



RAPORTUL FINANCIAR ANUAL AFERENT ANULUI 2024



Cuprins

- 1 RAPORTUL ADMINISTRATORILOR Societății OIL TERMINAL SA pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2024
 - 1.1 Anexa 1: Actul Constitutiv al Societății OIL TERMINAL SA Constanța
 - 1.2 Anexa 2: Raport privind durabilitatea an 2024
- 2 Raport de asigurare limitată asupra raportului privind durabilitatea pentru exercițiul financiar 2024 întocmit de către societatea Oil Terminal S.A.
- 3 Situații financiare auditate la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024
- 4 Declarația Consiliului de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA Constanța în conformitate cu prevederile art.30 din Legea contabilității nr.82/1991 republicată, cu modificările și completările ulterioare
- 5 Declarația persoanelor responsabile din cadrul Societății OIL TERMINAL SA Constanța în conformitate cu prevederile art.65 alin.(2) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare
- 6 Raport asupra sistemului de control intern managerial la data de 31.12.2024
- 7 Raportul auditorului independent asupra situațiilor financiare întocmite la data de 31.12.2024 de către societatea Oil Terminal S.A.

RAPORTUL ADMINISTRATORILOR
Societății OIL TERMINAL SA

pentru exercițiul financiar
încheiat la data de 31 decembrie 2024

CUPRINS

1.	PREZENTAREA SOCIETĂȚII	4
1.1	Date de identificare raport și emitent	4
1.2	Activitatea de bază a societății	5
1.3	Date de înființare a societății	5
1.4	Misiunea, viziunea și valorile societății	5
1.5	Strategia de dezvoltare și obiectivele strategice	5
1.6	Organizarea societății	6
1.7	Raportare nefinanciară	6
2.	EVENIMENTE CORPORATIVE RELEVANTE în anul 2024	7
3.	PERFORMANȚELE SOCIETĂȚII	10
3.1	Rezultate operaționale	10
3.2	Rezultate financiare	10
3.3	Investiții	10
3.4	Indicatori bursieri ai societății	11
4.	ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII OIL TERMINAL SA	11
4.1	Elemente de evaluare generală	11
4.2	Evaluarea nivelului tehnic	15
4.3	Activitatea de aprovizionare tehnico-materială	17
4.4	Fuziuni sau reorganizări semnificative ale societății, în cursul exercițiului financiar 2024	17
4.5	Achiziții și/sau înstrăinări de active	17
4.6	Evaluarea activității de vânzare	17
4.6.1	Evoluția vânzărilor secvențial pe piața internă și/sau externă și a perspectivelor vânzărilor pe termen mediu și lung	17
4.6.2	Situația concurențială în domeniul de activitate a societății, a ponderii pe piață a produselor sau serviciilor societății și a principalilor competitori	18
4.7	Resurse umane	19
4.8	Aspecte legate de impactul activității de bază a societății asupra mediului înconjurător	19
4.9	Activitatea de cercetare și dezvoltare	20
4.10	Managementul riscului și controlul intern managerial	20
4.11	Elemente de perspectivă privind activitatea societății	25
4.12	Litigii	27
4.13	Evenimente importante ulterioare datei de 31 decembrie 2024	35
5.	ACTIVELE CORPORALE ALE SOCIETĂȚII	36
6.	PIAȚA VALORILOR MOBILIARE EMISE DE SOCIETATE	37
7.	CONDUCEREA SOCIETĂȚII	39
7.1	Consiliul de administrație	39
7.2	Conducerea executivă	45
8.	SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ	45
8.1	Situația poziției financiare	46
8.2	Situația rezultatului global	49
8.3	Indicatori economico-financiar	51
8.4	Fluxul de trezorerie	51
9.	GUVERNANȚA CORPORATIVĂ	52
10.	SPONSORIZĂRI	62
11.	PROPUNEREA CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE	62
11.1	Aprobarea situațiilor financiare auditate la 31.12.2024	62
11.2	Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2024	62
12.	TRANZACȚII SEMNIFICATIVE	62
12.1	Tranzacții cu entități deținute de stat	62
12.2	Tranzacții conform Ordin Ministru delegat pentru energie nr.704/18.08.2014	64
12.3	Tranzacții conform art. 52 din OUG nr.109/2011	67

12.3.1	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	67
12.3.2	Informarea acționarilor cu privire la tranzacțiile încheiate cu o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, care intră sub incidența art.52 al.(3) lit. b) din OUG nr.109/2011	117
12.4	Tranzacții conform art. 234 alin.1 lit.i) din Regulamentul ASF nr. 5/2018	127
13.	DECLARAȚIE DE CONFORMITATE CU CODUL DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ	129

ANEXE:

1. Actul Constitutiv al Societății OIL TERMINAL SA Constanța19 pag.
2. Raport privind durabilitatea AN 202497 pag.

1. PREZENTAREA SOCIETĂȚII

1.1. Date de identificare raport și emitent

Raport anual al Administratorilor
întocmit în conformitate cu:

art.65 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată

art.126 din Regulamentul ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață

Anexa nr.15 din Regulamentul ASF nr.5/2018

art.56 din OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice (modificată prin Legea nr.111/2016)

Exercițiul financiar

Anul 2024

Data raportului

15 aprilie 2025

Denumirea societății

OIL TERMINAL SA

Sediul social

Constanța, str. Caraiman nr. 2

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

Situațiile financiare anuale individuale întocmite la data de 31.12.2024 sunt auditate

Moneda de raportare

Leul românesc (RON) – toate sumele prezentate sunt în RON, dacă nu este indicat altfel

1.2. Activitatea de bază a societății

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).

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.

Terminalul petrolier are o vechime în domeniu de peste 125 de ani, societatea asigurând importul, exportul și tranzitul de țiței, produse petroliere, produse petrochimice și chimice lichide, precum și alte prestări de servicii.

1.3. Date de înființare a societății

Societatea OIL TERMINAL SA, cu o vechime de peste 125 ani, este o societate pe acțiuni, cu domiciliul în România, sediu social strada Caraiman nr.2, Constanța.

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 Hotărârea Guvernului României nr.1200/1990 privind înființarea de societăți comerciale pe acțiuni în industrie.

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

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

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.

1.4. Misiunea, viziunea și valorile societății

- **Misiunea** - OIL TERMINAL SA este o societate modernă și dinamică, lider regional în bazinul Mării Negre, cu respect față de protecția mediului, cu un nivel ridicat de tehnologizare și automatizare, având o echipă de oameni competenți și motivați, ce oferă servicii prompte și de calitate clienților săi și plusvaloare acționarilor. Urmărim dezvoltarea relațiilor de parteneriat prin adaptarea ofertei privind prestarea de servicii de primire, depozitare, condiționare și livrare a țițeiului, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide în și din nave maritime și fluviale, vagoane cisternă, conducte petroliere, încărcare cisterne auto, precum și bunkerare nave, orientate către satisfacerea cerințelor clienților și a părților interesate.
- **Viziunea** - OIL TERMINAL SA va fi lider al calității serviciilor între terminalele petroliere din bazinul Mării Negre.
- **Valorile** Societății OIL TERMINAL SA sunt orientate pentru:
 - Axarea pe nevoile clientului
 - Prestarea de servicii excelente clienților noștri
 - Flexibilitate pentru a răspunde rapid la nevoile clienților
 - Dedicarea către cele mai înalte standarde profesionale
 - Încurajarea dezvoltării, satisfacției și loialității angajaților noștri
 - Considerarea lucrului în echipă ca fiind baza pentru cooperarea de succes din cadrul societății și pentru dezvoltarea sa viitoare
 - Creșterea valorii pentru acționari.

1.5. Strategia de dezvoltare și obiectivele strategice

Societatea Oil Terminal SA își propune să rămână o companie viabilă prin implementarea unei strategii globale de dezvoltare pe termen mediu și lung care se descompune în următoarele strategii parțiale centrate pe următoarele obiective strategice:

Strategii parțiale	Obiective
Strategia de investiții și mentenanță	Realizarea planurilor de investiții și mentenanță prin încadrarea în termenul de execuție și valoarea contractată.
Strategia de marketing	Maximizarea veniturilor societății prin promovarea imaginii Oil Terminal ca partener de încredere.

Strategia prestației pe flux tehnologic	Gestionarea corespunzătoare a produsului clientului.
Strategia organizatorică	Asigurarea unui management modern prin implementarea și menținerea proceselor de management al riscurilor, control și guvernanta corporativă din cadrul societății.
Strategia financiară	Dimensionarea și utilizarea optimă a resursei financiare proprii pentru asigurarea strategiei de dezvoltare a societății.
Strategia de formare a personalului	Asigurarea continuă a societății cu personal instruit și motivat capabil să realizeze obiectul de activitate.
Strategie de mediu	Prevenirea și limitarea efectelor negative asupra mediului.
Strategie de implementare a sistemelor de management integrat calitate, mediu, sănătate și securitate	Abordarea Sistemelor de Management Integrat ca decizie strategică a organizației pentru îmbunătățirea performanței sale globale și furnizarea de inițiative pentru o dezvoltare durabilă.

1.6. Organizarea societății

Organizarea societății este evidențiată în organigramă, aceasta fiind de tip piramidal și specifică unei structuri organizatorice de tip ierarhic-funcțional.

Urmare a finalizării procedurii de selecție conform prevederilor OUG nr.109/2011, derulată de Ministerul Energiei, în calitate de Autoritate Publică Tutelară, prin Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 s-a aprobat alegerea a 7 administratori neexecutivi în calitate de membrii ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, începând cu data 28.04.2023, în conformitate cu prevederile art.29 din OUG nr.109/2011, pentru o perioadă de 4 (patru) ani, societatea fiind administrată în sistemul unitar.

Structura organizatorică cuprinde următoarele niveluri ierarhice:

- Adunarea Generală a Acționarilor
- Consiliul de Administrație
- Directorul General
- Directorii Executivi
- Șefi Departamente
- Șefii compartimentelor funcționale și operaționale din subordinea Directorului General, directorilor executivi și șefilor de departamente
- Personalul de execuție

Conform acestei structuri organizatorice, conducerea se realizează prin obiective și programe dispuse de sus în jos și executate de jos în sus, pe criterii de eficiență și responsabilitate profesională.

Fiecare compartiment are atribuții proprii, care fac parte integrantă din Regulamentul de Organizare și Funcționare al societății.

Pentru personalul societății, sarcinile, responsabilitățile și competențele acestora sunt cuprinse în fișele de post.

Performanța individuală și a structurilor funcționale este măsurată prin indicatori cantitativi și calitativi, adaptați și monitorizați prin Sistemul de control intern managerial.

1.7. Raportare nefinanciară

Pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31.12.2024, Societatea OIL TERMINAL SA a optat pentru publicarea informațiilor nefinanciare într-un raport separat, respectiv, Raportul privind durabilitatea aferent anului 2024, care face parte din Raportul Administratorilor, într-o secțiune specifică, fiind întocmit în conformitate cu:

- Legea nr.24/2017(r) privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, Art.65 alin.(10) care prevede: "Raportul administratorilor se întocmește în conformitate cu dispozițiile reglementărilor contabile aplicabile referitoare la conținutul raportului administratorilor, al raportării privind durabilitatea și al declarației privind guvernanta corporativă..."
- Ordinul nr.85/2024 pentru reglementarea aspectelor referitoare la raportarea privind durabilitatea, Secțiunea 7^{1.2} Raportarea privind durabilitatea care prevede următoarele:
 - pct.492¹¹ alin.(1) Entitățile prevăzute la pct.9 alin.(4) includ în raportul administratorilor informațiile necesare pentru înțelegerea impactului entității asupra aspectelor de durabilitate și informațiile necesare pentru înțelegerea modului în care aspectele de durabilitate afectează dezvoltarea, performanța și poziția entității.
 - alin.(2) Informațiile menționate la alin.(1) trebuie să fie clar identificabile în raportul administratorilor, într-o secțiune specifică a raportului administratorilor.

- Reglementările contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară din 12.12.2016 aprobate prin Ordinul MFP nr.2844/2016, Cap. 7¹ Secțiunea 7^{1.2} Raportarea privind durabilitatea pct.48⁵ alin.(1) "Entitățile prevăzute la pct.48³ alin.(1) includ în raportul administratorilor informațiile necesare pentru înțelegerea impactului entității asupra aspectelor de durabilitate și informațiile necesare pentru înțelegerea modului în care aspectele de durabilitate afectează dezvoltarea, performanța și poziția entității" și alin.(2) "Informațiile menționate la alin.(1) trebuie să fie clar identificabile în raportul administratorilor, într-o secțiune specifică a raportului administratorilor" .

2. EVENIMENTE CORPORATIVE RELEVANTE în anul 2024

Pe parcursul anului 2024, în cadrul societății au avut loc următoarele evenimente semnificative:

I. Autorizația de antrepozit fiscal - actualizarea cuantumului garanției

În data de 18.01.2024 Ministerul Finanțelor, Direcția Regională vamală București a transmis decizia nr.16/18.01.2024 prin care s-a stabilit cuantumul garanției actualizată pentru autorizația de antrepozit fiscal pentru depozitare benzină la valoarea de 34.212.379 lei, față de valoarea anterioară de 53.666.067 lei, stabilită prin decizia nr.33/17.02.2023.

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 8.553.094,76 lei. Termenul de constituire a garanției este de 30 de zile lucrătoare de la data comunicării deciziei.

Menționăm că în data de 20.02.2024 s-a semnat 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 RON, noua valoare garantată fiind de 8.553.094,76 RON, cu prelungirea termenului de valabilitate până la data de 28.02.2027.

II. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 22.01.2024:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.1/22.01.2024 s-a adoptat:
 - aprobarea structurii de garanții (a cărei valoare nu depășește 20% din totalul activelor imobilizate, mai puțin creanțele) aferentă creditului de investiții pe termen lung în valoare de 120.955.930,28 lei (fără TVA).
- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.1/22.01.2024 s-a adoptat:
 - aprobarea contractării unui credit de investiții pe termen lung în valoare de 120.955.930,28 lei (fără TVA), pentru:
 - Construire rezervor 30P din SP Port, capacitate 10.000 mc
 - Modernizare rezervor T29S, capacitate actuală 50.000 mc
 - Modernizare rezervor T26S, capacitate actuală 31.500 mc.

III. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 23.02.2024:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.2/23.02.2024 s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2024.

IV. Identificarea unui parteneriat pentru construirea unui terminal de bitum

Societatea OIL TERMINAL SA informează acționarii că a fost finalizată evaluarea ofertelor depuse.

Până la termenul limită de 20.12.2023, au depus oferte 7 firme din 8 înscrise, respectiv: 1) Socar Petroleum S.A, 2) Takida Terminal S.R.L., 3) Frial S.A., 4) OMV Petrom S.A., 5) Vitaro Energy S.R.L, 6) Trafigura Pte Ltd, 7) Euronova Energies S.A.

În ședința din data de 23.02.2024 Consiliul de Administrație a avizat Raportul procedurii întocmit de către Comisia de evaluare și a convocat ședința AGEA ce va avea loc în data de 28(29).03.2024 solicitând:

- aprobarea demarării negocierilor cu ofertantul clasat pe primul loc (Euronova Energies S.A.) în vederea constituirii unui parteneriat pentru construcția unui terminal de bitum.
- mandatarea conducerii administrative și executive în vederea negocierii condițiilor legale și formularea propunerii finale privind modalitatea de realizare a parteneriatului, propunere ce va fi transmisă spre aprobare unei AGEA ulterioare.

V. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 28.03.2024:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.3/28.03.2024 s-au adoptat:
 - aprobarea achiziționării de către societate a unor servicii juridice de consultanță, de asistență și/sau reprezentare pentru realizarea parteneriatului privind construirea unui terminal de bitum;
 - aprobarea achiziționării de către societate a unor servicii juridice de consultanță, de asistență și/sau reprezentare în domeniul dreptului vamal și în materia dreptului concurenței.

- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.2/28.03.2024 s-a aprobat actualizarea Actului Constitutiv al Societății Oil Terminal SA.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.3/28.03.2024 s-au adoptat:
 - s-a aprobat demararea negocierilor cu Euronova Energies în vederea constituirii unui parteneriat pentru construcția unui terminal de bitum;
 - s-a aprobat mandatarea conducerii administrative și executive în vederea negocierii condițiilor legale și formularea propunerii finale privind modalitatea de realizare a parteneriatului, propunere ce va fi transmisă spre aprobare unei AGEA ulterioare.

VI. În perioada ianuarie - martie 2024 s-a modificat întreaga documentație a Sistemului de Management, deoarece începând cu 01.01.2024 s-a aprobat o nouă organigramă. Astfel, toate atribuțiunile și responsabilitățile s-au actualizat în conformitate cu noua organizare. Modificarea de organizare a implicat de asemenea refacerea documentației implicit pentru Laboratoarele de încercări produse petroliere și susținerea acestora la RENAR pentru obținerea Certificatelor pentru încercările Acreditate, conform noii organizări. S-a modificat documentația pentru Laboratorul de Metrologie.

Ca urmare a modificării Standardului SR ISO 45001:2018 în varianta SE EN ISO 45001:2023, întreaga documentație a Sistemului s-a revizuit la cerințele noului Standard.

Deși s-a obținut Autorizația de Verificare metrologică pentru volume, în conformitate cu măsura stabilită la reautorizarea laboratorului, în luna mai s-a efectuat Auditul de urmărire de către evaluatorul șef al DRML Constanța. În urma auditului efectuat s-a concluzionat că sunt îndeplinite toate cerințele și se menține Autorizația Laboratorului.

VII. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 26.04.2024:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.4/26.04.2024 s-au adoptat:
 - s-a luat act de informarea privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru Semestrul II 2023, conform art.55, alin.(1) din OUG 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 în cursul exercițiului financiar 2023, conform art.55, alin.(2) din OUG nr.109/2011.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.5/26.04.2024 s-au adoptat:
 - s-au aprobat situațiile financiare aferente anului 2023, 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 repartizarea profitului net aferent exercițiului financiar 2023 în valoare de 15.359.625 lei, astfel:

• Rezerva legală:	881.330 lei
• Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	3.809.686 lei
• Participarea salariaților la profit:	1.066.861 lei
• Dividende acționari 90%:	9.601.748 lei
• Sursa proprie de finanțare:	0 lei
 - s-a aprobat stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00320360 lei/ acțiune;
 - s-a aprobat stabilirea datei de 10.06.2024 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 Raportul financiar anual al exercițiului financiar 2023, 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 17decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului;
 - s-a aprobat descărcarea de gestiune a administratorilor pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar al anului 2023.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.6/26.04.2024 s-a aprobat acordarea componentei variabile a remunerației administratorilor neexecutivi pentru anul 2023 în cuantumul aprobat prin Hotărârea AGOA nr.13/28.08.2023, ca urmare a evaluării anuale a activității administratorilor, conform prevederilor OUG nr.109/2011, art.30, alin.(7).

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.7/26.04.2024 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.

VIII. În perioada 22-26.04.2024 s-a efectuat Auditului Extern pentru Recertificarea Sistemului de Management în conformitate cu cerințele Standardului SR EN ISO 9001:2015. În urma auditului s-a obținut recertificarea sistemului.

În perioada 24-26.04.2024 s-a efectuat Auditului de Supraveghere nr.2, în conformitate cu cerințele Standardelor SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2023.

IX. În data de 18.07.2024 Ministerul Finanțelor, Agenția Națională Vamală Română, Direcția Regională Vamală București, Serviciul autorizări mari contribuabili a transmis Decizia nr.161/15.07.2024 prin care s-a stabilit cuantumul garanției actualizată pentru autorizația de antrepozit fiscal pentru depozitare benzină la valoarea de 40.365.825 lei, față de valoarea anterioară de 34.212.379 lei, stabilită prin decizia nr.16/18.01.2024. Cuantumul actualizat se datorează majorării accizei la benzină, care a intrat în vigoare la data de 01.07.2024. 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 10.091.456 lei. Termenul de constituire a garanției este de 30 de zile lucrătoare de la data comunicării deciziei.

Menționăm că în data de 29.07.2024 s-a semnat 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 RON, noua valoare garantată fiind de 10.091.456 RON, cu termen de valabilitate până la data de 28.02.2027.

X. Prin Decizia nr.70 din data de 19.07.2024, Consiliul de Administrație al Societății Oil Terminal a aprobat noua structură organizatorică a societății, cu aplicabilitate din data de 01.08.2024.

XI. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 12.08.2024:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.9/12.08.2024 s-au aprobat:
 - constituirea și utilizarea ca sursă proprie de finanțare a investițiilor a surplusului 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.
 - aprobarea completării sursei proprii de finanțare a investițiilor în perioada 2024-2026 cu surplusul realizat din rezerve din reevaluare constituit în sumă de 12.066.962,59 lei, sold creditor cont "Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare", simbol 1175.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.5/12.08.2024 s-au aprobat:
 - încheierea unui acord de parteneriat între Oil Terminal SA și Euronova Energies SA în scopul construcției și exploatării ulterioare exclusive a unui terminal de bitum în Secția Platformă Port a Societății.
 - încheierea unui Contract de prestări servicii între Oil Terminal SA și Euronova Energies privind exploatarea exclusivă a terminalului de bitum.

XII. În data de 22.08.2024, Oil Terminal și Euronova Energies au semnat, în baza Hotărârii AGEA nr.5/12.08.2024, un acord de Parteneriat privind construirea în depozitul port a unui terminal de bitum.

XIII. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 21.10.2024

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.11/21.10.2024 s-a luat act de Raportul Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Semestrul I 2024, încheiat la data de 30 iunie 2024, întocmit în conformitate cu art.67 din Legea nr.24/2017(r1), art.128 din Regulament ASF nr.5/2018 (Anexa nr.14), art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.12/21.10.2024 s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli Rectificat pentru anul 2024.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.13/21.10.2024 s-a aprobat valoarea de 1.000.000 euro reprezentând limita de despăgubire aferentă poliței de asigurare de răspundere civilă pentru administratorii societății în funcție, cu unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA.

XIV. În data de 05.12.2024 Ministerul Finanțelor, Autoritatea Vamală Română, Direcția Regională Vamală București, a transmis societății noastre Autorizația de Antrepozit Fiscal nr.RO0070413DD02/03.02.2022, actualizată în urma introducerii codului de produs E 480, prin care s-a stabilit cuantumul garanției actualizată, aferentă autorizației de antrepozit fiscal la valoarea de 53.734.583 lei.

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 13.433.646 lei. Termenul de constituire a garanției este de 30 de zile lucrătoare de la data comunicării deciziei.

Menționăm că în data de 14.01.2025 s-a semnat 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 RON, noua valoare garantată fiind de 13.433.646 RON, cu termen de valabilitate până la data de 28.02.2027.

3. PERFORMANȚELE SOCIETĂȚII

3.1. Rezultate operaționale

Programul fizic de prestații realizat în perioada 2022 - 2024, pe produse petroliere și petrochimice:

Produse (mii tone)	2024	2023	2022
Țiței	4.644	3.198	4.373
Benzină	429	403	710
Motorină	4.426	3.918	3.033
Păcură	89	207	222
Produse chimice	629	657	721
Total	10.217	8.383	9.059

3.2. Rezultate financiare

Indicatori	Realizat		2024/2023 (▲ / ▼ %)
	31.12.2024 (mil. lei)	31.12.2023 (mil. lei)	
Cifra de afaceri netă	474,0	349,8	▲ 135,5
Venituri din exploatare	475,9	354,3	▲ 134,3
Cheltuieli de exploatare	441,6	327,4	▲ 134,9
Profit exploatare	34,3	26,9	▲ 127,5
Venituri financiare	1,7	1,7	100,0
Cheltuieli financiare	12,3	12,0	▲ 102,5
Rezultat financiar	(10,6)	(10,3)	▲ 102,9
Venituri totale	477,6	356,0	▲ 134,2
Cheltuieli totale	453,9	339,4	▲ 133,7
Profit brut	23,7	16,6	▲ 142,8
Profit net	19,2	14,3	▲ 134,3
EBITDA	65,7	48,8	▲ 134,6
Marja brută din vânzări (profit brut/cifra de afaceri) x 100 (%)	5,0	4,7	▲ 106,4

Contribuții virate la bugetul consolidat al statului

Sumele totale datorate bugetului consolidat al statului în anul 2024, sunt în sumă de 116,6 mil.lei, dintre care cele mai importante sunt reprezentate de:

- TVA de plată 15,8 mil.lei
- Redevența petrolieră 23,5 mil.lei
- Impozit salarii și contribuții aferente 66,7 mil.lei
- Impozit profit 4,4 mil.lei
- Alte impozite și taxe 6,2 mil.lei

3.3. Investiții

Principalele obiective de investiții din cuprinsul Programului de investiții aferente anului 2024:

- Construire rezervor, capacitate 55.000 mc - Secția Platformă Sud

- Construire instalație tehnologică de legătură între rezervorul de 55.000 mc și claviatura din zona parcului de rezervoare 3x50.000 mc
- Modernizare rezervor T26, capacitate 31.500 mc - Secția Platformă Sud (execuție)
- Modernizare rezervor T29, capacitate 50.000 mc - Secția Platformă Sud (execuție)
- Construire rezervor 30P, capacitate 10.000 mc - Secția Platformă Port (proiect și execuție)
- Reamenajare rampă CF pentru descărcare păcură din cisterne CF, depozitare și pompare la nave - Secția Platformă Sud
- Instalație de încărcare păcură în cisterne CF linia 1 - Secția Platformă Sud (execuție)
- Instalare sistem mobil de bolarzi - Secția Platformă Port
- Modernizare sistem TVCI - Secții Platformă Nord, Port și Sud

3.4. Indicatori bursieri ai societății

Informațiile prezentate privind indicatorii bursieri ai societății Oil Terminal SA la 31.12.2024 au fost preluate din Buletinul lunar Decembrie 2024 comunicat de BVB.

La 31.12.2024 acțiunile au fost tranzacționate la valoarea de 0,1180 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 31.12.2024 conform BVB	
Capitalizare	353.666.901,58
PER	14,07
P/BV	0,60
EPS	0,01
DIVY	2,71
Dividend brut (2023)	0,003203

În cursul anului 2024 nu s-au desfășurat activități ale Oil Terminal SA de achiziționare a propriilor acțiuni.

Oil Terminal SA nu are filiale, neexistând acțiuni emise de societatea mamă deținute de filiale.

În cursul anului 2024 societatea nu a emis obligațiuni.

4. ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII OIL TERMINAL SA

4.1. Elemente de evaluare generală

Tarifele practicate

Tarifele practicate de societate pentru derularea țițeiului și produselor petroliere prin terminalul petrolier sunt tarife reglementate, respectiv, stabilite de către Agenția Națională pentru Resurse Minerale (ANRM) și aprobate prin Ordin al Președintelui ANRM, conform Acordului petrolier încheiat între Agenție și Societate, în baza Hotărârii de Guvern nr.886/2002.

Tarifele sunt diferențiate pe tipuri de produse (țiței, benzină, motorină și biodiesel), pe prestațiile aferente produselor și pe intervale de depozitare.

Tarifele reglementate practicate de societate în perioada anului 2024 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.

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 2024, 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 31.12.2024 (16 standarde implementate) și cu declarațiile din Raportul asupra sistemului de control intern managerial la data de 31 decembrie 2024.

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.-26.04.2024 s-a desfășurat Auditul de Recertificare în conformitate cu cerințele standardului SR EN ISO 9001:2015.

În perioada 24.04.-25.04.2024 s-a desfășurat și Auditul de Supraveghere nr.2 pentru conformarea cu cerințele Standardelor SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2018.

În perioada ianuarie - martie s-a modificat întreaga documentație a Sistemului de Management, deoarece începând cu 01.01.2024 s-a aprobat o nouă organigramă. Astfel, toate atribuțiile și responsabilitățile s-au actualizat în conformitate cu noua organizare. Modificarea de organizare a implicat de asemenea refacerea documentației, implicit pentru Laboratoarele de încercări produse petroliere și susținerea acestora la RENAR pentru obținerea Certificatelor pentru încercările Acreditate, conform noii organizări. S-a modificat documentația pentru Laboratorul de Metrologie. Ca urmare a modificării Standardului SR ISO 45001:2018 în varianta SE EN ISO 45001:2023, întreaga documentație a Sistemului s-a revizuit la cerințele noului Standard.

În conformitate cu cerințele standardului SR EN ISO/IEC 17025:2018, în anul 2021 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.

Prin schimbarea structurii organizatorice din Birou în Serviciu, în anul 2024, s-a depus din nou documentația pentru reacreditarea laboratorului. În februarie 2024 s-a desfășurat Auditul de evaluare a conformării Laboratorului de Metrologie, cu cerințele standardului SR EN ISO/IEC 17025:2018. În urma desfășurării auditului s-a obținut Reautorizarea Laboratorului de Metrologie, pentru o perioadă de 2 ani, dar cu evaluare intermediară la 6 luni, (20.05.-24.05.2024) pentru actualizarea și aprobarea procedurii de verificare metrologică a spațiilor de depozitare, pentru structura Birou de metrologie, modificare de la Compartiment. Procedura a fost analizată și aprobată de BRML și s-a închis activitatea de supraveghere intermediară.

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 2004/49/CE, transpusă în Legea nr.55/2006. Verificarea sistemului implementat în 2016 se desfășoară anual, pe baza documentației acestuia, eliberându-se Autorizațiile de funcționare ale operatorului feroviar.

În luna februarie 2024, 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) 2018/762.

Sistemul informațional

Infrastructura IT este realizată pe platforma Microsoft.

Începând cu anul 2000, în cadrul Oil Terminal SA s-a implementat sistemul integrat de întreprindere Socrate Plus, platformă ce asigură schimburi de date în cadru unificat, interfață unificată pentru dezvoltare și modernizare, nivel ridicat de accesibilitate, productivitate ridicată prin ajustarea flexibilă a actualizărilor de date și o gamă largă de interfețe de schimb de date. Sistemul integrat funcționează pe baza unui server alocat special pentru această aplicație, iar bazei de date a acestuia i se face backup zilnic după terminarea orelor de program. Backup-ul este copiat în trei locații diferite și pe un hard-disc extern care este păstrat în seiful aflat la Compartimentul Documente Clasificate.

De asemenea se face backup săptămânal a configurațiilor serverelor conform prevederilor „Procedurii operaționale de backup și recuperare în caz de dezastru a datelor existente în sistemul informatic” cod PO-

38.02. Backup-urile sunt copiate în trei locații diferite și pe un hard-disc extern care este păstrat în seiful aflat la Compartimentul Documente Clasificate.

Începând cu anul 2014 s-a implementat și sistemul de backup al documentelor utilizatorilor cu ajutorul unui server dedicat acestei activități. Backup-ul se realizează automat, o dată pe săptămână, pentru majoritatea utilizatorilor conectați în rețeaua de calculatoare a societății Oil Terminal SA.

În luna noiembrie 2019, a fost achiziționat și pus în funcțiune un echipament de tip Firewall, sporind astfel nivelul de securitate cibernetică a rețelei de calculatoare și a sistemului informatic aflat în exploatare în cadrul societății.

Începând cu luna februarie 2020, a fost implementat un nou sistem de poștă electronică care respectă ultimele standarde în domeniu privind siguranța și securitatea corespondenței electronice purtate de societatea Oil Terminal cu terții sau între compartimentele interne. Sistemul este asigurat de un server dedicat, administrat și actualizat permanent de o firmă specializată în domeniu, iar administrarea adreselor de poștă electronică și suportul pentru utilizatori sunt realizate de specialiștii din cadrul Biroului Tehnologia Informației din cadrul societății Oil Terminal.

Începând cu luna septembrie 2024, a fost îmbunătățit sistemul hardware de gestionare a resurselor de transmițeri de date din cadrul societății, prin instalarea de echipamente de transmitere și prelucrare de date care suportă utilizarea facilă a noilor tehnologii de securitate cibernetică apărute în domeniul tehnologiei informației.

Începând cu luna octombrie 2024, Societatea Oil Terminal s-a arondat, pe bază de abonament lunar, la un Centru de Operațiuni de Securitate (SOC) asigurat permanent de o firmă terță specializată. S-a îmbunătățit astfel securitatea cibernetică a sistemului informatic al societății în privința prevenirii, detectării și răspunsului la amenințările cibernetică, efectuându-se o activitate de securitate cibernetică proactivă.

Mediu

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.

Juridic

Oil Terminal este implicată în 80 de litigii în curs, din care în 23 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 57 de litigii are calitatea de pârât. Pentru un număr de 15 litigii Societatea a constituit provizioane pentru litigii.

Financiar

Nivelul principalilor indicatori bugetari realizați în anul 2024 comparativ cu nivelul aprobat prin BVC 2024 și cu anul 2023:

Realizat 2024	BVC 2024	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat 2024	Realizat 2023	▲ ▼ % ²
473.990	437.380	▲ 108,4	Cifra de afaceri netă	473.990	349.787	▲ 135,5
475.876	438.430	▲ 108,5	Venituri din exploatare	475.876	354.297	▲ 134,3
441.639	405.163	▲ 109,0	Cheltuieli de exploatare	441.639	327.430	▲ 134,9
34.237	33.267	▲ 102,9	Profit exploatare	34.237	26.867	▲ 127,4
65.707	58.746	▲ 111,8	EBITDA	65.707	48.787	▲ 134,7
1.706	1.250	▲ 136,5	Venituri financiare	1.706	1.688	▲ 101,1
12.298	12.767	▼ 96,3	Cheltuieli financiare	12.298	11.995	▲ 102,5
(10.592)	(11.517)	▼ 92,0	Rezultat financiar	(10.592)	(10.307)	▲ 102,8
477.582	439.680	▲ 108,6	Venituri totale	477.582	355.985	▲ 134,2
453.937	417.930	▲ 108,6	Cheltuieli totale	453.937	339.425	▲ 133,7
23.645	21.750	▲ 108,7	Profit brut	23.645	16.560	▲ 142,8
19.204	18.460	▲ 104,0	Profit net	19.204	14.293	▲ 134,4
4,99%	4,97%	+ 0,02 p.p.	Marjă profit brut (%CA)	4,99%	4,73%	+ 0,26 p.p.
1.030	1.030	100,0	Nr. mediu salariați (pers.)	1.030	996	▲ 103,4
462.016	425.660	▲ 108,5	Productivitate valorică (lei/pers.)	462.016	355.720	▲ 129,9

¹ Realizat 2024 / comparativ cu BVC 2024

² Realizat 2024 / comparativ cu Realizat 2023

Indicatorii economico-financiar realizati la 31.12.2024 arată următoarea evoluție:

- cifra de afaceri crește cu 8,4% comparativ cu nivelul BVC și cu 35,5% comparativ cu nivelul realizat în anul 2023
- veniturile totale sunt mai mari cu 8,6% față de BVC și cu 34,2% față de nivelul realizat în anul 2023
- cheltuielile totale sunt în creștere cu 8,6% față de nivelul bugetat și cu 33,7% comparativ cu nivelul realizat în anul 2023
- EBITDA a crescut cu 11,8% (respectiv, cu 6.961 mii lei) față de nivelul bugetat și cu 34,7% comparativ cu nivelul realizat în anul 2023
- profitul brut realizat în sumă de 23.645 mii lei este mai mare cu 8,7% comparativ cu nivelul aprobat prin BVC și cu 42,8% față de profitul brut înregistrat în anul 2023
- profitul net este în sumă de 19.204 mii lei (după deducerea impozitului pe profit în sumă de 4.441 mii lei), cu 4% peste prevederile bugetate și cu 34,4% mai mare față de profitul net înregistrat la 31.12.2023.

Program fizic de prestații

Realizat 2024	BVC 2024	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii to)	Realizat 2024	Realizat 2023	▲ ▼ % ²
10.217	9.438	▲ 108,3	Cantități derulate, din care:	10.217	8.383	▲ 121,9
4.644	4.000	▲ 116,1	Țiței	4.644	3.198	▲ 145,2
429	453	▼ 94,7	Benzină	429	403	▲ 106,5
4.426	4.446	▼ 99,6	Motorină	4.426	3.918	▲ 113,0
89	72	▲ 123,6	Păcură	89	207	▼ 43,0
629	467	▲ 134,7	Produse chimice	629	657	▼ 95,7

¹ Realizat 2024/ comparativ cu BVC 2024

² Realizat 2024/ comparativ cu Realizat 2023

Programul fizic realizat în anul 2024 a fost mai mare cu 8,3% față de nivelul rectificat aprobat și cu 21,9% comparativ cu nivelul realizat în anul 2023.

Venituri totale realizate în anul 2024 comparativ cu nivelul aprobat BVC 2024 și cu anul 2023

Realizat 2024	BVC 2024	▲ ▼ % ¹	Indicatori	Realizat 2024	Realizat 2023	▲ ▼ % ²
477.582	439.680	▲ 108,6	Venituri totale, din care:	477.582	355.985	▲ 134,2
475.876	438.430	▲ 108,5	Venituri din exploatare, din care:	475.876	354.297	▲ 134,3
3.762	3.000	▲ 125,4	Venituri vânzare produse reziduale	3.762	3.069	▲ 122,6
467.701	431.500	▲ 108,4	Venituri din servicii prestate	467.701	344.107	▲ 135,9
1.070	1.200	▼ 89,2	Venituri din chirii	1.070	1.329	▼ 80,5
1.457	1.680	▼ 86,7	Venituri din activități diverse	1.457	1.282	▲ 113,7
351	525	▼ 66,9	Venituri din penalități	351	2.077	▼ 16,9
1.535	525	▲ 292,4	Alte venituri din exploatare	1.535	2.433	▼ 63,1
1.706	1.250	▲ 136,5	Venituri financiare	1.706	1.688	▲ 101,1

¹ Realizat 2024 / comparativ cu BVC 2024

² Realizat 2024 / comparativ cu Realizat 2023

Veniturile totale realizate în sumă de 477.582 mii lei sunt în creștere cu 8,6% comparativ cu nivelul aprobat pentru anul 2024 și cu 34,2% față de anul 2023.

Veniturile din exploatare realizează înregistrează o creștere cu 8,5% comparativ cu nivelul bugetat, pe seama veniturilor din servicii prestate care dețin o pondere de 98,7% în cifra de afaceri și o creștere cu 34,3% comparativ cu nivelul realizat în anul 2023.

Creșterea veniturilor din prestații în anul 2024 a avut la bază următoarea situație de conjunctură:

Față de veniturile planificate prin bugetul aprobat, datorită contextului generat de conflictul din Ucraina, din prestările de servicii s-au realizat venituri suplimentare neprevăzute prin Programul fizic aprobat, denumite *venituri de conjunctură*. Astfel, la 31.12.2024 veniturile de conjunctură realizate sunt în sumă de 28.634 mii lei și reprezintă 76,5% din depășirea veniturilor planificate (37.446 mii lei).

Veniturile financiare în sumă de 1.706 mii lei sunt mai mari cu 36,5% față de BVC aprobat și cu 1,1% comparativ cu anul 2023.

Cheltuieli totale realizate la 31.12.2024 comparativ cu nivelul BVC 2024 și cu 31.12.2023

Realizat 2024	BVC 2024	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat 2024	Realizat 2023	▲ ▼ % ²
453.937	417.930	▲ 108,6	Cheltuieli totale, din care:	453.937	339.425	▲ 133,7
441.639	405.163	▲ 109,0	Cheltuieli de exploatare, din care:	441.639	327.430	▲ 134,9
18.968	18.500	▲ 102,5	Cheltuieli materiale, din care:	18.968	14.642	▲ 129,5
15.798	15.500	▲ 101,9	Chelt. cu materialele consumabile, din care:	15.798	11.535	▲ 137,0
2.300	2.500	▼ 92,0	cheltuieli cu combustibilii	2.300	2.122	▲ 108,4
9.368	9.650	▼ 97,1	Alte cheltuieli externe (cu energia și apa)	9.368	8.958	▲ 104,6
167.567	168.624	▼ 99,4	Cheltuieli cu personalul, din care:	167.567	139.159	▲ 120,4
155.186	155.735	▼ 99,6	- cheltuieli de natură salarială	155.186	133.520	▲ 116,2
12.381	12.889	▼ 96,1	- alte cheltuieli cu personalul	12.381	5.639	▲ 219,6
23.727	23.727	100,0	Cheltuieli cu amortizarea	23.727	18.332	▲ 129,4
2.931	2.931	100,0	Cheltuieli cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	2.931	2.175	▲ 134,8
206.438	170.981	▲ 120,7	Cheltuieli cu prestațiile, din care:	206.438	136.360	▲ 151,4
144.287	105.550	▲ 136,7	- întreținere și reparații	144.287	88.628	▲ 162,8
23.542	23.795	▼ 98,9	- redevență petrolieră	23.542	13.699	▲ 171,9
38.609	41.636	▼ 92,7	- alte servicii executate de terți	38.609	34.033	▲ 113,4
4.812	-1.179	-	Ajustări și deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane, din care:	4.812	1.413	▲ 340,6
13.453	10.833	▲ 124,2	- cheltuieli privind ajustările și provizioanele	13.453	6.120	▲ 219,8
8.641	12.012	▼ 71,9	- venituri din provizioane și ajustări pentru depreciere sau pierderi de valoare	8.641	4.707	▲ 183,6
7.828	11.929	▼ 65,6	Alte cheltuieli de exploatare	7.828	6.391	▲ 122,5
12.298	12.767	▼ 96,3	Cheltuieli financiare	12.298	11.995	▲ 102,5

¹ Realizat 2024 / comparativ cu BVC 2024

² Realizat 2024 / comparativ cu Realizat 2023

Cheltuielile totale realizate sunt mai mari cu 8,6% (36.007 mii lei) față de nivelul aprobat și cu 33,7% față de anul 2023.

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”*.

Cheltuielile de exploatare sunt mai mari cu 9% față de nivelul bugetat și cu 34,9% comparativ cu anul precedent.

Cheltuielile financiare sunt sub nivelul bugetat cu 3,7% și mai mari cu 2,5% față de 31.12.2023.

4.2. Evaluarea nivelului tehnic

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**, capacitate de depozitare de aproximativ 6.000 m³ utilizată pentru rezidii.
- **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 și 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 – supratheran, prevăzute cu centuri de protecție sau cuve de retenție, 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 are în exploatare 7 dane operative în Portul Constanța de adâncimi între 12,50 m - 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 SA 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.

De asemenea, terminalul are legături la rețeaua națională de căi ferate, rețeaua de căi rutiere și la canalul Dunăre-Marea Neagră.

Principalele produse realizate și/sau servicii prestate

a) Principalele piețe de desfacere pentru fiecare produs sau serviciu

În anul 2024 clienții cu pondere importantă în cifra de afaceri (86,2%) sunt:

1. OMV Petrom România (17,2%) – pentru prestații țiței, motorină, biodiesel, benzină, păcură și produse chimice
2. Oscar Downstream România (17,1%) – pentru prestații motorină și biodiesel
3. Lukoil România (13,5%) – pentru prestații țiței, motorină și benzină
4. Vitol Elveția (8,5%) – pentru prestații de motorină și păcură
5. Euronova Energies Elveția (8,1%) – pentru prestații motorină
6. Socar Petroleum România (6,4%) – pentru prestații motorină, biodiesel și produse chimice
7. Petrotel Lukoil România (5,6%) – pentru prestații țiței și benzină
8. Mol România Petroleum Products (5,2%) – pentru prestații motorină și biodiesel
9. Mol PLC Ungaria (2,9%) – pentru prestații motorină
10. Alkagesta LTD Malta (1,7%) – pentru prestații de motorină și păcură

b) Ponderea fiecărei categorii de produse sau servicii în veniturile și în totalul cifrei de afaceri ale societății pentru ultimii trei ani

Produse	An 2024 (mii lei)	% *	% **	An 2023 (mii lei)	% *	% **	An 2022 (mii lei)	% *	% **
Motorină	277.509	58	58	201.589	57	56	151.675	50	49
Țiței	130.777	28	27	72.423	21	20	85.180	28	28
Produse chimice	22.709	5	5	23.953	7	7	22.131	7	7
Benzină	21.250	4	4	10.532	3	3	15.097	5	5
Păcură	8.268	2	2	27.930	8	8	16.864	6	5
Alte produse și servicii	13.477	3	3	13.360	4	4	11.732	4	4
Cifra de afaceri	473.990	100	-	349.787	100	-	302.679	100	-
Alte venituri exploatare și financiare	3.592		1	6.198		2	6.350		2
Venituri totale	477.582		100	355.985		100	309.029		100

* % în cifra de afaceri

** % în venituri totale

Analizând datele comparativ cu anii 2023 și 2022 se observă o creștere a veniturilor totale în anul 2024 cu 34,2% față de anul 2023 și cu 54,5% față de anul 2022.

Valoarea cifrei de afaceri realizată în anul 2024 a înregistrat o creștere cu 35,5% față de anul 2023 și cu 56,6% față de anul 2022, astfel:

- la prestații motorină, o creștere cu 37,7% față de anul 2023 și cu 83% față de anul 2022
- la prestații țiței, o creștere cu 80,6% față de anul 2023 și cu 53,5% față de anul 2022
- la prestații produse chimice, o scădere cu 5,2% față de anul 2023 și o creștere cu 2,6% față de anul 2022
- la prestații benzină, o creștere de 2 ori față de anul 2023 și cu 40,8% față de anul 2022
- la prestații păcură, o scădere cu 70,4% față de anul 2023 și cu 51% față de anul 2022

c) Produse noi avute în vedere pentru care se va afecta un volum substanțial de active în viitorul exercițiu financiar precum și stadiul de dezvoltare al acestor produse

În urma solicitărilor de prestări servicii primite de la clienți pe parcursul anului 2024 au fost semnate contracte noi și/sau acte adiționale la contracte deja existente, în urma cărora s-a înregistrat un rulaj suplimentar.

4.3. Activitatea de aprovizionare tehnico-materială

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.

4.4. Fuziuni sau reorganizări semnificative ale societății în cursul exercițiului financiar 2024

În cursul anului 2024 nu au avut loc fuziuni sau reorganizări ale societății.

Societatea nu are deschise filiale în țară sau în străinătate.

Societatea Oil Terminal la 31 decembrie 2024 nu face parte dintr-un grup, nu are relații cu filiale sau entități asociate și nu deține participații la alte societăți.

4.5. Achiziții și/sau înstrăinări de active

La 31.12.2024 în patrimoniul societății sunt înregistrate active imobilizate în sumă de 781.680 mii lei, fiind în creștere cu 43.775 mii lei (5,9%) comparativ cu aceeași perioadă a anului 2023.

În anul 2024 s-au înregistrat creșteri de active fixe în valoare de 127.008 mii lei pentru următoarele grupe, astfel:

- 119.416 mii lei pentru grupa construcții, din care, în principal: construire rezervor R125, 55.000 mc - SP Sud (97.337 mii lei), reamenajare rampă CF pentru descărcare păcură din cisterne CF, depozitare și pompare la nave - SP Sud (14.475 mii lei), instalație tehnologică de legătură între rezervorul de 55.000 mc și claviatura din zona parcului de rezervoare 3x50.000 mc - SP Sud (2.730 mii lei), modernizare conductă de legătură apă incendiu - SP Sud (2.503 mii lei), modernizare clădire PT1 (1.562 mii lei), instalație PSI rezervor R125, 55.000 mc - SP Sud (248 mii lei)
- 7.329 mii lei pentru grupa instalații tehnice și mașini
- 263 mii lei pentru grupa alte instalații, utilaje și mobilier

4.6. Evaluarea activității de vânzare

4.6.1. Evoluția vânzărilor secvențial pe piața internă și/sau externă și a perspectivelor vânzărilor pe termen mediu și lung

Programul fizic de prestații realizat în anul 2024 a fost mai mare cu 8,3% față de nivelul rectificat aprobat (10.217 mii tone realizat vs 9.438 mii tone aprobat) și cu 21,9% comparativ cu nivelul realizat în anul 2023.

Structura cantităților realizate an 2024 comparativ cu Programul fizic aprobat și Programul fizic realizat 2023:

Nr. crt.	Produse	Anul 2023 Realizat (mii tone)	Anul 2024				± (mii to)	▲ ▼ (%)
			Aprobat (mii tone)	Realizat (mii tone)	± (mii to)	▲ ▼ (%)		
0	1	2	3	4	5=4-3	6=4/3	7=4-2	8=4/2
	Total prestații, din care:	8.383	9.438	10.217	779	▲ 108,3	1.834	▲ 121,9
1	Țitei	3.198	4.000	4.644	644	▲ 116,1	1.446	▲ 145,2
2	Benzină	403	453	429	- 24	▼ 94,7	26	▲ 106,5
3	Motorină	3.918	4.446	4.426	- 20	▼ 99,6	508	▲ 113,0
4	Păcură	207	72	89	17	▲ 123,6	- 118	▼ 43,0
5	Produse chimice	657	467	629	162	▲ 134,7	- 28	▼ 95,7

Cifra de afaceri realizată în anul 2024 este în valoare de 474 mil. lei, respectiv, 95,3 mil. EURO, raportat la cursul oficial BNR din 31.12.2024 de 1 EURO = 4,9741 lei, valabil pentru închiderea exercițiului financiar 2024.

Principalii clienți pe piața internă și externă în anul 2024 comparativ cu 2023:

Clienți interni	% în Cifra de afaceri	
	Anul 2024	Anul 2023
OMV Petrom	17,2	20,0
Oscar Downstream	17,1	18,1
Lukoil România	13,5	0,3
Socar Petroleum	6,4	4,0
Petrotel Lukoil	5,6	1,2
Mol România Petroleum Products	5,2	6,5

Clienți externi	% în Cifra de afaceri	
	Anul 2024	Anul 2023
Vitol Elveția	8,5	3,6
Euronova Energies Elveția	8,1	10,9
Mol PLC Ungaria	2,9	2,8
Alkagesta LTD Malta	1,7	0,3
Litasco Elveția	1,5	13,8
Ivict Europe GMBH Germania	1,0	1,0

4.6.2. Situația concurențială în domeniul de activitate a societății, a ponderii pe piață a produselor sau serviciilor societății și a principalilor competitori

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

Referitor la întreaga sferă a serviciilor în domeniul petrolier avem concurență:

- 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 motorină și benzină 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.

În anul 2024 prin terminalul Marine Midia Terminal s-au descărcat țiței și alte materii prime folosite la prelucrare în rafinăria Petromidia și s-au încărcat carburanți pentru export și import.

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

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

- prin terminalul de la Drobeta Turnu Severin rafinăriile OMV Petrom și Petrotel Lukoil derulează operațiuni de încărcare benzină și motorină din cisterne CF prin transbord direct în barje fluviale care descarcă în porturi dunărene din Austria, Slovacia și Ungaria. Se efectuează și operațiuni de descărcare bioetanol din barje încărcate în Ungaria pentru cele 2 rafinării menționate mai sus.
- în cursul anului 2014, firma MOL și-a construit un terminal nou în portul Giurgiu în care descarcă barje cu benzină și motorină încărcate în barje fluviale la Oil Terminal, Rompetrol Rafinare și alte porturi dunărene din Ungaria și Slovacia. În depozitul Mol urmează să fie pusă în funcțiune și o rampă CF pentru descărcare benzină și motorină din vagoane cisternă de cale ferată.
- prin terminalul de la Galați se rulează cantități mici de motorină și păcură sosite 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.

• **Terminalul de la Reni:**

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

- **Exportul și importul de îngrășăminte lichide și uleiuri vegetale:**

În Portul Constanța sunt doi operatori portuari ce au rezervoare: Frial cu o capacitate de 15.000 metri cubi și Chimpex cu rezervoare de 20 mii metri cubi.

Importul de urean a fost efectuat de firma HGM Logistic. Acesta a fost realizat din cauza închiderii celor trei combinate producătoare de urean care aparțin firmei INTERAGRO.

4.7. Resurse umane

Numărul și nivelul de pregătire al angajaților societății și gradul de sindicalizare al forței de muncă

Prin BVC aprobat pentru anul 2024 s-a prevăzut un număr de 1060 salariați, iar la 31.12.2024 s-a înregistrat un existent de 1060 salariați, structurat pe următoarele niveluri de pregătire:

- personal cu studii superioare: 191, din care 36 personal cu funcții de conducere
- personal cu studii medii/gimnaziale: 869, din care 800 personal calificat și 69 personal necalificat.

Gradul de sindicalizare al forței de muncă pentru anul 2024 a fost de 93,5%.

Evaluarea necesităților specifice fiecărui post și angajat în parte s-a desfășurat în anul 2024 conform planului de instruire.

În domeniul formării și perfecționării salariaților, Oil Terminal consideră că instruirea personalului în concordanță cu modificările legislative, instrucțiunile și normele organismelor certificate, este de importanță majoră pentru creșterea performanțelor și dezvoltarea firmei.

Participarea salariaților la cursuri în anul 2024:

- cursuri de formare/perfecționare profesională cu formatori externi și autorizări profesionale, conform legislației în vigoare: 215 salariați;
- cursuri de instruire/reautorizare internă: toți salariații prezenți.

Raporturile dintre manager și angajați, precum și a oricăror elemente conflictuale ce caracterizează aceste raporturi

În anul 2024 nu au existat elemente de natură conflictuală între angajați și conducerea societății.

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

Conform Legii nr.59/2016, Oil Terminal SA este clasificată ca obiectiv ce prezintă risc major și își desfășoară activitatea în baza Autorizației de Mediu nr.343/13.09.2013 - pentru Secția Platformă Port (revizuită cu nr.29/12.03.2024), Autorizației de Mediu nr.439/14.11.2013 – pentru Secția Platformă Nord (revizuită cu nr.28/12.03.2024), Autorizației de Mediu nr.504/13.12.2013 – pentru Secția Platformă Sud (revizuită cu nr.24/05.03.2024), a Autorizației de Gospodărire a Apelor nr.133/30.10.2023 și a Autorizației de Gospodărire a Apelor nr.29/18.03.2024 modificatoare a autorizației nr.133/30.10.2023.

În anul 2024, la solicitarea Oil Terminal SA, ABADL a emis Autorizația de Gospodărire a Apelor nr.29/18.03.2024 modificatoare la autorizația GA nr.133/30.10.2023 privind alimentarea cu apă și evacuarea apelor uzate la Oil Terminal SA Secțiile Platformă Nord, Sud și Port.

În anul 2024, la solicitarea Oil Terminal SA, ABADL a emis Autorizația de Gospodărire a Apelor nr.29/18.03.2024 modificatoare la autorizația GA nr.133/30.10.2023 privind alimentarea cu apă și evacuarea apelor uzate la Oil Terminal SA Secțiile Platformă Nord, Sud și Port.

La solicitarea Oil Terminal SA au fost revizuite Autorizațiile de Mediu emise pentru desfășurarea activității în Secțiile Platformă Nord, Sud și Port, pentru modificările intervenite în activitate.

În anul 2024 au fost revizuite și transmise la Secretariatul de Risc din cadrul APM (SRAPM) Rapoartele de securitate ediția 2024 pentru Secțiile Platformă Port și Sud.

În perioada de referință au fost revizuite și transmise la ISU Dobrogea, Planurile de Urgență Internă pentru cele trei secții platformă.

Conformarea la cerințele autorizațiilor presupune respectarea prevederilor legale, implementarea și menținerea sistemelor de management în domeniul mediului și securității, asigurarea funcționării în parametrii proiectați a tuturor utilajelor și instalațiilor obiectivului, cu respectarea programelor de mentenanță și preocuparea permanentă pentru modernizarea instalațiilor.

Oil Terminal gestionează impactul asupra mediului cu scopul de a utiliza în mod eficient resursele naturale, de a minimiza cantitățile de deșeuri generate și emisiile în aer, apă și sol. Societatea are elaborate și implementate planuri pentru a preveni și combate impactul asupra factorilor de mediu în situația apariției unor eventuale deversări și scurgeri accidentale de țitei, produse petroliere și petrochimice. În anul 2024, planurile menționate au fost actualizate și transmise părților interesate (zone, ABADL, APM Constanța).

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

- pentru factorul de mediu apă: monitorizarea 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 nivelului piezometric al acesteia precum și înălțimea peliculei de produs din forajele de observație, extrăgându-se după caz, prin vidanjare/pompare, apa cu produs petrolier. În anul 2024 au fost monitorizate și vidanjate intensiv forajele de monitorizare și observație din cele trei secții platformă și din SP Nord II. A fost efectuat screeningul de monitorizare a calității apei din forajele menționate, rezultatele au fost transmise la ABADL.

- 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 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. În anul 2024 au fost efectuate determinări suplimentare ale concentrației de compuși organici volatili în zonele rezidențiale adiacente Secției Platformă Nord. Oil Terminal SA deține certificate de emisii COV și calculul anual al emisiilor COV pentru instalațiile de depozitare benzină, eliberate de firme autorizate, în conformitate cu legislația în vigoare. Se monitorizează anual emisiile provenite de la centralele termice (pulberi, monoxid de carbon, oxizi de sulf și oxizi de azot).

În anul 2024 în programul de investiții au fost incluse obiective cu impact semnificativ asupra desfășurării activității curente privind efectuarea prestațiilor și asupra mediului, astfel:

- lucrări de investiții/modernizări (modernizare rezervor 29 – SP Sud, reamenajare rampa CF pentru descărcare păcură din cisterne CF, instalație tehnologică de legătură T26 pentru depozitare și pompare la nave – SP Sud, instalație de încărcare păcură în cisterne CF linia 1 SP Sud);

- lucrări de reparații și întreținere la conducte transport produse petroliere (conducta țiglei fir 1 și 2 – SP Port, conducta benzină fir 2 – SP Port, fascicul conducte ext.: conductă motorină fir 3, benzină fir 3 și fir 4) și rezervoare (rezervor M21 – SP Sud).

În vederea minimizării impactului asupra mediului, a limitării consecințelor unor eventuale evenimente accidentale ca urmare a desfășurării activității, societatea a implementat Sistemul Integrat de Mediu, Sănătate și Securitate în Muncă, a actualizat planuri de prevenire a poluărilor cu hidrocarburi, planul general de gestionare a deșeurilor din activități de construire și/sau desființare, programul de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate din activitatea proprie.

Societatea OIL TERMINAL comunică, ori de câte ori este cazul, propriilor angajați precum și părților interesate, informarea publicului conform Legii nr.59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase și HG nr.878/2005 privind accesul publicului la informația privind mediul. Informările sunt actualizate și comunicate pe site-ul www.oil-terminal.com/Comunicare și mass-media la secțiunea Informarea publicului SEVESO și la secțiunea Mediu și cuprind informații privind măsurile de securitate în exploatare și comportamentul în caz de accident major, riscurile pentru sănătatea umană și mediu, precum și impactul activității asupra factorilor de mediu.

Implementarea standardului 14001/2015 – Sisteme de management de mediu are ca obiective creșterea performanței de mediu, îndeplinirea obligațiilor de conformare și îndeplinirea obiectivelor de mediu propuse, precum și îmbunătățirea sistematică a managementului de mediu.

Periodic, activitatea Societății Oil Terminal este auditată intern/extern și verificată prin controale tematice sau de fond de către autoritățile pe linie de mediu, gospodărire a apelor sau situații de urgență.

4.9. Activitatea de cercetare și dezvoltare

Oil Terminal nu a efectuat cheltuieli pentru activitatea de cercetare și dezvoltare în anul 2024 și nu anticipează astfel de cheltuieli pentru anul 2025.

4.10. Managementul riscului și controlul intern managerial

Politica și obiectivele societății privind managementul riscului

În conformitate cu Ordinul SGG nr.600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice, în consens cu angajamentul conducerii societății și măsurile vizate prin „*Politica și angajamentul conducerii societății în domeniul managementului riscului*”, precum și în conformitate cu „*Declarația privind Angajamentul și Politica Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA referitoare la implementarea politicii de management al riscului și menținerea și dezvoltarea sistemului de control intern managerial*”, s-a asigurat și menținut, în mod sistematic, cadrul organizatoric, procedural și metodologic pentru implementarea și dezvoltarea continuă a procesului și sistemului de management al riscului, atât la nivelul compartimentelor societății, cât și integrat la nivelul societății, în vederea gestionării riscurilor într-un mod cât mai adecvat, eficient, economic și eficace pentru atingerea obiectivelor societății în țintele prognozate.

Prin Procedura de sistem Managementul Riscului cod PS-02, Ediția II, Revizia 1, implementată și adusă la cunoștința întregului personal din cadrul societății, s-au prevăzut:

- etapele, regulile și responsabilitățile procesului de management al riscului;

- metodologia privind strategia aplicată la risc (tipul de răspuns la risc) și metodologia de lucru privind identificarea, gestionarea, evaluarea și ierarhizarea riscurilor asociate, atât obiectivelor specifice/ activităților/ proceselor compartimentelor societății, cât și obiectivelor strategiilor parțiale care derivă din strategia de dezvoltare a societății, inclusiv privind riscurile de corupție;
- scalele de măsurare a probabilității de apariție și a impactului riscului, precum și celor asociate limitelor de toleranță la risc, în scopul stabilirii expunerii la risc și profilului de risc, cât și menținerii riscurilor în limitele de toleranță la risc aprobate și acceptate;
- înregistrările, circuitul și fluxul informațional, evidențiate prin intermediul diagramei de proces și de întreaga formularistică, care face dovada faptului că sistemul de management al riscului este implementat și funcționează, în scopul controlului global și integrat al riscurilor la nivelul tuturor activităților societății.

Pentru buna gestionare a riscurilor pe toate nivelurile manageriale și ierarhice ale societății au fost desemnați responsabili cu riscurile la nivelul compartimentelor societății, cât și la nivelul societății.

În cadrul compartimentelor societății s-au constituit echipele de gestionare a riscurilor (EGR) care au rolul de a analiza, evalua și ierarhiza riscurile asociate obiectivelor specifice, inclusiv privind riscurile de corupție, respectiv de a formula propuneri cu privire la tipul de răspuns cel mai adecvat pentru fiecare risc identificat și de a analiza periodic stadiul implementării măsurilor de control/intervenție pentru a menține riscurile în limitele de toleranță la risc acceptate.

În vederea implementării și monitorizării direcțiilor de acțiune și a acțiunilor vizate la nivelul SCIM, a fost numită, actualizată și aprobată prin decizie internă Comisia de monitorizare la nivelul societății, cât și componența Grupului de lucru pentru implementarea metodologiei de evaluare a riscurilor de corupție, conform prevederilor Ordinului SGG nr.600/2018 și HG nr.599/2018.

Obiectivele specifice au fost monitorizate și evaluate semestrial prin indicatorii de rezultat asociați, acestea fiind corelate cu riscurile specifice activității în cadrul registrului riscurilor. La nivelul societății obiectivele specifice, care sunt derivate din obiectivele generale ale societății, sunt asimilate ca și obiective ale managementului riscului, acestea fiind integrate și corelate cu obiectivele generale (strategice).

Prin intermediul Programului de dezvoltare a sistemului de control intern managerial s-au prevăzut și realizat următoarele acțiuni:

- Identificarea și evaluarea principalelor riscuri proprii activităților din cadrul compartimentelor, asociate obiectivelor specifice, inclusiv pentru riscurile de corupție asociate, atât obiectivelor cât și funcțiilor sensibile;
- Stabilirea măsurilor de gestionare a riscurilor identificate și evaluate la nivelul activităților din cadrul compartimentelor;
- Completarea/actualizarea registrului riscurilor, inclusiv pentru riscurile de corupție;
- Centralizarea principalelor riscuri, care ar putea afecta atingerea obiectivelor generale ale societății și pe cele specifice compartimentelor societății, precum și elaborarea registrului riscurilor unic la nivelul societății, inclusiv privind riscurile de corupție, sub coordonarea și îndrumarea Comisiei de monitorizare și a Grupului de lucru pentru implementarea metodologiei de evaluare a riscurilor de corupție;
- Centralizarea măsurilor de control intern/intervenție stabilite pentru a putea asigura un control eficace, oportun și adecvat al riscurilor și elaborarea planului pentru implementarea măsurilor de control centralizat la nivelul societății și a secțiunii măsuri de intervenție din registrul riscurilor de corupție, sub coordonarea și îndrumarea Comisiei de monitorizare și a Grupului de lucru pentru implementarea metodologiei de evaluare a riscurilor de corupție;
- Elaborarea, cu frecvență semestrială, a Notei de concluzii privind procesul de gestionare a riscurilor la nivelul societății de către Comisia de monitorizare.

În urma analizei managementului riscului, au rezultat următoarele propuneri de îmbunătățire a procesului de gestionare a riscurilor:

1. Monitorizarea, evaluarea, revizuirea și raportarea eficacității procesului de management al riscului, în raport cu ipotezele și premisele de lucru aferente activității, schimbările intervenite și obiectivele asumate la nivelul structurii, inclusiv pentru riscurile de corupție (*riscuri asociate atât obiectivelor specifice, cât și funcțiilor sensibile*), în concordanță cu actualizarea periodică a „Registrului riscurilor”, „Registrului riscurilor de corupție Anexa nr.4 la HG nr.599/2018” și a „Planului pentru implementarea măsurilor de control”, în vederea gestionării tuturor riscurilor într-un mod cât mai adecvat și eficace, în cadrul limitelor de toleranță la risc aprobate și asumate, precum și pentru a face posibilă atingerea constantă a obiectivelor și ȳintelor indicatorilor de performanță/rezultat la nivelul de performanță proiectat al activităților/proceselor și al rezultatelor așteptate de conducerea societății.

2. Identificarea, monitorizarea, revizuirea, evaluarea și raportarea stadiului/gradului implementării și eficacității strategiei de risc și a instrumentelor de control intern/măsurilor de intervenție adoptate și aprobate în domeniul managementului riscurilor, prin intermediul „Registrului riscurilor”, „Registrului riscurilor de corupție Anexa nr.4 la HG nr.599/2018” și „Planului pentru implementarea măsurilor de control intern”, în conformitate cu aplicarea prevederilor „O.S.G.G. nr.600/2018”, ale „HG nr.599/2018” și a regulilor „Procedurii de sistem Managementul riscului, cod PS-02 Ed.II, R1”.
3. Identificarea, monitorizarea, revizuirea, evaluarea și raportarea eficacității și stadiului gestionării „riscurilor de corupție”, în conformitate cu prevederile „O.S.G.G. nr.600/2018”, ale „HG nr.599/2018” cât și în conformitate cu regulile „Procedurii de sistem Managementul riscului, cod PS-02 Ed.II, R1”, în deplin acord cu cerințele „Planului de integritate pentru implementarea SNA la nivelul societății Oil Terminal SA pentru anul 2024”, cât și cu prevederile „HG nr.1269/17.12.2021 pentru aprobarea Strategiei Naționale Anticorupție (SNA) 2021-2025 și documentele aferente acesteia”.
4. Transmiterea, atât în scopul furnizării unor evaluări independente cu privire la procesele de management al riscului, de control și guvernanță, cât și în scopul evaluării modului de respectare a prevederilor legale, a tuturor datelor din „Registrul riscurilor (inclusiv pentru riscurile de corupție)” și „Planului pentru implementarea măsurilor de control”, către Biroul Audit Public Intern și Compartimentul Control Financiar de gestiune și Inspecție Internă, precum și către Coordonatorul implementării „Planului de integritate pentru implementarea SNA la nivelul societății Oil Terminal SA”, cât și în atenția Grupului de lucru pentru evaluarea incidentelor de integritate la nivelul societății, pentru susținerea și realizarea de către aceste structuri/funcțiuni a misiunilor de asigurare, monitorizare, evaluare și control, etc, în baza obiectivelor aprobate prin documentele de planificare proprii, prevederilor legale și reglementărilor interne în vigoare.
5. Implementarea, dezvoltarea și îmbunătățirea continuă a Sistemului de Control Intern Managerial la nivelul societății Oil Terminal SA, atât în baza direcțiilor de acțiune ale „Strategiei globale de dezvoltare a societății Oil Terminal SA”, cât și ale „Programului de dezvoltare al SCIM al Societății Oil Terminal SA pentru anul 2024”, cu urmărirea și respectarea permanentă a prevederilor „OG nr.119/1999, republicată, cu modificările și completările ulterioare”, ale „Ordinul nr.600/2018 al SGG”, precum și a cerințelor „Declarației de politică și angajamentul Consiliului de Administrație în domeniul managementului riscului și al funcționării sistemului de control intern managerial la nivelul societății”.

Expunerea societății față de riscul de preț, de credit, de lichiditate și de cash-flow.

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 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.

Acțiunile pragmatice inițiate și desfășurate de societate în vederea realizării obiectivelor contabilității de gestiune urmăresc:

- Determinarea costurilor pe produse;
- Determinarea rentabilității pe produse;
- Producerea și furnizarea informațiilor necesare elaborării, urmăririi și controlului bugetului de venituri și cheltuieli, precum și actualizarea indicatorilor care contribuie la optimizarea deciziilor la nivelul conducerii societății.

Astfel, calculația costurilor, care stă la baza stabilirii tarifelor de prestații în cadrul societății, reprezintă principalul instrument în acțiunea de prospectare, identificare și mobilizare a rezervelor interne ale societății deoarece:

1. calculația costurilor furnizează informații asupra laturii valorice a prestației realizate atât pentru cheltuielile efectuate în trecut, cât și pentru cele prezente;
2. nivelul costurilor prestației constituie un criteriu economic pentru eficientizarea activității societății;
3. stabilirea corectă a tarifelor de prestații reprezintă un instrument important pentru conducerea managerială a societății;
4. calculația costurilor este un instrument important pentru activitatea de planificare financiară din cadrul societății;
5. organizând contabilitatea de gestiune atât la nivelul societății, cât și pe fiecare prestație în parte se creează posibilitatea urmăririi costurilor în dinamică.

Prin urmărirea periodică a dinamicii costurilor pe tona convențională de produs (semestrial) 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.

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.

Conținutul contractelor – cadru privind prestările de servicii pentru țiței și alte produse petroliere lichide sunt aprobate anual prin Ordin al Agenției Naționale pentru Resurse Minerale. În aceste contracte sunt prezentate 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.

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.

Societatea monitorizează respectarea de către clienți a termenelor de plată prevăzute în contractele comerciale pentru a se asigura că dispune de suficient numerar care să-i permită respectarea obligațiilor financiare către terți (furnizori de materiale și servicii, salariați, bănci, instituții financiare ale statului, etc) atunci când aceste obligații devin scadente.

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

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

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

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

Lichiditatea curentă reprezintă raportul dintre active curente și datoriile curente, înregistrând la 31.12.2024 valoarea de 1,20 față de 1,26 la 31.12.2023.

Lichiditatea imediată (testul acid) reprezintă un raport între activele curente diminuate cu stocurile și datoriile curente, valoarea acestui indicator fiind la 31.12.2024 de 1,17 față de 1,23 la 31.12.2023.

La data de 31 decembrie 2024 Societatea înregistrează datorii totale în valoare de 289.915.843 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	49.992.688	49.992.688	49.992.688	-	-	-
Datorii privind impozite și taxe	13.674.026	13.674.026	13.674.026	-	-	-
Împrumuturi	183.895.266	311.924.189	18.367.356	87.565.068	37.976.627	39.986.215
Alte împrumuturi și datorii asimilate (datorii leasing)	9.853.593	9.853.593	3.005.165	6.848.428	-	-
TOTAL	257.415.573	385.444.496	85.039.235	94.413.496	37.976.627	39.986.215

Alte datorii:

Datorii privind impozit pe profit amânat ¹	32.500.270
TOTAL	32.500.270

¹ Impozitul pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare în sold la 31.12.2024 constituit pe seama capitalurilor proprii este în valoare totală de 32.500.270 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".

Riscul de cash-flow

La 31.12.2024 fluxul net de trezorerie din activitatea de exploatare este de 62.260 mii lei, în creștere față de 31.12.2023 cu suma de 28.417 mii lei.

Fluxul de numerar din activitatea de investiții include, în principal, plăți pentru investiții în imobilizări, în valoare de 71.938 mii lei. Față de anul precedent, trezoreria netă utilizată în activitatea de investiții este în scădere cu 21.623 mii lei.

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.

La 31.12.2024 fluxul de trezorerie din activități de finanțare este de 16.164 mii lei și este reprezentat de intrări de numerar din împrumuturi pe termen lung în valoare de 43.144 mii lei (inclusiv TVA) și a altor împrumuturi și datorii asimilate în valoare de 1.552 mii lei (fără TVA), ieșiri de numerar reprezentând plăți pentru împrumuturi pe termen lung în valoare de 18.946 mii lei pentru an 2024 (rate de rambursat) și plăți pentru dividende în valoare de 9.586 mii lei. Comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent, fluxul de trezorerie din activități de finanțare este în scădere cu suma de 47.046 mii lei.

Programul de dezvoltare a sistemului de control intern managerial

În anul 2024, conform Programului de dezvoltare a sistemului de control intern managerial elaborat și aprobat la nivelul societății, s-au stabilit și realizat, în principal, următoarele acțiuni:

- Asigurarea și realizarea premiselor și condițiilor necesare cunoașterii și respectării de către salariați a prevederilor actelor normative care reglementează comportamentul acestora la locul de muncă, precum și pentru prevenirea și raportarea fraudelor și neregulilor, prin adoptarea, implementarea și monitorizarea Codului Etic și a Normelor de conduită ale conducerii executive și administrative și ale salariatului din cadrul Societății Oil Terminal SA, a regulilor Procedurii operaționale privind Protecția avertizorului în interes public, precum și a regulilor Procedurii operaționale privind activitatea de consiliere etică.
- Asigurarea monitorizării aplicării și respectării normelor de conduită de către toți angajații societății, de către conducerea societății, conducătorii compartimentelor societății, responsabilul cu consilierea etică și de către persoana desemnată în cadrul societății cu primirea raportărilor privind încălcări ale legii, în baza prevederilor Codului Etic și Normelor de conduită ale conducerii executive și administrative și ale salariatului din cadrul Societății Oil Terminal SA, precum și ale Normelor de conduită profesională specifice activității/funcției, cât și în baza regulilor Procedurii operaționale privind activitatea de consiliere etică și ale Procedurii operaționale privind Protecția avertizorului în interes public.
- Implementarea, monitorizarea și autoevaluarea stadiului realizării măsurilor stabilite potrivit Planului de Integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA, precum și completarea situațiilor și indicatorilor de evaluare la nivelul societății, în baza prevederilor HG nr.1269/2021, pentru perioada de referință An 2024.
- Implementarea metodologiei de evaluare a incidentelor de integritate la nivelul societății, potrivit prevederilor HG nr.599/2018 cât și a prevederilor deciziei interne a conducerii societății.
- Identificarea și inventarierea funcțiilor considerate ca fiind sensibile (funcții considerate ca fiind în mod special expuse la corupție). Stabilirea și implementarea unor direcții de politică pentru gestionarea funcțiilor sensibile și a unor măsuri suficiente și adecvate pentru a reduce la un nivel acceptabil riscurile asociate funcțiilor sensibile.
- Actualizarea și aprobarea Inventarului funcțiilor sensibile și a Listei cu salariații care ocupă funcții sensibile, precum și a unor direcții de politică pentru gestionarea funcțiilor sensibile, cât și a unor măsuri suficiente și adecvate pentru a reduce la un nivel acceptabil riscurile asociate funcțiilor sensibile și funcțiilor considerate ca fiind în mod special expuse la corupție.
- Actualizarea și aprobarea obiectivelor specifice și individuale în concordanță cu obiectivele generale, misiunea și strategia globală de dezvoltare a societății, precum și în conformitate cu legile, regulamentele și politicile elaborate.
- Implementarea și menținerea unui sistem de monitorizare și măsurare a performanțelor, utilizând indicatorii cantitativi și calitativi relevanți, inclusiv cu privire la economicitate, eficiență și eficacitate.
- Menținerea la nivelul societății a unui sistem de management al riscului funcțional, vizând gestionarea riscurilor într-un mod cât mai adecvat pentru atingerea obiectivelor societății în țintele prognozate, atât în raport cu obiectivele/ activitățile, cât și în raport cu riscurile de corupție.
- Stabilirea măsurilor de control intern/intervenție pentru a menține riscurile la un nivel de toleranță/expunere acceptabil în limitele de toleranță/expunere la risc aprobate de conducerea societății.
- Completarea și actualizarea periodică a Registrului riscurilor la nivel de compartiment și organizație, inclusiv pentru riscurile de corupție.
- Integrarea și implementarea, la nivelul societății, a cerințelor *Declarației privind Angajamentul și Politica Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA referitoare la implementarea politicii de management al riscului și menținerea și dezvoltarea sistemului de control intern managerial la toate nivelurile ierarhice și manageriale.*

- Implementarea și monitorizarea, la nivelul societății, a prevederilor *Politicii și angajamentului conducerii societății în domeniul managementului riscului* la toate nivelurile ierarhice și manageriale.
- Identificarea activităților procedurale și documentarea acestora, prin elaborarea, avizarea și aprobarea procedurilor documentate pe activități/procese, conform direcțiilor de acțiune ale Programului de dezvoltare a Sistemului de Control Intern Managerial al Societății Oil Terminal SA.
- Asigurarea, implementarea și dezvoltarea măsurilor de control adecvate de supraveghere a activităților și operațiunilor, pe baza unor proceduri prestabilite, inclusiv de control ex-post, în scopul realizării eficiente a acestora.
- Dezvoltarea unui sistem eficient de comunicare internă, cât și externă, care să asigure difuzarea rapidă, în toate sensurile, fluentă și precisă a informațiilor, astfel încât acestea, în mod controlat, să ajungă complete, corecte și la timp la utilizatori, precum și la conducerea și salariații societății în scopul îndeplinirii sarcinilor de serviciu într-un mod corespunzător, eficient, economic și eficient.
- Organizarea și desfășurarea anuală a operațiunii de autoevaluare a Sistemului de Control Intern Managerial.
- Asigurarea desfășurării activității de audit public intern asupra Sistemului de Control Intern Managerial, conform unor planuri bazate pe evaluarea riscurilor.

Evaluarea gradului de eficiență și eficacitate a sistemului de administrare a riscurilor este realizată semestrial, atât la nivel de compartiment, cât și la nivel de societate, respectiv de către responsabilii de risc și echipa de gestionare a riscurilor la nivel de compartiment, cât și de către Comisia de monitorizare SCIM și Grupul de lucru pentru implementarea metodologiei de evaluare a riscurilor de corupție numite la nivel de organizație, iar rezultatele privind procesul de gestionare a riscurilor sunt raportate, atât prin intermediul „Raportului privind procesul de gestionare a riscurilor la nivel de compartiment”, „Registrului riscurilor” și „Planului pentru implementarea măsurilor de control”, cât și a „Registrului riscurilor de corupție – Anexa nr.4 la HG nr.599/2018”, respectiv și pe baza informării semestriale/anuale privind desfășurarea procesului de gestionare a riscurilor la nivelul societății, materializată prin intermediul „Notei de concluzii privind procesul de gestionare a riscurilor la nivelul societății”.

Stadiul riscurilor identificate și gestionate de către Comisia de monitorizare SCIM în cadrul ședințelor de analiză, evaluare și gestionare a riscurilor, manifestă următoarea ierarhizare a nivelului de toleranță la risc, astfel:

- la data de **31.12.2024**, au fost identificate, analizate, evaluate și sunt în prezent gestionate un număr de **119** riscuri asociate, atât obiectivelor specifice/activităților/proceselor compartimentelor societății, cât și obiectivelor strategiilor parțiale care derivă din strategia de dezvoltare a societății, după cum urmează:
 - **102** riscuri de nivel „**tolerabil**” – pondere **85,71%**
 - **13** riscuri de nivel „**tolerare ridicată**” – pondere **10,93%**
 - **4** riscuri de nivel „**tolerare scăzută**” – pondere **3,36%**
 - **0** riscuri de nivel „**intolerabil**” – pondere **0%**

Evoluția stadiului implementării și conformității Sistemului de Control Intern Managerial la nivelul Societății Oil Terminal SA, pe perioada [2012 – 2024]

La data de 31.12.2012 Societatea Oil Terminal SA deținea un sistem de control intern/managerial „*parțial conform*” cu standardele cuprinse în Codul controlului intern/managerial, la acea dată fiind implementate 13 standarde din totalul de 25 de standarde, conform prevederilor OMFP nr.946/2005, cu completările și modificările ulterioare, potrivit prevederilor Raportului asupra sistemului de control intern/managerial la data de 31 decembrie 2012.

La data de 31 decembrie 2024, Societatea Oil Terminal SA deține un sistem de control intern managerial „*conform*” cu standardele cuprinse în Codul controlului intern managerial, fiind implementate toate cele 16 standarde conform prevederilor Ordinului nr.600/2018, potrivit Raportului asupra sistemului de control intern managerial la data de 31 decembrie 2024.

4.11. Elemente de perspectivă privind activitatea societății

Tendențe, elemente, evenimente sau factori de incertitudine ce afectează sau ar putea afecta lichiditatea societății, comparativ cu aceeași perioadă a anului anterior

Lichiditatea societății ar putea fi afectată de:

- neîncasarea creanțelor în termenul prevăzut în contractele de prestări servicii încheiate cu clienții, respectiv, în termen de 30 de zile de la emiterea facturii fiscale
- intrarea în incapacitate de plată/insolvență a unor clienți
- reducerea activității unor clienți sau apariția unor evenimente imprevizibile, precum stări de forță majoră
- variația pe piața internațională a cotațiilor produselor petroliere și petrochimice lichide, fapt ce ar conduce la scăderea cantităților tranzitate în anumite perioade de timp și, implicit, a veniturilor de facturat

- efectuarea unor viramente suplimentare de impozite și taxe, ca urmare a unor controale fiscale, comparativ cu obligațiile către bugetul de stat și bugetul local stabilite de societate,
- plata unor impozite și taxe suplimentare introduse prin noi reglementări legale
- pierderea unor litigii al căror obiect îl reprezintă diverse pretenții ale clienților-reclamanți
- creșterea prețului la utilități (energie electrică, gaze naturale și apă)
- situația economică la nivel mondial ca urmare a influențelor generate de crizele multiple care s-au produs (criza escaladării prețurilor, criza conflictului militar din zona Mării Negre)
- inițiative legislative și de reglementare puse în discuție și/sau implementate care influențează mediul de afaceri
- legiferarea unui regulament UE restrictiv privind proveniența unor mărfuri din Rusia
- risc major de neîncasare a prestațiilor supuse regulamentului UE restrictiv pe durata aplicării acestuia de către țările membre.

Cheltuieli de capital, curente sau anticipate asupra situației financiare a societății comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut

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 Programului minimal privind reabilitarea și modernizarea terminalului petrolier, anexă la Acordul Petrolier de Concesiune încheiat cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale.

În anul 2024 sursa de finanțare a investițiilor bugetată în sumă totală de 76.973 mii lei a fost realizată integral. Cheltuielile pentru investiții la 31.12.2024 au fost realizate la nivelul surselor de finanțare, respectiv 76.973 mii lei, din care: *cheltuieli de investiții* în valoare totală de 67.717 mii lei (din surse proprii în sumă de 25.930 mii lei și din credite bancare în sumă de 41.787 mii lei) și *rambursări de rate* aferente creditelor pentru investiții în sumă de 9.256 mii lei.

La 31.12.2024 nivelul realizat al obiectivelor de investiții (67.717 mii lei), mai puțin rambursări de rate credite pentru investiții, a fost realizat la nivelul bugetat, iar față de anul 2023 a fost mai mic cu 22,8%.

Structura cheltuielilor de investiții realizate în anul 2024 comparativ cu nivelul BVC și cu anul 2023:

Realizat 2024	BVC 2024	▲ ▼ % ¹	Investiții și rate de rambursat (mii lei)	Realizat 2024	Realizat 2023	▲ ▼ % ²
51.912	51.762	▲ 100,3	Oil Terminal, din care:	51.912	93.385	▼ 55,6
9.813	9.812	100,0	<i>Investiții în curs</i>	9.813	61.909	▼ 15,9
14.359	14.181	▲ 101,3	<i>Investiții noi</i>	14.359	3.617	▲ 397,0
11.666	11.661	100,0	<i>Modernizări</i>	11.666	14.606	▼ 79,9
6.818	6.852	▼ 99,5	<i>Dotări</i>	6.818	7.040	▼ 96,8
9.256	9.256	100,0	<i>Rate de rambursat aferente credite de investiții</i>	9.256	6.213	▲ 149,0
25.061	25.211	▼ 99,4	Domeniu Public, din care:	25.061	571	▲ de 43,9 ori
0	0	-	<i>Investiții în curs</i>	0	52	0
25.061	25.211	▼ 99,4	<i>Modernizări</i>	25.061	519	▲ de 48,3 ori
76.973	76.973	100,0	Total	76.973	93.956	▼ 81,9

¹ 2024 realizat / comparativ cu BVC 2024

² 2024 realizat / comparativ cu 2023 realizat

Principalele obiective de investiții realizate în anul 2024 sunt:

- Finalizare construire rezervor R125, capacitate 55.000 mc - Secția Platformă Sud
- Instalație PSI rezervor R125, capacitate 55.000 mc - SP Sud
- Instalație AMC rezervor R125, capacitate 55.000 mc - SP Sud
- Instalație tehnologică de legătură între rezervorul de 55.000 mc și claviatura din zona parcului de rezervoare 3x50.000 mc - SP Sud
- Integrare sistem telemăsură rezervor R125 - SP Sud
- Modernizare rezervor T29 - SP Sud
- Modernizare rezervor T26 - SP Sud
- Construire rezervor R30P, capacitate 10.000 mc - SP Port
- Reamenajare rampă CF descărcare păcură din cisterne CF, depozitare și pompare la nave - SP Sud
- Prelungire linie L5 rampa - SP Sud

- Instalație încărcare păcură în cisterne CF Linia 1 - SP Sud
- Instalație recuperare reziduuri rampă CF - SP Sud
- Modernizare sistem TVCI
- Sistem mobil de bolarzi
- Cromatograf de gaz
- Echipament automat determinare punct inflamabilitate
- Echipament măsurare debit încărcare motorină skid
- Echipamente prelevare eşantioane de produs petrolier (2 buc)
- Analizor automat pentru determinare punct filtrabilitate
- Refractometru
- Echipament măsurători cadastrale
- Centrală termică electrică (17 buc)
- Ambarcațiune intervenție depoluare
- Autovidanță Man TGS
- Autobasculantă 6X6 MAN TGS
- Autoutilitară N2
- Remorcă (3 buc)
- Balanță analitică de precizie
- Titrator KARL FISCHER
- Titrator potențiomtric cu electrod selectiv de Ag
- Electrocompresor încărcare butelii de aer
- Electropompă centrifugă (2 buc)
- Generator de curent 165 KVA
- Pompă cu protecție ex pentru vehiculare motorină
- Pompă verticală pentru apă uzată și produs petrolier
- Pompă Wilden cu membrane (3 buc)
- Motopompă pentru evacuare apă
- Mașina de curățat chimic
- Containere modulare (5 buc)
- Costume protecție anticalorică (6 buc)
- PC (33 buc)
- Laptop (6 buc)

Evenimente, tranzacții, schimbări economice care afectează semnificativ veniturile din activitatea de bază

Evenimente care afectează semnificativ veniturile din activitatea de bază:

1. *Conflictul din zona Mării Negre-Ucraina.* Creșterea veniturilor din prestații în anul 2024 a avut la bază următoarea situație de conjunctură:

Față de veniturile planificate prin bugetul aprobat, datorită contextului generat de conflictul din Ucraina, din prestările de servicii s-au realizat venituri suplimentare neprevăzute prin Programul fizic aprobat, *denumite venituri de conjunctură*. Astfel, la 31.12.2024 veniturile de conjunctură realizate sunt în sumă de 28.634 mii lei și reprezintă 76,5% din depășirea veniturilor planificate (37.446 mii lei).

2. *Închiderea/redimensionarea capacităților de producție.* Marjele de rafinare reduse și rezultatele financiare negative înregistrate de rafinăriile din România ar putea conduce la diminuarea activității acestora.

3. *Politica comercială aplicată de principalii clienți ai Oil Terminal (OMV Petrom, Oscar Downstream, Lukoil România, Vitol și Euronova Energies)* influențează decisiv volumul prestațiilor derulate prin terminalul petrolier.

4. *Creșterea prețului la utilități (energie electrică, gaze naturale și apă).*

4.12. Litigii

La data de 31.12.2024 Societatea Oil Terminal este implicată în 80 de litigii, din care: în 23 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 57 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 31 decembrie 2024 provizioane pentru litigii în valoare de 4.011.248 lei.

Litigiile în curs semnificative sunt următoarele:

1. **Dosar nr.11403/212/2011**, aflat pe rolul Judecătoriei Constanța, prin care reclamantii Iașar Ana, Iașar Tair,

lașar Doina, lașar Sevinci, lașar Islam, lașar Esan, lașar Ghiulgean și lașar Sabria solicită obligarea părților Oil Terminal S.A., Oil Prod SRL, Eco Petroleum S.A. la plata de daune materiale în cuantum de 30.000 lei și daune morale în valoare de 60.000 lei. Prin Încheierea din 26.06.2013 instanța de judecată a suspendat de drept cauza în temeiul art.36 din Legea nr.85/2006, datorită intrării în insolvență a Oil Prod SRL. Dosar insolvență Oil Prod S.R.L. nr.3437/118/2013 cu termen în data de 09.06.2025 la Tribunalul Constanța. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 90.000 lei.

2. Dosar nr.166/118/2018, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu A.N.A.F. - Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați - Comisia pentru Autorizarea Operatorilor de Produse Supuse Accizelor Armonizate - prin Mandatar Administrația Județeană a Finanțelor Publice Constanța. Oil Terminal S.A. a depus în data de 11.01.2018 o cerere la Tribunalul Constanța prin care a solicitat suspendarea efectelor Deciziei nr.2/21.12.2017 prin care s-a dispus revocarea Autorizației de antrepozit fiscal nr.RO0070413DD02/22.10.2015, până la pronunțarea instanței de fond privind anularea Deciziei nr.2/21.12.2017. Prin Hotărârea nr.419/15.03.2018 Tribunalul Constanța a dispus suspendarea Deciziei nr.2/21.12.2017 emise de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați – Comisia pentru autorizarea operatorilor de produse supuse accizelor armonizate, până la pronunțarea instanței de fond. Prin Decizia nr.854/20.06.2018 Curtea de Apel Constanța a respins recursul formulat de A.N.A.F. ca nefondat. Dosarul de fond este dosar nr.4456/118/2018 pe rolul Tribunalului Constanța cu termen 09.05.2023. Amână pronunțarea la data de 06.06.2023. Admite cererea. Soluția pe scurt: Respinge excepția lipsei calității procesuale pasive a D.G.R.F.P. Galați - Comisia pentru Autorizarea Operatorilor de Produse Accizabile. Admite cererea. Anulează Decizia nr.2/21.12.2017 și Decizia nr.002/16.02.2018. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanța. Document: Hotărâre nr.744/2023 din 06.06.2023. A fost declarat recurs de către A.N.A.F. A fost declarat recurs de către Autoritatea Vamală Constanța. La 14.12.2023 în pronunțare: respinge recursurile, ca nefondate. Definitivă. S-a solicitat restituirea cauțiunii în sumă de 1.000 lei și face obiectul dosarului 166/118/2018/a1 cu termen de judecată la data de 11.06.2024. Admite cererea. Dispune restituirea către reclamantă a cauțiunii consemnate în cadrul dosarului nr.166/118/2018, în cuantum de 1.000 lei, potrivit recipisei de consemnare nr.11254133/1 din data de 20.02.2018. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanța. Pronunțată în 11.06.2024, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 825/2024 11.06.2024. A fost recuperată cauțiunea.

3. Dosar nr.4456/118/2018, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu ANAF - Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați - Comisia pentru Autorizarea Operatorilor de Produse Supuse Accizelor Armonizate.

În data de 24.07.2018 Oil Terminal S.A. a depus la Tribunalul Constanța o contestație administrativă prin care a solicitat anularea Deciziei nr.2/21.12.2017 și respectiv a Deciziei nr.002/16.02.2018, prin care ANAF- Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați - Comisia pentru Autorizarea Operatorilor de Produse Supuse Accizelor Armonizate a dispus revocarea Autorizației de antrepozit fiscal numărul RO0070413DD02 emisă în data de 22.10.2015. Următorul termen de judecată este fixat în data de 09.05.2023. Amână pronunțarea la data de 06.06.2023. Admite cererea. Soluția pe scurt: Respinge excepția lipsei calității procesuale pasive a DGRFP Galați - Comisia pentru Autorizarea Operatorilor de Produse Accizabile. Admite cererea. Anulează Decizia nr.2/21.12.2017 și Decizia nr.002/16.02.2018. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanța. Document: Hotărâre nr.744/2023 din 06.06.2023. A fost declarat recurs de către ANAF. A fost declarat recurs de către Autoritatea Vamală Constanța. Termen în pronunțare: 14.12.2023 - respinge recursurile, ca nefondate. Definitivă.

4. Dosar nr.1974/118/2019, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, creditoare Oil Terminal S.A. și debitoare Master Chem OIL DMCC. La termenul din data de 02.12.2020 instanța de judecată conexează dosarul nr.7729/118/2019 la dosarul nr.1974/118/2019 și rămâne în pronunțare pe suspendare până la soluționarea dosarului nr.3068/118/2018. La data de 16.12.2020 instanța de judecată suspendă judecata cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3068/118/2018 aflat pe rolul Curtii de Apel Constanța, cu drept de recurs pe durata suspendării. Oil Terminal S.A. a depus cerere de repunere pe rol și de mărire pretenții. La termenul din data de: 09.06.2023 - Pronunțare: Amână pronunțarea la data de 22.06.2023. Soluția pe scurt: Admite excepția inadmisibilității invocată de pârâta Master Chem Oil DMCC, cu privire la perioada 28.09.2018-13.05.2021. Respinge ca inadmisibilă cererea de chemare în judecată având ca obiect pretenții, formulată de reclamanta Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu pârâta Master Chem Oil DMCC, cu privire la perioada 28.09.2018-13.05.2021. Respinge ca neîntemeiată excepția inadmisibilității cererii de chemare în judecată având ca obiect pretenții, formulată de reclamanta OIL TERMINAL S.A. în contradictoriu cu pârâta Master Chem Oil DMCC, cu privire la perioada 13.05.2021-28.04.2023. Admite, în parte, acțiunea formulată de reclamanta Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu pârâta Autoritatea Vamală Română prin Direcția Regională Vamală București. Obligă pârâta Autoritatea Vamală Română prin Direcția Regională Vamală București să

plătească reclamantei suma de 2.253.845,33 lei echivalentul a 536.965,09 USD, reprezentând despăgubiri constând în cheltuieli aferente depozitării produsului petrolier cutter stock pentru perioada 28.09.2018 – 13.05.2021. Admite, în parte, acțiunea formulată de reclamanta Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu pârâta Master Chem Oil DMCC. Obligă pârâta Master Chem Oil DMCC să plătească reclamantei suma de 449.099,17 lei, echivalentul a 99.858,46 USD, reprezentând despăgubiri constând în cheltuieli aferente depozitării produsului petrolier cutter stock pentru perioada 13.05.2021-28.04.2023. Obligă pârâtele la plata către reclamanta Oil Terminal S.A. a cheltuielilor de judecată corespunzător pretențiilor la care au fost obligate, astfel: - pârâta Master Chem Oil DMCC să plătească suma de 4.992,46 lei contravaloare taxă timbru și suma de 2.989,80 euro în echivalent lei la cursul BNR de la data plății efective reprezentând onorariu avocat. - pârâta Autoritatea Vamală Română prin Direcția Regională Vamală București să plătească reclamantei suma de 25.064,53 lei contravaloare taxă timbru și suma de 15.010,20 euro în echivalent lei la cursul BNR de la data plății efective reprezentând onorariu avocat. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Hotărâre nr.724/2023 din 22.06.2023. S-a formulat apel de către Master Chem Oil DMCC și Autoritatea Vamală Română. Termen: 25.04.2024. DECIS Respinge apelul formulat împotriva încheierii din 16.03.2023, ca nefondat. Admite ambele apeluri formulate împotriva sentinței apelate. Schimbă în parte sentința apelată, în sensul că: Respinge cererea de chemare în judecată față de ambii pârâți, ca neîntemeiată. Menține dispozițiile privind excepția inadmisibilității. Obligă intimata-reclamantă Oil Terminal S.A. la plata sumei de 9.000 Euro cheltuieli de judecată reduse aferente fondului-onorariu avocat, precum și la plata sumei de 9.000 Euro cheltuieli de judecată în apel-onorariu avocat și la plata sumei de 4.147,22 lei taxă judiciară de timbru în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Constanța. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței în 08.05.2024. Document: Hotărâre 114/08.05.2024. S-a formulat recurs de către Oil Terminal SA. Termen de judecată: 15.05.2025. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 24.277 lei.

5. Dosar nr.7729/118/2019, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, creditoare Oil Terminal S.A, debitoare Master Chem Oil DMCC. Dosar conexat la dosar 1974/118/2019. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 7.841 lei.

6. 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 strămutarea dosarului de Înalta Curte de Casație și Justiție, de la Curtea de Apel Constanta la Curtea de Apel București. La 29.02.2024 Curtea de Apel București prin Hotărârea 86/2024 Admite recursul. Casează în tot sentința civilă recurată și trimite cauza la Tribunalul Giurgiu pentru continuarea judecății. Termen: 13.03.2025.

7. Dosar nr.4049/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal S.A., Mapps Master Appraisal S.R.L. Cerere de recuzare a expertului evaluator societatea Mapps Master Appraisal S.R.L., desemnată de O.R.C. prin rezoluția nr.16280/07.07.2020, pronunțată în dosarul nr.60751/06.07.2020. Următorul termen de judecată a fost fixat în data de 26.05.2021. Prin Încheierea din 16.06.2021, în temeiul art.412 al.1 NCPC instanța de judecată constată intervenită suspendarea de drept a cauzei ca urmare a decesului reclamantului până la introducerea în cauza a moștenitorilor. Cu recurs pe durata suspendării. La data de 13.10.2022, Tribunalul Constanta prin hotărârea nr.455/2022 constata perimata cerere. Soluția pe scurt: Admite excepția perimării cererilor reunite de chemare în judecată, formulate de reclamantul Dumitrescu Sebastian Valentin în contradictoriu cu pârâții Oil Terminal S.A., Mapps Master Appraisal S.R.L. și Oficiul Național al Registrului Comerțului, reprezentat prin Directorul Oficiului Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța – Luiza Mardare, precum și a cererilor de intervenție formulate de Dumitrescu Andrei Sebastian și Rometta Impex S.A. Constată perimată cauza. Cu recurs, la Curtea de

Apel Constanța, în termen de 5 zile de la pronunțare, cererea de recurs urmând a se depune la Tribunalul Constanța. În data de 18.10.2022, reclamantul Dumitrescu Sebastian Valentin a declarat recurs. Termen recurs: 14.06.2023. Pronunțare la data de 29.06.2023: Admite recursul. Casează în tot sentința civilă recurată și trimite cauza pentru continuarea judecării la Tribunalul Constanța. Definitivă. Termen la Tribunalul Constanța 22.12.2023 - pronunțare: Anulează, ca netimbrată, cererea de intervenție formulată de societatea Rometta Impex S.A. Admite excepția necompetenței generale a instanțelor, în ce privește soluționarea cererilor reunite de chemare în judecată, formulate de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian (succesor legal al defunctului reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin în contradictoriu cu pârâții Oil Terminal S.A., MAPPS - Master Appraisal S.R.L. și Oficiul Național Al Registrului Comerțului prin Directorul Oficiului Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța precum și a cererii de intervenție formulate de Dumitrescu Andrei Sebastian. Declină competența de soluționare a cererilor, în favoarea Oficiului Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța. Disjunge plângerea înregistrată în dosarul nr.5264/118/2020 al Tribunalului Constanța. Anulează cererea de intervenție voluntară principală formulată de ROMETTA IMPEX S.A., ca netimbrată. Respinge plângerea formulată împotriva rezoluției nr.16280/07.07.2020 emisă în dosarul nr.60751/06.07.2020 de Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța, ca neîntemeiată. la act de renunțarea la judecata cererii de intervenție voluntară principală formulată de DUMITRESCU ANDREI SEBASTIAN. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Constanța. Pronunțată în 26.06.2024, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 759/2024 din 26.06.2024. A fost formulat apel la data de 10.07.2024. Termen: 23.10.2024 - pronunțare: Anulează apelul, ca netimbrat. Definitivă.

8. 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. Până la 04.03.2025 nu a fost formulat recurs.

9. 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.

10. Dosar nr.8452/118/2021, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. și Statul Român prin Ministerul Energiei. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună "constatarea nulității absolute parțiale a următoarelor acte societare:

1. statutul (actul constitutiv) actualizat autentificat sub nr.631/12.05.1997 de către B.N.P. Victoria Badea,

- capăt principal de cerere, neevaluabil în bani;
2. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A. din data de 28.07.2000, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 3. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 29.03.2001, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 4. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 31.07.2001, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 5. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 11.06.2003, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 6. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 22.12.2004, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 7. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.3 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 05.03.2007, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 8. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor, din data de 06.03.2009, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 9. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.3 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 04.03.2010, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 10. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 02.08.2010, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 11. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 24.11.2011, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 12. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 17.08.2012, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 13. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.3 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 04.07.2013, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 14. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.10 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 24.10.2014, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 15. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.11 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 19.06.2017, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 16. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.28 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 29.10.2018, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani” și
 17. repunerea părților în situația anterioară,
 18. constatarea că societatea Oil Terminal S.A. are un capital social total de 43.615.149,50 lei împărțit în 436.151.495 acțiuni, fiecare cu o valoare nominală de 0,1 lei, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 19. constatarea că Statul Român, prin Ministerul Energiei, are calitatea de acționar în cadrul societății Oil Terminal S.A. cu un nr. de 200.979.215 acțiuni, fiecare în valoare nominală de 0,1 lei și valoare totală de 20.097.921,5 lei, reprezentând 46,08 % din întreg capitalul social, capăt accesoriu de cerere neevaluabil în bani.
 20. obligarea părților la plata cheltuielilor de judecată.
- Dosarul a avut termen de judecată 19.05.2022. Prin Hotărârea din 30.06.2022 instanța de judecată respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu pârâții Oil Terminal S.A. și Statul Român prin Ministerul Energiei. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Societatea Oil Terminal S.A. a depus Cerere de completare dispozitiv referitor la cheltuielile de judecată. Cererea a format dosarul nr.8452/118/2021/a1. La termenul de judecată din data de 17.08.2022, Tribunalul admite cererea formulată de Oil Terminal S.A. împotriva pârâtului Dumitrescu Andrei Sebastian. Obligă pârâtul la plata către petentă a sumei de 17.850 lei reprezentând cheltuieli de judecată în dosarul nr.8452/118/2021, constând în onorariu avocat. Cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare. Prin Decizia civilă nr.8, pronunțată în data de 01.03.2023, Curtea de Apel Constanța a respins ca nefondat apelul declarat de Dumitrescu Andrei Sebastian obligându-l la plata către intimata Oil Terminal S.A. a sumei de 5.950 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Sentința este definitivă. Dumitrescu a formulat recurs la Înalta Curte de Casație și Justiție. Termen: 05.12.2023: pronunțare: Suspendă judecata recursului declarat de pârâtul Dumitrescu Andrei Sebastian împotriva deciziei civile nr.7/2023 din 01 martie 2023, pronunțate de Curtea de Apel Constanța - Secția a II-a Civilă, de Insolvență și Litigii cu Profesioniști și Societăți, în temeiul dispozițiilor art.413 alin. (1) pct.1 Cod procedură civilă până la soluționarea recursului formulat împotriva deciziei civile nr.8/2023 din 01 martie 2023, pronunțate în dosarul nr.8452/118/2021. Definitivă. În dosarul 8452/118/2021 Dumitrescu a formulat recurs la Înalta Curte de Casație și Justiție la data de 12.10.2023. Termen: 10.10.2024- pronunțare: Respinge recursul declarat de recurentul-reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian împotriva deciziei civile nr. 8 din 1 martie 2023, pronunțată de Curtea de Apel Constanța, ca nefondat. Obligă recurentul-reclamant la plata către intimata-pârâtă OIL TERMINAL S.A a sumei de 8.925 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Definitivă.

11. 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: 06.03.2025.

12. 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.

13. 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.

14. 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.

15. 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.

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

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

18. 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.

19. Dosar nr.1483/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în constatarea încetării aplicabilității Hotărârii A.G.E.A. nr.4/21.03.2022. La termenul din data de 20.09.2022, prin Hotărârea nr.979/202, Tribunalul Constanța admite excepția inadmisibilității cererii de chemare în judecată. Respinge acțiunea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal S.A. având ca obiect constatarea încetării tuturor efectelor juridice ale Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A. nr. 4/12.06.2020, ca inadmisibilă. Cu apel în 30 zile de la comunicare. A fost formulat apel. Termen: 26.05.2023. Termen:

10.04.2023 - Soluția pe scurt: Încheiere: la act că, prin încheierea nr.801/04.04.2023 pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție s-a dispus strămutarea judecării 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 greferii 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 judecării 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 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.În procedură de regularizare.

20. Dosar nr.18250/212/2016 aflat spre soluționare la Judecătoria Constanța, reclamant Staar Rating S.R.L., pârâta Oil Terminal S.A., Acțiune în răspundere contractuală 16.411,20 lei, reprezentând indemnizație fixă, 82.056 lei reprezentând indemnizație variabilă, dobânda legală penalizatoare și cheltuieli de judecată. Termen: 04.05.2023 - Pronunțare. S-au depus concluzii scrise în ședință. Amână pronunțarea la data de 19.05.2023. Soluție: Admite în parte cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Staar Rating S.R.L. în contradictoriu pârâta Oil Terminal S.A. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.411,20 lei reprezentând indemnizație fixă datorată pentru exercitarea de către reclamantă a funcției de administrator al pârâtei. Respinge capătul de cerere privind obligarea pârâtei la plata indemnizației variabile ca nefondat. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 6.845,71 lei cu titlu de dobândă legală penalizatoare pentru indemnizație fixă aferentă lunilor martie, aprilie, mai și iunie 2016 calculată până la data efectuării expertizei contabile - 07.12.2022. Încuviințează solicitarea expertului de majorare a onorariului cu suma de 1.000 lei și pune în vedere reclamantei să achite diferența onorariu. Obligă pârâta către reclamantă cu titlu de cheltuieli de judecată la plata sumei de 1.283,91 lei reprezentând taxa de timbru aferentă capetelor de cerere ce au fost admise și 2.000 lei – onorariu final raport de expertiză. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, ce se va depune la Judecătoria Constanța. Document: Hotărâre nr.4921/2023 din 19.05.2023. Termen apel: 04.04.2025.Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 109.597 lei.

21. Dosar nr.2009/118/2023 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în anularea integrala absoluta a Hotărârii A.G.E.A. nr.10.03.2023. La termenul din data de 11.10.2023 Pronunțare. Respinge cererea: Soluția pe scurt: Admite excepția inadmisibilității cererii. Respinge cererea de chemare în judecată, ca inadmisibilă. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apel formulat de Dumitrescu 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 apelanti în temeiul art. 29 alin. 4 din Legea nr. 47/1992: Sesizează Curtea Constituțională a României cu excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 111 alin. 2, art. 114 din Legea nr. 31/1990 și a art. 86 alin. 4 din Legea nr. 24/2017, prin raportare la dispozițiile art. 21 alin. 1, 2 și 3 din Constituția României. Respinge apelul formulat de apelantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu intimata Oil Terminal SA, ca neîntemeiat. Definitivă.

22. Dosar nr.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 intimații 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.

23. 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.

24. 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. La data de 10.12.2024- pronunțare: respinge apelul ca nefondat. Definitivă.

25. 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.

26. 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.

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

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

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

Cauza se află în procedură de filtru la Înalta Curte de Casație și Justiție. Primul termen de judecată urmează

a fi alocat ulterior. Termen: 11.06.2024: pronuntare. Soluție: - Admite recursurile formulate de recurenții-pârâți Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor și Ministerul Finanțelor – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor și Autoritatea Vamală Română prin Direcția Regională Vamală București împotriva Sentinței civile nr. 1621 din data de 19 octombrie 2023 a Curții de Apel București – Secția a IX-a contencios administrativ și fiscal. - Casează în parte sentința recurată și rejudecând: Respinge acțiunea ca nefondată. Respinge cererea de intervenție accesorie în favoarea reclamantei DG Petrol S.R.L. prin lichidator judiciar Fineco Insolvency S.P.R.L. formulată de intervenientul Igniska Dan, ca nefondată. - Menține sentința recurată în ceea ce privește soluția dată de respingere a cererii de chemare în garanție. Definitivă. Pentru acest dosar a fost constituit un provizion în valoare de 3.759.256 lei.

28. Dosar nr.2537/1/2024, aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție, prin care DG Petrol S.R.L., societate aflată în faliment, prin lichidator judiciar Fineco Insolvency S.P.R.L., a depus Contestație în anulare-Recurs împotriva Deciziei Civile nr.3690/09.07.2024, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr. 4206/2/2015**. Termen de judecată: 01.04.2025. Pentru acest dosar a fost constituit un provizion în valoare de 3.759.256 lei.

29. Dosar nr.2665/1/2024, aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție, prin care DG Petrol S.R.L., societate aflată în faliment, prin lichidator judiciar Fineco Insolvency S.P.R.L., a depus Revizuire-Recurs împotriva Deciziei Civile nr.3690/09.07.2024, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr.4206/2/2015**. Termen de judecată: 30.04.2025.

4.13. Evenimente importante ulterioare datei de 31 decembrie 2024

I. Autorizația de antrepozit fiscal - actualizarea cuantumului garanției

În data de 17.02.2025 Ministerul Finanțelor, Agenția Națională Vamală Română, Direcția Regională Vamală București, Serviciul Autorizări Mari Contribuabili a transmis decizia nr.74/11.02.2025 prin care s-a stabilit cuantumul garanției actualizată pentru autorizația de antrepozit fiscal pentru depozitare benzine la valoarea de 68.089.801 lei, față de valoarea anterioară de 53.734.583 lei, stabilită prin decizia nr.16/18.01.2024.

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 17.022.450 lei. Termenul de constituire a garanției este de 30 de zile lucrătoare de la data comunicării deciziei.

Menționăm că în data de 25.02.2025 s-a semnat 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 RON, noua valoare garantată fiind de 17.022.450 RON, cu prelungirea termenului de valabilitate până la data de 28.02.2027.

II. Emitere nou Certificat de Înregistrare

Ca urmare a adoptării demersurilor necesare pentru implementarea prevederilor Ordinului nr.2938/C/2024 “privind măsurile și procedurile pentru punerea în aplicare a Clasificării activităților din economia națională - CAEN Rev. 3, în ceea ce privește persoanele fizice și juridice supuse înregistrării în registrul comerțului, și pentru modificarea anexelor nr.2a și 2b la Ordinul ministrului justiției nr.5307/C/2022 pentru aprobarea formatului formularului-tip de act constitutiv, a formatului cererii de înregistrare, a formatului, a elementelor de siguranță și a structurii certificatului de înregistrare, în formă letrică și electronică, a modelului declarației-tip pe propria răspundere cu privire la îndeplinirea condițiilor de funcționare/desfășurare a activității, a modelului certificatului constatator privind înregistrarea declarației pe propria răspundere cu privire la îndeplinirea condițiilor de funcționare/desfășurare a activității și a structurii identificatorului unic la nivel european – EUID”, în data de 18.02.2025 Oficiul Național al Registrului Comerțului a emis, pentru Oil Terminal SA, un nou Certificat de Înregistrare cu următoarele date de identificare:

Cod unic de înregistrare: 2410163

Identificator Unic la Nivel European (EUID): ROONRC.J1991000512136

Nr. de ordine în registrul comerțului: J1991000512136

III. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 26.02.2025, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor în data de 31.03.(01.04.)2025, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea formei și conținutului Actului Adițional nr.2 la Contractul de Mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA, propus de acționarul Statul Român prin Ministerul Energiei.
2. Aprobarea mandatarii reprezentantului acționarului Statul Român prin Ministerul Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor să semneze Actul Adițional nr.2 la Contractul de mandat cu membrii Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA.

IV. Servicii de audit Raport de durabilitate

În baza Directivei Europene nr.2464 a Parlamentului European și a Consiliului din 14 decembrie 2022 de modificare a Regulamentului (UE) nr.537/2014, a Directivei nr.2004/109/CE, a Directivei nr.2006/43/CE și a Directivei nr.2013/34/UE în ceea ce privește raportarea privind durabilitatea de către întreprinderi și a standardelor ESRS, obiectul contractului încheiat cu TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY SRL, având ca obiect servicii de audit financiar statutar, a fost suplimentat prin Act Adițional cu servicii de întocmire a rapoartelor de asigurare referitoare la raportarea privind durabilitatea aferentă exercițiului financiar 2024, respectiv exercițiului financiar 2025.

V. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 06.03.2025, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor în data de 09.10.04.2025, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025.
2. Aprobarea mandatării conducerii executive pentru efectuarea de operațiuni și servicii financiare cu disponibilul bănesc în lei sau valută, respectiv operațiuni de trezorerie, inclusiv schimburi valutare și constituire depozite bancare.

VI. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 09.04.2025:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.2/09.04.2025 s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.3/09.04.2025 s-a aprobat mandatarea conducerii executive pentru efectuarea de operațiuni și servicii financiare cu disponibilul bănesc în lei sau valută, respectiv operațiuni de trezorerie, inclusiv schimburi valutare și constituire depozite bancare.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.5/09.04.2025 s-au adoptat:
 - s-a aprobat revocarea, din cauze neimputabile, în vederea îndeplinirii jalonului nr.121 din Planul Național de Redresare și Reziliență al României, în conformitate cu prevederile art.36.10 din Contractul de mandat, a următorilor membri ai Consiliului de Administrație:
 - dl GHEORGHE Cristian Florin
 - dl ANDREI Aurelian Ovidiu
 - dl MICU Ionuț Stelian
 - s-a aprobat alegerea următorilor membri provizorii ai Consiliului de Administrație:
 - dl LUNGU Ion
 - dna STAN-OLTEANU Manuela-Petronela
 - dna VLĂDESCU Luminița
 - s-a aprobat durata mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform art.3 din prezenta hotărâre, pentru o perioadă de 5 luni, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare;
 - s-a aprobat stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform art.3 din prezenta hotărâre, în cuantumul stabilit în conformitate cu Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Societății OIL TERMINAL SA nr.12 din 27.04.2023;
 - s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform art.3 din prezenta hotărâre, în forma propusă de Ministerul Energiei;
 - s-a aprobat declanșarea procedurii de selecție pentru posturile de membru în Consiliul de Administrație rămase vacante, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernanta 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.

5. ACTIVELE CORPORALE ALE SOCIETĂȚII

Amplasarea și caracteristicile principalelor capacități de producție în proprietatea societății

Secția Platformă Nord și Secția Platformă Sud sunt amplasate în zona orașului Constanța, iar Secția Platformă Port este amplasată în portul Constanța.

Cele 3 Secții Platformă își repartizează între ele activitățile de primire, descărcare, depozitare, condiționare și livrare a țițeiului, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide pentru import, export și tranzit, dar toate se conduc după o strategie unică.

Societatea Oil Terminal SA efectuează prestații de servicii privind încărcarea, descărcarea, depozitarea și condiționarea următoarelor produse: țiței, benzină, motorină, păcură, produse petrochimice și chimice lichide. Fiecare platformă dispune de rampe de încărcare-descărcare țiței, produse petroliere și chimice lichide, parcuri de rezervoare destinate depozitării acestora, case de pompe, trasee de conducte prin care se face legătura

între diversele echipamente tehnice ale depozitului și instalații de separare a produselor petroliere din apele reziduale (separatoare gravitaționale).

Secția Platformă Port dispune și de dane, special echipate pentru operare nave petroliere. Pentru benzină, motorină și țiței, instalațiile sunt dotate și cu sisteme de contorizare.

Rampele de încărcare/descărcare cisterne CF cu o capacitate de aprox. 20.000 tone/24 ore sunt reprezentate de un sector restrâns de cale ferată, special amenajate pentru încărcarea/descărcarea cisternelor de produse petroliere și chimice lichide.

Paralel cu sectorul de cale ferată sunt montate conductele colectoare prin care se descarcă produsele prin cădere liberă. Colectoarele sunt legate de echipamentele de pompare prin conductele de transport, cu diametre cuprinse între 100 mm și 1.000 mm.

Casele de pompe ce pot realiza debite între 300-2.500 m³/h sunt construcții în general închise, în interiorul cărora sunt montate pompele care asigură derularea produselor existente în depozit. Acționarea pompelor se face electric. De asemenea, tot în interiorul caselor de pompe sunt montate conductele de aspirație și refulare, precum și armăturile de închidere.

Parcurile de rezervoare, cu capacități cuprinse între 1.500 m³ și 55.000 m³, sunt subunități specializate de depozitare a produselor lichide. Rezervoarele sunt de construcție metalică, cilindrice, verticale, amplasate supraterran, cu capace fixe sau flotante, unele prevăzute cu centuri de protecție din beton, altele în cuve de retenție de pământ sau beton. Rezervoarele sunt prevăzute cu instalații specifice PSI, iar în funcție de natura produselor depozitate sunt prevăzute cu izolație termică sau cu serpentine de încălzire.

Laboratoarele sunt dotate cu aparatură pentru efectuarea analizelor fizico-chimice specifice.

Gradul de uzură al proprietăților societății

Din punct de vedere a stării fizice și a menținerii în funcțiune a mijloacelor fixe, gradul de uzură stabilit pentru instalațiile, echipamentele tehnologice și rezervoarele din patrimoniul societății, conform Catalogului privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe, este apreciat la peste 50%.

Dintre aceste mijloace fixe un procent de 80% și-au consumat durata de viață utilă prevăzută în cărțile tehnice ale acestor mijloace fixe.

Pentru restul instalațiilor se efectuează periodic revizii și reparații capitale, astfel încât să asigure toate condițiile de funcționare în siguranță.

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

Duratele de viață utile a imobilizărilor corporale se încadrează în cele prevăzute în "Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe" aprobat prin HG nr.2139/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Societatea nu a reevaluat imobilizările corporale la 31 decembrie 2024.

Potențiale probleme legate de dreptul de proprietate asupra activelor corporale ale societății

Nu este cazul.

6. PIAȚA VALORILOR MOBILIARE EMISE DE SOCIETATE

Structura sintetică consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de 31.12.2024, 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	87,76%
Persoane Juridice	81.192.303	8.119.230,30	2,71%
Persoane Fizice	285.726.574	28.572.657,40	9,53%
Total capital	2.997.177.132	299.717.713,20	100,00%

Capitalul social subscris și vărsat al OIL TERMINAL înregistrat la 31 decembrie 2024 este de 299.717.713,20 lei, divizat 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.

Precizarea piețelor din România și din alte țări pe care se negociază valorile mobiliare emise de societate

Oil Terminal SA este o societate deținută public, conform prevederilor Legii nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, fiind înregistrată la Comisia Națională a Valorilor Mobiliare. Acțiunile emise de Oil Terminal SA sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București, la sectorul Titluri de Capital - categoria Standard, sub simbolul "OIL".

Politica societății cu privire la dividende

Cu privire la dividendele cuvenite acționarilor aferente anului 2024 societatea a avut în vedere următoarele prevederi:

- art.1 alin.(1) lit. f) din OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, cu modificările și completările ulterioare, aprobată cu modificări prin Legea nr.769/2001 cu modificările și completările ulterioare se repartizează „*minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local, în cazul regiilor autonome, ori dividende, în cazul societăților naționale și societăților comerciale cu capital integral sau majoritar de stat*”;
- Memorandumul aprobat în ședința de Guvern din data de 27.03.2025 cu tema: „*Mandatarea reprezentanților statului în Adunarea Generală a Acționarilor/Consiliul de Administrație, după caz, la societățile naționale, companiile naționale și societățile cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, în vederea luării măsurilor ce se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net repartizat al anului 2024 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat*”, comunicat de Ministerul Energiei - Direcția Generală Politici Energetice – Compartimentul Administrarea Participațiilor Statului, prin adresa nr.220715 din data de 01.04.2025.

Acționarii îndreptățiți să primească dividendele distribuite din profitul net realizat în exercițiul financiar 2024 sunt cei înregistrați în Registrul Acționarilor la data de înregistrare.

Dividendele se plătesc acționarilor proporțional cu cota de participare la capitalul social.

Data plății dividendelor se va stabili cu respectarea prevederilor art.178 alin.(2) din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.5/2018: „*În cazul dividendelor, Adunarea Generală a Acționarilor stabilește data plății într-o zi lucrătoare care este ulterioară cu cel mult 15 zile lucrătoare datei de înregistrare, dar nu mai târziu de 6 luni de la data Adunării Generale a Acționarilor de stabilire a dividendelor*”.

În anii 2022 - 2024 situația dividendelor repartizate este următoarea:

Dividende – lei	Anul 2024	Anul 2023	Anul 2022
Dividende cuvenite brute	13.418.922	9.601.748	9.533.012
Dividende cuvenite nete	-	8.835.173	8.773.621
Dividende plătite	-	8.682.704	8.599.833
Dividende acumulate (neachitate la 31.12.)	642.772	152.469	173.788

Valoarea dividendului brut/acțiune în perioada 2022 - 2024 se prezintă, astfel:

Anul	Dividend brut lei/acțiune
2022	0,00318066
2023	0,00320360
2024	0,00447719

Propunerea privind dividendul brut pe acțiune în valoare de 0,00447719 lei/acțiune rezultă din valoarea dividendelor brute propuse a fi repartizate din profitul net al anului 2024 în valoare de 13.418.922 lei raportate la un număr total de 2.997.177.132 acțiuni.

Activități ale societății de achiziționare a propriilor acțiuni

Oil Terminal SA nu a efectuat tranzacții având ca obiect cumpărare de acțiuni proprii și nu deține la sfârșitul anului 2024 acțiuni proprii.

Numărul și valoarea nominală a acțiunilor emise de societatea mamă deținute de filiale

Oil Terminal SA nu are filiale, neexistând acțiuni emise de societatea mamă și deținute de către filiale.

Emiterea de obligațiuni și/sau alte titluri de creanțe

Oil Terminal SA nu a emis obligațiuni sau alte titluri de creanță.

7. CONDUCEREA SOCIETĂȚII

7.1. 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.

În anul 2024 componența Consiliului de Administrație a fost următoarea:

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului în perioada de referință
1.	GHEORGHE Cristian Florin	Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-27.04.2027
2.	UNGUR Ramona	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
3.	ANDREI Ovidiu Aurelian	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
4.	TEȘLEANU George	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
5.	MICU Ionuț Stelian	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
6.	MIȘA George Silviu	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
7.	BODU Sebastian Valentin	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027

Urmare a finalizării procedurii de selecție conform prevederilor OUG nr.109/2011, derulată de Ministerul Energiei, în calitate de Autoritate Publică Tutelară, prin Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 s-au adoptat următoarele:

- s-a aprobat alegerea în calitate de membri ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, începând cu data 28.04.2023, în conformitate cu prevederile art.29 din OUG nr.109/2011, a următorilor administratori:

- dl. ANDREI Aurelian Ovidiu
- dl. GHEORGHE Cristian Florin
- dna. UNGUR Ramona
- dl. MIȘA George Silviu
- dl. MICU Ionuț Stelian
- dl. TEȘLEANU George
- dl. BODU Sebastian Valentin

- s-a aprobat durata mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși pentru o perioadă de 4 (patru) ani, începând cu data de 28.04.2023.

Administratorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023, întruniți în ședință în data de 28.04.2023, au ales, în conformitate cu prevederile art.18 alin.(5) din actul constitutiv, în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, pe dl. Gheorghe Cristian Florin și au stabilit componența comitetelor consultative.

În conformitate cu prevederile art.34 OUG nr.109/2011 modificat prin Legea nr.187/2023, în cadrul ședinței Consiliului de Administrație desfășurată în data de 28.07.2023, administratorii societății au actualizat componența comitetelor consultative ce funcționează în cadrul Consiliului de Administrație, astfel:

- Comitetul de Audit:
UNGUR Ramona – Președinte
TEȘLEANU George – Membru
GHEORGHE Cristian Florin – Membru
- Comitetul de Nominalizare și Remunerare:
ANDREI Aurelian Ovidiu – Președinte
BODU Sebastian Valentin – Membru
MICU Ionuț Stelian – Membru
- Comitetul de Dezvoltare și Strategie
MICU Ionuț Stelian – Președinte

- UNGUR Ramona – Membru
MIȘA George Silvian – Membru
- Comitetul de Gestionare a Riscurilor
BODU Sebastian Valentin – Președinte
ANDREI Aurelian Ovidiu – Membru
TEȘLEANU George – Membru

La data de 31 decembrie 2024 nu sunt înregistrate avansuri și credite acordate administratorilor neexecutivi sau conducerii.

Societatea Oil Terminal, la 31 decembrie 2024 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

Pe parcursul anului 2024, au avut loc 31 de ședințe ale Consiliului de Administrație, care s-au derulat conform Regulamentului de funcționare aprobat, în baza ordinii de zi transmise administratorilor, cu luarea a 119 de decizii, principalele decizii având ca obiect următoarele:

- Aprobarea Planului de Prestații fizice și valorice pentru anul 2024 și Programului de prestații fizice și valorice pentru anii 2025- 2026;
- Aprobarea demarării demersurilor legale necesare inițierii memorandumului pentru majorarea numericului de personal prognozat pentru a fi bugetat în anul 2024, în conformitate cu prevederile art.73, alin.(2) din Legea bugetului de stat pentru anul 2024 și transmiterii acestuia către Ministerul Energiei;
- Avizarea Raportului privind activitatea de audit public intern aferentă anului 2023 desfășurată la nivelul Societății OIL TERMINAL SA;
- Avizarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2024;
- Avizarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, în data de 23(26).02.2024, cu următoarea ordine de zi:
 1. Aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2024.
- Avizarea propunerii de modificare a Actului constitutiv și transmiterea către AGEA a solicitării de aprobare a modificării Actului constitutiv conform Anexei;
- Avizarea Raportului Procedurii privind identificarea unui parteneriat pentru construcția unui terminal de bitum în SP Port și a Notei privind aprobarea demarării negocierilor în vederea constituirii unui parteneriat pentru construcția unui terminal de bitum în SP Port Oil Terminal transmiterea spre analiză în ședința AGEA, în data de 28(29).03.2024 solicitându-se:
 - aprobarea demarării negocierilor cu ofertantul clasat pe primul loc în vederea constituirii unui parteneriat pentru construcția unui terminal de bitum;
 - mandatarea conducerii administrative și executive în vederea negocierii condițiilor legale și formularea propunerii finale privind modalitatea de realizare a parteneriatului, propunere ce va fi transmisă spre aprobare unei AGEA ulterioare.
- Avizarea Notei privind solicitarea aprobării contractării serviciilor juridice în domeniul dreptului comercial transmiterea spre analiză în ședința AGOA, în data de 28(29).03.2024;
- Avizarea actualizării Regulamentului de Organizare și funcționare al Consiliului de Administrație;
- Aprobarea modificării Regulamentului de Organizare și funcționare al Societății Oil Terminal SA, cu aplicabilitate din 01.03.2024;
- Avizarea convocării și convocatorului Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor societății, în data de 28(29).03.2024, cu următoarea ordine de zi:
 1. Aprobarea modificării Actului Constitutiv al Societății Oil Terminal SA, conform propunerilor din Anexa prezentului Convocator AGEA
 2. Aprobarea demarării negocierilor cu Euronova Energies în vederea constituirii unui parteneriat pentru construcția unui terminal de bitum. Mandatarea conducerii administrative și executive în vederea negocierii condițiilor legale și formularea propunerii finale privind modalitatea de realizare a parteneriatului, propunere ce va fi transmisă spre aprobare unei AGEA ulterioare.
- Avizarea convocării și convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, în data de 28(29).03.2024, cu următoarea ordine de zi:
 1. Aprobarea achiziționării de către societate a unor servicii juridice de consultanță, de asistență și/sau reprezentare în domeniul dreptului comercial
- Informare asupra raportului auditorului independent asupra Situațiilor Financiare întocmite la data de 31.12.2023 de către societatea OIL TERMINAL SA;
- Avizarea situațiilor financiare anuale, auditate de TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY SRL, la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023, 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, Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), precum și cu alte prevederi legale aplicabile, care cuprind următoarele componente:

- Situația poziției financiare
- Situația rezultatului global
- Situația modificărilor capitalurilor proprii
- Situația fluxurilor de trezorerie
- Note la situațiile financiare.
- Avizarea Raportului Semestrului II 2023 asupra activității de administrare, întocmit în conformitate cu prevederile art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice;
- Avizarea Raportului Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2023, 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;
- Avizarea propunerii repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2023 în valoare de 15.359.625 lei, astfel:

• Rezerva legală:	881.330 lei
• Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	3.809.686 lei
• Participarea salariaților la profit:	1.066.861 lei
• Dividende acționari 90%:	9.601.748 lei
• Sursa proprie de finanțare:	0 lei
- Avizarea propunerii privind stabilirea dividendului brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2023, 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 31.12.2023, în valoare de 0,00320360 lei/acțiune, a datei de 10.06.2024, ca data a plății dividendelor către acționari și supunerii 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;
- Avizarea Raportului Anual aferent anului 2023, conform Legii nr.24/2017, 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;
- Avizarea Raportului 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 2023, întocmit în conformitate cu art.55, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice;
- Avizarea raportului Comitetului de nominalizare și remunerare privind evaluarea anuală a administratorilor neexecutivi și menținerea componentei variabile a acestora, conform art.30 alin.7 din OUG nr.109/2011;
- Avizarea rapoartelor de activitate a comitetelor consultative, aferente anului 2023;
- Avizarea Notei privind descărcarea de gestiune a membrilor Consiliului de Administrație pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar 2023 pe baza rapoartelor prezentate, notă ce urmează a fi transmisă spre aprobare către AGOA din 26(29).04.2024;
- Avizarea Raportului de remunerare aferent anului 2023, întocmit în baza prevederilor art.107 din Legea nr.24/2017 privind emitentii de instrumente financiare și operațiuni de piață;
- Avizarea convocării și convocatorul Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, în data de 26(29).04.2024, cu următoarea ordine de zi:
 1. Informare privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru semestrul II 2023, 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 2023 conform art.55 alin.(2) din OUG nr.109/2011;
 3. Aprobarea situațiilor financiare aferente anului 2023, 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;

4. Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2023 în valoare de 15.359.625 lei, astfel:

• Rezerva legală:	881.330 lei
• Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	3.809.686 lei
• Participarea salariaților la profit:	1.066.861 lei
• Dividende acționari 90%:	9.601.748 lei
• Sursa proprie de finanțare:	0 lei
 5. Stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00320360 lei/acțiune;
 6. Stabilirea datei de 10.06.2024 ca dată a plății dividendelor către acționari;
 7. 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;
 8. Aprobarea raportului financiar anual al exercițiului financiar 2023 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;
 9. Aprobarea descărcării de gestiune a administratorilor pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar al anului 2023;
 10. Evaluarea anuală a activității administratorilor neexecutivi conform prevederilor art.30 alin.(7) din OUG nr.109/2011. Aprobarea menținerii cuantumului componente variabile a acestora așa cum a fost aprobat prin Hotărârea AGOA nr.13/28.08.2023;
 11. Aprobarea raportului de remunerare întocmit în conformitate cu art.107 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
 - Aprobarea Raportului de evaluare a activității directorilor cu contract de mandat (Director General și Director Financiar) pentru anul 2023, în conformitate cu prevederile art.36, alin.5, din OUG nr.109/2011;
 - Aprobarea actualizării Programului anual de achiziții 2024;
 - Aprobarea planului de acțiuni pentru implementarea Strategiei de dezvoltare a Societății Oil Terminal SA (2016- 2025) - Etapa de dezvoltare - An 2024;
 - Aprobarea Strategiei de responsabilitate socială și actualizarea Politicii privind hărțuirea la locul de muncă și măsuri anti-hărțuire în cadrul Societății Oil Terminal SA, cu valabilitate din 01.05.2024;
 - Aprobarea Situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 31.03.2024, 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, Transilvania Audit & Fiscalit SRL;
- Situațiile financiare interimare simplificate cuprind:
- Situația interimară a poziției financiare la 31.03.2024
 - Situația interimară a rezultatului global la 31.03.2024
 - Situația interimară a fluxurilor de trezorerie la 31.03.2024
 - Situația interimară a modificării capitalurilor proprii la 31.03.2024
 - Note la situațiile financiare interimare simplificate la 31.03.2024
- Aprobarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Trimestrul I 2024, încheiat la data de 31 martie 2024, întocmit în conformitate cu art.69 din Legea nr.24/2017(r1) și art.130 din Regulament ASF nr.5/2018 (Anexa nr.13);
 - Desemnarea Băncii BCR ca agent de plată pentru plata dividendelor aferente anului 2023 conform cadrului de reglementare aplicabil;
 - Aprobarea Programului anual de achiziții 2024, actualizat;
 - Avizarea convocării și convocatorul Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, în data de 12(13).08.2024, cu următoarea ordine de zi:
 - Aprobarea constituirii și utilizării ca sursă proprie de finanțare a investițiilor a surplusului 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;
 - Aprobarea completării sursei proprii de finanțare a investițiilor în perioada 2024-2026 cu surplusul realizat din rezerve din reevaluare constituit în sumă de 12.066.962,59 lei, sold creditor cont "Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare", simbol 1175.

- Aprobarea rezultatului negocierii privind constituirea unui parteneriat pentru construcția unui terminal de bitum. Aprobarea formei Acordului de parteneriat ce va fi semnat de OIL TERMINAL și EURONOVA ENERGIES;
 - Avizarea Notei privind Aprobarea încheierii unui acord de parteneriat între Oil Terminal SA și Euronova Energies SA în scopul construcției și exploatării ulterioare a unui Terminal de bitum în Secția Platformă Port a Societății Oil Terminal și solicitarea AGEA următoarelor:
 1. Aprobarea încheierii unui acord de parteneriat între Oil Terminal SA și Euronova Energies SA în scopul construcției și exploatării ulterioare exclusive a unui terminal de bitum în Secția Platformă Port a Societății;
 2. Mandatarea Directorului General, Directorului Financiar, Directorului Dezvoltare, Director Comercial, Șef Birou Juridic Litigii sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu Euronova Energies SA, cu notarul public și să semneze în numele și pentru Societate Acordul de Parteneriat, actele adiționale la acesta, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu Euronova Energies pentru implementarea acordului;
 3. Aprobarea încheierii unui Contract de prestări servicii între Oil Terminal SA și Euronova Energies privind exploatarea exclusivă a terminalului de bitum;
 4. Mandatarea Directorului General, Directorului Financiar, Directorului Comercial, Șef Departament Calitate, Șef Serviciu Marketing Comercial, Șef Birou Juridic Litigii sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile comerciale cu Euronova Energies, și, după caz, cu notarul public și să semneze în numele și pentru Societate Contractul de prestări servicii, actele adiționale la acestea, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale;
 - Avizarea convocării și convocatorul Adunării Generale Extraordinaire a Acționarilor societății, în data de 12(13).08.2024, cu următoarea ordine de zi:
 - Aprobarea încheierii unui acord de parteneriat între Oil Terminal SA și Euronova Energies SA în scopul construcției și exploatării ulterioare exclusive a unui terminal de bitum în Secția Platformă Port a societății;
 - Mandatarea Directorului General, Directorului Financiar, Directorului Dezvoltare, Director Comercial, Șef Birou Juridic Litigii sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu Euronova Energies SA, cu notarul public și să semneze în numele și pentru Societate Acordul de Parteneriat, actele adiționale la acesta, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu Euronova Energies pentru implementarea acordului;
 - Aprobarea încheierii unui Contract de prestări servicii între Oil Terminal SA și Euronova Energies privind exploatarea exclusivă a terminalului de bitum;
 - Mandatarea Directorului General, Directorului Financiar, Directorului Comercial, Șef Departament Calitate, Șef Serviciu Marketing Comercial, Șef Birou Juridic Litigii sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile comerciale cu Euronova Energies, și, după caz, cu notarul public și să semneze în numele și pentru Societate Contractul de prestări servicii, actele adiționale la acestea, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale;
 - Stabilirea datei de 02.09.2024, ca dată de înregistrare și a datei de 30.08.2024 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
 - Aprobarea modificării organigramei Societății Oil Terminal SA, precum și a Regulamentului de organizare și funcționare, cu aplicabilitate din data de 01.08.2024;
 - Aprobarea actualizării "Declarației privind Angajamentul și Politica Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA referitoare la implementarea politicii de management al riscului, cât și privind menținerea și dezvoltarea sistemului de control intern managerial";
 - Aprobarea actualizării Politicii privind sponsorizările/ donațiile/ mecenatul;
 - Avizarea Raportului privind activitatea de audit public intern desfășurată în Semestrul I 2024;
 - Aprobarea Situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 30.06.2024, 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, Transilvania Audit & Fiscality SRL;
- Situațiile financiare interimare simplificate cuprind:
- Situația interimară a poziției financiare la 30.06.2024
 - Situația interimară a rezultatului global la 30.06.2024
 - Situația interimară a fluxurilor de trezorerie la 30.06.2024
 - Situația interimară a modificării capitalurilor proprii la 30.06.2024
 - Note la situațiile financiare interimare simplificate la 30.06.2024.

- Aprobarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Semestrul I 2024, încheiat la data de 30 iunie 2024, întocmit în conformitate cu art.67 din Legea nr.24/2017(r1), art.128 din Regulament ASF nr.5/2018 (Anexa nr.14), art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011;
- Aprobarea Raportării contabile la 30 iunie 2024, în conformitate cu OMFP nr.3100/04.07.2024. Raportarea contabilă cuprinde:
 - Situația activelor, datoriilor și capitalurilor proprii la data de 30 iunie 2024 (Cod 10)
 - Situația veniturilor și cheltuielilor la data de 30 iunie 2024 (Cod 20)
 - Date informative la data de 30 iunie 2024 (cod 30).
- Avizarea Raportului de Audit Public Intern nr.B.API/411/13.08.2024 însoțit de Sinteza constatărilor și recomandărilor Nr.B.API/412/13.08.2024;
- Avizarea Planului multianual de audit public intern 2024 – 2026, actualizat, însoțit de Referatul de modificare;
- Avizarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli rectificat pentru anul 2024;
- Avizarea valorii de 1 milion euro, reprezentând limita de despăgubire aferentă poliței de Asigurare de răspundere civilă pentru administratorii societății în funcție, cu unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA;
- Avizarea convocării și convocatorul Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, în data de 21(22).10.2024, cu următoarea ordine de zi:
 1. Prezentarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Semestrul I 2024, încheiat la data de 30 iunie 2024, întocmit în conformitate cu art.67 din Legea nr.24/2017(r1), art.128 din Regulament ASF nr.5/2018 (Anexa nr.14), art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011;
 2. Aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli Rectificat pentru anul 2024;
 3. Aprobarea valorii de 1.000.000 euro reprezentând limita de despăgubire aferentă poliței de asigurare pentru răspunderea civilă a administratorilor societății în funcție, cu unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA;
 4. Stabilirea datei de 08.11.2024, ca dată de înregistrare și a datei de 07.11.2024 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
- Avizarea valorii de 1 milion euro, reprezentând limita de despăgubire aferentă poliței de Asigurare de răspundere civilă pentru administratorii societății în funcție, cu unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA;
- Aprobarea achiziționării unei polițe de asigurare de răspundere civilă pentru administratorii societății (7 persoane) și pentru directorul general în funcție, cu o limită de despăgubire de 1 milion Euro, cu o valabilitate de 12 luni, începând cu 26.10.2024, având ca unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA;
- Aprobarea modificării indicatorilor din anexele nr.1 și nr.4, conform prevederilor OMFP nr.3818/2019, după cum urmează:

Pentru anul 2024:

 - 1.Sursa de finanțare a investițiilor pentru anul 2024 se modifică de la 128.793 mii lei la 83.246 mii lei;
 - 2.Cheltuielile pentru investiții pentru anul 2024 se modifică de la 128.793 mii lei la 83.246 mii lei.

Pentru anul 2025:

 - 1.Sursa de finanțare a investițiilor pentru anul 2025 se modifică de la 67.765 mii lei la 113.312 mii lei;
 - 2. Cheltuielile pentru investiții pentru anul 2025 se modifică de la 67.765 mii lei la 113.312 mii lei.
- Aprobarea Situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 30.09.2024, 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, Transilvania Audit & Fiscality SRL;

Situațiile financiare interimare simplificate cuprind:

 - Situația interimară a poziției financiare la 30.09.2024
 - Situația interimară a rezultatului global la 30.09.2024
 - Situația interimară a fluxurilor de trezorerie la 30.09.2024
 - Situația interimară a modificării capitalurilor proprii la 30.09.2024
 - Note la situațiile financiare interimare simplificate la 30.09.2024.
- Aprobarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Trimestrul III 2024, încheiat la data de 30 septembrie 2024 (perioada 01.01.2024-30.09.2024), întocmit în conformitate cu art.69 din

Legea nr.24/2017(r1) privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată și art.130 din Regulament ASF nr.5/2018 (Anexa nr.13).

- Aprobarea încheierii unui act adițional la Acordul de Parteneriat cu Euronova Energies SA nr.BJL 293/22.08.2024, cu privire la prelungirea cu 3 luni a termenului pentru realizarea demersurilor în vederea finalizării Proiectului Tehnic (Documentație C.U., avize, Acorduri solicitate, D.T.A.C., Proiect tehnic, Caiet de Sarcini, Documentație economică, mapă planuri cu detalii de execuție), respectiv până la data de 22.02.2025;
- Aprobarea Programului de prestații fizice și valorice pentru anul 2025 și Programului de prestații fizice și valorice pentru anii 2026 – 2027;
- Aprobarea încheierii contractului subsecvent nr.4 cu ANRSPS, pentru o perioadă de 12 luni, începând cu data de 01.01.2025;
- Aprobarea Actului adițional nr.3 la Contractul colectiv de muncă pentru perioada 2024 - 2025, întocmit în conformitate cu prevederile PV/23.12.2024;
- Aprobarea modificării valorilor indicatorilor economico-financiar, așa cum sunt prezentate în anexele atașate referatului nr.2280/30.12.2024:
 - Anexa nr.1 Bugetul de venituri și cheltuieli rectificat pe anul 2024
 - Anexa nr.2 Detalierea indicatorilor economico-financiar și repartizarea pe trimestre a acestora
 - Anexa nr.4 Programul de investiții, dotări și sursele de finanțare.

7.2. Conducerea executivă:

Conducerea executivă a Societății Oil Terminal SA în anul 2024:

Nr. crt.	Nume și Prenume	Funcție	Perioada
1.	Viorel Sorin CIUTUREANU	Director General	01.01.2024 – 31.12.2024
2.	Adriana FRANGU	Director Financiar	01.01.2024 – 31.12.2024
3.	Marieta Elisabeta STAȘI	Director Dezvoltare	01.01.2024 – 31.12.2024
4.	Gabriel DARABAN	Director Comercial	01.01.2024 – 31.12.2024
5.	Emil ROHAT	Director Tehnic	01.01.2024 – 31.07.2024

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, precum și Regulamentul de organizare și funcționare, cu aplicabilitate de la 01.08.2024.

Noua structură 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 Stasi, 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.

8. SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ

Situațiile financiare individuale întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016, cu modificările și completările ulterioare, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS") sunt auditate de auditorul statutar al societății. În accepțiunea Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016, Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS"), reprezintă standardele adoptate potrivit procedurii prevăzute de Regulamentul (CE)

nr.1606/2002 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea Standardelor Internaționale de Contabilitate.

8.1. Situația poziției financiare

Elemente patrimoniale	- lei -		
	Anul încheiat la 31 decembrie 2024 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2022 (auditat)
0	1	2	3
ACTIVE			
ACTIVE IMOBILIZATE			
Imobilizări necorporale	4.151.930	4.351.059	4.743.501
Imobilizări corporale	718.255.774	616.066.424	521.780.338
Imobilizări corporale în curs de execuție	48.613.472	108.116.513	44.326.678
Imobilizări financiare	908.030	908.030	908.030
Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	9.751.161	8.463.422	4.855.450
Total Active imobilizate	781.680.367	737.905.448	576.613.997
ACTIVE CIRCULANTE			
Stocuri	2.892.086	2.152.804	1.614.465
Clienți și conturi asimilate	32.839.825	35.544.838	33.354.918
Alte creanțe	5.469.865	3.269.833	3.620.987
Impozite și taxe de recuperat	9.080.864	8.944.901	8.722.986
Numerar și echivalente de numerar	51.742.031	45.256.216	41.764.411
Total Active circulante	102.024.671	95.168.592	89.077.767
TOTAL ACTIVE	883.705.038	833.074.040	665.691.764
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
CAPITALURI PROPRII			
Capital social	299.717.713	299.717.713	58.243.025
Alte elemente de capitaluri proprii	(29.395.055)	(30.119.878)	(28.177.237)
Rezerve din reevaluare	226.313.255	233.240.022	221.877.506
Rezerve legale	8.910.913	7.654.135	6.772.805
Alte rezerve	48.642.404	32.047.163	180.026.477
Surplus realizat din rezerve din reevaluare	8.082.921	12.066.963	11.648.008
Rezultat reportat fără IAS 29	396.930	396.930	396.930
Profit curent	19.203.979	14.292.764	11.604.223
Repartizarea profitului	(5.785.057)	(4.691.016)	(2.071.211)
Total capitaluri proprii	576.088.003	564.604.796	460.320.526
DATORII PE TERMEN LUNG			
Împrumuturi pe termen lung	165.527.910	139.123.032	91.655.324
Alte împrumuturi și datorii asimilate	6.848.428	5.963.222	3.348.584
Datorii privind impozit pe profit amânat	32.500.270	34.381.247	31.282.452
Total datorii pe termen lung	204.876.608	179.467.501	126.286.360
DATORII CURENTE			
Împrumuturi pe termen lung-parte curentă	18.367.356	20.574.599	11.888.167
Datorii comerciale	44.670.198	38.309.841	41.761.272
Datorii privind impozite și taxe	13.674.026	10.134.111	8.890.793
Alte datorii curente	5.322.490	4.350.187	4.086.379
Alte împrumuturi și datorii asimilate	3.005.165	2.337.928	1.580.759
Total datorii curente	85.039.235	75.706.666	68.207.370
TOTAL DATORII	289.915.843	255.174.167	194.493.730
Provizioane	17.560.110	13.084.919	10.716.637
Subvenții pentru investiții	141.082	210.158	160.871
TOTAL CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII	883.705.038	833.074.040	665.691.764
Activ net contabil	593.789.195	577.899.873	471.198.034

Nivelurile realizate la 31.12.2024 comparativ cu nivelurile înregistrate la 31.12.2023 se prezintă astfel:

Activele Totale au crescut cu 6,1% (50,6 mil. lei), de la 833,1 mil. lei la 883,7 mil. lei.

Activele imobilizate au înregistrat o creștere cu 5,9% (43,8 mil. lei), de la 737,9 mil. lei la 781,7 mil. lei.

În structura activelor imobilizate se regăsesc investițiile efectuate pentru domeniul propriu al societății, precum și investițiile efectuate pentru domeniul public al statului, în conformitate cu prevederile Acordului petrolier de concesiune a activității de derulare a țițeiului și produselor petroliere.

Imobilizările necorporale, corporale, corporale în curs de execuție și aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing au înregistrat o creștere cu 5,9% (43.774.919 lei), astfel:

Imobilizările necorporale au scăzut cu 4,6% (- 199.129 lei), de la 4.351.059 lei la 4.151.930 lei, astfel:

- + 212.039 lei, creștere din achiziții
- 411.168 lei, reducere pe seama amortizării

Imobilizările necorporale înscrise în evidența contabilă a Societății Oil Terminal 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, în baza Acordului petrolier încheiat cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale
- alte concesiuni reprezentând înregistrare domeniu internet Oil Terminal („oilterminal.ro” și „oilterminal.com”)
- alte imobilizări necorporale reprezentând mărci OIL TERMINAL

Imobilizările corporale au crescut cu 16,6% (+ 102.189.350 lei), de la 616.066.424 lei la 718.255.774 lei, astfel:

- + 127.007.755 lei, creștere prin transferuri din active în curs (puneri în funcțiune din imobilizări corporale în curs)
- + 1.620 lei, creștere din plusuri de inventar de natura imobilizărilor
- 1.504.178 lei, reducere prin ieșiri de imobilizări corporale la valoarea rămasă
- 23.315.847 lei, reducere pe seama amortizării imobilizărilor corporale

Imobilizările corporale în curs de execuție reprezintă investiții neterminate la 31.12.2024 și au înregistrat o scădere cu 55% (- 59.503.041 lei), de la 108.116.513 lei la 48.613.472 lei, astfel:

- + 67.504.713 lei, creștere în cursul anului
- 127.007.754 lei, reducere prin transferuri la active imobilizate

Valoarea totală a cheltuielilor de investiții înregistrate în anul 2024 este de 67.716.754 lei, din care 67.504.714 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări corporale și 212.040 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări necorporale.

Imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing au crescut cu 15,2% (+ 1.287.739 lei), de la 8.463.422 lei la 9.751.161 lei, astfel:

- + 4.221.187 lei, creștere din achiziții
- + 89 lei, creștere din evaluare curs de închidere
- 43.746 lei, reducere prin ieșiri
- 2.588 lei, reducere pe seama pierderii de valoare reluate în cont profit și pierdere, din evaluare curs închidere
- 2.887.203 lei, reducere pe seama amortizării

Imobilizări financiare

Soldul imobilizărilor financiare (908.030 lei) este la același nivel cu soldul înregistrat la 31.12.2023.

Activele circulante s-au majorat cu 7,2%, în principal, pe seama numerarului și echivalentelor de numerar, ca urmare a creșterii cifrei de afaceri realizate cu 8,4% comparativ cu nivelul aprobat.

Numerar și echivalente de numerar

La 31.12.2024 numerarul și echivalentele de numerar au crescut cu 14,3% comparativ cu 31.12.2023.

În perioada 2022 - 2024 activele totale au înregistrat următoarele evoluții valorice:

- lei -

	Anul 2024	%	Anul 2023	%	Anul 2022	%
Active imobilizate	781.680.367	88,5	737.905.448	88,6	576.613.997	86,6
Active circulante	102.024.671	11,5	95.168.592	11,4	89.077.767	13,4
Total Active	883.705.038	100,0	833.074.040	100,0	665.691.764	100,0

Capitalurile proprii au înregistrat o majorare cu 2%, în principal, atât pe seama înregistrării unui profit net în valoare de 19,2 mil. lei, mai mare cu 34,3% (+4,9 mil. lei) față de 31.12.2023 (19,2 mil. lei an 2024 vs. 14,3 mil. lei an 2023), cât și pe baza constituirii (sumei de 12,1 mil. lei) și utilizării ca sursă proprie de finanțare a investițiilor a surplusului 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, și aprobat prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.9/12.08.2024.

Elementul determinant al pasivelor curente îl reprezintă capitalurile proprii, care în perioada 2022 - 2024 au

avut următoarea evoluție:

	-lei-					
	Anul 2024	%	Anul 2023	%	Anul 2022	%
Capitaluri proprii	576.088.003	65,2	564.604.796	67,8	460.320.526	69,1
Total Pasiv	883.705.038		833.074.040		665.691.764	

Datoriile pe termen lung au înregistrat o creștere cu 14,2%, în principal, ca urmare a utilizării în anul 2024 a sumei de 28,7 mil. lei (fără TVA) din creditul de investiții pe termen lung, contractat cu BCR în anul 2024, pentru modernizare rezervoare T26/S (capacitate 31.500 mc) și T29/S (capacitate 50.000 mc), situate în SP Sud, iar **datoriile curente** înregistrează o creștere cu 12,3% determinată, în principal, de majorarea datoriilor comerciale către furnizorii de bunuri, servicii, lucrări, precum și datoriilor privind impozitele și taxe.

Evoluția datoriilor totale în ultimii trei ani se prezintă astfel:

	-lei-					
	Anul 2024	%	Anul 2023	%	Anul 2022	%
Datorii totale	289.915.843	32,8	255.174.167	30,6	194.493.730	29,2
Total Pasiv	883.705.038		833.074.040		665.691.764	

Datoriile totale înregistrate la 31.12.2024 sunt în valoare de **289.916 mii lei**, din care:

- datorii < 1 an 85.039 mii lei
- datorii > 1 an 204.877 mii lei

Structură Datorii < 1 an

85.039 mii lei, din care:

1. Împrumuturi pe termen lung - partea curentă 18.367 mii lei
2. Datorii comerciale 44.670 mii lei
3. Datorii către bugetul statului (impozite și taxe) 13.674 mii lei
4. Alte datorii curente (salariați, acționari) 5.323 mii lei
5. Alte împrumuturi și datorii asimilate 3.005 mii lei

Structură Datorii > 1 an

204.877 mii lei, din care:

1. Împrumuturi pe termen lung 165.528 mii lei
2. Alte împrumuturi și datorii asimilate 6.849 mii lei
3. Impozit pe profit amânat * 32.500 mii lei*

* Impozitul pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare în sold la 31.12.2024 constituit pe seama capitalurilor proprii este în valoare totală de 32.500.270 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".

Menționăm că la data de 31.12.2024 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.

Provizioanele în sold la 31.12.2024 sunt în valoare totală de 17.560.110 lei înregistrând o creștere cu 34,2% (4.475.191 lei) față de 31.12.2023, de la 13,08 mil. lei la 17,56 mil. lei.

Structura provizioanelor în sold la 31.12.2024 (în valoare totală de 17.560.110 lei) cuprinde:

- Provizioane pentru litigii în valoare de 4.011.248 lei. 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.
- Provizioane pentru beneficiile angajaților în valoare de 9.398.582 lei. Acest provizion a fost înregistrat în baza Raportului actuarial privind valoarea provizionului pentru beneficiile acordate la pensionarea angajaților, întocmit de către SC 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 de vecimea în societate.
- Provizion pentru participarea salariaților la profit în valoare de 1.490.991 lei, constituit 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.
- Alte provizioane în sumă totală de 2.659.289 lei, reprezintă componenta variabilă pentru membrii Consiliului de Administrație și directorilor cu contract de mandat, inclusiv contribuția asiguratorie de muncă.

8.2. Situația rezultatului global

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2022 (auditat)
Venituri din prestarea de servicii	470.227.650	346.718.625	301.177.336
Venituri din vânzarea produselor reziduale	3.759.268	3.184.831	1.436.416
Alte venituri din exploatare	(2.922.261)	2.979.996	3.738.219
Cheltuieli materiale	(18.974.949)	(14.655.258)	(16.567.874)
Cheltuieli cu utilitățile	(13.060.740)	(14.585.412)	(15.752.584)
Cheltuieli cu personalul	(167.566.962)	(139.158.564)	(113.230.127)
Cheltuieli cu servicii executate de terți	(26.473.594)	(18.355.024)	(12.257.221)
Cheltuieli cu amortizarea	(26.657.965)	(20.507.129)	(20.396.420)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice - ICAS	(2.093.435)	-	-
Alte cheltuieli de exploatare	(181.999.603)	(118.755.606)	(111.753.528)
Rezultat din exploatare	34.237.409	26.866.459	16.394.217
Venituri și cheltuieli financiare (valori nete)	(10.592.831)	(10.306.722)	(3.015.114)
Rezultat brut al exercițiului	23.644.578	16.559.737	13.379.103
Cheltuieli privind impozitul pe profit	4.440.599	2.266.973	1.774.880
Rezultat net al exercițiului	19.203.979	14.292.764	11.604.223
<i>Alte elemente ale rezultatului global:</i>			
<i>Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care:</i>	6.201.945	14.205.228	84.783
<i>Câștig realizat din surplus din reevaluarea imobilizărilor transferat în rezultat reportat</i>	6.926.768	1.575.108	523.420
<i>Surplus din reevaluarea imobilizărilor recunoscut în capitaluri proprii</i>	-	15.728.914	(523.420)
<i>Datorie privind impozitul amânat</i>	(724.823)	(3.098.794)	84.783
Rezultat global total	25.405.924	28.497.992	11.689.006
<i>Rezultatul pe acțiune (lei/acțiune)</i>	0,00847662	0,00950800	0,02006900
<i>Rezultatul pe acțiune diluat (lei/acțiune)</i>	0,00847662	0,01131100	0,02006900

Comparativ cu aceeași perioadă a anului 2023, la 31.12.2024 rezultatul brut înregistrează o creștere cu 42,8%, iar rezultatul net o creștere cu 34,4%.

Rezultatul global total cuprinde rezultatul net al exercițiului financiar 2024 în valoare de 19.203.979 lei și elemente care nu sunt reclasificate la profit și pierdere în valoare de 6.201.945 lei, referitoare la câștiguri din reevaluarea imobilizărilor, surplus din reevaluarea imobilizărilor și datorie privind impozitul amânat la 31.12.2024.

Rezultatul pe acțiune pentru anul 2024 prezentat în "Situația rezultatului global la 31 decembrie 2024" în valoare de 0,00847662 lei/acțiune este calculat ca raport între rezultatul global total în valoare de 25.405.924 lei și numărul de acțiuni cuprinse în capitalul social, respectiv 2.997.177.132 acțiuni.

Impozitul pe profit curent și amânat al societății pentru anii 2022 - 2024 este determinat la o rată statutară de 16%.

Impozit pe profit curent

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere pentru anii 2022 - 2024:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Cheltuieli cu impozitul curent	4.440.599	2.266.973	1.774.880
Total cheltuieli cu impozitul pe profit	4.440.599	2.266.973	1.774.880

Reconcilierea cotei efective de impozitare pentru anii 2022 - 2024:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
--	---------------------------------------	---------------------------------------	---------------------------------------

Profit înainte de impozitul pe profit	23.644.578	16.559.737	13.379.103
Impozitul pe profit la rata statutară de 16%	3.783.132	2.713.061	2.140.656
Efectul cheltuielilor cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice ICAS	334.950	-	-
Efectul altor cheltuieli nedeductibile	2.267.314	1.315.147	503.319
Taxarea rezervelor din reevaluare	975.343	619.862	475.626
Efectul altor elemente similare veniturilor	620.063	-	-
Efectul veniturilor neimpozabile	(1.382.623)	(801.502)	(593.534)
Deduceri din rezerva legală	(201.084)	(141.013)	(115.507)
Profit reinvestit	(762.658)	(641.631)	(227.250)
Scutiri pentru sponsorizare	(645.000)	(396.896)	(274.837)
Reducere impozit pe profit conform OUG nr.153/2020	(548.838)	(400.055)	(133.593)
Cheltuială cu impozitul pe profit	4.440.599	2.226.973	1.774.880

Propunerea de repartizare a profitului net al anului 2024

Propunerea de repartizare a profitului net aferent anului 2024 a avut în vedere prevederile OG nr.64/2001, coroborate cu prevederile Memorandumului aprobat în ședința de Guvern din data de 27.03.2025 comunicat societății de către Ministerul Energiei - Direcția Generală Politici Energetice – Compartimentul Administrarea Participațiilor Statului, prin adresa nr.220715 din data de 01.04.2025, cu tema: „*Mandatarea reprezentanților statului în Adunarea Generală a Acționarilor/Consiliul de Administrație, după caz, la societățile naționale, companiile naționale și societățile cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, în vederea luării măsurilor ce se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net repartizat al anului 2024 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat*”.

La 31.12.2024 Societatea înregistrează un profit brut în valoare de 25.135.569 lei, respectiv, un profit net în sumă de 20.694.970 lei.

Urmare înregistrării la 31.12.2024 a provizionului pentru riscuri și cheltuieli privind participarea salariaților la profit în valoare de 1.490.991 lei, profitul brut devine 23.644.578 lei, iar profitul net 19.203.979 lei.

Nr. crt.	Element	Suma (lei)	Temei legal
1	Profit brut an 2024	23.644.578	
2	Impozit profit an 2024	4.440.599	
3	Profit net an 2024	19.203.979	
4	Participarea salariaților la profit - provizion	1.490.991	
5	Profitul brut, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit (1+4)	25.135.569	
6	Profitul net, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit (3+4), repartizat pentru:	20.694.970	
6.1	rezervă legală 5% din profitul brut	1.256.778	art.183 alin.(1) Legea nr.31/1990 art.1 alin.(1) lit.a) OG nr.64/2001
6.2	alte rezerve reprezentând facilități fiscale	4.528.279	art.22 alin.(1) Legea nr.227/2015 art.1 alin.(1) lit.b) OG nr.64/2001
6.3	participarea salariaților la profit 10%	1.490.991	art.1 alin.(1) lit.e) OG nr.64/2001
6.4	dividende cuvenite acționarilor cotă 90%	13.418.922	art.1 alin.(1) lit.f) OG nr. 64/2001 coroborat cu prevederile Memorandumului aprobat de Guvern în data de 27.03.2025
6.5	sursa proprie de finanțare 0%	0	art.1 alin.(1) lit.g) OG nr.64/2001 coroborat cu prevederile Memorandumului aprobat de Guvern în data de 27.03.2025

Propunerea privind repartizarea profitului net aferent anului 2024 va fi prezentată spre avizare Consiliului de Administrație, urmând a se supune aprobării în cadrul ședinței AGA din data de 28(29).04.2025.

8.3. Indicatori economico-financiar

Indicatori	An 2024	An 2023
Indicatori de lichiditate		
Lichiditate curentă	1,20	1,26
Lichiditate imediată	1,17	1,23
Indicatori de activitate (de gestiune)		
Viteza de rotație a debitelor clienți (zile)	24	35
Viteza de rotație a creditelor furnizori (zile)	30	39
Viteza de rotație a activelor imobilizate (rot)	0,61	0,47
Viteza de rotație a activelor totale (rot)	0,54	0,42
Indicatori de profitabilitate		
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	4,58	3,70
Marja brută din vânzări (%)	4,99	4,73
Rezultat pe acțiune de bază (lei/acțiune)	0,00847662	0,00950828
Indicatori de risc		
Indicatorul privind acoperirea dobânzilor (nr. de ori)	2,96	2,51

Indicatorii de lichiditate

Indicatorul lichidității curente oferă garanția acoperirii datoriilor curente de către activele curente, care sunt de obicei lichide și pot fi ușor valorificate, aproape de valoarea contabilă.

Valoarea obținută la data de 31.12.2024 este 1,20.

Indicatorii de activitate (de gestiune)

Viteza de rotație a debitelor clienți exprimă eficacitatea societății în colectarea creanțelor și reprezintă numărul de zile până la data la care debitorii și-au achitat obligațiile către societate. Valoarea obținută la data de 31.12.2024 este 24 zile.

Viteza de rotație a creditelor furnizori exprimă numărul de zile de creditare pe care societatea îl obține de la furnizorii săi. Valoarea obținută la data de 31.12.2024 este 30 zile.

Indicatorii de profitabilitate

Rentabilitatea capitalului angajat măsoară performanța brută a capitalurilor permanente (capitaluri proprii + datorii pe termen mediu și lung).

Marja profitului brut exprimă profitabilitatea întregii activități, profitul luat în considerare nefiind influențat de impozitul pe profit.

8.4. Fluxul de trezorerie

	Anul încheiat la 31.12.2024 (auditat)	Anul încheiat la 31.12.2023 (auditat)	Anul încheiat la 31.12.2022 (auditat)
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit net	19.203.979	14.292.764	11.604.223
Ajustări pentru elemente nemonetare			
Amortizare și ajustări din deprecierea activelor imobilizate	26.657.965	20.507.129	20.396.420
Pierdere/ (Profit) din cedarea activelor imobilizate	1.504.178	(72.189)	217.943
Mișcarea netă a ajustărilor pentru active circulante	336.314	(954.845)	249.187
Mișcarea netă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli	4.475.191	2.368.282	(1.785.643)
Alte ajustări	(384.725)	2.232.653	(902.910)
Pierdere privind dobânzile	10.612.522	10.252.414	5.034.463
(Profit)/Pierdere din diferențe de curs valutar	(19.691)	54.506	(2.019.349)
Profit operațional înainte de alte modificări în capitalul circulant	43.181.754	34.387.950	21.190.111
(Creșteri)/Descreșteri în valoarea stocurilor	(739.282)	(538.339)	423.080
Descreșteri/(Creșteri) ale creanțelor	369.017	(2.060.680)	(19.270.346)
Creșteri/(Descreșteri) în valoarea datoriilor comerciale și de altă natură	10.856.671	(1.987.032)	25.890.575

Dobânzi nete (plătite)	(10.612.522)	(10.252.414)	(5.034.463)
Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare	62.259.617	33.842.249	34.803.180
Flux de trezorerie utilizat în activitatea de investiții			
Imobilizări corporale și necorporale	(71.938.028)	(93.560.964)	(54.472.068)
Creșteri în valoarea imobilizărilor pe termen lung	-	-	(9.301)
Trezorerie netă utilizată în activitatea de investiții	(71.938.028)	(93.560.964)	(54.481.369)
Flux de trezorerie din activități de finanțare			
Creșterea capitalului social cu aport în numerar	-	13.174.660	
Creșterea împrumuturilor pe termen lung și a altor împrumuturi și datorii asimilate	44.696.093	70.564.87	45.964.271
Dividende plătite	(9.585.852)	(9.490.285)	(4.038.142)
Plăți de împrumuturi	(18.946.015)	(11.038.931)	(6.216.399)
Flux de trezorerie din activități de finanțare	16.164.226	63.210.322	35.709.730
Creștere netă de numerar și echivalente de numerar	6.485.815	3.491.607	16.031.541
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la începutul anului	45.256.216	41.764.411	25.732.870
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la sfârșitul perioadei	51.742.031	45.256.018	41.764.411

9. GUVERNANȚA CORPORATIVĂ

Cu privire la modalitatea de respectare a prevederilor Declarației de Guvernanță Corporativă:

- Activitatea Consiliului de Administrație este evaluată anual în cadrul ședinței AGOA de aprobare a situațiilor financiare anuale, când acționarii societății aprobă și descărcarea de gestiune a administratorilor pentru anul anterior.
- În cursul anului 2024 au avut loc 31 de ședințe ale Consiliului de Administrație la care au participat administratorii societății, ședințe desfășurate la sediul societății și prin mijloace de comunicare electronice.

Remunerația și beneficiile aferente administratorilor neexecutivi

Cadrul legal aplicabil

Urmare a finalizării procedurii de selecție conform prevederilor OUG nr.109/2011, derulată de Ministerul Energiei, în calitate de Autoritate Publică Tutelară,

Prin Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 s-au adoptat următoarele:

- Art.2.2, Art.2.3, Art.2.4, Art.2.5, Art.2.6, Art.2.7 și Art.2.8 din Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 prin care se aprobă alegerea a 7 administratori neexecutivi în calitate de membrii ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, începând cu data 28.04.2023, în conformitate cu prevederile art.29 din OUG nr.109/2011, a următoarelor persoane: ANDREI Aurelian Ovidiu, GHEORGHE Cristian Florin, UNGUR Ramona, MIȘA George Silviu, MICU Ionuț Stelian, TEȘLEANU George, BODU Sebastian Valentin.

- Art.3 din Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 prin care se aprobă stabilirea duratei mandatului membrilor Consiliului de Administrație pentru o perioadă de 4 (patru) ani, începând cu data 28.04.2023.

- Art.4 din Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 prin care se aprobă stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor Consiliului de Administrație aleși, ca fiind egală cu de 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 conform numirii.

- Art.5 din Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 prin care s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație aleși.

- Art.6 din Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 prin care s-a aprobat mandatarea reprezentantului statului în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor să semneze contractele de mandat ale noilor membri ai Consiliului de Administrație aleși.

Prin Decizia nr.88/05.07.2023 Consiliul de Administrație a avizat propunerea de transmitere către ședința AGOA din data de 28(29).08.2023 în vederea aprobării cuantumului componente variabile anuale pentru administratorii neexecutivi ai societății, respectiv, stabilirea acestuia la 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat.

Prin Hotărârea AGOA nr.13/28.08.2023 s-au adoptat următoarele:

- s-au aprobat indicatorii de performanță financiari și nefinanciari rezultați din Planul de Administrare al societății Oil Terminal SA. S-au aprobat ICP care vor constitui anexă la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi;

- s-a aprobat cuantumul componente variabile a remunerației administratorilor neexecutivi la 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat;

- s-a aprobat forma și conținutul Actului Adițional ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai societății;
- s-a aprobat mandatarea reprezentantului statului în Adunarea Generală a Acționarilor să semneze Actele Adiționale la Contractul de Mandat.

Indemnizația fixă brută

Pentru perioada 01.01.2024 – 31.12.2024 inclusiv, componența Consiliului de Administrație a fost după cum urmează: Cristian Florin GHEORGHE (președinte Consiliu de Administrație), Ramona UNGUR, Ovidiu Aurelian ANDREI, George TEȘELEANU, George MISA, Sebastian BODU, Ionuț Stelian MICU.

Pentru perioada 01.01.2024 – 31.12.2024 nivelul indemnizației fixe brute lunare a fost de 16.533 lei/lună/persoană.

Nivelul indemnizației fixe brute lunare nu poate depăși de 2 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar = $8.266,5 \text{ lei/lună} \times 2 \text{ ori} = 16.533 \text{ lei/lună/persoană}$.

Indemnizația fixă brută totală plătită, în perioada 01.01.2024-31.12.2024, membrilor Consiliului de Administrație aleși prin Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 a fost în sumă de 1.388.772 lei, cu încadrarea în nivelul din BVC aprobat pentru anul 2024.

Conform BVC Rectificat 2024 aprobat prin Hotărârea AGOA nr.12/21.10.2024:

-indemnizație fixă brută totală aprobată = 1.388.772 lei

-indemnizație fixă brută totală realizată = 1.388.772 lei

Componenta variabilă

Pentru BVC an 2024 s-a luat în calcul o componentă variabilă anuală la nivelul a 12 indemnizații fixe brute lunare, după cum urmează:

-administratori neexecutivi = $16.533 \text{ lei/pers/lună} \times 7 \text{ pers.} \times 12 \text{ indemnizații fixe brute lunare} = 1.388.772 \text{ lei/an}$

Componenta variabilă aferentă anului 2024 în sumă 1.420.019 lei (1.388.772 lei componentă variabilă + 31.247 lei contribuția asiguratorie de muncă 2,25%) se reflectă în BVC 2024, Anexa nr.2, în rândul 124 "Provizioane în legătură cu contractul de mandat".

Acordarea componentei variabile aferente anului 2024 se va efectua după aprobarea în ședința AGOA convocată pentru data de 28(29).04.2025, conform Calendarului de comunicare financiară pentru anul 2025 comunicat către ASF și BVB, a Situațiilor financiare anuale 2024 auditate, cu condiția îndeplinirii indicatorilor de performanță stabiliți.

Alte beneficii

În cursul anului 2024 administratorii neexecutivi nu au beneficiat de bonusuri și alte avantaje.

Potrivit dispozițiilor art.4.1, lit.d) din contractul de mandat încheiat cu societatea, administratorilor neexecutivi li s-au decontat cheltuielile legate de executarea mandatului, cu încadrarea în BVC aprobat pentru anul 2024. Prin Hotărârea AGOA nr.13/21.10.2024 s-a aprobat valoarea de 1 milion euro reprezentând limita de despăgubire aferentă poliței de asigurare de răspundere civilă pentru administratorii societății în funcție, cu unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA.

**Indicatorii cheie de performanță pentru perioada mandatului 2023-2027
ADMINISTRATORI NEEEXECUTIVI**

Tabel nr.1

#	Indicatori de performanță				Valoare realizată	Valorile țintă pentru indicatorii de performanță			
	Denumire indicator	Temei legal / Categoria	Pondere %	Instrument de verificare	Trim. IV 2024 (cumulat)	2023	2024	2025	2026
INDICATORI FINANCIARI DE PERFORMANȚĂ					20%				
1	Rata cheltuielilor de capital <u>Măsoară:</u> cât de mult investește societatea în active fixe pentru a-și susține sau dezvoltat afacerea <u>Formulă:</u> (Cheltuieli de capital/Total active)*100	OUG 109/2011 Art.4 ⁷ alin.(2) lit.a) Categoria: Politica de investiții	4%	Programul anual de investiții, dotări și sursele de finanțare, Anexa nr.4 la BVC aprobat de AGA, conform OMFP nr.3818/2019	$\frac{67.716.754}{883.705.038} * 100 = 7,66\%$	≥2%	≥2%	≥2%	≥2%
2	Rata de lichiditate curentă <u>Măsoară:</u> capacitatea societății de a achita datoriile pe termen scurt de până la 1 an <u>Formulă:</u> (Active curente/Datorii curente)*100	OUG 109/2011 Art.4 ⁷ alin.(2) lit.b) Categoria: Finanțarea	4%	Situații financiare anuale auditate-Situația poziției financiare	$\frac{102.024.671}{85.039.235} * 100 = 119,97\%$	≥85%	≥85%	≥85%	≥85%
3	Rata de rotație a activelor (zile) <u>Măsoară:</u> volumul necesar de active pentru a genera venituri și cât de eficientă este o societate în utilizarea activelor sale pentru a genera venituri <u>Formulă:</u> (Total active/Cifra de afaceri netă)*365	OUG 109/2011 Art.4 ⁷ alin.(2) lit.c) Categoria: Operațiuni	4%	Situații financiare anuale auditate-Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală-Anexa nr.1	$\frac{883.705.038}{473.989.928} * 365 = 681 \text{ zile}$	≤ 1.350 zile	≤ 1.350 zile	≤ 1.350 zile	≤ 1.350 zile
4	Rentabilitatea capitalului propriu (ROE) <u>Măsoară :</u> valoarea profitului net pe care o societate îl generează în raport cu valoarea capitalului propriu <u>Formulă :</u> (Profit net/Valoarea capitalului propriu)*100	OUG 109/2011 Art.4 ⁷ alin.(2) lit.d) Categoria: Rentabilitate	4%	Situații financiare anuale auditate-Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală-Anexa nr.1	$\frac{19.203.979}{576.088.003} * 100 = 3,33\%$	≥1,2%	≥1,2%	≥1,2%	≥1,2%
5	Rata de plată a dividendelor <u>Măsoară:</u> dividendele plătite acționarilor în raport cu profitul net al societății <u>Formulă:</u> (Dividende plătite/Profit net)*100	OUG 109/2011 Art.4 ⁷ alin.(2) lit.e) Categoria: Rata de distribuție a profitului sub	4%	Situațiile financiare anuale auditate – Note la situații financiare Execuția bugetară anuală – Anexa nr.1	$\frac{9.601.748}{14.292.764} * 100 = 67,18\%$	≥40%	≥40%	≥40%	≥40%

		formă de dividende							
INDICATORI DE PERFORMANȚĂ NEFINANCIARI									
și NECOMERCIALI									
Indicatori operaționali									
6	Consum tehnologic specific la motorină <u>Măsoară:</u> cantitatea de motorină aferentă pierderilor tehnologice cauzate de operațiunile de manipulare, depozitare și condiționare în/din instalațiile terminalului petrolier, pierderi justificate prin formule de calcul specifice reglementate legal, ținând seama de caracteristicile fizico-chimice ale motorinei. <u>Formula:</u> (consum realizat/cantitate motorină livrată)*100		10%	Raportul anual de activitate al directorului comercial	$\frac{2.610.616}{4.425.737.771} * 100 = 0,06\%$	≤0,36%	≤0,36%	≤0,36%	≤0,36%
7	Rata cadrelor superioare de conducere de sex feminin <u>Măsoară:</u> nr de femei care ocupă poziții de conducere superioare <u>Formula:</u> (Nr. cadrelor superioare de conducere de sex feminin/Nr. de cadre superioare de conducere)*100		10%	Raportul de activitate trimestrial al Serv.Resurse Umane	$\frac{19}{37} * 100 = 51,35\%$	≥30%	≥30%	≥30%	≥30%
INDICATORI DE GUVERNANȚĂ									
8	Implementarea și dezvoltarea sistemului de control intern managerial (SCIM) <u>Măsoară:</u> gradul de implementarea prevederilor OSSG nr.600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al societății <u>Formula:</u> (Măsuri realizate în termen /Măsuri propuse)* 100		15%	Programul de dezvoltare a SCIM; Raportul anual privind autoevaluarea SCIM elaborat conform prevederi OSSG	$\frac{110}{113} * 100 = 97,35\%$	≥80%	≥80%	≥80%	≥80%
9	Gradul de transparență în materie de raportare financiară și de guvernanță corporativă <u>Măsoară:</u> nivelul de transparență instituțională <u>Formula:</u> (nr. cerințe raportate /(nr. cerințe de raportat cf calendar financiar + nr. cerințe de raportat cf art.51 OUG 109/2011))*100		20%	Rapoarte curente și Comunicate către BVB și ASF și site societate	$\frac{44}{6 + 38} * 100 = 100\%$	100%	100%	100%	100%

10	Rata de participare la reuniunile consiliului de administrație <u>Măsoară:</u> participarea administratorilor neexecutivi la toate ședințele consiliului de administrație pentru buna funcționare a acestuia. <u>Formula:</u> $(\sum N_i \text{Nr de participanți la ședințele CA}) / \text{Nr total de membri ai CA} * N_t$ Unde $N_t = \text{Nr. de ședințe CA}$		15%	Procesul verbal al reuniunilor (ședințelor) Consiliului de Administrație	$\frac{31 * 7}{31 * 7} * 100 = 100\%$	≥90%	≥ 90%	≥ 90%	≥ 90%
11	Monitorizarea performanței conducerii executive <u>Măsoară:</u> modalitatea de îndeplinire a obligațiilor din contractele de mandat și Planul de administrare <u>Formula:</u> $(\text{Rapoarte elaborate} / \text{rapoarte de elaborat}) * 100$		10%	Raportul trimestrial de activitate al directorului general și directorului financiar	$\frac{4}{4} * 100 = 100\%$	100%	100%	100%	100%

Remunerația și beneficiile aferente directorilor cu contract de mandat

Cadrul legal aplicabil

Conform art.38 alin.(1) din OUG nr.109/2011 remunerația directorilor este stabilită de Consiliul de Administrație și nu poate depăși nivelul remunerației stabilit pentru membrii executivi ai Consiliului de Administrație.

Remunerația este formată dintr-o indemnizație fixă brută lunară stabilită în limitele prevăzute la art.37 alin.(2) și dintr-o componentă variabilă.

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 nr.90/05.07.2023 Consiliul de Administrație a avizat propunerea de transmitere către AGOA în vederea aprobării și fixării limitelor componente variabile anuale pentru directorii societății cu contract de mandat, între 11 și 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat.

Prin Hotărârea AGOA nr.13/28.08.2023 s-au adoptat următoarele:

- s-a aprobat stabilirea limitelor remunerațiilor pentru directorii cu contract de mandat asimilați administratorilor executivi astfel:

1. limitele indemnizației fixe brute lunare: între 5 și 6 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 clasificărilor activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.
2. limitele componente variabile (brută): între 11 și 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat.

Cheltuielile aferente directorilor cu contract de mandat

Remunerația brută aferentă directorilor cu contract de mandat

Remunerația brută este formată dintr-o indemnizație fixă brută lunară și componenta variabilă.

Indemnizația fixă brută lunară acordată Directorului General în cursul anului 2024 a respectat următoarele prevederi:

-Decizia nr.72/19.06.2023 prin care Consiliul de Administrație a stabilit indemnizația fixă lunară brută pentru Directorul General, în cuantum de 51.000 lei brut, care nu depășește de 6 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 clasificărilor activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii (51.095 lei brut).

Indemnizația fixă brută lunară acordată Directorului Financiar în cursul anului 2024 a respectat următoarele prevederi:

-Decizia nr.73/19.06.2023 prin care Consiliul de Administrație a stabilit indemnizația fixă lunară brută pentru Directorul Financiar în cuantum de 50.000 lei brut, care nu depășește de 6 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 clasificărilor activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii (51.095 lei brut).

Indemnizația fixă brută pentru 2 directori cu mandat în perioada 01.01.2024-31.12.2024 = 1.212.000 lei.

Conform BVC Rectificat 2024 aprobat prin Hotărârea AGOA nr.12/21.10.2024:

-indemnizație fixă brută totală aprobată = 1.212.000 lei

-indemnizație fixă brută totală realizată = 1.212.000 lei

Componenta variabilă pentru directorii cu mandat:

Pentru BVC an 2024 s-a luat în calcul o componentă variabilă anuală la nivelul a 12 indemnizații fixe brute lunare, după cum urmează:

-director general = 51.000 lei/pers./lună x 12 indemnizații fixe brute lunare = 612.000 lei/an

-director financiar = 50.000 lei/pers./lună x 12 indemnizații fixe brute lunare = 600.000 lei/an

Componenta variabilă aferentă anului 2024 în sumă 1.239.270 lei (1.212.000 lei componentă variabilă + 27.270 lei contribuția asiguratorie de muncă 2,25%) se reflectă în BVC 2024, Anexa nr.2, în rândul 124 "Provizioane în legătură cu contractul de mandat".

Acordarea componentei variabile aferente anului 2024 se va efectua după aprobarea în ședința AGOA planificată pentru data de 28(29).04.2025, conform Calendarului de comunicare financiară pentru anul 2025 comunicat către ASF și BVB, a Situațiilor financiare auditate anuale 2024, cu condiția îndeplinirii indicatorilor de performanță stabiliți.

Alte beneficii

În cursul anului 2024 directorii cu contract de mandat nu au beneficiat de bonusuri și alte avantaje.

Potrivit dispozițiilor art.6.A din contractele de mandat, atât Directorului General al Societății, cât și Directorului Financiar li s-au decontat cheltuielile legate de executarea mandatului, cu încadrarea în BVC aprobat pentru anul 2024.

Prin Decizia nr.93/23.10.2024 Consiliul de Administrație a aprobat achiziționarea unei polițe de asigurare de răspundere civilă pentru administratorii societății (7 persoane) și pentru directorul general în funcție, cu o limită de despăgubire de 1 milion Euro, cu o valabilitate de 12 luni, începând cu 26.10.2024, având ca unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA.

**Indicatorii cheie de performanță pentru perioada mandatului 2023-2027
ADMINISTRATORII EXECUTIVI/DIRECTORII CU CONTRACT DE MANDAT**

Tabel nr.2

#	Indicatori de performanță				Valoare realizată	Valorile țintă pentru indicatorii de performanță			
	Denumire indicator	Temei legal / Categoria	Pondere %	Instrument de verificare	Trim. IV 2024 (cumulat)	2023	2024	2025	2026
INDICATORI FINANCIARI DE PERFORMANȚĂ					50%				
1	Rata realizării valorice a planului de investiții anual <u>Măsoară:</u> gradul de realizare valorică a planului de investiții comparativ cu nivelul valoric aprobat aprobat <u>Formulă:</u> (Valoarea investițiilor realizate/Valoarea investițiilor aprobate) * 100	HG 722/2016 Categoria: Investiții	10%	Programul anual de investiții, dotări și sursele de finanțare, Anexa nr.4 la BVC aprobat de AGA, conform OMFP nr.3818/2019	$\frac{76.972.635}{76.972.632} * 100 = 100\%$	100%	100%	100%	100%
2	Rata de lichiditate imediată (Test Acid) <u>Măsoară:</u> capacitatea societății de a achita datoriile pe termen scurt de până la 1 an, după ce a fost dedusă valoarea stocurilor din Activele circulante. Arată că există suficient flux de numerar pentru a achita datoriile <u>Formula:</u> [(Active circulante-Stocuri)/Datorii curente]*100	OUG 109/2011 Art.4 ⁷ alin. (2) lit.b) Categoria: Finanțarea	10%	Situații financiare anuale auditate-Situația poziției financiare	$\frac{(102.024.671 - 2.892.086)}{85.039.235} * 100$ = 116,57%	≥75%	≥75%	≥75%	≥75%
3	Rata solvabilității patrimoniale <u>Măsoară:</u> capacitatea societății de a-și desfășura operațiunile și de a-și putea achita datoriile pe termen mediu și lung generate de contracte anterioare, de desfășurarea obiectului de activitate sau de impozite, taxe și contribuții fiscale. <u>Formula:</u> (Capital propriu/Total pasive)*100	HG 722/2016 Categoria: Datorie	10%	Situații financiare anuale auditate-Situația poziției financiare	$\frac{576.088.003}{883.705.038} * 100 = 65,19\%$	≥65%	≥65%	≥65%	≥65%

4	EBITDA Măsoară: profitul înainte de a scădea amortizarea, dobânzile și cheltuielile cu impozitul pe profit, având un rol de indicator de management financiar. Formula: (EBITDA realizat / EBITDA planificat) x 100, Unde EBITDA = (Profit operațional + Deprecierea activelor imobilizate + Ajustări cu provizioanele)	HG 722/2016 Categorie: Venituri	10%	Execuția bugetară anuală- Anexa nr.2	$\frac{65.707}{58.746} * 100 = 111,8\%$	≥95%	≥95%	≥95%	≥95%
5	Plăți restante Măsoară: sume datorate și neachitate de societate care au depășit termenul de plată prevăzut de actele normative, de contract/faktură sau în alte temeuri Formula: Plăți restante aprobate/Plăți restante realizate	HG 722/2016 Categorie: Flux de numerar	10%	Execuție bugetară anuală, Anexa nr.1; Raportare S1001 prevăzută de OMFP nr.2873/2016	Zero lei	Zero lei	Zero lei	Zero lei	Zero lei
INDICATORI DE PERFORMANȚĂ NEFINANCIARI și NECOMERCIALI									
			50%						
			25%						
6	Scorul satisfacției clienților Măsoară: modalitatea prin care clienții percep calitatea serviciilor prestate de societate Formula: (suma gradelor de satisfacție a clienților/nr. de clienți) * 100		10%	Raportul anual de evaluare a satisfacției clienților	$\frac{2017}{28 * 75} * 100 = 96,05 \%$	≥80%	≥80%	≥85%	≥85%
7	Indice de analiză a solicitărilor de prestații Măsoară: modalitatea în care societatea analizează solicitările de prestații primite de la potențialii clienți Formula: (Număr cereri client analizate/ Nr total de cereri primite lunar) * 100 Unde Nr total de cereri = cereri clienți noi + cereri clienți cu contract, dar care au solicitări de suplimentare prestație (solicitări pentru care se vor elabora Acte Adicionale)		5%	Raportul de analiză lunară întocmit de Serv. Marketing-Comercial/ Registrul evidență cereri client/ Formular specific de analiză cerere client	$\frac{130}{132} * 100 = 98,48\%$	≥95%	≥95%	≥95%	≥95%
8	Indicele calității serviciului prestat Măsoară: calitatea serviciului prestat în raport cu planurile de operații întocmite în baza comenzilor clienților		5%	Raport de analiză al Serv. Managementul Calității	$\frac{8904}{8904} * 100 = 100\%$	≥98%	≥98%	≥98%	≥98%

	Formulă: (nr. de operațiune conform executate/nr. de operațiuni planificate)*100								
9	Gradul de instruire anual al personalului operațional <u>Măsoară:</u> gradul anual de instruire al personalului operațional. <u>Formula:</u> (Număr personal operațional instruit / Număr personal operațional)*100		5%	Raportul de activitate semestrial al Serv. Resurse Umane	$\frac{60}{60} * 100 = 100\%$	>90%	>90%	>90%	>90%
Indicatori de guvernare 25%									
11	Managementul riscului <u>Măsoară:</u> identificarea și gestionarea profilului de risc al societății <u>Formula:</u> (Nr. riscuri de nivel tolerabil/ Nr. riscuri identificate conform Registru riscuri la nivel de societate) *100		5%	Raport anual asupra managementul riscului elaborat conform OSSG	$\frac{102}{119} * 100 = 85,71\%$	≥80%	≥80%	≥80%	≥80%
12	Gradul de transparență în materie de raportare financiară și de guvernare corporativă <u>Măsoară:</u> nivelul de transparență instituțională <u>Formula:</u> (nr. cerințe raportate /(nr. cerințe de raportat cf calendar financiar + nr. cerințe de raportat cf art.51 OUG 109/2011) *100		20%	Rapoarte curente și Comunicate către BVB și ASF și site societate	$\frac{44}{6 + 38} * 100 = 100\%$	100%	100%	100%	100%

10. SPONSORIZĂRI

Activitatea de sponsorizare desfășurată de OIL TERMINAL se realizează în conformitate cu prevederile Legii nr.32/1994 privind sponsorizarea, cu modificările și completările ulterioare și în limita BVC aprobat.

În bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2024, aprobat prin Hotărârea AGOA nr.12/21.10.2024, s-au aprobat cheltuieli cu sponsorizarea în sumă de 650.000 lei, s-au realizat în sumă de 645 mii lei, astfel:

Cheltuieli de sponsorizare (mii lei)	BVC aprobat An 2024	Realizări An 2024	Realizat / BVC (%)
Total Cheltuieli cu sponsorizarea, din care:	650	645	99,2%
Cheltuieli de sponsorizare în domeniul medical și sănătate	260	260	100,0%
Cheltuieli de sponsorizare în domeniile educație, învățământ, social și sport, din care:	260	255	98,1%
- pentru cluburile sportive	45	40	88,9%
Cheltuieli de sponsorizare pentru alte acțiuni și activități	130	130	100,0%

11. PROPUNEREA CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE

11.1. Aprobarea situațiilor financiare auditate la 31.12.2024

Situațiile financiare auditate pentru anul 2024 vor fi prezentate spre avizare Consiliului de Administrație, urmând a se supune aprobării în cadrul ședinței AGOA din data de 28(29).04.2025.

Situațiile financiare auditate pentru anul 2024 cuprind:

- Situația poziției financiare la 31.12.2024
- Situația rezultatului global la 31.12.2024
- Situația modificărilor capitalurilor proprii la 31.12.2024
- Situația fluxurilor de trezorerie la 31.12.2024
- Note la situațiile financiare încheiate la 31.12.2024.

11.2. Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2024

Propunerea privind repartizarea profitului net aferent anului 2024 va fi prezentată spre avizare Consiliului de Administrație, urmând a se supune aprobării în cadrul ședinței AGOA din data de 28(29).04.2025.

12. TRANZACȚII SEMNIFICATIVE

12.1. Tranzacții cu entități deținute de stat

În cursul anului 2024, Societatea a derulat tranzacții cu entități deținute de stat (indiferent de cota de participație), facturate în perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2024, în baza contractelor încheiate în anul curent sau în perioada precedentă, după cum urmează:

Client	Sume nedecontate la 31 decembrie 2023	Vânzări în perioada 01.01-31.12.2024	Decontări în perioada 01.01-31.12.2024	Sume nedecontate la 31 decembrie 2024
Agenția Română de Salvare a Vieții Omenestii pe Mare	109.025	576.293	597.039	88.279
ANRSPS UT 515	223.183	2.411.587	2.634.770	-
Chimcomplex	860.904	6.873.100	7.107.982	626.022
Conpet	-	239.930	239.930	-
C.N.Căi Ferate CFR	13.818	81.280	79.959	15.139
OMV Petrom	7.885.990	95.662.332	99.197.844	4.350.478
Rompetrol Rafinare	316.077	2.054.188	1.991.409	378.856
SNTFM CFR Marfă SA	11.118	84.991	96.109	-
Societatea Națională de Radiocomunicații	322	34.065	33.367	1.020
UM 02133 Farul Rosu - Direcția Hidrografică Maritimă	22.665	208.034	230.699	-
TOTAL	9.443.102	108.225.800	112.209.108	5.459.794

Furnizor	Sume nedecontate la 31 decembrie 2023	Achiziții în perioada 01.01-31.12.2024	Decontări în perioada 01.01-31.12.2024	Sume nedecontate la 31 decembrie 2024
Administrația Națională Apele Române - Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral	-	21.985	21.985	-
Agenția de Protecție a Mediului	-	1.400	1.400	-
Agenția Națională de Cadastru și Publicitate Imobiliară	-	1.610	1.610	-
Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon - ANRMPSG	-	13.432	13.432	-
Asociația de Acreditare din România - RENAR	503	23.437	23.940	-
Asociația de Standardizare din România	-	41.473	39.354	2.119
Autoritatea De Siguranță Feroviară Română	1.165	163.705	163.546	1.324
Autoritatea Feroviară Română AFER	-	10.942	10.942	-
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE	-	2.500	2.500	-
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Miner, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon	-	52.986	52.986	-
Autoritatea Navală Română	-	22.592	22.592	-
Autoritatea Rutieră Română - ARR	-	2.623	2.623	-
Biroul Român de Metrologie Legală	-	25.277	25.277	-
Bursa de Valori	-	40.439	40.439	-
C.N. Căi Ferate CFR	8.269	104.215	111.600	884
Camera de Comerț și Industrie a României	-	50.050	50.050	-
Camera de Comerț, Industrie, Navigație Și Agricultură	-	53.186	53.186	-
Centrul Național de Calificare și Instruire Feroviară - CENAFER	2.190	4.998	7.188	-
Ceronav	-	16.204	16.204	-
Compania Națională Administrația Porturilor Maritime	77.276	5.236.519	5.208.353	105.442
Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere - CNAIR	-	23.306	23.306	-
Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor Sub Presiune - CNCIR	14.570	5.575	20.145	-
Compania Națională Poșta Română	-	929	929	-
Depozitarul Central	127	34.016	33.954	189
Engie România	1.676.342	7.378.976	7.982.061	1.073.257
INCD Insemex	-	106.237	106.237	-
Inspectoratul Județean în Construcții Constanța	-	496.244	496.244	-
Institutul Diplomatic Român - IDR	-	3.500	3.500	-
Institutul pentru tehnologii avansate	-	4.888	4.888	-
Iprochim	-	7.316	3.398	3.918
Ministerul Transporturilor și Infrastructurii	-	400	400	-
Monitorul Oficial	-	13.567	13.567	-
Oficiul de cadastru și publicitate imobiliară	-	415	415	-
Oficiul Național al Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța	-	6.494	6.494	-
OMV Petrom	-	42.906	42.906	-
OMV Petrom Marketing	-	12	12	-
Primăria Municipiului Constanța	-	1.331.940	1.331.940	-

R.A.J.A. SA	69.360	1.560.310	1.568.160	61.510
Registru Auto Român	-	1.746	1.746	-
RNP Romsilva D.C.E.A.C.	17.553	12.227	29.780	-
Rompetrol Downstream	24.783	1.902.155	1.802.497	124.441
Serviciul public de impozite, taxe și alte venituri ale bugetului local Constanța	-	150	150	-
Telecomunicații CFR	-	11.012	11.012	-
TOTAL	1.892.138	18.833.894	19.352.948	1.373.084

12.2. 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 01.01.2024 - 31.12.2024.

Achizițiile se desfășoară în conformitate cu Regulamentul Intern de Achiziții.

Situația aferentă perioadei 01.01.2024 - 31.12.2024 se prezintă astfel:

Trimestrul I

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei fără TVA)	Tip contract
1	467 / 16.01.2024	Obținere autorizație de construire pentru obiectivul de investiții: Modernizare rezervor T29S – Secția Platforma Sud	79941000-2 Servicii de taxare	Primăria Municipiului Constanța	606.532,41 lei	Servicii
2	08 / 27 / 01.02.2024	Reparații planificate, accidentale și întreținere locomotive aparținând Oil Terminal SA Constanța	50221000-0 Servicii de reparare și de întreținere a locomotivelor	România Euroest SA	Preturi unitare - valoare estimată a contractului este de 3.080.394,00 lei	Contract de servicii
3	20 / 52 / 20.02.2024	Instalație de încărcare pacura în cisterne CF linia 1 - Secția Platforma Sud (execuție)	45231112-3 Instalare de conducte	Talpac SRL	11.699.909,75 lei	Contract de lucrări
4	25 / 60 / 22.02.2024	Reparație conductă titei CT2 între radacina D69 și radacina D75	45231113-0 Lucrări de înlocuire a conductelor	Top Oil Inter SRL	2.643.009,41 lei	Contract de lucrări
5	28 / 63 / 26.02.2024	Modernizare rezervor T29 din Secția Platforma Sud (execuție)	45247270-3 Lucrări de construcții de rezervoare	Argenta SRL	55.258.396,00 lei	Contract de lucrări
6	29 / 64 / 26.02.2024	Modernizare rezervor T26 din Secția Platforma Sud (execuție)	45247270-3 Lucrări de construcții de rezervoare	Socum Trans SRL	41.652.034,50 lei	Contract de lucrări
7	30 / 65 / 26.02.2024	Construire rezervor 30P - Secția Platforma Port (proiect și execuție)	79930000-2 Servicii de proiectare specializată 45247270-3 Lucrări de construcții de rezervoare	Argenta SRL	18.547.420,17 lei	Contract de lucrări
8	34 / 77 / 05.03.2024	Curățare rezervoare 764N, 765N, 6UN, 7UN, 2T, 3T, 4T, 5T, 6T, 7T, 8T, 9T, 10T, 15T, 16T, 18T, 19T și 20T - Secția Platforma Nord	90913200-2 Servicii de curățare a rezervoarelor	Oil Depol Service SRL	6.103.803,34 lei	Contract de servicii
9	44 / 90 / 19.03.2024	Reparație colector DN 300 Metanol linia 10-11 și conductă de legătură la casa pompe Chimice - Secția Platforma Port	45231113-0 Lucrări de înlocuire a conductelor	Socum Trans SRL	2.502.310,43 lei	Contract de lucrări
10	46 / 93 / 21.03.2024 (2024021510)	Credit de investiții pe termen lung în valoare de 96.910.430,50 lei (TVA inclus) pentru obiectivul de investiții: Modernizare rezervor T26 și	66113000-5(3) Servicii de acordare de credit	Banca Comercială Română SA	58.407.530,52 lei	Contract de servicii

		Modernizare rezervor T29 - Sectia Platforma Sud				
11	48 / 95 / 21.03.2024 (2024021509)	Credit de investitii pe termen lung in valoare de 18.547.420,17 lei (TVA inclus) pentru obiectivul de investitii: Construire rezervor 30P capacitate 10.000 mc - Sectia Platforma Port	66113000-5(3) Servicii de acordare de credit	Banca Comerciala Romana SA	11.326.412,81	Contract de servicii
12	53 / 102 / 25.03.2024	Reparatie alee de acces Dana 70-72 - Sectia Platforma Port	45233142-6 Lucrari de reparare a drumurilor	Daf Trans 2000 SRL	5.781.321,58 lei	Contract de lucrari
13	55 / 114 / 27.03.2024	Reparatie alee de acces Dana 73-76 - Sectia Platforma Port	45233142-6 Lucrari de reparare a drumurilor	Consartfan SRL	4.810.037,29 lei	Contract de lucrari

Trimestrul II

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei fără TVA)	Tip contract
1	70 / 148 / 11.04.2024	Reparat conducta apa incendiu DN 500, alimentare tunuri incendiu rampa CF din CS2	45232150-8 Lucrari pentru conducte de alimentare cu apa	C.I.M.I. Company SRL	2.503.299,42 lei	Contract de lucrari
2	73 / 154 / 17.04.2024	Reabilitat drumuri acces dane - Sectia Platforma Port	45233142-6 Lucrări de reparare a drumurilor	Daf Trans 2000 SRL	4.426.964,96 lei	Contract de lucrari
3	74 / 155 / 17.04.2024	Reparat parcare autocamioane - Sectia Platforma Port	45223300-9 Lucrări de construcții de parcări	Corady Star SRL	2.901.402,37 lei	Contract de lucrari
4	117 / 238 / 13.06.2024	Reparat conducta CT1 de la claviatura K1 si radacina danei 75	45231113-0 Lucrari de inlocuire a conductelor	Top Oil Inter SRL	4.551.513,18 lei	Contract de lucrari
5	119 / 242 / 17.06.2024	Reparatii la capac si racorduri scurgere apa pluviala la M14/S	45247270-3 Lucrari de constructii de rezervoare	Global Ports's Services SRL	4.424.622,69 lei	Contract de lucrari

Trimestrul III

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei fără TVA)	Tip contract
1	126 / 257 / 09.07.2024	Reparatie conducte: Benzina CB4; Xilen; Benzina CB3 - zona cuprinsa intre claviatura K1 - Sectia Platforma Port si pod MIM	45231113-0 Lucrari de inlocuire a conductelor	Talpac SRL	12.244.835,47 lei	Contract de lucrari
2	127 / 258 / 09.07.2024	Reparatie conducte: H.S.G.O. (metanol) si C.M.3 (acetona) - zona cuprinsa intre claviatra K1 Sectia Platforma Port si pod MIM	45231113-0 Lucrari de inlocuire a conductelor	Talpac SRL	6.786.851,82 lei	Contract de lucrari
3	132 / 265 / 18.07.2024	Leasing operational autovehicule cu utilizare speciala	34144000-8 Autovehicule cu utilizare speciala; 34130000-7 Autovehicule pentru transportul de mărfuri	Center Tea&Co SRL	4.262.317,50 lei	Contract de servicii
4	162 / 311 / 11.09.2024	Reparatii periodice si accidentale linii de cale ferata uzinala	50225000-8 Servicii de intretinere a liniilor de cai ferate	Tehno Construct SRL	10.100.000,00 lei	Contract de servicii
5	163 / 312 / 11.09.2024	Reparat si sistematizat parcare, nr.11111062, amenajare teren si cai de acces	45223300-9 Lucrări de construcții de parcări	Socum Trans SRL	5.099.931,20 lei	Contract de lucrari

6	177 / 329 / 30.09.2024	Furnizare gaze naturale	09123000-7 Gaze naturale	M.D.A Energy SRL	Preturi unitare - valoare estimata contract – 4.734.000,00 lei	Contract de furnizare
---	------------------------	-------------------------	--------------------------	------------------	--	-----------------------

Trimestrul IV

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei fără TVA)	Tip contract
1	191 / 346 / 14.10.2024	Leasing operational autospeciala pentru apararea impotriva incendiilor	34144213-4 Vehicule de stingerea incendiilor	Center Tea&Co SRL	3.047.220,00 lei	Servicii
2	196 / 351 / 18.10.2024	Lucrari de reparatii la flotorii capacului flotant R14/S	45247270-3 Lucrari de constructii de rezervoare	Global Ports's Services SRL	3.163.511,57 lei	Lucrari
3	197 / 352 / 18.10.2024	Lucrări de reparații table fund rezervor M 14/S	45247270-3 Lucrari de constructii de rezervoare	Global Ports's Services SRL	3.044.574,13 lei	Lucrari
4	209 / 369 / 01.11.2024	Servicii de paza si protectie pentru Oil Terminal	79713000-5 Servicii de pază	Expert Sas Security Team SRL	Preturi unitare, valoarea estimata a contractului pentru 24 de luni este 19.612.560,00 lei	Servicii
5	223 / 387 / 15.11.2024	Leasing operational autoutilitare N1/N1G si autovidanja	34130000-7 Autovehicule pentru transportul de mărfuri 34144410-5 Vidanjoare	Center Tea&Co SRL	2.314.200,00 lei	Servicii
6	217 / 381 / 11.11.2024	Reparat instalatie de medie tensiune 6kV: P.T. Dana 69 - P.T. Soda, P.T. Dana 69 - Statie Enel	45317000-2 Alte lucrari de instalare electrica	Elvimex Montaj SRL	3.192.631,06 lei	Lucrari
7.	221 / 385 / 12.11.2024	Service preventiv si corectiv la autovehicule si autospeciale	50110000-9 Servicii de reparare și de întreținere a autovehiculelor și a echipamentelor conexe	Sirom Impex SRL	Preturi unitare - valoare estimata contract 1.100.000,00 lei	Servicii
8.	224 / 389 / 18.11.2024	Piese de schimb si materiale auxiliare pentru instalatii	44411100-5 Robinete 44160000-9 Conducte, tevarie, tevi, tubaje, tuburi si articole conexe 44165100-5 Furtunuri 43611700-6 Echipament de racordare	Venus Constuct SRL	5.150.177,00 lei	Furnizare
9.	229 / 395 / 19.11.2024	Reparat drumuri interioare Sectie Platforma Nord - Zona Centrala Termica - Rampa 1A	45233142-6 Lucrari de reparare a drumurilor	Daf Trans 2000 SRL	4.198.027,66 lei	Lucrari
10.	232 / 398 / 21.11.2024	Lucrari de reparatii conducta CT3 interior- sectie platforma sud	45231113-0 Lucrari de inlocuire a conductelor	Socum Trans SRL	6.190.092,63 lei	Lucrari
11.	253 / 509 / 13.12.2024	Reparat zona betonata din dana 69, 70 si 76; Reparata platforma, anrocamente - sectia platforma port	45262350-9 Lucrari de structura din beton nearmat	Daf Trans 2000 SRL	5.671.112,32 lei	Lucrari
12.	258 / 563 / 18.12.2024	Furnizare energie electrica	65310000-9 Distributie de energie electrica	Engie Romania SA	Preturi unitare - valoare estimata contract: 6.680.679,78 lei	Furnizare
13.	259 / 590 / 23.12.2024	Curatare rampa noua CF - S.P.Nord	90000000-7 Servicii de evacuare a apelor reziduale , de eliminare a deseurilor, de igienizare si servicii privind mediul	Partener Project Construct & Serv 95 SRL	1.975.119,92 lei	Servicii
14.	272 / 629 / 30.12.2024	Reparatie conducta CT3 – sectie platforma port, pe tronsoanele K1 – radacina D69 si radacina D70 – D73	45231113-0 Lucrări de înlocuire a conductelor	Top Oil Inter SRL	3.195.780,17 lei	Lucrari

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

12.3.1. 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 01.01.2024 – 31.12.2024.

Tranzacții supuse obligației de informare AGA.

12.3.1.1. 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	Dobânzi și penalități
1	Asociația de Standardizare în România - ASRO	1036 / 26.01.2024	Comanda	Standarde ASTM de referință pentru procedurile specifice de încercare efectuate în cadrul Biroului CCP- Laboratoare necesare pentru control calitate produse chimice și petroliere și pentru procedurile specifice de încercare acreditate	9.290,05	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
2	Asociația de Standardizare în România - ASRO	2273 / 22.02.2024	Comanda	Standard SR EN ISO 45001:2023 Sisteme de management al sănătății și securității în munca, cerințe îndrumări pentru utilizari	77,41	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
3	Asociația de Standardizare în România - ASRO	3311 / 14.03.2024	Comanda	Standarde ASTM de referință pentru procedurile specifice de încercare efectuate în cadrul Biroului CCP- Laboratoare necesare pentru control calitate produse chimice și petroliere și pentru procedurile specifice de încercare acreditate	2.203,11	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
4	Asociația de Standardizare în România - ASRO	1099 / 02.04.2024	Comanda	Standarde ASRO de referință pentru procedurile specifice de încercare efectuate în cadrul Biroului CCP- Laboratoare necesare pentru control calitate produse chimice și petroliere și pentru procedurile specifice de încercare acreditate	1.877,84	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
5	Asociația de Standardizare în România - ASRO	6298 / 29.05.2024	Comanda	5 standarde ASTM și un standard ASRO de referință pentru procedurile specifice de încercare efectuate în cadrul Biroului CCP - Laboratoare necesare pentru control calitate produse chimice și petroliere și pentru procedurile specifice de încercare acreditate	2.257,23	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

6	Asociatia de Standardizare in Romania - ASRO	6808 / 12.06.2024	Comanda	Standarde aer inconjurator SR EN 16841-1, SR EN 16841-2, SR EN 10331-92	444,43	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
7	Asociatia de Standardizare in Romania - ASRO	9693 / 27.08.2024	Comanda	27 Standarde ASTM, 5 Standarde ASRO si 2 Standarde ISO de referinta pentru procedurile specifice de incercare efectuate in cadrul Serviciului Controlul Calitatii Produsului - Laboratoare pentru control calitate produse chimice si petroliere si pentru procedurile specifice de incercare acreditate, conform listei atasate	12.534,45	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
8	Asociatia de Standardizare in Romania - ASRO	10048 / 04.09.2024	Comanda	Standard de referinta ASTM: ASTM D 2700-24b, Standard Test Method for Motor Octane Number of Spark-Ignition Engine Fuel, volum 5.5	536,09	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile de la primirea facturii proforme	Nu este cazul
9	Asociatia de Standardizare in Romania - ASRO	14223 / 06.12.2024	Comanda	5 Standarde ASTM si 1 standard ASRO de referinta pentru procedurile specifice de incercare efectuate in cadrul Serviciului Controlul Calitatii Produsului - Laboratoare pentru control calitate produse chimice si petroliere si pentru procedurile specifice de incercare acreditate	2.429,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
10	Asociatia de Standardizare in Romania - ASRO	14236 / 06.12.2024	Comanda	Standarde: SR EN ISO 14064-1:2019; SR EN ISO 14064-2:2019	336,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
11	Asociatia de Standardizare in Romania - ASRO	14556 / 12.12.2024	Comanda	2 Standarde ASTM de referinta pentru procedurile specifice de incercare efectuate in cadrul Serviciului Controlul Calitatii Produsului – Laboratoare pentru control calitate produse chimice si petroliere si pentru procedurile specifice de incercare acreditate	1.083,46	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
12	Asociatia de Standardizare in Romania - ASRO	14799 / 18.12.2024	Comanda	3 Standarde ASTM si 1 Standard ASRO de referinta pentru procedurile specifice de incercare efectuate in cadrul Serviciului Controlul Calitatii Produsului - Laboratoare pentru control calitate produse chimice si petroliere si pentru	1.780,73	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

				procedurile specifice de incercare acreditate					
13	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii-ANCOM	3811 / 26.03.2024	Comanda	Utilizarea spectrului de frecvente radio pentru serviciul maritim, trimestrul I 2024	418,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
14	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii-ANCOM	7337 / 28.06.2024	Comanda	Utilizarea spectrului de frecvente radio pentru serviciul mobil maritim, trimestrul II 2024	418,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul
15	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii-ANCOM	11204 / 27.09.2024	Comanda	Utilizarea spectrului de frecvente radio pentru serviciul mobil maritim, trimestrul III 2024	378,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 23 zile	Nu este cazul
16	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii-ANCOM	15062 / 30.12.2024	Comanda	Utilizarea spectrului radio pentru serviciul mobil maritim, trim. IV 2024	358,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP pana in data de 20.01.2025	Nu este cazul
17	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii-ANCOM	15064 / 30.12.2024	Comanda	Utilizarea spectrului radio pentru serviciul mobil terestru pentru anul 2024	2.403,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP pana in data de 20.01.2025	Nu este cazul
18	Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	3571 / 20.03.2024	Comanda	Emitere autorizatie de gospodărire a apelor modificatoare	2.208,71	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP pana in data de 26.03.2024	Nu este cazul
19	Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	7637 / 05.07.2024	Comandă	Obtinere aviz Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral – Construire rezervor 30P – Sectie Platforma Port	1.229,35	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in data de 12.07.2024	Nu este cazul
20	Administratia Fondului de Mediu	596 / 18.01.2024	Comanda	Emitere a declarației privind obligațiile la fondul pentru mediu" în vederea achitării taxei aferentă lunii decembrie 2024	12,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in data de 22.01.2024	Nu este cazul

21	Administratia Fondului de Mediu	2165 / 20.02.2024	Comanda	Contributie datorata la fondul de mediu aferenta lunii ianuarie 2024	17,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
22	Administratia Fondului de Mediu	3562 / 20.03.2024	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta lunii februarie 2024 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	24,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
23	Administratia Fondului de Mediu	4667 / 15.04.2024	Comanda	Obtinere acord de mediu pentru obiectivul de investitii " Estacada metalica intre liniile 3 si 4 la Rampa CF - Sectia Platforma Port"	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
24	Administratia Fondului de Mediu	4915 / 19.04.2024	Comanda	Contributie datorata la fondul de mediu aferenta lui martie 2024	28,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
25	Administratia Fondului de Mediu	5895 / 17.05.2024	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta lunii aprilie 2024 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	27,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
26	Administratia Fondului de Mediu	7095 / 20.06.2024	Comanda	Contribuția datorată la Fondul de mediu aferentă lunii mai 2024 - emisii poluanți în atmosferă de la surse staționare (centrale termice)	18,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
27	Administrația Fondului de Mediu	9496 / 21.08.2024	Comanda	Contributia datorata la Fondul de Mediu aferenta lunii Iulie 2024 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
28	Administrația Fondului de Mediu	10722 / 17.09.2024	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta lunii august 2024 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	3,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zi	Nu este cazul
29	Administrația Fondului de Mediu	12106 / 21.10.2024	Comanda	Contributie datorata la fondul de mediu aferenta lunii septembrie 024 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termine)	3,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
30	Administrația Fondului de Mediu	13412 / 18.11.2024	Comanda	Contributia datorata fondului de mediu aferenta lunii octombrie 2024 – emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	4,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
31	Administrația Fondului de Mediu	14558 / 12.12.2024	Comanda	Contributie datorata la Fondul de Mediu aferenta lunii noiembrie 2024 - emisii de poluati in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	10,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul

32	Agentia pentru Protectia Mediului	323 / 15.01.2024	Comanda	Notificare initiala mediu, pentru proiectul desfiintare parc rezervoare Corp B parc rezervoare si constructii deservire amplasat in Judetul Constanta, Sectia Platforma Nord 2, Corp B	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
33	Agentia pentru Protectia Mediului	324 / 15.01.2024	Comanda	Notificare initiala mediu, pentru proiectul desfiintare parc rezervoare Corp A parc rezervoare si constructii deservire amplasat in Judetul Constanta, Sectia Platforma Nord 2, Corp A	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
34	Agentia pentru Protectia Mediului	1465 / 05.02.2024	Comanda	Eliberare acord de mediu pentru proiectul desfiintare parc rezervoare corp B parc rezervoare si constructii deservire amplasat in Judetul Constanta, Sectia Platforma Nord 2, Corp B	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
35	Agentia pentru Protectia Mediului	1466 / 05.02.2024	Comanda	Eliberare acord de mediu pentru proiectul desfiintare parc rezervoare corp A parc rezervoare si constructii deservire amplasat in Judetul Constanta, Sectia Platforma Nord 2, Corp A	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
36	Agentia pentru Protectia Mediului	1870 / 14.02.2024	Comanda	Revizuire autorizatie de mediu pentru Sectia Platforma Sud nr. 504/13.12.2013	250,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
37	Agentia pentru Protectia Mediului	4666 / 15.04.2024	Comanda	Obtinere acord de mediu pentru obiectivul de investitii "Construire rezervor 30 P - Sectia Platforma Port"	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
38	Agentia pentru Protectia Mediului	5275 / 29.04.2024	Comanda	Obtinere acord de mediu pentru obiectivul de investitii - Construire rezervor 30P, Sectie Platforma Port	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
39	Agentia pentru Protectia Mediului	5520 / 10.05.2024	Comanda	Acord mediu - evaluare initiala - pentru proiectul "desfiintare imprejmuire cu gard de prefabricate (C1), NI 11221977	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
40	Agentia pentru Protectia Mediului	7043 / 19.06.2024	Comanda	Viza APM Constanta pentru transport deseuri periculoase	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
41	Agentia pentru Protectia Mediului	7964 / 16.07.2024	Comanda	Acord de mediu - evaluare initiala- pentru proiectul " Demolare/desfiintare depozit Castrol (rezervoare, cladiri, casa pompe, imprejmuire, canalizari, drumuri si platforme, instalatii), amplasat in jud. Constanta, incinta CNAPMC, D69	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
42	Agentia pentru Protectia Mediului	8004 / 16.07.2024	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta lunii iunie 2024 - emisii de	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

				poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)					
43	Agentia pentru Protectia Mediului	8036 / 17.07.2024	Comanda	Obtinere acord de mediu pentru obiectivul: Realizare centrale fotovoltaice pentru consum propriu, Oil Terminal SA	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
44	Agentia pentru Protectia Mediului	8047 / 17.07.2024	Comanda	Revizie autorizatie de mediu Sectia Platforma Nord nr.439/14.11.2013	250,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
45	Agentia pentru Protectia Mediului	8388 / 24.07.2024	Comanda	Eliberare acord de mediu pentru obiectivul: Instalatie recuperare reziduri rampa CF - Sectia Platforma Sud	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
46	Agentia pentru Protectia Mediului	9190 / 12.08.2024	Comanda	Acord mediu - etapa 2 - pentru proiectul "Demolare/desfiintare depozit Castrol (rezervoare, cladiri, casa pompe, imprejmuire, canalizari, drumuri, platforme si instalatii)"	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
47	Agentia pentru Protectia Mediului	10235 / 10.09.2024	Comanda	Obtinere acord de mediu pentru obiectivul de investitii - instalatie de recuperare reziduuri rampa CF, Sectia Platforma Sud	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
48	Agentia pentru Protectia Mediului	12869 / 06.11.2024	Comanda	Viza APM Constanta pentru transport deseuri periculoase	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
49	Agentia pentru Protectia Mediului	14181 / 05.12.2024	Comanda	Obtinere acord de mediu pentru obiectivul de investitii "Prelungire linie L5 rampa sectia platforma sud si amenajare in vederea incarcarii - descarcarii produselor petroliere"	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
50	Agentia pentru Protectia Mediului	14183 / 05.12.2024	Comanda	Obtinere acord de mediu pentru obiectivul de investitii "Construire terminal bitum"	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
51	Agentia pentru Protectia Mediului	14268 / 06.12.2024	Comanda	Viza APM Constanta pentru transport deseuri periculoase	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
52	Agentia pentru Protectia Mediului	14419 / 10.12.2024	Comanda	Certificat de urbanism pentru proiectul Demolare/Desfiintare mijloace fixe sectie platforma port (bufet/vestiar si rezervoare)	10,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
53	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	437 / 16.01.2024	Decont	Extras de carte funciara si ortofotoplan pentru nr cadastral 255591	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 15.01.2024	Nu este cazul

54	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	449 / 16.01.2024	Decont	Extras de carte funciara si ortofotoplan pentru nr cadastral 256089	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 15.01.2024	Nu este cazul
55	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	608 / 18.01.2024	Comanda	Extras de carte funciara si ortofotoplan pentru nr cadastral 215416	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 17.01.2024	Nu este cazul
56	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	678 / 19.01.2024	Comanda	Radiere 2 constructii din cadastrul si cartea funciara aferente lotului 3 in suprafata 12916 mp vand numarul cadastral 214855 situat in Constanta str. Caraiman nr.2 urmare a dezmembrarii acestora	360,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
57	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	934 / 23.01.2024	Decont	Extras de carte funciara si ortofotoplan pentru nr. cadastral 246756	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 23.01.2024	Nu este cazul
58	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	986 / 25.01.2024	Comanda	Radiere 11 constructii din cadastrul si cartea funciara aferente imobilului in suprafata de 254417 mp avand nr. cadastral 215416 situat in Constanta str Caraiman nr. 2, Depozit Nord 2, Corp A	6.320,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
59	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	1346 / 01.02.2024	Decont	Radiere 30 constructii din cadastrul si cartea funciara aferente imobilului in suprafata de 336516 mp, avand nr. cadastral 255591, situat in Constanta, str. Caraiman nr.2 SP Nord 1, Lotul 1/1.	3.600,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 30.01.2024	Nu este cazul
60	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	1802 / 13.02.2024	Comanda	Radiere constructie remiza PCI centru spuma C15 din cadastrul si cartea funciara aferente imobilului in suprafata de 170818 mp avand nr. cadastral 238837 situat in Constanta str. Caraiman nr.2 SP NORD, Lot 1/2/2	120,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
61	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	2382 / 23.02.2024	Decont	Eliberare copii document	125,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
62	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	2562 / 28.02.2024	Decont	Extras de carte funciara pentru informare lot nr. cadastral 256090	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 28.02.2024	Nu este cazul

63	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	2713 / 04.03.2024	Decont	Copii legalizate documente cadastrale Oil Terminal	220,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 01.03.2024	Nu este cazul
64	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	2714 / 04.03.2024	Decont	Eliberare extras de plan cadastral de pe ortofotoplan si extras de carte funciara actualizat la zi pentru obiectivul de investitii Instalatia de recuperare reziduuri Rampa CF Sectie Platforma Sud	80,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 29.02.2024	Nu este cazul
65	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	3016 / 07.03.2024	Decont	Inscrierea cartilor funciare a autorizatiilor de construire a obiectului de investitii Modernizare rezervor T29S Sectie Platforma Sud	150,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 05.03.2024	Nu este cazul
66	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	3240 / 13.03.2024	Decont	Radierea constructiilor C109 si C110 amplasate pe lotul nord I lot1/1 in suprafata de 336516 mp, identificat prin nr. cadastral 255591	240,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
67	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	3670 / 21.03.2024	Decont	Extras Carte Funciară necesar pentru autentificare contract ipotecă	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 11.03.2024	Nu este cazul
68	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	4037 / 01.04.2024	Decont	Inscriere in cartea funciara a autorizatiei de construire pentru obiectivul de investitii Modernizare rezervor T26S Sectie Platforma Sud	75,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 28.03.2024	Nu este cazul
69	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	4179 / 03.04.2024	Comanda	Radiere 3 constructii si indreptare eroare materiale	420,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
70	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	4253 / 04.04.2024	Decont	Extras carte funciara, ortofotoplan si copii legalizate pentru nr. cadastrale 260092, 260093	463,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 03.04.2024	Nu este cazul
71	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	4254 / 04.04.2024	Decont	Extras carte funciara pentru nr. cadastral 215382 si ortofotoplan	70,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 25.06.2024	Nu este cazul
72	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	5709/ 15.05.2024	Decont	Extras carte funciara nr. cadastral 256090 si extras carte funciara nr. cadastral 255591	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 26.04.2024	Nu este cazul

73	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	5912 / 17.05.2024	Decont	Extras carte funciara pentru imobil situat in Constanta, str. Caraiman nr.2, lot 1/2/1, Dep.IV Sud- Movila Sara, cu acces din lot 1-22, nr. cadastral 246755, suprafata 60.394 mp	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 17.05.2024	Nu este cazul
74	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	6302 / 29.05.2024	Decont	Extras carte funciara si ortofotoplan pentru Depozit Nord 1, lot 3, str. Caraiman, nr.2, nr. cadastral 214855, S:12.916 mp	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 28.05.2024	Nu este cazul
75	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	7288 / 27.06.2024	Decont	Radierea din cartea funciara a O.C.P.I. Constanta a litigiului ce a facut obiectul dosarului cu nr.7054/118/2021 solutionat de Curtea de Apel Constanta	75,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 25.06.2024	Nu este cazul
76	Agentia nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	7730 / 09.07.2024	Decont	Extras de carte funciara si extras din planul cadastral de pe ortofotoplan pentru lotul 1 din Sectie Platforma Nord 2 - Corp A str. Caraiman nr 2 Constanta	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 09.07.2024	Nu este cazul
77	Agentia nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	7996 / 16.07.2024	Comanda	Servicii OCPI dezmembrare imobil amplasat in Constanta, str. Caraiman, nr.2, Sectia Platforma II Nord copr A, lot 1, CF 260091	600,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
78	Agentia nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	7997 / 16.07.2024	Comanda	Servicii OCPI dezmembrare imobil amplasat in Constanta, str. Caraiman, nr.2, Sectia Platforma II Nord copt A, lot 2, CF 260092	900,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
79	Agentia nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	8586 / 29.07.2024	Decont	Extras de carte funciara pentru dezmembrare teren situat in Constanta str. Caraiman nr.2 Sectia Platforma Nord-corp A, lot 1, in suprafata de 54308 mp si teren situat in Constanta str Caraiman nr.2 Sectia Platforma Nord - Corp A, lot 2 in suprafata de 198318 mp	380,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
80	Agentia nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	9239 / 13.08.2024	Decont	Eliberare extras de plan cadastral de pe ortofotoplan si extrasului de carte funciara pentru obiectivul de investitii Prelungire linie 5 rampa SP Sud si amenajare in vederea incarcarii-descarcarii produselor petroliere	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 13.08.2024	Nu este cazul
81	Agentia nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	9783 / 29.08.2024	Comanda	Servicii notariale - Radiere litigiu din cartile funciare emise de A.N.C.P.I.	375,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 27.08.2024	Nu este cazul

82	Agentia nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	10151 / 06.09.2024	Decont	Inscriere carte funciara a autorizatiei de construire pentru obiectivul de investitii "Construire rezervor 30P Sectie Platforma Port"	75,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 06.09.2024	Nu este cazul
83	Agentia nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	10759 / 18.09.2024	Decont	Eliberare extras de carte funciara pentru teren situat in Constanta, str Caraiman nr.2 Depozit Nord lot 2 in suprafata de 9000 mp nr. cad 214853 necesar pentru reevaluare garantie	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 18.09.2024	Nu este cazul
84	Agentia nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	12558 / 30.10.2024	Decont	Extras de carte funciara pentru rezervor RW1 R29 de capacitate 10.000 mc, nr. inventar 11111160 Sectie Platforma Port, garantie la contractul de credit nr. 20190419032/20.06.2019 pentru emitere scrisoare de garantie (AEO) incheiat cu BCR	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 30.10.2024	Nu este cazul
85	Agentia nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	12817 / 05.11.2024	Decont	Extras de plan cadastral de pe ortofotoplan si extras e carte funciara actualizat la zi, pentru obiectivul de investitii "Punere in functiune Separator tip Crystal"	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 21.11.2024	Nu este cazul
86	Agentia nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	13466 / 19.11.2024	Decont	Extras de carte funciara si ortofotoplan - rampa titei C30	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 05.11.2024	Nu este cazul
87	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	264 / 12.01.2024	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru vidanja MAN cu numar de inmatriculare AG 16 OUI	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
88	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	1522 / 06.02.2024	Comanda	Servicii actualizare baza de date-raportarea soferilor in baza de date ARR	41,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
89	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	2203 / 21.02.2024	Comanda	Eliberare documente de control interbus pentru transportul rutier public de persoane prin servicii ocazionale in trafic international autobuz SERME	58,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
90	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	2258 / 22.02.2024	Comanda	Modificare copie conforma pentru autovidanja MAN CT 33 SRE	117,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
91	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	3408 / 18.03.2024	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport persoane pentru autobuz Mercedes B 111 WIX	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
92	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	4599 / 12.04.2024	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autospeciala	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

				PIAGGIO cu numar de inmatriculare B 404 SUD					
93	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	5444 / 08.05.2024	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autoulitara SERME cu nr. de inmatriculare CT 42 SRM	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
94	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	5451 / 08.05.2024	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autoulitara SERME cu nr. de inmatriculare B 108 HSE	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
95	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	5455 / 08.05.2024	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autoulitara SERME cu nr. de inmatriculare CT 29 TER	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
96	Autoritatea Rutiera Romana-ARR	5724/ 15.05.2024	Decont	Servicii examinare certificat de pregatire profesionala (transport marfa) - Popescu Alexandru	74,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 25.04.2024	Nu este cazul
97	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	6989 / 18.06.2024	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autobasculanta SERME cu nr. inmatriculare CT 14 SRM	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
98	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	8374/ 24.07.2024	Decont	Certificat de pregatire profesionala (transport marfuri periculoase)	141,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 19.07.2024	Nu este cazul
99	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	8375/ 24.07.2024	Decont	Certificat de pregatire profesionala (transport persoane)	67,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 21.07.2024	Nu este cazul
100	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	10187/ 09.09.2024	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru vidanaje MAN - CT 85 TEP si CT 10 SRM	520,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
101	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	10894/ 23.09.2024	Decont	Certificat de manager transport persoane	74,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 23.09.2024	Nu este cazul
102	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	12487 / 29.10.2024	Decont	Certificat de pregatire profesionala (transport persoane)	71,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 29.10.2024	Nu este cazul

103	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	14438 / 10.12.2024	Decont	Verificare tehnica si aplicare folie securizare pentru buldoexcavator CT 3182 la RAR	266,10	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 11.12.2024	Nu este cazul
104	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	15038 / 27.12.2024	Decont	Certificat de pregatire profesionala (transport marfuri periculoase)	148,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 27.12.2024	Nu este cazul
105	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	2276 / 22.02.2024	Comanda	Obtinere autorizatie tehnica a vehiculului feroviar pentru locomotiva 92 53 0 810 737-2	1.989,56	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
106	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	5882 / 17.05.2024	Comanda	Reinnoire autorizatie tehnica pentru locomotiva societatii cu nr.92 53 0 690041-4	1.989,12	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
107	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	10626/ 16.09.2024	Comanda	Autorizare vehicul feroviar pentru locomotiva 92 53 0690 040-6	2.520,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
108	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	20 / 04.01.2024	Comanda	Acordare viza periodica pentru autorizatia de exploatare a LFI Oil Terminal SA	14.617,68	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
109	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	117 / 09.01.2024	Comanda	Reatestare instructor in domeniul feroviar (mecanic instructor tractiune si instructor miscare/comercial) Competenta B - 1 pers.	870,78	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
110	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	145 / 10.01.2024	Comanda	Prelungire autorizatie pentru manipularea instalatiilor de telecomunicatii din statii, linie curenta, regulator de circulatie - RC pentru 12 persoane	6.265,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
111	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	388 / 16.01.2024	Comanda	Acordarea vizei periodice pentru autorizarea de exercitare a functiei de acar	522,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
112	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	660 / 19.01.2024	Comanda	Reatestare instructor in domeniul feroviar (mecanic instructor tractiune si instructor miscare/comercial) Competenta B/Specialitatea T	870,94	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
113	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	662 / 19.01.2024	Comanda	Reatestare instructor in domeniul feroviar (mecanic instructor tractiune si instructor miscare/comercial) Competenta C/Specialitatea T	870,94	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
114	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	674 / 19.01.2024	Comanda	Eliberare viza periodica pe certificatul uni de siguranta pentru efectuarea numai a manevrei feroviare pe caile ferate din Romania	20.206,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 12 zile	Nu este cazul

115	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	795 / 22.01.2024	Comanda	Autorizatie vehicul feroviar pentru locomotiva 92 53-0-690-042-2 de la Autoritatea Feroviara Romana, Organismul Notificat Roman	1.990,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in data de 01.02.2024	Nu este cazul
116	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	797 / 22.01.2024	Comanda	Autorizatie vehicul feroviar pentru locomotiva 82 53-0-810-736-4 de la Autoritatea Feroviara Romana, Organismul Notificat Roman	1.990,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in data de 01.02.2024	Nu este cazul
117	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	875 / 23.01.2024	Comanda	Curs pregatire profesionala de consilier de siguranta in transportul feroviar al marfurilor periculoase	5.399,72	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
118	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	1044 / 26.01.2024	Comanda	Reactualizare acoperire financiara privind raspunderea civila-anexa nr.5/13.03.2023 la licenta LMF-012 pentru efectuarea serviciilor numai de manevra feroviara inclusiv marfuri periculoase	5.921,32	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in data de 01.02.2024	Nu este cazul
119	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	1118 / 29.01.2024	Comanda	Reatestare instructor in domeniul feroviar (mecanic instructor tractiune si instructor miscare/comercial) Competenta B si Competenta C - 1 pers.	1.741,56	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
120	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	1625 / 08.02.2024	Comanda	Autorizare in regim de urgenta in functia de sef manevra pentru 1 persoana din cadrul societatii	1.741,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
121	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	2547 / 28.02.2024	Comanda	Autorizare in regim de urgenta in functia de sef manevra pentru efectuarea probelor de frana la trenuri	1.739,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
122	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	2552 / 28.02.2024	Comanda	Autorizare in regim de urgenta pentru manipularea instalatiilor de siguranta cu care sunt echipate locomotivele pentru mentinerea pe loc a acestora la manevra si/sau in circulatia trenurilor in cazul conducerii simplificate fara mecanic ajutor	1.739,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
123	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	2567 / 28.02.2024	Comanda	Acordare vize periodice pentru autorizatiile incuietori individuale de semnal, macaz si sabot de deraiere si instalatii de siguranta cu incuietori cu chei si bloc	1.043,66	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 7 zile	Nu este cazul
124	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	4646 / 15.04.2024	Comanda	Curs recapitulativ de pregatire profesionala pentru prelungirea valabilitatii atestatului de responsabil cu sistemul de management al sigurantei RSMS	2.089,67	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul

125	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	4735 / 16.04.2024	Comanda	Prelungire autorizatie pentru exercitarea functiei de Sef Statie OTF	522,24	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
126	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	5017 / 23.04.2024	Comanda	Viza periodica pentru autorizatia de exploatare a LFI Oil Terminal SA - Sectia Platforma Port	14.629,73	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
127	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	5019 / 23.04.2024	Comanda	Viza periodica pentru verificarea conditiilor de indeplinire a cerintelor legale la licenta de transport feroviar nr.LMF 012/13.03.2023	30.304,45	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
128	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	5139 / 25.04.2024	Comanda	Viza periodica pentru autorizatia de exploatare a LFI Oil Terminal SA - Sectia Platforma Port - grupa de linii 10F, 11F, 12F	14.977,16	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
129	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	5514 / 10.05.2024	Comanda	Autorizatie pentru incuietori individuale de semnal, macaz si sabot de deraiere necentralizat. Autorizatie pentru manipularea instalatiilor de telecomunicatii din statii, linie curenta, regulator de circulatie - RC	1.741,78	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
130	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	7307 / 27.06.2024	Comanda	Manipularea instalatiilor de siguranta circulatiei cu care sunt echipate locomotivele pentru mentinerea pe loc a acestora la manevra si/sau in circulatia trenurilor, in cazul conducerii simplificate (fara mecanic ajutor) si „ Efectuarea probelor de frana la trenuri”	1.050,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 7 zile	Nu este cazul
131	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	7534 / 04.07.2024	Comanda	Reatestare instructor in domeniul feroviar pentru competenta B si competenta C	1.750,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
132	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	8267 / 22.07.2024	Comanda	Prelungire autorizatie pentru exercitarea functiei de IDM, exercitarea functiei de acar, pentru instalatii de asigurare cu incuietori cu chei si bloc si pentru incuietori individuale de semnal, macaz si sabot de deraiere.	700,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
133	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	9324 / 14.08.2024	Comanda	Modificare autorizatie de exploatare a LFI Oil Terminal SA Constanta – Sectia Platforma Sud	7.700,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 8 zile	Nu este cazul
134	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	9330 / 14.08.2024	Comanda	Prelungire autorizatie pentru exercitarea functiei de IDM, exercitarea functiei de acar, pentru instalatii de asigurare cu incuietori cu chei si bloc si pentru	696,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 8 zile	Nu este cazul

				incuietori individuale de semnal, macaz si sabot de deraiere					
135	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	9488 / 21.08.2024	Comanda	Prelungire autorizatie pentru exercitarea functiei de magaziner	350,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul
136	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	10798 / 19.09.2024	Comanda	Reatestare instructor in domeniul feroviar pentru Competentele B si C	1.575,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
137	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	11444 / 03.10.2024	Comanda	Prelungire autorizatie pentru exercitarea functiei de magaziner	350,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
138	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	12167 / 22.10.2024	Comanda	Atestat responsabil cu organizarea manevrei in conditii de circulatiei RM OC-SC	1.575,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
139	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	12814 / 05.11.2024	Comanda	Reatestare Responsabil Siguranta Circulatiei pentru liniile ferate industriale platforma port, grupa de linii 10F, 11F, 12F	1.750,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
140	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	14696 / 16.12.2024	Comanda	Acordare a vizei periodice pentru autorizarea de exercitare a functiei de acar	350,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
141	Agentia Nationala pentru Resurse Minerale	201 / 11.01.2024	Comanda	Aprobarea ANRM a programului de reabilitare si modernizare terminal petrolier in anul 2023 rectificarea bugetara decembrie 2023	6.384,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 7 zile	Nu este cazul
142	Agentia Nationala pentru Resurse Minerale	6165 / 27.05.2024	Comanda	Aprobarea ANRM a programului privind reabilitarea si modernizarea terminalului petrolier in anul 2024	7.048,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
143	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei-ANRE	1268 / 31.01.2024	Comanda	Autorizare ANRE grad I (4 electricieni) si grad II (4 electricieni) din cadrul SERME	2.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
144	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei-ANRE	9960 / 03.09.2024	Comanda	Autorizare Electrician grad I (1 persoana) si grad II B (1 persoana)	500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
145	Autoritatea Navala Romana-Constanta	268 / 12.01.2024	Decont	Prelungire valabilitate carnet marinar	169,16	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 04.01.2024	Nu este cazul

146	Autoritatea Navala Romana-Constanta	1861 / 14.02.2024	Decont	Prelungire valabilitate carnet marinar personal navigant	49,77	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 05.02.2024	Nu este cazul
147	Autoritatea Navala Romana-Constanta	1862 / 14.02.2024	Decont	Prelungire valabilitate carnet marinar personal navigant	49,77	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 01.02.2024	Nu este cazul
148	Autoritatea Navala Romana-Constanta	2545 / 28.02.2024	Comanda	Inspectie ANR pentru reautorizare si obtinere certificat de conformitate - Sectia Platforma Port	19.383,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
149	Autoritatea Navala Romana-Constanta	2635 / 29.02.2024	Decont	Prelungire valabilitate carnet marinar personal navigant	19,91	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 27.02.2024	Nu este cazul
150	Autoritatea Navala Romana-Constanta	3587 / 20.03.2024	Decont	Adnotare stagiu de imbarcare personal navigant	19,88	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 20.03.2024	Nu este cazul
151	Autoritatea Navala Romana-Constanta	3687 / 22.03.2024	Decont	Servicii prelungire valabilitate carnet marinar personal navigant	208,74	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 22.03.2024	Nu este cazul
152	Autoritatea Navala Romana-Constanta	7804 / 10.07.2024	Comanda	Inspectie tehnica anuala la nava tehnica de depoluare OTC 120	0,00	Nu este cazul	Nu este cazul		Nu este cazul
153	Autoritatea Navala Romana-Constanta	8077 / 17.07.2024	Comanda	Inspectie tehnica anuala la nava tehnica de depoluare OTC 120	1.746,83	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
154	Autoritatea Navala Romana-Constanta	9200 / 12.08.2024	Decont	Servicii emitere carnet de marinar	199,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 29.07.2024	Nu este cazul
155	Autoritatea Navala Romana-Constanta	9779 / 29.08.2024	Decont	Adnotare stagiu de imbarcare personal navigant	139,31	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 21.08.2024	Nu este cazul
156	Autoritatea Navala Romana-Constanta	15024 / 27.12.2024	Decont	inmatriculare nava maritima ≤ 15 TB	607,18	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 27.12.2024	Nu este cazul
157	Asociația de Acreditare din România	14759 / 17.12.2024	Comanda	Eliberarea documentelor in vederea reînnoirii contractului de acreditare cu renar nr 756 LI R3 din data de	1.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

				16.02.2021 pe acelasi domeniu de acreditare					
158	Asociația de Acreditare din România	14836 / 19.12.2024	Comanda	Diferenta de plata reprezentand c/valoarea TVA-ului, pentru eliberarea documentelor in vederea reinnoirii contractului de acreditare cu reinar	190,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
159	Bursa de Valori Bucuresti SA	1160 / 29.01.2024	Comanda	Mentinere la tranzactionare a actiunilor emise de Oil Terminal SA pentru perioada 30.01.2024-29.01.2025	33.982,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
160	Biroul Roman de Metrologie Legala BRML	1112 / 29.01.2024	Comanda	Avizarea procedurii specifice - Verificarea metrologica a rezervoarelor de stocare pentru lichide, metoda mixta, cod PSP-16-05	1.200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
161	Biroul Roman de Metrologie Legala BRML	1808 / 13.02.2024	Comanda	Autorizare ca vericator metrolog pentru verificarea metrologica a rezervoarelor de stocare pentru lichide conforma HG nr.712/14.06.2009 privind aprobarea listei de tarife pentru lucrarile efectuate de B.R.M.L. in cadrul exercitarii controlului metrologic legal al mijloacelor de masurare si masuratorilor	352,80	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
162	Biroul Roman de Metrologie Legala BRML	6448 / 03.06.2024	Decont	Acordare de catre BRML a autorizatiei pentru verificare metrologica a rezervoarelor, laborator Oil Terminal	267,55	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 03.06.2024	Nu este cazul
163	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere SA-CNAIR SA Bucuresti	1074 / 26.01.2024	Comanda	Eliberare rovinieta pentru o perioada de 1 an pentru Opel Movano autoutilitara CT 42 SRM	477,63	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in data de 01.02.2024	Nu este cazul
164	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere SA-CNAIR SA Bucuresti	2127 / 20.02.2024	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru Dacia LOGAN – autoturism – CT 06 WXZ	139,35	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 7 zile	Nu este cazul
165	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii	2130 / 20.02.2024	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru ROMPRIM – autospeciala – CT 10 FOC	3.583,37	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

	Rutiere SA-CNAIR SA Bucuresti								
166	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere SA-CNAIR SA Bucuresti- Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța	3413 / 18.03.2024	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru 2 Dacia DOKKER CT 01 BUF si CT 18 SRM	278,32	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
167	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere SA-CNAIR SA Bucuresti- Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța	5034 / 23.04.2024	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru autospeciala CT 75 ZSZ	477,41	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
168	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere SA-CNAIR SA Bucuresti- Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța	5540 / 10.05.2024	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru autobasculanta CT 14 SRM	3.582,58	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile	Nu este cazul
169	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere SA-CNAIR SA Bucuresti- Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța	11796 / 11.10.2024	Comanda	Eliberare rovinieta pentru o perioada de 1 an pentru Renault Kangoo - autoutilitara- CT 48 TER	477,70	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
170	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii	12863 / 06.11.2024	Comanda	Roviniea pentru autospeciala PRB cu numar de inmatriculare CT 01 SRE, valabilitate 1 an incepand cu data de 25.11.2024	477,56	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul

	Rutiere SA-CNAIR SA Bucuresti- Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța								
171	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere SA-CNAIR SA Bucuresti- Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța	13206 / 13.11.2024	Comanda	Rovinieta pentru atospeciala MAN cu nr de inmatriculare CT 10 SRM, cu valabilitate 1 an incepand cu data de 13.11.2024	3.581,71	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
172	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere SA-CNAIR SA Bucuresti- Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța	13383 / 18.11.2024	Comanda	Rovinieta pentru Dacia MCV CT 01 TEP si Dacia Logan CT 02 TEP, valabilitate 1 an incepand cu data de 18.11.2024	2.785,78	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
173	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere SA-CNAIR SA Bucuresti- Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța	13387 / 18.11.2024	Comanda	Rovinieta pentru autospeciala Renault CT 29 TER, valabilitate 1 an incepand cu data de 21.11.2024	278,58	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
174	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere SA-CNAIR SA Bucuresti- Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța	14953 / 23.12.2024	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru automacara Renault CT 12 CKI	3.583,37	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

175	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	09 / 04.01.2024	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru 41 de autoturisme, valabile de la data 01.01.2024, pentru o perioada de 9 luni	21.546,73	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
176	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	10 / 04.01.2024	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru 9 autospeciale PSI valabile de la data de 01.01.2024 pentru o perioada de 9 luni	81,72	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
177	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	14 / 04.01.2024	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru autovehicule SERME pentru perioada 01.01.2024-30.09.2024	23.953,96	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
178	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	288 / 12.01.2024	Comanda	Acordare vize anuale pentru lucratorii portuari	1.500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
179	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	507 / 17.01.2024	Comanda	Buletin informativ al navelor pentru anul 2024	1.120,05	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
180	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	944 / 23.01.2024	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru autovehicul Genesis B 963 WTX	525,53	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
181	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	1512 / 05.02.2024	Comanda	Obtinere aviz CNAPMC SA pentru obiectivul Constructie rezervor 30P - SP Port	1.594,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

182	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	1546 / 06.02.2024	Comanda	Diferenta de plata pentru eliberare rovinietă pe o perioada 1 an pentru autoutilitara opel movano cu nr. inmatriculare CT 42 SRM	0,15	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
183	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	1588 / 07.02.2024	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru 13 autovehicule si o schimbare de permis	338,94	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
184	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	1971 / 15.02.2024	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta	135,95	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
185	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	2284 / 22.02.2024	Decont	Modificare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru autovidanja CT 33 SMR	10,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 16.02.2024	Nu este cazul
186	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	2531 / 27.02.2024	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru tractor	495,11	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
187	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	2625 / 29.02.2024	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru 3 autovehicule si schimbare 5 permise	113,83	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
188	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	3129 / 11.03.2024	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru 5 autovehicule	68,21	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul

189	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	3256 / 13.03.2024	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru 1 autovehicul	31,89	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
190	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	3323 / 14.03.2024	Comanda	Prelungire valabilitate licente lucru Portul Constanta (transport - 3buc; alte activitati - 3 buc)	19.976,73	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
191	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	3764 / 25.03.2024	Comanda	Legitimatie acces platforma portuara - 5 buc	619,95	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
192	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	3905 / 27.03.2024	Comanda	Eliberare libera trecere 4 autovehicule	151,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
193	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	5118 / 24.04.2024	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru 5 autovehicule si 4 schimburi de permis acces in incinta portului pana la data de 30.09.2024	130,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
194	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	5172 / 25.04.2024	Comanda	Eliberare carnete lucrator portuar cu viza pe anul 2024	189,89	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 7 zile	Nu este cazul
195	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	6031 / 21.05.2024	Comanda	Eliberare libera trecere Portul Constanta pentru 9 autovehicule	120,84	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul

196	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	6425 / 31.05.2024	Comanda	Aviz CTE – CNAPMC, pentru proiect "Demolare/desfiintare Depozit Castrol", amplasat in Sectie Platforma Port, Dana 69	1.594,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
197	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	7153 / 25.06.2024	Comanda	Eliberare libera trecere pentru 1 autovehicul 1C in Portul Constanta pana la data de 30.09.2024	9,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
198	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	7239 / 26.06.2024	Comanda	Eliberare viza APM Constanta pentru transport intern deseuri periculoase	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
199	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	7259 / 26.06.2024	Comanda	Eliberare libera trecere pentru 20 autovehicule (3 luni)	203,26	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
200	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	7625 / 05.07.2024	Decont	Modificare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru autoutilitara B 577 ZZS	10,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 27.06.2024	Nu este cazul
201	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	7754 / 09.07.2024	Comanda	Legitimatie acces platforma portuara - 11 buc	1.363,89	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
202	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	8170 / 18.07.2024	Comanda	Legitimatie acces platforma portuara - 1 buc	123,99	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

203	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	8238 / 19.07.2024	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru Dacia Logan AG 58 CTC	9,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
204	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	8330 / 23.07.2024	Comanda	Eliberare libera trecere pentru 1 autovehicul in Portul Constanta pana la data de 30.09.2024	147,95	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
205	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	8371 / 23.07.2024	Comanda	Eliberare libera trecere pentru 4 autovehicul in Portul Constanta pana la data de 30.09.2024	81,26	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
206	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	9137 / 09.08.2024	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere Port Constanta pentru autoutilitara Ford - PH 095904	147,95	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
207	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	9413 / 19.08.2024	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru 9 autospeciale PSI	81,72	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
208	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	9467 / 20.08.2024	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru 41 autoturisme	7.430,43	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
209	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	9559 / 22.08.2024	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru autoutilitara Ford - PH 097135	78,51	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

210	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	9571 / 22.08.2024	Comanda	Obtinere aviz CNAPMC pentru obiectivul de investitii Estacada metalica intre liniile 3 si 4 la rampa CF Sectie Platforma Port	1.594,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
211	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	9652 / 26.08.2024	Comanda	Obtinere aviz CNAPMC pentru obiectivul de investitii Construire rezervor 30P Sectie Platforma Port faza AC	1.594,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
212	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	9672 / 26.08.2024	Comanda	Eliberare libera trecere in Portul Constanta pentru 1 autovehicul	10,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
213	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	9797 / 29.08.2024	Decont	Autorizatie libera trecere Port Constanta pentru autilitara Ford -B606XIX si autovehicul Mercedes Citan - B123LBS	21,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 26.08.2024	Nu este cazul
214	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	9814 / 29.08.2024	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru autospeciale si autovehicule	9.128,38	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
215	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	9929 / 02.09.2024	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere Port Constanta pentru Dacia Sandero cu nr. de inmatriculare B 119 UUY	10,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 30.08.2024	Nu este cazul
216	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	9974 / 03.09.2024	Decont	Autorizatie libera trecere Port Constanta – 1 zi, pentru autoutilitara Ford cu nr. de inmatriculare PH 097135	24,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 01.09.2024	Nu este cazul

217	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	10183 / 09.09.2024	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere Port Constanta, 1 zi, pentru autoutilitara Ford-PH 097135	24,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 09.09.2024	Nu este cazul
218	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	10246 / 10.09.2024	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere Port Constanta, HYUNDAI Santa Fe, AG 75 ZSZ	10,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 10.09.2024	Nu este cazul
219	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	10402 / 11.09.2024	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere Port Constanta pentru 669 autovehicule (499 tip RS - carton plastifiat si 170 tip C - carton plastifiat + permis) valabile 12 luni incepand cu 01.10.2024	12.723,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
220	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	10704 / 17.09.2024	Comanda	Prelungire valabilitate pentru licenta de lucru seria PS nr.1154 Bunkeraj Nave prin conducte	3.483,86	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
221	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	10779 / 18.09.2024	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara - 6 buc	743,94	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zi	Nu este cazul
222	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	10974 / 24.09.2024	Decont	Comunicare prin posta notificare societatea Oil Terminal Sud S.R.L.	9,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 24.09.2024	Nu este cazul
223	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	11031 / 25.09.2024	Decont	Eliberare libera trecere pentru 2 autovehicule	21,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 23.09.2024	Nu este cazul

224	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	11055 / 25.09.2024	Decont	Modificare permis libera trecere pentru automacara B 890 HNM	10,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 23.09.2024	Nu este cazul
225	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	11462 / 03.10.2024	Comanda	Eliberare carton libera trecera portul Constanta pentru 192 autovehicule, valabile pana la data de 30.09.2025	6.984,10	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
226	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	11495 / 04.10.2024	Decont	Eliberare carton libera trecera portul Constanta pentru 5 autovehicule societate	297,54	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 04.10.2024	Nu este cazul
227	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	11497 / 04.10.2024	Decont	Eliberare carton libera trecera portul Constanta pentru autovehicul cu numarul de inmatriculare CT 24 YTA	10,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 04.10.2024	Nu este cazul
228	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	11499 / 04.10.2024	Decont	Eliberare carton libera trecera portul Constanta pentru autovehicul cu numarul de inmatriculare CT 71 NST	10,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 04.10.2024	Nu este cazul
229	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	11557 / 07.10.2024	Decont	Eliberare carton libera trecera portul Constanta pentru 52 autovehicule	561,87	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 07.10.2024	Nu este cazul
230	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	11629 / 08.10.2024	Decont	Autorizatie libera trecere port Constanta penru autilitara Ford cu numarul de inmatriculare B 230 ELE	10,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 08.10.2024	Nu este cazul

231	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	12245 / 23.10.2024	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 35 autovehicule	1.034,80	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
232	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	12557 / 30.10.2024	Decont	Preschimbare autorizatie libera trecere port Constanta pentru Dacia Logan AG 58 CTC in AG 19 WMZ	10,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 30.10.2024	Nu este cazul
233	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	13036 / 08.11.2024	Comanda	Obtinere aviz CNAPMC S.A. pentru obiectivul Constructie terminal bitum sectie platforma port faza CU	1.594,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
234	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	13039 / 08.11.2024	Comanda	Obtinere aviz C.N.A.P.M.C. S.A. pentru proiectul: Demolare/desfiintare mijloace fixe sectia platforma port (cantina/vestiar si rezervoare)	1.594,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
235	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	13799 / 27.11.2024	Decont	Preschimbare autorizatie libera trecere portul Constanta de la Multivan cu nr inmatriculare B 757 ZSZ la Mercedes-Benz cu nr inmatriculare B 126 WTX	10,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 27.11.2024	Nu este cazul
236	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	13901 / 28.11.2024	Comanda	Eliberare libera trecere pentru 26 autovehicule (8 RS - carton plastifiat, 16 C - carton plastifiat + permis, 2M), valabile pana la data de 01.10.2025	757,52	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
237	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	14478 / 10.12.2024	Comanda	Carnete de lucrator portuar cu viza pe anul 2024 - 9 buc	132,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

238	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	14680 / 16.12.2024	Decont	Eliberare permis libera trecere pentru o luna de zile la autoutilitarele Toyota Hilux cu nr. PH 014854 si PH 23 PZM	186,85	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 18.12.2024	Nu este cazul
239	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	14689 / 16.12.2024	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru Volkswagen Passat cu nr. Inmatriculare AG 18 KGZ	79,09	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 17.12.2024	Nu este cazul
240	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta (CNAPMC)	14827 / 18.12.2024	Comanda	Obtinere aviz CTE pentru proiectul: Demolare/defiintare depozit Castrol (rezervoare, cladiri, casa pompe, imprejmuire, canalizari, drumuri si platforme, instalatii)	1.594,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
241	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR SA	2268 / 22.02.2024	Comanda	Inspectie tehnica utilizare recipient aer compresor Ingersoll Rand din Sectia Platforma Sud	548,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
242	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR SA	7746 / 09.07.2024	Comanda	Inspectie tehnică în vederea autorizării funcționării – verificare tehnică echipamente sub incidența ISCIR	45.378,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
243	Compania Nationala de Cai Ferate CFR SA Bucuresti	4 / 03.01.2024	Act Adicional	Prelungire valabilitate conventie nr.188/504/18.12.2019 acces pe infrastructura feroviara publica cu CNCFR	0,00	Nu este cazul	Nu este cazul	01.01.2024 - 31.12.2024	Nu este cazul
244	Compania Nationala de Cai	17.12.2024	AA5	Prelungirea valabilitatii contractului "Acces pe infrastructura feroviara publica "	0,00	Nu este cazul	Nu este cazul	01.01.2025 - 31.12.2025	Nu este cazul

	Ferate CFR SA Bucuresti								
245	Centrul Teritorial Cenafer Constanta	1085 / 26.01.2024	Comanda	Examinare in vederea autorizarii in regim de urgenta pentru functia de sef manevra, la care participa 1 persoana din cadrul societatii	360,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 7 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
246	Centrul Teritorial Cenafer Constanta	2554 / 28.02.2024	Comanda	Examinare in vederea autorizarii in regim de urgenta pentru functia de sef manevra, pentru doua instalatii specifice: efectuarea probelor de frana si manipularea instalatiilor de siguranta cu care sunt echipate locomotivele pentru mentinerea pe loc a acestora la manevra si/sau in circulatia trenurilor in cazul conducerii simplificate la care participa 1 persoana din cadrul societatii Oil Terminal SA	720,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
247	Centrul Teritorial Cenafer Constanta	4714 / 16.04.2024	Comanda	Examinare in vederea autorizarii pentru doua instalatii specifice: incuietori individuale de semnal, macaz si sabot de deraiere necentralizat; manipularea instalatiilor de telecomunicatii din statii, linie curenta, regulator de circulatie RC la care participa 1 persoana din cadrul Societatii Oil Terminal SA	480,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
248	Camera de Comerț, Industrie și Agricultură Timiș	855 / 22.01.2024	Comanda	Misiune economica	30.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
249	Camera de Comerț, Industrie și Agricultură Timiș	1609 / 07.02.2024	Comanda	Misiune economica	4.835,85	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
250	Camera de Comerț, Industrie și Agricultură Timiș	4121 / 02.04.2024	Comanda	Participare la Forumul International de Afaceri - Romania-Turcia-Germania-Italia-Polonia-Serbia-Bosnia si Hertegovina in perioada 09-10 mai 2024	500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
251	Camera de Comerț, Industrie și Agricultură Constanta	10210 / 09.09.2024	Comanda	Emitere aviz de forta majora in urma evenimentelor	8.400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

252	Camera de Comerț, Industrie și Agricultură Constanta	11153 / 26.09.2024	Comanda	Misiune economica 23-25 octombrie 2024	6.750,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
253	Camera de Comerț, Industrie, Navigatie si Agricultura CCINA	1296 / 31.01.2024	Comanda	Prelungire a calitatii de membru pentru anul 2024	5.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
254	Camera de Comerț, Industrie, Navigatie si Agricultura Constanta CCINA	11707 / 09.10.2024	Comanda	Servicii de promovare a societatii Oil Terminal SA in cadrul festivitatii "Topul firmelor din Judetul Constanta pentru anul 2023" organizat de Camera de Comerț Industrie Navigatie si Agricultura	15.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
255	Camera de Comerț, Industrie, Navigatie si Agricultura Constanta CCINA	12861 / 06.11.2024	Comanda	Program de formare profesionala - Cerinte privind amprenta de carbon	760,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
256	Camera de Comerț si Industrie a Romaniei (CCIR)	8119 / 18.07.2024	Comanda	Misiune economica	48.755,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
257	Camera de Comerț si Industrie a Romaniei (CCIR)	11818 / 11.10.2024	Comanda	Participare la evenimentul "Gala Topil National al Firmelor, editia 31"	1.250,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
258	Depozitarul Central SA	126 / 09.01.2024	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 11.01.2024, zi stabilita ca data de referinta pentru sedintele AGEA si AGOA, care va avea loc in data de 22(23).01.2024	630,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
259	Depozitarul Central SA	287 / 12.01.2024	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 31.12.2023	630,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
260	Depozitarul Central SA	1655 / 08.02.2024	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 12.02.2024	672,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

261	Depozitarul Central SA	3125 / 11.03.2024	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 15.03.2024, zi stabilita ca data de referinta pentru sedintele AGEA si AGOA, care va avea loc in data de 28(29).03.2024	672,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
262	Depozitarul Central SA	4208 / 03.04.2024	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 31.03.2024	672,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
263	Depozitarul Central SA	4683 / 15.04.2024	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 15.04.2024, zi stabilita ca data de referinta pentru sedinta AGOA 26(29).04.2024	672,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
264	Depozitarul Central SA	5939 / 17.05.2024	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 21.05.2024, zi stabilita ca data de referinta pentru distribuire dividende anul 2023	672,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
265	Depozitarul Central SA	7586 / 04.07.2024	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 30.06.2024	672,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
266	Depozitarul Central SA	8589 / 29.07.2024	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 01.08.2024	672,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
267	Depozitarul Central SA	9410 / 19.08.2024	Comanda	Servicii de reinnoire a Codului LEI	250,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
268	Depozitarul Central SA	11586 / 07.10.2024	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 30.09.2024, pentru note si raportare contabila privind structura actionariat la 30.09.2024	672,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
269	Depozitarul Central SA	11877 / 14.10.2024	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 10.10.2024, zi stabilita ca data de referinta pentru sedinta AGOA 21.(22).10.2024	672,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

270	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta - DRML	620 / 18.01.2024	Comanda	Supravegherea de catre DRML Constanta a verificarilor metrologice de rezervoare realizate de catre Comp. Metrologie pe anul 2024	12.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
271	Engie Romania S.A.	258 / 563 / 18.12.2024	Contract	Furnizare energie electrica	Preturi unitare - valoare estimata contract: 6.680.679, 78 lei	Nu este cazul	Cuquantum ul garanției de bună execuție a contractul ui este de 10% din valoarea contractul ui	30 de zile de la data emiterii facturii	Neachitarea de catre Client a unei facturi emise de Furnizor atrage perceperea de majorari de intarziere, calculate asupra valorii neachitate, in cuquantum de 0.020%/zi, incepand cu ziua calendaristic a urmatoare scadentei facturii si pana la achitarea integrala a acesteia, inclusiv ziua platii.
272	Iprochim SA	17 / 04.01.2024	Comanda	Efectuare inspectie pentru autobasculanta MAN CT 14 SRM	990,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
273	Iprochim SA	3823 / 26.03.2024	Comanda	Efectuare inspectie si modificare certificat transport marfuri periculoase pentru autovidanja MAN CT 33 SRE	1.865,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
274	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	1489 / 05.02.2024	Comanda	Autorizare de desfiintare rezervoare ruina - 0,1% din valoarea lucrarilor de desfiintare	109,30	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

275	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	1490 / 05.02.2024	Comanda	Autorizare de desfiintare rezervoare ruina - 0,5% din valoarea lucrarilor de desfiintare	273,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
276	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	2820 / 05.03.2024	Comanda	Regularizare tarif pentru obiectivul de investitii Reamenajare rampa CF pentru descarcare pacura din cisterne CF depozitare si pompare la nave SP Sud - 0,5 % din valoarea lucrarilor constructii montaj	621,47	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
277	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	2821 / 05.03.2024	Comanda	Regularizare tarif pentru obiectivul de investitii Reamenajare rampa CF pentru descarcare pacura din cisterne CF depozitare si pompare la nave SP Sud	3.107,36	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
278	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	2822 / 05.03.2024	Comanda	Autorizare conform Legii 50/1991 la obiectivul de investitii Construire rezervor 55.000 mc SP Sud - 0,1% din valoarea lucrarilor de constructii montaj	9.769,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 05.03.2024	Nu este cazul
279	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	2825 / 05.03.2024	Comanda	Autorizare conform Legii 50/1991 la obiectivul de investitii Construire rezervor 55.000 mc SP Sud - 0,5% din valoarea lucrarilor de constructii montaj	48.845,38	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
280	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	3169 / 12.03.2024	Comanda	Autorizarea executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul de investitii Instalatie de incarcare pacura in cisterne CF linia 1 - Sectie Platforma Sud - 0,1% din valoarea lucrarilor de constructii-montaj	5.665,07	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
281	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	3170 / 12.03.2024	Comanda	Autorizarea executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul de investitii Instalatie de incarcare pacura in cisterne CF linia 1 - Sectie Platforma Sud 50% din valoarea cotei de 0,5% din valoarea lucrarilor de constructii-montaj	14.162,67	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
282	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	3427 / 18.03.2024	Comanda	Autorizarea executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul de investitii Modernizare rezervor T29S - Sectie Platforma Sud 50% din valoarea cotei de 0,5% din valoarea lucrarilor de constructii-montaj	151.633,10	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
283	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	3434 / 18.03.2024	Comanda	Autorizarea executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul de investitii Modernizare rezervor T29S - Sectie	60.653,24	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

				Platforma Sud – 0,1% din valoarea lucrarilor de constructii-montaj					
284	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	6102 / 23.05.2024	Comanda	0,1% din valoarea lucrarilor "Modificare LFI Oil Terminal SA-Depozit Nord-Rampa 1A prin desfiintarea liniei 5 si 6"	650,14	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
285	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	6103 / 23.05.2024	Comanda	50% din cota de 0,5% din valoarea lucrarilor " Modificare LFI Oil Terminal SA-Depozit Nord- Rampa 1A prin desfiintarea liniei 5 si 6	1.625,34	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
286	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	7836 / 11.07.2024	Comanda	50% din valoarea cotei de 0,5% din valoarea lucrarilor Desfiintare Casa Spuma Remiza PSI, NI 11210294 C158 S=54 MP	37,58	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
287	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	9089 / 09.08.2024	Comanda	0,1% (Legea 50/1991) din valoarea lucrarilor de constructii-montaj aferente autorizarii executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul de investitii „Modernizare rezervor T26S- Sectie Platforma Sud”	41.755,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
288	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	9090 / 09.08.2024	Comanda	50% din valoarea cotei de 0,5% (Legea nr.10/1995) din valoarea lucrarilor de constructii-montaj aferente autorizarii executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul de investitii „Modernizare rezervor T26S – Sectie Platforma Sud”	104.388,17	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
289	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	9205 / 12.08.2024	Comanda	Regularizare cota ISC pentru "Desfiintare rezervoare Parc Medeea: rezervor 0, rezervor 9, rezervor 10, rezervor 13, rezervor 14"	526,51	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
290	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	10099 / 05.09.2024	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,1% (Legea nr.50/1991) din valoarea lucrarilor de constructii-montaj aferente autorizarii executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul de investitii "Construire rezervor 30P - Sectie Platforma Port	15.898,02	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
291	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	10100 / 05.09.2024	Comanda	50% din valoarea cotei de 0,5% (Legea nr.10/1995) din valoarea lucrarilor de constructii-montaj aferente autorizarii executiei de catre ISC pentru obiectivul	39.745,05	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

				de investitii "Construire rezervor 30P - Sectie Platforma Port"					
292	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	10271 / 10.09.2024	Comanda	Contravaloarea cote de 0,1% necesar obtinerii aviz JC pentru AD 29/30.05.2024, proiect amplasat in Constanta, Str. Caraiman, nr.2, Sectie Platforma II Nord - corp A, lot 3, CF 260093	1.046,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
293	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	10272 / 10.09.2024	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,5 % necesar obtinerii aviz IJC pentru AD 29/30.05.2024, proiect amplasat in Constanta, Str. Caraiman, nr.2, Sectie Platforma II Nord - Corp A lot 3, CF 260093	5.234,59	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
294	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	10273 / 10.09.2024	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,1% necesar obtinerii aviz IJC pentru AD 30/30.05.2024, proiect amplasat in Constanta, Str. Caraiman, nr.2, Sectie Platforma II Nord - corp A, lot 2, CF 260093	1.379,68	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
295	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	10274 / 10.09.2024	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,5% necesar obtinerii aviz IJC pentru AD 30/30.05.2024, proiect amplasat in Constanta, Str. Caraiman, nr.2, Sectie Platforma II Nord - Corp A, lot 2, CF 260093	6.898,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
296	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	10275 / 10.09.2024	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,1% necesar obtinerii aviz IJC pentru AD 32/12.06.2024, proiect amplasat in Constanta, Str. Caraiman, nr.2, Sectie Platforma II Nod - Corp B	100,37	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
297	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	10276 / 10.09.2024	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,5% necesar obtinerii aviz IJC pentru AD 32/12.06.2024, proiect amplasat in Constanta, Str. Caraiman, nr.2, Sectie Platforma II Nord - Corp B	501,84	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
298	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	11285 / 30.09.2024	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,1% (Legea nr.50/1991) necesar autorizarii executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul: Desfiintare wc caramida - C77 si ruine afereente casa PSI - C76, nr. cadastral	16,21	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

				255591, nr. inventar 11210164, 11110240					
299	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	11287 / 30.09.2024	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,1% (Legea nr.50/1991) necesar autorizarii executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul: Desfiintare cladire adapost descarcatori (cladire punct control C24), casa scule muncitori (casa spuma C26), casa pompe C27-partial), casa pompe toluen (casa pompe C28), casa incendiu CS 14 (cabina C95), casuta spuma casa PSI C8-C59), nr. cadastral 255591, nr. inventar 11110330, 11110333, 1121335, 11110346, 11110223, 11210274	33,85	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
300	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	11288 / 30.09.2024	Comanda	50% din valoarea cotei de 0,5% (Legea nr.10/1995) din valoarea lucrarilor de constructii-montaj aferente autorizarii executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul: Demolare cabina ACAR Rampa 1A (cabina poarta), casuta spuma (cladire C20), casuta spuma (cladire C19), remiza PCI (cladire), casuta PCI (cladire C16), nr. cadastral 255591, nr. inventar 11110185, 11210203, 11210793, 11110206, 11110449	247,14	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
301	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	11300 / 30.09.2024	Comanda	50% din valoarea cotei de 0,5% (Legea nr.10/1995) din valoarea lucrarilor de constructii-montaj aferente autorizarii executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul: Desfiintare cladire adapost descarcatori (cladire punct control C24), casa scule muncitori (casa spuma C26), casa pompe (casa pompe C27-partial), casa pompe toluen (casa pompe C28), casa incendiu CS 14 (cabna C95), casuta spuma (casa PSI C8-C59), nr. cadastral 255591, nr. inventar 11110330, 11110333, 1121335, 11110346, 11110223, 11210274	84,64	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

302	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	11301 / 30.09.2024	Comanda	50% din valoarea cotei de 0,5% (Legea nr.10/1995) din valoarea lucrarilor de constructii-montaj aferente autorizarii executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul: Desfiintare wc caramida - C77 si ruine aferente casa PSI - 76, nr. cadastral 255591, nr inventar 11210164, 11110240	40,52	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
303	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	11302 / 30.09.2024	Comanda	50% din valoarea cotei de 0,5% (Legea nr.10/1995) din valoarea lucrarilor de constructii-montaj aferente autorizarii executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul: Desfiintare imprejmuire cu gard de prefabricate (C1), nr cadastral 214855, nr. inventar 11221977	58,80	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
304	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	11308 / 30.09.2024	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,1% (Legea nr.50/1991) necesar autorizarii executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul: Demolare cabina Acar Rampa 1A (cabina poarta), casuta spuma (cladire C20), casuta spuma (cladire C19), remiza PCI (cladire), casuta PCI (cladire C16), nr. cadastral 255591, nr. inventar 11110185, 11210203, 11210793, 11110206, 11110449	98,86	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
305	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	11321 / 30.09.2024	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,1% (Legea nr.50/1995) din valoarea lucrarilor de constructii-montaj aferente autorizarii executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul: Desfiintare imprejmuire cu gard de prefabricate (C1), nr. cadastral 214855, nr. inventar 11221977	23,52	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
306	Institutul National de Cercetare si Dezvoltare pentru Securitatea Miniera si Protectie Antiexploziva - INSEMEX	7606 / 05.07.2024	Comanda	Supravegherea anuala a statie de salvare din cadrul Oil Terminal SA	5.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 60 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
307	Ministerul Transporturilor-Directia Medicala	5014 / 23.04.2024	Comanda	Obtinerea avizului Sanatatea Populatiei aferent obiectivului "Construire rezervor 10.000 mc - Sectie Platforma Port	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

308	Oficiul National al Registrului Comertului	1115 / 29.01.2024	Decont	Inregistrarea Hotararilor AGOA si AGEA adoptate in cadrul sedintelor din data de 22.01.2024	640,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 22.01.2024	Nu este cazul
309	Oficiul National al Registrului Comertului	1578 / 07.02.2024	Decont	Obtinere certificat constatator BPI Constanta	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 29.02.2024	Nu este cazul
310	Oficiul National al Registrului Comertului	2019 / 16.02.2024	Decont	Certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 12.02.2024	Nu este cazul
311	Oficiul National al Registrului Comertului	2739 / 04.03.2024	Decont	Inregistrarea Hotararii AGOA adoptata in cadrul sedintei din data de 23.02.2024 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalului Constanta	192,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 29.02.2024	Nu este cazul
312	Oficiul National al Registrului Comertului	2842 / 05.03.2024	Decont	Certificat constatator si informatii generale	65,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 28.02.2024	Nu este cazul
313	Oficiul National al Registrului Comertului	4129 / 02.04.2024	Decont	Inregistrarea Hotararilor AGEA si AGOA adoptate in cadrul sedintelor din data de 28.03.2024 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	3.264,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 02.04.2024	Nu este cazul
314	Oficiul National al Registrului Comertului	5271 / 29.04.2024	Decont	Certificat constatator valabil, emis in baza Legii nr.265/2002 de la Oficiul National al Registrului Comertului, care sa contina si informatii referitoare la datele de identificare ale societatii, durata de functionare declarate, capitalul social, asociati actionari, administratori/persoane imputernicite, cenzori, auditori, subunitati/alte sedii secundare, activitati autorizate, insolventa, faliment.	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 23.04.2024	Nu este cazul
315	Oficiul National al Registrului Comertului	5606 / 13.05.2024	decont	Inregistrarea Hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintelor din data de 26.04.2024 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	1.344,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 07.05.2024	Nu este cazul

316	Oficiul National al Registrului Comertului	6443 / 03.06.2024	Decont	Certificat constatator de baza de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 24.05.2024	Nu este cazul
317	Oficiul National al Registrului Comertului	8045 / 17.07.2024	Decont	Certificat constatator necesar pentru prelungirea licentei radio MM-TRM 02/2014	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 08.07.2024	Nu este cazul
318	Oficiul National al Registrului Comertului	9320 / 14.08.2024	Decont	Inregistrarea Hotararilor AGEA si AGOA adoptate in cadrul sedintelor din data de 12.08.2024 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	1.024,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 13.08.2024	Nu este cazul
319	Oficiul National al Registrului Comertului	9366 / 19.08.2024	Decont	Eliberarea certificatului constatator de baza de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 09.08.2024	Nu este cazul
320	Oficiul National al Registrului Comertului	9644 / 26.08.2024	Decont	Eliberare certificat constatator	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 19.08.2024	Nu este cazul
321	Oficiul National al Registrului Comertului	11197 / 27.09.2024	Decont	Certificat constatator de baza	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 20.09.2024	Nu este cazul
322	Oficiul National al Registrului Comertului	12396 / 28.10.2024	Decont	Inregistrarea Hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintelor din data de 21.10.2024 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	768,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 28.10.2024	Nu este cazul
323	Oficiul National al Registrului Comertului	12764 / 04.11.2024	Decont	Certificat constatator de baza de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 04.11.2024	Nu este cazul
324	Oficiul National al Registrului Comertului	14944 / 23.12.2024	Decont	Eliberare certificat constatator	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 24.12.2024	Nu este cazul
325	Primaria Municipiului Constanta	345 / 15.01.2024	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru obiectivul Estacada metalica intre liniile 2-3 Rampa CF SP Port	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

326	Primaria Municipiului Constanta	467 / 16.01.2024	Comanda	Obtinere autorizatie de construire pentru obiectivul de investitii Modernizare rezervor T29S-SP SUD - 1% Valoarea lucrarilor de constructii	606.532,41	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
327	Primaria Municipiului Constanta	653 / 19.01.2024	Comanda	Autorizatie de desfiintare Casa Spuma Remiza PSI, NI 11210294, cod cadastral 255591-C158, amplasata in SP Nord 1, lot 1/1 str Caraiman nr.2	15,03	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
328	Primaria Municipiului Constanta	654 / 19.01.2024	Comanda	Eliberare autorizatie de desfiintare Casa Spuma NI 11210651 amplasat in judetul Constanta str Caraiman nr.2 incinta Depozitului IV Sud Movila Sara lot 1/1/1/1	16,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
329	Primaria Municipiului Constanta	1348 / 01.02.2024	Comanda	Certificat de urbanism dezmembrare teren amplasat in SP Nord 2 - Corp A, in suprafata de 254417 mp, nr. Cadastral si CF 215416	2.551,17	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
330	Primaria Municipiului Constanta	1349 / 01.02.2024	Comanda	Autorizatie de desfiintare Cabina acar rampa (cabina poarta), Casuta spuma (cladire C20), Casuta spuma (cladire C19), Remiza PCI (cladire), Casuta PCI (cladire C16), amplasate in SP Nord 1, lot 1/1, str. Caraiman nr.2.	3,72	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
331	Primaria Municipiului Constanta	1350 / 01.02.2024	Comanda	Autozitate de desfiintare WC caramida - C77 (NI - 11210164) si ruine aferente: Casa PSI-C76 (NI-11110240), amplasate in SP Nord 1, lot 1/1, str. Caraiman nr.2	1,88	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
332	Primaria Municipiului Constanta	1749 / 12.02.2024	Comanda	Obtinere autorizatie de construire pentru obiectivul de investitii Modernizare rezervor T26S-SP SUD - 1% Valoarea lucrarilor de constructii	417.552,69	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
333	Primaria Municipiului Constanta	1929 / 15.02.2024	Comanda	Taxa judiciara de timbru pentru cererea de admitere a creantei la masa credala a debitoarei ODAS GLOBAL CONSULTING	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
334	Primaria Municipiului Constanta	2196 / 21.02.2024	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru obiectivul de investitii Construire rezervor 30P Sectie Platforma Port	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
335	Primaria Municipiului Constanta	2612 / 29.02.2024	Comanda	Taxa de timbru	50,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

336	Primaria Municipiului Constanta	2823 / 05.03.2024	Comanda	Regularizare tarif pentru obiectivul de investitii Reamenajare rampa CF pentru descarcare pacura din cisterne CF depozitare si pompare la nave SP Sud - 1% din valoarea lucrarilor de constructii montaj	6.214,71	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
337	Primaria Municipiului Constanta	2824 / 05.03.2024	Comanda	Autorizare conform Legii nr.50/1991 la obiectivul de investitii Construire rezervor 55.000 mc SP Sud - 0,1% din valoarea lucrarilor de constructii montaj	97.690,78	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
338	Primaria Municipiului Constanta	2920 / 06.03.2024	Decont	Eliberare certificat de urbanism pentru obiectivul de investitii Instalatia de recuperare reziduuri Rampa CF-SP Sud	25,33	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 05.03.2024	Nu este cazul
339	Primaria Municipiului Constanta	3702 / 22.03.2024	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta, pentru autobuz transport persoane B 111 WIX, perioada 05.04.2024-04.04.2025	3.072,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 19.03.2024	Nu este cazul
340	Primaria Municipiului Constanta	4041 / 01.04.2024	Comanda	Eliberare copie legalizata cu mentiunea definitiva sentinta civila nr.1122/26.10.2023-dosar nr.3656/118/2020 a1	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
341	Primaria Municipiului Constanta	4178 / 03.04.2024	Comanda	0,1% din valoarea de impozitare pentru eliberare autorizatie de desfiintare parc rez Corp B	100,37	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
342	Primaria Municipiului Constanta	4360 / 08.04.2024	Comanda	Autorizatie de desfiintare parcuri rezervoare - Corp A (Parcuri rezervoare si constructii deservire); SP Nord II - Corp A - LOT 3	1.046,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
343	Primaria Municipiului Constanta	4361 / 08.04.2024	Comanda	Autorizatie de desfiintare parcuri rezervoare - Corp A (Parcuri rezervoare si constructii deservire); SP Nord II - Corp A - LOT 2	1.379,68	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
344	Primaria Municipiului Constanta	4522 / 11.04.2024	Comanda	Taxa judiciara de timbru dosar 5746/212/2024	186,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
345	Primaria Municipiului Constanta	4595 / 12.04.2024	Comanda	Eliberare copie legalizata cu mentiunea "definitiva" sentinta civila dosar nr.646/36/2014 - Curtea de Apel Constanta - Sectia I Civila	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

346	Primaria Municipiului Constanta	4852 / 18.04.2024	Comanda	Eliberare copie legalizata cu mentiunea "definitiva" sentinta civila dosar nr.1209/36/2010 - Curtea de Apel Constanta - Sectia I Civila	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
347	Primaria Municipiului Constanta	5429 / 08.05.2024	Comanda	Taxa judiciara de timbru	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
348	Primaria Municipiului Constanta	6445 / 03.06.2024	Comanda	Eliberare autorizatie de desfiintare imprejmuire cu gard de prefabricate C1; NI-11221977, Depozit Nord 1, lot 3, str. Caraiman nr.2	23,52	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
349	Primaria Municipiului Constanta	6761 / 11.06.2024	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru Demolare/desfiintare Depozit Castrol amplasat in Sectie Platforma Port, Dana 69	50,28	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
350	Primaria Municipiului Constanta	7448 / 02.07.2024	Comanda	Taxa judiciara de timbru	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
351	Primaria Municipiului Constanta	7487 / 03.07.2024	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru dezmembrare in 2 loturi teren in suprafata de 54308 mp, nr. Cadastral 260091 Sectie Platforma II Nord Corp A, Lot 1 str. Caraiman nr.2 Constanta	553,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
352	Primaria Municipiului Constanta	7509 / 03.07.2024	Comanda	Taxa judiciara de timbru dosar 824/118/2024	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
353	Primaria Municipiului Constanta	7576 / 04.07.2024	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru dezmembrare in 3 loturi teren in suprafata de 198318 mp, nr. cadastral 260092, Sectie Platforma II Nord - Corp A Lot 2 str. Caraiman nr. 2 Constanta	1.993,18	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
354	Primaria Municipiului Constanta	8041 / 17.07.2024	Comanda	Taxa judiciara de timbru pentru plangerea pe care o va formula Oil Terminal SA la instanta de judecata impotriva Procesului Verbal de Constatate si Sanctionare a Contraventiei seria GNM nr.012873/28.06.2024 emis de Garda Nationala de Mediu	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

355	Primaria Municipiului Constanta	8051 / 17.07.2024	Comanda	1% din valoarea lucrarilor constructii-montaj aferente autorizatiei de construire pentru obiectivul de investitii Construire rezervor 30 P Sectia Platforma Port	158.980,18	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
356	Primaria Municipiului Constanta	8857 / 06.08.2024	Comanda	Eliberare copie legalizata cu mentiunea "definitiva" sentinta civila dosar nr.166/118/2018 - Tribunal Constanta - Sectia de Contencios Administrativ si Fiscal	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
357	Primaria Municipiului Constanta	8933 / 07.08.2024	Decont	Eliberare copie legalizata cu mentiunea "definitiva" sentinta civila dosar nr.8649/118/2023	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 07.08.2024	Nu este cazul
358	Primaria Municipiului Constanta	9365 / 19.08.2024	Decont	Eliberarea certificatului de Urbanism pentru obiectivul de investitii "Prelungire linia L5 rampa Sectia Platforma Sud si amenajare in vederea incarcarii-descarcarii produselor petroliere"	68,15	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 14.08.2024	Nu este cazul
359	Primaria Municipiului Constanta	9687 / 27.08.2024	Comanda	Eliberare copie legalizata cu mentiunea "definitiva" sentinta civila dosar nr.7054/118/2021 - Curtea de apel Constanta - Sectiunea a II - a Civila de Insolventa si Litigii cu Profesioni si Societati	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
360	Primaria Municipiului Constanta	10986 / 24.09.2024	Comanda	Taxă judiciară de timbru în dosar nr.1974/118/2019, în care Oil Terminal SA are calitatea de Recurent – Reclamant în contradictoriu cu Master Chem Oil DMCC și Autoritatea Vamală Română	15.318,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
361	Primaria Municipiului Constanta	11053 / 25.09.2024	Comanda	Eliberare copie legalizata cu mentiunea „definitiva” incheiere nr.197/2024 in dosar nr.166/118/2018/a1 – Tribunalul Constanta – Sectia de Contencios Administrativ si Fiscal	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
362	Primaria Municipiului Constanta	12545 / 30.10.2024	Comanda	Autorizatie de desfiintare pentru proiect "Demolare/desfiintare depozit castrol	1.705,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

363	Primaria Municipiului Constanta	13192 / 13.11.2024	Comanda	Taxa judiciara de timbru	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
364	Primaria Municipiului Constanta	13217 / 13.11.2024	Comanda	Eliberare Certificat de urbanism pentru obiectivul de investitii „ Construire terminal Bitum Sectie Platforma Port,,	28,44	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
365	Primaria Municipiului Constanta	13307 / 15.11.2024	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru "Modificarea LFI Oil Terminal S.A. Depozit Nord - Rampa Titei"	218,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
366	Primaria Municipiului Constanta	13928 / 29.11.2024	Comanda	Obtinere Autorizatie de construire pentru obiectivul de investitii "Punere in functiune Separator Crystal" - sectie platforma nord	44.776,96	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
367	Primaria Municipiului Constanta	14064 / 03.12.2024	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru obiectivul "Proiectare in vederea efectuarii de reparatii si modificari la acoperisul cladirii popicarie, nr. Inventar 11210720"	371,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
368	Primaria Municipiului Constanta	14168 / 05.12.2024	Comanda	Taxa judiciara de timbru	463,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
369	Primaria Municipiului Constanta	14169 / 05.12.2024	Comanda	Taxa judiriara de timbru	50,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
370	Primaria Municipiului Constanta	14181 / 05.12.2024	Comanda	Obtinere acord de mediu pentru obiectivul de investitii "Prelungire linie L5 rampa sectia platforma sud si amenajare in vederea incarcarii - descarcarii produselor petroliere"	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
371	Primaria Municipiului Constanta	14997 / 24.12.2024	Comanda	Taxa judiciara de timbru	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul

372	Primaria Municipiului Constanta	14998 / 24.12.2024	Comanda	Taxa judiciara de timbru	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
373	RAJA SA	4 / 08.04.2024 la contractul 247/856/09.12.2022	Act Adititional	Majorare tarif diferentiat aplicat pe grupe de risc, pentru prestarea serviciului de alimentare cu apa potabila si de canalizare	Valoarea estimata a contractului pentru 24 luni 2.713.613,60 lei	Nu este cazul	Nu este cazul	15 zile de la data emiterii facturii	Nu este cazul
374	RAJA SA	246 / 49 8/1 1.12.2024	Contract	Furnizarea/prestare a serviciului de alimentare cu apa potabila si de canalizare	PU-valoare estaimata contract 1.810.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	15 zile de la data emiterii facturii	Nu este cazul
375	RAJA SA	1 / 24.12.2024	Act Adititional	Majorare tarif pentru prestarea serviciului de alimentare cu apa potabila si de canalizare	PU-valoare estimata contract 1.810.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	15 zile de la data emiterii facturii	Nu este cazul
376	Regia Autonoma Monitorul Oficial	16 / 04.01.2024	Comanda	Abonament pentru anul 2024 la Monitorul Oficial Partea I Legi, decrete, hotarari si alte acte	966,39	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
377	Regia Autonoma Monitorul Oficial	774 / 22.01.2024	Comanda	Publicarea in data de 23.01.2024 in Monitorul Oficial, partea IV-a a Convocatorului Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor Oil Terminal SA ce se va desfasura in data de 23(26).02.2024 orele 11:00	1.359,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
378	Regia Autonoma Monitorul Oficial	791 / 22.01.2024	Comanda	Publicarea in data de 23.01.2024 in Monitorul Oficial, partea IV-a a Convocatorului Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor Oil Terminal SA ce se va desfasura in data de 23(26).02.2024 orele 11:00 diferenta plata	3,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

379	Regia Autonoma Monitorul Oficial	2344 / 23.02.2024	Comanda	Publicarea in data de 26.02.2024 in Monitorul Oficial, partea a IV-a a Convocatorului Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor Oil Terminal SA ce se va desfasura in data de 28(29).03.2024 orele 11:00	1.426,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
380	Regia Autonoma Monitorul Oficial	2345 / 23.02.2024	Comanda	Publicarea in data de 26.02.2024 in Monitorul Oficial, partea a IV-a a Convocatorului Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor Oil Terminal SA ce se va desfasura in data de 28(29).03.2024 orele 10:00	3.666,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
381	Regia Autonoma Monitorul Oficial	3744 / 25.03.2024	Comanda	Publicarea in data de 26.03.2024 in Monitorul Oficial, Partea a IV-a, din data de 26.03.2024	1.618,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
382	Regia Autonoma Monitorul Oficial	7740 / 09.07.2024	Comanda	Publicarea convocatorului Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor, in ziarul Cuget Liber, in data de 10.07.2024 ce se va desfasura in data de 12(13).08.2024 orele 10:00	1.490,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
383	Regia Autonoma Monitorul Oficial	7742 / 09.07.2024	Comanda	Publicarea convocatorului Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor, in ziarul Cuget Liber, in data de 10.07.2024 ce se va desfasura in data de 12(13).08.2024 orele 11:00	1.426,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
384	Regia Autonoma Monitorul Oficial	10647 / 16.09.2024	Comanda	Publicare in data de 18.09.2024 in Monitorul Oficial partea a-VI-a si intr-un ziar local a convocatorului sedintei AGOA care va avea loc in data de 21(22).10.2024	1.426,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
385	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	1285 / 31.01.2024	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a mun. Constanta, perioada 01.01.2024-31.12.2024 pentru CT 14 SRM	27.519,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 31.01.2024	Nu este cazul
386	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	1288 / 31.01.2024	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a mun. Constanta, perioada 01.01.2024-31.12.2024 pentru B 697 SZS	6.869,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 31.01.2024	Nu este cazul
387	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	1291 / 31.01.2024	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a mun. Constanta, perioada 01.01.2024-31.12.2024 pentru CT 85 TEP	13.749,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 31.01.2024	Nu este cazul

388	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	1302 / 31.01.2024	Decont	Autorizatie de circulatie pentru autovehicul cu nr de inmatriculare CT 10 SRM	13.749,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 25.01.2024	Nu este cazul
389	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	1711 / 09.02.2024	Comanda	Eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a mun. Constanta, perioada 01.01.2024-31.12.2024 pentru AG 16 UOI	27.519,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 09.02.2024	Nu este cazul
390	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	2734 / 04.03.2024	Decont	Eliberare certificat fiscal teren Oil Terminal	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 28.02.2024	Nu este cazul
391	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	3757 / 25.03.2024	Decont	Taxa judiciara de timbru	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 22.03.2024	Nu este cazul
392	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	4110 / 02.04.2024	Decont	Eliberare Certificat fiscal in regim de urgenta, pentru teren in suprafata de 129335 mp din acte si 129589 mp din masuratori, cu bunuri aferente	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 01.04.2024	Nu este cazul
393	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	4720 / 16.04.2024	Decont	Eliberare certificat fiscal pentru rezervor R125 cu nr. de inventar 11111279	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 12.04.2024	Nu este cazul
394	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	4724 / 16.04.2024	Decont	Eliberare 2 certificate fiscale pentru teren in suprafata de 198318 mp, cu bunuri aferente si teren in suprafata de 1791 mp, cu bunuri aferente	50,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 03.04.2024	Nu este cazul
395	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	7347 / 28.06.2024	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a mun. Constanta, pentru autovehicul transport marfa cu nr. de inmatriculare B 577 ZZS, perioada 21.06.2024-31.12.2024	1.336,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 28.06.2024	Nu este cazul
396	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	8440 / 24.07.2024	Decont	Eliberare certificat fiscal in regim de urgenta pentru teren in suprafata de 54.308 mp	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 24.07.2024	Nu este cazul
397	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	13137 / 12.11.2024	Decont	Eliberare certificat fiscal de catre Serviciul Public de Impozite si Taxe Municipiul Constanta referitor la mijloace fixe identificate prin numar de inventar conform fisei anexate la nota de	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 12.11.2024	Nu este cazul

				fundamentare solicitare, mijloace fixe aflate pe teren Sectia Platforma Port					
398	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	13230 / 13.11.2024	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a Municipiului Constanta pentru autovehicul transport marfa, numar de inmatriculare B 606 XIX, incepand cu data de 23.10.2024-31.12.2024	534,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 13.11.2024	Nu este cazul
399	Universitatea Nationala de Aparare si Control Carol 1 Bucuresti	10817 / 19.09.2024	Comanda	Admitere curs de formare si pregatire a ofiterilor de legatura pentru Protectia Infrastructurilor Critice	150,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
400	Universitatea Nationala de Aparare si Control Carol 1 Bucuresti	11265 / 30.09.2024	Comanda	Curs de formare si pregatire a ofiterilor de legatura pentru securitatea infrastructurii critice nationale I.N.C.	2.500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

12.3.1.2. 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.3/ 29.12.2023 la Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/ 07.12.2022	Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/ 07.12.2022	01.01.2024 - 31.12.2024	Prestări servicii depozitare păcură	2.625.104,44 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.	Agenția Română de Salvare a Vieții Omenesci pe Mare Constanța	Contract nr. 773 / 29.12.2023	Contract	01.01.2024-30.04.2024	Returnare 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. 778 / 29.12.2023	Contract	01.01.2024- 31.12.2024	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.	S.N.T.F.M CFR MARFĂ SUCURSALA MUNTENIA DOBROGEA	Contract nr. 754 / 23.12.2023	Contract	01.01.2024- 31.12.2024	Refurnizare apă potabilă	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.	RADIOCOMUNICAȚII SUC. DIRECȚIA RADIOCOMUNICAȚII	Contract nr. 777 / 29.12.2023	Contract	01.01.2024- 31.12.2024	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.	UM 02133 Direcția Hidrografică Maritimă	Contract nr. 776 / 29.12.2023	Contract	01.01.2024- 31.12.2024	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

12.3.2. 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 01.01.2024 – 31.12.2024

Tranzacții supuse obligației de informare AGA

12.3.2.1. 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	Dobânzi și penalități
1	Primăria Municipiului Constanta	345 / 15.01.2024	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru obiectivul Estacada metalica intre liniile 2-3 Rampa CF SP Port	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
2	Primăria Municipiului Constanta	467 / 16.01.2024	Comanda	Obținere autorizatie de construire pentru obiectivul de investitii Modernizare rezervor T29S-SP SUD - 1% Valoarea lucrarilor de constructii	606.532,41	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul

3	Primaria Municipiului Constanta	653 / 19.01.2024	Comanda	Autorizatie de desfiintare Casa Spuma Remiza PSI, NI 11210294, cod cadastral 255591-C158, amplasata in SP Nord 1, lot 1/1 str Caraiman nr.2	15,03	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
4	Primaria Municipiului Constanta	654 / 19.01.2024	Comanda	Eliberare autorizatie de desfiintare Casa Spuma NI 11210651 amplasat in judetul Constanta str Caraiman nr.2 incinta Depozitului IV Sud Movila Sara lot 1/1/1/1	16,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
5	Primaria Municipiului Constanta	1348 / 01.02.2024	Comanda	Certificat de urbanism dezmembrare teren amplasat in SP Nord 2 - Corp A, in suprafata de 254417 mp, nr. Cadastral si CF 215416	2.551,17	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
6	Primaria Municipiului Constanta	1349 / 01.02.2024	Comanda	Autorizatie de desfiintare Cabina acar rampa (cabina poarta), Casuta spuma (cladire C20), Casuta spuma (cladire C19), Remiza PCI (cladire), Casuta PCI (cladire C16), amplasate in SP Nord 1, lot 1/1, str. Caraiman nr.2.	3,72	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
7	Primaria Municipiului Constanta	1350 / 01.02.2024	Comanda	Autozitate de desfiintare WC caramida - C77 (NI - 11210164) si ruine aferente: Casa PSI-C76 (NI-11110240), amplasate in SP Nord 1, lot 1/1, str. Caraiman nr.2	1,88	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
8	Primaria Municipiului Constanta	1749 / 12.02.2024	Comanda	Obtinere autorizatie de construire pentru obiectivul de investitii Modernizare rezervor T26S-SP SUD - 1% Valoarea lucrarilor de constructii	417.552,69	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
9	Primaria Municipiului Constanta	1929 / 15.02.2024	Comanda	Taxa judiciara de timbru pentru cererea de admitere a creantei la masa credala a debitoarei ODAS GLOBAL CONSULTING	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
10	Primaria Municipiului Constanta	2196 / 21.02.2024	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru obiectivul de investitii Construire rezervor 30P Sectie Platforma Port	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
11	Primaria Municipiului Constanta	2612 / 29.02.2024	Comanda	Taxa de timbru	50,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
12	Primaria Municipiului Constanta	2823 / 05.03.2024	Comanda	Regularizare tarif pentru obiectivul de investitii Reamenajare rampa CF pentru descarcare pacura din cisterne CF depozitare si pompare la nave SP Sud - 1% din valoarea lucrarilor de constructii montaj	6.214,71	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

13	Primaria Municipiului Constanta	2824 / 05.03.2024	Comanda	Autorizare conform Legii nr.50/1991 la obiectivul de investitii Construire rezervor 55.000 mc SP Sud - 0,1% din valoarea lucrarilor de constructii montaj	97.690,78	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
14	Primaria Municipiului Constanta	2920 / 06.03.2024	Decont	Eliberare certificat de urbanism pentru obiectivul de investitii Instalatia de recuperare reziduuri Rampa CF-SP Sud	25,33	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 05.03.2024	Nu este cazul
15	Primaria Municipiului Constanta	3702 / 22.03.2024	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a municipiului Constanta, pentru autobuz transport persoane B 111 WIX, perioada 05.04.2024-04.04.2025	3.072,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 19.03.2024	Nu este cazul
16	Primaria Municipiului Constanta	4041 / 01.04.2024	Comanda	Eliberare copie legalizata cu mentiunea definitiva sentinta civila nr.1122/26.10.2023-dosar nr.3656/118/2020 a1	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
17	Primaria Municipiului Constanta	4178 / 03.04.2024	Comanda	0,1% din valoarea de impozitare pentru eliberare autorizatie de desfiintare parc rez Corp B	100,37	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
18	Primaria Municipiului Constanta	4360 / 08.04.2024	Comanda	Autorizatie de desfiintare parcuri rezervoare - Corp A (Parcuri rezervoare si constructii deservire); SP Nord II - Corp A - LOT 3	1.046,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
19	Primaria Municipiului Constanta	4361 / 08.04.2024	Comanda	Autorizatie de desfiintare parcuri rezervoare - Corp A (Parcuri rezervoare si constructii deservire); SP Nord II - Corp A - LOT 2	1.379,68	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
20	Primaria Municipiului Constanta	4522 / 11.04.2024	Comanda	Taxa judiciara de timbru dosar 5746/212/2024	186,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
21	Primaria Municipiului Constanta	4595 / 12.04.2024	Comanda	Eliberare copie legalizata cu mentiunea "definitiva" sentinta civila dosar nr.646/36/2014 - Curtea de Apel Constanta - Sectia I Civila	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
22	Primaria Municipiului Constanta	4852 / 18.04.2024	Comanda	Eliberare copie legalizata cu mentiunea "definitiva" sentinta civila dosar nr.1209/36/2010 - Curtea de Apel Constanta - Sectia I Civila	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

23	Primaria Municipiului Constanta	5429 / 08.05.2024	Comanda	Taxa judiciara de timbru	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
24	Primaria Municipiului Constanta	6445 / 03.06.2024	Comanda	Eliberare autorizatie de desfiintare imprejmuire cu gard de prefabricate C1; NI-11221977, Depozit Nord 1, lot 3, str. Caraiman nr.2	23,52	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
25	Primaria Municipiului Constanta	6761 / 11.06.2024	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru Demolare/desfiintare Depozit Castrol amplasat in Sectie Platforma Port, Dana 69	50,28	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
26	Primaria Municipiului Constanta	7448 / 02.07.2024	Comanda	Taxa judiciara de timbru	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
27	Primaria Municipiului Constanta	7487 / 03.07.2024	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru dezmembreare in 2 loturi teren in suprafata de 54308 mp, nr. Cadastral 260091 Sectie Platforma II Nord Corp A, Lot 1 str. Caraiman nr.2 Constanta	553,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
28	Primaria Municipiului Constanta	7509 / 03.07.2024	Comanda	Taxa judiciara de timbru dosar 824/118/2024	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
29	Primaria Municipiului Constanta	7576 / 04.07.2024	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru dezmembreare in 3 loturi teren in suprafata de 198318 mp, nr. cadastral 260092, Sectie Platforma II Nord - Corp A Lot 2 str. Caraiman nr. 2 Constanta	1.993,18	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
30	Primaria Municipiului Constanta	8041 / 17.07.2024	Comanda	Taxa judiciara de timbru pentru plangerea pe care o va formula Oil Terminal SA la instanta de judecata impotriva Procesului Verbal de Constatare si Sanctionare a Contraventiei seria GNM nr.012873/28.06.2024 emis de Garda Nationala de Mediu	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
31	Primaria Municipiului Constanta	8051 / 17.07.2024	Comanda	1% din valoarea lucrarilor constructii-montaj aferente autorizatiei de construire pentru obiectivul de investitii Construire rezervor 30 P Sectia Platforma Port	158.980,18	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

32	Primaria Municipiului Constanta	8857 / 06.08.2024	Comanda	Eliberare copie legalizata cu mentiunea "definitiva" sentinta civila dosar nr.166/118/2018 - Tribunal Constanta - Sectia de Contencios Administrativ si Fiscal	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
33	Primaria Municipiului Constanta	8933 / 07.08.2024	Decont	Eliberare copie legalizata cu mentiunea "definitiva" sentinta civila dosar nr.8649/118/2023	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 07.08.2024	Nu este cazul
34	Primaria Municipiului Constanta	9365 / 19.08.2024	Decont	Eliberarea certificatului de Urbanism pentru obiectivul de investitii "Prelungire linia L5 rampa Sectia Platforma Sud si amenajare in vederea incarcarii-descarcarii produselor petroliere"	68,15	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 14.08.2024	Nu este cazul
35	Primaria Municipiului Constanta	9687 / 27.08.2024	Comanda	Eliberare copie legalizata cu mentiunea "definitiva" sentinta civila dosar nr.7054/118/2021 - Curtea de apel Constanta - Sectiunea a II - a Civila de Insolventa si Litigii cu Profesioni si Societati	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
36	Primaria Municipiului Constanta	10986 / 24.09.2024	Comanda	Taxă judiciară de timbru în dosar nr.1974/118/2019, în care Oil Terminal SA are calitatea de Recurent – Reclamant în contradictoriu cu Master Chem Oil DMCC și Autoritatea Vamală Română	15.318,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
37	Primaria Municipiului Constanta	11053 / 25.09.2024	Comanda	Eliberare copie legalizata cu mentiunea „definitiva” incheiere nr.197/2024 in dosar nr.166/118/2018/a1 – Tribunalul Constanta – Sectia de Contencios Administrativ si Fiscal	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
38	Primaria Municipiului Constanta	12545 / 30.10.2024	Comanda	Autorizatie de desfiintare pentru proiect "Demolare/desfiintare depozit castrol	1.705,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
39	Primaria Municipiului Constanta	13192 / 13.11.2024	Comanda	Taxa judiciara de timbru	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
40	Primaria Municipiului Constanta	13217 / 13.11.2024	Comanda	Eliberare Certificat de urbanism pentru obiectivul de investitii „ Construire terminal Bitum Sectie Platforma Port,,	28,44	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

41	Primaria Municipiului Constanta	13307 / 15.11.2024	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru "Modificarea LFI Oil Terminal S.A. Depozit Nord - Rampa Titei"	218,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
42	Primaria Municipiului Constanta	13928 / 29.11.2024	Comanda	Obtinere Autorizatie de construire pentru obiectivul de investitii "Punere in functiune Separator Crystal" - sectie platforma nord	44.776,96	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
43	Primaria Municipiului Constanta	14064 / 03.12.2024	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru obiectivul "Proiectare in vederea efectuarii de reparatii si modificari la acoperisul cladirii popicarie, nr. Inventar 11210720"	371,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
44	Primaria Municipiului Constanta	14168 / 05.12.2024	Comanda	Taxa judiciara de timbru	463,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
45	Primaria Municipiului Constanta	14169 / 05.12.2024	Comanda	Taxa judiriara de timbru	50,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
46	Primaria Municipiului Constanta	14181 / 05.12.2024	Comanda	Obtinere acord de mediu pentru obiectivul de investitii "Prelungire linie L5 rampa sectia platforma sud si amenajare in vederea incarcarii - descarcarii produselor petroliere"	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
47	Primaria Municipiului Constanta	14997 / 24.12.2024	Comanda	Taxa judiciara de timbru	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
48	Primaria Municipiului Constanta	14998 / 24.12.2024	Comanda	Taxa judiciara de timbru	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
49	Engie Romania S.A.	258 / 563 / 18.12.2024	Contract	Furnizare energie electrica	Preturi unitare - valoare estimata contract: 6.680.679,78 lei	Nu este cazul	Cuquantum ul garanției de bună execuție a contractu lui este de 10% din	30 de zile de la data emiterii facturii	Neachitarea de catre Client a unei facturi emise de Furnizor atrage perceperea de majorari de intarziere,

							valoarea contractului		calculate asupra valorii neachitate, in cuantum de 0.020%/zi, incepand cu ziua calendaristic a urmatoare scadentei facturii si pana la achitarea integrala a acesteia, inclusiv ziua platii.
50	RAJA SA	4/08.04.2024 la contractul 247 / 856 / 09.12.2022	Act Additional	Majorare tarif diferentiat aplicat pe grupe de risc, pentru prestarea serviciului de alimentare cu apa potabila si de canalizare	Valoarea estimata a contractului pentru 24 luni 2.713.613,60 lei	Nu este cazul	Nu este cazul	15 zile de la data emiterii facturii	Nu este cazul
51	RAJA SA	246 / 498 / 11.12.2024	Contract	Furnizarea/prestare a serviciului de alimentare cu apa potabila si de canalizare	PU- valoare estaimata contract 1.810.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	15 zile de la data emiterii facturii	Nu este cazul
52	RAJA SA	1/24.12.2024	Act Additional	Majorare tarif pentru prestarea serviciului de alimentare cu apa potabila si de canalizare	PU- valoare estimata contract 1.810.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	15 zile de la data emiterii facturii	Nu este cazul

12.3.2.2. 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	Ctr. subsec-	Acordul cadru de prestări	01.01.2024 - 31.12.2024	Prestări servicii	2.625.104,44 lei	Nu	Nu	20 de zile calendaristice de la data emiterii	Depășirea termenului de plată duce la achitarea de către Deponent a unor

	și OIL TERMINAL CONSTANȚA SA	vent nr.3/ 29.12.2023 la Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/ 07.12.2022	servicii depozitare nr.4787/ 07.12.2022		depozitare păcură				facturii, cu ordin de plată	penalități de întârziere celor la nivelul celor prevăzute pentru creanțele bugetare pe zi din cuanumul datorat, daca părțile nu agreează altfel de comun acord
--	---------------------------------------	---	--	--	----------------------	--	--	--	--------------------------------	--

12.4. 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 cumulat, a căror valoare depășește 10% din cifra de afaceri netă sau venitul total, după caz, aferente ultimei situații financiare anuale.

Perioada tranzacțiilor 01.01.2024 – 31.12.2024

12.4.1. 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	Dobânzi și penalități
1	ARGENTA SRL	Contract de lucrari nr.28/63/ 26.02.2024	Contract de lucrari	Modernizare rezervor T29 – Sectia Platforma Sud (executie)	55.258.396,00 lei la care se adauga TVA	Nu	Cuantumul garanției de bună execuție a contractului este de 10% din valoarea contractului	Achizitorul are obligația de a efectua plata către executant în termen de 60 zile calendaristice de la emiterea facturii de către acesta, în condițiile stabilite prin contractul de credit bancar cu care se finantează investiția.	Dobanzi de întârziere: - În cazul în care, din vina sa exclusivă, executantul nu reușește să-și îndeplinească obligațiile asumate prin contract, atunci achizitorul este îndreptatit de a deduce din pretul contractului, ca dobanzi, o suma echivalenta cu 0,02%/zi din pretul contractului. - In cazul in care achizitorul nu onoreaza facturile in termen de 60 de zile de la data primirii acestora, atunci acesta are obligatia de a plati, ca dobanzi de intarziere, o suma echivalenta cu 0,02%/ pentru fiecare zi de intarziere din plata neefectuata Penalitati de intarziere: In cazul in care achizitorul nu

									onoreaza facturile in termen de 60 de zile de la data primirii acestora, atunci acesta are obligatia de a plati, ca penalitati de intarziere, o suma echivalenta cu 0,01%/ pentru fiecare zi de intarziere din plata neefectuata
2	SOCUM TRANS SRL	Contract de lucrari nr.29/64/ 26.02.2024	Contract de lucrari	Modernizare rezervor T26 –Sectia Platforma Sud (executie)	41.652.034,50 lei la care se adauga TVA	Nu	Cuantumul garanției de bună execuție a contractului este de 10% din valoarea contractului	Achizitorul are obligația de a efectua plata către executant în termen de 60 zile calendaristice de la emiterea facturii de către acesta, in conditiile stabilite prin contractul de credit bancar cu care se finanteaza investitia.	Dobanzi de întârziere: - În cazul în care, din vina sa exclusivă, executantul nu reușește să-și îndeplinească obligațiile asumate prin contract, atunci achizitorul este indreptatit de a deduce din pretul contractului, ca dobanzi, o suma echivalenta cu 0,02%/zi din pretul contractului. - In cazul in care achizitorul nu onoreaza facturile in termen de 60 de zile de la data primirii acestora, atunci acesta are obligatia de a plati, ca dobanzi de intarziere, o suma echivalenta cu 0,02%/ pentru fiecare zi de intarziere din plata neefectuata Penalitati de intarziere: In cazul in care achizitorul nu onoreaza facturile in termen de 60 de zile de la data primirii acestora, atunci acesta are obligatia de a plati, ca penalitati de intarziere, o suma echivalenta cu 0,01%/ pentru fiecare zi de intarziere din plata neefectuata
3	Banca Comerciala Romana	Contract de servicii nr.46/93/ 21.03.2024	Contract de servicii	Servicii de acordare de credit bancar pentru activitatea	estimat pentru 15 ani - 58.407.530,52 lei (Dobanda:	Nu	Conform Hotararii AGOA nr.1/22.01.2024, structura de garantii este:	40% din valoarea totală a creditului se va rambursa în rate egale începând cu luna	Nu este cazul

				de investitii in valoare de 96.910.430,5 0 lei	ROBOR 3M+0,98%)		Garantii de rang II Lot 1/1/1/2 în suprafață de 11.688 mp, identificat cu nr.cadastral 256090, situat în județul Constanța, Depozit IV Sud Movila Sara. Rezervor 55.000 mc situat pe lot 1/1/1/2 în suprafața de 11.688 mp, în județul Constanța, Depozit IV Sud Movila Sara	25 până la luna 102 inclusiv; 60% din valoarea totală a creditului se va rambursa în rate egale începând cu luna 103 până la luna 180 inclusiv	
4	Banca Comerciala Romana	Contract de servicii nr.48/95/21.03 .2024	Contract de servicii	Servicii de acordare de credit bancar pentru activitatea de investitii in valoare de 18.547.420,17 lei	estimat pentru 15 ani - 11.326.412,81 lei (Dobanda: ROBOR 3M+0,98%)	Nu	conform Hotararii AGOA nr.1/22.01.2024, structura de garantii este: Garantii de rang I Ipotecă imobiliară asupra activului construcție viitoare (rezervor 30P – 10.000 mc)	40% din valoarea totală a creditului se va rambursa în rate egale începând cu luna 25 până la luna 102 inclusiv; 60% din valoarea totală a creditului se va rambursa în rate egale începând cu luna 103 până la luna 180 inclusiv.	Nu este cazul

12.4.2. Tranzacții cu clienții

Nr. crt.	Parte contractantă	Nr. și data încheierii actului juridic	Natura actului juridic	Descriere obiect	Perioada de valabilitate	Valoarea totală realizata	Creanțe reciproce	Garantii constituite	Termene și modalități de plată	Dobânzi și penalități
1.	OMV PETROM SA BUCUREȘTI	Contract de prestări servicii si expeditie nr.35/C/2024	Contract de prestări servicii	Descărcare țiței din nave maritime și predare la Conpet pentru pompare la rafinărie, descărcare/încărcare	01.01.2024 -31.12.2024	81.277.462,16 lei	Nu	Nu	30 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu	Dobânzi și penalități de întârziere: Dobânzi de întârziere de 0,02% pentru fiecare zi întârziere din suma

			și expediție	benzină, motorină, păcură și produse chimice și petrochimice din/în nave maritime, barje fluviale, vagoane cisternă CF, autocisterne, tancuri de buncheraj, depozitare țiței și produse petroliere, amestecare motorină cu biodiesel.					ordin de plată.	neachitată în termen și penalități de întârziere datorate pentru neachitarea la 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/2024	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.	01.01.2024 -31.12.2024	81.013.693,52 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.
3.	LUKOIL ROMANIA SRL	Contract de prestări servicii și expediție nr.10C/2024 Act additional nr 1/C/2024 Din data de 27.03.2024	Contract de prestări servicii și expediție	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, vagoane cisternă CF, autocisterne, depozitare țiței și produse petroliere. Incepand cu data de 01.04.2024 toate prestatii de servicii au trecut din contul Petrotel Lukoil SA in contul Lukoil Romania Bucuresti SRL, contract 10/C/2024	01.01.2024 -31.12.2024 01.04.2024-31.12.2024	100.000 lei 64.050.796,84 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.

4.	EURONOVA ENERGIES SA	Contract de prestări servicii și expediție nr.5/C/2024	Contract de prestări servicii și expediție	Descărcare/încărcare motorină din/în nave maritime, barje fluviale, vagoane cisternă CF, autocisterne, tancuri de buncheraj, depozitare motorină	01.01.2024 -31.12.2024	38.218.968,29 lei	Nu	Nu	15 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
5.	VITOL SA GENEVA	Contract de prestări servicii și expediție nr.4/C/2024	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	01.01.2024 -31.12.2024	40.447.185,73 lei	Nu	Nu	15 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

13. DECLARAȚIA DE CONFORMITATE CU CODUL DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ

	Întrebare aplici sau explici	Da	Parțial	Nu	Explicație (text și link url dacă documentul este pe website)
A. Organele de Conducere					
A1	Consiliul trebuie să asigure succesul pe termen lung și durabilitatea Societății, în interesul Societății și al acționarilor săi, și ținând cont de interesele altor părți interesate. Consiliul trebuie să definească în mod clar și să facă public în integralitate rolul și responsabilitățile sale				
	Consiliul trebuie să aibă un regulament intern care să formalizeze și să precizeze în mod clar rolul și responsabilitățile sale. Actul constitutiv, regulamentul intern al Consiliului și alte reglementări interne trebuie să delimiteze în mod clar rolul și competențele între Consiliu, adunarea generală a acționarilor (AGA) și conducerea executivă.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/regulamentul-de-organizare-si-functionare-al-consiliului-de-administratie/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/actul-constitutiv/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Regulament_guvernanta_Corporativa_2023.pdf
	Regulamentul intern al Consiliului trebuie să includă, printre altele, atribuțiile Consiliului, precum și responsabilitățile fiduciare ale membrilor de Consiliu de a acționa în deplină cunoștință de cauză, cu bună-credință, cu diligența și grija cuvenite și în interesul Societății, al acționarilor săi și luând în considerare interesele altor părți interesate, în conformitate cu cerințele legale.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/regulamentul-de-organizare-si-functionare-al-consiliului-de-administratie/
	Pentru a susține viabilitatea și succesul pe termen lung al Societății, Consiliul ar trebui: •Să supravegheze elaborarea și să aprobe strategia Societății și să se asigure că aceasta integrează și aspecte de durabilitate, inclusiv considerente sociale și de mediu (E&S) și riscurile și oportunitățile legate de climă; •Să numească și să demită directorul general și alți membri ai conducerii executive cărora le-au fost delegate responsabilități de conducere executivă	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/06/Strategia_dezvoltare_OTC_2016-2025_.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/06/Strategia_de_investitii_pentru_perioada_1-iulie-2020-1-iulie-2025.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/Program-prevenire-si-reducere-a-cantitatilor-de-deseuri-generate-2024.pdf https://relatia.oil-terminal.com/2020/05/material-aferent-punctul-5/ https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2020/12/Hotarari-AGOA-12.06.2020.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Regulament_guvernanta_Corporativa_2023.pdf

	(numiți “conducere executivă”2) și să asigure planificarea succesiunii pentru aceștia; •Să supravegheze performanța conducerii executive, rolul conducerii executive în abordarea riscurilor și oportunităților materiale legate de durabilitate și să alinieze remunerația conducerii executive la interesele pe termen lung și durabilitatea Societății, în conformitate cu prevederile politicii de remunerare a Societății; •Să se asigure că există un cadru solid pentru controlul intern și administrarea riscurilor; •Să se asigure că Societatea dispune de proceduri care să permită comunicarea eficientă cu acționarii și alte părți interesate.			https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2020/04/19870-politica-privind-evaluarea.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/Raport-CNR-art.36-alin5-din-OUG-109_2011.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/07/Declaratie-privind-Angajamentul-si-Politica-C.A-al-Societatii-Oil-Terminal-SA-.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2020/06/10740-informatii-privind-drepturile-actionarilor.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2021/04/Politica-de-dividende.pdf https://bvb.ro/FinancialInstruments/Details/FinancialInstrumentsDetails.aspx?s=OIL
	Durata numirii membrilor Consiliului și ai conducerii executive trebuie stabilită în mod clar și trebuie, pe cât posibil, să promoveze stabilitatea și predictibilitatea.	DA		https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Regulament_guvernanta_Corporativa_2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/SKM_C250i24040414490.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/02/Forma-contractului-de-mandat-aprobat-prin-Hot.AGOA-nr.12-din-27.04.2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/06/Contract-de-mandat-nr.-340-din-19.06.2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/06/Contract-de-mandat-nr.341-din-19.06.2023.pdf
A.2	Consiliul trebuie să dispună de un echilibru adecvat între competențe, experiență, diversitate de gen, cunoștințe și independență pentru a-și putea îndeplini în mod eficient atribuțiile și responsabilitățile.			
	Consiliul trebuie să aibă cel puțin cinci membri.	DA		https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/
	Consiliul trebuie să aibă o politică privind diversitatea Consiliului și a conducerii executive și să se asigure că diversitatea în ceea ce privește genul, vârsta, experiența și competențele este încorporată în Politica de Nominalizare.	DA		https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/06/Politica-si-criteriile-de-remunerare-ale-administratorilor-si-directorilor-cu-contract-de-mandat.pdf

	Consiliul trebuie să elaboreze un profil al Consiliului care să specifice caracteristicile și trăsăturile dorite ale membrilor săi, inclusiv factori precum independența, diversitatea, integritatea, competențele și experiența specifice, cunoștințele despre industrie, capacitatea și disponibilitatea de a dedica timp și efort adecvat responsabilităților Consiliului, în contextul nevoilor Consiliului și ale comitetelor sale și al exercitării de către acestea a rolului strategic și de supraveghere al Consiliului. Profilul Consiliului poate fi parte din Politica de Nominalizare.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/01/Profilul-Consiliului-OIL-TERMINAL-SA-.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/01/Profilul-candidatului-OIL-TERMINAL-SA-2.pdf
	Majoritatea membrilor Consiliului trebuie să fie neexecutivi. Cel puțin o treime din membrii Consiliului trebuie să fie independenți. Fiecare membru independent al Consiliului trebuie să prezinte o declarație privind independența sa în momentul nominalizării sale pentru alegere sau realegere, precum și atunci când apare orice modificare a statutului său, în conformitate cu criteriile de independență prevăzute în legislație și în Anexa A la Cod.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/
	Comitetul de Nominalizare și Remunerare (sau întregul Consiliu în cazul în care nu există un Comitet de Nominalizare și Remunerare) va evalua dacă membrii Consiliului pot fi considerați independenți în temeiul factorilor avuți în vedere, examinând dacă există relații de afaceri sau alte relații personale care ar putea afecta în mod semnificativ independența și obiectivitatea membrului de Consiliu și a capacității acestuia de a acționa în	DA			https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/Raportul-CNR-privind-evaluarea-anuala-a-administratorilor-neexecutivi-si-mentinerea-componentei-variabile-a-acestora-conform-art.30-alin.7.pdf

	interesul Societății, al acționarilor și al părților interesate.				
	Funcțiile de Președinte al Consiliului și Director General este recomandabil să fie deținute de persoane diferite.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/conducerea-executiva/
	Dacă funcțiile de Președinte al Consiliului și Director General sunt deținute de aceeași persoană, este recomandabil ca Societatea să numească un Vicepreședinte independent.			NU este cazul	
A.3	Consiliul trebuie să se asigure că este instituită o procedură formală, riguroasă și transparentă în ceea ce privește numirea de noi membri în cadrul Consiliului.				
	Societatea va dezvolta și publica o Politică de nominalizare a membrilor Consiliului care trebuie să definească procesele și procedurile pentru nominalizarea, alegerea sau înlocuirea unui membru al Consiliului. Politica de nominalizare, aprobată de organul de guvernare competent, va descrie modul în care Societatea primește și evaluează nominalizările din partea acționarilor (inclusiv a acționarilor minoritari) sau din partea membrilor Consiliului, inclusiv în ceea ce privește profilul Consiliului, independența și diversitatea.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/selectie-c-a-2023/ https://energie.gov.ro/selectie-pentru-pozitiile-de-membri-in-consiliul-de-administratie-al-societatii-oil-terminal-sa/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf
	Consiliul, prin Comitetul de Nominalizare și Remunerare, dacă există, trebuie să monitorizeze procesul de nominalizare a candidaților pentru poziția de membru în Consiliu.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/04/Hotarari-AGOA-27.04.2023-site.pdf
	Societatea va informa acționarii cu privire la experiența și CV-ul candidaților la funcția de membru în Consiliu, de care aceștia au nevoie pentru a lua o decizie informată cu privire la numirea sau reînnoirea mandatului membrilor de Consiliu, inclusiv următoarele:	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/06/CV-GHEORGHE-Cristian-Florin-2024.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/12/CV-UNGUR-RAMONA.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/12/CV-ANDREI-AURELIAN-OVIDIU.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/02/CV-Teseleanu-George.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/12/CV-BODU-SEBASTIAN.pdf

	• angajamentele și implicările profesionale ale candidaților, inclusiv funcții executive și neexecutive în societăți, autorități publice, organizații non-profit și în alte organizații; • orice conflict de interese existent sau potențial, inclusiv dacă au relații de afaceri, de familie sau de altă natură care le-ar putea afecta performanța în calitate de membru în Consiliu; • care acționar sau membru al Consiliului a propus fiecare candidat pentru poziția de membru în Consiliu.				https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/CV_Ionut-Micu-ianuarie-2024-actualizat.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/12/CV-GEORGE-SILVIAN-MISA.pdf
A.4	Consiliul trebuie să înființeze comitete care să îl asiste în îndeplinirea responsabilităților sale cheie, în abordarea provocărilor strategice și în gestionarea problematicilor sensibile cu potențial ridicat de conflict de interese.				
	Consiliul va înființa un Comitet de Audit pentru a-și spori capacitatea de supraveghere asupra raportării financiare, cadrului de control intern, a proceselor de audit intern și extern și a conformității cu legile și reglementările aplicabile. În cazul în care nu este obligatoriu potrivit legii sau nu este deja înființat un comitet dedicat pentru administrarea riscurilor, Comitetul de Audit va include, de asemenea, responsabilități de monitorizare a eficacității cadrului de administrare a riscurilor.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/comitete-consultative/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Audit_2023.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/04/OIL_Raport-curent-nr.296-din-28.04.2023.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/Raport-curent-nr.456-din-28.07.2023.pdf
	Este recomandabil ca în componența Comitetului de Audit să se regăsească doar membrii neexecutivi ai Consiliului. Este de asemenea recomandabil ca majoritatea membrilor Comitetului să fie independenți, inclusiv președintele Comitetului. Comitetul de Audit trebuie să dețină, per ansamblu, competențe relevante în domeniul în care Societatea își desfășoară activitatea. Comitetul și	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/comitete-consultative/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Informatii-privind-afilierea-politica-a-membrilor-C.A.-Oil-Terminal-S.A.afisate-conform-Anexei-5-dinHG-nr.1269-din-2021.pdf

	membrii săi trebuie să respecte cerințele legislației naționale și europene aplicabile.				
	Consiliul Societăților listate la Categoria Premium trebuie să înființeze un Comitet de Nominalizare și Remunerare format din membrii neexecutivi ai Consiliului. Este recomandabil ca majoritatea membrilor Comitetului să fie independenți, inclusiv președintele Comitetului. Consiliul poate, de asemenea, să înființeze distinct un Comitet de Nominalizare, respectiv un Comitet de Remunerare, în cazul în care componența Consiliului permite acest lucru și dacă aceasta este justificată, având în vedere dimensiunea și complexitatea afacerii și structurile de guvernare ale Societății.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/comitete-consultative/ https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/04/OIL_Raport-curent-nr.296-din-28.04.2023.pdf
	În plus față de responsabilitățile sale specifice, astfel cum sunt prevăzute în prezentul Cod, Comitetul de Nominalizare și Remunerare: i. Revizuieste și recomandă Consiliului dimensiunea și componența Consiliului și conduce crearea și revizuirea continuă a profilului Consiliului; ii. Identifică persoanele calificate pentru a deveni membri ai Consiliului și ai conducerii executive, dacă ii este solicitat; evaluează candidații pentru poziții de conducere executivă; evaluează candidații propuși de acționari sau de membrii Consiliului pentru poziții de membru de Consiliu și informează AGA întocmai; iii. Face recomandări Consiliului cu privire la numirile în comitete (altele decât Comitetul de Nominalizare și Remunerare);	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/06/Politica-si-criteriile-de-remunerare-ale-administratorilor-si-directorilor-cu-contract-de-mandat.pdf

	iv. Coordonează o evaluare anuală a Consiliului, a membrilor de Consiliu și a comitetelor în conformitate cu prevederile Principiului A.5.; v. Asistă Consiliul în îndeplinirea responsabilităților sale legate de politica de remunerare a Societății; vi. Asistă Consiliul în elaborarea planurilor de succesiune pentru conducerea executivă, precum și a planurilor de succesiune în regim de urgență și a procesului de recrutare a Directorului General, după caz; vii. Supraveghează administrarea planurilor de compensare și beneficii ale Societății.				
	Rolul și responsabilitățile comitetelor Consiliului trebuie definite în regulamente interne distincte (regulamente de funcționare) și publicate pe website-ul Societății. În cazul în care Societatea alege să nu înființeze niciunul dintre comitetele Consiliului care nu sunt cerute de lege, sarcinile și responsabilitățile corespunzătoare vor fi realizate de către Consiliu și trebuie să fie menționate în mod corespunzător în regulamentul intern al Consiliului.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Audit_2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/2ROF_CNR_2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/3ROF_CDS_2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Gestionare_a_Riscului_2023.pdf
	Evaluarea independenței membrilor comitetelor, inclusiv în cazul membrilor comitetelor numiți de AGA, se realizează după aceeași procedură aplicabilă în cazul membrilor independenți ai Consiliului.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Informatii-privind-afilierea-politica-a-membrilor-C.A.-Oil-Terminal-S.A.afisate-conform-Anexei-5-dinHG-nr.1269-din-2021.pdf
	Președinții Comitetului de Audit și Comitetului de Nominalizare și Remunerare nu trebuie să fie Președintele Consiliului sau al altor comitete, cu	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/comitete-consultative/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/

	excepția cazului în care acest lucru este justificat de dimensiunea Consiliului.				
A.5	Consiliul trebuie să instituie proceduri solide de funcționare a Consiliului, precum și mecanisme de evaluare și dezvoltare continuă a Consiliului pentru a îmbunătăți competențele membrilor de Consiliu și capacitatea acestora de a-și îndeplini în mod eficient responsabilitățile.				
	Președintele Consiliului este responsabil în principal pentru a se asigura că Consiliul funcționează corespunzător. Regulamentul intern al Consiliului trebuie să conțină rolul și responsabilitățile Președintelui Consiliului, iar Președintele Consiliului trebuie, cel puțin: •Să stabilească ordinea de zi a ședințelor Consiliului, să prezideze aceste ședințe și să se asigure că se întocmesc procese-verbale ale acestor ședințe; •Să se asigure că Consiliul primește informații precise, la timp, utile, succinte, pentru a permite Consiliului să ia decizii corecte; •Să se asigure că Consiliul dispune de suficient timp pentru consultare și luarea deciziilor; •Să permită funcționarea corespunzătoare a comitetelor și existența unei comunicări eficiente cu comitetele Consiliului, inclusiv rapoarte operative și pertinente ale comitetelor către întregul Consiliu; •Să se asigure că performanța Consiliului este evaluată și discutată cel puțin o dată pe an și diseminată public conform prevederii D.1., 3; •Să se asigure că Consiliul are o relație de lucru adecvată cu conducerea executivă. Directorul general și Președintele Consiliului (în cazul în care funcțiile sunt deținute de persoane diferite) se întâlnesc în mod periodic;	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/

	•Să abordeze și să gestioneze disputele interne și conflictele de interese privind membrii Consiliului.				
	Consiliul trebuie să se întrunească ori de câte ori este necesar, dar nu mai puțin de șase (6) ori pe an.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/
	Consiliul poate solicita desemnarea Secretarului General, care să asiste Consiliul în respectarea obligațiilor sale conform legii, regulamentului intern al Consiliului și altor politici. Secretarul General trebuie să fie un expert senior în cadrul Societății, însărcinat cu asistarea Consiliului și a comitetelor sale în organizarea activităților lor, pregătirea ședințelor, evaluarea anuală a performanței Consiliului și a comitetelor, precum și programele de formare a membrilor de Consiliu, dacă este nevoie.	DA			Procedura operațională privind activitatea de secretariat a Consiliului de Administrație Cod: PO-11.01. https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf
	Consiliul trebuie să definească în mod clar drepturile și responsabilitățile, domeniul de autoritate și alte aspecte legate de Secretarul General.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf
	Consiliul și comitetele sale trebuie să elaboreze și să aprobe un plan anual intern de lucru care să identifice subiectele ce trebuie abordate în cursul anului înainte de sfârșitul anului precedent. Planul trebuie să țină cont de deciziile necesar a fi propuse AGA, de raportarea de către funcțiile de conducere executivă și de control intern, de frecvența necesară a întâlnirilor Consiliului și comitetelor, și trebuie să fie revizuit de Președinte cu sprijinul Secretarului General.	DA			Consiliul de Administrație a aprobat planul de administrare în baza căruia se elaborează plan acțiuni
	Consiliul trebuie să efectueze o evaluare anuală a componenței, activității și	DA			https://relatia.oil-terminal.com/2023-4/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/

	dinamicii Consiliului și a comitetelor sale, individual și per ansamblu, evaluare care trebuie să fie coordonată de Comitetul de Nominalizare și Remunerare.				
	Comitetul de Nominalizare și Remunerare trebuie să împărtășească rezultatele evaluării Consiliului cu întregul Consiliu și să stabilească acțiuni ulterioare, dacă este necesar, inclusiv planuri de dezvoltare profesională și de formare pentru Consiliu, pentru a umple lacunele.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/Raportul-CNR-privind-evaluarea-anuala-a-administratorilor-neexecutivi-si-mentinerea-componentei-variabile-a-acestora-conform-art.30-alin.7.pdf
	Regulamentul intern al Consiliului trebuie să impună programe de orientare pentru membrii de Consiliu nou numiți, asigurate de personalul intern al Societății. Regulamentul intern al Consiliului poate face referire la programe de formare continuă pentru membrii de Consiliu, dacă este necesar. Punerea în aplicare a programelor de orientare și formare continuă pentru membrii Consiliului (conform deciziei Consiliului) se face sub supravegherea Comitetului de Nominalizare și Remunerare, cu sprijinul Secretarului General. Pe baza rezultatelor evaluării anuale a Consiliului, Comitetul de Nominalizare și Remunerare împreună cu Președintele Consiliului vor elabora programe de dezvoltare profesională axate pe domeniile în care ar trebui construită capacitatea în rândul membrilor de Consiliu.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf
A.6	Conducerea executivă este responsabilă pentru managementul zilnic al Societății. Consiliul trebuie să se asigure că conducerea executivă este capabilă să conducă în mod eficient Societatea, iar componența, competența, rolurile și stimulentele conducerii executive sprijină punerea în aplicare cu succes a strategiei și planurilor Societății.				
	Conducerea executivă trebuie să conducă Societatea și să răspundă în fața Consiliului. Împărțirea responsabilităților	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/actul-constitativ/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Regulament guvernanta Corporativa 2023.pdf

	Între Consiliu și conducerea executivă și între diferiți membri ai conducerii executive trebuie să fie clar articulată în actul constitutiv al Societății și reglementările interne ale Societății.				https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/SKM_C250i24040414490.pdf
	Atunci când rolurile de Președinte al Consiliului și Director General sunt exercitate de aceeași persoană, responsabilitățile diferite ale Președintelui Consiliului și ale Directorului General trebuie să fie clar definite și diferențiate în actul constitutiv al Societății.			NU este cazul	
	Consiliul trebuie să se asigure că conducerea executivă este formată din persoane cu cunoștințe, competențe, diversitate și experiență adecvate pentru a sprijini succesul performanței Societății și că există măsuri în vigoare care să asigure succesiunea ordonată a conducerii executive.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/selectie-conform-oug-109-2011/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/06/CV-CIUTUREANU-Viorel-Sorin.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/02/CV-FRANGU-ADRIANA2.pdf https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/conducerea-executiva/
	Consiliul, cu sprijinul Comitetului de Nominalizare și Remunerare, trebuie să evalueze anual performanța conducerii executive, eficacitatea cooperării sale cu Consiliul, inclusiv informația furnizată Consiliului.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/Raport-CNR-art.36-alin5-din-OUG-109_2011.pdf
B. Cadrul de Administrare a Riscurilor și Control Intern					
B.1	Societatea trebuie să dispună de un cadru de control intern și de un cadru de administrare a riscurilor adecvate și eficiente, ținând cont de strategia sa, dimensiunea, complexitatea operațiunilor și profilul de risc, inclusiv impactul potențial de mediu și social al activităților sale.				
	Consiliul stabilește natura și amploarea riscurilor pe care Societatea este dispusă să și le asume ca necesare pentru atingerea obiectivelor strategice ale Societății (și anume apetitul pentru risc al Societății) și trebuie să se asigure că există structuri, politici și proceduri clare care identifică, evaluează, raportează, gestionează și monitorizează riscurile	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/08/organigrama_01.08.2024.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Gestionare_a_Riscului_2023.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/02/Hotarari-AGOA-16.02.2023-1.pdf https://oil-terminal.com/sna-2021-2025/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/

	semnificative și emergente, inclusiv riscurile legate de durabilitate, securitatea cibernetică și utilizarea tehnologiilor digitale. Consiliul trebuie să explice în raportul anual mecanismele și procesele instituite pentru identificarea și administrarea riscurilor.				https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/07/Declaratie-privind-Angajamentul-si-Politica-C.A-al-Societatii-Oil-Terminal-SA-.pdf https://relatia.oil-terminal.com/esg/ Procedura de sistem Managementul Riscului, cod: PS – 02, Ediția II, Revizia 1
	Consiliul trebuie să adopte o politică formală privind administrarea riscurilor, pentru a asigura identificarea, măsurarea și raportarea corectă, completă și în timp util a riscurilor, existența unor măsuri adecvate și fezabile de control al riscurilor, precum și integrarea riscurilor E&S în cadrul de administrare a riscurilor, în vederea implementării strategiei Societății.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/07/Declaratie-privind-Angajamentul-si-Politica-C.A-al-Societatii-Oil-Terminal-SA-.pdf
	Este recomandabil ca Societatea să înființeze o funcție de administrare a riscurilor responsabilă pentru asigurarea identificării corecte, complete și în timp util a riscurilor, asigurându-se că sunt instituite măsuri adecvate și fezabile de control al riscurilor și monitorizarea procedurilor de administrare a riscurilor. Funcția de administrare a riscurilor, prin Ofițerul de Administrare a Riscurilor (CRO), dacă există, trebuie să aibă comunicare directă și raportare funcțională către Consiliu și Comitetul de Audit (dacă nu există un Comitet de Risc dedicat).	DA			Procedura de sistem Managementul Riscului, cod: PS – 02, Ediția II, Revizia 1. Responsabilul cu riscurile pe organizație desemnat prin decizie internă.
	Consiliul, asistat de Comitetul de Audit, trebuie să evalueze cel puțin anual adecvarea și eficacitatea cadrului de administrare a riscurilor și control intern al Societății (inclusiv controalele operaționale și de conformitate) și să facă recomandări relevante. Evaluarea trebuie să ia în considerare eficacitatea și sfera de	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/07/Declaratie-privind-Angajamentul-si-Politica-C.A-al-Societatii-Oil-Terminal-SA-.pdf

	aplicare a funcției de audit intern, caracterul adecvat al administrării riscurilor și al conformității, rapoartele de control intern, dacă acestea sunt cerute de legislația aplicabilă, adresate Comitetului de Audit al Consiliului, capacitatea de reacție și eficacitatea conducerii în tratarea deficiențelor sau punctelor slabe identificate în materie de control intern și transmiterea rapoartelor relevante către Consiliu.				
	Consiliul trebuie să dezvolte și să pună la dispoziție pe website-ul Societății, cu titlu gratuit, un mecanism de avertizare (whistleblowing) care să permită angajaților și altor părți interesate să facă dezvăluiri cu privire la presupuse încălcări sau nereguli conform legislației aplicabile în vigoare.	DA			https://oil-terminal.com/protectia-avertizorilor-in-interes-public/
B.2	Comitetul de Audit trebuie să asiste Consiliul în asigurarea integrității raportării financiare și nefinanciare, stabilirea unui cadru eficient de administrare a riscurilor și control intern, precum și menținerea unei relații adecvate cu auditorii externi ai Societății.				
	În plus față de responsabilitățile sale menționate în legislație și în alte părți ale Codului, Comitetul de Audit trebuie: •Să revizuiască controalele interne și cadrul de administrare a riscurilor în Societate; •Să monitorizeze elaborarea și aplicarea politicilor Societății privind conflictele de interese și tranzacțiile cu părțile afiliate; •Să asigure independența și să revizuiască eficacitatea funcției de audit intern a Societății și să înainteze recomandări Consiliului; •Să supravegheze funcția de audit intern; •Să supravegheze pregătirea rapoartelor legate de durabilitate și informațiile incluse în acestea, cu excepția cazului în care	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/02/POLITICA-PRIVIND-TRANZACTIILE-CU-PARTILE-AFILIATE.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Cod_Etic_OTC-Editia_2023_R1_27.06.2023_2.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Audit_2023.pdf

	această sarcină este atribuită unui alt comitet; •Să supravegheze cadrul pentru asigurarea conformității Societății cu cerințele legale și de reglementare aplicabile, precum și cu reglementările interne ale Societății (precum procedurile de raportare a încălcărilor legii sau ale Codului de conduită al Societății), cu excepția cazului în care această sarcină este atribuită unui alt comitet.				
	Ori de câte ori Codul menționează revizuiți sau analize care trebuie efectuate de către Comitetul de Audit, acestea trebuie să fie urmate de rapoarte periodice (cel puțin anuale) sau ad-hoc care să fie prezentate Consiliului.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/2023-4/
	Comitetul de Audit trebuie să monitorizeze independența și obiectivitatea auditorului extern. Comitetul ar trebui să aprobe o politică privind furnizarea serviciilor non-audit permise de către auditorul extern, în conformitate cu cerințele legale, și să asigure implementarea acestei politici. Constatările Comitetului cu privire la independența auditorului extern trebuie făcute publice în raportul anual.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Audit_2023.pdf
	Comitetul de Audit trebuie să discute planul anual de lucru cu auditorul extern, acoperind sfera și materialitatea activităților care urmează să fie auditate. Comitetul de Audit trebuie să se întâlnească cu auditorul extern ori de câte ori este necesar pentru a discuta problemele identificate și pentru a monitoriza calitatea serviciilor furnizate.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Audit_2023.pdf
B.3	Consiliul trebuie să asigure independența funcției de audit intern. Funcția de audit intern a Societății trebuie să ofere asigurare independentă și obiectivă cu privire la eficacitatea cadrului de administrare a riscurilor și control intern.				

	Consiliul trebuie să se asigure ca auditul intern are autoritatea, resursele și procedurile adecvate pentru a asista Consiliul în asigurarea eficacității și eficienței cadrului de administrare a riscurilor și de control intern al Societății.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/08/organigrama_01.08.2024.pdf
	Pentru a asigura îndeplinirea funcțiilor de bază ale auditului intern, responsabilul de această funcție trebuie să fie numit și să raporteze funcțional direct Consiliului, prin intermediul Comitetului de Audit, care are sarcina de a aproba numirea și demiterea acestuia. Acest lucru nu aduce atingere raportării administrative către Directorul General și schimbului de informații cu conducerea executivă a Societății, în conformitate cu cerințele legale și standardele profesionale.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/08/organigrama_01.08.2024.pdf
	Funcția de audit intern trebuie instituită în conformitate cu cerințele legale aplicabile și cu standardele industriei (de ex, ale Institute of Internal Auditors). Autoritatea de audit intern, componența, remunerarea, bugetul anual, procedurile de lucru și alte aspecte relevante vor fi reglementate într-un regulament intern de audit intern, aprobat de către Consiliu, ca urmare a recomandării Comitetului de Audit.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/actul-constitutiv/
	Comitetul de Audit trebuie să convină asupra unui plan anual de lucru privind auditul intern împreună cu auditorul intern, să primească rapoarte de audit intern, actualizări privind aspectele-cheie ale auditului, să monitorizeze punerea în aplicare a recomandărilor de audit intern și să ofere orientările necesare.	DA			Plan anual de Audit
C. Performanță, Motivație și Recompensă					

C.1.	Membrii Consiliului trebuie să primească o remunerație corespunzătoare volumului și importanței atribuțiilor și responsabilităților lor, mai degrabă decât performanței conducerii sau a Societății. Structura și cuantumul remunerației pentru membrul de Consiliu trebuie să permită Societății să atragă, să păstreze și să motiveze membrii de Consiliu competenți și calificați.				
1.	Membrii de Consiliu trebuie să primească o remunerație, conform Politicii de remunerare a Societății. Membrii care fac parte și din comitetele Consiliului trebuie să primească remunerații suplimentare pentru această activitate. Dar, în niciun caz, remunerația nu va fi legată de numărul de ședințe ale Consiliului sau ale Comitetului.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/politica-si-criteriile-de-remunerare-a-administratorilor-si-a-directorilor-cu-contract-de-mandat/
C.2	Consiliul trebuie să se asigure că există o politică și o procedură formală și transparentă pentru stabilirea remunerației conducerii executive, care să fie aliniată cu interesele pe termen lung ale Societății și cu strategia Societății. Această politică va fi prezentată AGA, cu titlu de aprobare, în conformitate cu cerințele legale.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/politica-si-criteriile-de-remunerare-a-administratorilor-si-a-directorilor-cu-contract-de-mandat/ https://relatia.oil-terminal.com/2021/03/material-pct-11-politica-de-remunerare/ https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2021/04/Hotarari-AGOA-26.04.2021.pdf
1.	Consiliul trebuie să stabilească remunerația anuală a conducerii executive, pe baza recomandărilor Comitetului de Nominalizare și Remunerare și în conformitate cu Politica de remunerare a Societății. Politica de remunerare trebuie să fie elaborată în conformitate cu cerințele legale relevante.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/politica-si-criteriile-de-remunerare-a-administratorilor-si-a-directorilor-cu-contract-de-mandat/
2.	Nivelurile de remunerare pentru membrii conducerii executive și indicatorii-cheie de performanță luați în considerare la stabilirea părții variabile (bazate pe performanță) a remunerației trebuie să fie stabilite în prealabil și să fie măsurabile și adecvate în raport cu strategia agreată și cu apetitul pentru risc, cu mediul economic în care Societatea își desfășoară activitatea, precum și cu remunerarea și	DA			https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/ https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/Raport-anual-CNR-pentru-an-an-2023-art.55-alin.3.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/04/Hotarari-AGOA-27.04.2023-site.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/Hotararea-AGOA-nr.13-din-28.08.2023.pdf

	condițiile angajaților din cadrul Societății. În special, acestea ar trebui să includă indicatori referitori la performanța nefinanciară și obiective de durabilitate adecvate.				
3.	Acțiunile Societății și/sau opțiunile de cumpărare de acțiuni trebuie să reprezinte o parte semnificativă (de ex, nu mai puțin de 10%) din remunerația variabilă totală a membrului conducerii executive.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/ https://relatia.oil-terminal.com/esg/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-semestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-trimestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-achizitii/ https://relatia.oil-terminal.com/situatii-financiare-preliminate/ https://relatia.oil-terminal.com/bugetul-de-venituri-si-cheltuieli/ https://relatia.oil-terminal.com/2023-4/ https://relatia.oil-terminal.com/rapoarte-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/raport-semestrul-ii-2023/ https://relatia.oil-terminal.com/raport-anual-al-ca-conform-art-56-din-oug-109-2011-an-2023/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-sponsorizari/
D. Raportarea și Relația cu Investitorii					
D.1	Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.				
1.	Societatea trebuie să se asigure că furnizează informații financiare și operaționale exacte, complete și în timp util, inclusiv rapoarte trimestriale, semestriale și anuale, precum și rapoarte curente. Societățile trebuie să se asigure că toate informațiile relevante sunt ușor accesibile investitorilor, inclusiv prin intermediul site-ului web al Societății și al altor surse de informare publică, după caz.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/ https://relatia.oil-terminal.com/esg/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-semestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-trimestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-achizitii/ https://relatia.oil-terminal.com/situatii-financiare-preliminate/ https://relatia.oil-terminal.com/bugetul-de-venituri-si-cheltuieli/ https://relatia.oil-terminal.com/2023-4/ https://relatia.oil-terminal.com/rapoarte-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/raport-semestrul-ii-2023/ https://relatia.oil-terminal.com/raport-anual-al-ca-conform-art-56-din-oug-109-2011-an-2023/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-sponsorizari/ https://bvb.ro/FinancialInstruments/Details/FinancialInstrumentsDetails.aspx?s=OIL

2.	Este recomandabil ca Societatea să aibă o funcție de relația cu investitorii (IR) și trebuie să numească o persoană dedicată responsabilă de funcția de IR. Datele de contact ale persoanei sau persoanelor responsabile cu funcția de IR vor fi disponibile pe website-ul Societății. Funcția de IR va raporta direct Directorului General/Directorului Financiar, subliniind importanța sa în ierarhia Societății și accentuând rolul său central în gestionarea și comunicarea angajamentelor și statutului Societății pe piața de capital. Societatea trebuie să organizeze cursuri de inițiere și instruire periodică, dacă este necesar, pentru funcția de IR, adaptate nevoilor și responsabilităților specifice ale acesteia.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/contact-ir/
3.	Societatea trebuie să includă pe site-ul său web o secțiune dedicată Relației cu Investitorii, cu toate informațiile relevante de interes pentru investitori, disponibile atât în limba română, cât și în limba engleză, inclusiv: • Principalele reglementări corporative: actul constitutiv actualizat, procedurile AGA, regulamentul intern al Consiliului și regulamentele interne ale comitetelor Consiliului; • Lista membrilor actuali ai Consiliului, ai comitetelor Consiliului și ai Conducerii executive, cu menționarea statutului lor de independență actualizat⁵, CV-urile profesionale (conținând cel puțin: numele, prenumele, genul, naționalitatea, vârsta; experiența profesională pe ani, funcția și societatea;	DA			https://relatia.oil-terminal.com https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2020/06/10740-informatii-privind-drepturile-actionarilor.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/SKM_C250i24040414490.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/03/OIL-TERMINAL-ARTICLES-OF-INCORPORATION.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Audit_2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/2ROF_CNR_2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/3ROF_CDS_2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Gestionare_a_Riscului_2023.pdf https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Informatii-privind-afilierea-politica-a-membrilor-C.A.-Oil-Terminal-S.A.afisate-conform-Anexei-5-dinHG-nr.1269-din-2021.pdf https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/conducerea-executiva/

	studiile, domeniu de studiu și instituția academică sau profesională care acordă diploma), alte angajamente profesionale, inclusiv funcții executive și neexecutive în consilii de administrație în societăți, organizații non-profit și instituții de stat; relația cu acționarii care dețin cel puțin 5% din drepturile de vot/acțiunile emise de Societate; durata numirii membrilor Consiliului, a comitetelor și a conducerii executive, precizând data de la care au fost numiți; •Rapoarte curente și periodice (rapoarte trimestriale, semestriale și anuale); •Informații referitoare la AGA: ordinea de zi, materialele suport și hotărârile luate; procedura pentru desfășurarea AGA; Politica de Nominalizare, împreună cu CV-urile profesionale (conținând cel puțin: numele, prenumele, genul, naționalitatea, vârsta; experiența profesională pe ani, funcția și societatea; studiile, domeniu de studiu și instituția academică sau profesională care acordă diploma), precum și orice altă informație precizată la A.3., 3; canalele de comunicare prin care acționarii pot adresa întrebări Societății; răspunsurile la întrebările acționarilor legate de ordinea de zi; declarațiile de independență ale candidaților la Consiliu și evaluările făcute de Comitetul de Nominalizare și Remunerare/Consiliu pentru candidați, inclusiv privind respectarea criteriilor de independență de către aceștia; •Informații privind evaluarea Consiliului, realizată conform prevederii A.5., 7 inclusiv criteriile și procesul de evaluare, precum și un rezumat al rezultatelor evaluării și al			https://relatia.oil-terminal.com/rapoarte-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-trimestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-semestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/ https://relatia.oil-terminal.com/agoa-2122-10-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/agoa-1213-08-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/agea-1213-08-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/agoa-2629-04-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/agoa-2829-03-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/agea-2829-03-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/agoa-2326-02-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/2024-2/agea-2223-01-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/2024-2/agoa-2223-01-2024/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/selectie-c-a-2023/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/conducerea-executiva/ https://relatia.oil-terminal.com/intrebare-frecvente/ https://relatia.oil-terminal.com/dividende-2023/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Cod_Etic_OTC-Editia_2023_R1_27.06.2023_2.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2021/04/Politica-de-dividende.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/06/Politica-si-criteriile-de-remunerare-ale-administratorilor-si-directorilor-cu-contract-de-mandat.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2020/06/10740-informatii-privind-drepturile-actionarilor.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/Strategia-de-responsabilitate-sociala-2024.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/02/POLITICA-PRIVIND-TRANZACTIILE-CU-PARTILE-AFILIATE.pdf
--	--	--	--	---

	acțiunilor care au fost sau vor fi întreprinse ca rezultat al evaluării; • Informații despre evenimentele corporative, cum ar fi plata dividendelor și a altor distribuții către acționari sau alte evenimente care conduc la dobândirea sau limitarea drepturilor unui acționar, inclusiv termenele și principiile aplicate unor astfel de operațiuni. Aceste informații trebuie publicate într-un interval de timp care să permită investitorilor să ia decizii de investiții; • Politicile corporative, printre care Codul de conduită, Politica de dividende, Politica de remunerare, Politica de prognoză, Politica de comunicare cu investitorii, Politica de responsabilitate socială (CSR) / sponsorizare, Politica pentru tranzacțiile cu părți afiliate, Politica pentru diversitate, echitate și incluziune și Politica de whistleblowing (dacă nu este deja parte a Codului de Conduită)				
4.	Societatea trebuie să organizeze cel puțin două întâlniri / conferințe telefonice cu analiști și investitori în fiecare an. Informațiile prezentate cu aceste ocazii trebuie publicate în secțiunea IR a website-ului Societății la momentul întâlnirilor/teleconferințelor.			NU	Urmează să fie implementat
5.	Societatea trebuie să dezvăluie aspectele non-financiare și de durabilitate semnificative și raportabile, cu accent pe problemele de mediu, sociale și de guvernanță (ESG) ale afacerii și operațiunilor sale, în conformitate cu standardul recunoscut de raportare a durabilității. Declarațiile de durabilitate ale Societății vor fi publicate pe website-ul său.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/2023/06/raportul-de-sustenabilitate-an-2022/ https://relatia.oil-terminal.com/2024/06/raportul-de-sustenabilitate-an-2023/ https://relatia.oil-terminal.com/esg/

6.	Societatea trebuie să aibă o politică CSR / sponsorizare pentru a ghida activitatea în domeniul susținerii activităților CSR și sponsorizării.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/07/Politica-privind-sponsorizari-donatii-mecenat.pdf
D.2	Societatea trebuie să asigure tratamentul corect și echitabil al tuturor acționarilor, precum și disponibilitatea mijloacelor și informațiilor necesare pentru a le permite acționarilor să își exercite drepturile în raport cu Societatea.				
1.	Societatea trebuie să aibă o politică de dividende ca un set de direcții pe care Societatea intenționează să le urmeze în ceea ce privește distribuirea profitului net.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/dividende-2020/
2.	Procedura pentru desfășurarea AGA nu trebuie să restricționeze participarea acționarilor la AGA și exercitarea drepturilor acestora. Modificările procedurii pentru desfășurarea AGA trebuie să intre în vigoare, cel mai devreme, de la următoarea AGA.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/informatii-privind-drepturile-actionarilor/
3.	Auditorii externi trebuie să participe la AGA în care le sunt prezentate rapoartele, pentru a răspunde la întrebările acționarilor.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/
4.	Consiliul trebuie să prezinte la AGA anuală un rezumat al evaluării caracterului adecvat și al eficacității cadrului de administrare a riscurilor și control intern, conform informațiilor incidente incluse în raportul anual.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/agoa-2629-04-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/agoa-2728-04-2023/ https://relatia.oil-terminal.com/agoa-2728-04-2022/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/
5.	Societatea trebuie să stimuleze angajamentul față de acționari și investitori prin: • Încurajarea participării active a acționarilor la Adunările Generale ale Acționarilor, inclusiv asigurarea condițiilor pentru participarea virtuală; • Organizarea de informări și actualizări periodice pentru investitori, în special în timpul evenimentelor corporative semnificative;	DA			https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2020/06/10740-informatii-privind-drepturile-actionarilor.pdf https://bvb.ro/FinancialInstruments/Details/FinancialInstrumentsDetails.aspx?s=OIL https://relatia.oil-terminal.com/intrebari-frecvente/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/ https://relatia.oil-terminal.com/esg/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-semestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-trimestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-achizitii/ https://relatia.oil-terminal.com/situatii-financiare-prelimate/ https://relatia.oil-terminal.com/bugetul-de-venituri-si-cheltuieli/

	• Stabilirea canalelor prin care acționarii să ofere feedback și să pună întrebări, asigurându-se că răspunsurile sunt oferite la timp și cuprinzătoare.				https://relatia.oil-terminal.com/2023-4/ https://relatia.oil-terminal.com/rapoarte-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/raport-semestrul-ii-2023/ https://relatia.oil-terminal.com/raport-anual-al-ca-conform-art-56-din-oug-109-2011-an-2023/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-sponsorizari/ CONVOCATOARELE AGA
6.	Orice profesionist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la AGA la invitația prealabilă a Președintelui Consiliului. Jurnaliștii acreditați pot participa, de asemenea, la AGA, cu excepția cazului în care Președintele decide altfel.	DA			CONVOCATOARELE AGA
E. Durabilitatea și părți interesate					
E.1	Societatea trebuie să integreze aspectele de durabilitate în strategia sa și să atenueze orice impact material negativ social și de mediu al operațiunilor sale, în măsura în care este posibil				
1.	Consiliul trebuie să se asigure că durabilitatea, considerentele de mediu și sociale sunt integrate în strategia și operațiunile Societății, în administrarea riscurilor și în practicile de remunerare și supraveghează această integrare. Un comitet specializat în materie de durabilitate sau unul dintre comitetele permanente ale Consiliului asistă Consiliul în îndeplinirea acestor sarcini	DA			https://relatia.oil-terminal.com/2024/06/raportul-de-sustenabilitate-an-2023/ https://relatia.oil-terminal.com/2023/06/raportul-de-sustenabilitate-an-2022/ https://relatia.oil-terminal.com/esg/
2.	Consiliul trebuie să se asigure că operațiunile Societății se derulează în conformitate cu standardele naționale și internaționale de E&S și că politicile E&S ale Societății sunt în concordanță cu obiectivele sale pe termen lung. În special, Societatea trebuie să dețină documente interne referitoare la responsabilitățile sale pe aspecte de mediu și sociale, precum și politici și proceduri care îi permit să identifice factorii semnificativi și să	DA			https://oil-terminal.com/mediu-2024/ https://oil-terminal.com/mediu-2023/ https://oil-terminal.com/despre_oilterminal/politica-manageriala/

	evalueze impactul asupra activităților Societății.				
3.	Ori de câte ori o decizie care urmează să fie luată de Consiliu are un potențial impact semnificativ și negativ în sfera E&S, Consiliul trebuie să primească de la conducerea executivă (i) o analiză a modului în care această decizie este aliniată cu obiectivele de durabilitate ale Societății și cu politicile E&S sau (ii) propunerea de măsuri de atenuare a impactului negativ E&S.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/esg/
E.2	Societatea trebuie să aibă un proces de identificare a părților interesate afectate de operațiunile Societății. Consiliul trebuie să ia în considerare interesele părților interesate și să se asigure că există o comunicare activă între Societate și părțile interesate.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/02/POLITICA-PRIVIND-TRANZACTIILE-CU-PARTILE-AFILIATE.pdf
1.	Consiliul trebuie să se asigure că există un proces formal de identificare a părților interesate ale Societății, inclusiv investitori, creditori, clienți, angajați și furnizori, precum și abordări specifice pentru implicarea părților interesate prioritare.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/actul-constitativ/
E.3	Consiliul trebuie să adopte un Cod de conduită (Cod de etică) cu un domeniu de aplicare adecvat, care să includă principii directe care să reflecte angajamentul Societății față de etică, integritate și calitatea performanței.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Cod_Etic_OTC-Editia_2023_R1_27.06.2023_2.pdf
1.	Consiliul trebuie să elaboreze o declarație de scop și o declarație de viziune, precum și să articuleze valorile Societății, astfel încât întreaga organizație să înțeleagă direcția strategică a Societății	DA			https://oil-terminal.com/despre_oilterminal/politica-manageriala/

2.	Consiliul trebuie să adopte un Cod de Conduită pentru membrii Consiliului, conducerea executivă și angajații Societății, cu dispoziții clare menite să prevină și să sancționeze fraudă și mită. Consiliul nu trebuie să permită nicio derogare de la cerințele de etică pentru niciun membru al Consiliului, al conducerii executive sau angajat.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/09/Politica_Antifrauda_si_Anticoruptie_a_Oil-Terminal-SA.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Cod_Etic_OTC-Editia_2023_R1_27.06.2023_2.pdf
3.	Consiliul trebuie să se asigure că politicile din Codul de Conduită sunt integrate în practicile Societății și încorporate în procesul de integrare în Societate al noilor angajați. Consiliul trebuie să asigure punerea în aplicare și monitorizarea eficientă a respectării Codului de Conduită și să îl revizuiască periodic.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/09/Politica_Antifrauda_si_Anticoruptie_a_Oil-Terminal-SA.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Cod_Etic_OTC-Editia_2023_R1_27.06.2023_2.pdf

Președinte Consiliu de Administrație,

**Director General,
Viorel Sorin CIUTUREANU**

**Director Financiar,
Adriana FRANGU**

ACTUL CONSTITUTIV AL Societății "OIL TERMINAL" S.A. CONSTANȚA

CAPITOLUL I

DENUMIREA, FORMA JURIDICĂ, SEDIUL, DURATA

Art. 1. Denumirea societății

Denumirea societății este Societatea OIL TERMINAL S.A. În toate actele, facturile, anunțurile, publicațiile și alte acte emanând de la societate, denumirea societății va fi precedată sau urmată de cuvintele " societate pe acțiuni" sau inițialele "S.A", de capitalul social și numărul de înregistrare în registrul comerțului, sediul societății și codul unic de înregistrare

Art. 2. Forma juridică a societății

Societatea OIL TERMINAL S.A. este persoană juridică română, având forma juridică a unei societăți pe acțiuni. Aceasta își desfășoară activitatea în conformitate cu legile române și cu prezentul Act Constitutiv.

Societatea OIL TERMINAL S.A. este o societate comercială de interes strategic, în conformitate cu O.U.G. 15/2001.

Art. 3. Sediul societății

Sediul societății este în România, Mun. Constanța, Strada Caraiman nr. 2. Sediul societății poate fi mutat în altă localitate din România pe baza hotărârii adunării generale a acționarilor, potrivit legii.

Art. 4. Durata societății

Durata societății este nelimitată, cu începere de la data înregistrării la Oficiul Național al Registrului Comerțului.

CAPITOLUL II

SCOPUL ȘI OBIECTUL DE ACTIVITATE AL SOCIETĂȚII

Art. 5. Scopul societății

Scopul societății este obținerea de venituri și profit, distribuibil apoi acționarilor, prin prestări de servicii clienților în legătură cu importul, exportul și tranzitul de țiței, produse petroliere, produse petrochimice și chimice lichide.

Art. 6. Obiectul de activitate

6.1. Obiectul principal de activitate conform CAEN/ 2007.

5224 Manipulări- efectuarea prestațiilor de servicii privind primirea, încărcarea, descărcarea țițeiului, produselor petroliere, petrochimice, chimice precum și alte produse finite sau materii prime lichide pentru import, export și tranzit.

Obiecte secundare de activitate

5210 Depozitări-efectuarea prestațiilor de servicii privind depozitarea și condiționarea țițeiului, produselor petroliere , petrochimice , chimice precum și alte produse finite sau materii prime lichide pentru import , export și tranzit.

1610 Taierea si rindeluirea lemnului

2562 Operațiuni de mecanică generală.

3101 Fabricarea de mobila pentru birouri si magazine

3311 Repararea articolelor fabricate din metal

3312 Repararea masinilor

3314 Repararea echipamentelor electrice

3511 Producția de energie electrica

3513 Distribuția energiei electrice.

3530 Furnizarea de abur și aer condiționat.

3600 Captarea , tratarea și distribuția apei.

3700 Colectarea si epurarea apelor uzate.

3811 Colectarea deșeurilor nepericuloase.

3812 Colectarea deșeurilor periculoase.

3831 Demontarea (dezasamblarea) mașinilor și a echipamentelor scoase din uz pentru recuperarea materialelor.

3832 Recuperarea materialelor reciclabile sortate.

3900 Activități și servicii de decontaminare

4120 Lucrări de construcții a clădirilor rezidențiale si nerezidențiale.

4212 Lucrări de construcții a căilor ferate de suprafața si subterane.

4221 Lucrări de construcții a proiectelor utilitare pentru fluide.

4222 Lucrări de construcții a proiectelor utilitare pentru electricitate si telecomunicații.

4299 Lucrări de construcții a altor proiecte ingineresti n.c.a.

4321 Lucrari de instalatii electrice

4322 Lucrari de instalatii sanitare , de incalzire si de aer conditionat

4520 Întreținerea și repararea autovehiculelor.

4671 Comerț cu ridicata al combustibililor solizi lichizi si gazoși si al produselor derivate.

4675 Comerț cu ridicata al produselor chimice.

4677 Comerț cu ridicata al deșeurilor si resturilor.

4920 Transporturi de marfă pe calea ferată.

4939 Alte transporturi terestre de călători, n.c.a.

4941 Transporturi rutiere de mărfuri.

4950 Transporturi prin conducte

5221 Activități de servicii anexe pentru transporturi terestre.

5222 Activități de servicii anexe transporturilor pe apa.

- 5229 Alte activități anexe transporturilor.
- 6110 Activități de telecomunicații prin rețele cu cablu.
- 6120 Activități de telecomunicații prin rețele fără cablu (exclusiv prin satelit).
- 6130 Activități de telecomunicații prin satelit.
- 6190 Alte activități de telecomunicații.
- 6820 Închirierea, subînchirierea bunurilor imobile proprii sau închiriate.
- 7120 Alte activități și analize tehnice
- 7490 Alte activități profesionale, științifice și tehnice n.c.a.
- 7732 Activități de închiriere și leasing cu mașini și echipamente pentru construcții.
- 7733 Activități de închiriere și leasing cu mașini și echipamente de birou (inclusiv calculatoare).
- 7739 Activități de închiriere și leasing cu alte mașini, echipamente și bunuri tangibile.
- 8129 Alte activități de curățenie n.c.a.
- 8130 Activități de întreținere peisagistică
- 8425 Activități de luptă împotriva incendiilor și de prevenire a acestora
- 8621 Activități de asistență medicală generală.
- 9319 Alte activități sportive
- 9601 Spălarea și curățarea (uscata) a articolelor textile și produselor de blana.

6.2. Societatea Comercială OIL TERMINAL S.A. Constanța are următoarele puncte de lucru:

1. SECȚIE PLATFORMĂ NORD, situată în Mun. Constanța, Strada Caraiman nr. 2, cu următoarele activități și coduri CAEN:

- 5224 Manipulări - efectuarea prestațiilor de servicii privind primirea, încărcarea, descărcarea țițeiului, produselor petroliere, petrochimice, chimice precum și alte produse finite sau materii prime lichide pentru import, export și tranzit.
- 5210 Depozitări - efectuarea prestațiilor de servicii privind depozitarea și condiționarea țițeiului, produselor petroliere, petrochimice, chimice precum și alte produse finite sau materii prime lichide pentru import, export și tranzit.
- 1610 Taierea și rindeluirea lemnului
- 2562 Operațiuni de mecanică generală
- 3101 Fabricarea de mobilă pentru birouri și magazine
- 3311 Repararea articolelor fabricate din metal
- 3312 Repararea mașinilor
- 3314 Repararea echipamentelor electrice
- 3511 Producția de energie electrică
- 3513 Distribuția energiei electrice
- 3530 Furnizarea de abur și aer condiționat
- 3600 Captarea, tratarea și distribuția apei
- 3700 Colectarea și epurarea apelor uzate
- 3811 Colectarea deșeurilor nepericuloase
- 3812 Colectarea deșeurilor periculoase
- 3831 Demontarea (dezasamblarea) mașinilor și a echipamentelor scoase din uz pentru recuperarea materialelor
- 3832 Recuperarea materialelor reciclabile sortate

- 3900 Activități si servicii de decontaminare
- 4120 Lucrări de construcții a clădirilor rezidențiale și nerezidențiale.
- 4222 Lucrări de construcții a proiectelor utilitare pentru electricitate și telecomunicații.
- 4299 Lucrări de construcții a altor proiecte ingineresti n.c.a.
- 4321 lucrari de instalatii electrice
- 4322 Lucrari de instalatii sanitare, de incalzire si de aer conditionat
- 4520 Întreținerea și repararea autovehiculelor
- 4677 Comerț cu ridicata al deșeurilor și resturilor
- 4920 Transporturi de marfă pe calea ferată
- 4939 Alte transporturi terestre de călători, n.c.a.
- 4941 Transporturi rutiere de marfuri
- 4950 Transporturi prin conducte.
- 5221 Activități de servicii anexe pentru transporturi terestre.
- 5229 Alte activități anexe transporturilor.
- 6110 Activitati de telecomunicatii prin retele cu cablu
- 6120 Activitati de telecomunicatii prin retele fara cablu (exclusiv prin satelit)
- 6130 Activitati de telecomunicatii prin satelit
- 6190 Activitati de telecomunicatii
- 6820 Închirierea, subînchirierea bunurilor imobile proprii sau închiriate
- 7120 Activități de testări și analize tehnice.
- 8129 Alte activitati de curatenie n.c.a.
- 8130 Activitati de întreținere peisagistica
- 8425 Activitati de lupta împotriva incendiilor si de prevenire a acestora
- 9319 Alte activitati sportive
- 9601 Spălarea și curățarea (uscată) a articolelor textile și produselor de blană

2. SECȚIE PLATFORMĂ PORT – situată în incinta Port, dana 69, cu următoarele activități și coduri CAEN:

- 5224 Manipulări - efectuarea prestațiilor de servicii privind primirea, încărcarea, descărcarea țițeiului, produselor petroliere, petrochimice, chimice precum și alte produse finite sau materii prime lichide pentru import, export și tranzit.
- 5210 Depozitări - efectuarea prestațiilor de servicii privind depozitarea și condiționarea țițeiului, produselor petroliere , petrochimice , chimice precum și alte produse finite sau materii prime lichide pentru import , export și tranzit.
- 1610 Taierea si rindeluirea lemnului
- 2562 Operațiuni de mecanică generală
- 3101 Fabricarea de mobila pentru birouri si magazine
- 3311 Repararea articolelor fabricate din metal
- 3312 Repararea masinilor
- 3314 Repararea echipamentelor electrice
- 3511 Producția de energie electrica
- 3513 Distribuția energiei electrice
- 3530 Furnizarea de abur și aer condiționat
- 3600 Captarea , tratarea și distribuția apei
- 3700 Colectarea și epurarea apelor uzate
- 3811 Colectarea deșeurilor nepericuloase

- 3812 Colectarea deșeurilor periculoase
- 3831 Demontarea (dezasamblarea) masinilor si a echipamentelor scoase din uz pentru recuperarea materialelor
- 3832 Recuperarea materialelor reciclabile sortate
- 3900 Activități si servicii de decontaminare
- 4120 Lucrări de construcții a clădirilor rezidențiale și nerezidențiale
- 4212 Lucrări de construcții a căilor ferate de suprafața și subterane
- 4221 Lucrări de construcții a proiectelor utilitare
- 4222 Lucrări de construcții a proiectelor utilitare pentru electricitate și telecomunicații.
- 4299 Lucrări de construcții a altor proiecte ingineresti n.c.a.
- 4321 lucrari de instalatii electrice
- 4322 Lucrari de instalatii sanitare, de incalzire si de aer conditionat
- 4520 Întreținerea și repararea autovehiculelor
- 4671 Comerț cu ridicata al combustibililor solizi, lichizi și gazoși si al produselor derivate
- 4675 Comerț cu ridicata al produselor chimice
- 4677 Comerț cu ridicata al deșeurilor și resturilor
- 4920 Transporturi de marfă pe calea ferată
- 4939 Alte transporturi terestre de călători, n.c.a.
- 4941 Transporturi rutiere de marfuri
- 4950 Transporturi prin conducte.
- 5221 Activități de servicii anexe pentru transporturi terestre.
- 5222 Activități de servicii anexe transporturilor pe apa.
- 5229 Alte activități anexe transporturilor.
- 6110 Activitati de telecomunicatii prin retele cu cablu
- 6120 Activitati de telecomunicatii prin retele fara cablu (exclusiv prin satelit)
- 6130 Activitati de telecomunicatii prin satelit
- 6190 Activitati de telecomunicatii
- 6820 Închirierea, subînchirierea bunurilor imobile proprii sau închiriate
- 7120 Activități de testări și analize tehnice.
- 7490 Alte activitati profesionale, stiintifice si tehnice n.c.a.
- 8425 Activitati de lupta împotriva incendiilor si de prevenire a acestora

3. SECȚIE PLATFORMĂ SUD – situată în Mun Constanța, MOVILA SARA, cu următoarele activități și coduri CAEN:

- 5224 Manipulări - efectuarea prestațiilor de servicii privind primirea, încărcarea, descărcarea țițeiului, produselor petroliere, petrochimice, chimice precum și alte produse finite sau materii prime lichide pentru import, export și tranzit.
- 5210 Depozitări - efectuarea prestațiilor de servicii privind depozitarea și condiționarea țițeiului, produselor petroliere , petrochimice , chimice precum și alte produse finite sau materii prime lichide pentru import , export și tranzit.
- 1610 Taierea si rindeluirea lemnului
- 2562 Operațiuni de mecanică generală
- 3101 Fabricarea de mobila pentru birouri si magazine
- 3311 Repararea articolelor fabricate din metal
- 3312 Repararea masinilor
- 3314 Repararea echipamentelor electrice

- 3511 Producția de energie electrică
- 3513 Distribuția energiei electrice
- 3530 Furnizarea de abur și aer condiționat
- 3600 Captarea, tratarea și distribuția apei
- 3700 Colectarea și epurarea apelor uzate
- 3811 Colectarea deșeurilor nepericuloase
- 3812 Colectarea deșeurilor periculoase
- 3831 Demontarea (dezasamblarea) mașinilor și a echipamentelor scoase din uz pentru recuperarea materialelor
- 3832 Recuperarea materialelor reciclabile sortate
- 3900 Activități și servicii de decontaminare
- 4120 Lucrări de construcții a clădirilor rezidențiale și nerezidențiale.
- 4212 Lucrări de construcții a căilor ferate de suprafață și subterane.
- 4221 Lucrări de construcții a proiectelor utilitare
- 4222 Lucrări de construcții a proiectelor utilitare pentru electricitate și telecomunicații.
- 4299 Lucrări de construcții a altor proiecte ingineresti n.c.a.
- 4321 Lucrări de instalații electrice
- 4322 Lucrări de instalații sanitare, de încălzire și de aer condiționat
- 4520 Întreținerea și repararea autovehiculelor
- 4671 Comerț cu ridicata al combustibililor solizi, lichizi și gazoși și al produselor derivate
- 4675 Comerț cu ridicata al produselor chimice
- 4677 Comerț cu ridicata al deșeurilor și resturilor
- 4920 Transporturi de marfă pe calea ferată
- 4939 Alte transporturi terestre de călători, n.c.a.
- 4941 Transporturi rutiere de marfuri
- 4950 Transporturi prin conducte.
- 5221 Activități de servicii anexe pentru transporturi terestre.
- 5222 Activități de servicii anexe transporturilor pe apă.
- 5229 Alte activități anexe transporturilor.
- 6110 Activități de telecomunicații prin rețele cu cablu
- 6120 Activități de telecomunicații prin rețele fără cablu (exclusiv prin satelit)
- 6130 Activități de telecomunicații prin satelit
- 6190 Activități de telecomunicații
- 6820 Închirierea, subînchirierea bunurilor imobile proprii sau închiriate.
- 7120 Activități de testări și analize tehnice.
- 7490 Alte activități profesionale, științifice și tehnice n.c.a.
- 8129 Alte activități de curățenie n.c.a.
- 8130 Activități de întreținere peisagistică
- 8425 Activități de luptă împotriva incendiilor și de prevenire a acestora
- 9601 Spălarea și curățarea (uscată) a articolelor textile și produselor de blană

4. CABINET MEDICAL, Medicina Muncii, situat în Mun. Constanța, – str. Caraiman nr. 2, jud. Constanța, cu activități de asistență medicală ambulatorie, cod CAEN 8621.

CAPITOLUL III

CAPITALUL SOCIAL, ACȚIUNILE, ACȚIONARIAT

Art. 7. Capitalul social

- (1) Societatea OIL TERMINAL este o societate pe acțiuni, de tip deschis.
- (2) Capitalul social de **299.717.713,20 RON** împărțit în **2.997.177.132** acțiuni nominative, în valoare nominală de 0,10 RON fiecare și este în întregime subscris și vărsat de acționari (aport în natură - 286.543.053,50 RON; aport în numerar 13.174.659,70 RON).
- (3) Structura actionariatului și a capitalului este:

Actionari	Numar de acțiuni	Procent din capitalul social
Ministerul Energiei	2.630.258.255	87,7579
Alte persoane fizice și juridice	366.918.877	12,2421
TOTAL	2.997.177.132	100%

Art. 8. Acțiunile

Acțiunile nominative emise de societate sunt în formă dematerializată, prin înscriere în cont.

Evidența valorilor mobiliare emise de societate, tranzacționate pe o piață reglementată este ținută de o societate de registru independent autorizată de Autoritatea de Supraveghere Financiară (A.S.F).

Art. 9. Reducerea sau majorarea capitalului social

Capitalul social poate fi redus sau majorat pe baza hotărârii adunării generale extraordinare a acționarilor în condițiile și cu respectarea procedurii prevăzută de lege.

Art.10. Drepturi și obligații decurgând din acțiuni

- (1) Fiecare acțiune subscrisă și vărsată de acționari conferă acestora drepturile prevăzute în lege și statut.
- (2) Deținerea acțiunii implică adeziunea de drept la statut.
- (3) Drepturile și obligațiile legate de acțiuni urmează acțiunile în cazul trecerii lor în proprietatea altor persoane.
- (4) Obligațiile societății sunt garantate cu capitalul social al acesteia, iar acționarii răspund numai până la concurența capitalului social subscris.
- (5) Patrimoniul societății nu poate fi grevat de datorii sau alte obligații personale ale acționarilor. Un creditor al unui acționar poate formula pretenții asupra părții din profitul societății ce i se va repartiza de către adunarea generală a acționarilor sau a cotei părți cuvenite acestuia la lichidarea societății, efectuate în condițiile prezentului statut.

Art.11. Cesiunea acțiunilor

Acțiunile sunt indivizibile cu privire la societate, care nu recunoaște decât un proprietar pentru fiecare acțiune.

Cesiunea parțială sau totală a acțiunilor între acționari sau terți se face în condițiile și cu procedura prevăzută de lege.

CAPITOLUL IV

ADUNAREA GENERALĂ A ACȚIONARILOR

Art.12. Atribuții

(1) Adunarea generală a acționarilor este organul suprem de conducere al societății, care hotărăște asupra activității acesteia și asigură politica ei economică și comercială.

(2) Adunarea generală a acționarilor poate avea un caracter ordinar sau extraordinar.

(3) Adunarea generală ordinară se întrunește cel puțin o dată pe an, în cel mult patru luni de la încheierea exercițiului financiar. În afară de dezbaterile altor probleme înscrise pe ordinea de zi, adunarea generală ordinară este obligată:

- a. să discute, să aprobe sau să modifice situațiile financiare anuale, pe baza rapoartelor prezentate de consiliul de administrație și de auditorul statutar, să aprobe repartizarea profitului și să fixeze dividendul. Dividendele se distribuie acționarilor proporțional cu cota de participare la capitalul social vărsat. Acestea se plătesc în termenul stabilit de adunarea generală a acționarilor, în limitele de timp prevăzute de lege. În caz contrar, societatea comercială va plăti daune- interese pentru perioada de întârziere, la nivelul dobânzii legale;
- b. să numească și să revoce membrii consiliului de administrație.
- c. să numească sau să demita auditorul statutar și să fixeze durata minimă a contractului de audit financiar,
- d. să fixeze remunerația cuvenită pentru exercițiul în curs membrilor consiliului de administrație;
- e. să se pronunțe asupra gestiunii consiliului de administrație;
- f. să stabilească bugetul de venituri și cheltuieli și, după caz, programul de activitate, pe exercițiul financiar următor;
- g. să hotărască gajarea, închirierea sau desființarea uneia sau mai multor unități ale societății;
- h. să fixeze limitele generale ale remunerațiilor directorilor,

(4) Adunarea generală extraordinară se întrunește ori de câte ori este necesar a se lua o hotărâre pentru:

- a. schimbarea formei juridice a societății;
- b. mutarea sediului societății;
- c. schimbarea obiectului de activitate al societății;
- d. înființarea sau desființarea unor sedii secundare: sucursale, agenții, reprezentanțe sau alte asemenea unități fără personalitate juridică;

- e. prelungirea duratei societății;
- f. majorarea capitalului social;
- g. reducerea capitalului social sau reîntregirea lui prin emisiune de noi acțiuni;
- h. fuziunea cu alte societăți sau divizarea societății;
- i. dizolvarea anticipată a societății;
- j. conversia acțiunilor nominative în acțiuni la purtător sau a acțiunilor la purtător în acțiuni nominative;
- k. conversia acțiunilor dintr-o categorie în cealaltă;
- l. conversia unei categorii de obligațiuni în altă categorie sau în acțiuni;
- m. emisiunea de obligațiuni;
- n. contractarea de împrumuturi bancare, în conformitate cu competențele prezentate în anexa la actul constitutiv al societății.
- o. vânzarea, asocierea, închirierea, uzufructul precum și constituirea altor drepturi reale asupra activelor definite conform art. 3 din OUG 88/1997;
- p. aprobarea actelor de dobândire, înstrăinare, schimb sau de constituire în garanție a unor active din categoria activelor imobilizate ale societății, a căror valoare depășește, individual sau cumulativ, pe durata unui exercițiu financiar, 20% din totalul activelor imobilizate, mai puțin creanțele,
- q. aprobarea închirierii de active corporale, pentru o perioadă mai mare de un an, a căror valoare individuală sau cumulativă față de același co-contractant sau persoane implicate ori care acționează în mod concertat depășește 20% din valoarea totalului activelor imobilizate, mai puțin creanțele la data încheierii actului juridic, precum și asocierile pe o perioadă mai mare de un an, depășind aceeași valoare,
- r. oricare altă hotărâre pentru care este cerută aprobarea adunării generale extraordinare.

(5) Pentru validitatea deliberărilor adunării generale ordinare este necesară prezența acționarilor care să dețină cel puțin o pătrime din numărul total de drepturi de vot. Hotărârile adunării generale ordinare se iau cu majoritatea voturilor exprimate. Dacă adunarea generală ordinară nu poate lucra din cauza neîndeplinirii condițiilor prevăzute mai sus, adunarea ce se va întruni la o a doua convocare poate să deliberaze asupra punctelor de pe ordinea de zi a celei dintâi adunări, indiferent de cvorumul întrunit, luând hotărâri cu majoritatea voturilor exprimate.

(6) Pentru validitatea deliberărilor adunării generale extraordinare este necesară la prima convocare prezența acționarilor deținând cel puțin o pătrime din numărul total de drepturi de vot. Hotărârile sunt luate cu majoritatea voturilor deținute de acționarii prezenți sau reprezentați. Decizia de modificare a obiectului principal de activitate al societății, de reducere sau majorare a capitalului social, de schimbare a formei juridice, de fuziune, divizare sau de dizolvare a societății se ia cu o majoritate de cel puțin două treimi din drepturile de vot deținute de acționarii prezenți sau reprezentați. Dacă adunarea generală extraordinară nu poate lucra din cauza neîndeplinirii condițiilor prevăzute mai sus, adunarea ce se va întruni la o a doua convocare necesită prezența acționarilor, reprezentând cel puțin o cincime din numărul total de drepturi de vot. Hotărârile sunt luate cu majoritatea voturilor deținute de acționarii prezenți sau reprezentați.

Art.13. Convocarea adunării generale a acționarilor

(1) Adunarea generală este convocată de consiliul de administrație, ori de câte ori este necesar. Termenul de întrunire nu poate fi mai mic de 30 de zile de la publicarea

convocării în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a. Convocarea se publică în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a, și în unul dintre ziarele de largă răspândire din localitatea în care se află sediul societății. Convocarea va fi depusă la Regia Autonomă «Monitorul Oficial» în vederea publicării, în termen de cel mult 5 zile de la data adoptării de către consiliul de administrație a deciziei de întrunire a adunării generale.

(2) Convocarea va cuprinde locul și data ținerii adunării, precum și ordinea de zi, cu menționarea explicită a tuturor problemelor care vor face obiectul dezbaterilor adunării. În cazul în care pe ordinea de zi figurează numirea administratorilor, în convocare se va menționa că lista cuprinzând informații cu privire la numele, localitatea de domiciliu și calificarea profesională ale persoanelor propuse pentru funcția de administrator se află la dispoziția acționarilor, putând fi consultată și completată de aceștia. Când pe ordinea de zi figurează propuneri pentru modificarea actului constitutiv, convocarea va trebui să cuprindă textul integral al propunerilor.

(3) Au dreptul de a cere introducerea unor noi puncte pe ordinea de zi unul sau mai mulți acționari reprezentând, individual sau împreună, cel puțin 5% din capitalul social. Cererile se înaintează consiliului de administrație, în cel mult 15 zile de la publicarea convocării, în vederea publicării și aducerii acestora la cunoștință celorlalți acționari. În cazul în care pe ordinea de zi figurează numirea administratorilor și acționarii doresc să formuleze propuneri de candidaturi, în cerere vor fi incluse informații cu privire la numele, localitatea de domiciliu și calificarea profesională ale persoanelor propuse pentru funcțiile respective. Ordinea de zi completată cu punctele propuse de acționari, ulterior convocării, trebuie publicată cu îndeplinirea cerințelor prevăzute de lege pentru convocarea adunării generale, cu cel puțin 10 zile înaintea adunării generale, la data menționată în convocatorul inițial.

(4) Situațiile financiare anuale, raportul anual al consiliului de administrație, precum și propunerea cu privire la distribuirea de dividende se pun la dispoziția acționarilor la sediul societății, de la data convocării adunării generale. La cerere, acționarilor li se vor elibera copii de pe aceste documente. Sumele percepute pentru eliberarea de copii nu pot depăși costurile administrative implicate de furnizarea acestora. Convocarea, orice alt punct adăugat pe ordinea de zi la cererea acționarilor, situațiile financiare anuale, raportul anual al consiliului de administrație, precum și propunerea cu privire la distribuirea de dividende se publică și pe pagina de internet proprie a societății, pentru liberul acces al acționarilor.

(5) Fiecare acționar poate adresa consiliului de administrație întrebări în scris referitoare la activitatea societății, înaintea datei de desfășurare a adunării generale, urmând a i se răspunde în cadrul adunării. Răspunsul se consideră dat dacă informația solicitată este publicată pe pagina de internet a societății, la secțiunea «Întrebări frecvente».

(6) În înștiințarea pentru prima adunare generală se va putea fixa ziua și ora pentru cea de-a doua adunare, când cea dintâi nu s-ar putea ține. A doua adunare generală nu se poate întruni în chiar ziua fixată pentru prima adunare. Dacă ziua pentru a doua adunare generală nu este menționată în înștiințarea publicată pentru prima adunare, termenul de întrunire va putea fi redus la 8 zile de la publicarea convocării în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a.

(7) Consiliul de administrație convoacă de îndată adunarea generală, la cererea acționarilor reprezentând, individual sau împreună, cel puțin 5% din capitalul social și dacă cererea cuprinde dispoziții ce intră în atribuțiile adunării. Adunarea generală va fi convocată în termen de cel mult 30 de zile și se va întruni în termen de cel mult 60 de zile de la data primirii cererii.

Art.14. Organizarea adunării generale a acționarilor

(1) În ziua și la ora arătate în convocare, ședința adunării se va deschide de către președintele consiliului de administrație sau de către acela care îi ține locul. Adunarea generală va alege, dintre acționarii prezenți, 1 până la 3 secretari, care vor verifica lista de prezență a acționarilor, indicând capitalul social pe care îl reprezintă fiecare. Unul dintre secretari întocmește procesul-verbal al ședinței adunării generale. Președintele va putea desemna, dintre angajații societății, unul sau mai mulți secretari tehnici, care să ia parte la executarea acestor operațiuni. După constatarea îndeplinirii cerințelor legale și a prevederilor actului constitutiv pentru ținerea adunării generale, se intră în ordinea de zi.

(2) Hotărârile adunărilor generale se iau prin vot deschis. Votul secret este obligatoriu pentru alegerea membrilor consiliului de administrație și a auditorilor financiari, pentru revocarea lor și pentru luarea hotărârilor referitoare la răspunderea membrilor organelor de administrare, de conducere și de control ale societății.

(3) Un proces-verbal, semnat de președinte și secretar, va constata îndeplinirea formalităților de convocare, data și locul adunării generale, acționarii prezenți, numărul acțiunilor, dezbaterile în rezumat, hotărârile luate, iar la cererea acționarilor, declarațiile făcute de ei în ședință. La procesul-verbal se vor anexa actele referitoare la convocare, precum și listele de prezență a acționarilor. Procesul-verbal va fi trecut în registrul adunărilor generale. Pentru a fi opozabile terților, hotărârile adunării generale vor fi depuse în termen de 15 zile la oficiul registrului comerțului, spre a fi menționate în registru și publicate în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a.

(4) La cerere, fiecare acționar va fi informat cu privire la rezultatele votului, pentru hotărârile luate în cadrul adunării generale. Rezultatele se vor publica și pe pagina de internet proprie a societății, în termen de cel mult 15 zile de la data adunării generale.

Art.15. Exercițarea dreptului de vot în Adunarea generală a acționarilor

(1) Acționarii exercită dreptul lor de vot în adunarea generală, proporțional cu numărul acțiunilor pe care le posedă.

(2) Acționarii care au calitatea de membri ai consiliului de administrație nu pot vota, în baza acțiunilor pe care le posedă, nici personal, nici prin mandatar, descărcarea gestiunii lor sau o problemă în care persoana sau administrația lor ar fi în discuție. Persoanele respective pot vota însă situația financiară anuală, dacă nu se poate forma majoritatea prevăzută de lege sau de statut.

(3) Acționarii trebuie să își exercite drepturile cu bună-credință, cu respectarea drepturilor și a intereselor legitime ale societății și ale celorlalți acționari.

Art.16. Reprezentarea acționarilor în adunarea generală

(1) Reprezentarea acționarilor în adunarea generală a acționarilor se va putea face și prin alte persoane decât acționarii, cu excepția administratorilor, pe bază de procură specială, potrivit reglementărilor Comisiei Naționale a Valorilor Mobiliare.

(2) Acționarii care nu au capacitate de exercițiu, precum și persoanele juridice pot fi reprezentați/reprezentate prin reprezentanții lor legali care, la rândul lor, pot da altor persoane împuternicire pentru respectiva adunare generală.

(3) Procurile vor fi depuse în original cu 48 de ore înainte de adunare, sub sancțiunea pierderii exercițiului dreptului de vot în acea adunare. Procurile vor fi reținute de societate, făcându-se mențiune despre aceasta în procesul-verbal.

CAPITOLUL V

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

Art.17. Organizare

(1) Societatea este administrată de consiliul de administrație compus din 5-9 membrii aleși potrivit dispozițiilor legislației în vigoare.

(2) Consiliul de Administrație este format dintr-un Președinte și din administratori neexecutivi, executivi și independenți, din care nu mai mult de doi membri, numiți din cadrul autorității publice tutelare sau a altor autorități sau instituții publice.

(3) Drepturile și obligațiile membrilor consiliului de administrație sunt cele prevăzute de legislația în vigoare aplicabilă societăților comerciale.

(4) Administratorii sunt aleși pe o perioadă care nu poate depăși 4 ani, mandatul lor putând fi reînnoit, în cazul în care și-au îndeplinit atribuțiile în mod corespunzător.

(5) Membrii consiliului de administrație sunt remunerați cu o indemnizație stabilită de către Adunarea Generală a Acționarilor în limitele și structura prevăzută de legislația în vigoare.

(6) Președintele coordonează activitatea consiliului și raportează cu privire la aceasta adunării generale a acționarilor. El veghează la buna funcționare a organelor societății.

Art.18. Atribuțiile Consiliului de administrație

(1) Consiliul de administrație este însărcinat cu îndeplinirea tuturor actelor necesare și utile pentru realizarea obiectului de activitate al societății, cu excepția celor rezervate de lege sau prezentul Act Constitutiv pentru adunarea generală a acționarilor.

(2) Consiliul de administrație va delega conducerea societății unuia sau mai multor directori și va numi pe unul dintre ei în calitate de director general. Directorul General nu va putea fi și președinte al Consiliului de Administrație. Directorii cu contract de mandat pot fi numiți fie dintre membrii Consiliului de Administrație, fie din afara Consiliului de Administrație. Ceilalți directori vor fi numiți din afara consiliului de administrație.

(3) Consiliul de administrație are următoarele competențe de bază, care nu pot fi delegate directorilor:

- a) stabilirea direcțiilor principale de activitate și de dezvoltare ale societății;
- b) stabilirea strategiilor generale ale societății;
- c) aprobarea strategiei proprii de dezvoltare și a programelor anuale;
- d) stabilirea politicilor contabile și a sistemului de control financiar precum și aprobarea planificării financiare,
- e) avizarea propunerilor de tarife supuse aprobării autorității naționale pentru resurse minerale,
- f) analizarea și aprobarea cheltuielilor nedeductibile fiscal;

- g) aprobarea organigramei și atribuțiilor directorilor care au contract de mandat din regulamentul de organizare și funcționare al societății;
- h) numirea și revocarea directorilor care au contract de mandat, stabilirea remunerației lor;
- i) stabilirea modului de organizare a activității și supravegherea activității directorilor care au contract de mandat,
- j) pregătirea raportului anual, organizarea adunării generale a acționarilor și implementarea hotărârilor acesteia;
- k) introducerea cererii pentru deschiderea procedurii insolvenței societății, potrivit dispozițiilor legale privind procedura insolvenței;
- l) aprobarea raportului administratorilor;
- m) vânzarea, asocierea, închirierea, uzufructul precum și constituirea altor drepturi reale asupra unor imobilizări corporale, a căror valoare, individual sau cumulată pe durata unui exercițiu financiar nu depășește 20% din totalul activelor imobilizate;
- n) aprobarea actelor de dobândire, înstrăinare, schimb sau de constituire în garanție a unor active din categoria activelor imobilizate ale societății, a căror valoare nu depășește, individual sau cumulată, pe durata unui exercițiu financiar, 20% din totalul activelor imobilizate, mai puțin creanțele;
- o) aprobare închirierilor de active corporale, pentru o perioadă mai mare de un an, a căror valoare individuală sau cumulată față de același co-contractant sau persoane implicate ori care acționează în mod concertat nu depășește 20% din valoarea totalului activelor imobilizate, mai puțin creanțele la data încheierii actului juridic, precum și asocierile pe o perioadă mai mare de un an, care nu depășesc aceeași valoare.
- p) Aproba Regulamentul de Organizare si Functionare al societatii si Regulamentul Intern

(4) Consiliul de Administratie va delega conducerea societatii unuia sau mai multor directori, numind pe unul dintre ei director general. Odata cu atributiile de conducere a societatii, se delega directorului general si atributul de a reprezenta societatea in raport cu terii si in justitie.

(4.1) Consiliul de Administrație poate delega către directorul general aprobarea tarifelor nereglementate, cu informarea consiliului de administrație.

(5) Președintele consiliului de administrație al societății este ales de Consiliul de Administrație, dintre membrii săi.

(6) Organizarea și desfășurarea ședințelor Consiliului de Administrație se realizează în conformitate cu prevederile legislației în vigoare precum și a Regulamentului de Organizare și Funcționare al Consiliului de Administrație, aprobat de Consiliul de Administrație .

(6.1) În cadrul Consiliului de Administratie se constituie comitetul de nominalizare si remunerare si comitetul de audit. De asemenea, pot fi constituite si alte comitete consultative.

(6.2) Comitetele formate în cadrul Consiliului de Administrație sunt alcătuite din cel puțin trei administratori, componența acestora fiind validată în Consiliul de Administrație.

(6.3) Președinții de comitete sunt aleși de Consiliul de Administrație. Aceștia convoacă ședințele, stabilesc ordinea de zi și prezidează lucrările comitetului.

(6.4) Fiecare Comitet se întrunește la cererea președintelui său, la cererea președintelui Consiliului de Administrație sau a cel puțin doi dintre membri.

(6.5) Sedintele Comitetelor pot fi organizate si prin mijloace electronice.

(6.6) Secretariatul comitetelor si al sedintelor este tinut de secretariatul Consiliului de Administratie.

(6.7) In cadrul sedințelor comitetelor, deciziile se iau cu votul majorității absolute a membrilor.

(6.8) Deciziile comitetelor sunt consultative pentru Consiliul de Administrație.

(7) Consiliul de administrație delegă conducerea societății directorului general, la propunerea comitetului de nominalizare și urmare a modului de selecție prevăzut de legislația în vigoare. Directorul general poate fi numit dintre administratori, acesta devenind astfel administrator executiv sau din afara consiliului de administrație. Președintele consiliului de administrație nu poate fi numit și director general.

(8) Presedintele Consiliului de Administratie este împuternicit să reprezinte societatea cu drepturi depline. Consiliul de administrație păstrează însă atribuția de reprezentare a societății în raporturile cu directorii.

CAPITOLUL VI

GESTIUNEA SOCIETĂȚII

Art.19. Gestiunea societății este controlată de acționari și de auditorul statutar precum și prin activitatea de audit intern. Auditul statutar va fi exercitat în condițiile prevăzute de lege .

Auditul intern este organizat în societate în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

Atribuțiile auditorului statutar:

- Asigură examinarea situațiilor financiare în conformitate cu standardele de audit în vederea exprimării opiniei auditorilor, prezentată adunării generale a acționarilor la închiderea exercițiului financiar.
- Convoacă adunarea ordinară sau extraordinară a acționarilor când nu a fost convocată de administratori.
- Ia parte, ca invitat, la adunările ordinare și extraordinare putând face să se insereze în ordinea de zi propunerile pe care le vor crede necesare.

Atribuțiile auditului intern sunt următoarele:

- elaborează norme metodologice specifice societății în care își desfășoară activitatea, cu avizul Unității Centrale de Armonizare pentru Auditul Public Intern (U.C.A.A.P.I), iar în cazul unităților publice subordonate, respectiv aflate în coordonarea sau sub autoritatea altei entități publice, cu avizul acesteia
- elaborează proiectul planului multianual de audit public intern, de regulă pe o perioadă de 3 ani și pe baza acestuia, proiectul planului anual de audit public intern, si le transmite Consiliului de Administratie în vederea avizarii acestuia;

- efectuează activități de audit public intern pentru a evalua dacă sistemele de management financiar și control ale societății sunt transparente și sunt conforme cu normele de legalitate, regularitate, economicitate, eficiență și eficacitate;
- informează U.C.A.A.P.I. despre recomandările neînsușite de către conducătorul societății, precum și despre consecințele acestora;
- raportează periodic asupra constatărilor, concluziilor și recomandărilor rezultate din activitățile sale de audit;
- elaborează raportul anual al activității de audit public intern și îl transmite Consiliului de Administrație în vederea avizării acestuia;
- în cazul identificării unor iregularități sau posibile prejudicii, raportează imediat conducătorului entității publice și structurii de control intern abilitate.
- efectuează activități de audit intern în conformitate cu prevederile legale și transmite Consiliului de Administrație rapoartele misiunilor de audit intern în vederea avizării acestora.

CAPITOLUL VII

ACTIVITATEA SOCIETĂȚII

Art.20. Exercițiul financiar

Exercițiul financiar începe la 1 ianuarie și se încheie la 31 decembrie al fiecărui an. Primul exercițiu începe la data constituirii societății.

Art.21. Personalul societății

Personalul societății este angajat de către directorul general conform legii.

Plata salariilor, impozitelor, a cotei de asigurări sociale și a altor obligații se face potrivit legii.

Art.22. Amortizarea fondurilor

Consiliul de administrație stabilește, în condițiile legii, modul de amortizare a imobilizărilor corporale și necorporale.

Art.23. Evidența contabilă și situațiile financiare anuale

Societatea va ține evidența contabilă în limba română și în moneda națională, va întocmi situațiile financiare anuale în condițiile prevăzute de lege.

Situațiile financiare anuale cuprind:

- situația poziției financiare,
- situația rezultatului global,
- situația modificărilor capitalurilor proprii,
- situația fluxurilor de trezorerie,
- notele explicative la situațiile financiare sau alte rapoarte prevăzute în reglementările contabile aplicabile.

Societatea va publica în Monitorul Oficial al României, partea a IV-a, un anunț prin care se va confirma depunerea la unitățile teritoriale ale Ministerului Finanțelor Publice a Situațiilor financiare anuale a Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului statutar.

Art.24. Calculul și repartizarea profitului sau acoperirea pierderii contabile

Profitul sau pierderea contabilă se stabilesc în condițiile legii, în baza situațiilor financiare anuale, aprobate de adunarea generală a acționarilor. Profitul impozabil se stabilește în condițiile legii.

Repartizarea profitului contabil rămas după deducerea impozitului pe profit pe destinații se face în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

Dividendele se distribuie acționarilor proporțional cu cota de participare la capitalul social vărsat.

În cazul înregistrării de pierderi contabile, adunarea generală a acționarilor va hotărî asupra modului de acoperire a pierderilor.

Suportarea pierderilor de către acționari se va face proporțional cu cota de participare la capitalul vărsat.

Art.25. Registrele societății

Societatea ține registrele prevăzute de lege.

CAPITOLUL VIII

MODIFICAREA FORMEI JURIDICE, DIZOLVAREA, LICHIDAREA SOCIETĂȚII. LITIGII

Art.26. Modificarea formei juridice

Societatea va putea fi modificată în altă formă de societate prin hotărârea adunării generale a acționarilor.

Art.27. Dizolvarea societății

Au ca efect dizolvarea societății și dau dreptul fiecărui acționar să ceară lichidarea societății:

- a.** Imposibilitatea realizării obiectului societății;
- b.** Hotărârea adunării generale;
- c.** Falimentul;
- d.** Pierderea unei jumătăți din capitalul societății după ce s-a consumat fondul de rezervă, dacă adunarea generală a acționarilor nu decide completarea capitalului sau reducerea lui la suma rămasă. Numărul acționarilor va fi redus sub cinci, mai mult de 6 luni;

- e. La cererea oricărui acționar, dacă împrejurările de forță majoră și consecințele lor durează mai mult de 8 luni, iar adunarea generală a acționarilor constată că funcționarea societății nu mai este posibilă;
- f. În orice alte situații, pe baza hotărârii adunării generale a acționarilor, luată în unanimitate.
Dizolvarea societății comerciale trebuie să fie înscrisă în Registrul Comerțului și publicată în Monitorul Oficial.

Art.28. Lichidarea societății

În caz de dizolvare, societatea va fi lichidată.
Lichidarea societății și repartizarea activului societății se face în condițiile și cu respectarea procedurii prevăzute de lege.

Art.29. Litigii

Litigiile societății cu persoane fizice sau juridice române sunt de competența instanțelor judecătorești din România.

Litigiile născute din raporturile contractuale dintre societate și persoane juridice române pot fi soluționate și prin arbitrajul care funcționează pe lângă Camera de Comerț , Industrie Navigație și Agricultură Constanța.

CAPITOLUL IX

DISPOZIȚII FINALE

Art.30. Prevederile prezentului statut se completează cu dispozițiile legale referitoare la societățile comerciale.

Redactat astăzi, **28.03.2024**, în trei exemplare originale, sub semnătură privată.

**PRESEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
AL SOCIETATII OIL TERMINAL S.A.**

CRISTIAN-FLORIN GHEORGHE

ANEXA nr. 1, parte integranta din actul constitutiv, avand urmatorul cuprins

Nr. Crt.	CONTRACTE, CREDITE SI OPERATIUNI BANCARE	COMPETENTE			
	Tipul de contract/operatiune	Valoarea/tip de garantie	Director General	Consiliul de Administratie	Adunarea Generala a Actionarilor
1.	Credite/Imprumuturi bancare curente pe termen scurt (pana la 1 an): - Credit, linii de credit, descoperiri de cont, scrisoare de garantie bancara	Sub 20.000.000 lei	Avizeaza	Aproba	Se informeaza
		Peste 20.000.001 lei	Propune	Avizeaza	Aproba
2.	Credite/Imprumuturi bancare curente pe termen mediu/lung: - Credite, linii de credit, - Descoperiri de cont, - Scrisoare de garantie bancara	Indiferent de valoare	Propune	Avizeaza	Aproba
3.	Garantii aferente creditelor/imprumuturilor bancare curente (eveniment), indiferent de durata creditului	Bunuri imobile, indiferent de valoare si tip de credit	Propune	Avizeaza	Aproba
		Bunuri mobile, creante si alte categorii de garantii mobiliare, pentru toate tipurile de credit, a caror valoare se inscrie sub 10% din valoarea activelor imobilizate mai putin creantele societatii, in luna dinaintea solicitarii	Avizeaza	Aproba	Se informeaza
		Bunuri mobile, creante si alte categorii de garantii mobiliare, pentru toate tipurile de credit, a caror valoare se inscrie peste 10% din valoarea activelor imobilizate mai putin creantele societatii, in luna dinaintea evenimentului	Propune	Avizeaza	Aproba

Plafoanele se aplica pentru fiecare operatiune in parte, fara a se cumula operatiunile. Nu este permisa impartirea unui contract sau a oricarui act juridic ce angajeaza societatea in mai multe etape sau transe valorice pentru a se modifica in acest fel nivelul de aprobare.

**PRESEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
AL SOCIETATII OIL TERMINAL S.A.
CRISTIAN-FLORIN GHEORGHE**

The logo consists of the word "OIL" in blue, followed by an orange sphere with a white geometric pattern, and the word "Terminal" in blue.

OIL Terminal

**RAPORT PRIVIND
DURABILITATEA
AN 2024**

CUVÂNT ÎNAINTE

Dragi parteneri, colegi și colaboratori,

Într-un context global marcat de schimbări accelerate și cerințe tot mai stricte privind durabilitatea, Oil Terminal S.A. își reafirmă angajamentul față de dezvoltarea responsabilă și creșterea sustenabilă a activităților sale. Fiind un jucător esențial în sectorul logistic al produselor petroliere, înțelegem responsabilitatea pe care o avem, atât față de mediul înconjurător, cât și față de comunitatea în care ne desfășurăm activitatea.

Ne concentrăm pe eficientizarea operațiunilor, modernizarea infrastructurii și consolidarea standardelor de siguranță, asigurând în același timp respectarea reglementărilor de mediu și a cerințelor de conformitate specifice industriei noastre. Prin acțiunile noastre, ne propunem să menținem un echilibru între performanța operațională și protecția mediului, integrând practici sustenabile în fiecare etapă a activității noastre.

Industria energetică traversează o transformare profundă, aducând atât provocări, cât și oportunități.

În acest scenariu, Oil Terminal S.A. rămâne un reper de stabilitate și adaptabilitate, consolidându-și rolul de partener de încredere pentru clienți și investitori.

Succesul acestui demers se bazează pe echipa noastră, care, prin profesionalism, responsabilitate și dedicare, face diferența. Fiecare departament contribuie esențial la atingerea obiectivelor și la consolidarea poziției companiei pe piață.

Acest raport reflectă atât eforturile depuse, cât și direcțiile noastre de dezvoltare pentru viitor. Mulțumim tuturor celor care contribuie la succesul Oil Terminal S.A. – angajați, clienți, parteneri și acționari. Vom continua să ne dezvoltăm responsabil, cu respect pentru mediul înconjurător și pentru valorile care definesc compania noastră.

Viorel-Sorin CIUTUREANU
DIRECTOR GENERAL

**Viitorul începe azi,
iar Oil Terminal S.A.
este pregătită să
fie parte din soluție**



CUPRINS

1. BAZELE ÎNTOCMIRII RAPORTULUI.....	4
2. PREZENTARE GENERALĂ A COMPANIEI.....	9
2.1. Modelul de afaceri și poziția pe piață	9
2.2. Guvernanța și structura de conducere (ESRS GOV-1, GOV-2)	12
3. ANALIZA DE DUBLĂ MATERIALITATE ȘI IMPACTUL PĂRȚILOR INTERESATE	14
3.1. Metodologie	14
3.2. Analiza dublei materialități	19
3.3. Principalele părți interesate și procesul de implicare	26
4. IMPACTUL ASUPRA MEDIULUI ȘI STRATEGIA CLIMATICĂ	32
4.1. Amprenta de carbon și obiectivele de reducere a emisiilor	33
4.2. Riscuri legate de schimbările climatice	37
4.3. Strategia de adaptare la schimbările climatice	42
4.4. Biodiversitatea și protecția mediului	42
5. RESPONSABILITATEA SOCIALĂ ȘI DEZVOLTAREA ECHIEI.....	45
5.1. Componenta și incluziunea forței de muncă (ESRS S1).....	45
5.2. Bunăstarea, formarea și siguranța angajaților (ESRS S1–S4)	49
5.3. Angajamentul față de comunitate și inițiativele CSR (ESRS S3).....	54
6. GUVERNANȚA CORPORATIVĂ ȘI CONDUITA ETICĂ	57
6.1. Sistemul de administrare și guvernanța ESG (ESRS G1).....	57
6.2. Etică, conformitate și anticorupție (ESRS G1)	60
6.3. Gestionarea riscurilor și transparență (ESRS G1)	61
7. TAXONOMIA UE ȘI STRATEGIA DE INVESTIȚII ESG	64
7.1. Taxonomia UE și SFDR: Orientarea deciziilor de investiții durabile	64



7.2. Alinierea cu Taxonomia UE și finanțarea durabilă	65
7.3 Performanța financiară ESG și investițiile viitoare	74
8. INDICATORI DE PERFORMANȚĂ ȘI CONFORMITATE CU ESRS	78
8.1. Indicatori și obiective ESG cheie	78
8.2. Alinierea la reglementările și standardele europene (ESRS)	84
9. PERSPECTIVE ȘI OBIECTIVE VIITOARE DE DURABILITATE	86
9.1. Strategia de durabilitate și direcțiile de dezvoltare ESG	86
9.2. Măsuri și inițiative pentru îmbunătățirea performanței ESG	89
9.3. Integrarea ESG în planificarea financiară și accesul la finanțare verde	92

BAZELE ÎNTOCMIRII RAPORTULUI



1. BAZELE ÎNTOCMIRII RAPORTULUI

✓ Conformitatea cu CSRD și ESRS

Oil Terminal S.A. intră sub incidența noilor cerințe europene de raportare, fiind o companie de mari dimensiuni, cu peste 500 angajați. Directiva CSRD (Corporate Sustainability Reporting Directive) extinde semnificativ sfera entităților obligate să raporteze informații de durabilitate și impune principiul dublei materialități. **Începând cu exercițiul financiar 2024, compania trebuie să prezinte nu doar modul în care schimbările climatice și factorii de mediu și social îi influențează performanța financiară, ci și propriul său impact asupra mediului și societății.**

CSRD solicită utilizarea standardelor europene de raportare în domeniul durabilității Standardelor Europene de Raportare în domeniul Durabilității (ESRS), asigurând comparabilitate și credibilitate sporită a datelor raportate. În consecință, Oil Terminal S.A. și-a pregătit raportarea aliniindu-se la aceste standarde – de exemplu, a realizat o analiză de dublă materialitate conform standardelor ESRS și a integrat cerințele generale (ESRS 2) privind strategia, modelul de afaceri și guvernanta

În procesul de raportare. Acest demers robust și transparent de identificare a temelor materiale demonstrează conformarea cu noile cerințe CSRD/ESRS.

În plus, deoarece Oil Terminal S.A. are peste 750 de angajați, compania nu beneficiază de exceptările temporare permise de ESRS în primul an de raportare. Astfel, raportul de durabilitate acoperă integral toate obligațiile, inclusiv raportarea completă a emisiilor, indicatorii sociali și aspectele de guvernanță, încă de la prima ediție. De asemenea, noua legislație impune depunerea informațiilor într-un format digital standardizat, pentru a facilita accesul investitorilor și a preveni practicile de denaturare a impactului ecologic.

Strategia ESG și abordarea privind dubla materialitate

Oil Terminal S.A. și-a realizat analiza de dublă materialitate conform cerințelor Directivei privind Raportarea Corporativă în materie de Durabilitate (CSRD) și ESRS, identificând astfel temele ESG esențiale din perspectiva impactului generat de companie, cât și a riscurilor și oportunităților asupra afacerii. Compania a parcurs etape clare de cartografiere a părților interesate și de identificare a impacturilor, riscurilor și oportunităților (IRO), urmate de evaluarea severității și probabilității acestora.

Rezultatul acestei analize este o listă prioritară de sub-teme materiale, organizate sub pilonii Mediu, Social și Guvernanță (ESG). În domeniul Mediului, temele identificate drept prioritare sunt **gestionarea poluării (aer, apă, sol), combaterea schimbărilor climatice prin reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și creșterea eficienței energetice, precum și tranziția către economia circulară prin gestionarea responsabilă a deșeurilor**. Atenuarea schimbărilor climatice a fost semnalată drept o preocupare majoră, obținând cel mai ridicat scor în analiza materialității.

Pe componenta Socială, compania a identificat **siguranța și bunăstarea angajaților ca fiind critice, incluzând condiții de muncă sigure, sănătate și securitate în muncă, remunerare echitabilă și oportunități de dezvoltare profesională. Egalitatea de șanse, diversitatea personalului, dialogul social și echilibrul viață profesională-viață privată** sunt de asemenea subiecte cu o semnificație importantă în această analiză.

În ceea ce privește Guvernanța, **etica și integritatea în afaceri, inclusiv prevenirea corupției și mituirii**, reprezintă teme fundamentale cu scoruri ridicate în evaluarea realizată. Cultura organizațională solidă și relațiile responsabile cu partenerii, inclusiv practicile durabile în lanțul de aprovizionare, au fost identificate printre temele relevante pentru consolidarea guvernanței corporative.

✓ Raportarea emisiilor (Domeniile de aplicare 1, 2 și 3)

Oil Terminal S.A. a implementat o metodologie riguroasă pentru calculul și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră, respectând standardele GHG Protocol Greenhouse Gas Protocol și bunele practici internaționale. GHG Protocol este cel mai utilizat cadru global pentru măsurarea și gestionarea emisiilor. Procesul de colectare a datelor este structurat pe trei domenii de aplicare, astfel:



Grafic 1.1. Categoriile de Emisii GES conform domeniilor de aplicare

Raportarea transparentă a acestor emisii pe categorii ajută compania să identifice zonele cu potențial de reducere – de exemplu, inițiative de eficiență energetică pentru a diminua consumul de electricitate (Domeniul de aplicare 2) sau programe de optimizare a gestionării deșeurilor pentru a reduce emisiile din această sursă (parte din Domeniul de aplicare 3). Per ansamblu, metodologia de raportare a emisiilor cu efect de sera a Oil Terminal S.A. este **aliniată la standardele internaționale**, utilizează factori de emisie recunoscuți și instrumente moderne de urmărire, asigurând o **trasabilitate** clară de la datele brute la rezultatele finale raportate.

Alinierea la Taxonomia UE și SFDR

Ca societate de interes public supusă vechii Directive NFRD, Oil Terminal S.A. are obligația să evalueze și să raporteze în ce măsură activitățile sale economice sunt **eligibile** și **aliniată** cu criteriile de mediu stabilite de **Taxonomia UE**.

Regulamentul (UE) 2020/852 impune, începând cu 1 ianuarie 2022, ca firmele mari să publice indicatori privind proporția din cifra de afaceri, cheltuieli de capital (CapEx) și cheltuieli operaționale (OpEx) asociată activităților considerate durabile din punct de vedere ecologic.

Oil Terminal S.A. include această raportare în cadrul documentelor sale oficiale (Raport de Durabilitate 2024), identificând activitățile sale principale conform Taxonomiei și evaluându-le față de criteriile tehnice de selecție. Având în vedere domeniul de activitate al companiei – manipularea și depozitarea produselor petroliere – multe dintre operațiunile curente nu se califică drept “durabile” în sensul strict al Taxonomiei (care se concentrează pe contribuția substanțială la obiective climatice, cum ar fi atenuarea schimbărilor climatice).

Eforturile Oil Terminal S.A. de aliniere la CSRD/ESRS și de publicare a datelor ESG fiabile răspund și așteptărilor investitorilor. În acest sens, alinierea la Taxonomia UE (chiar dacă nivelul de aliniere este scăzut inițial) și divulgarea indicatorilor solicitați oferă investitorilor informațiile necesare despre **durabilitatea financiară și de mediu** a activităților Oil Terminal S.A. Totodată, compania ia în considerare **Principalii Indicatori Adverși (PAI)** relevanți din SFDR – de exemplu, emisiile GHG (PAI #1), deșeurile periculoase generate, accidentele de mediu – întrucât aceștia pot fi solicitați de investitori.

Deși Oil Terminal S.A. nu este direct reglementată de SFDR (nefiind instituție financiară), cerințele SFDR amplifică importanța raportării sale ESG: practic, raportul de durabilitate al Oil Terminal S.A. furnizează date ce vor fi utilizate de participanții pe piața financiară pentru a evalua durabilitatea companiei în cadrul investițiilor lor. Această interdependență între Taxonomia UE, CSRD și SFDR poziționează raportarea Oil Terminal S.A. ca un element central în comunicarea durabilității către investitori și public.

✓ Guvernanță și transparență

Oil Terminal S.A. a făcut progrese semnificative în consolidarea guvernanței ESG și a transparenței procesului de raportare. Pentru anul 2022 și, respectiv, anul 2023 societatea a întocmit Raportul de sustenabilitate având în vedere recomandările din Ordinele Ministerului Finanțelor Publice nr. 1938/2016, respectiv nr. 2844/2016, ce transpun prevederile Directivei 2014/95/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 22 octombrie 2014 de modificare a Directivei 2013/34/UE în ceea ce privește prezentarea de informații nefinanciare și de informații privind diversitatea de către anumite întreprinderi și grupuri mari, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L, nr. 330 din data de 15 noiembrie 2014.

Consiliul de Administrație (CA) și echipa de conducere s-au implicat direct în supravegherea inițiativelor de durabilitate – rapoartele nefinanciare fiind aprobate la nivel cel mai înalt, integrând astfel ESG în guvernanța corporativă.

Compania și-a formalizat politica ESG, aliniind-o cu strategia de afaceri și a desemnat responsabili interni pentru implementarea acesteia. În plus, în cadrul Consiliului, subiectele de mediu și sociale sunt aduse în discuție periodic, pentru a asigura monitorizarea progresului față de obiectivele stabilite. Oil Terminal S.A. aderă la principiile Codului de Guvernanță Corporativă al BVB, care recomandă comunicarea transparentă a practicilor de guvernanță și durabilitate. Astfel, compania a implementat **coduri de etică și politici anti-mită** (parte integrantă a pilonului G din ESG), mecanisme de raportare a neregulilor și politici privind diversitatea la nivelul conducerii, în conformitate cu cerințele legale și angajamentele asumate.

Procesul de elaborare a raportului de durabilitate este transparent și bine gestionat. Astfel, Oil Terminal S.A. a documentat metodologiile folosite (ex: analiza de materialitate menționată anterior și calculul amprente de carbon), a consultat părțile interesate și a supus datele unui **control intern riguros**. Verificările interdepartamentale și auditul intern al datelor ESG asigură credibilitatea informațiilor publicate. De asemenea, compania s-a angajat să auditeze extern raportul de durabilitate începând cu anul 2025 pentru raportarea aferentă anului 2024, așa cum este obligatoriu sub CSRD (care prevede verificarea limitată a informațiilor de durabilitate).

În ceea ce privește **transparența externă**, Oil Terminal S.A. a pus la dispoziția publicului rapoartele de durabilitate aferente perioadei 2022-2023, iar pe website-ul oficial a creat secțiuni dedicate durabilității, unde sunt prezentate politicile ESG, planurile de mediu (inclusiv ținte de reducere a emisiilor) și inițiativele de responsabilitate socială corporativă (CSR).

La nivel de **guvernanță a riscurilor**, compania integrează acum riscurile ESG (riscuri climatice, riscuri de reglementare, riscuri reputaționale legate de durabilitate) în harta generală de riscuri corporative. Acest lucru înseamnă că riscurile de mediu și sociale sunt identificate, evaluate și atenuate prin planuri specifice, sub supravegherea consiliului și a comitetelor aferente. De pildă, riscul de poluare accidentală este tratat ca risc major și acoperit de planuri de răspuns la urgențe și asigurări de mediu; riscul de neconformare la noile reglementări de mediu este gestionat prin actualizarea periodică a procedurilor și training-uri, în timp ce riscurile climatice fizice (ex. creșterea nivelului mării, fenomene meteo extreme) sunt evaluate pentru facilitățile din Portul Constanța.

Transparența sporită a procesului de raportare – de la descrierea metodologiilor, la prezentarea limitelor și incertitudinilor datelor, până la alinierea cu standarde internaționale – poziționează Oil Terminal S.A. pe traiectoria corectă către o comunicare integrată a performanței sale de durabilitate. Acest lucru este esențial atât pentru conformitate legală, cât și pentru relația cu investitorii. În perspectivă, guvernanța ESG la nivelul Oil Terminal S.A. va continua să evolueze – prin stabilirea de **obiective ESG clare**, monitorizate de conducere.

PREZENTARE GENERALĂ A COMPANIEI



2. PREZENTARE GENERALĂ A COMPANIEI

2.1. Modelul de afaceri și poziția pe piață

● Impactul modelului de afaceri asupra durabilității (ESRS 2 SBM-2)

Activitatea principală a companiei constă în efectuarea prestațiilor de servicii privind primirea, încărcarea-descărcarea țițeiului, a produselor petroliere, petrochimice, chimice lichide precum și alte produse finite sau materii prime lichide pentru import, export și tranzit, **de aceea integrarea principiilor ESG devine un factor esențial în planificarea strategică.** Pe măsură ce reglementările europene privind tranziția energetică accelerează, Oil Terminal S.A. se confruntă în egală măsură cu provocări și cu oportunități legate de modelul său de afaceri.

În consecință, compania își modernizează infrastructura pentru eficiență energetică și reducerea emisiilor, conform cerințelor ESRS E1, asigurând totodată o tranziție justă către combustibili cu



emisii reduse de carbon, fără a afecta stabilitatea economică a activităților sale sau securitatea energetică regională.

● Structura operațională (ESRS 2 SBM-1)

Oil Terminal S.A. operează principalul terminal petrolier al României, având o localizare strategică la Marea Neagră, în Portul Constanța. Infrastructura sa cuprinde 3 platforme/depozite (din care un depozit a fost recent scos din exploatare), și 7 dane operative în Portul Constanța, conectate prin circa 50 km de conducte la parcuri de rezervoare. **Capacitatea totală de stocare a companiei depășește 1,1 milioane m³**, consolidându-și poziția ca unul dintre cele mai mari hub-uri de la Marea Neagră.

Această capacitate este distribuită între trei platforme principale: **Secția Platformă Nord** (recent scos din exploatare) cu o capacitate de aproximativ 6.000 m³, utilizată pentru depozitare reziduuri petroliere; **Secția Platformă Port**, situată în incinta Portului, dana 69, având o capacitate de circa **103.000 m³**, destinată stocării produselor petroliere și a celor chimice lichide; și **Secția Platformă Sud**, cea mai extinsă, cu o capacitate de aproximativ **968.000 m³**, folosită pentru depozitarea țițeiului, benzinei, motorinei și păcurii. Operarea include atât logistica maritimă (descărcarea/încărcarea tancurilor petroliere de până la ~165.000 DWT), cât și logistica terestră – legături cu rețeaua națională de conducte pentru transportul țițeiului către rafinăriile din interiorul țării, precum și acces la transport feroviar și rutier. Această infrastructură critică este exploatată de Oil Terminal S.A. în baza unui acord de concesiune, compania având statut de operator strategic pe coridoarele energetice care leagă regiunile Mării Negre de piața europeană.

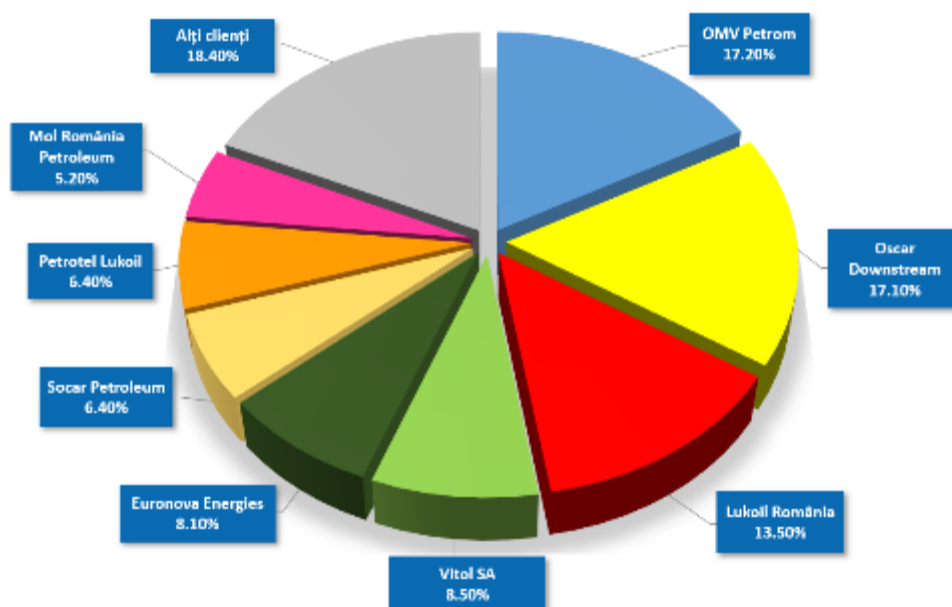
● Piața și competiția (ESRS 2 SBM-1, SBM-2)

Datorită poziției sale unice, Oil Terminal S.A. asigură alimentarea cu țiței și combustibil a pieței românești și a piețelor vecine, fiind practic **singurul terminal petrolier de mare capacitate** deschis terților din România și nu numai. Compania are o tradiție de peste 125 de ani în sector, înființată în 1898 sub denumirea *Steaua Română*, și deține o cotă majoritară în fluxurile de import țiței pentru rafinăriile interne și de export al carburanților produși local.

La nivel regional, compania este unul dintre cele mai mari terminale petroliere din sud-estul Europei. Platforma Sud a Oil Terminal S.A., zona sa principală de stocare, este menționată ca fiind un terminal important din Europa. Comparativ cu terminale similare din zona Mării Negre Oil Terminal S.A. deservește un spectru mai larg de clienți, produse și volume, având rol de hub regional. De asemenea, gestionează fluxuri pentru multiple rafinării și traderi, beneficiind și de conexiunea cu Canalul Dunăre-Marea Neagră, ceea ce îi permite accesul la transportul fluvial către Europa Centrală și de Est. Prin urmare, în piața est-europeană a logisticii petroliere, Oil Terminal S.A. se evidențiază ca **lider de piață**.

● Segmentul de clienți și parteneriate (ESRS 2 IRO-1)

Portofoliul de clienți al companiei cuprinde atât companii petroliere majore din România, cât și traderi internaționali de produse petroliere. Cea mai mare parte a volumelor operate provine din importul de țiței pentru rafinăriile interne, importul de motorină și din exportul de produse petroliere și chimice lichide către piețele externe.



Grafic 1.2. Distribuția clienților în funcție de ponderea în cifra de afaceri în 2024

În anul 2024, **58% din cifra de afaceri a companiei reprezintă din operațiuni cu motorină, urmate de țiței (28%) și produse chimice (5%)**. Principalul client este OMV Petrom (Rafinăria Petrobrazi), care a contribuit cu 17,2% la veniturile Oil Terminal S.A., datorită importurilor semnificative de țiței, a exporturilor de benzină și produse chimice lichide prin Constanța. Alte relații strategice includ contracte cu Lukoil România (pentru alimentarea cu țiței a rafinăriei din Ploiești), precum și cu diverși producători sau distribuitori care exportă combustibili prin Constanța.

Compania a dezvoltat parteneriate pentru diversificarea serviciilor: în 2024 a semnat un acord cu firma elvețiană Euronova Energies S.A. pentru **construcția unui terminal de bitum** în incinta Oil Terminal S.A. Conform acestui parteneriat, compania va deține și opera noul terminal, iar Euronova îl va utiliza exclusiv pe o perioadă de minim 10 ani, asigurând un rulaj garantat de bitum (80.000 tone/an) și aducând un flux de venituri nou pentru companie.

Pe lângă clienții comerciali, aceasta cooperează cu autoritățile portuare și de mediu, dat fiind statutul său de infrastructură critică, și menține legături cu comunitatea locală pentru proiecte de interes comun.

● **Tendențe de piață**

Evoluția recentă a pieței energetice a influențat semnificativ cererea pentru serviciile Oil Terminal S.A. Pe termen scurt și mediu, contextul geopolitic, în special conflictul din Ucraina, a condus la redirectionarea fluxurilor de țiței și carburanți prin România, consolidând rolul Portului Constanța ca rută alternativă de transport.

Inițiativele UE din pachetul **Green Deal** și țintele **Fit for 55** presupun scăderea consumului de combustibili fosili și dezvoltarea surselor alternative, ceea ce poate tempera cererea pentru servicii tradiționale de depozitare a produselor petroliere. Reglementările privind limitarea emisiilor de gaze cu efect de seră și promovarea mobilității electrice vor diminua gradual volumele de produse petroliere tranzacționate, impunând jucătorilor din industrie adaptarea modelului de afaceri.

Compania abordează proactiv aceste provocări, diversificându-și portofoliul, adăugând, de exemplu, terminalul de bitum – produs necesar infrastructurii rutiere chiar și într-un context de electrificare a transportului – și putând deservi pe viitor și biocombustibili sau alte produse cu conținut redus de carbon. Totodată, statutul de companie strategică îi conferă oportunități în contextul securității energetice regionale: facilitățile sale pot fi utilizate pentru stocarea de rezervă a țițeiului și carburanților (rezerve strategice) sau pentru tranzitul de resurse energetice către țări vecine, susținând astfel relevanța Oil Terminal S.A. chiar și într-un peisaj energetic în schimbare.

În concluzie, **tendința generală indică o dublă provocare**: pe de o parte valorificarea pe termen scurt a cererii ridicate de servicii petroliere în regiune, iar pe de altă parte pregătirea pentru viitor prin investiții în durabilitate și adaptarea la economia cu emisii reduse de carbon.

2.2. Guvernanța și structura de conducere (ESRS GOV-1, GOV-2)

● **Implicarea echipei de conducere în durabilitate**

Conducerea companiei este implicată direct în definirea și implementarea strategiei de durabilitate a companiei. Există echipe și departamente care acoperă aspecte specifice ESG, precum departamentul Securitatea Muncii și Situații de Urgență, care gestionează siguranța operațională, și care lucrează transversal cu alte echipe interne precum și cu Serviciul de Resurse Umane pentru inițiative de responsabilitate socială (ex. programe pentru angajați și comunitate).

În 2023, odată cu pregătirea conformării la noile standarde europene de raportare (ESRS în contextul CSRD), Oil Terminal S.A. a înființat un **grup de lucru intern pentru durabilitate** pentru a asigura colectarea datelor ESG și implementarea strategiei. Deși formal responsabilitatea ultimă revine Consiliului de Administrație, este de remarcat că implicarea managementului executiv a fost esențială în demararea proiectelor verzi și în **cultivarea unei culturi organizaționale** orientate spre durabilitate. Această implicare activă se reflectă și în participarea conducerii la evenimente de profil (conferințe ESG, instruirii) și în comunicarea transparentă a progreselor de durabilitate către părțile interesate.

● **Comitete consultative de guvernanță**

În cadrul Consiliului de Administrație al societății Oil Terminal S.A. sunt constituite următoarele comitete consultative: Comitetul de Nominalizare și Remunerare, Comitetul de Audit , Comitetul de Dezvoltare Strategii , Comitetul de Gestionare a Riscului .

Responsabilitățile de monitorizare a performanțelor de mediu, sociale și de guvernanță sunt atribuite Comitetului de risc și sunt asumate la nivel înalt: Consiliul solicită periodic rapoarte privind aspectele de mediu și siguranță, iar planurile strategice includ obiective ESG care sunt aprobate la nivelul conducerii. Având în vedere creșterea importanței criteriilor ESG, compania analizează și modalitatea de a integra formal supravegherea sustenabilității în structura de conducere – fie prin extinderea mandatului unuia dintre comitetele existente (ex. Audit sau Strategie) pentru a acoperi și aspectele ESG, fie prin înființarea unui Comitet dedicat de sustenabilitate/ESG.

● **Politici de conformitate și etică**

Oil Terminal S.A. aplică politici stricte de conformitate privind etica în afaceri, transparența și anti-mită. A implementat un Cod de conduită ce stabilește standarde clare pentru angajați și management, promovând integritatea, prevenirea conflictelor de interese și respectarea legislației. Fiind parte din sectorul energetic, aderă la strategia națională anti-mită, având mecanisme pentru raportarea anonimă a faptelor ilicite și controale împotriva mitei și fraudei.

Transparența decizională este asigurată prin publicarea hotărârilor Adunării Generale a Acționarilor, conform obligațiilor față de BVB și ASF. Raportările companiei evidențiază riscurile operaționale, de mediu și de conformare, alături de măsurile luate pentru gestionarea acestora. Mecanismele de control intern includ structuri dedicate managementului riscurilor, care monitorizează respectarea procedurilor. Compania este aliniată la Codul de Guvernanță Corporativă al BVB, aplicând cerințe privind independența unor membri ai Consiliului de Administrație, protejarea drepturilor acționarilor minoritari și publicarea informațiilor relevante.

ANALIZA DE DUBLĂ MATERIALITATE ȘI IMPACTUL PĂRȚILOR INTERESATE



Prin aceste practici, aceasta își menține un înalt grad de integritate și transparență, esențial pentru încrederea acționarilor, relațiile cu partenerii de afaceri și conformitatea cu reglementările. În paralel, compania menține un angajament față de comunitatea locală prin proiecte educaționale, inițiative sociale și măsuri de reducere a impactului operațiunilor sale asupra mediului și populației.

3. ANALIZA DE DUBLĂ MATERIALITATE ȘI IMPACTUL PĂRȚILOR INTERESATE

3.1. Metodologie

Metodologia de analiză a dublei materialități a fost realizată în conformitate cu cerințele stipulate de **Directiva Europeană privind Raportarea Corporativă în materie de Durabilitate (CSRD)** și cu instrucțiunile prevăzute în proiectele de **Standarde Europene de Raportare în domeniul Durabilității (ESRS)**.



Metodologia aplicată constă în patru etape care sunt detaliate mai jos:

Etapa 1: Înțelegerea contextului și a părților interesate afectate

Contextul geografic și economic

- OIL Terminal S.A. este localizată în Municipiul Constanța, cel mai important port maritim al României la Marea Neagră, având conexiuni majore cu rețeaua națională de căi ferate, rețeaua rutieră și cu Canalul Dunăre – Marea Neagră. Poziția strategică îi permite să acționeze ca un punct-cheie pentru importul, exportul și tranzitul de produse petroliere, chimice, lichide și petrochimice, deservind regiuni extinse din Europa, Asia Centrală și Orientul Mijlociu.
- Compania activează în industria de manipulări având codul CAEN 5224, jucând rolul de interfață între producători (rafinării, companii chimice, operatori energetici) și operatorii din transportul maritim, feroviar sau rutier. Compania deține infrastructura necesară pentru primirea, încărcarea, depozitarea și livrarea produselor lichide inflamabile și periculoase (precum țiței, motorină, benzină, păcură, produse petrochimice și chimice lichide).

Modelul de afaceri și lanțul valoric

Lanțul valoric al Oil Terminal S.A. se întinde din amonte (furnizori de materii prime, transport maritim/feroviar/rutier) până în aval (livrarea la clienți interni și externi), incluzând:

- **Aprovizionarea și intrarea în fluxul terminalului:** producători și importatori de țiței și produse chimice/petrochimice; transportatori maritimi, fluviali și feroviari; transportatori rutieri.
- **Recepția și depozitarea produselor:** dane specializate, conducte de transfer, stații de pompare; rezervoare de mare capacitate pentru depozitare (cu monitorizare și sisteme de protecție).
- **Alte servicii:** laboratoare de testare și control al calității; operațiuni de blending, condiționare și separare; asistență logistică la import/export;
- **Expedierea către clienți:** încărcare în nave maritime/fluviatile pentru export sau tranzit; transport feroviar și rutier în România și țările învecinate; servicii de transbordare pentru diverse categorii de clienți.
- **Suport post-livrare și gestionarea deșeurilor:** tratarea reziduurilor petroliere, apă contaminată; mentenanță periodică a rezervoarelor, care generează fluxuri de deșeuri periculoase.

Identificarea și cartografierea părților interesate

Conform ESRS 1, părțile interesate se împart în două categorii principale:

- **Părți interesate afectate** (cei care pot fi afectați pozitiv sau negativ de activitățile OIL Terminal S.A.), de ex. angajați, comunitatea locală, furnizori, clienți etc.
- **Utilizatori ai declarațiilor de durabilitate** (investitori, instituții financiare, autorități de reglementare, ONG-uri, etc.).

Prin analiza internă, OIL Terminal S.A. a identificat 10 categorii majore de părți interesate (acționari și investitori, clienți și parteneri de afaceri, furnizori, angajați și syndicate, instituții financiare și asiguratori, autorități guvernamentale, comunitatea locală și ONG-uri, mediul academic, mass-media, organizații internaționale/parteneri externi).

Fiecărei categorii i s-au atribuit scoruri privind nivelul de influență, de impact și importanță. Pentru implicarea directă în scorarea IRO-urilor (Issue Relevance Opinions), s-a considerat prioritar să fie incluse categoriile cu un scor de importanță > 3 (părți interesate cheie).

Etapă 2: Identificarea impacturilor, riscurilor și oportunităților (IRO) reale și potențiale

● Metodologie de identificare

Conform recomandărilor ESRS (ESRS 1 par. AR16), au fost analizate toate categoriile de teme de durabilitate (E – Mediu, S – Social, G – Guvernanță). Pentru a ne asigura de exhaustivitatea listei, s-au folosit: **lista de aspecte generale E-S-G din ESRS 1 AR16**; **surse interne**: procese de due diligence, managementul riscurilor, mecanisme de raportare internă; **surse externe**: indicatori și metodologii de la parteneri, studii de piață, raportări existente, consultări cu experți.

● Lista inițială (lungă) de IRO-uri

A rezultat o listă amplă de impacturi, riscuri și oportunități — reale (actuale) sau potențiale, pozitive sau negative — structurată pe trei dimensiuni:

- **Mediu (E)**: emisii GES, consum de energie, poluarea aerului și apei, riscul de scurgeri și contaminări, generarea de deșeuri periculoase, biodiversitate marină și costieră etc.
- **Social (S)**: relația cu comunitatea, condiții de muncă și dialog social, sănătate și securitate în muncă, diversitate și incluziune, formare profesională, etc.
- **Guvernanță (G)**: structura de conducere, politici anticorupție, managementul riscurilor și control intern, remunerare, digitalizare și securitate cibernetică etc.

S-au colectat impacturi negative și impacturi pozitive. De asemenea, au fost identificate riscuri și oportunități. Oil Terminal S.A. a avut în vedere atât modul în care acțiunile organizației influențează mediul, economia sau societatea, cât și modul în care acestea afectează performanța financiară.

● Validarea listei lungi cu părțile interesate

Lista extinsă de IRO-uri a fost apoi supusă consultării cu părțile interesate afectați interni (ex. angajați, manageri de proiect, management) și un eșantion de părți interesate afectați externi, prin **interviuri și ateliere (focus-grupuri)** pentru a discuta impacturile și riscurile emergente prin care stakeholderii au putut oferi scoruri sau comentarii. În urma acestei consultări, s-au adăugat anumite clarificări și s-a confirmat relevanța aspectelor identificate.

Etapă 3: Evaluarea și determinarea IRO-urilor semnificative (materiale)

După definitivarea listei de IRO-uri, s-a trecut la evaluarea lor prin cele două perspective:

- **Materialitatea de impact (impact materiality)** – respectiv măsura în care compania generează impacturi semnificative asupra mediului, societății și economiei.
- **Materialitatea financiară (financial materiality)** – respectiv măsura în care aceste impacturi pot afecta performanța financiară viitoare, fluxurile de numerar și valoarea companiei.

Evaluarea a fost realizată printr-un chestionar structurat, având următoarele criterii:

Tabel 3.1. Evaluarea impacturilor

Impact negativ/potențial-negativ		Impact pozitiv/potențial pozitiv	
Scală de evaluare	Descriere impact	Scală de evaluare	Descriere impact
Probabilitate (1–4)	Cât de probabil este să apară (pentru impacturi potențiale) – Impacturile actuale primesc automat scor 4 la probabilitate, deoarece ele se întâmplă deja	Probabilitate (1–4)	Cât de probabil este să apară (pentru impacturi potențiale) – Impacturile actuale primesc automat scor 4 la probabilitate, deoarece ele se întâmplă deja
Amploare (1–4)	Gravitatea și intensitatea afectării	Amploare/Scală (1–4)	Gravitatea și intensitatea afectării
Domeniu de aplicare (1–4)	Cât de răspândit este impactul (număr de persoane afectate, arie geografică etc.)	Domeniu de aplicare (1–4)	Cât de răspândit este impactul (număr de persoane afectate, arie geografică etc.)
Caracter iremediabil (1–4)	Măsura în care impactul negativ poate fi remediat		

Tabel 3.2. Evaluarea riscurilor și oportunităților (Financial Materiality)

Scală de evaluare	Descriere impact
Probabilitate (1–4)	Șansa ca riscul/oportunitatea să se concretizeze
Magnitudine/Efect financiar (1–4)	Mărimea potențială a pierderii (în cazul riscurilor) sau a câștigului (în cazul oportunităților), raportată la cifra de afaceri sau la costurile operaționale.

Localizare în lanțul valoric și orizont de timp: pentru fiecare IRO s-a indicat unde apare în lanțul valoric: amonte, aval, operațiunile proprii, sau de-a lungul întregului lanț. Orizontul de timp: scurt (0–2 ani), mediu (2–5 ani) sau lung (>5 ani). Aceste informații de context nu contribuie la scorul numeric, dar sunt importante pentru a înțelege întinderea și durata efectelor.

Agregarea rezultatelor și stabilirea pragului de materialitate: conform metodologiei, s-au aplicat pașii de agregare și normalizare: pentru fiecare sub-sub-temă (conform ESRS 1 AR16), s-a luat scorul maxim al IRO-urilor aferente, în cadrul unei sub-teme, se ia de asemenea scorul maxim al sub-sub-temelor. Această regulă se aplică și la nivelul temei mari (E, S, G).

Pragul de materialitate: Pe o scară 1–16, s-a stabilit un prag de 6 pentru a clasifica sub-temele drept “materiale” din punct de vedere al impactului sau al efectului financiar. Scor < 6: subiectul nu este suficient de semnificativ pentru a fi raportat detaliat (în acest moment). Scor ≥ 6 subiect material considerat “prioritar/strategic”. Aceste praguri pot fi adaptate în funcție de contextul strategic al companiei și de practicile obișnuite în industrie. ESRS nu prescrie un anumit prag numeric, însă obligă întreprinderea să-și justifice clar alegerile.

DETERMINAREA PRAGULUI DE MATERIALITATE

Tabel 3.3. Confirmarea scarării de evaluare (1–16)

Impact potențial	Impact actual
Formulă: Probabilitate (1–4) × max (Amploare, Domeniu Aplicare, Caracter iremediabil* (1–4))	Formulă: 4 (deoarece deja s-a produs) × max (Scală, Anvergură, Caracter iremediabil* (1–4))
Interval: 1 până la 16	Interval: 4 până la 16

*Iremediabilitatea se aplică doar la impacturi negative.

Implicarea părților interesate în scorare și validarea finală: În cadrul evaluării IROs (impacturilor, riscurilor și oportunităților) de către părțile interesate, interni și externi (cu un scor mai mare de

3 în evaluare), care au agreat asupra scorurilor prezentate anterior, în situația unei teme, sub-teme sau sub sub-teme cu mai multe impacturi, riscuri sau oportunități, prioritate în scorare va avea IRO cu valoarea ce mai mare. De asemenea, în situația determinării materialității financiare, pentru o temă, sub-temă sau sub-subtemă, se va lua riscul sau oportunitatea cu valoarea cea mai mare în evaluare. Suplimentar, consultarea temelor, sub-temelor sau sub-subtemelor identificate ca fiind potențial materiale (de către părțile interesate afectate) a fost validată și cu părțile interesate externi, utilizatori ai rapoartelor de durabilitate. Evaluarea acestora a implicat stric perspectiva materialității de impact.

Etapă 4: Raportarea, documentarea procesului și consultarea prevederilor privind cerințele gradual introduse (phased-in requirements)

- **Consultarea listei cerințelor graduale (phased-in requirements):** Pentru selecția finală a cerințelor de raportare (Disclosure Requirements – DR) incluse în raportul de durabilitate, OIL Terminal S.A. a avut în vedere următoarele aspecte: faptul că societatea are peste 750 de angajați, urmând să stabilească dacă anumite excepții temporare se aplică. (De exemplu, dacă ar fi sub 750, ar putea omite în primul an anumite informații privind domeniul de aplicare 3 sau propriile obligații de raportare socială – conform ESRS 1 Appendix C.). Excepțiile generale pentru toți (raportarea doar calitativă a efectelor financiare anticipate, amânări la raportarea pe sector etc.).
- **Documentarea procesului de evaluare (DMA):** În conformitate cu ESRS 2 IRO-1, SBM-3 și IRO-2, OIL Terminal S.A. trebuie să includă:
 - Descrierea modului în care a identificat și evaluat IRO-urile;
 - Prezentarea interacțiunii IRO-urilor cu strategia și modelul de afaceri;
 - Justificarea ne-raportării anumitor DR-uri, dacă acestea nu sunt materiale, inclusiv criteriile și pragurile folosite.

Analiza de dublă materialitate a permis cartografierea impacturilor, riscurilor și oportunităților asupra mediului, societății, economiei și performanței financiare. Procesul a priorizat sub-temele ESG, a creat o viziune comună între management și părțile interesate și a asigurat conformitatea cu cerințele europene (CSRD și ESRS), demonstrând un proces transparent de identificare a temelor materiale. Compania va continua să actualizeze periodic această analiză, pe măsură ce apar schimbări legislative, tehnologice și de piață, integrând concluziile în strategia corporativă pe termen mediu și lung.

3.2. Analiza dublei materialități

Aplicand metodologia mentionata anterior, am identificat principalele riscuri și oportunități ESG care afectează compania și părțile sale interesate, acestea fiind expuse in tabelele ce urmeaza.

Oil Terminal S.A., ca operator de infrastructură petrolieră în Portul Constanța, are o serie de impacturi semnificative asupra mediului și comunității.

Tabel 3.4. Impacturi, riscuri și oportunități rezultate ca fiind materiale - Mediu (E)

IMPACTURI	RISCURI	OPORTUNITĂȚI
Emisii de gaze cu efect de seră (GES) și amprentă de carbon: rezultă din consumul de combustibili (vehicule și echipamente), energie electrică și procese de manipulare a produselor petroliere.	Conformarea inadecvată cu reglementările de mediu: apariția unor standarde mai stricte la nivel european și național poate duce la costuri suplimentare de conformare și restricții operaționale.	Inițiative de compensare a emisiilor: prin plantări de vegetație, susținerea reabilitării unor ecosisteme costiere sau prin achiziționarea de certificate verzi, compania își poate îmbunătăți profilul de mediu.
Consum ridicat de resurse energetice: include electricitatea, gazele naturale și combustibilii lichizi pentru instalații de pompare, iluminat și încălzire, cu potențial de creștere a costurilor și a amprentei asupra mediului.	Volatilitatea prețurilor la energie și combustibili: poate crește cheltuielile de producție și influența marjele de profit, forțând compania să identifice soluții energetice alternative.	Surse regenerabile și cogenerare: folosirea soluțiilor verzi (panouri fotovoltaice, turbine eoliene, pompe de căldură) pentru a reduce dependența de combustibili fosili și costurile pe termen lung.
Utilizarea apei în operațiuni: necesități pentru spălarea echipamentelor și producția aburului tehnologic, stingerea incendiilor, cu posibile efecte asupra resurselor acvatice dacă nu se aplică măsuri de economisire și tratare.	Procese preepurare a apelor tehnologice, prevenirea deversărilor necontrolate în rețeaua de canalizare sau cursuri de apă și monitorizare permanentă a calității acestor ape conform cu obligațiile stabilite prin actele de reglementare deținute.	Creșterea eficienței energetice: modernizarea instalațiilor, instalarea de sisteme de recuperare a vaporilor și adoptarea de echipamente cu consum redus de energie pot diminua costurile și emisiile.
Poluarea aerului: evaporări de compuși organici volatili (COV) și emisii de pulberi din sursele fixe reprezentate de coșurile de fum aferente centralelor de producție a aburului, afectând calitatea aerului local.	Risc reputațional: un incident major de poluare (sol, apă, aer) poate deteriora relația cu comunitatea și investitorii, afectând accesul la finanțare și imaginea pe piață.	Digitalizare a sistemelor de operare automată a instalațiilor, permițând reacții rapide și optimizări de proces.
Generarea de deșeuri periculoase din activitatea proprie: reziduuri petroliere, uleiuri uzate și reziduuri chimice - deșeuri cu conținut de substanțe periculoase care necesită stocare temporară pe amplasamente și eliminare corespunzătoare pentru evitarea contaminării mediului.	Limitarea capacităților de depozitare pentru deșeurile industriale: în cazul în care opțiunile de tratare și depozitare a deșeurilor de operatori economici autorizați se reduc, compania se poate confrunta cu costuri suplimentare.	Extinderea portofoliului de servicii: posibilitatea de operare a combustibililor cu emisii scăzute (biocombustibili, produse sintetice), diversificând sursele de venit și contribuind la decarbonizare.

IMPACTURI	RISCURI	OPORTUNITĂȚI
Scurgeri accidentale și contaminare a solului și apei: riscul de scurgeri de produse petroliere poate duce la impact negativ major asupra ecosistemelor și costuri ridicate de remediere.	Suspendarea autorizațiilor de mediu: incidentele repetate de poluare pot determina autoritățile să revoce sau să suspende autorizațiile, afectând imediat continuitatea operațiunilor.	Investiția în tehnologii moderne pentru detectarea rapidă a scurgerilor și măsuri proactive de protecție a solului și apei poate reduce riscurile de poluare, minimiza costurile de remediere și îmbunătăți conformitatea cu reglementările de mediu.
Depozitare industrială pe termen lung: capacitățile mari de stocare pot crea, în timp, efecte cumulative asupra solului și pânzei freatice dacă nu se asigură infrastructura de mediu - programe de mentenanță și investiții adecvate.	Expunere la fenomene meteo extreme: creșterea nivelului mării, furtunile și inundațiile pot afecta infrastructura, generând pierderi financiare și întreruperi ale activității.	Adaptarea infrastructurii la fenomene meteo extreme prin soluții de construcție durabilă și planuri de management al riscurilor poate asigura continuitatea operațională, reducerea costurilor pe termen lung și consolidarea reputației companiei.
Biodiversitatea marină și costieră: poluările accidentale pot afecta ecosistemele subacvatice și speciile din zona Mării Negre.	Schimbări legislative rapide în domeniul climei și energiei: pot crește incertitudinea strategică și pot necesita adaptări tehnologice costisitoare pe termen scurt.	Monitorizarea proactivă a schimbărilor legislative și integrarea unor soluții flexibile de tranziție energetică
Proiectarea rezervoarelor, conductelor și instalațiilor în mod durabil pentru ușurință la întreținere/reparații, fiabil și durabil în concordanță cu schimbările climatice, cu consum de resurse redus.	Presiuni pentru implementarea de tehnologii mai verzi: cerințele tot mai stricte din partea autorităților și a investitorilor pot crește cheltuielile de capital pentru modernizare și inovație.	Proiectarea rezervoarelor, conductelor și instalațiilor în mod sustenabil pentru ușurință la întreținere/reparații, fiabil și durabil în concordanță cu schimbările climatice, cu consum de resurse redus.
Poluarea solului și a apei, precum și amplasarea noilor infrastructuri, pot influența habitatele și speciile de păsări sau mamifere, mai ales dacă există arii protejate în vecinătate.	Măsuri de consolidare a infrastructurii formate din echipamente și instalații aparținând societății pentru rezistență la fenomene meteo extreme.	Implicare în proiecte de regenerare urbană: reconvertirea terenurilor industriale vechi poate aduce beneficii economice, sociale și de imagine, îmbunătățind relația cu autoritățile și comunitatea.

Tabel 3.5. Impacturi, riscuri si oportunitati rezultate ca fiind materiale- Social (S)



Impacturi	Riscuri	Oportunități
Crearea și menținerea locurilor de muncă: activitatea de bază și proiectele de investiții generează locuri de muncă directe și indirecte (transport, logistică, reparații).	Conflicte de muncă: gradul ridicat de sindicalizare și posibile tensiuni salariale pot duce la greve și întreruperi ale operațiunilor, dacă nu există un dialog social eficient.	Creșterea atractivității ca angajator: pachete salariale competitive, beneficii extinse și un mediu de lucru sigur susțin loialitatea și motivația personalului.
Dezvoltare profesională și formare continuă: cursurile interne și externe, perfecționarea constantă și investițiile în competențe tehnice cresc productivitatea și securitatea operațională.	Recrutare și retenție de personal calificat: concurența cu alte sectoare și migrația forței de muncă pot crea deficit de specialiști, crescând costurile de recrutare și formare.	Programe de reconversie profesională: parteneriate cu instituții educaționale și autorități pentru formarea noilor specialiști, contribuind la stabilitatea forței de muncă.
Relații cu comunitatea locală: operațiunile portuare și traficul de camioane pot crea disconfort, dar și oportunități de colaborare prin proiecte de regenerare urbană și parteneriate cu autoritățile.	Percepție negativă a comunității: poluarea, zgomotul și lipsa implicării în problemele locale pot deteriora relația cu locuitorii, autoritățile și ONG-urile de mediu.	Extinderea acțiunilor de responsabilitate socială: voluntariat, sponsorizări, programe culturale și de mediu pot îmbunătăți imaginea companiei și coeziunea internă.
Generarea de trafic intens și poluare fonică: fluxul de mărfuri și vehicule grele afectează infrastructura și confortul urban, necesitând dialog și măsuri de atenuare.	Riscuri de sănătate și securitate în muncă: manevrarea substanțelor chimice și a produselor petroliere implică expuneri la vapori periculoși și riscuri de incendiu, necesitând protocoale stricte SSM.	Implementarea tehnologiilor de securitate, cum ar fi monitorizarea digitală a zonelor cu risc și echipamentele de protecție avansate, sporesc siguranța angajaților. Reducerea riscurilor reputaționale și juridice. Asigurarea unor condiții de muncă decente și respectarea drepturilor omului la subcontractori (transport, curățenie, pază etc.), pentru a evita riscuri reputaționale și juridice.
Acces la infrastructură și reconversie industrială: proiectele de transformare a depozitelor istorice pot îmbunătăți calitatea vieții locale și pot crea noi facilități pentru comunitate.	Posibile tensiuni legate de relocări sau exproprieri: în cazul unor proiecte de extindere a infrastructurii, pot apărea conflicte cu rezidenții locali sau proprietarii de terenuri.	Îmbunătățirea infrastructurii locale: participarea la modernizarea drumurilor, rețelelor de utilități și zonelor verzi consolidează relația cu comunitatea și autoritățile, facilitând și propria activitate.
Diversitate și incluziune în forța de muncă: adoptarea unor politici care să promoveze echitatea de gen, generarea de oportunități pentru tineri și pentru grupurile subreprezentate, îmbunătățind coeziunea internă.	Risc de subdezvoltare a competențelor: lipsa investițiilor în training și educație continuă poate duce la stagnarea abilităților și la scăderea competitivității pe piață.	Programele de incluziune socială, precum stagii de practică, ucenicie și burse pentru tineri, contribuie la sprijinirea grupurilor vulnerabile și îmbunătățirea imaginii companiei. Parteneriate educaționale și de cercetare: colaborarea cu universități și centre de inovare poate genera soluții tehnologice avansate și pregăti noi generații de profesioniști.

Tabel 3.6. Impacturi, riscuri si oportunitati rezultate ca fiind materiale - Guvernanță (G)

Impacturi	Riscuri	Oportunități
Structura de conducere și transparență: administrarea în sistem unitar, cu Consiliu de Administrație neexecutiv și directori cu mandat, și cerințele de raportare bursieră asigură un grad ridicat de responsabilitate.	Influență politică și instabilitate managerială: având statul ca acționar majoritar, schimbările guvernamentale pot modifica brusc conducerea și politicile strategice.	Adoptarea celor mai bune practici de guvernanță corporativă: respectarea Codului BVB și a standardelor internaționale poate atrage noi investitori și finanțări avantajoase.
Politici anticorupție și cod de etică: aplicarea procedurilor de integritate (raportare nereguli, conflict de interese) influențează cultura organizațională și relațiile cu partenerii de afaceri.	Neconformitatea cu standardele de guvernanță corporativă: poate atrage sancțiuni din partea autorităților și reduce încrederea investitorilor și a părților interesate. Corupție și conflicte de interese: pot apărea în relațiile comerciale și contractele cu furnizorii, afectând integritatea și imaginea companiei.	Extinderea politicilor anticorupție și a mecanismelor de conformitate: certificări, audituri independente și traininguri dedicate care îmbunătățesc reputația și relațiile cu partenerii. Cod de conduită pentru furnizori: stabilirea cerințelor privind mediul, drepturile omului și aspectele etice, reducând riscurile reputaționale și de neconformitate în lanțul de aprovizionare.
Politici de remunerare și pachete de beneficii: corelarea indicatorilor de performanță (inclusiv ESG) cu remunerația managementului contribuie la o mai bună aliniere a intereselor strategice.	Reprezentare limitată a intereselor acționarilor minoritari: riscul ca deciziile să favorizeze preponderent acționarul majoritar, subminând încrederea pieței.	Diversificarea structurii acționariatului și a modului de implicare a investitorilor minoritari: poate aduce noi perspective, capital și expertiză, reducând dependența de factori politici. Raportare integrată și dialog cu părțile interesate: comunicarea clară și frecventă asupra indicatorilor ESG și financiară poate crește încrederea în companie și facilita accesul la capital.
Managementul riscurilor și control intern: sisteme de evaluare, prevenire și audit (comitete de audit, de nominalizare și remunerare, de dezvoltare și strategie, de gestionare riscuri) care cresc stabilitatea decizională și protejează resursele companiei.	Schimbări dese în legislația pieței de capital: pot crea incertitudine privind obligațiile de raportare și pot necesita adaptări rapide ale structurii de guvernanță.	Crearea structurilor de management consolidat: comitetele de audit, de nominalizare și remunerare, de dezvoltare și strategie, de gestionare riscuri susțin transparența și responsabilitatea decizională.
Digitalizare și securitate cibernetică: introducerea sistemelor digitale pentru fluxurile operative și a infrastructurii de monitorizare necesită politici de protecție a datelor și conformitate cu GDPR.	Vulnerabilități în securitatea cibernetică: atacurile informatice pot întrerupe operațiunile, pot compromite date sensibile și pot afecta imaginea publică a companiei.	Implementarea unui sistem eficient de securitate cibernetică: consolidează protecția datelor și reduce riscurile asociate atacurilor informatice, contribuind la menținerea stabilității operaționale.

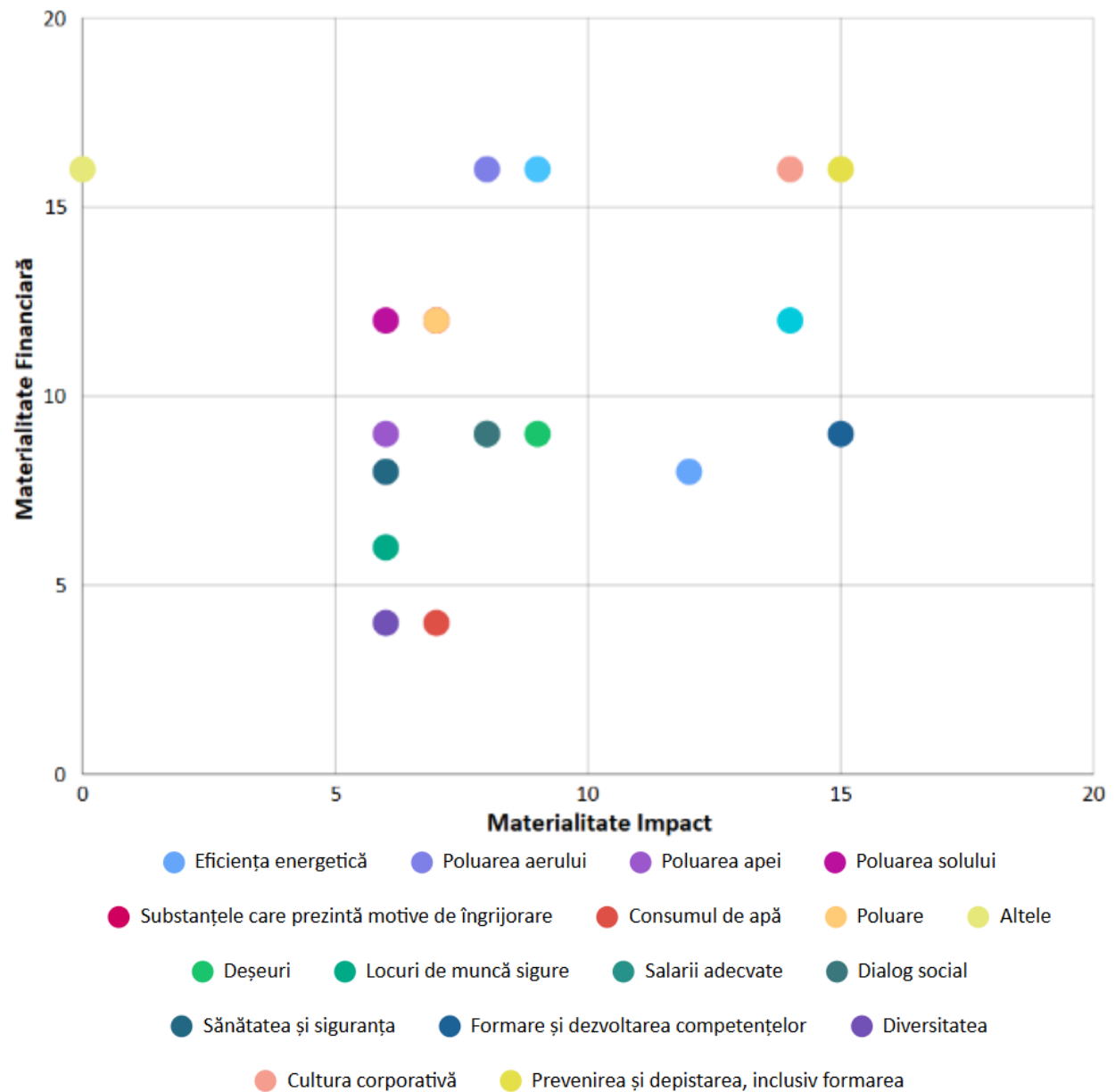
REZULTATELE EVALUĂRII DUBLEI MATERIALITĂȚI LA OIL TERMINAL S.A.

Combinând cele două dimensiuni, compania a obținut o listă finală de subiecte ESG materiale ce trebuie raportate. ESRS 2 IRO-1 cere explicit ca firma să descrie procesul de identificare și evaluare a IRO și să raporteze rezultatele, adică lista de subiecte considerate materiale, inclusiv motivele pentru care altele au fost omise. Compania a definit un prag de materialitate pe baza scorurilor obținute – în cazul de față, pragul a fost stabilit astfel încât temele cu scor final peste 11 (pe o scară combinată) să fie considerate materiale. În urma chestionarelor și calculului scorurilor, au rezultat drept materiale următoarele teme (încadrate pe piloni ESG):

Tabel 3.7. Principalele teme materiale

Domeniu	Temă	Subtemă	Impact
 Mediu (E)	Schimbările climatice (E1)	Atenuarea schimbărilor climatice	Material si financiar
		Adaptarea la schimbările climatice	Material si financiar
		Eficiența energetică	Material si financiar
	Poluarea (E2)	Poluarea aerului	Material si financiar
		Poluarea apei	Financiar
		Poluarea solului	Financiar
		Substanțele care prezintă motive de îngrijorare	Material si financiar
	Resursele de apă și cele marine (E3)	Resursele de apă	Material
	Biodiversitatea și ecosistemele (E4)	Factorii determinanți ai impactului direct asupra declinului biodiversității	Material si financiar
Economia circulară (E5)	Deșeuri	Material si financiar	
 Social (S)	Forța de muncă proprie (S1)	Condițiile de muncă	Material si financiar
		Egalitatea de tratament și de șanse pentru toți	Material si financiar
 Guvernanță (G)	Conduita profesională (G1)	Cultura corporativă	Material si financiar
		Corupția și mita	Material si financiar

Grafic 3.1 Matricea de dublă materialitate Oil Terminal S.A. pentru anul 2024



Analiza de dublă materialitate a oferit Oil Terminal S.A. o perspectivă clară asupra aspectelor ESG esențiale. Pentru îmbunătățire, compania va actualiza periodic analiza, extinzând evaluarea asupra lanțului valoric și scenariilor climatice pe termen mediu-lung. Rezultatele vor fi integrate în guvernanta internă, incluse pe agenda consiliului și managementului, corelate cu indicatori ESG și comunicate transparent părților interesate.

3.3. Principalele părți interesate și procesul de implicare

IDENTIFICAREA ȘI CLASIFICAREA PĂRȚILOR INTERESATE

Oil Terminal S.A. și-a identificat părțile interesate (stakeholderii) ținând cont de definițiile ESRS și expertiza angajată contractual prin consultanți de specialitate. Conform ESRS 1 (Ap. A, par.22), părțile interesate includ două grupuri principale:

- **Părțile interesate afectate** – persoane sau grupuri ale căror interese sunt sau pot fi afectate de activitățile și relațiile de afaceri ale companiei (impact “inside-out”), și
- **Utilizatorii declarațiilor de durabilitate** – în principal investitori, creditori și alte entități care folosesc raportarea pentru a evalua compania (perspectiva “outside-in”).

Multe categorii de părți interesate pot aparține ambelor grupuri. Pentru companie au fost identificate 10 categorii majore de părți interesate, enumerate în tabelul de mai jos. Această segmentare a rezultat din ateliere interne și analiza documentelor (politici, hărți de părți interesate existente) și acoperă atât părțile interesate interne, cât și pe cele externe, locale și internaționale.

Tabel 3.8. Categoriile majore de părți interesate

Categoria de părți interesate	Exemple specifice Oil Terminal S.A.	Influență asupra companiei	Interese/așteptări ESG
Acționari și investitori	- Ministerul Energiei (acționar majoritar, ~87.7579% acțiuni); - Acționari minoritari (fonduri de investiții, investitori de retail pe piața de capital); - Potențiali investitori interesați de evoluția companiei.	<i>Foarte mare:</i> dețin putere de decizie strategică (AGA, Consiliu); pot influența direct direcția de dezvoltare și guvernanta. Totodată, sunt afectați financiar de performanța ESG (valoarea acțiunilor, dividende).	- Performanță financiară durabilă și randament pe termen lung; - Gestionarea riscurilor ESG (pentru a proteja investiția); - Transparență și conformitate în raportări (alinieri la CSRD, ESRS); - Strategie de tranziție climatică (reducerea riscurilor viitoare).



Categoria de părți interesate	Exemple specifice Oil Terminal S.A.	Influență asupra companiei	Interese/așteptări ESG
Angajați și sindicate	- Cei ~1000 de angajați proprii (personal operativ în instalații, personal TESA tehnic, comercial, administrativ); - Sindicatele reprezentative (negociază CCM, condiții de muncă și salarizare).	<i>Mare:</i> forța de muncă este esențială pentru operarea în siguranță și eficiență; moralul și implicarea lor influențează productivitatea. Pot afecta compania prin greve, fluctuație de personal sau nivel de performanță.	- Condiții de muncă sigure și sănătoase (zero accidente); - Salarii decente și beneficii, securitate locului de muncă; - Oportunități de dezvoltare profesională și formare; - Dialog social și respect în relația management-angajați; - Practici echitabile (nediscriminare, diversitate).
Clienți și parteneri de afaceri	- Companii petroliere și rafinării (ex. Rompetrol, Petrom etc. care folosesc terminalul pentru export/import țiței și produse petroliere); - Traderi de produse chimice/petrochimice (care tranzitează produse prin depozitele companiei); - Companii de transport și logistică (naval – operatori portuari, companii de shipping; feroviar – CFR Marfă; rutier – transportatori locali).	<i>Foarte mare:</i> clienții generează veniturile companiei, astfel încât satisfacția lor și continuarea relațiilor comerciale sunt vitale. Pot alege soluții alternative dacă nu performează compania. Partenerii de transport asigură lanțul logistic – cooperarea eficientă cu ei influențează capacitatea de operare.	- Calitatea serviciilor (operare promptă, sigură a mărfurilor); - Siguranța operațională (evitarea incidentelor care i-ar afecta – ex. avarii, întârzieri); - Conformarea la standarde de mediu și siguranță (pentru a-și proteja propriile angajamente ESG); - Tarife competitive și stabilitate contractuală; - Transparență și comunicare în caz de incidente.
Furnizori și contractori	- Furnizori de echipamente tehnologice (pompe, conducte, echipamente IT etc.); - Contractori de mentenanță și construcții (firme care realizează reparații, modernizări la instalații și infrastructura); - Prestatori servicii suport (pază, securitate, curățenie industrială, gestionare deșeuri periculoase, etc.).	<i>Mediu:</i> au influență indirectă – livrarea la timp și calitatea serviciilor lor afectează continuitatea operațiunilor OT. Un furnizor critic (ex. energie electrică) are influență majoră. În sens invers, OT îi poate influența prin cerințe (inclusiunea criteriilor ESG în achiziții, clauze contractuale).	- Plată corectă și la timp a facturilor (practici de plată echitabile); - Relație comercială pe termen lung, stabilitate contractuală; - Cerințe de conformitate clare (SSM, mediu) pe șantier; - Pentru furnizorii strategici: colaborare la standarde ESG (reducerea impactului ambiental comun, ex. gestionarea deșeurilor).



Categoria de părți interesate	Exemple specifice Oil Terminal S.A.	Influență asupra companiei	Interese/așteptări ESG
Instituții financiare și asigurători	- Bănci comerciale și instituții de credit (ex. pentru finanțarea capitalului de lucru sau investițiilor de modernizare); - Companii de asigurare (emit polițe de răspundere civilă, asigurări etc) - Fonduri de investiții interesate de proiecte energetice/portuare (potențiali finanțatori în viitor).	<i>Mare:</i> capacitatea OT de a atrage finanțare și de a se asigura la costuri rezonabile depinde de profilul său de risc, inclusiv ESG. Băncile pot impune condiții ESG (conform principiilor de creditare responsabilă), iar asigurătorii ajustează primele în funcție de istoricul de incidente și măsurile de control al riscurilor.	- Profil de risc scăzut: așteaptă de la OT să aibă sisteme solide de management HSE și guvernanță pentru a minimiza riscurile de default sau daune asigurate - Transparență în raportarea performanței ESG (cer date despre emisii, incidente, litigii) - Aliniere la principii și reglementări internaționale (ex. UE Taxonomy, standarde bancare de durabilitate) pentru a putea finanța sau asigura proiectele companiei - Planuri de gestionare a riscurilor climatice (relevant mai ales pe termen mediu-lung pentru creditori).
Autorități guvernamentale și de reglementare	- Guvernul și ministerele de resort (Ministerul Energiei – acționar, Ministerul Mediului, Ministerul Transporturilor etc.); - Autorități locale și județene (Primăria Constanța, Consiliul Județean, Prefectura); - Autoritățile de reglementare: Agenția Națională pentru Resurse Minerale – Petrol și Gaze (ANRMPSG) și Autoritatea de Supraveghere Financiară (ASF) și Bursa de Valori București (BVB) - Agenții de mediu (ANPM, Garda de Mediu, Apele Române); - Autorități vamale și fiscale.	<i>Foarte mare:</i> aceste entități pot influența direct activitatea prin emiterea autorizațiilor, licențelor, reglementărilor și prin controale periodice. O relație constructivă cu autoritățile asigură conformarea legală și evitarea penalizărilor. De asemenea, politica guvernamentală (investiții publice în infrastructură) afectează strategic compania.	- Conformare legală deplină: așteaptă respectarea tuturor reglementărilor de mediu, muncă, siguranță, financiar-contabile; - Contribuție la obiectivele publice (ex. ținte de decarbonizare naționale, securitatea energetică, dezvoltare regională); - Transparență și raportare corectă (transmiterea rapoartelor cerute, date exacte despre emisii, deșeuri, incidente etc.); - Colaborare proactivă: participarea la consultări publice, feedback la politici, împărtășirea bunelor practici din industrie.



Categoria de părți interesate	Exemple specifice Oil Terminal S.A.	Influență asupra companiei	Interese/așteptări ESG
Comunitatea locală și ONG-uri	- Locuitori și asociații de proprietari din vecinătatea terminalelor (zone rezidențiale din Constanța, cartiere limitrofe Portului Sud); - Organizații neguvernamentale de mediu (locale și naționale preocupate de calitatea aerului, apei, biodiversitate (exemplu: Greenpeace, organizații locale); - Grupuri civice și comunitare (inițiative de dezvoltare urbană, grupuri de interese locale).	<i>Mediu spre mare:</i> comunitatea locală este direct afectată de operarea OT (mediu, siguranță), deci are un interes ridicat. Deși nu au putere formală de decizie, pot exercita influență prin opinia publică, presiune mediatică sau sesizarea autorităților. ONG-urile de mediu pot escalada probleme (ex. poluare) la nivel național/internațional, generând risc reputațional.	- Protecția mediului și sănătății: așteaptă ca OT să prevină poluarea, să monitorizeze impactul și să comunice transparent datele de mediu; - Securitatea comunității: măsuri pentru prevenirea accidentelor majore (planuri de urgență, informarea populației din vecinătate); - Implicare socială: contribuții la dezvoltarea comunității (sponsorizări, parteneriate educaționale, creare de locuri de muncă locale); - Consultare și dialog în deciziile ce le afectează (proiecte de investiții cu impact local, extinderi etc.).
Mass-media	- Presa locală și națională (ziariști, publicații economice și de mediu, agenții de știri); - Canale TV / Radio (inclusiv televiziuni locale la Constanța); - Platforme online și rețele sociale (bloggeri, Facebook, LinkedIn – unde apar informații despre companie).	<i>Mare (indirect):</i> mass-media modelează percepția publică despre Oil Terminal S.A.. Un incident negativ poate căpăta amploare prin presă, afectând imaginea și forțând compania să reacționeze. Totodată, mediatizarea realizărilor pozitive (proiecte ESG, rezultate financiare bune) poate îmbunătăți reputația și sprijinul public.	- Acces la informație: așteaptă comunicare promptă și transparentă din partea companiei, mai ales în situații de criză (incidente, întreruperi); - Subiecte de interes public: mediatizează evoluția companiei legat de mediu (emisii, scurgeri), social (dispute de muncă, acțiuni comunitare) și guvernanta (numiri, decizii ale acționarilor); - Credibilitate: compania să ofere date verificabile și poziții oficiale, evitând ascunderea problemelor (orice neconcordanță poate fi sancționată mediatic).

Categoria de părți interesate	Exemple specifice Oil Terminal S.A.	Influență asupra companiei	Interese/așteptări ESG
Instituții academice și de cercetare	- Universități tehnice și maritime (ex. Univ. Ovidius, Univ. Maritimă Constanța – posibili parteneri în programe educaționale și cercetare); - Institute de cercetare în energie și mediu (colaborări pentru monitorizare mediu, inovare tehnologii de reducere a impactului).	<i>Mic spre mediu:</i> influența directă asupra companiei este redusă, însă pot oferi know-how valoros. Colaborarea cu mediul academic poate ajuta OT să identifice soluții inovatoare (ex. pentru reducerea emisiilor sau eficientizare). Similar, formarea de specialiști prin programe comune aduce beneficii pe termen lung (forță de muncă calificată).	- Colaborare: așteaptă deschidere din partea companiei pentru proiecte comune (stagii pentru studenți, acces la instalații pentru cercetare, finanțare studii de impact); - Transfer de cunoștințe: interes pentru datele operaționale ale Oil Terminal S.A. care pot fi folosite în studii (ex. date despre emisii, consumuri) – cu respectarea confidențialității; - Sprijin: în implementarea inovațiilor rezultate din cercetare (pilotarea noilor tehnologii la scară industrială).
Organizații internaționale și parteneri externi	- Parteneri comerciali din regiunea Mării Negre (alte terminale petroliere, porturi partenere, federații portuare regionale); - Organizații internaționale de profil (ex. Organizația Maritimă Internațională – IMO, federații europene pentru terminale, standarde de siguranță și mediu).	<i>Mic spre mediu:</i> acești actori nu influențează direct deciziile companiei, dar creează cadrul în care aceasta operează. Ex: reglementările IMO privind prevenirea poluării sau inițiativele UE afectează standardele pe care Oil Terminal S.A. trebuie să le respecte. Partenerii regionali pot oferi oportunități de colaborare sau, invers, pot deveni competitori.	- Aliniere la standarde internaționale: așteaptă ca OT să respecte convenții maritime internaționale, standarde industriale de mediu și siguranță (pentru a facilita cooperarea și schimbul de bunuri); - Reputație regională: un partener de încredere, cu performanțe ESG solide, este preferat în rețelele internaționale de business; - Implicare în inițiative comune: participarea OT în proiecte regionale (ex. exerciții de răspuns la poluare în Marea Neagră, conferințe sectoriale) demonstrează angajament față de durabilitate la scară largă.

După cum se observă, nivelul de influență și impact diferă de la o categorie la alta. Oil Terminal S.A. a realizat și o prioritizare a părților interesate în funcție de *importanța lor pentru succesul companiei și nivelul în care sunt afectate de activitățile companiei*. Din analiza internă a reieșit, de exemplu, că acționarii majoritari, clienții-cheie, autoritățile de reglementare și angajații sunt părți interesate cu influență critică (scor importanță >3 pe o scală 1-5), în timp ce categorii precum mediul academic sau partenerii internaționali, deși relevanți, au o influență mai redusă asupra deciziilor curente (scor ≤3). Pentru a reflecta aceste diferențe, Oil Terminal S.A. a aplicat o ponderare în consultarea părților interesate: vocea grupurilor critice a primit o pondere de ~70%, iar a celor cu influență mai mică ~30% în determinarea materialității. Această abordare a asigurat că opinia celor mai afectați și influenți (de ex. autorități, investitori, angajați) este

predominantă în stabilirea priorităților ESG, dar fără a neglija perspectivele grupurilor mai puțin vizibile (comunități, furnizori mici etc.).

Compania a derulat un proces structurat de consultare, în mai multe etape:

- **Colectarea perspectivelor interne** – În prima fază, echipa ESG a adunat informații de la managementul și personalul companiei (inclusiv HSE, operațiuni, financiar). Au fost organizate workshop-uri și interviuri interne pentru a identifica preocupările majore ESG din perspectiva angajaților și a managementului. Totodată, s-a realizat maparea părților interesate externe și s-au pregătit materialele pentru consultarea lor (ex. chestionare, prezentări privind strategia și riscurile companiei).
- **Consultarea părților interesate afectate (externi)** – S-a desfășurat un chestionar online adresat părților interesate externe relevante (clienți, furnizori, autorități, comunitate, ONG-uri). Au fost invitați să participe un număr mare de organizații și persoane; s-au primit 167 de răspunsuri valide, ceea ce indică un nivel ridicat de implicare. Consultarea a inclus și interviuri calitative cu reprezentanți ai investitorilor, ai Ministerului Energiei și ai administrației locale, pentru a aprofunda așteptările lor.
- **Implicarea părților interesate - utilizatori (investitori, creditori)** – În paralel cu consultarea pe materialitatea de impact, s-au purtat discuții și cu *utilizatorii* raportărilor de durabilitate (investitori instituționali, analiști) axate mai ales pe perspectiva financiară.

Această etapă a ajutat la validarea dimensiunii de materialitate financiară pentru fiecare temă.

Răspunsurile din chestionare au fost centralizate, calculându-se scoruri medii pe fiecare subiect ESG. Oil Terminal S.A. a acordat o atenție deosebită diferențelor între grupuri: de pildă, dacă angajații au punctat un subiect mult mai sus decât investitorii, s-a analizat motivul (este un subiect critic intern, dar poate mai puțin cunoscut extern). Conform cerințelor ESRS 2 IRO-1, compania a documentat metodologia (inclusiv această ponderare 70/30 și criteriile de scor) și a asigurat transparența procesului decizional – toate ipotezele și pragurile fiind aprobate de management. Rezultatul a fost matricea finală de materialitate (dublă) și lista temelor materiale menționate în secțiunea 3.1.

În concluzie, Oil Terminal S.A. a realizat un proces eficient de implicare a părților interesate pentru analiza ESG, conform cerințelor CSRD/ESRS, integrând opiniile lor în determinarea dublei materialități. Strategic, compania va continua această abordare prin: (1) **dialog susținut și periodic cu părțile interesate cheie**, (2) **extinderea gradului de transparență**.

Prin menținerea unei relații active și de încredere cu toate părțile interesate, Oil Terminal S.A. își va putea îmbunătăți performanța ESG continuu, va reduce riscurile de conflict sau neconformare și va construi un suport larg pentru strategia sa de durabilitate.

IMPACTUL ASUPRA MEDIULUI ȘI STRATEGIA CLIMATICĂ



4. IMPACTUL ASUPRA MEDIULUI ȘI STRATEGIA CLIMATICĂ

Acest capitol reflecta influența pe care activitatea Oil Terminal S.A. o exercită asupra ecosistemelor și resurselor naturale, precum și măsurile adoptate pentru a le diminua și a combate schimbările climatice.

Schimbările climatice reprezintă o provocare iminentă și în continuă creștere, reflectată în tendința alarmantă a creșterii temperaturilor globale și în intensificarea fenomenelor meteorologice extreme. Consensul științific indică faptul că activitățile umane, în special arderea combustibililor fosili, sunt factori majori ai acestei schimbări. Numai în ultima decadă, temperaturile medii anuale au atins niveluri record, iar frecvența și intensitatea fenomenelor meteorologice extreme, cum ar fi uraganele mai puternice cauzate de încălzirea oceanelor, au crescut semnificativ.

Această realitate subliniază necesitatea esențială a unor calcule riguroase ale amprentei de carbon. Prin cuantificarea emisiilor de gaze cu efect de seră, organizațiile pot identifica domeniile-cheie pentru reducere, alinia strategiile cu acțiunile climatice și, într-un final, pot contribui la efortul global de atenuare a impactului schimbărilor climatice.

Oil Terminal S.A., ca operator strategic în 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, are un impact semnificativ asupra mediului, **în principal prin emisiile de gaze cu efect de seră (GES), gestionarea deșeurilor, utilizarea resurselor naturale și riscurile de poluare**. În acest context, compania evoluează categoric în implementarea unei strategii climatice pentru a reduce impactul asupra mediului și a se alinia obiectivelor de durabilitate.

Alinierea la reglementări se realizează prin raportarea emisiilor absolute conform ESRS, asigurând o măsură standardizată și verificabilă, în concordanță cu GHG Protocol, ISO 14064 și SBTi.

Îmbunătățirea comparabilității și responsabilității este esențială pentru investitori, autoritățile de reglementare și părțile interesate, care au nevoie de un set de date consecvent și comparabil pentru a evalua progresul către obiectivele climatice. Prin dezvăluirea emisiilor brute, oferim o reprezentare fidelă a profilului nostru de emisii, neafectată de mecanisme externe de compensare, consolidând astfel transparența și responsabilitatea în raportarea impactului nostru asupra mediului. Prin menținerea unei abordări axate pe emisiile brute, demonstrăm angajamentul nostru față de raportarea științifică și transparentă, consolidându-ne rolul ca organizație responsabilă și orientată spre viitor în peisajul durabilității.

4.1. Amprenta de carbon și obiectivele de reducere a emisiilor

Obiectivul acestui capitol este de a oferi o prezentare transparentă a emisiilor de gaze cu efect de seră (GES) ale OIL TERMINAL S.A. Acesta servește la documentarea impactului nostru asupra mediului, identificarea oportunităților de reducere a emisiilor și stabilirea unor repere pentru comparațiile viitoare de performanță.

Acest raport subliniază angajamentul nostru față de schimbările climatice și oferă o bază solidă pentru dezvoltarea unor strategii alinate cu obiectivele noastre de durabilitate. De asemenea, urmărește să stimuleze implicarea părților interesate, oferind o perspectivă clară asupra impactului nostru asupra mediului și a măsurilor pe care le luăm pentru gestionarea și reducerea amprentei de carbon.

OIL TERMINAL S.A. își asumă responsabilitatea față de mediu, integrând măsuri pentru reducerea amprentei de carbon la toate nivelurile operaționale. Compania sprijină tranziția către emisii reduse, gestionarea emisiilor GES, eficiența energetică și utilizarea surselor regenerabile.

Oil Terminal S.A. și-a cuantificat pentru prima dată amprenta de carbon în anul 2024, printr-o evaluare extinsă a emisiilor de seră detaliate pe cele trei domenii de aplicare.

Tabel 4.1. Modul de evaluare a emisiilor de seră pe fiecare domeniu de aplicare

DOMENIUL DE APLICARE 1	
Emisii directe din surse deținute sau controlate de companie	Sunt adunate din evidențele consumului de combustibil (pentru utilaje, vehicule proprii, instalații de încălzire) și din foile de parcurs ale vehiculelor, completate unde este posibil cu măsurători directe ale emisiilor din surse staționare.
DOMENIUL DE APLICARE 2	
Indirecte din energia cumpărată, în special electricitate	Au fost calculate folosind atât abordarea bazată pe locație, cât și cea bazată pe piață, conform GHG Protocol.
DOMENIUL DE APLICARE 3	
Alte emisii indirecte de-a lungul lanțului valoric	Oil Terminal S.A. a cuantificat în detaliu emisiile relevante pentru activitatea sa, incluzând cele din bunuri și servicii achiziționate (materii prime, utilități), bunuri de capital (echipamente, investiții), gestionarea deșeurilor, deplasările de afaceri, naveta angajaților și emisiile “în amonte” asociate combustibililor și energiei utilizate. Categoriile neaplicabile, precum transportul, procesarea sau utilizarea produselor vândute, au fost excluse justificat, deoarece compania nu produce sau comercializa combustibili.

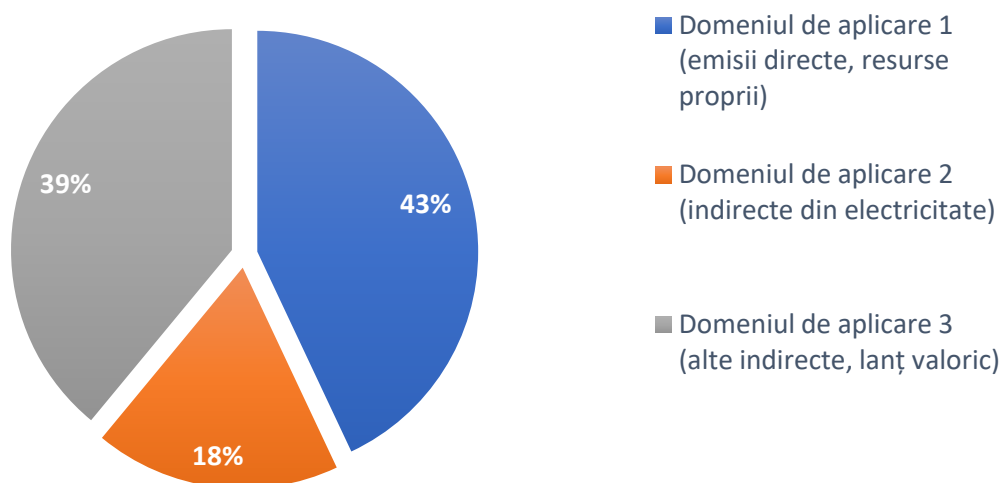
Analiza distribuției emisiilor indică necesitatea ca Oil Terminal S.A. să își concentreze eforturile atât pe optimizarea eficienței energetice interne, cât și pe gestionarea impactului emisiilor din lanțul valoric. Prin raportarea emisiilor brute, oferim o evaluare clară și comparabilă a impactului nostru climatic în timp, aliniindu-ne la cerințele ESRS E1-6.

Tabel 4.2. Modul de evaluare a emisiilor de seră pe fiecare domeniu de aplicare

Emisii	Cantitate emisii gaze cu efect de seră în perioada ianuarie 2024 – decembrie 2024 (tCO ₂ e)
Domeniul de aplicare 1	3.091,20
Domeniul de aplicare 2	1.271,06
Domeniul de aplicare 3	2.826,30
Total emisii	7.188,56

Analiza efectuată reflectă faptul că, deși operațiunile proprii generează o parte importantă a emisiilor, lanțul valoric (indirect) contribuie substanțial la amprenta totală reprezentând 39% din totalul emisiilor.

Distribuția emisiilor cu efect de seră



Grafic 4.1. Distribuția emisiilor cu efect de seră

Pe viitor, ne vom concentra pe sporirea eficienței energetice și pe creșterea achiziției de energie regenerabilă. Aceste eforturi direcționate nu doar că întăresc angajamentul nostru de a reduce impactul asupra mediului, dar ne și poziționează ca un actor de referință în efortul colectiv de combatere a schimbărilor climatice.

● Obiective de reducere a emisiilor

Având în vedere că acesta este primul an de raportare a emisiilor GES, Oil Terminal S.A. nu a putut să cuantifice încă reduceri de emisii față de un an de bază. Totuși, compania a formulat ținte pentru reducerea emisiilor, urmând să le dezvolte pe măsură ce strategia de decarbonizare se conturează.

Pe termen mediu și scurt (2024-2030) compania analizează implementarea unor acțiuni țintite de reducere a emisiilor, cu respectarea legislației în vigoare, precum îmbunătățirea eficienței energetice a operațiunilor și programe de reducere a deșeurilor, vizând scăderea emisiilor aferente domeniilor de aplicare 1, 2 și 3.

Tabel 4.3. Posibile acțiuni de evaluat pentru reducerea emisiilor pe termen scurt (2024-2025)

Posibile acțiuni de evaluat analizat pentru reducerea emisiilor pe termen scurt (2024-2025)
 Optimizarea consumului energetic prin modernizarea echipamentelor și automatizarea proceselor.
 Implementarea unui program de eficiență energetică și reducerea pierderilor operaționale.
 Inițierea procesului de achiziție de energie verde (ex. Garanții de Origine), cu respectarea legislației în vigoare.

Tabel 4.4. Posibile acțiuni de evaluat pentru reducerea emisiilor pe termen mediu (2025-2030)

Posibile acțiuni de evaluat analizat pentru reducerea emisiilor pe termen mediu (2025-2030)
 Creșterea ponderii energiei regenerabile în consumul propriu (ex.: panouri fotovoltaice, contracte de tip PPA pentru electricitate verde).
 Implementarea unui plan de reducere a emisiilor cu 10-30% până în 2030, conform tendințelor europene și naționale.
 Digitalizarea proceselor pentru optimizarea operațiunilor și reducerea amprentei de carbon.

Pe termen lung (2030-2050), compania își propune să adopte soluții durabile, consolidându-și angajamentul față de diversificarea surselor de energie (de exemplu, utilizarea de energie electrică verde și potențial producție proprie din surse regenerabile) și promovarea practicilor ecologice în industrie:

Tabel 4.5. Posibile acțiuni de evaluat pentru reducerea emisiilor pe termen lung (2030-2050)

Posibile acțiuni de evaluat analizat pentru reducerea emisiilor pe termen lung (2030-2050)
 Explorarea diversificării surselor de energie și integrarea combustibililor alternativi în infrastructură.
 Extinderea investițiilor în tehnologii cu emisii reduse.
 Alinierea progresivă la obiectivul de neutralitate climatică al UE până în 2050.

Acest parcurs va fi unul de îmbunătățire continuă, implicând monitorizarea regulată a datelor de emisii și adaptarea strategiilor în funcție de evoluțiile tehnologice și cerințele legislative.



În contextul Mecanismului UE de Comercializare a Certificatelor de Emisii (EU ETS), Oil Terminal S.A. analizează oportunitatea de a transforma eforturile de reducere a emisiilor într-un avantaj economic direct.

În plus, pe măsură ce UE extinde ETS și pentru sectorul maritim și transporturi, companiile precum Oil Terminal S.A. ar putea obține finanțare pentru modernizare prin vânzarea certificatelor de emisii economisite. Dacă compania investește în tehnologii care duc la reduceri cuantificabile ale emisiilor, poate obține certificate verificabile ce pot fi vândute pe piața de carbon.

Acest lucru se poate realiza prin:

- 🔗 Investiții în **eficiență energetică și tranziția la energie regenerabilă** → **Reducere emisiilor aferente domeniilor de aplicare 1 si 2** → **Generare de certificate de emisii economisite**. Comercializarea acestor certificate pentru a **obține fonduri pentru investiții viitoare** în tehnologii curate.
- 🔗 Parteneriate cu companii industriale interesate de **compensarea voluntară** ale emisiilor.

Strategia noastră de decarbonizare este în linie cu direcția generală a industriei energetice, deși scara emisiilor diferă semnificativ față de companiile integrate mari. Totuși, **provocarea proporțională** de decarbonizare rămâne și Oil Terminal S.A. trebuie să își reducă semnificativ emisiile pentru a se alinia obiectivelor naționale și europene. Compania recunoaște acest imperativ și urmărește să devină un “actor de referință” în efortul de combatere a schimbărilor climatice din sectorul transportului de produse petroliere.

Astfel, direcția Oil Terminal S.A. de a-și fixa ținte de eficiență energetică și de a crește ponderea energiei verzi este în concordanță cu practicile sectorului, care vizează alinierea la țintele **European Green Deal** și acordul climatic de la Paris.

4.2. Riscuri legate de schimbările climatice

⚠️ Riscuri fizice (climatice)

Prin natura operațiunilor compania este expusă direct la riscurile fizice ale schimbărilor climatice. Infrastructura de pe litoralul Mării Negre se poate confrunta cu **fenomene meteo extreme în intensificare** – furtuni severe, ploi torențiale, inundații costiere, valuri de căldură – care pot avaria instalațiile, întrerupe operațiunile și genera accidente de mediu.

Studiile climatice arată că România este din ce în ce mai vulnerabilă la dezastre: între 1970 și 2021, au fost înregistrate 90 de dezastre naturale majore care au provocat pagube de aproximativ 6,2 miliarde USD, iar proiecțiile indică o creștere de până la **șase ori a frecvenței evenimentelor extreme până în 2080**. În zona costieră, **creșterea nivelului mării** și intensificarea furtunilor

reprezintă amenințări pe termen lung – de exemplu, creșterea nivelului Mării Negre și eroziunea țărmului ar putea afecta stabilitatea danelor și rezervoarelor, iar uraganele mediteraneene (medicane) pot aduce valuri și vânturi puternice în port.

Oil Terminal S.A. este conștientă de faptul că schimbările climatice pot avea impact direct asupra activelor sale, **inclusiv creșterea nivelului mării și fenomene meteo extreme care pot afecta instalațiile** companiei. În plus, temperaturile ridicate și secetele pot crea condiții de operare dificile (dilatarea materialelor, necesar sporit de răcire), iar episoadele de îngheț sau viscol pot perturba transporturile. Aceste riscuri fizice pot conduce la costuri crescute de mentenanță, opriri neplanificate ale activității sau chiar incidente (deversări, avarii) cu consecințe asupra mediului și comunităților locale.

⚠ Riscuri de tranziție (reglementări și piață)

Pe plan strategic, tranziția către o economie neutră climatic implică riscuri majore pentru companiile din sectorul petrolier. UE a adoptat **European Climate Law**, care impune reducerea emisiilor nete cu **55% până în 2030** (față de 1990) și atingerea **neutralității climatice până în 2050**. Aceste ținte ambițioase se traduc în politici mai stricte: mecanisme de **preț pe carbon** (inclusiv extinderea EU ETS pentru transporturi și sectorul maritim), standarde mai dure de emisii și cerințe de mediu mai riguroase pentru infrastructuri. Compania noastră, ca parte a lanțului de distribuție a combustibililor fosili, se poate confrunta cu **creșterea costurilor de conformare** ca de exemplu: posibile taxe pe emisiile proprii (combustibili utilizați, electricitate) sau investiții necesare pentru a respecta noile norme de mediu și siguranță. Deja legislația impune raportări detaliate ESG (ex. CSRD) și standarde tehnice ridicate (ex. prevenirea poluării apei și solului).

Un alt risc de tranziție este acela legat de **scăderea cererii de produse petroliere** pe fondul politicilor de decarbonizare și al inovării tehnologice. Inițiativele **Green Deal** precum pachetul *Fit for 55* promovează electrificarea transporturilor și combustibili alternativi, UE planificând eliminarea treptată a autovehiculelor cu ardere internă (practic, după 2035 doar vehicule zero-emisii vor mai fi vândute).

Oil Terminal S.A., al cărui model de afaceri depinde de depozitarea și transportul produselor petroliere, ar putea vedea o reducere treptată a fluxurilor prin instalațiile sale pe măsură ce clienții finali folosesc tot mai mult energie verde. Un studiu indica faptul că, pe măsură ce vehiculele electrice înlocuiesc pe cele pe benzină și motorină, cererea de transport al țițeiului și carburanților fosili ar scădea, existând riscul **neutilizării unor active și scăderii veniturilor** dacă operatorii ca Oil Terminal S.A. nu se adaptează din timp.

Pe termen scurt și mediu, însă, contextul geopolitic a generat efecte opuse: conflictul din Ucraina a dus la redirectionarea fluxurilor de țiței și produse petroliere prin România, consolidând rolul Portului Constanța ca rută alternativă. În 2023, [Portul Constanța](#) a atins un record istoric de trafic

(92,5 milioane tone mărfuri, +22,5% față de 2022), conform datelor furnizate de Compania Națională Administrația Porturilor Maritime Constanța (CN APMC), creștere datorată atât exporturilor de cereale, cât și importurilor de țiței și cărbune redirectionate din zona Mării Negre. Această situație a favorizat Oil Terminal S.A., care a înregistrat creșteri de volum operate **(+28,9% în S1 2023)** și venituri peste nivelul bugetat, conform [Raportului Semestrial 2023](#).

Pe termen lung însă, tendința rămâne descrescătoare pentru combustibilii fosili: tranziția energetică și politicile climatice vor remodela piața, forțând compania să se repleze către servicii și produse mai durabile.

Compania abordează proactiv aceste riscuri climatice printr-o serie de măsuri de adaptare, atât operaționale, cât și strategice. În ceea ce privește **reziliența infrastructurii fizice**, compania investește în modernizarea și consolidarea instalațiilor pentru a rezista condițiilor meteo extreme.

Oil Terminal S.A. explorează oportunitatea manipulării de **produse cu conținut redus de carbon**: de exemplu, a demarat planuri de integrare a **biocombustibililor** (biodiesel, HVO – ulei vegetal hidrotratat, SAF – combustibil durabil pentru aviație) în activitatea de depozitare, ca răspuns la cerințele tot mai stringente privind energia regenerabilă în transporturi.

Totodată, se analizează și oportunitatea de **stocare de produse alternative** precum metanolul sau hidrogenul lichid – combustibili considerați esențiali în strategia UE de decarbonizare – pregătindu-și infrastructura pentru a manipula în viitor astfel de substanțe. Acest lucru ar putea transforma compania într-un hub logistic nu doar pentru petrol, ci și pentru combustibilii verzi, reducând riscul de a rămâne cu infrastructură depășită. Desigur, asemenea schimbări necesită investiții substanțiale (echipamente noi, sisteme de siguranță adaptate substanțelor diferite), dar compania le vede ca pe o oportunitate de viitor și un mod de a rămâne relevantă pe piața energiei cu emisii reduse.

În același timp, Oil Terminal S.A. își **aliniază strategia la reglementările internaționale** emergente. De asemenea, compania acordă atenție Taxonomiei UE privind activitățile durabile: conform Regulamentului 2020/852, trebuie să-și evalueze proporția cifrei de afaceri și a cheltuielilor aliniate cu criteriile climatice. Având în vedere domeniul de activitate – transport/stocare de combustibili fosili – multe operațiuni **nu se califică drept “durabile”** (Taxonomia se concentrează pe contribuții substanțiale la atenuarea schimbărilor climatice).

Transportul și depozitarea petrolului nu figurează ca atare printre activitățile de atenuare, astfel că ponderea veniturilor companiei aliniată la Taxonomie este probabil **≈0% pentru obiectivele climatice** (o situație de așteptat în industrie). Cu toate acestea, compania și-a inclus în raportarea oficială o secțiune dedicată Taxonomiei, identificând codurile CAEN relevante și evaluând activitățile sale față de criteriile tehnice (contribuție substanțială, a nu aduce un prejudiciu semnificativ- DNSH - do no significant harm, minime garanții sociale). Astfel, strategia de adaptare

a companiei îmbină măsuri concrete (tehnice și financiare) cu conformarea la politicile UE (Green Deal, Fit for 55, Taxonomie), pentru a asigura atât **reziliența afacerii**, cât și **accesul la finanțare durabilă și licența de operare** pe termen lung.

Expunerea infrastructurii Oil Terminal S.A. la fenomene climatice extreme și aplicarea principiului DNSH:

- **Portul Constanța este vulnerabil la creșterea nivelului mării și eroziunea costieră.** Conform IPCC (Intergovernmental Panel on Climate Change), nivelul mării ar putea crește cu 30 cm până în 2050 și cu peste 60 cm până în 2100, ceea ce poate afecta stabilitatea danelor și rezervoarelor de stocare.
- **Furtunile severe și valurile de căldură devin din ce în ce mai frecvente**, iar acestea pot duce la deteriorarea infrastructurii, creșterea riscurilor operaționale și costuri mai mari pentru mentenanță.
- **Episoadele de precipitații extreme și viscol pot afecta accesibilitatea și operabilitatea** terminalului, ducând la întreruperi în transportul produselor petroliere și la posibile incidente de mediu.

Tabel 4.6. Analiza de scenariu – impactul economic și tehnic al riscurilor fizice

Scenariu climatic	Probabilitate	Impact potențial asupra OIL TERMINAL S.A.	Măsuri necesare de adaptare
 Creșterea nivelului mării cu 30 cm până în 2050	 Ridicată	Posibile avarii la infrastructura portuară, creșterea costurilor de întreținere și relocare a unor echipamente	Investiții în protecție costieră (ex.: ridicarea digurilor în colaborare cu CN APM S.A, Constanța, impermeabilizarea bazinelor de retenție existente)
 Furtuni extreme și ploi torențiale	 Moderată	Creșterea riscului de inundații, oprirea temporară a operațiunilor, avarii la echipamente	Îmbunătățirea drenajului și impermeabilizarea platformelor deja existente
 Valuri de căldură frecvente	 Ridicată	Creșterea temperaturilor poate duce la dilatarea conductelor, creșterea consumului de energie pentru răcire	Modernizarea materialelor utilizate în construcții, optimizarea consumului de energie pentru climatizare

Această analiză subliniază nevoia unor investiții proactive pentru adaptarea infrastructurii Oil Terminal S.A. la riscurile climatice anticipate.

⚠️ Riscuri de tranziție asociate politicilor de decarbonizare

Uniunea Europeană a extins ETS (EU Emissions Trading System) pentru a include transportul maritim și alte sectoare industriale, ceea ce poate genera **costuri suplimentare** pentru companiile cu emisii semnificative. În plus, posibilitatea aplicării unei **taxe pe emisiile de carbon** pentru operațiunile portuare poate afecta rentabilitatea activităților de transport și depozitare a produselor petroliere. De asemenea, creșterea cerințelor de **raportare ESG** conform CSRD și ESRS necesită investiții în sisteme de monitorizare și auditare a performanței climatice.

În paralel, schimbările pieței și tranziția energetică determină o **scădere a cererii pentru combustibili fosili**. UE plănuiește eliminarea vânzării de autovehicule pe combustibili fosili după 2035, ceea ce va reduce volumele de tranzit prin infrastructura Oil Terminal S.A. Totodată, creșterea investițiilor în **biocombustibili, hidrogen și surse regenerabile** poate duce la **neutilizarea activelor existente**, dacă acestea nu sunt adaptate la noile tipuri de produse energetice.

Tabel 4.7. Analiza de Scenariu – Impactul economic și tehnic al riscurilor de tranziție

Scenariu de tranziție	Probabilitate	Impact potențial asupra OIL TERMINAL S.A.	Măsurile necesare de adaptare
 Implementarea unei taxe pe emisiile de carbon pentru transport și logistică	 Ridicată	Creșterea costurilor operaționale, reducerea competitivității Oil Terminal S.A.	Investiții în tehnologii de reducere a emisiilor, accesarea mecanismelor ETS pentru comercializarea certificatelor de emisii
 Scăderea cererii pentru combustibili fosili în UE	 Ridicată	Reducerea volumelor tranzitate prin Oil Terminal S.A., afectarea veniturilor pe termen lung	Diversificarea serviciilor, adaptarea infrastructurii pentru combustibili alternativi
 Creșterea investițiilor în surse regenerabile și biocombustibili	 Moderată	Creșterea competiției din partea operatorilor care au adoptat rapid noile tehnologii	Crearea de facilități de stocare pentru combustibili alternativi, parteneriate strategice pentru tranziția energetică

Această analiză subliniază nevoia unei strategii clare de adaptare pentru a proteja veniturile și competitivitatea Oil Terminal S.A. pe termen lung.

4.3. Strategia de adaptare la schimbările climatice

Analiza realizată oferă o perspectivă solidă asupra impactului climatic și măsurilor necesare pentru adaptare și reducerea emisiilor. De aceea, pentru protejarea infrastructurii și diminuarea riscurilor climatice, sunt analizate acțiuni specifice, menite să asigure continuitatea operațională și reziliența în fața schimbărilor de mediu. În plus, utilizarea mecanismului ETS (Emissions Trading System) reprezintă o oportunitate semnificativă pentru finanțarea inițiativelor de reducere a emisiilor și accelerarea tranziției către un model durabil.

Tabel 4.8. Măsuri analizate pentru diminuarea riscurilor climatice

Adaptarea infrastructurii la riscurile climatice:

- ✓ Consolidarea și modernizarea instalațiilor pentru rezistență la fenomene extreme.
- ✓ Implementarea unor măsuri de protecție împotriva inundațiilor.
- ✓ Monitorizarea continuă a impactului climatic și ajustarea strategiei de mentenanță.

Integrarea mecanismului ETS pentru a finanța reducerea emisiilor:

- ✓ Investiții în proiecte de eficiență energetică pentru a genera certificate de emisii economisite.
- ✓ Comercializarea acestor certificate pentru a atrage finanțare pentru noi proiecte de durabilitate.
- ✓ Parteneriate cu companii industriale pentru a oferi soluții de compensare voluntară a emisiilor.

Diversificarea portofoliului pentru a include combustibili alternativi:

- ✓ Adaptarea infrastructurii pentru stocarea și manipularea de combustibili alternativi.
- ✓ Dezvoltarea de parteneriate pentru transportul de energie verde și combustibili regenerabili.
- ✓ Alinierea la strategia UE de tranziție către un mix energetic durabil.

4.4. Biodiversitatea și protecția mediului

Activitățile companiei se desfășoară la granița dintre uscat și mare, ceea ce implică o responsabilitate majoră față de ecosistemele costiere ale Mării Negre, precum și față de mediul terestru din zona portuară Constanța. În condiții normale de operare, impactul direct asupra biodiversității este limitat – terminalul funcționează într-o zonă industrială deja antropizată, cu habitate naturale puține în imediata vecinătate. Cu toate acestea, **riscul principal pentru biodiversitate îl constituie potențialele accidente sau poluări** care pot surveni în timpul manipulării hidrocarburilor. O **deversare accidentală de țiței sau produs petrolier** în apă poate avea efecte devastatoare asupra faunei marine: păsări de coastă și pelicani pot fi acoperite în petrol, peștii și nevertebratele marine pot fi intoxicate, iar habitatele sensibile (plaje, zone umede litorale) pot fi afectate pe termen lung. Chiar și scurgerile minore de produse petroliere în sol pot

contamina pânza freatică sau vegetația din jur. Compania este conștientă de faptul că potențialele accidente precum scurgerile necontrolate reprezintă un **impact de mediu foarte sever** – atât din perspectiva daunelor ecologice, cât și a conformării legale – și a inclus gestionarea deșeurilor periculoase și prevenirea scurgerilor printre temele sale materiale de mediu cu prioritate ridicată.

De asemenea, părțile interesate externe (inclusiv ONG-urile de mediu) au semnalat **preocupări privind biodiversitatea marină** din zona portuară, solicitând o atenție sporită pentru protejarea speciilor locale.

În urma consultărilor, aspectul **biodiversitate** a fost recunoscut ca un **“subiect emergent”** ce necesită monitorizare continuă, chiar dacă inițial părea marginal. Aceasta înseamnă că Oil Terminal S.A. va urmări mai atent eventualele efecte asupra ecosistemelor din zona de influență (atât marine, cât și terestre), conștientă fiind că operarea să se desfășoare într-un mediu care găzduiește și viață sălbatică (ex. păsări migratoare de coastă, specii acvatice vulnerabile).

● Măsurile pentru reducerea impactului și protejarea ecosistemelor

Oil Terminal S.A. implementează măsuri stricte de management de mediu pentru prevenirea poluării și reducerea impactului operațiunilor sale asupra aerului, apei și solului. Compania operează sub un sistem de management certificat (ISO 14001), care reglementează controlul emisiilor și gestionarea deșeurilor. Un aspect esențial este prevenirea scurgerilor și deversărilor, prin echiparea rezervoarelor cu cuve de retenție și sisteme de monitorizare a integrității, precum și prin inspecții regulate ale conductelor și instalațiilor pentru detectarea eventualelor defecțiuni.

Planurile de urgență ale companiei includ echipamente și echipe pregătite pentru intervenții rapide în caz de poluare accidentală. În colaborare cu Administrația Portului și autoritățile de mediu, Oil Terminal S.A. dispune de baraje absorbante și alte materiale pentru combaterea deversărilor. Un proiect recent în Portul Constanța ([PROTECT](#)) prevede crearea unei facilități on-shore de colectare a deșeurilor de la nave și achiziția unei nave multifuncționale de intervenție. Această infrastructură va spori capacitatea portului de a gestiona accidente, inclusiv poluările marine, și va aduce beneficii directe pentru Oil Terminal S.A., îmbunătățind resursele locale de intervenție.

Compania desfășoară acțiuni de monitorizare a solului și a apei freatice, conform autorizațiilor de mediu. În cazul contaminărilor istorice, sunt implementate programe de remediere, în parteneriat cu agențiile de mediu. Pentru reducerea disconfortului olfactiv și a impactului asupra zonelor rezidențiale, s-au adoptat măsuri precum relocarea unor rezervoare și instalarea de sisteme de recuperare a vaporilor (Vapor Recovery Units). De asemenea, stațiile de monitorizare a calității aerului, aparținând Agenției de Protecția Mediului Constanța, plasate la granița cu zonele rezidențiale oferă transparentă privind impactul asupra comunității.

În ceea ce privește protecția ecosistemelor marine, Oil Terminal S.A. respectă reglementările MARPOL privind prevenirea poluării de la nave, astfel încât acestea să nu fie deversate în mare.

În prezent, se construiește o stație modernă de colectare a deșeurilor în zona Midia, ceea ce va contribui la protecția Mării Negre. Totodată, compania utilizează bazine decantoare și separatoare de hidrocarburi pentru tratarea apelor uzate, prevenind poluarea accidentală.

Oil Terminal S.A. colaborează activ cu autoritățile de mediu pentru a răspunde preocupărilor ecologice și pentru a implementa cele mai bune practici. Strategia sa este una preventivă și proactivă, axată pe monitorizare, investiții și transparență. Prin aceste eforturi, compania își consolidează poziția de operator durabil, capabil să echilibreze obiectivele economice cu responsabilitatea față de mediu.

Impactul asupra biodiversității și ecosistemelor este evaluat constant, iar măsurile de protecție includ prevenirea scurgerilor accidentale, monitorizarea calității apei și aerului, reducerea emisiilor și implementarea tehnologiilor moderne pentru diminuarea impactului asupra habitatelor locale. Oil Terminal S.A. susține proiecte de restaurare ecologică și de protecție a biodiversității, participând activ la inițiative de conservare a ecosistemelor marine și terestre. Pentru viitor, compania vizează dezvoltarea unor zone tampon ecologice, îmbunătățirea monitorizării speciilor protejate și implementarea unor strategii de utilizare durabilă a resurselor.

În concluzie, activitatea Oil Terminal S.A. are un impact semnificativ asupra mediului, iar compania își asumă responsabilitatea pentru reducerea amprente sale de carbon și alinierea la obiectivele de durabilitate globale. Analiza emisiilor de gaze cu efect de seră evidențiază necesitatea unor măsuri concrete pentru optimizarea eficienței energetice, reducerea consumului de resurse și integrarea unor soluții durabile.

Prin strategia sa climatică, Oil Terminal S.A. abordează atât riscurile fizice asociate schimbărilor climatice, cât și cele de tranziție, generate de reglementările tot mai stricte și schimbările pieței energetice. Investițiile în modernizarea infrastructurii, eficiența operațională și tranziția către surse de energie regenerabilă sunt pași esențiali pentru consolidarea rezilienței companiei în fața provocărilor climatice. În același timp, protecția biodiversității și a ecosistemelor din zona portuară rămâne o prioritate, prin implementarea unor măsuri de prevenire a poluării, monitorizare a calității aerului și apei, precum și adaptarea infrastructurii pentru a gestiona riscurile asociate manipulării produselor petroliere.

RESPONSABILITATEA SOCIALĂ ȘI DEZVOLTAREA ECHIPEI



5. RESPONSABILITATEA SOCIALĂ ȘI DEZVOLTAREA ECHIPEI

5.1. Componenta și incluziunea forței de muncă (ESRS S1)

Oil Terminal S.A. promovează un mediu de lucru echitabil și incluziv, asigurând șanse egale la angajare și promovare, fără discriminare pe criterii de gen, vârstă, origine sau dizabilitate. Politica sa de resurse umane este aliniată cu legislația muncii și cerințele ESRS S1, având ca obiectiv asigurarea unui colectiv profesionist, bine pregătit și motivat. Pentru conducerea companiei, crearea unui mediu de lucru sigur, echitabil și diversificat este o prioritate.

Pentru a se asigura că respectă principiile privind diversitatea și incluziunea, compania implementează următoarele inițiative:

- Susține diversitatea forței de muncă prin promovarea egalității de șanse și respectarea principiului incluziunii. Distribuția de gen și vârstă este monitorizată pentru a asigura

reprezentativitate echilibrată, iar integrarea persoanelor cu dizabilități este încurajată prin politici dedicate.

- Respectă directiva anti-discriminare, aplicând politici care previn orice formă de tratament inechitabil și care promovează un mediu de lucru bazat pe respect reciproc, libertatea de exprimare și sprijin profesional.
- Investește în dezvoltarea profesională a angajaților prin programe de training, mentorat și cursuri de perfecționare, facilitând creșterea competențelor și evoluția în carieră.
- Asigură măsuri menite să sprijine echilibrul între viața profesională și cea personală, asigurând un climat de muncă flexibil și adaptat nevoilor angajaților.

De asemenea, compania aplică politici de recrutare echitabilă, contribuind la reducerea inegalităților pe piața muncii și aliniindu-se Pilonului european al drepturilor sociale privind tratamentul egal la locul de muncă.

Astfel, Oil Terminal S.A.:

- Oferă beneficii și măsuri de protecție socială – Asigură angajaților facilități și drepturi atractive, contribuind la bunăstarea și securitatea acestora.
- Investește în dezvoltarea profesională – Permite angajaților să participe la programe de instruire, specializare și perfecționare profesională, în funcție de specificul activității desfășurate.
- Prioritizează sănătatea și siguranța în muncă – Acoperă integral cheltuielile pentru securitatea și sănătatea în muncă, asigurând un mediu de lucru sigur și eficient.
- Adoptă tehnologii sustenabile – Dezvoltă și implementează programe de investiții și mentenanță pentru echipamente și instalații, promovând tehnologii nepoluante și utilizarea responsabilă a resurselor naturale.
- Respectă și promovează etica profesională – Aplică Coduri etice și Norme de conduită profesională, educând angajații în spiritul corectitudinii, integrității și responsabilității, pentru a preveni orice acțiuni care ar putea afecta negativ compania, angajații sau comunitatea.
- Încurajează transparența și raportarea neregulilor – Creează un cadru sigur pentru semnalarea oricăror probleme apărute, garantând că astfel de raportări sunt tratate cu confidențialitate și fără repercusiuni negative pentru angajați.

Oil Terminal S.A. declară toleranță zero față de discriminare și șanse egale la angajare și promovare, asigurând echitate și nediscriminare în funcție de gen, vârstă sau origine. Strategia Oil Terminal S.A. în domeniul resurselor umane (alinată cu legislația muncii și principiile ESRS S1) constă în asigurarea continuă a societății cu personal instruit și motivat capabil să îndeplinească obiectul de activitate. Pentru conducerea companiei asigurarea unui mediu de lucru sănătos și sigur este o prioritate. În Oil Terminal S.A. există obligația asigurării egalității de șanse și

tratament cu privire la dezvoltarea personală a întregului personal prin relații bazate pe responsabilitate, loialitate, respect reciproc, respectarea libertății de exprimare, colaborare și sprijin profesional, apreciindu-se competențele profesionale, integritatea și valorile etice ale angajaților.

Oil Terminal S.A. promovează diversitatea în mod proactiv prin încurajarea candidaturilor feminine pentru posturi tehnice și de conducere și prin asigurarea unui mediu incluziv. Compania respectă Directiva anti-discriminare ce acoperă criterii precum gen, vârstă, dizabilitate etc. Aceste măsuri urmăresc alinierea cu cerințele ESRS S1-9 (Indicatori de diversitate) privind distribuția de gen la nivel de conducere și diversitatea de vârstă. Prin politica sa de recrutare echitabilă, Oil Terminal S.A. contribuie la egalitatea de șanse în regiune și se conformează Pilonului european al drepturilor sociale privind tratamentul egal la locul de muncă.

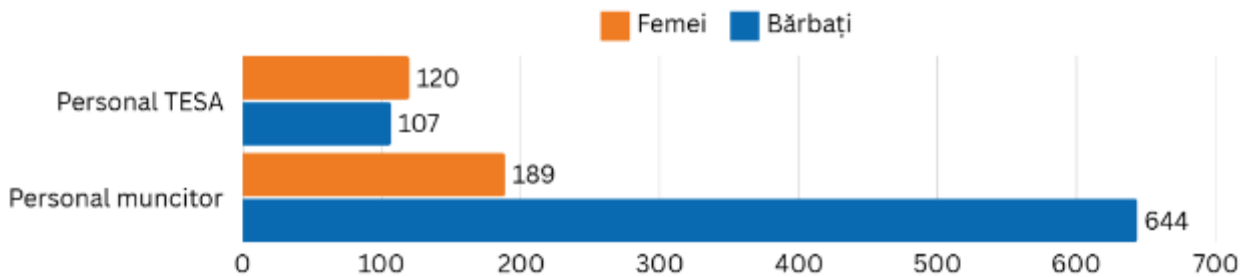
Oil Terminal S.A. monitorizează constant proiectele de responsabilitate socială și implementează măsuri menite să sprijine angajații, să protejeze mediul și să contribuie activ la comunitatea locală. Compania promovează un climat de muncă bazat pe transparență, respect reciproc și integritate profesională, oferind angajaților beneficii și oportunități de creștere. În același timp, se angajează să adopte soluții sustenabile, să mențină standarde ridicate de etică și să sprijine inițiativele sociale și economice din comunitatea în care își desfășoară activitatea.

Dimensionarea optimă a personalului din cadrul societății este corelată cu nevoile reale impuse de activitățile operaționale desfășurate de companie, cu modernizările și re tehnologizările realizate pentru creșterea siguranței și eficienței în exploatarea instalațiilor și utilajelor, cu obiectivele stabilite pentru realizarea proiectelor de dezvoltare ale societății și cu satisfacerea cerințelor tuturor partenerilor de afaceri.

La 31.12.2024 Oil Terminal S.A. dispune de 1060 de salariați, angajați în baza unor contracte individuale de muncă, dintre care 1055 contracte cu normă întreagă și 5 cu normă parțială. Din totalul de angajați, 1054 au contracte individuale de muncă pe perioadă nedeterminată și 6 angajați au contract individual de muncă pe perioadă determinată. Indicele de evoluție al numărului de angajați la finele anului 2024 este de 101% față de 2023 și de 104% față de 2022, ceea ce reflectă o creștere cu 10 angajați comparativ cu 2023 și cu 41 față de 2022.

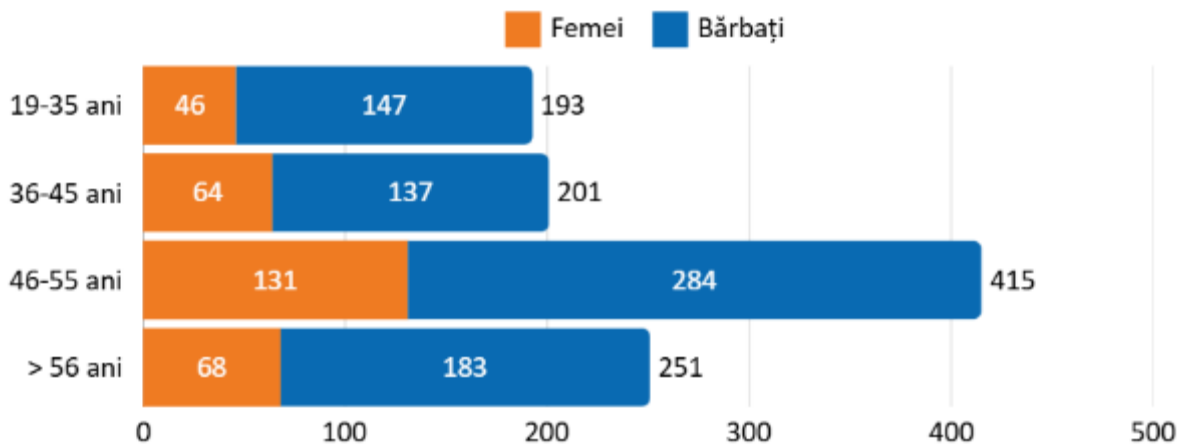
Media de vârstă a personalului în cadrul societății este de 46,7 ani, iar 35% din angajați au o vechime în companie mai mare de 20 de ani, fapt ce denotă stabilitatea, încrederea și satisfacția personalului Oil Terminal S.A.. În companie, pensionarea salariaților este principala cauză a încetării contractelor de muncă, reprezentând 77% în 2024.

Structura salariaților existenți în anul 2024 în funcție de categoria de personal și distribuția acestora (femei, bărbați) este următoarea:



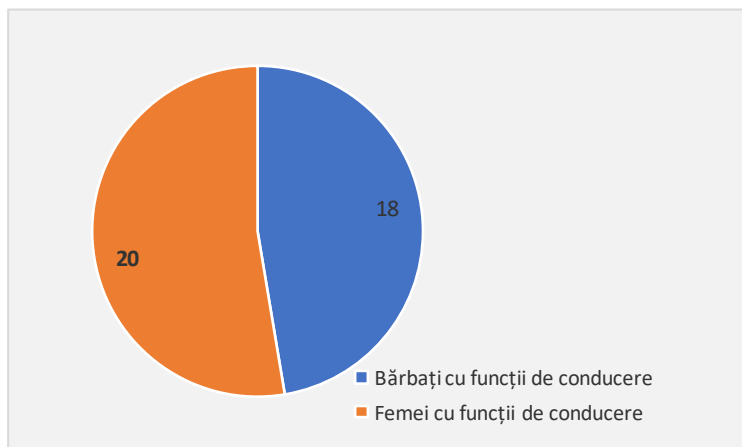
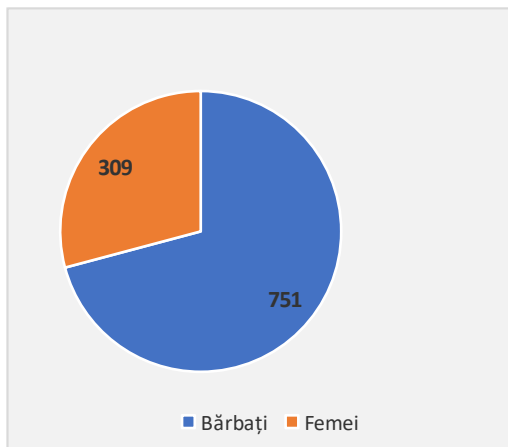
Grafic 5.1. Distribuția angajaților pe categorii de personal și gen – 2024

Raportat la intervalul de vârstă, la data de 31.12.2024, distribuția celor 1060 de angajați, femei și bărbați, este următoarea:



Grafic 5.2. Distribuția angajaților pe grupe de vârstă și gen – 2024

În cadrul societății din numărul total de salariați de 1060, persoanele de sex feminin au o pondere de 29%. Din cele 38 de funcții de conducere, peste 50% sunt ocupate de femei.



Grafice 5.3 – 5.4. Distribuția angajaților pe gen și funcții de conducere – 2024

Se remarcă faptul că Oil Terminal S.A. s-a aliniat la obiectivul european privind o reprezentare de 30% a femeilor în top management, încurajând ocuparea posturilor de conducere de către salariați de sex feminin.

În vederea creșterii reprezentării femeilor, compania încurajează candidaturile feminine pentru roluri tehnice și de conducere, depunând eforturi pentru alinierea la obiectivul european de 30% femei în top management până în 2025.

Structura angajaților în funcție de nivelul de pregătire, conform cerințelor posturilor ocupate, se prezintă astfel:

- personal cu studii superioare: 191, din care 34 personal cu funcții de conducere;
- personal cu studii medii/gimnaziale: 869, din care 800 personal calificat și 69 personal necalificat.

Conform cerințelor ESRS S1, compania monitorizează satisfacția și motivele plecărilor voluntare pentru a identifica din timp eventuale nemulțumiri.

5.2. Bunăstarea, formarea și siguranța angajaților (ESRS S1–S4)

Salariații societății sunt implicați anual într-un proces de evaluare a performanței care are ca scop aprecierea obiectivă a activității personalului prin compararea gradului de îndeplinire a obiectivelor și criteriilor de evaluare stabilite pentru o anumită perioadă de timp, cu rezultatele obținute în mod efectiv. Evaluarea performanțelor profesionale individuale se realizează în cadrul Oil Terminal S.A. cu probitate, deontologie profesională, realism și obiectivitate.

Tabel 5.1. – Obiectivele procesului de evaluare a performanței angajaților

Evaluările se desfășoară conform procedurii interne și au în vedere realizarea următoarelor obiective:

- ✓ asigurarea concordanței dintre standardele, cerințele, sarcinile descrise în fișa postului și calitățile profesionale, aptitudinile, atitudinale și abilitățile angajatului;
- ✓ asigurarea unui sistem motivațional, care să contribuie la creșterea performanțelor profesionale individuale, prin promovarea în funcțiile din/de conducere, trecerea la un nivel de salarizare superior;
- ✓ asigurarea unui sistem unitar privind criteriile și procedurile de evaluare profesională a salariaților.

Integrarea profesională a noilor angajați este facilă și eficace având în vedere instruirile care se efectuează în acest sens în primele zile de executare a contractului individual de muncă cu prevederile Regulamentului intern, Codului etic și Normelor de conduită, Contractului colectiv de muncă și instrucțiunile de lucru specifice activității.

Astfel, noii angajați sunt informați cu privire la obiectul de activitate al companiei, regulile de organizarea muncii, acces în societate, comportament, informații cu privire la drepturile și obligațiile pe care le au, facilitățile de care beneficiază, condițiile de muncă și atribuțiile specifice postului ocupat.

Oil Terminal S.A., în calitate de angajator, **se preocupă constant de respectarea legislației naționale și europene în domeniul relațiilor de muncă și relațiilor cu partenerul de dialog social.**

Raporturile dintre angajator și angajați sunt reglementate prin contractul colectiv de muncă încheiat la nivelul societății precum și prin contractele individuale de muncă ale salariaților.

La nivelul companiei există încheiat un contract colectiv de muncă cu Sindicatul Oil Terminal S.A., care reglementează raporturile individuale și colective de muncă, precum și drepturile și obligațiile părților cu privire la:

- Încheierea, executarea, modificarea, suspendarea și încetarea contractelor individuale de muncă;
- Securitate și sănătate în muncă și situații de urgență;
- Salarizarea și alte drepturi salariale;
- Timpul de muncă și timpul de odihnă;
- Măsuri de protecție socială a salariaților și acordarea de facilități;
- Formarea profesională;
- Drepturile sindicatului ca organizație și reprezentanță a salariaților;
- Alte drepturi și obligații ce decurg din relațiile de muncă.

Gradul de sindicalizare al forței de muncă în Oil Terminal S.A., pentru anul 2024, este de 93,5%.

Nivelul ridicat de competență profesională al salariaților este considerat o premisa în realizare obiectivelor oricărei organizații, motiv pentru care investiția în resurse umane este considerată profitabilă în toate domeniile de activitate. Investiția în **dezvoltarea profesională continuă** a angajaților este parte integrantă a strategiei de dezvoltare a forței de muncă la Oil Terminal S.A..

Procesul de formare profesională a salariaților cu furnizori de formare profesională externi se realizează în mod continuu și planificat, prin participarea salariaților la programele de formare (cursuri, conferințe, seminarii etc.) denumite în continuare cursuri.

În scopul formării și perfecționării continue, tematica programelor și instruirilor vizează domeniile de interes pentru derularea activității societății, precum: domeniul ingineriei și

transportului, domeniul controlului intern managerial, domeniul dezvoltării durabile, domeniul calitate și protecția mediului, securitate și sănătate în muncă, Seveso, GDPR, și alte tematici de interes general necesare pentru activitățile societății. Compania își propune să crească ponderea trainingurilor de conformare ESRS, familiarizând personalul relevant cu noile cerințe de raportare în durabilitate.

Prin aceste demersuri, Oil Terminal S.A. răspunde cerințelor ESRS S1-13 (Dezvoltarea competențelor), asigurând că angajații își mențin și dezvoltă aptitudinile în concordanță cu evoluțiile industriei.

Tabel 5.2. - Evoluția programelor de perfecționare și specializare profesională – 2022-2024

	2022	2023	2024
Nr. cursuri/programe de perfecționare/specializare profesională cu furnizori externi autorizați	87	94	87
Nr. participanți la cursuri	209	278	372
Nr ore cursuri/programe de perfecționare/specializare profesională cu furnizori externi	10.615	14.334	9.705

În anul 2024 au fost derulate cursuri de calificare în conformitate cu Planului de instruire anual aprobat la nivelul societății.

Tabel 5.3. - Evoluția programelor de calificare și perfecționare profesională – 2022-2024

	2022	2023	2024
Nr. personal calificat cu furnizori externi	4	4	4
Nr. ore personal calificat	3.159	1.512	640
	2022	2023	2024
Nr. participanți la programe de perfecționare/specializare profesională cu furnizori externi	205	274	368
Nr. ore programe personal instruit	7.456	12.822	9.065

Politica de resurse umane a Oil Terminal S.A. abordează atât aspectele financiare, cât și pe cele legate de echilibrul dintre viața profesională și cea personală, aliniindu-se ESRS S1 și S3 (impact asupra comunității interne a angajaților).

Oil Terminal S.A. este un angajator responsabil și oferă angajaților, suplimentar față de salariile de încadrare și sporurile negociate, o serie de beneficii prevăzute în Contractul colectiv de muncă.

Principalele categorii de beneficii oferite suplimentar angajaților, se referă la:

- Oportunități de dezvoltare profesională prin multiple programe de instruire și perfecționare;
- Tichete de masă;
- Cheltuieli suportate de angajator în numele angajaților la schemele de pensii facultative;
- Cheltuieli suportate de angajator cu primele de asigurare voluntară de sănătate ale angajaților;
- Indemnizație de concediu, adaosuri salariale, participarea salariaților la profit în funcție de situația financiară a companiei;
- Beneficii materiale acordate cu ocazia unor evenimente speciale, decont pentru transport și bilete de odihnă sau tratament, creșă, grădiniță, after-school;
- Decont proteze și alte cheltuieli medicale care nu intră sub incidența asigurării voluntare de sănătate;
- Reducerea timpului de lucru pentru angajatele însărcinate.

Oil Terminal S.A. operează conform standardelor ISO 45001 și are un program activ de prevenție, urmărind monitorizarea condițiilor de muncă pentru angajații expuși la riscuri de accidentare și îmbolnăviri profesionale.

În luna aprilie 2024 a fost realizat auditul de supraveghere privind standardul SR ISO 45001:2018. Compania a menținut implementarea standardului ISO 45001 Sisteme de management al sănătății și securității în muncă. Nu au fost semnalate accidente grave sau creșteri semnificative ale ratei accidentelor de muncă în anul 2024. Compania continuă monitorizarea și raportarea indicatorilor de siguranță.

Codul etic și normele de conduită ale conducerii executive și administrative și ale salariatului din cadrul societății creează cadrul etic necesar desfășurării activității în cadrul Societății Oil Terminal S.A., astfel încât conducerea executivă și administrativă, precum și salariații societății să își îndeplinească obiectivele, criteriile de performanță și îndatoririle de serviciu, cu profesionalism, loialitate, corectitudine, integritate, responsabilitate și în mod conștiincios, precum și să se abțină de la orice faptă și acțiune care ar putea aduce prejudicii societății, acționarilor, terților, angajaților societății și oricăror părți interesate în buna funcționare a societății.

Oil Terminal S.A. asigură un cadru clar și transparent pentru consilierea etică, garantând continuitatea și aplicarea principiilor etice, inclusiv în condiții de fluctuație a personalului.

Strategia companiei sprijină dezvoltarea profesională, productivitatea și retenția, aliniindu-se la principiile ESRS S1 privind echitatea salarială, protecția socială și dialogul social.

Tabel 5.4. Indicatorii cheie de performanță realizați la 31.12.2024

INDICATORI DE PERFORMANȚĂ	Valoare realizată 31.12.2024 (cumulat)	Valorile țintă pentru ICP (2024)
Rata cadrelor superioare de conducere de sex feminin Măsoară: nr de femei care ocupă poziții de conducere superioare Formula: (Nr. cadrelor superioare de conducere de sex feminin/Nr. de cadre superioare de conducere)*100	51,35%	≥30%
Scorul satisfacției clienților Măsoară: modalitatea prin care clienții percep calitatea serviciilor prestate de societate Formula: (suma gradelor de satisfacție a clienților/nr. de clienți)*100	96,05%	≥80%
Indice de analiza a solicitărilor de prestații Măsoară: modalitatea în care societatea analizează solicitările de prestații primite de la potențialii clienți Formula: (Număr cereri client analizate/Nr total de cereri* primite lunar) * 100 *Nr total de cereri = cereri clienți noi + cereri clienți cu contract, dar care au solicitări de suplimentare prestație (solicitări pentru care se vor elabora (Acte Adiționale)	98,48%	≥95%
Indicele calității serviciului prestat Măsoară: calitatea serviciului prestat în raport cu planurile de operații întocmite în baza comenzilor clienților Formula: (nr. de operațiuni conform executate/nr. de operațiuni planificate)*100	100%	≥98%

Gradul de instruire anual al personalului operațional**Măsoară:** gradul anual de instruire al personalului operațional.

100%

>90%

Formula: (Număr personal operațional instruit / Număr personal operațional)*100**5.3. Angajamentul față de comunitate și inițiativele CSR (ESRS S3)**

Strategia de responsabilitate socială pentru 2024 menționează angajamentul Oil Terminal S.A. în proiecte educaționale, sociale și de mediu. Concret, sunt menționate programe de burse, donații pentru spitale locale și proiecte de ecologizare, continuând eforturile și angajamentele stabilite în 2023.

Strategia de responsabilitate socială a societății Oil Terminal S.A. se bazează pe principiul coerenței între proiectele sociale, atitudinea în serviciile prestate, cea față de acționari și angajați, precum și față de mediul înconjurător, în contextul asigurării dezvoltării durabile atât a organizației, cât și a comunității în care aceasta își desfășoară activitatea.

Societatea se angajează să se asigure că orice activitate pe care o desfășoară este condusă într-un mod etic, în baza celor mai bune practici de guvernare corporativă.

Tabel 5.4. Abordarea companiei în privința responsabilității sociale

Abordarea societății în ceea ce privește responsabilitatea socială este reflectată, în principal, de promovarea unor proiecte menite să:

- ✓ Îmbunătățească continuu performanțele organizației și să susțină economia de resurse
- ✓ Consolideze mediul de afaceri
- ✓ Îmbunătățească mediul de viață și de lucru al angajaților
- ✓ Protejeze mediul înconjurător
- ✓ Susțină cazurile sociale, acțiunile cultural-educative și participarea la campanii de donare de sânge

Principiile de responsabilitate socială definite de societatea Oil Terminal S.A. sunt următoarele:

- **Responsabilitate față de clienții societății**

- Promovarea imaginii organizației ca partener de încredere pentru clienți prin prestarea de servicii de calitate, conform specificațiilor și la termenul convenit;



- Respectarea regulilor de etică și conduită adoptate de către societate prin desfășurarea activității în mod respectabil și onest, în spiritul respectării demnității și prestigiului profesiei.

● **Responsabilitate față de acționari**

- Aplicarea legislației aferente piețelor de capital și îndeplinirea obligațiilor de transparență și informare a acționarilor prin publicarea de rapoarte curente și periodice privind activitatea societății.

● **Responsabilitate față de angajați**

- Asigurarea unor practici de angajare bazate pe șanse egale, norme profesionale și criterii obiective de evaluare;
- Aplicarea cu rigurozitate a prevederilor legislative, astfel încât relațiile de muncă să se deruleze corect și echitabil și să funcționeze după principiul egalității de tratament, fără vreo discriminare de orice fel;
- Aplicarea unei politici motivaționale pentru atașamentul angajaților față de valorile organizației și pentru un stil de viață decent;
- Crearea de oportunități de dezvoltare profesională angajaților.

● **Sănătate și securitate în muncă**

- Monitorizarea continuă a mediului de lucru pentru asigurarea sănătății și securității angajaților și a membrilor comunității în care ne desfășurăm activitatea.

● **Responsabilitate față de mediul înconjurător**

- Asigurarea calității factorilor de mediu prin monitorizarea continuă, identificarea și gestionarea aspectelor de mediu;
- Asigurarea capacității de răspuns la situații care generează impact asupra mediului;
- Asigurarea unui mediu de trai sănătos și echilibrat prin protejarea și dezvoltarea resurselor naturale.

● **Managementul riscului privind responsabilitatea socială**

- Identificarea, evaluarea, gestionarea și atenuarea riscurilor aferente activităților desfășurate pentru eliminarea/preîntâmpinarea pericolelor și vulnerabilităților mediului intern și extern al organizației.

● **Respectarea valorilor comunității locale**

- Respectarea, protejarea și promovarea valorilor comunității în care ne desfășurăm activitatea.

Pentru a respecta principiile stabilite, Oil Terminal S.A. monitorizează constant proiectele de responsabilitate socială și încurajează dezvoltarea implicării sociale între părțile interesate, astfel:

- Organizația acordă angajaților facilități, drepturi atractive și măsuri de protecție socială;
- Asigură participarea salariaților, în funcție de activitatea desfășurată, la programe de instruire, specializare și perfecționare profesională;
- Asigură cheltuielile privind securitatea și sănătatea în muncă din fonduri proprii pentru gestionarea eficace și adecvată a mediului de lucru, sănătății și securității angajaților;
- Implementează programe de dezvoltare, investiții și mentenanță a echipamentelor și instalațiilor și promovează tehnologii nepoluante în activitățile organizației, în vederea protejării mediului înconjurător și resurselor regenerabile;
- Susține și respectă valorile etice și de comportament, legile țării, precum și regulile de bună practică prin implementarea de Coduri etice și Norme de conduită profesională specifice și conștientizarea salariaților pentru a-și îndeplini îndatoririle de serviciu cu profesionalism, loialitate, corectitudine, integritate și conștiinciozitate, astfel încât prin acțiunile lor să prevină orice faptă care ar putea contraveni legii ori ar putea aduce prejudicii, atât societății, angajaților, comunității locale, cât și altor părți interesate în buna funcționare a societății;
- Promovează un cadru formal pentru semnalarea de către angajați a neregulilor apărute, în baza prevederilor legale și reglementărilor interne incidente, care să asigure că astfel de semnalări nu vor atrage un tratament inechitabil sau discriminatoriu față de salariatul care se conformează unei astfel de proceduri;
- Sprijină comunitatea locală printr-o politică de sponsorizare, oferind ajutoare în caz de calamități, susținând copiii și persoanele nevoiașе, promovând activități culturale, sportive, educative și creative, sprijinind tinerele talente, sistemul de sănătate și învățământul local. Participă la dezvoltarea comunității locale, inclusiv prin îndeplinirea în termen a obligațiilor ce îi revin, cu referire la achitarea contribuțiilor, taxelor și impozitelor datorate la bugetul local al comunității.

Analiza de mai sus se bazează pe documente relevante, inclusiv **Politica de resurse umane, Procedura de sistem Personal, instruire, competență, conștientizare, Procedura operațională privind activitatea de consiliere etică, Codul etic și normele de conduită, Raportul administratorilor pentru T3 2024 și Strategia de responsabilitate socială.**

GUVERNANȚA CORPORATIVĂ ȘI CONDUITA ETICĂ



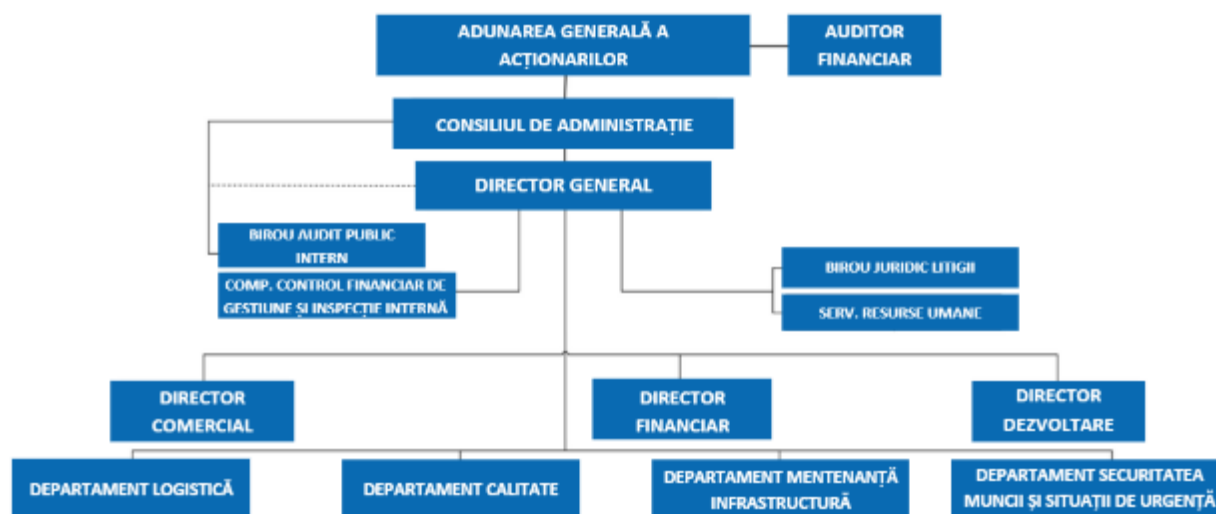
6. GUVERNANȚA CORPORATIVĂ ȘI CONDUITA ETICĂ

6.1. Sistemul de administrare și guvernanta ESG (ESRS G1)

Structurile de guvernanta corporativă din Oil Terminal S.A. sunt Adunarea Generală a Acționarilor, Consiliul de Administrație și Directorul General. Societatea este administrată în sistem unitar, având un Consiliu de Administrație, format din 7 membri care sunt numiți de Adunarea Generală a Acționarilor, în urma unei proceduri de selecție, respectând totodată legislația privind guvernanta întreprinderilor publice (OUG 109/2011) și regulile pieței de capital.

În conformitate cu prevederile art. 35 din OUG nr. 109/2011, conducerea societății a fost delegată, iar domnul Viorel Sorin CIUTUREANU a fost numit în funcția de director general. Mandatul acestuia a fost stabilit pentru o perioadă de 4 ani, începând cu data de 20.06.2023 și până la 20.06.2027. Conducerea executivă este asigurată de patru directori executivi, după cum urmează: Directorul General și Directorul Financiar își desfășoară activitatea în baza unor contracte de mandat, în timp ce Directorul Dezvoltare și Directorul Comercial sunt angajați ai societății, având contracte individuale de muncă încheiate pe perioadă nedeterminată.

Organigrama Oil Terminal S.A. reflectă o structură clară și bine definită, care asigură eficiența operațiunilor, respectarea reglementărilor interne și externe și o distribuie precisă a rolurilor în cadrul fiecărui departament și funcție, contribuind astfel la buna funcționare a organizației.



Grafic 6.1. Organigrama Oil Terminal S.A.

Această structură combină expertiza tehnică internă cu supravegherea strategică a Consiliului, asigurând un echilibru între obiectivele comerciale și politicile guvernamentale din sectorul energetic. Pentru a asigura o reprezentare echitabilă și competențe variate, compania a respectat politicile privind diversitatea în organele de conducere, în conformitate cu cerințele legale.

Tabel 6.1. Structura de acționariat Oil Terminal S.A. la 31.12.2024

Denumirea acționarului	Număr acțiuni	Total valoare nominală	Pondere (%)
Statul Român prin Ministerul Energiei	2.630.258.255	263.025.825,50	87,7579%
Persoane Fizice	285.726.574	28.572.657,40	9,5331%
Persoane Juridice	81.192.303	8.119.230,30	2,7090%
Total	2.997.177.132	299.717.713,20	100%

Oil Terminal S.A. a fost listată la Bursa de Valori București (BVB) în data de 30 ianuarie 1998 sub simbolul bursier "OIL" și este identificată prin cod LEI (Legal Entity Identifier) 315700QENQ53MELTT73.

● **Componența și Structura Consiliului de Administrație**

OIL TERMINAL S.A. este administrată de un Consiliu de Administrație care deține competența generală pentru realizarea tuturor actelor necesare pentru îndeplinirea cu succes a obiectului de activitate al societății, mai puțin aspectele care sunt de competența Adunării Generale a Acționarilor conform prevederilor Actului constitutiv sau ale legilor aplicabile. Majoritatea membrilor Consiliului de Administrație este formată din administratori neexecutivi și independenți, în sensul art. 1382 din Legea 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare coroborat cu Codului de Guvernanta Corporativa al BVB.

Consiliul de Administrație este compus din:

- **Administratori neexecutivi aleși de către Adunarea Generală a Acționarilor**
- **Președintele CA este ales prin decizie CA de către administratorii numiți de AGA**

Această structură asigură un echilibru între supravegherea strategică și obiectivele operaționale ale companiei.

● **Comitete consultative de guvernare**

În cadrul Consiliului de Administrație al societății Oil Terminal S.A. sunt constituite următoarele comitete consultative:

- **Comitetul de Nominalizare și Remunerare** - elaborează recomandări Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A. în îndeplinirea responsabilităților proprii de remunerare a administratorilor și directorilor cu contract de mandat sau în nominalizarea de candidați pentru posturile de directori cu contract de mandat. Comitetul va înainta periodic Consiliului rapoarte asupra activității sale.
- **Comitetul de Audit** - elaborează recomandări Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A. în îndeplinirea responsabilităților proprii de monitorizare a procesului de raportare financiară, de eficacitate a sistemului de control intern, de audit intern, după caz.
- **Comitetul de Dezvoltare Strategii** - desfășoară o activitate care constă în promovarea proiectelor societății ce au ca scop consolidarea și creșterea performanțelor acesteia. Programul acestui comitet este corelat cu strategia și obiectivele stabilite în strategia de dezvoltare a societății. Comitetul va înainta periodic Consiliului de Administrație rapoarte asupra activității sale.
- **Comitetul de Gestionare a Riscului** - elaborează recomandări Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A. în îndeplinirea responsabilităților proprii de monitorizare a procesului de management al riscurilor din cadrul societății.

Implicarea directă a Consiliului și a managementului de vârf în supravegherea inițiativelor de durabilitate este deja vizibilă – rapoartele nefinanciare (de durabilitate) sunt aprobate acum la nivelul conducerii, integrând ESG în guvernanta corporativă. De asemenea, subiectele de mediu și sociale sunt discutate periodic fie în comitetul de audit/risc, fie în ședințele plenare ale CA, pentru a monitoriza progresul față de obiectivele ESG stabilite.

Aceste practici demonstrează alinierea structurii de conducere Oil Terminal S.A. la cerințele ESRS G1 privind integrarea factorilor de durabilitate în guvernanta corporativă.

● Rolul Consiliului de Administrație în supravegherea ESG

Deși Oil Terminal S.A. nu are încă un comitet ESG dedicat, responsabilitățile privind aspectele de mediu, social și guvernanta (ESG) sunt discutate în Consiliul de Administrație:

- Analiza riscurilor ESG și monitorizarea impactului asupra modelului de afaceri.
- Aprobarea strategiei ESG și a obiectivelor de durabilitate.
- Integrarea cerințelor de raportare CSRD în documentele oficiale.

Aceste practici demonstrează alinierea structurii de conducere Oil Terminal S.A. la cerințele ESRS G1 privind integrarea factorilor de durabilitate în guvernanta corporativă.

6.2 Etică, conformitate și anticorupție (ESRS G1)

● Politici de etică și integritate

Oil Terminal S.A., ca societate listată cu capital majoritar public, operează sub politici stricte de etică în afaceri, transparență și anticorupție. Compania a implementat un **Cod de Conduită** care stabilește standardele etice pentru angajați și management, promovând integritatea, prevenirea conflictelor de interese și respectarea legilor aplicabile. Totodată, Oil Terminal S.A. aderă la strategia națională anticorupție, având **politici anticorupție** clare și planuri de integritate interne. În practică, există proceduri și mecanisme dedicate pentru raportarea faptelor ilicite – de exemplu, un sistem de protecție a avertizorului (**whistleblowing**) prin care angajații pot denunța nereguli în mod confidențial – precum și controale interne menite să prevină mita și fraudă. Aceste instrumente fac parte integrantă din pilonul de guvernanta (G) al strategiei ESG a companiei, asigurând o cultură a integrității la toate nivelurile. Implementarea codului de etică, a politicilor anticorupție și a mecanismelor de conformitate demonstrează angajamentul companiei de a respecta cerințele ESRS G1 privind conduita în afaceri și etica profesională.

● Conformitate legală, monitorizare și raportare

Oil Terminal S.A. dispune de sisteme eficiente pentru monitorizarea și asigurarea conformității cu legislația și reglementările aplicabile.

Mecanismele de control intern includ un **departament de audit intern** care raportează direct Comitetului de Audit și Consiliului de Administrație, oferind o supraveghere independentă a respectării procedurilor și politicilor interne. De asemenea, compania are **structuri de management al riscurilor** care monitorizează constant conformarea operațiunilor cu normele în vigoare și cu standardele interne. Transparența decizională este un principiu esențial: Oil Terminal S.A. publică hotărârile Adunării Generale a Acționarilor, în conformitate cu obligațiile de raportare către Bursa de Valori București și ASF, asigurând accesul egal al părților interesate la informații despre deciziile cheie. În rapoartele sale oficiale, compania evidențiază factorii de risc și modul de gestionare a acestora – inclusiv riscurile operaționale, de mediu sau de conformare – oferind o imagine clară a provocărilor cu care se confruntă și a măsurilor de atenuare adoptate.

Alinierea la Codul de Guvernanță Corporativă al BVB este urmărită atent, Oil Terminal S.A. implementând cerințele legate de independența unor membri ai CA, respectarea drepturilor acționarilor minoritari și publicarea informațiilor relevante despre guvernanță. Prin aceste politici și practici de etică, conformitate și anticorupție, compania își propune să mențină un nivel înalt de integritate și transparență – aspect vital pentru încrederea acționarilor, relația cu partenerii de afaceri și conformitatea cu ESRS G1.

● **Politici de Etică și Integritate**

Oil Terminal S.A., fiind o **societate listată cu capital majoritar public**, aplică un **Cod de Conduită** strict, bazat pe:

- **Standardele de etică și integritate** impuse de legislația națională și europeană.
- **Prevenirea conflictelor de interese și respectarea reglementărilor anticorupție.**
- **Mecanisme de conformitate:**
- **Sistem de protecție a avertizorului** pentru raportarea neregulilor.
- **Planuri interne de integritate** conforme cu **Strategia Națională Anticorupție.**
- **Audituri interne regulate** pentru prevenirea fraudelor.

6.3. Gestionarea riscurilor și transparență (ESRS G1)

● **Identificarea, evaluarea și gestionarea riscurilor (inclusiv riscurile de durabilitate)**

Oil Terminal S.A. aplică un proces structurat de management al riscurilor, care integrează și noile cerințe de durabilitate. În contextul pregătirii pentru raportarea CSRD, compania a realizat o **analiză de dublă materialitate** conform drafturilor ESRS, prin care a identificat atât impacturile și riscurile ESG ale activității sale, cât și riscurile/oportunitățile pe care factorii de mediu și social le prezintă pentru modelul de afaceri. Separat de analiza ESG, compania are un cadru tradițional

de management al riscurilor: la nivelul Consiliului, Comitetul de Audit supraveghează eficacitatea sistemelor de control intern și a gestionării riscurilor financiare și operaționale.

De asemenea, Oil Terminal S.A. a constituit structuri interne ce identifică și monitorizează riscurile curente (legate de piață, operațiuni, conformare, mediu etc.) și propun măsuri de mitigare. Auditul intern și managementul de risc colaborează pentru a raporta periodic conducerii statusul expunerilor la risc și gradul de conformare. Astfel, riscurile-cheie – de la siguranța operațională și protecția mediului, până la riscuri legislative sau de piață – sunt inventariate și gestionate proactiv. Mai mult, compania comunică transparent aceste aspecte: în raportările publice sunt dezvăluite principalele riscuri identificate și modul de gestionare a lor, ceea ce oferă părților interesate încredere că există procese riguroase de control al riscurilor.

Abordarea Oil Terminal S.A. îndeplinește cerințele ESRS G1 privind descrierea proceselor de gestionare a riscurilor, inclusiv a celor de durabilitate, și rolul organelor de administrare în supravegherea riscurilor.

● **Transparența raportărilor și alinierea la CSRD/ESRS**

Oil Terminal S.A. intră sub incidența noii Directive de Raportare Corporativă în domeniul Durabilității (CSRD). Dat fiind că are peste 750 de angajați, compania nu beneficiază de etapele de implementare eșalonată permise de ESRS, ceea ce înseamnă că primul raport de durabilitate conform CSRD acoperă integral toate obligațiile – inclusiv raportarea completă a emisiilor Domeniul de aplicare 3, a indicatorilor sociali și de guvernare. Această abordare comprehensivă depășește practicile anterioare de raportare nefinanciară și asigură transparența totală cerută de noile reglementări. Procesul de elaborare a raportului de durabilitate este unul transparent și riguros guvernat.

Tabel 6.2. Indicator de performanță transparență instituțională

Denumire indicator	Valoare realizată An 2024 (cumulat)	Valorile țintă pentru ICP (2024)
Gradul de transparență în materie de raportare financiară și de guvernare corporativă Măsoară: nivelul de transparență instituțională Formula: (nr. cerințe raportate) / (nr. cerințe de raportat conform calendar financiar + nr. cerințe de raportat conform art. 51 OUG 109/2011) * 100	100%	100%

Au avut loc controale interdepartamentale (ex.: datele de mediu verificate de departamentele tehnice și de mediu, indicatorii de personal verificați de HR etc.), precum și audit intern al datelor de durabilitate, asigurând credibilitatea informațiilor publicate. Conform noilor cerințe CSRD, Oil Terminal S.A. s-a angajat și să supună raportul de durabilitate unei verificări externe independente (asigurare limitată), odată ce acest lucru va fi obligatoriu, pentru a spori încrederea utilizatorilor în acuratețea datelor.

Din punct de vedere al comunicării transparente, **compania pune la dispoziția publicului larg rapoartele sale de sustenabilitate/durabilitate**, iar pe site-ul oficial Oil Terminal S.A. a creat secțiuni dedicate durabilității, unde publică politicile ESG, planurile de mediu (inclusiv ținte de reducere a emisiilor) și inițiativele de responsabilitate socială corporativă. De asemenea, compania respectă principiile Codului de Guvernanță Corporativă al BVB privind comunicarea transparentă a practicilor de guvernanță și durabilitate. Toate aceste acțiuni aliniază practicile de divulgare ale companiei la cerințele CSRD și ESRS, asigurând un flux transparent de informații financiare și nefinanciare către părțile interesate.

● Taxonomia UE – eligibilitate și aliniere

Oil Terminal S.A. se conformează și obligațiilor de raportare impuse de Regulamentul (UE) 2020/852 privind Taxonomia durabilității. Începând cu 2022, companiile mari trebuie să prezinte proporția din cifra de afaceri, cheltuieli de capital (CapEx) și cheltuieli operaționale (OpEx) asociată activităților economice considerate durabile ecologic. Oil Terminal S.A. include această raportare în documentele sale oficiale (raport anual sau de durabilitate), identificând activitățile principale conform Taxonomiei UE și evaluându-le față de criteriile tehnice de calificare.

În concluzie, guvernanța corporativă și conduita etică la Oil Terminal S.A. evoluează rapid pentru a răspunde noilor cerințe de durabilitate. Structura Consiliului și politicile implementate demonstrează un angajament ferm față de principiile ESG – de la supravegherea la vârf a performanței de mediu și sociale, până la toleranța zero la corupție și transparența totală în comunicarea riscurilor și a progreselor. **Aceste măsuri aliniază Oil Terminal S.A. atât cu așteptările ESRS G1, cât și cu Directivele CSRD, pregătind compania pentru un rol responsabil și transparent pe piață și în fața părților interesate.**

TAXONOMIA UE ȘI INVESTIȚIILE DURABILE



7. TAXONOMIA UE ȘI STRATEGIA DE INVESTIȚII ESG

7.1. Taxonomia UE și SFDR: Orientarea deciziilor de investiții durabile

Taxonomia UE - Clasificarea activităților durabile: Taxonomia UE clasifică activitățile economice durabile conform criteriilor de mediu stabilite de UE, aceasta stabilind un set de șase obiective după cum urmează:

- (1) atenuarea schimbărilor climatice;
- (2) adaptarea la schimbările climatice;
- (3) utilizarea durabilă și protecția resurselor de apă și marine;
- (4) tranziția către economia circulară;
- (5) prevenirea și controlul poluării;
- (6) protecția și refacerea biodiversității și a ecosistemelor.

Taxonomia stabilește, de asemenea, criterii tehnice pentru determinarea durabilității unei activități economice. OIL TERMINAL S.A. evaluează fiecare investiție și proiect major din perspectiva conformității cu aceste criterii pentru a stabili eligibilitatea și alinierea la Taxonomie. Prin această abordare, se asigură transparența și conformitatea cu reglementările europene privind durabilitatea.

Regulamentul privind publicarea informațiilor referitoare la finanțele durabile (SFDR) completează taxonomia prin concentrarea asupra transparenței și publicării informațiilor în sectorul financiar. Deși SFDR vizează direct investitorii, acesta influențează indirect OIL TERMINAL S.A., deoarece investitorii și creditorii caută date ESG fiabile pentru a-și respecta obligațiile de raportare. În concluzie, pentru a menține accesul la finanțare durabilă și pentru a răspunde cerințelor investitorilor, OIL TERMINAL S.A. monitorizează indicatori ESG precum emisiile de gaze cu efect de seră (GES), eficiența energetică și siguranța operațională

7.2. Alinierea cu Taxonomia UE și finanțarea durabilă

Această secțiune evaluează eligibilitatea și alinierea activităților OIL TERMINAL S.A. cu Taxonomia UE pentru 2024, conform Regulamentului (UE) 2020/852 ("Taxonomia UE") al Parlamentului European și al Consiliului din 18 iunie 2020 privind instituirea unui cadru care să faciliteze investițiile durabile și de modificare a Regulamentului UE 2019/2088, introdus în legislația națională prin OMF 1239/2021. Aceste reglementări stabilesc sistemul de clasificare a activităților economice sustenabile din punct de vedere al mediului, cu scopul de a direcționa fluxurile de capital către o economie sustenabilă.

Evaluarea activităților desfășurate de OIL TERMINAL S.A. a fost realizată pentru fiecare din cei trei indicatori financiari (Cifra de afaceri, CapEx și OpEx) pe baza datelor pentru anul 2024 furnizate de reprezentanții societății. Analiza a fost realizată cu scopul identificării activităților economice eligibile și a proporțiilor de eligibilitate ale acestora, în conformitate cu prevederile Actului Delegat nr. 2021/2178 și cu comunicările ulterioare ale Comisiei Europene privind interpretarea și punerea în aplicare a anumitor cerințe ale Regulamentului privind Taxonomia UE și a Actelor Delegate aferente.

OIL TERMINAL S.A. a realizat o evaluare a activităților sale în raport cu Taxonomia UE, în conformitate cu Regulamentul (UE) 2020/852. În acest context, analiza a avut în vedere alinierea cu standardele **ESRS E1-E5**, pentru a reflecta impactul economic, social și de mediu al investițiilor și operațiunilor companiei.

- **ESRS E1 (Schimbările climatice):** Compania implementează măsuri de eficiență energetică și reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră prin optimizarea proceselor operaționale și creșterea ponderii surselor regenerabile în consumul energetic.
- **ESRS E2 (Poluare):** Oil Terminal S.A. a adoptat tehnologii avansate de prevenire a poluării aerului, apei și solului

- **ESRS E3 (Resurse de apă și marine):** Compania este conștientă de importanța utilizării responsabile a resurselor de apă și implementează măsuri pentru optimizarea consumului și prevenirea poluării
- **ESRS E4 (Biodiversitate și ecosisteme):** Oil Terminal S.A. analizează impactul operațiunilor sale asupra mediului și colaborează cu autoritățile pentru prevenirea poluării și protecția ecosistemelor.
- **ESRS E5 (Economie circulară):** Compania are în vedere posibilități de îmbunătățire a gestionării deșeurilor și explorează inițiative viitoare pentru reducerea impactului ecologic.

De asemenea, analiza a avut în vedere **respectarea principiului DNSH (Do No Significant Harm)**. În conformitate cu **criteriile DNSH**, compania a evaluat impactul investițiilor și activităților aliniate Taxonomiei UE asupra mediului. În ceea ce privește **respectarea principiului Minimum Safeguards**, pentru conformitatea cu **Articolul 18 din Regulamentul (UE) 2020/852**, Oil Terminal S.A. a avut în vedere respectarea:

- **Ghidurilor OCDE pentru întreprinderi multinaționale**
- **Principiilor ONU privind drepturile omului în afaceri**, asigurând respectarea drepturilor lucrătorilor și prevenirea oricărei forme de discriminare
- **Standardelor OIM privind protecția muncii și drepturile angajaților**, garantând siguranța și sănătatea în muncă pentru toți angajații
- **Cerințelor de etică și anticorupție (ESRS G1)**, implementând mecanisme de raportare și monitorizare a conformității cu normele de integritate corporativă.

Activitatea principală a companiei – manipularea, transportul și depozitarea produselor petroliere – nu este inclusă în Taxonomia UE pentru combaterea schimbărilor climatice, având un grad minim de aliniere (aproape 0% pentru obiectivele climatice). Totuși, anumite activități pot deveni eligibile, precum infrastructura de transport energetic, iar măsurile de eficiență energetică și reducere a emisiilor pot îmbunătăți parțial alinierea.

OIL TERMINAL S.A. a investit în modernizarea infrastructurii și creșterea eficienței operaționale pentru a respecta cerințele europene.

Evaluarea, bazată pe analiza documentației relevante, oferă o imagine clară a eligibilității și alinierii activităților economice pentru 2024. Analiza include:

- a. **Cifra de afaceri** – Evaluarea veniturilor pentru a identifica procentul activităților eligibile și aliniate cu Taxonomia UE
- b. **Cheltuieli operaționale (OpEx)** – Analiza cheltuielilor operaționale și a costurilor asociate activităților economice pentru a identifica procentul activităților eligibile și aliniate cu Taxonomia UE.
- c. **Cheltuieli de capital (CapEx)** – Evaluarea investițiilor realizate în 2024 pentru a determina gradul de conformitate cu obiectivele de tranziție ecologică și reducere a impactului asupra mediului.

a. Evaluarea eligibilității și alinierii pentru CA

Deoarece activitatea principală a companiei nu corespunde activităților prevăzute în Anexa I a Actului Delegat 2021/2139 și nu este eligibilă conform Taxonomiei UE, cifra de afaceri eligibilă este zero.

b. Evaluarea eligibilității și alinierii pentru OpEx

În paragrafele următoare, vom prezenta în detaliu gradul de eligibilitate și aliniere a activităților OIL TERMINAL S.A. din perspectiva cheltuielilor operaționale (OpEx), analizând în ce măsură acestea contribuie la obiectivele de durabilitate ale Taxonomiei UE, respectiv atenuarea schimbărilor climatice, tranziția către o economie circulară și utilizarea eficientă a resurselor. Evaluarea va evidenția dacă și în ce măsură activitățile operaționale ale OIL TERMINAL S.A. sunt conforme cu criteriile tehnice de examinare stabilite prin Regulamentele Delegat (UE) 2021/2139 și 2021/2178, precum și impactul acestora asupra indicatorilor financiari relevanți.

- **Activități legate de Manipularea țițeiului:** Activitatea nu este eligibilă pentru taxonomie.
- **Închiriere bunuri mobile și imobile:** În prezent, considerăm că închirierea de bunuri mobile și imobile nu este aliniată cu Taxonomia UE, adoptând o abordare prudentă, având în vedere cerințele stricte de eficiență energetică și durabilitate. Considerăm că investițiile efectuate în 2024 (refectate în CapEx) au potențialul de a modifica această situație, motiv pentru care activitatea va fi reevaluată în anul următor, în special dacă își va depăși statutul actual de activitate marginală, având în vedere ponderea sa subunitară în structura operațională a societății.
- **Activități diverse :** În prezent, sunt considerate nealiniat cu Taxonomia UE, fiind direct corelate cu activitatea principală. Această clasificare va fi reevaluată în cazul în care activitățile respective își depășesc statutul rezidual sau dacă se conturează o nișă dominantă care poate fi analizată specific.
- **Vânzare produse reziduale:** Activitatea este un rezultat direct al operațiunilor principale ale societății și nu constituie o activitate economică de sine stătătoare. În consecință, aceasta este considerată neeligibilă pentru taxonomie.
- În concluzie - procentul din OpEx-ul societății care este alineat conform Taxonomiei UE este de 0%.

Tabel 7.1: Eligibilitatea și alinierea activităților aferente 2024 conform Taxonomiei UE - OpEx

Activitate economică	Cod CAEN	Eligibilitate Taxonomie	Cifra de Afaceri (%)	OpEx Venituri (%)	OpEx Costuri asociate (%)
Servicii legate de primirea, încărcarea și descărcarea țițeiului (Manipulări)	5224	Nu	98,67%	0%	0%
Venituri din chirii	6820	N/A	0,23%	0%	0%
Activități diverse	-	N/A	0,31%	0%	0%
Vânzare produse reziduale	4677	Nu	0,79%	0%	0%
Alte activități	-	N/A	0,00%	0%	0%

c. Evaluarea eligibilității și alinierii activităților conform Taxonomiei UE – CapEx

Evaluarea eligibilității și alinierii activităților economice ale OIL TERMINAL S.A. pentru 2024 analizează investițiile CapEx în conformitate cu Taxonomia UE și reglementările aplicabile. Aceasta determină măsura în care investițiile contribuie la durabilitate, reducerea impactului asupra mediului și eficiența energetică. Analiza vizează infrastructura, echipamentele și tehnologiile, verificând conformitatea cu Regulamentul (UE) 2020/852 și regulamentele delegate 2021/2139 și 2021/2178.

Tabel 7.2: Eligibilitatea și alinierea investițiilor în 2024 conform Taxonomiei UE - CapEx

Tip investiție	Valoare (mii lei)	CapEx (%)
Total investiții realizate în anul 2024	67.717	100%
Investiții nealiniate	65.703	97,03%
Investiții alineate	2.014	2,97%

Activitatea principală a companiei – manipularea țițeiului – domină investițiile, care se concentrează pe modernizare și eficientizare. **Deoarece această activitate nu este eligibilă conform Taxonomiei UE, majoritatea investițiilor aferente sunt considerate nealiniate.**

Totuși, au fost identificate alte investiții, permițând evaluarea celor conforme cu standardele:

- 🔦 **Investiții în surse de producere a energiei fotovoltaice** – Investiția este aliniată conform Taxonomiei UE, întrucât contribuie direct la atenuarea schimbărilor climatice prin producerea de energie din surse regenerabile, reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și diminuarea dependenței de sursele convenționale de energie.
- 🔦 **Investiții în reînnoirea colectării și tratării apelor uzate** – Investiția este aliniată conform Taxonomiei UE, întrucât contribuie direct la protecția mediului prin îmbunătățirea proceselor de epurare, reducerea poluării apei și optimizarea consumului de resurse în infrastructura de tratare a apelor uzate. De asemenea, modernizarea sistemului sprijină

obiectivele de eficiență și durabilitate prin implementarea unor tehnologii avansate de filtrare și reutilizare a apei.

- **Investiții în modernizarea și eficientizarea structurii interne de energie electrică:** Investiția este aliniată conform Taxonomiei UE, întrucât generează reduceri semnificative ale consumului de energie electrică, prin modernizarea sistemului.
- **Investiții în reabilitarea clădirilor** – Investiția este aliniată conform Taxonomiei UE, deoarece determină o reducere a consumului de energie primară, fie în raport cu situația anterioară, fie prin comparare cu valorile de referință estimate pentru ultimii trei ani, îndeplinind astfel criteriile de eficiență energetică.

În concluzie, procentul din CapEx aliniat conform Taxonomiei UE este de **2,98%**.

Tabel 7.3: Defalcarea investițiilor alineate pentru anul 2024 conform Taxonomiei UE - CapEx

Investiții alineate	Valoare (mii lei)	CapEx (%) - în investițiile alineate	CapEx(%) – în total investiții
Investiții în surse de producere energie fotovoltaică	160,10	7,95%	0,24%
Investiții în reînnoirea colectării și tratării apelor uzate	179,81	8,93%	0,27%
Investiții în modernizări și eficientizarea structurii interne de energie electrică	1.562,30	77,56%	2,32%
Investiții în reabilitări de clădiri	112,13	5,57%	0,17%

● **Evaluarea alinierii investițiilor la obiectivele de mediu ale Taxonomiei UE**

Conform Regulamentului (UE) 2020/852, investițiile OIL TERMINAL S.A. din 2024 au fost evaluate în funcție de cele șase obiective de mediu europene.

Tabel 7.4: Corelarea investițiilor realizate de OIL TERMINAL S.A. cu cele 6 obiective de mediu definite de Taxonomia UE

Tip investiția aliniată	O.1. Atenuare schimbări climatice	O.2. Adaptarea la schimbările climatice	O.3. Folosirea durabilă a apei și resurselor marine	O.4. Economia circulară și reducerea deșeurilor	O.5. Prevenirea poluării și controlul emisiilor	O.6. Protecția biodiversității
Centrale fotovoltaice pentru consum propriu (studiu de fezabilitate,	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite

consultanta
fonduri)

Evacuarea apelor uzate	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	Activitatea îndeplineș e criteriile stabilite
Modernizare infrastructura energie electrică	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	Activitatea îndeplineș e criteriile stabilite
Modernizare clădiri	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	N/A

Tabelul 7.5. evidențiază corelarea investițiilor realizate de OIL TERMINAL S.A. cu obiectivele de mediu ale Taxonomiei UE, indicând numărul de obiective direct îndeplinite, corelate condiționat sau neaplicabile. Pentru investițiile care sunt aliniate cu cel puțin un obiectiv de mediu, considerăm această corelare suficientă pentru conformitatea cu Taxonomia UE.

Tabel 7.5: Numărul de obiective de mediu definite de Taxonomia UE corelate cu investițiile realizate de OIL TERMINAL S.A.

Tip investiția aliniată	Obiective direct corelate	Obiective corelate condiționat	Obiective la care nu se aplică
Centrale fotovoltaice pentru consum propriu (studiu de fezabilitate, consultanta accesare fonduri)	4	0	2
Evacuarea apelor uzate	3	1	2
Modernizare infrastructura energie electrică	2	2	2
Modernizare clădiri	1	3	2

Informațiile din documentele aferente Raportului de Emisii, se confirmă că au fost detaliate clar și explicit metodologia și criteriile aplicate în evaluarea emisiilor de gaze cu efect de seră (GES) pentru anul 2024 la nivelul OIL TERMINAL S.A. Se specifică explicit următoarele aspecte relevante:

- Metodologia aplicată pentru măsurarea și raportarea emisiilor este în deplină conformitate cu GHG Protocol și ISO 14064-1, ceea ce asigură transparența și comparabilitatea datelor raportate.
- Au fost clar identificate și descrise în raport activitățile încadrate în domeniile de aplicare 1, 2 și 3, împreună cu detalierea cantitativă a emisiilor aferente fiecărei categorii.

În concluzie, deși activitatea principală a companiei nu este eligibilă conform Taxonomiei UE, investițiile în **energie regenerabilă, modernizarea infrastructurii și gestionarea resurselor** demonstrează **angajamentul OIL TERMINAL S.A. pentru durabilitate**. Printr-o strategie de investiții optimizată, compania poate crește gradul de **alinieare la obiectivele de mediu ale Uniunii Europene**, consolidându-și poziția în tranziția către o economie durabilă.

Tabel 7.6. Indicatori-cheie de performanță ai taxonomiei - Cifra de afaceri

Activități economice	Cod	Cifra de afaceri absolută	Proporția din cifra de afaceri	Criterii privind contribuția substanțială						Criteriile DNSH						Garanții minime (sociale)
				1	2	3	4	5	6	1	2	3	4	5	6	
		mii lei	%	%	%	%	%	%	%	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu
A. TAXONOMIE-ACTIVITĂȚI ELIGIBILE																
A.1 Activități eligibile din punct de vedere al mediului (aliniat la taxonomie)	-	-	-													
Cifra de afaceri a activităților durabile din punct de vedere al mediului (aliniat la taxonomie) (A.1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
A.2 Activități eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealinate la taxonomie)																
Cifra de afaceri a activităților eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealinate la taxonomie) (A.2)		-	0,00													
Total (A.1 + A.2)		-	0,00													
B. TAXONOMIE-ACTIVITĂȚI NEELIGIBILE																



Cifra de afaceri a activităților neeligibile din punct de vedere al taxonomiei (B)

473.990

100,00

Total (A + B)

473.990

100,00

- (1) Atenuarea schimbărilor climatice
- (2) Adaptarea la schimbările climatice
- (3) Resurse de apă și marine
- (4) Economie circulară
- (5) Poluare
- (6) Biodiversitate și ecosisteme

Tabel 7.7. Indicatori-cheie de performanță ai taxonomiei - CapEx

Activități economice	Cod	CapEx absolut	Proporția din CapEx	Criterii privind contribuția substanțială						Criteriile DNSH						Garanții minime (sociale)
				1	2	3	4	5	6	1	2	3	4	5	6	
		mii lei	%	%	%	%	%	%	%	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu

A. TAXONOMIE-ACTIVITĂȚI ELIGIBILE

A.1 Activități eligibile din punct de vedere al mediului (aliniat la taxonomie)

Investiții în surse de producere energie fotovoltaică

160

0,24

100

Da

Da

Da

Da

Da

Da

Investiții în reînnoirea colectării și tratării apelor uzate

180

0,27

100

Da

Da

Da

Da

Da

Da

Investiții în modernizări și eficientizarea structurii interne de energie electrică

1.562

2,32

100

Da

Da

Da

Da

Da

Da

Investiții în reabilitări de clădiri

112

0,17

100

Da

Da

Da

Da

Da

Da

CapEx aferent activităților durabile din punct de vedere al mediului (aliniat la taxonomie) (A.1)

2.014

2,97

100

-

-

-

-

-

A.2 Activități eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealiniat la taxonomie)

CAPEX aferent activităților eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealiniat la taxonomie) (A.2)

0

0,00

Total (A.1 + A.2)

2.014

2,97

B. TAXONOMIE-ACTIVITĂȚI NEELIGIBILE

Obiective de mediu:

- (1) Atenuarea schimbărilor climatice
- (2) Adaptarea la schimbările climatice
- (3) Resurse de apă și marine
- (4) Economie circulară
- (5) Poluare
- (6) Biodiversitate și ecosisteme

Activități economice	Cod	CapEx absolut	Proporția din CapEx	Criterii privind contribuția substanțială						Criteriile DNSH						Garanții minime (sociale)
				1	2	3	4	5	6	1	2	3	4	5	6	
CapEx aferent activităților neeligibile din punct de vedere al taxonomiei (B)		65.703	97,03													
Total (A + B)		67.717	100,00													

Tabel 7.8. Indicatori-cheie de performanță ai taxonomiei - OpEx

Activități economice	Cod	OpEx absolut	Proporția din OpEx	Criterii privind contribuția substanțială						Criteriile DNSH						Garanții minime (sociale)
				1	2	3	4	5	6	1	2	3	4	5	6	
		mii lei	%	%	%	%	%	%	%	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu

A. TAXONOMIE-ACTIVITĂȚI ELIGIBILE

A.1 Activități eligibile din punct de vedere al mediului (aliniat la taxonomie)	-	-	-	-												
---	---	---	---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

OpEx aferent activităților durabile din punct de vedere al mediului (aliniat la taxonomie) (A.1)

- - - - -

A.2 Activități eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealinate la taxonomie)			
---	--	--	--

OpEx aferent activităților eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealinate la taxonomie) (A.2)

- 0,00

Total (A.1 + A.2)	-	0,00
--------------------------	---	------

B. TAXONOMIE-ACTIVITĂȚI NEELIGIBILE

OpEx aferent activităților neeligibile din punct de vedere al taxonomiei (B)	441.639	100,00
--	---------	--------

Total (A + B)	441.639	100,00
----------------------	----------------	---------------

Obiective de mediu:

- (1) Atenuarea schimbărilor climatice
- (2) Adaptarea la schimbările climatice
- (3) Resurse de apă și marine
- (4) Economie circulară
- (5) Poluare
- (6) Biodiversitate și ecosisteme

7.3 Performanța financiară ESG și investițiile viitoare

Oil Terminal S.A. monitorizează indicatori financiari și nefinanciari pentru a evalua performanța ESG, conform ESRS E1. Compania raportează impacturile și riscurile climatice, incluzând emisiile GES (domeniile 1, 2 și 3), consumul de energie și planurile de tranziție spre emisii nete zero. Performanța ESG este analizată atât prin impactul ambiental (reducerea emisiilor și gestionarea durabilă a resurselor), cât și prin alinierea investițiilor la obiectivele climatice, respectând principiul dublei materialități al CSRD.

În ultimii ani, Oil Terminal S.A. a făcut pași strategici spre durabilitate, vizând integrarea criteriilor ESG în investiții și cheltuieli de capital. Managementul urmărește optimizarea operațională și siguranța exploatării, consolidând astfel performanța financiară durabilă. Planurile de investiții ESG a OIL TERMINAL S.A. reflectă angajamentul companiei de a integra principiile de durabilitate în dezvoltarea și optimizarea infrastructurii sale:

- Investiții clar definite, bugetate și în implementare, care reprezintă continuarea proiectelor deja aliniate la Taxonomia UE și care contribuie la eficiența operațională și protecția mediului. Aceste investiții sunt propuse a se realiza în perioada 2025-2026.
- Investiții strategice viitoare, aflate în fază de analiză, care vor fi realizate doar în cazul în care sunt îndeplinite anumite condiții economice, operaționale și de reglementare.

Investițiile în curs de implementare reprezintă proiecte aflate în desfășurare, planificate pentru perioada 2025-2026 și constituie continuarea unor demersuri inițiate în anii precedenți. Acestea urmăresc modernizarea infrastructurii, optimizarea proceselor operaționale și reducerea impactului asupra mediului.

a. Modernizare și repunere în funcțiune Separator Crystal (continuare)

Pentru eficientizarea procesului de preepurare a apelor uzate rezultate din activitatea societății s-a dispus montarea unui nou separator care să respecte condiția impusă de RAJA Constanta. Investiția, parte a unui proiect în derulare, vizează optimizarea evacuării apelor uzate prin îmbunătățirea capacității de tratare și separare a produselor petroliere, contribuind astfel la eficientizarea proceselor de mediu și reducerea amprente ecologice a activităților companiei.

Din punct de vedere calitativ, investiția contribuie direct la respectarea a două obiective ale Taxonomiei UE:

- **O.5. Prevenirea poluării și controlul emisiilor** – Reducerea contaminanților din apele uzate industriale și prevenirea poluării solului și apei printr-un sistem eficient de separare.
- b. O.3. Folosirea durabilă a apei și resurselor marine** – Îmbunătățirea proceselor de tratare pentru reducerea impactului asupra resurselor de apă.
- c. Proiect tehnic pentru evacuarea apelor meteorice și tehnologice din cadrul Secției Platforma Sud**



Secția Platforma Sud nu este în prezent racordată la un sistem de canalizare, ceea ce impune o analiză detaliată și o planificare adecvată pentru gestionarea apelor meteorice și tehnologice. Această situație prezintă riscuri semnificative atât pentru mediul înconjurător, cât și pentru continuitatea și eficiența operațiunilor.

Din punct de vedere calitativ, investiția contribuie direct la respectarea a două obiective ale Taxonomiei UE:

- **O.3. Folosirea durabilă a apei și resurselor marine** – Implementarea unui sistem de gestionare eficientă a apelor meteorice și tehnologice, reducând riscul de poluare a apelor subterane și de suprafață.
- **O.5. Prevenirea poluării și controlul emisiilor** – Asigurarea conformității cu normele de mediu prin colectarea și tratarea adecvată a apelor industriale.

Această investiție vizează modernizarea infrastructurii de drenaj și tratare a apelor uzate, având un impact pozitiv asupra protejării resurselor de apă și reducerii riscurilor de contaminare a mediului. Investiția este una nou propusă, nefiind corelată cu o investiție realizată în prezent.

d. Sistem canalizare S.P. Sud (execuție)

Aceasta investiție este aferentă construcției și exploatării sistemelor de colectare și tratare a apelor reziduale. Secția Platforma Sud nu este în prezent racordată la un sistem de canalizare, ceea ce impune o analiză detaliată și o planificare adecvată pentru gestionarea apelor meteorice și tehnologice. Această situație prezintă riscuri semnificative atât pentru mediul înconjurător, cât și pentru continuitatea și eficiența operațiunilor.

Din punct de vedere calitativ, investiția contribuie direct la respectarea a două obiective ale Taxonomiei UE:

- **O.3. Folosirea durabilă a apei și resurselor marine** – Creșterea eficienței sistemului de canalizare pentru reducerea pierderilor și a impactului asupra resurselor de apă.
- **O.5. Prevenirea poluării și controlul emisiilor** – Îmbunătățirea rețelei de canalizare pentru a preveni poluarea apei și a solului, reducând riscurile operaționale și impactul ecologic.

Prin această investiție, OIL TERMINAL S.A. optimizează gestionarea apelor uzate și îmbunătățește infrastructura esențială pentru protecția mediului și a resurselor naturale. Investiția este una nou propusă, nefiind corelată cu o investiție realizată în prezent.

e. Automatizarea întregii linii tehnologice din parcul de rezervoare 8x50.000 mc (execuție)

Upgradarea instalațiilor existente în vederea creșterii vitezei de operare are ca scop optimizarea echipamentelor și infrastructurii pentru reducerea timpilor de manipulare a produselor petroliere. Aceasta va include modernizarea pompelor, supapelor și sistemelor de transfer, astfel încât fluxul de operare să fie mai rapid și mai eficient. Prin aceste îmbunătățiri, se va reduce timpul de staționare, optimizând capacitatea de operare a terminalului și îmbunătățind competitivitatea pe piață.

Din punct de vedere calitativ, investiția contribuie direct la respectarea a trei obiective ale Taxonomiei UE:

- **O.1. Atenuarea schimbărilor climatice** – Reducerea consumului de energie și optimizarea proceselor prin automatizare avansată.
- **O.2. Adaptarea la schimbările climatice** – Creșterea eficienței operaționale și reducerea riscurilor tehnologice asociate condițiilor extreme de mediu.
- **O.5. Prevenirea poluării și controlul emisiilor** – Monitorizarea și optimizarea automată a proceselor pentru reducerea scurgerilor accidentale și emisiilor industriale.

Prin acest proiect, compania îmbunătățește siguranța operațională și eficiența energetică, consolidând tranziția către un model mai durabil și mai eficient energetic. Investiția este una nou propusă, nefiind corelată cu o investiție realizată în prezent.

În tabelul următor este prezentat centralizat - modul în care investițiile propuse a se realiza în perioada 2025-2026 răspund obiectivelor de mediu definite de Taxonomia UE.

Tabel 7.6: Corelarea investițiilor propuse în anii 2025-2026 cu cele 6 obiective de mediu definite de Taxonomia UE

Tip investiția aliniată	O.1. Atenuarea schimbărilor climatice	O.2. Adaptarea la schimbările climatice	O.3. Folosirea durabilă a apei și resurselor marine	O.4. Economia circulară și reducerea deșeurilor	O.5. Prevenirea poluării și controlul emisiilor	O.6. Protecția biodiversității
Modernizare și repunere în funcțiune Separator Crystal	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite
Sistem canalizare S.P. Sud	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite
Proiect tehnic pentru evacuarea apelor meteorice și tehnologice din cadrul Secției Platforma Sud	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite
Automatizarea întregii linii tehnologice din parcul de rezervoare	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	N/A

Investiții strategice viitoare

Pe lângă investițiile deja implementate, OIL TERMINAL S.A. analizează o serie de proiecte strategice care au potențialul de a îmbunătăți performanța operațională și de a sprijini tranziția companiei către un model mai durabil. Aceste investiții nu sunt în prezent incluse în planul de cheltuieli de capital și nu sunt obligatorii, însă ele sunt luate în considerare ca parte a unei strategii pe termen mediu și lung.

Decizia de implementare a acestor proiecte va depinde de mai mulți factori, printre care evoluția condițiilor economice, reglementările de mediu și cerințele legislative impuse la nivel european, dar și disponibilitatea de finanțare și dezvoltarea unor tehnologii care pot crește eficiența operațională. În acest sens, OIL TERMINAL S.A. adoptă o abordare prudentă, analizând impactul fiecărui proiect asupra activității curente și evaluând modul în care aceste investiții ar putea contribui la reducerea emisiilor, optimizarea consumului de resurse și creșterea durabilității generale a operațiunilor.

Prin urmare, aceste investiții strategice sunt considerate opționale și vor fi implementate doar în cazul în care condițiile sunt favorabile și dacă se demonstrează că pot aduce un beneficiu economic, operațional sau de mediu semnificativ.

Principalele direcții sunt:

- Implementarea surselor alternative de energie vizează reducerea consumului și a emisiilor GES prin integrarea panourilor solare fotovoltaice și a altor tehnologii regenerabile. Această inițiativă susține obiectivele Taxonomiei UE pentru atenuarea schimbărilor climatice (O.1) și tranziția către emisii reduse de carbon.
- Extinderea soluțiilor pentru reducerea emisiilor industriale include tehnologii moderne de captare și neutralizare a emisiilor, cum ar fi sisteme avansate de filtrare și monitorizare. Aceste măsuri contribuie la prevenirea poluării (O.5) și la atenuarea schimbărilor climatice (O.1).
- Optimizarea logisticii și eficienței operaționale presupune digitalizarea și automatizarea proceselor pentru reducerea consumului de resurse și a pierderilor. Aceste inițiative sprijină economia circulară (O.4), utilizarea durabilă a resurselor (O.3) și prevenirea poluării (O.5), oferind beneficii economice și operaționale.

Implementarea investițiilor depinde de cerințele legale și sursele de finanțare, OIL TERMINAL S.A. vizând atât resurse proprii, cât și fonduri externe nerambursabile. Pentru proiectele cu impact major asupra eficienței energetice și modernizării, compania analizează accesarea fondurilor europene și a altor mecanisme de sprijin, precum Fondul pentru Modernizare și Programul Operațional Dezvoltare Durabilă. Adoptând o strategie financiară echilibrată și aliniindu-se la Taxonomia UE, OIL TERMINAL S.A. urmărește accesul la finanțare verde, îmbunătățirea performanței ESG și consolidarea poziției ca operator energetic responsabil.

INDICATORI DE PERFORMANȚĂ ȘI CONFORMITATE ESRS



8. INDICATORI DE PERFORMANȚĂ ȘI CONFORMITATE CU ESRS

8.1. Indicatori și obiective ESG cheie

● Indicatorul de Mediu (E)

Oil Terminal S.A. are în vedere monitorizarea următorilor indicatori relevanți pentru poluarea aerului, apei și a solului după cum urmează:

- **Emisiile de gaze cu efect de seră (GES)** și amprentă de carbon rezultate din consumul de combustibili (vehicule și echipamente), energie electrică și procese de manipulare a produselor petroliere. Indicatorul monitorizat – Amprenta de carbon operațională (tone GES) (Domeniul de aplicare 1+2) aferentă unui exercițiu financiar. La nivelul anului 2024, aceasta a fost de 4.362,26 tone CO₂e.
- **Poluarea apei:** ca urmare a depozitării industriale pe termen lung, generate de capacitățile mari de stocare, care pot crea în timp efecte cumulative asupra solului și

pânzei freatice. Indicatorul monitorizat – Calitatea apelor uzate evacuate, monitorizată prin analize. În anul 2024 nu au fost înregistrate depășiri ale limitelor legale.

- **Poluarea solului:** ca urmare a diverselor scurgeri accidentale de produse petroliere în timpul transportului, descărcării sau stocării acestora. Indicatorul monitorizat – Calitatea solului, monitorizată prin analize. În anul 2024 nu au fost înregistrate depășiri ale limitelor legale.
- Pe lângă indicatorii prezentați anterior, OIL TERMINAL S.A. acordă o atenție deosebită și altor tipuri de elemente care pot într-un fel sau altul contribui la deteriorarea mediului înconjurător, respectiv asupra **biodiversității costiere și marine** din zona portuară, monitorizându-se indicatori precum calitatea apelor uzate transmise către stația de tratare a A.P.C. și starea ecosistemelor locale. Conform bunelor practici internaționale și standardelor ESRS E*, se propune extinderea setului de indicatori de mediu prin introducerea unor KPI precum **intensitatea emisiilor de carbon** (de ex. tone CO₂e per unitate de venit sau per tonă de marfă manipulată), pentru a urmări eficiența climatică a operațiunilor.

OIL TERMINAL S.A. monitorizează consumul de apă (m³) din surse subterane, având în vedere importanța resurselor de apă în operarea terminalului aliniindu-se astfel la cerințele ESRS privind utilizarea resurselor. Se recomandă urmărirea indicatorilor de **eficiență energetică** (energia consumată per tona de produs manipulat), aliniindu-se astfel la cerințele ESRS privind utilizarea resurselor și economia circulară.

Principalele direcții prin care societatea urmărește îmbunătățirea indicatorilor de mediu urmăriți se reflectă printr-o serie de investiții după cum urmează:

- **Investiții în modernizarea capacităților de stocare deținute** - cu impact direct în reducerea indicatorului de poluare a apelor;
 - Modernizare rezervor T26S S.P. Sud;
 - Modernizare rezervor T29S S.P. Sud;
 - Instalație de încărcare păcura în cisternele CF, linia 1 – S.P. Sud
- **Investiții în monitorizarea proceselor tehnologice:**
 - Sistem de contorizare tip skid în Dana 73-75 - Secția Platforma Port;
 - Modernizare sistem TVCI;
 - Detecție perimetrală pentru semnalarea pătrunderii neautorizate la nivelul gardului de protecție al obiectivului S.P.Sud;
- **Investiții cu impact direct în reducerea emisiilor de GES:**
 - Centrale fotovoltaice pentru consum propriu

Investițiile realizate de **OIL TERMINAL S.A.** au un **dublu rol strategic**: pe de o parte, contribuie direct la **îmbunătățirea indicatorilor de mediu** (reducerea emisiilor GES, gestionarea eficientă a

resurselor de apă și energie, diminuarea poluării aerului și solului), iar pe de altă parte, joacă un rol esențial în **prevenirea riscurilor operaționale** care ar putea afecta activitatea companiei.

Prin **modernizarea infrastructurii, implementarea unor sisteme avansate de monitorizare și tranziția către surse de energie regenerabilă**, compania **reduce expunerea la evenimente cu impact major** (poluare accidentală, întreruperi operaționale, sancțiuni de reglementare), consolidându-și astfel **reziliența și poziția competitivă pe piață**.

Într-un context economic și legislativ din ce în ce mai exigent, aceste măsuri nu doar că asigură **conformitatea cu reglementările UE**, dar creează și oportunități pentru **atragera finanțărilor durabile**, îmbunătățind în același timp **percepția publică și relația cu investitorii și autoritățile de reglementare**.

Astfel, strategia ESG implementată de OIL TERMINAL S.A. nu este doar o obligație de conformitate, ci o **investiție strategică pe termen lung** care asigură durabilitatea operațională și creșterea competitivității pe piața energetică în tranziție

🕒 Indicatorul Social (S)

În domeniul social, Oil Terminal S.A. își concentrează măsurătorile asupra condițiilor de muncă ale angajaților, relației cu comunitatea locale și asigurării unui mediu de lucru sigur, echitabil și incluziv după cum urmează:

- 🔴 **Siguranța locurilor de muncă existente.** Numărul locurilor de muncă create de activitatea de bază respectiv menținerea acestora - Se are în vedere numărul de locuri de muncă directe și indirecte create de către societate și menținerea acestora în timp. Indicatorul urmărit este numărul de angajați - care la finalul anului 2024 este de 1060 salariați. Un alt indicator urmărit de către societate este menținerea locurilor de muncă la minim 90%, prin comparația cu valoarea anului anterior.
- 🔴 **Sănătatea și siguranța la locul de muncă** - care poate duce la accidente, îmbolnăviri profesionale și chiar pierderi de vieți omenești, rezultând în întreruperi operaționale, costuri ridicate pentru despăgubiri și afectarea reputației companiei. Indicatorul este numărul accidentelor de muncă majore produse de-a lungul unui exercițiu financiar.
- 🔴 **Egalitatea de șanse pentru toți** - prin dezvoltarea și formarea continuă. Prin acest demers se asigură pe deoparte bunăstarea angajaților, iar pe de altă parte creșterea capacității operative a societății. Se urmărește indicatorul număr mediu de ore formare per angajat.
- 🔴 **Diversitatea și incluziunea în forța de muncă.** Ca indicator se are în vedere ponderea locurilor de muncă ocupate de persoane de gen feminin -29% în anul 2024, respectiv ponderea acestora în funcții de conducere – 51,35% în anul 2024.

Pe lângă monitorizarea riguroasă a indicatorilor, **OIL TERMINAL S.A.** își asumă un rol activ în gestionarea aspectelor sociale și comunitare care influențează atât performanța operațională, cât și relația cu angajații și comunitatea locală.

O strategie durabilă nu poate fi completă fără o atenție deosebită acordată **bunăstării angajaților și echilibrului social**. Salariile neadecvate pot afecta moralul personalului, determinând scăderea productivității și creșterea fluctuației de personal, ceea ce poate avea un impact negativ asupra stabilității operaționale. În aceeași măsură, un **dialog social deficitar** între angajați și management poate genera tensiuni interne, crescând riscul conflictelor de muncă și diminuând nivelul de implicare și motivație. Prin urmare, **compania promovează un climat de muncă echilibrat**, bazat pe transparență, comunicare eficientă și măsuri de sprijin pentru angajați.

Compania își propune să mențină o **relație echilibrată cu mediul social și economic**, recunoscând că durabilitatea nu înseamnă doar reducerea impactului ecologic, ci și integrarea responsabilă în comunitatea în care își desfășoară activitatea. Prin aceste măsuri, OIL TERMINAL S.A. își consolidează poziția ca un operator economic responsabil, capabil să răspundă cerințelor de mediu, sociale și economice într-un mod echilibrat și durabil.

Principalele direcții pe care societatea le va urma pentru ameliorarea indicatorilor sociali urmăriți sunt reprezentate pe deoparte de proiecte concrete de investiții, pe de altă parte de demersuri și bune practici care sunt implementate și care vor continua și în viitor.

Din punctul de vedere al proiectelor de investiții se are în vedere realizarea proiectului *"Estacada metalica între liniile 3 și 4 la rampa CF S.P. Port"* care are ca obiectiv asigurarea salariaților ce își desfășoară activitatea la înălțime pe cisternele CF pentru evitarea accidentării acestora și reducerea timpului de operare a navetelor CF.

OIL TERMINAL S.A. își propune să implementeze o serie de inițiative pe termen lung, menite să contribuie la îmbunătățirea indicatorilor sociali și la consolidarea unei culturi organizaționale bazate pe siguranță, incluziune și dezvoltare durabilă. Aceste demersuri nu generează un impact imediat, ci creează o fundație solidă pentru atingerea unor obiective strategice în timp, fiind influențate de factori economici, legislativi și de resursele disponibile.

Printre direcțiile avute în vedere se numără:

- Implementarea tehnologiilor de securitate și protecție a lucrătorilor, inclusiv sisteme digitale de monitorizare a zonelor cu risc și echipamente de protecție moderne, pentru creșterea nivelului de siguranță la locul de muncă.
- Creșterea atractivității ca angajator prin dezvoltarea unor pachete salariale competitive, beneficii extinse și un mediu de lucru stabil, care să susțină loialitatea și motivația personalului.
- Investiții în prevenirea accidentelor și formarea angajaților, prin tehnologii avansate și programe dedicate siguranței, contribuind astfel la reducerea riscurilor și la consolidarea poziției companiei ca angajator responsabil.
- Parteneriate educaționale și de cercetare, pentru colaborarea cu universități și centre de inovare, în vederea pregătirii noilor generații de profesioniști și dezvoltării de soluții tehnologice avansate.
- Programe de incluziune socială, prin stagii de practică, ucenicie sau burse pentru tineri, sprijinind grupurile vulnerabile și consolidând relația companiei cu comunitatea locală.

Este important de menționat că aceste inițiative sunt condiționate de multiple variabile, precum resursele financiare disponibile, contextul economic și reglementările aplicabile, nefiind impuse ca obligații, ci asumate în funcție de oportunitățile și prioritățile strategice ale companiei. Printr-o abordare graduală și durabilă, aceste demersuri vor contribui la îmbunătățirea performanței sociale și la consolidarea imaginii OIL TERMINAL S.A. ca operator economic responsabil.

● **Indicatorul de Guvernanță (G)**

Pe dimensiunea de guvernanță, compania monitorizează indicatori care reflectă calitatea conducerii corporative, etica în afaceri și gestionarea riscurilor după cum urmează:

🔗 **Aplicarea politicilor anticorupție și cod de etică**- Se urmărește numărul de angajați instruiți anual în etică și conformitate și numărul de cazuri confirmate de corupție sau încălcare a codului de conduită. Indicatorul de performanță urmărit este numărul cazurilor confirmate de corupție - care are ca țintă permanentă zero.

🔗 **Monitorizarea mecanismelor de control intern și managementul riscurilor**- Indicatorul urmărit de către societate este existența și respectarea sistemului formal de management al riscurilor - ISO 31000 și al Codului controlului intern managerial al entităților publice aprobat prin OSGG nr.600/2018.

Suplimentar de indicatorii menționați anterior, OIL TERMINAL S.A. urmărește consolidarea unei guvernante solide, a eficienței operaționale și a unei relații durabile cu partenerii, esențiale pentru stabilitatea și competitivitatea companiei.

Guvernanța corporativă este asigurată printr-un sistem unitar, în care Consiliul de Administrație este format exclusiv din membri neexecutivi, iar managementul este delegat directorilor cu mandat. Această structură clarifică rolurile de supraveghere și execuție, asigurând transparență și eficiență decizională. Raportarea conform pieței de capital consolidează încrederea investitorilor.

Digitalizarea și securitatea cibernetică sunt priorități strategice, necesitând măsuri avansate de protecție a datelor și aliniere la GDPR pentru securizarea fluxurilor operaționale și prevenirea riscurilor informatice.

Gestionarea eficientă a furnizorilor este crucială pentru evitarea întreruperilor în lanțul de aprovizionare, reducerea costurilor și menținerea stabilității operaționale. Practici transparente și respectarea angajamentelor contractuale întăresc relațiile comerciale și reputația pe piață.

Prin monitorizarea acestor factori, OIL TERMINAL S.A. își consolidează poziția de operator economic responsabil, capabil să răspundă provocărilor pieței și să susțină o creștere durabilă.

Asigurarea obținerii obiectivelor privind indicatorii de guvernanță se va realiza printr-o serie de măsuri strategice și politici de bune practici, menite să consolideze guvernanța corporativă, transparența decizională și securitatea operațională. Aceste inițiative nu reprezintă obligații impuse, ci direcții asumate voluntar, în funcție de contextul economic, reglementările aplicabile

și obiectivele strategice ale companiei. Prin aplicarea progresivă a acestor principii, compania își consolidează poziția pe piață, relațiile cu investitorii și partenerii, precum și stabilitatea operațională.

🔗 **Adoptarea celor mai bune practici de guvernare corporativă**

Respectarea Codului BVB și a standardelor internaționale de guvernare sprijină atragerea investitorilor strategici și accesul la finanțări avantajoase, consolidând credibilitatea și transparența decizională.

🔗 **Crearea structurilor de management consolidat**

Comitetele dedicate, precum cele de audit, nominalizare și remunerare, strategie și gestionare a riscurilor, asigură un proces decizional mai echilibrat și transparent, contribuind la creșterea responsabilității și eficienței manageriale.

🔗 **Raportare integrată și dialog cu părțile interesate**

Un proces constant de comunicare asupra indicatorilor ESG și financiari crește încrederea investitorilor și partenerilor, îmbunătățind accesul la capital și finanțare.

🔗 **Cod de conduită pentru furnizori**

Stabilirea unor criterii clare privind mediul, drepturile omului și aspectele etice ajută la reducerea riscurilor reputaționale și de conformitate în lanțul de aprovizionare, asigurând un parteneriat bazat pe transparență și responsabilitate.

🔗 **Extinderea politicilor anticorupție și a mecanismelor de conformitate**

Prin certificări, audituri independente și traininguri specializate, compania își consolidează reputația și îmbunătățește relațiile cu partenerii și autoritățile de reglementare.

Aceste inițiative menționate anterior sunt implementate în mod gradual, fiind influențate de factori economici, reglementări și capacitatea organizațională.

Reducerea emisiilor GES (Domeniul de aplicare 1+2) – diminuarea emisiilor operaționale față de nivelul anului de bază (2024)

Tabel 8.1. Propunere pentru obiective ESG pe termen mediu și lung

Indicator ESG	Valoare actuală 2024	Țintă
Amprenta de carbon operațională (tone GES) (Domeniul de aplicare 1+2)	4.362,26 tCO ₂ e	Scădere față de anul 2024

Indicator ESG	Valoare actuală 2024	Țintă
Indicator de calitate a apelor uzate evacuate	Zero depășiri ale limitelor	Încadrarea la limita maxim stabilita prin prevederile legislative în vigoare
Indicator de calitate a solului	Zero depășiri ale limitelor	Încadrarea la limita maxim stabilita prin prevederile legislative în vigoare
Accidente de muncă majore	0	Ținta - 0
Cursanți prezenți la cursuri	372	>200
Cursuri realizate	87	>50
Rata cadrelor superioare de conducere de sex feminin	51%	>30%
Numar mediu de ore formare per angajat	21	>18
Cazuri de corupție	0	Ținta - 0

8.2. Alinierea la reglementările și standardele europene (ESRS)

● Conformarea cu ESRS și CSRD

Oil Terminal S.A. s-a aliniat noilor standarde europene de raportare în durabilitate (ESRS) și Directivei CSRD, realizând analiza de dublă materialitate pentru a identifica subiectele ESG relevante. Având peste 750 de angajați, compania va implementa raportarea completă încă din primul an, fără a beneficia de excepțiile temporare. Structura raportului respectă principiile europene de claritate, transparență și comparabilitate, integrând toate cerințele ESRS relevante. De asemenea, un Index de conținut ESRS va facilita verificarea conformității, optimizând accesul la informațiile raportate.

● Analiza dublei materialități și implicațiile pentru strategie

Oil Terminal S.A. a realizat analiza de dublă materialitate pentru a alinia strategia ESG cu cerințele ESRS și pentru a prioritiza subiectele cu impact major asupra mediului, societății și performanței financiare. Procesul a identificat temele esențiale, precum schimbările climatice și siguranța operațională, integrându-le în planificarea strategică și direcționând resursele către inițiative relevante. Consultarea părților interesate a asigurat o viziune comună asupra provocărilor și oportunităților ESG, consolidând legitimitatea demersurilor. Această abordare nu doar

optimizează deciziile strategice, ci și garantează conformitatea cu cerințele ESRS privind impactul, riscurile și oportunitățile ESG.

● **Colectarea și monitorizarea datelor ESG**

Oil Terminal S.A. a implementat proceduri clare pentru colectarea, verificarea și raportarea datelor ESG, asigurând acuratețea și fiabilitatea acestora. Fiecare indicator ESG are un responsabil desemnat și un proces structurat de monitorizare. Emisiile GES sunt calculate pe baza consumului de combustibil, iar datele sunt consolidate periodic și verificate. În domeniul social și guvernantă, informațiile despre forța de muncă, accidente, diversitate și conformitate sunt gestionate de departamentele relevante. Pentru asigurarea calității datelor, compania aplică verificări interne, audituri externe și certificări acolo unde este posibil. Monitorizarea continuă a KPI-urilor ESG permite identificarea rapidă a abaterilor și luarea de măsuri corective, contribuind la un management proactiv al durabilității.

Revizuire și monitorizare continuă a proceselor ESG

Oil Terminal S.A. a instituit un mecanism de revizuire periodică a performanței ESG, menținându-se agilă și aliniată la evoluțiile cadrului de raportare. Un comitet de durabilitate supraveghează implementarea inițiativelor ESG și actualizarea analizei de materialitate, adaptând strategia la schimbările legislative, tehnologice și de piață.

Compania monitorizează performanța ESG prin rapoarte periodice, comparând KPI-urile cu țintele stabilite, iar abaterile semnificative declanșează măsuri corective. Audituri interne și, acolo unde este cazul, verificări externe asigură acuratețea datelor și eficiența proceselor, consolidând credibilitatea raportării.

Pentru a rămâne conformă cu ESRS și cerințele europene, Oil Terminal S.A. urmărește ghidurile EFRAG, participă la instruirii și aplică bune practici emergente. Adaptarea proactivă include actualizarea politicilor interne, îmbunătățirea sistemelor IT și integrarea noilor cerințe de raportare.

PERSPECTIVE ȘI OBIECTIVE DE DURABILITATE



9. PERSPECTIVE ȘI OBIECTIVE VIITOARE DE DURABILITATE

9.1. Strategia de durabilitate și direcțiile de dezvoltare ESG

● Integrarea sustenabilității în strategia corporativă

Oil Terminal S.A. a integrat principiile ESG în planurile sale strategice, recunoscând că sustenabilitatea este parte esențială a modelului de afaceri și a deciziilor pe termen lung. Conform cerințelor CSRD și ale standardelor ESRS, compania a adoptat abordarea dublei materialități, evaluând atât impactul activităților sale asupra mediului și societății, cât și riscurile financiare asociate schimbărilor climatice și problemelor sociale.

Această abordare aliniată la ESRS a determinat conducerea Oil Terminal S.A. să includă obiective de mediu, sociale și de guvernanță în strategia corporativă. Prezentul raport de durabilitate va fi aprobat la nivel C.A., iar subiectele de mediu și social aduse în plan profesional periodic, în ședințele de management care rezultă în trasarea de sarcini către personalul responsabil, întărind leadershipul strategic în materie de sustenabilitate.

Corelarea obiectivelor ESG cu analiza de dublă materialitate

Rezultatele analizei de dublă materialitate fundamentează stabilirea priorităților ESG ale companiei, incluzând teme esențiale precum:

- **Schimbările climatice și eficiența energetică;**
- **Protecția mediului și prevenirea poluării;**
- **Condițiile de muncă;**
- **Diversitatea și incluziunea;**
- **Etica în afaceri și prevenirea corupției.**

În plus, analiza de materialitate dublă a oferit companiei o direcție clară pentru strategia sa ESG, concentrând resursele asupra celor mai critice aspecte de mediu, sociale și de guvernare. Prin alinierea obiectivelor la așteptările părților interesate și la cerințele ESRS, compania asigură atât relevanța inițiativelor sale, cât și o gestionare eficientă a riscurilor și oportunităților. Această abordare întărește angajamentul față de sustenabilitate și transparență, consolidând în același timp impactul pozitiv asupra mediului și societății.

● Obiective ESG pentru 2025–2030

Pe baza priorităților definite mai sus, Oil Terminal S.A. a conturat o serie de obiective de mediu, sociale și de guvernare pe termen mediu și lung.

Tabel 9.1. Obiective ESG propuse pentru 2025–2030

Dimensiune	Obiectiv ESG	Țintă 2025	Țintă 2030
 Mediu	Reducerea emisiilor GES (Domeniul de aplicare 1+2) – diminuarea amprente de carbon operaționale față de nivelul anului de bază (2024)	Scădere față de anul 2024	Scădere față de anul 2024

Dimensiune	Obiectiv ESG	Țintă 2025	Țintă 2030
 Mediu	Creșterea utilizării energiei regenerabile – ponderea energiei din surse regenerabile în consumul total de electricitate al companiei	Creștere față de anul 2024 din consumul electric	Creștere față de anul 2024 din consumul electric
	Prevenirea poluării și protecția mediului – număr de incidente majore de mediu (scurgeri semnificative, poluări accidentale)	0 incidente	0 incidente
 Social	Siguranța la locul de muncă – accidente de muncă majore (fatalități) în rândul angajaților și contractorilor	0 cazuri	0 cazuri
	Egalitate de șanse și diversitate – ponderea femeilor în roluri de conducere (management)	≥30%	≥30%
	Implicații în comunitate (CSR) – buget anual alocat proiectelor comunitare (educație, sănătate, mediu)	Menținere nivel minim 2023	+50% față de nivelul 2023
	Strategie ESG formalizată – adoptarea și implementarea unei strategii ESG cu obiective clare	Strategia ESG aprobată de CA și în curs de implementare (2024–2025)	ESG integrat în strategia corporativă și procesele decizionale (realizat)

Dimensiune	Obiectiv ESG	Țintă 2025	Țintă 2030
 Guvernanță	Transparență și raportare – publicarea de informații ESG relevante către părțile interesate	Raport anual de durabilitate publicat	Raportare ESG matură, cu verificare independentă (asigurare limitată) și scor VEKTOR ≥ 8 (transparență ridicată)
	Etică și conformitate – implementarea politicilor anticorupție și a formării etice	Minim 90% angajați instruiți anual în etică; mecanism de avertizare de interes public (<i>whistleblowing</i>) operațional	100% angajați instruiți anual; menținere 0 incidente de corupție raportate

Acest set de obiective ESG pentru perioada 2025–2030 conturează direcția strategică pentru îmbunătățirea performanței de sustenabilitate a Oil Terminal S.A. Ele acoperă toate cele trei dimensiuni ESG (mediu, social, guvernanță) și sunt aliniate atât cu rezultatele analizei de materialitate (focalizând pe cele mai importante aspecte), cât și cu tendințele și așteptările la nivel european (ex. ținte climatice 2030, cerințe CSRD/ESRS).

În esență, prin implementarea strategiei și atingerea țăintelor propuse, Oil Terminal S.A. își consolidează reziliența și competitivitatea pe termen lung, demonstrând că modelul său de afaceri poate evolua armonios în consonanță cu imperativul global al dezvoltării durabile.

9.2. Măsurι și inițiative pentru îmbunătățirea performanței ESG

Pentru a atinge obiectivele de mediu ambițioase, Oil Terminal S.A. planifică investiții semnificative în eficiență energetică și tehnologii verzi.

Pe termen scurt, compania și-a propus implementarea unui program de modernizare a echipamentelor și automatizare a proceselor, vizând optimizarea consumului de energie în operare, de exemplu prin: implementarea unor sisteme de contorizare ce automatizează procesul de măsurare, reducând astfel riscul de erori umane și asigurând o fiabilitate sporită a datelor colectate și contribuind la îmbunătățirea relațiilor cu clienții; utilizarea sistemelor de iluminat cu led; alte măsuri de eficientizare.

Alte investiții vizează, atât pe termen mediu, cât și pe termen lung, modernizarea și optimizarea traficului feroviar, asigurându-se o circulație fluentă și sigură a trenurilor sau modernizarea întregului sistem de monitorizare din cadrul depozitelor Oil Terminal S.A.

Pe termen mediu, compania își propunea automatizarea întregii linii tehnologice din parcul de rezervoare, modernizarea instalațiilor existente asigurând creșterea vitezei de operare. De asemenea, compania va explora opțiunile pentru digitalizarea unei părți cât mai mari a operațiunilor, precum și

Compania are permanent în vedere minimizarea riscurilor atât pentru mediul înconjurător, cât și pentru continuitatea și eficiența operațiunilor, de exemplu, prin investiții privind evacuare a apelor, înlocuiri sau modernizări ale instalațiilor și echipamentelor, asigurarea exploatarei în siguranță, reparații capitale etc.

● Extinderea proiectelor de energie regenerabilă

Un pilon central al tranziției verzi pentru Oil Terminal S.A. îl reprezintă creșterea utilizării surselor regenerabile de energie, atât prin producție proprie, cât și prin parteneriate. Compania și-a propus sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum (surse solare), având în vedere potențialul solar al zonei Constanța. Compania va continua să analizeze oportunitatea implementării unor capacități fotovoltaice în etape, ceea ce ar putea permite acoperirea unei părți mai mari din consumul energetic al facilităților.

De asemenea, Oil Terminal S.A. analizează oportunitatea achiziționării directe de energie regenerabilă prin contracte de tip PPA (*Power Purchase Agreement*) cu producători de energie eoliană sau solară, ceea ce ar putea asigura accesul la o sursă stabilă de electricitate verde, în funcție de reglementările legislative în vigoare.

Astfel, în perspectiva anului 2030, compania urmărește identificarea unor soluții prin care o parte semnificativă a consumului de energie electrică să fie acoperită din surse regenerabile (proprie sau cumpărate), cu scopul de a contribui la reducerea emisiilor aferente domeniului de aplicare 2 (indirecte din energie).

Pe lângă electricitate, Oil Terminal S.A. ia în considerare diversificarea serviciilor sale către domenii cu emisii scăzute de carbon. Ca parte a unei viziuni strategice pe termen lung, compania evaluează extinderea capacităților de manipulare și depozitare pentru produse energetice alternative, precum biocombustibilii, hidrogenul sau alți combustibili verzi. Printre opțiunile analizate se numără adaptarea unor tancuri pentru stocarea biocombustibililor sustenabili (biodiesel, bioetanol) și dezvoltarea infrastructurii necesare manipulării amoniacului sau hidrogenului lichid, pe măsură ce aceste combustibili ar putea deveni viabili comercial.

Aceste inițiative ar putea poziționa Oil Terminal S.A. ca un posibil facilitator al tranziției energetice, sprijinind lanțurile logistice ale combustibililor cu conținut scăzut de carbon. Totodată, multe dintre aceste investiții potențiale s-ar putea încadra ca activități aliniate la

Taxonomia UE, dacă îndeplinesc criteriile tehnice de sustenabilitate (de exemplu, contribuția substanțială la atenuarea schimbărilor climatice prin reducerea emisiilor din transporturi).

În concluzie, explorarea proiectelor de energie regenerabilă și a infrastructurii verzi ar putea contribui la reducerea dependenței Oil Terminal S.A. de combustibilii fosili, la diminuarea riscurilor asociate tranziției energetice (legate de prețul carbonului și reglementări) și la alinierea companiei la obiectivele naționale și europene privind decarbonizarea.

● **Inițiative sociale și impact asupra comunității**

Oil Terminal S.A. recunoaște importanța bunăstării angajaților și a comunităților locale pentru performanța sa pe termen lung. În acest context, compania evaluează și analizează oportunități pentru dezvoltarea de programe sociale care ar putea contribui la îmbunătățirea condițiilor de muncă și la generarea unui impact pozitiv în societate.

Oil Terminal S.A. intenționează să mențină un dialog social constructiv cu sindicatele, facilitând implicarea personalului în procesul de adaptare la schimbările din industrie, inclusiv cele legate de noile tehnologii și practici ESG.

Ca investiție pe termen scurt, menționăm asigurarea de accidente a unui număr de 137 de salariați cu atribuții în prevenirea și stingerea incendiilor, asigurarea voluntară de sănătate pentru toți angajații companiei precum și suportarea cheltuielilor de angajator în numele angajaților la schemele de pensii facultative.

Pentru comunitățile locale, Oil Terminal S.A. evaluează modalități prin care să își consolideze rolul de partener de încredere prin proiecte de responsabilitate socială corporativă (CSR). În domeniul educației, compania analizează extinderea parteneriatelor cu școli și universități, sponsorizări.

Compania planifică investiții privind reducerea intervenției umane prin automatizarea proceselor de supraveghere și alertare, crescând eficiența echipelor de securitate.

Aceste proiecte ar putea contribui nu doar la protecția mediului local, ci și la consolidarea relației dintre companie și comunitate, reflectând responsabilitatea socială asumată dincolo de obligațiile legale.

● **Îmbunătățirea guvernancei ESG**

Pentru a sprijini inițiativele de mediu și sociale, Oil Terminal S.A. analizează modalități de consolidare a cadrului său de guvernare, astfel încât principiile ESG să fie mai bine integrate în cultura organizațională și în procesele decizionale. Un set de măsuri este luat în considerare pentru a îmbunătăți capacitatea internă de gestionare și raportare a performanței ESG.

Oil Terminal S.A. analizează măsuri pentru îmbunătățirea transparenței și responsabilității prin mecanisme interne mai clare. Printre acestea se numără utilizarea unor tablouri de evaluare a

sustenabilității, care să includă indicatori de performanță ESG și să fie integrate în tabloul de bord al managementului.

În ceea ce privește conformitatea și etica în afaceri, Oil Terminal S.A. se aliniază principiilor Codului de Guvernanță Corporativă al BVB, ceea ce presupune implementarea unor politici de integritate și control intern robuste. Compania a luat măsuri pentru revizuirea codului său de etică, care include prevederi privind prevenirea mitei și a conflictelor de interese. De asemenea, un mecanism de protecție a avertizorului (*whistleblowing*) este disponibil pentru raportarea anonimă a eventualelor nereguli.

Pe viitor, Oil Terminal S.A. ia în considerare obținerea unor certificări internaționale relevante pentru guvernanța ESG, precum ISO 37001 pentru management anti-mită sau aderarea la inițiative globale precum UN Global Compact, care ar putea consolida angajamentul său față de integritate și sustenabilitate.

O altă direcție analizată vizează integrarea riscurilor ESG în procesul general de management al riscurilor corporative. Compania evaluează dezvoltarea unei metodologii prin care riscurile climatice, riscurile de reglementare (legate de mediu) și riscurile sociale (ex. disponibilitatea forței de muncă calificate) să fie monitorizate alături de riscurile financiare tradiționale.

De asemenea, Oil Terminal S.A. analizează modalități pentru a consolida implicarea părților interesate în procesul decizional legat de sustenabilitate. Compania intenționează să mențină consultări periodice cu părțile interesate (angajați, investitori, comunități, autorități) pentru a colecta feedback și a evalua măsuri care să îmbunătățească inițiativele ESG.

Prin aceste măsuri, Oil Terminal S.A. urmărește să îmbunătățească calitatea guvernanței sale ESG, promovând transparența, etica și eficiența în gestionarea sustenabilității. Aceste inițiative ar putea contribui la îndeplinirea cerințelor de raportare ESRS și ar putea răspunde așteptărilor în creștere ale investitorilor și ale societății civile.

9.3. Integrarea ESG în planificarea financiară și accesul la finanțare verde

● Strategia de finanțare sustenabilă

Oil Terminal S.A. are opțiunea contractării de credite bancare cu dobândă legată de performanța ESG – băncile devin din ce în ce mai dispuse să ofere împrumuturi cu condiții avantajoase companiilor care ating ținte de sustenabilitate (de exemplu, reducerea emisiilor cu un anumit procent). Parteneriatele public-private (PPP) reprezintă o altă direcție strategică: compania poate colabora cu autoritățile locale, naționale sau cu fonduri europene pentru a co-finanța proiecte de interes comun, cum ar fi modernizarea infrastructurii portuare în scopul protecției mediului sau dezvoltarea de facilități pentru combustibili alternativi.

Oil Terminal S.A. urmărește și oportunitățile oferite de piața de certificate de emisii de carbon (EU ETS) ca mecanism de susținere financiară a decarbonizării. Pe măsură ce UE extinde schema ETS și către transporturi maritime și alte sectoare, compania ar putea obține venituri suplimentare din vânzarea certificatelor de emisii economisite prin reducerea emisiilor proprii.

Astfel, investițiile în eficiență energetică și energie regenerabilă nu doar că reduc costurile de operare și emisiile, dar pot genera certificate de carbon ce pot fi tranzacționate, aducând fonduri ce pot fi reinvestite în alte proiecte verzi. Strategia de finanțare sustenabilă a Oil Terminal S.A. trebuie aliniată, așadar, cu tendințele europene de mobilizare a capitalului privat pentru obiective climatice, iar implementarea sa transmite un semnal pozitiv către investitori și creditori: compania demonstrează că tratează sustenabilitatea nu ca pe un cost, ci ca pe o oportunitate de creștere și inovare.

● Impactul Taxonomiei UE asupra investițiilor

Oil Terminal S.A. urmărește cu atenție criteriile Taxonomiei și și-a propus alinierea investițiilor viitoare la aceste cerințe, pentru a facilita accesul la finanțare verde și a asigura conformitatea cu reglementările europene.

Concret, proiectele de investiții majore (modernizări, extinderi de capacități) sunt evaluate din perspectiva eligibilității și alinierii la Taxonomia UE: se verifică dacă ele contribuie substanțial la obiective de mediu (precum atenuarea schimbărilor climatice, adaptarea la schimbările climatice, protecția apelor și a biodiversității etc.) și dacă respectă principiul DNSH “*do no significant harm*” față de celelalte obiective de mediu.

Deja, pentru anul 2024, compania a identificat o parte din cheltuielile de capital (CapEx) ca fiind eligibile și aliniate la Taxonomie, conform standardului ESRS E1. Acest demers va continua și în anii următori: Oil Terminal S.A. își propune ca ponderea investițiilor *aliniate* în bugetul de capital să crească treptat până în 2030, pe măsură ce implementează proiecte de modernizare a infrastructurii cu beneficii climatice. Impactul pozitiv este dublu: pe de o parte, compania se asigură că proiectele sale sunt eligibile pentru finanțare din fonduri verzi (inclusiv fonduri europene sau instrumente de finanțare dedicate tranziției, care cer conformitate cu Taxonomia), iar pe de altă parte, comunică investitorilor că o parte tot mai mare din activitatea sa este sustenabilă.

În concluzie, Taxonomia UE ghidează compania în direcția investițiilor cu impact pozitiv și îi deschide oportunitatea de a accesa finanțare mai ieftină pentru astfel de proiecte, întrucât multe instituții financiare preferă să crediteze sau să investească în companii cu activități aliniate la Taxonomie.

● Integrarea ESG în BVC (Bugetul de Venituri și Cheltuieli)

Un aspect esențial al integrării sustenabilității în modelul de afaceri este reflectarea obiectivelor ESG în planificarea financiară a companiei. Oil Terminal S.A. începe evaluarea preliminară, prin acest raport, pentru a adopta această direcție, prin includerea considerentelor ESG în procesul de elaborare a BVC. Aceasta înseamnă că, la alcătuirea bugetelor anuale și multianuale, se vor identifica explicit resursele financiare necesare pentru inițiativele ESG și se prevăd alocări dedicate pentru atingerea Țintelor de sustenabilitate. De exemplu, în BVC pentru 2024–2025 au fost incluse sume pentru proiecte precum instalarea panourilor solare, modernizarea sistemelor de filtrare a emisiilor și programele de formare în domeniul eticii de afaceri – cheltuieli care anterior erau tratate doar ca investiții operaționale, dar care acum sunt etichetate și urmărite drept investiții ESG. Pe viitor, compania va extinde acest concept, prin crearea eventuală a unui “buget verde” intern: o secțiune a BVC care agregă toate investițiile și cheltuielile legate de obiectivele de mediu și sociale (de exemplu, cheltuieli cu reducerea emisiilor, cu protecția mediului, cu dezvoltarea comunitară și training-ul angajaților).

Integrarea ESG în BVC se reflectă și în modul de evaluare a investițiilor: înainte de aprobarea unui proiect de investiții semnificativ, se va analiza nu doar randamentul financiar, ci și impactul sustenabilității. Spre exemplu, se va prefera o soluție tehnologică cu amprentă de carbon mai mică chiar dacă implică un cost inițial ușor mai ridicat, pe considerentul că pe termen lung aduce beneficii ESG și reduce riscurile. Această abordare corespunde cerințelor noilor standarde de raportare, care solicită companiilor să demonstreze cum strategia de sustenabilitate este legată de planificarea financiară și performanța economică viitoare.

Prin urmare, Oil Terminal S.A. va evidenția în rapoartele sale viitoare modul în care bugetul susține obiectivele ESG și va raporta progresul atât în termeni financiari, cât și non-financiari.

În concluzie, integrarea ESG în BVC transformă bugetul într-un instrument dublu – nu doar de control financiar, ci și de management al sustenabilității. Oil Terminal S.A. va putea astfel să demonstreze acționarilor și creditorilor că alocarea capitalului se face responsabil și strategic, ținând cont de riscurile și oportunitățile ESG, ceea ce va contribui la reziliența financiară a companiei în contextul tranziției către o economie verde.

CONCLUZII

Oil Terminal S.A. recunoaște importanța tranziției către un model de afaceri sustenabil și își evaluează opțiunile pentru integrarea principiilor ESG în toate aspectele operaționale și strategice. Într-un context global marcat de schimbări climatice, reglementări stricte și transformări economice, compania analizează posibilitățile de adaptare și diversificare, astfel încât să contribuie la tranziția energetică într-un mod responsabil.

Prin procesul de analiză a dublei materialități, societatea a identificat domeniile-cheie unde poate aduce îmbunătățiri semnificative, inclusiv reducerea impactului asupra mediului, îmbunătățirea



condițiilor de muncă și întărirea guvernantei corporative. Aceste aspecte rămân prioritare în dezvoltarea viitoare a companiei, fiind aliniate atât la așteptările părților interesate, cât și la cerințele reglementărilor europene.

Compania analizează oportunitățile de modernizare a infrastructurii, de optimizare a eficienței energetice și de utilizare a surselor regenerabile de energie. De asemenea, relația cu comunitatea locală și implicarea socială rămân domenii de interes, prin inițiative care pot contribui la îmbunătățirea calității vieții și la dezvoltarea sustenabilă a regiunii.

Aceasta își propune să continue consolidarea transparenței și raportării non-financiare, astfel încât să ofere investitorilor și partenerilor de afaceri o imagine clară și relevantă asupra angajamentului său față de sustenabilitate. În acest sens, compania evaluează măsuri pentru integrarea ESG în procesele decizionale și pentru îmbunătățirea mecanismelor de guvernare, în conformitate cu standardele europene.

În concluzie, Oil Terminal S.A. urmărește să își adapteze strategia și să identifice soluții prin care să mențină stabilitatea economică, să reducă impactul de mediu și să sprijine comunitatea. Printr-o abordare echilibrată și flexibilă, compania va continua să analizeze modalitățile prin care poate răspunde cerințelor pieței și reglementărilor în schimbare, asigurând astfel o creștere durabilă pe termen lung.

Oil Terminal S.A.

Str. Caraiman nr. 2, Constanța, 900117, România

T: (+40) 0241-702.600

F: (+40) 0241-694.833

E: office@oil-terminal.com

Cod LEI: 315700QNENQ53MELTT73



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camerele nr.16,17,18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14,et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

RAPORT DE ASIGURARE LIMITATĂ **ASUPRA RAPORTĂRII PRIVIND DURABILITATEA** **PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024 ÎNTOCMIT DE CĂTRE** **SOCIETATEA OIL TERMINAL S.A.**

Către: acționarii Societății OIL TERMINAL S.A.

Concluzia de asigurare limitată

Am desfășurat o misiune de asigurare limitată asupra Raportului privind durabilitatea inclus în secțiunea Raport privind durabilitatea an 2024 (97 pagini) din Raportul Administratorilor Entității la data de 31.12.2024 și pentru perioada de la 01.01.2024 până la 31.12.2024, întocmit de OIL TERMINAL S.A. („Entitatea”), cu sediul social înregistrat în România, cu sediul în mun. Constanța, Strada Caraiman, nr. 2, județul Constanța, identificată la Registrul Comerțului cu numărul J1991000512136 și codul de identificare fiscală RO2410163.

Pe baza procedurilor pe care le-am efectuat și a probelor pe care le-am obținut, nu am luat cunoștință de niciun aspect care să ne determine să considerăm că Raportul privind durabilitatea al societății la data de 31.12.2024 și pentru perioada de la 01.01.2024 până la 31.12.2024 nu este întocmit, sub toate aspectele semnificative, în conformitate cu cadrul legislativ aplicabil de raportare privind durabilitatea prevăzut în *Ordinul Ministrului Finanțelor nr. 2844/2016, Capitolul 7¹ "Raportarea privind durabilitatea", secțiunea 7^{1.1} "Arie și prevederi generale" și secțiunea 7^{1.2} "Raportarea privind durabilitatea", incluzând:*

- conformitatea cu Standardele Europene de Raportare privind Durabilitatea („ESRS”), inclusiv faptul că procesul efectuat de Entitate pentru identificarea informațiilor prezentate în Raportarea privind durabilitatea (denumit „Procesul”) este în conformitate cu descrierea prevăzută în Capitolul 3. ”Analiza de dublă materialitate și impactul părților interesate” din Raportul privind durabilitatea pentru anul 2024 și
- conformitatea prezentărilor de informații privind taxonomia, detaliate în Capitolul 7 ”Taxonomia UE și strategia de investiții ESG” din Raportul privind durabilitatea pentru anul 2024 (denumit ”Raportul Entității”), cu cerințele de raportare aplicabile ale Articolului 8 din Regulamentul (UE) nr. 852/2020 (denumit „Regulamentul privind Taxonomia”).

Baza concluziei de asigurare

Ne-am desfășurat misiunea de asigurare limitată în conformitate cu ISAE 3000 (Revizuit) „*Misiunile de asigurare, altele decât auditurile sau revizuirile informațiilor financiare istorice*”.

Responsabilitățile noastre conform acestui standard sunt detaliate în secțiunea „*Responsabilitățile Auditorului*” din cadrul raportului nostru.

Suntem independenți față de Entitate conform *Codului etic internațional pentru profesioniștii contabili (inclusiv Standardele Internaționale privind Independența)* emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (Codul IESBA), și celorlalte cerințe etice relevante în România, inclusiv Legea nr. 162/2017 cu modificările ulterioare, pentru misiunea noastră de asigurare asupra



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camerele nr.16,17,18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

Raportării privind Durabilitatea, și ne-am îndeplinit celelalte responsabilități etice în conformitate cu aceste cerințe și cu Codul IESBA.

Societatea noastră aplică *Standardul Internațional privind Managementul Calității 1* și, în consecință, menține un sistem amplu de management al calității care include politici și proceduri documentate privind conformitatea cu cerințele etice, standardele profesionale și cerințele legale și de reglementare aplicabile.

Considerăm că probele pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru concluzia noastră.

Evidențierea unor aspecte

Atragem atenția asupra notei 8.1 "Indicatori și obiective ESG cheie", din Raportul privind durabilitatea pentru anul 2024 care prezintă performanțele Oil Terminal S.A. în reducerea emisiilor de CO₂, obiectivele specifice stabilite pentru 2024, progresele realizate în comparație cu anii anteriori, și inițiativele pentru îmbunătățirea eficienței energetice și utilizarea surselor regenerabile de energie.

Concluzia noastră nu este modificată cu privire la acest aspect.

Alte aspecte – Informații Comparative

Misiunea noastră de asigurare nu se extinde la informațiile referitoare la perioade anterioare.

Facem referire la alinierea la Taxonomia UE și la cerințele SFDR:

Raportul privind durabilitatea pentru anul 2024 ilustrează modul în care Oil Terminal S.A. a aliniat practicile de raportare la cerințele stricte ale Taxonomiei UE pentru activitățile durabile și a implementat sistematic indicatorii SFDR, în vederea transparentizării contribuției lor la obiectivele de durabilitate.

Acest lucru indică faptul că raportul de durabilitate a inclus o secțiune comparativă care subliniază tranziția de la cerințele anterioare de raportare la noile cerințe, demonstrând angajamentul companiei pentru conformitate și transparență în practicile de sustenabilitate. Această abordare nu numai că subliniază progresele realizate, dar și cum acestea sunt măsurate și raportate în conformitate cu cele mai recente standarde și reglementări.

Concluzia noastră nu este modificată cu privire la acest aspect.

Alte aspecte

Având la bază informațiile din Raportul Entității facem referire la detaliile legate de proiectele recente de extindere a utilizării energiei regenerabile și a eficienței energetice, cum ar fi implementarea sistemelor de iluminat cu LED-uri și automatizarea proceselor pentru optimizarea consumului energetic, menționate în raportul de durabilitate al Oil Terminal S.A. pentru anul 2024. Aceste inițiative demonstrează angajamentul continuu al companiei pentru practici operaționale care susțin obiectivele de sustenabilitate pe termen lung, aliniindu-se la standardele europene și la cerințele legislative actuale. Astfel, acest aspect arată cum compania adoptă tehnologii noi pentru a reduce consumul de resurse și a sprijini tranziția către o economie verde, reprezentând alte aspecte relevante care subliniază eforturile continue ale companiei în domeniul durabilității.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camerele nr.16,17,18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

Responsabilitățile pentru Raportarea privind durabilitatea

Administratorii Entității sunt responsabili pentru proiectarea, implementarea și menținerea unui proces de identificare a informațiilor incluse în Raportarea privind durabilitatea, în conformitate cu ESRS, precum și pentru prezentarea acestui proces în nota 3.2 Analiza dublei materialități din Raportarea privind durabilitatea pentru anul 2024.

Această responsabilitate include:

- înțelegerea contextului în care se derulează activitățile și relațiile de afaceri ale Entității și dezvoltarea unei înțelegeri a părților interesate afectate;
- identificarea impacturilor actuale și potențiale (atât negative, cât și pozitive) legate de aspectele de durabilitate, precum și a riscurilor și oportunităților care afectează sau care ne putem aștepta să afecteze poziția financiară, performanța financiară, fluxurile de numerar, accesul la finanțare sau costul capitalului entității pe termen scurt, mediu sau lung;
- evaluarea măsurii în care impacturile, riscurile și oportunitățile identificate în legătură cu aspectele de durabilitate sunt semnificative, prin selectarea și aplicarea unor praguri adecvate; și
- elaborarea unor metodologii și formularea unor ipoteze care sunt rezonabile în circumstanțele date.

Administratorii Entității sunt, de asemenea, responsabili pentru întocmirea Raportării privind durabilitatea, în conformitate cu cadrul de raportare a durabilității prevăzut de lege, inclusiv:

- conformitatea cu Standardele europene de raportare privind durabilitatea (ESRS);
- întocmirea prezentărilor de informații privind taxonomia din Raportarea privind durabilitatea, în conformitate cu Articolul 8 din Regulamentul (UE) nr. 852/2020 („Regulamentul privind Taxonomia”);
- proiectarea, implementarea și menținerea acelor controale interne considerate necesare pentru a permite întocmirea Raportării privind durabilitatea fără denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare; și
- selectarea și aplicarea unor metode adecvate de raportare a durabilității, precum și formularea de ipoteze și estimări cu privire la prezentările de informații individuale privind durabilitatea, care sunt rezonabile în circumstanțele date.

Persoanele responsabile cu guvernarea au responsabilitatea de a supraveghea procesul de raportare privind durabilitatea.

Limitări inerente în întocmirea Raportării privind durabilitatea

În raportarea informațiilor prognozate, în conformitate cu Standardele Europene de Raportare privind Durabilitatea (ESRS), Administratorii Entității trebuie să întocmească aceste informații prognozate pe baza unor ipoteze prezentate cu privire la evenimente care pot avea loc în viitor și la acțiuni viitoare posibile ale Entității. Rezultatul real este probabil să fie diferit, deoarece evenimentele anticipate nu au loc întotdeauna conform așteptărilor.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camerele nr.16,17,18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

La determinarea prezentărilor de informații din Raportarea privind durabilitatea, Administratorii Entității interpretează termeni juridici nedefiniți și alți termeni. Acești termeni juridici nedefiniți și alți termeni pot fi interpretați diferit, inclusiv în ceea ce privește conformitatea juridică a interpretării lor și, în consecință, sunt supuși unor incertitudini.

- Estimările, aproximările și/sau prognozele utilizate de Entitate în întocmirea și prezentarea Raportării privind durabilitatea sunt supuse unei incertitudini inerente semnificative. Măsura în care Raportarea privind durabilitatea conține prezentări de informații calitative, cantitative, obiective, subiective, istorice și prognozate, implică, de asemenea, un grad semnificativ de incertitudine. Selectarea de către conducere a unor tehnici de estimare, aproximare sau prognoză, diferite dar acceptate, ar fi putut conduce la valori sau prezentări raportate care să fie semnificativ diferite. Pentru evitarea oricărui dubiu, aria de aplicare a misiunii noastre și responsabilitățile noastre nu vor implica realizarea procedurilor necesare pentru a oferi asigurări asupra fiabilității, compilării corecte sau acurateței informațiilor prognozate.
- Anumiți indicatori raportați în cadrul Raportării privind Durabilitatea pot fi supuși unor limitări inerente, de exemplu, informațiile furnizate de terți cu privire la datele privind emisiile din cadrul lanțului valoric.
- În cazul în care informațiile estimate, aproximative și/sau prognozate sunt furnizate de conducere cu privire la informații din lanțul valoric, este posibil să nu putem verifica sau compara aceste informații în totalitate.
- Când este cazul, așa cum este descris în prezentările referitoare la ESRS - E1 Schimbările climatice, cuantificarea emisiilor de gaze cu efect de seră (GHG) este supusă unei incertitudini semnificative inerente în măsurare din cauza cunoștințelor științifice incomplete utilizate pentru a determina factorii de emisii și valorile pentru a combina emisiile diferitelor gaze. Cuantificarea gazelor cu efect de seră este inevitabil supusă unei incertitudini semnificative ca rezultat al incertitudinii atât științifice, cât și de estimare. Incertitudinea de estimare poate apărea din cauza:
 - i. Incertitudinii inerente în cuantificarea inputurilor, cum ar fi datele de activitate și factorii de emisii, care sunt utilizate în modelele matematice de estimare a emisiilor (incertitudine de măsurare);
 - ii. imposibilității acestor modele de a caracteriza cu precizie și exactitate relațiile dintre diversele inputuri și emisiile rezultate în toate circumstanțele (incertitudine de model); și
 - iii. faptului că incertitudinea poate crește pe măsură ce cantitățile de emisii cu diferite niveluri de incertitudine în măsurare și calcul sunt agregate (incertitudine de agregare).
- Natura aspectelor de durabilitate și absența unor standarde externe consecutive permit adoptarea unor metodologii de măsurare diferite, dar acceptabile, ceea ce poate duce la variații între entități. Metodologiile de măsurare adoptate pot afecta, de asemenea, comparabilitatea aspectelor de durabilitate raportate de diferite organizații și, de asemenea, de la un an la altul în cadrul aceleiași organizații, pe măsură ce metodologiile se dezvoltă.

Responsabilitățile auditorului

Responsabilitatea noastră constă în planificarea și efectuarea misiunii de asigurare în așa fel încât să obținem o asigurare limitată cu privire la măsura în care Raportarea privind durabilitatea este lipsită de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, și în emiterea unui raport de asigurare limitată care include concluzia noastră.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camerele nr.16,17,18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, individual sau cumulat, vor influența deciziile utilizatorilor luate în baza Raportării privind durabilitatea, în ansamblul său.

Ca parte a unei misiuni de asigurare limitată în conformitate cu ISAE 3000 (Revizuit), exercităm raționamentul profesional și menținem scepticismul profesional pe parcursul întregii misiuni.

Procedurile într-o misiune de asigurare limitată diferă ca natură și plasare în timp și sunt mai restrânse decât cele dintr-o misiune de asigurare rezonabilă. În consecință, nivelul de asigurare obținut într-o misiune de asigurare limitată este semnificativ mai redus decât asigurarea care ar fi fost obținută dacă s-ar fi desfășurat o misiune de asigurare rezonabilă.

Responsabilitățile noastre în ceea ce privește Raportarea privind durabilitatea, în legătură cu Procesul, includ:

- Obținerea unei înțelegeri a Procesului, dar nu în scopul formulării unei concluzii privind eficacitatea acestuia, inclusiv privind rezultatul Procesului;
- Proiectarea și efectuarea de proceduri pentru a evalua dacă Procesul este consecvent cu descrierea acestuia făcută de Entitate, așa cum este prezentat în nota Analiza dublei materialități din Raportarea privind durabilitatea pentru anul 2024.

Alte responsabilități ale noastre în ceea ce privește Raportarea privind durabilitatea includ:

- Obținerea unei înțelegeri a mediului de control al entității, a proceselor și a sistemelor de informații relevante pentru întocmirea Raportării privind durabilitatea, dar fără a evalua proiectarea anumitor activități de control, fără obținerea de probe despre implementarea acestora sau a testa eficacitatea lor operațională;
- Identificarea prezentărilor de informații în care este probabil să apară denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare;
- Proiectarea și efectuarea de proceduri ca răspuns la prezentările de informații din Raportarea privind durabilitatea, în care este probabil să apară denaturări semnificative. Riscul de a nu detecta o denaturare semnificativă cauzată de fraudă este mai mare decât în cazul unei erori, deoarece fraudă poate implica complicitate, falsificare, omisiuni intenționate, prezentări eronate sau eludarea controlului intern.

Sinteza activității efectuate

O misiune de asigurare limitată implică efectuarea de proceduri pentru obținerea de probe cu privire la Raportarea privind durabilitatea.

Natura, plasarea în timp și amploarea procedurilor selectate depind de raționamentul profesional, inclusiv identificarea prezentărilor de informații în care este probabil să apară denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, în Raportarea privind durabilitatea.

În desfășurarea misiunii noastre de asigurare limitată, în ceea ce privește Procesul, noi:

- Am obținut o înțelegere a Procesului prin:
 - efectuarea de interviuri pentru a înțelege sursele informațiilor utilizate de conducere (de exemplu, acorduri cu părțile interesate, planuri de afaceri și documente privind strategia);
și



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camerele nr.16,17,18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14,et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

○ inspectarea/examinarea documentației interne a companiei referitoare la Procesul său; și

- Am evaluat dacă probele obținute ca urmare a procedurilor noastre privind Procesul Entității sunt consecvente cu descrierea Procesului prezentată în nota Analiza dublei materialități din Raportarea privind durabilitatea pentru anul 2024.

În desfășurarea misiunii noastre de asigurare limitată, în ceea ce privește Raportarea privind durabilitatea, noi:

- Am obținut o înțelegere a proceselor de raportare ale Entității, relevante pentru întocmirea Raportării sale de durabilitate;
- Am evaluat dacă informațiile semnificative obținute prin Procesul de identificare a informațiilor necesare de prezentat în Raportarea privind durabilitatea sunt incluse în Raportarea privind durabilitatea;
- Am evaluat dacă structura și modul de prezentare a Raportării privind durabilitatea sunt conforme cu Standardele Europene de Raportare privind Durabilitatea (ESRS); Am efectuat interviuri ale personalului relevant și proceduri analitice asupra prezentărilor de informații selectate din Raportarea privind durabilitatea pentru a verifica coerența și acuratețea datelor raportate în contextul obiectivelor de durabilitate ale Entității.
- Am efectuat proceduri de fond pe baza unui eșantion de prezentări de informații selectate din Raportarea privind durabilitatea pentru a testa conformitatea datelor și informațiilor prezentate cu Standardele Europene de Raportare privind Durabilitatea (ESRS).
- Am obținut probe privind metodele de realizare a estimărilor semnificative și a informațiilor prognozate și despre modul în care aceste metode au fost aplicate;
- Am obținut o înțelegere a procesului de identificare a activităților economice eligibile pentru taxonomie și aliniate cu taxonomia și a prezentărilor de informații corespunzătoare din Raportarea privind durabilitatea.
- Am efectuat o analiză detaliată a alinierii activităților economice ale entității la obiectivele de mediu definite de Taxonomia UE, verificând conformitatea acestora cu criteriile de eligibilitate și aliniere stipulate în Regulamentul (UE) 2020/852 și actele delegate aferente. Această analiză include evaluarea cheltuielilor de capital și operaționale, precum și a cifrei de afaceri în contextul criteriilor Taxonomiei UE.
- Am realizat evaluări suplimentare pentru a asigura integritatea și acuratețea raportării privind durabilitatea, inclusiv verificări ale documentației interne și audituri ale proceselor relevante. Aceste proceduri au avut ca scop verificarea consistenței datelor raportate cu politica internă și reglementările aplicabile, inclusiv evaluarea modului în care informațiile privind sustenabilitatea sunt colectate, verificate și prezentate.

Restricții de utilizare

Restricțiile de utilizare a acestui raport sunt stricte și clar definite. Informațiile prezentate sunt destinate exclusiv pentru părțile interesate interne și externe ale Oil Terminal S.A., cum ar fi investitorii, reglementatorii și alți stakeholderi direcți, și nu pot fi folosite sau diseminate fără permisiunea explicită a companiei. Utilizarea acestor informații în alte scopuri, cum ar fi în contexte comerciale fără acordul scris al Oil Terminal S.A., este strict interzisă. Aceste restricții



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camerele nr.16,17,18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14,et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

sunt impuse pentru a proteja integritatea și confidențialitatea datelor raportate, conform normelor de confidențialitate și protecție a datelor aplicabile.

București, 25.03.2025

Auditor, Drăgoi Antoanella-Mariyeane,

Înregistrată la CAFR cu certificatul nr. 1842/2007, Nr.RPE -AF 1842

Viza ASPAAS nr. 141424/2024

În numele:

Transilvania Audit & Fiscality S.R.L.

Înregistrată la CAFR cu autorizația nr. 1020/2010, Nr. RPE -FA1020

Viza ASPAAS nr. 141434/2024

OIL TERMINAL SA

SITUAȚII FINANCIARE

**la data și pentru exercițiul financiar încheiat la
31 decembrie 2024**

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

2024

SITUAȚII FINANCIARE

CUPRINS

1.	Pagina de titlu la situații financiare	1
2.	Situația poziției financiare	3
3.	Situația rezultatului global	4
4.	Situația modificărilor capitalurilor proprii	5 – 6
5.	Situația fluxurilor de trezorerie	7
6.	Note la situațiile financiare	8 - 78

Situația poziției financiare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2024
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

		31 decembrie 2024 (auditat)	31 decembrie 2023 (auditat)
	Nota		
ACTIVE			
ACTIVE IMOBILIZATE			
Imobilizări necorporale	17	4.151.930	4.351.059
Imobilizări corporale	15	718.255.774	616.066.424
Imobilizări corporale în curs de execuție	16	48.613.472	108.116.513
Imobilizări financiare	18	908.030	908.030
Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	17	9.751.161	8.463.422
Total active imobilizate		781.680.367	737.905.448
ACTIVE CIRCULANTE			
Stocuri	19	2.892.086	2.152.804
Clienți și conturi asimilate	20	32.839.825	35.544.838
Alte creanțe	21	5.469.865	3.269.833
Impozite și taxe de recuperat	21	9.080.864	8.944.901
Numerar și echivalente de numerar	22	51.742.031	45.256.216
Total active circulante		102.024.671	95.168.592
TOTAL ACTIVE		883.705.038	833.074.040
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
CAPITALURI PROPRII			
Capital social	23	299.717.713	299.717.713
Alte elemente de capitaluri proprii	24	(29.395.055)	(30.119.878)
Rezerve din reevaluare	25	226.313.255	233.240.022
Rezerve legale	27	8.910.913	7.654.135
Alte rezerve	27	48.642.404	32.047.163
Surplus realizat din rezerve din reevaluare	26	8.082.921	12.066.963
Rezultat reportat fără IAS 29	26	396.930	396.930
Profit curent	13	19.203.979	14.292.764
Repartizarea profitului	27	(5.785.057)	(4.691.016)
Total capitaluri proprii		576.088.003	564.604.796
DATORII PE TERMEN LUNG			
Împrumuturi pe termen lung	28	165.527.910	139.123.032
Alte împrumuturi și datorii asimilate	28	6.848.428	5.963.222
Datorii privind impozit pe profit amânat	28	32.500.270	34.381.247
Total datorii pe termen lung		204.876.608	179.467.501
DATORII CURENTE			
Împrumuturi pe termen lung - partea curentă	28	18.367.356	20.574.599
Datorii comerciale	31	44.670.198	38.309.841
Datorii privind impozite și taxe	32	13.674.026	10.134.111
Alte datorii curente	33	5.322.490	4.350.187
Alte împrumuturi și datorii asimilate	33	3.005.165	2.337.928
Total datorii curente		85.039.235	75.706.666
TOTAL DATORII		289.915.843	255.174.167
Provizioane	34	17.560.110	13.084.919
Subvenții pentru investiții	35	141.082	210.158
TOTAL CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII		883.705.038	833.074.040

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 15.04.2025 și semnate în numele acestora de către:

Președinte Consiliu de Administrație,

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

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

Situația rezultatului global pentru anul încheiat la 31 decembrie 2024
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

		Anul încheiat la 31 decembrie 2024 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 (auditat)
Venituri din prestarea de servicii	3	470.227.650	346.718.625
Venituri din vânzarea produselor reziduale	4	3.759.268	3.184.831
Alte venituri din exploatare	5	(2.922.261)	2.979.996
Cheltuieli materiale	7	(18.974.949)	(14.655.258)
Cheltuieli privind utilități	8	(13.060.740)	(14.585.412)
Cheltuieli cu personalul	9	(167.566.962)	(139.158.564)
Cheltuieli cu servicii executate de terți	10	(26.473.594)	(18.355.024)
Cheltuieli cu amortizarea	11	(26.657.965)	(20.507.129)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice - ICAS	12	(2.093.435)	-
Alte cheltuieli de exploatare	12	(181.999.603)	(118.755.606)
Rezultat din exploatare		34.237.409	26.866.459
Venituri și cheltuieli financiare (valori nete)	6	(10.592.831)	(10.306.722)
Rezultat brut al exercițiului		23.644.578	16.559.737
Cheltuieli privind impozitul pe profit	13	(4.440.599)	(2.266.973)
Rezultat net al exercițiului		19.203.979	14.292.764
Alte elemente ale rezultatului global:			
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care:		6.201.945	14.205.228
Câștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate	25	6.926.768	1.575.108
Surplus din reevaluarea imobilizărilor	25	-	15.728.914
Datorie privind impozitul amânat aferent rezervelor din reevaluare	24	(724.823)	(3.098.794)
Rezultat global total		25.405.924	28.497.992
Rezultatul pe acțiune (lei/acțiune)	40	0,00847662	0,00950800
Rezultatul pe acțiune diluat (lei/acțiune)	40	0,00847662	0,01131100

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 15.04.2025 și semnate în numele acesteia de către:

Președinte Consiliu de Administrație,

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

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

	Capital social subscris varsat	Alte elemente de capitaluri proprii	Rezerve din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat reprezentând 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 2024	299.717.713	(30.119.878)	233.240.022	7.654.135	12.066.963	32.047.162	396.930	14.292.764	(4.691.016)	-	564.604.795
Profitul net al anului	-	-	-	-	-	-	-	19.203.979	-	-	19.203.979
Alte elemente ale rezultatului global:											
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultat reportat	-	-	(6.926.767)	-	6.926.767	-	-	-	-	-	-
Impozit pe profit amânat	-	724.823	-	-	1.156.154	-	-	-	-	-	1.880.977
Total rezultat global al perioadei	-	724.823	(6.926.767)	-	8.082.921	-	-	-	-	-	21.084.956
Alte elemente	-	-	-	1.256.778	(12.066.963)	16.595.242	-	(9.601.748)	(5.785.057)	9.601.748	-
Total alte elemente	-	-	-	1.256.778	(12.066.963)	16.595.242	-	(9.601.748)	(5.785.057)	9.601.748	-
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(9.601.748)	(9.601.748)
Repartizarea profitului	-	-	-	-	-	-	-	(4.691.016)	4.691.016	-	-
Sold la 31 decembrie 2024	299.717.713	(29.395.055)	226.313.255	8.910.913	8.082.921	48.642.404	396.930	19.203.979	(5.785.057)	-	576.088.003

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

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 15.04.2025 și semnate în numele acesteia de către:

Președinte Consiliu de Administrație,

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

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

Situația modificărilor capitalurilor proprii la 31 decembrie 2023
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

	Capital social subscris vărsat	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 2023	58.243.025	(28.177.237)	221.877.507	6.772.805	11.648.008	180.026.477	396.930	11.604.223	(2.071.211)	0	460.320.527
Profitul net al anului								14.292.764			14.292.764
Alte elemente ale rezultatului global:											
Surplus din reevaluarea imobilizărilor			17.304.022								17.304.022
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultat reportat			(1.575.108)		1.575.108						-
Impozit pe profit amânat		(1.942.641)			(1.156.153)						(3.098.794)
Total rezultat global al perioadei	-	(1.942.641)	15.728.914	-	418.955	-	-	14.292.764	-	-	28.497.992
Alte elemente	241.474.688		(4.366.399)	881.330		(147.979.314)		(9.533.012)		9.533.012	90.010.305
Total alte elemente	241.474.688	-	(4.366.399)	881.330		(147.979.314)		(9.533.012)		9.533.012	90.010.305
Distribuirea dividendelor										(9.533.012)	(9.533.012)
Repartizarea profitului								(2.071.211)	(2.619.805)	-	(4.691.016)
Sold la 31 decembrie 2023	299.717.713	(30.119.878)	233.240.022	7.654.135	12.066.963	32.047.163	396.930	14.292.764	(4.691.016)		564.604.796

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 15.04.2025 și semnate în numele acestora de către:

Președinte Consiliu de Administrație,

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

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

**Situația fluxurilor de trezorerie pentru anul încheiat la 31 decembrie 2024
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)**

	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2024 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 (auditat)
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit net		19.203.979	14.292.764
Ajustări pentru elemente nemonetare			
Amortizare și ajustări din deprecierea activelor imobilizate	11,5	26.657.965	20.507.129
Pierdere/ (Profit) din cedarea activelor imobilizate		1.504.178	(72.189)
Mișcarea netă a ajustărilor pentru active circulante	5	336.314	(954.845)
Mișcarea netă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli		4.475.191	2.368.282
Alte ajustări		(384.725)	2.232.653
Pierdere privind dobânzile	6	10.612.522	10.252.414
(Profit)/ Pierdere din diferențe de curs valutar	6	(19.691)	54.506
Profit operațional înainte de alte modificări în capitalul circulant		43.181.754	34.387.950
(Creșteri) în valoarea stocurilor	19	(739.282)	(538.339)
Descreșteri/ (Creșteri) ale creanțelor	20,21	369.017	(2.060.680)
Creșteri/ (Descreșteri) în valoarea datoriilor comerciale și de altă natură	31,32,33	10.856.671	(1.987.032)
Dobânzi nete (plătite)	6	(10.612.522)	(10.252.414)
Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare		62.259.617	33.842.249
Flux de trezorerie utilizat în activitatea de investiții			
Imobilizări corporale și necorporale	16,17	(71.938.028)	(93.560.964)
Trezorerie netă utilizată în activitatea de investiții		(71.938.028)	(93.560.964)
Flux de trezorerie din activități de finanțare			
Creșterea capitalului social cu aport în numerar		-	13.174.660
Creșterea împrumuturilor pe termen lung și a altor împrumuturi și datorii asimilate	28	44.696.093	70.564.878
Dividende plătite		(9.585.852)	(9.490.285)
Plăți de împrumuturi	28	(18.946.015)	(11.038.931)
Flux de trezorerie din activități de finanțare		16.164.226	63.210.322
Creștere netă de numerar și echivalente de numerar		6.485.815	3.491.607
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la începutul anului	22	45.256.216	41.764.411
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la sfârșitul perioadei	22	51.742.031	45.256.018

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 15.04.2025 și semnate în numele acesteia de către:

Președinte Consiliu de Administrație,

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

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

Note la situațiile financiare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2024
(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 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. 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).

Oil Terminal, cu o vechime în domeniu de 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**, capacitate de depozitare de aproximativ 6.000 m³, utilizat pentru păcură, VGO și rezidii.

- **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 – supateran, 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 produce 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

Încălzirea globală implică, în prezent, două probleme majore pentru omenire:

- necesitatea reducerii drastice a emisiilor de gaze cu efect de seră în vederea stabilizării nivelului concentrației acestor gaze în atmosferă care să împiedice influența antropică asupra sistemului climatic și a da posibilitatea ecosistemelor naturale să se adapteze în mod natural,
- necesitatea adaptării la efectele schimbărilor climatice, având în vedere că aceste efecte sunt deja vizibile și inevitabile datorită inerției sistemului climatic, indiferent de rezultatul acțiunilor de reducere a emisiilor.

Având în vedere activitatea centenară a Societății Oil Terminal, există un impact asupra mediului înconjurător legat atât de poluarea istorică, cât și de activitatea curentă.

O preocupare de bază a managementului la vârf este minimizarea aspectelor cu impact negativ asupra mediului, fapt pentru care s-au efectuat în timp studii în vederea evaluării corecte a poluării istorice a factorilor de mediu și implementării soluțiilor potrivite de decontaminare.

Oil Terminal gestionează impactul asupra mediului cu scopul de a utiliza în mod eficient resursele naturale, de a minimiza cantitățile de deșeuri generate și emisiile în aer, apă și sol.

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.

Conformarea la cerințele autorizațiilor presupune respectarea prevederilor legale, implementarea și menținerea sistemelor de management în domeniul mediului și securității, asigurarea funcționării în parametrii proiectați a tuturor utilajelor și instalațiilor obiectivului, cu respectarea programelor de mentenanță și preocuparea permanentă pentru modernizarea instalațiilor.

Societatea are elaborate și implementate planuri pentru a preveni și combate impactul asupra factorilor de mediu în situația apariției unor eventuale deversări și scurgeri accidentale de țiței, produse petroliere și petrochimice. În anul 2024, planurile menționate au fost actualizate și transmise părților interesate (zone, ABADL, APM Constanța).

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

- pentru factorul de mediu apă: monitorizarea 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 nivelului piezometric al acesteia precum și înălțimea peliculei de produs, extrăgându-se după caz, prin vidanjare/pompare, 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 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.

În anul 2024 în programul de investiții au fost incluse obiective cu impact semnificativ asupra desfășurării activității curente privind efectuarea prestațiilor și asupra mediului, astfel:

- lucrări de investiții/modernizări (modernizare rezervor 29 – SP Sud, reamenajare rampa CF pentru descărcare păcură din cisterne CF, instalație tehnologică de legătură T26 pentru depozitare și pompare la nave – SP Sud, instalație de încărcare păcură în cisterne CF linia 1 SP Sud);

- lucrări de reparații și întreținere la conducte transport produse petroliere (conducta țiței fir 1 și 2 – S.P. Port, conducta benzină fir 2 – S.P. Port, fascicol conducte ext.: conducta motorină fir 3, benzină fir 3 și fir 4) și rezervoare (rezervor M21 – SP Sud).

În vederea minimizării impactului asupra mediului și a limitării consecințelor unor eventuale evenimente accidentale ca urmare a desfășurării activității, societatea a implementat Sistemul Integrat de Mediu, Sănătate și Securitate în Muncă, a actualizat planurile de prevenire a poluărilor cu hidrocarburi, planul general de gestionare a deșeurilor din activități de construire și/sau desființare, programul de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate din activitatea proprie.

Societatea OIL TERMINAL comunică, ori de câte ori este cazul, propriilor angajați precum și părților interesate, informarea publicului întocmită conform Legii nr.59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase HG nr.878/2005 privind accesul publicului la informația privind mediul.

Informările sunt actualizate și comunicate pe site-ul www.oil-terminal.com/Comunicare și *mass-media* la secțiunea "Informarea publicului SEVESO" și la secțiunea "Mediu" și cuprind informații privind măsurile de securitate în exploatare și comportamentul în caz de accident major, riscurile pentru sănătatea umană și mediu, precum și impactul activității asupra factorilor de mediu.

Implementarea standardului 14001/2015 – Sisteme de management de mediu are ca obiective creșterea performanței de mediu, îndeplinirea obligațiilor de conformare și îndeplinirea obiectivelor de mediu propuse, precum și îmbunătățirea sistematică a managementului de mediu.

Periodic, activitatea Societății Oil Terminal este auditată intern/extern și verificată prin controale tematice sau de fond de către autoritățile pe linie de mediu, gospodărire a apelor sau situații de urgență.

Nu există indicii ale deprecierei activelor și nu există obligații legale sau implicite privind constituirea unui provizion legat de angajamente climatice la 31 decembrie 2024.

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

- **Terminalul de la Reni:**

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

- Exportul și importul de îngrășăminte lichide și uleiuri vegetale:

În Portul Constanța sunt doi operatori portuari care dețin în exploatare rezervoare: Frial cu o capacitate de 15.000 metri cubi și Chimpex cu rezervoare de 20 mii metri cubi. Pe parcursul anilor 2016 și 2017, în conformitate cu cererile de pe piață, cei doi proprietari au schimbat destinația rezervoarelor de la îngrășăminte lichide la uleiuri vegetale.

Importul de urean a fost efectuat de firma HGM Logistic. Acesta a fost realizat din cauza închiderii celor trei combinate producătoare de urean care aparțin firmei INTERAGRO.

Sistemele de management implementate

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

Pe baza rezultatelor autoevaluării, la data de 31 decembrie 2024, 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 31.12.2024 (16 standarde implementate) și cu declarațiile din Raportul asupra sistemului de control intern managerial la data de 31 decembrie 2024.

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 24.04.-25.04.2024 s-a desfășurat și Auditul de Supraveghere nr.2 pentru conformarea cu cerințele Standardelor **SR EN ISO 14001:2015** și **SR ISO 45001:2018**.

În perioada ianuarie 2024 – martie 2024 s-a modificat întreaga documentație a Sistemului de Management, deoarece începând cu 01.01.2024 s-a aprobat o nouă organigramă. Astfel toate atribuțiile și responsabilitățile s-au actualizat în conformitate cu noua organizare. Modificarea de organizare a implicat de asemenea refacerea documentației, implicit pentru Laboratoarele de încercări produse petroliere și susținerea acestora la RENAR pentru obținerea Certificatelor pentru încercările Acreditate, conform noii organizări. S-a modificat documentația pentru Laboratorul de Metrologie. Ca urmare a modificării Standardului **SR ISO 45001:2018** în varianta **SE EN ISO 45001:2023**, întreaga documentație a Sistemului s-a revizuit la cerințele noului Standard.

În conformitate cu cerințele standardului **SR EN ISO/IEC 17025:2018**, în anul 2021 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. Prin schimbarea structurii organizatorice din Birou în Serviciu, în anul 2024, s-a depus din nou documentația pentru reacreditarea laboratorului. În februarie 2024 s-a desfășurat Auditul de evaluare a conformării Laboratorului de Metrologie, cu cerințele standardului **SR EN ISO/IEC 17025:2018**. În urma desfășurării auditului s-a obținut Reautorizarea Laboratorului de Metrologie, pentru o perioadă de 2 ani, dar cu evaluare intermediară la 6 luni (20-24.05.2024) pentru actualizarea și aprobarea procedurii de verificare metrologică a spațiilor de depozitare, pentru structura Birou de metrologie, modificare de la Compartiment. Procedura a fost analizată și aprobată de BRML și s-a închis activitatea de supraveghere intermediară.

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 2004/49/CE, transpusă în Legea nr.55/2006. Verificarea sistemului implementat în 2016 se desfășoară anual, pe baza documentației acestuia, eliberându-se Autorizațiile de funcționare ale operatorului feroviar.

În luna februarie 2024, 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) 2018/762.

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.

Principalele servicii realizate de societate sunt:

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

Cifra de afaceri realizată în anul 2024 este de **473.989.928** lei. Față de anul precedent s-a realizat o creștere în mărime absolută de **124.202.613** lei.

Repartizarea cifrei de afaceri realizată pe produse derulate în anul 2024 comparativ cu anul 2023 se prezintă astfel:

Produse petroliere lei	Anul 2024	Anul 2023
Țiței	130.777.334	72.422.623
Motorină	277.508.537	201.588.670
Benzină	21.249.887	10.531.942
Păcură	8.268.352	27.929.818
Produse chimice	22.708.688	23.953.556
Produse reziduale	1.881.034	1.731.390
Alte produse și servicii	11.596.096	11.629.316
TOTAL	473.989.928	349.787.315

Principalii indicatori economico-financiari realizați de societate în anul 2024 comparativ cu anul 2023 se prezintă astfel:

Denumire indicator	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Lichiditate curentă	1,20	1,26
Lichiditate imediată	1,17	1,23
Viteza de rotație a debitelor clienți (zile)	24	35
Viteza de rotație a creditelor furnizori (zile)	30	39
Viteza de rotație a activelor imobilizate (rot)	0,61	0,47
Viteza de rotație a activelor totale (rot)	0,54	0,42
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	4,58	3,70
Rezultat pe acțiune de bază (lei/acțiune)	0,00847662	0,00950828
Indicatorul privind acoperirea dobânzilor (nr.de ori)	2,96	2,51
Marja brută din vânzări (%)	4,99	4,73

Numărul mediu al salariaților a fost de 1.016 persoane la 31 decembrie 2024, iar la 31 decembrie 2023 numărul mediu a fost de 996 persoane.

Structura cheltuielilor cu personalul se prezintă astfel:

Indicator	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Cheltuieli cu salarii, tichete de masă și indemnizații	154.063.219	130.222.498
Cheltuieli cu primele privind participarea la profit	1.066.861	1.059.224
Cheltuielile cu asigurările și protecția socială	9.180.167	5.058.856
Contribuție asiguratorie pentru muncă - salariați	3.139.659	2.757.637
Contribuție asiguratorie pentru muncă pentru alte persoane, alții decât salariații	117.056	60.349
Cheltuieli cu personalul	167.566.962	139.158.564

În perioada 01 ianuarie 2024 - 31 decembrie 2024, Societatea a derulat tranzacții cu entități deținute de stat (indiferent de cota de participație), facturate în perioada 01 ianuarie 2024 - 31 decembrie 2024 în baza contractelor încheiate în anul curent sau în perioada precedentă, după cum urmează:

Client	Sume nedecontate la 31 decembrie 2023	Vânzări în perioada 01.01- 31.12.2024	Decontări în perioada 01.01- 31.12.2024	Sume nedecontate la 31 decembrie 2024
Agencia Română de Salvare a Vieții Omenesti pe Mare	109.025	576.293	597.039	88.279
ANRSPS UT 515	223.183	2.411.587	2.634.770	-
Chimcomplex	860.904	6.873.100	7.107.982	626.022
Conpet	-	239.930	239.930	-
C.N.Căi Ferate CFR	13.818	81.280	79.959	15.139
OMV Petrom	7.885.990	95.662.332	99.197.844	4.350.478
Rompetrol Rafinare	316.077	2.054.188	1.991.409	378.856
SNTFM CFR Marfă SA	11.118	84.991	96.109	-
Societatea Națională de Radiocomunicații	322	34.065	33.367	1.020
UM 02133 Farul Rosu - Direcția Hidrografică Maritimă	22.665	208.034	230.699	-
TOTAL	9.443.102	108.225.800	112.209.108	5.459.794

Furnizor	Sume nedecontate la 31 decembrie 2023	Achiziții în perioada 01.01- 31.12.2024	Decontări în perioada 01.01- 31.12.2024	Sume nedecontate la 31 decembrie 2024
Administrația Națională Apele Române - Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral	-	21.985	21.985	-
Agencia de Protecție a Mediului	-	1.400	1.400	-
Agencia Națională de Cadastru și Publicitate Imobiliară	-	1.610	1.610	-
Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon - ANRMPSG	-	13.432	13.432	-
Asociația de Acreditare din România - RENAR	503	23.437	23.940	-
Asociația de Standardizare din România	-	41.473	39.354	2.119
Autoritatea De Siguranță Feroviară Română	1.165	163.705	163.546	1.324
Autoritatea Feroviară Română AFER	-	10.942	10.942	-
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE	-	2.500	2.500	-

Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Miner, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon	-	52.986	52.986	-
Autoritatea Navală Română	-	22.592	22.592	-
Autoritatea Rutieră Română - ARR	-	2.623	2.623	-
Biroul Român de Metrologie Legală	-	25.277	25.277	-
Bursa de Valori	-	40.439	40.439	-
C.N. Căi Ferate CFR	8.269	104.215	111.600	884
Camera de Comerț și Industrie a României	-	50.050	50.050	-
Camera de Comerț, Industrie, Navigație Și Agricultură	-	53.186	53.186	-
Centrul Național de Calificare și Instruire Feroviară - CENAFER	2.190	4.998	7.188	-
Ceronav	-	16.204	16.204	-
Compania Națională Administrația Porturilor Maritime	77.276	5.236.519	5.208.353	105.442
Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere - CNAIR	-	23.306	23.306	-
Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor Sub Presiune - CNCIR	14.570	5.575	20.145	-
Compania Națională Poșta Română	-	929	929	-
Depozitarul Central	127	34.016	33.954	189
Engie România	1.676.342	7.378.976	7.982.061	1.073.257
INCD Insemex	-	106.237	106.237	-
Inspectoratul Județean în Construcții Constanța	-	496.244	496.244	-
Institutul Diplomatic Român - IDR	-	3.500	3.500	-
Institutul pentru tehnologii avansate	-	4.888	4.888	-
Iprochim	-	7.316	3.398	3.918
Ministerul Transporturilor și Infrastructurii	-	400	400	-
Monitorul Oficial	-	13.567	13.567	-
Oficiul de cadastru și publicitate imobiliară	-	415	415	-
Oficiul Național al Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța	-	6.494	6.494	-
OMV Petrom	-	42.906	42.906	-
OMV Petrom Marketing	-	12	12	-
Primăria Municipiului Constanța	-	1.331.940	1.331.940	-
R.A.J.A. SA	69.360	1.560.310	1.568.160	61.510
Registrul Auto Român	-	1.746	1.746	-
RNP Romsilva D.C.E.A.C.	17.553	12.227	29.780	-
Rompetrol Downstream	24.783	1.902.155	1.802.497	124.441
Serviciul public de impozite, taxe și alte venituri ale bugetului local Constanța	-	150	150	-
Telecomunicații CFR	-	11.012	11.012	-
TOTAL	1.892.138	18.833.894	19.352.948	1.373.084

Conducerea executivă a Societății OIL TERMINAL în anul 2024:

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Perioada
1.	Viorel - Sorin CIUTUREANU	Director General	01.01.2024 – 31.12.2024
2.	Adriana FRANGU	Director Financiar	01.01.2024 – 31.12.2024
3.	Marieta Elisabeta STAȘI	Director Dezvoltare	01.01.2024 – 31.12.2024
4.	Gabriel DARABAN	Director Comercial	01.01.2024 – 31.12.2024
5.	Emil ROHAT	Director Tehnic	01.01.2024 – 31.07.2024

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

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

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

Începând cu 01.08.2024, conducerea executivă este asigurată de:

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

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

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

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

În anul 2024 **componența Consiliului de Administrație** a fost:

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului în perioada de referință
1.	GHEORGHE Cristian Florin	Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-27.04.2027
2.	UNGUR Ramona	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
3.	ANDREI Ovidiu Aurelian	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
4.	TEȘELEANU George	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
5.	MICU Ionuț Stelian	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
6.	MIȘA George Silviu	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
7.	BODU Sebastian Valentin	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.12/27.04.2023 s-au adoptat următoarele:

- s-a aprobat alegerea în calitate de membri ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, începând cu data 28.04.2023, în conformitate cu prevederile art.29 din OUG nr.109/2011 a următorilor:

- dl. ANDREI Aurelian Ovidiu
- dl. GHEORGHE Cristian Florin
- dna. UNGUR Ramona
- dl. MIȘA George Silviu
- dl. MICU Ionuț Stelian
- dl. TEȘELEANU George
- dl. BODU Sebastian Valentin

- s-a aprobat stabilirea duratei mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși pentru o perioadă de 4 (patru) ani, începând cu data de 28.04.2023.

Administratorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023, întruniți în ședință în data de 28.04.2023, au ales, în conformitate cu prevederile art.18 alin.(5) din actul constitutiv, în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, pe dl. Gheorghe Cristian Florin și au stabilit componența comitetelor consultative.

În conformitate cu prevederile art.34 OUG nr.109/2011 modificat prin Legea nr.187/2023, în cadrul ședinței Consiliului de Administrație desfășurată în data de 28.07.2023, administratorii societății au actualizat componența comitetelor consultative ce funcționează în cadrul Consiliului de Administrație, astfel:

- Comitetul de Audit:
UNGUR Ramona – Președinte
TEȘELEANU George – Membru
GHEORGHE Cristian Florin – Membru
- Comitetul de Nominalizare și Remunerare:
ANDREI Aurelian Ovidiu – Președinte
BODU Sebastian Valentin – Membru
MICU Ionuț Stelian – Membru
- Comitetul de Dezvoltare și Strategie
MICU Ionuț Stelian – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
MIȘA George Silviu – Membru
- Comitetul de Gestionare a Riscurilor
BODU Sebastian Valentin – Președinte
ANDREI Aurelian Ovidiu – Membru
TEȘELEANU George – Membru

La data de 31 decembrie 2024 nu sunt înregistrate avansuri și credite acordate administratorilor neexecutivi sau conducerii.

Societatea Oil Terminal, la 31 decembrie 2024 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 2023, exceptând adoptarea noilor standarde în vigoare de la 01 ianuarie 2024. Societatea nu a adoptat anticipat alte standarde, interpretări sau amendamente care au fost emise dar care nu sunt încă în vigoare.

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

2.1. Declarația de conformitate

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

Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS") reprezintă standardele adoptate potrivit procedurii prevăzute de Regulamentul (CE) nr.1606/2002 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea aplicarea Standardelor Internaționale de Contabilitate și includ standarde și interpretări aprobate de către Comitetul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate ("IASB"), Standarde Internaționale de Contabilitate ("IAS") și interpretări emise de Comitetul pentru Interpretarea Standardelor Internaționale de Raportare Financiară ("IFRIC").

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

Exercițiul financiar corespunde anului calendaristic.

Situațiile financiare întocmite la data și pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2024 au fost auditate.

2.2 a) Standarde și amendamente la standarde emise de Comitetul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) și adoptate de Uniunea Europeană (UE) care au intrat în vigoare începând cu 01 ianuarie 2024:

Subiect	Cerințe	Impactul asupra situațiilor financiare
Amendamente la IAS 7 "Situația fluxurilor de trezorerie" și IFRS 7 "Instrumente financiare: informații de furnizat": Mecanisme de finanțare a furnizorilor (aplicabile cel târziu de la 1 ianuarie 2024 sau ulterior acestei date)	La 25 mai 2023, Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate a emis anumite amendamente la Standardul Internațional de Contabilitate 7 "Situația fluxurilor de trezorerie" (IAS 7) și la Standardul Internațional de Raportare Financiară 7 "Instrumente financiare: informații de furnizat" (IFRS 7), adoptate prin Regulamentul (UE) 2024/1317 al Comisiei din 15 mai 2024. Amendamentele au introdus cerințe de prezentări de informații cu privire la mecanismele de finanțare a furnizorilor unei societăți. O entitate trebuie să prezinte informații cu privire la mecanismele sale de finanțare a furnizorilor (care permit utilizatorilor situațiilor financiare să evalueze efectele acestor mecanisme asupra datorilor și fluxurilor de trezorerie ale entității și asupra expunerii entității la riscul de lichiditate și modul în care societatea ar putea fi afectată în cazul în care aceste mecanisme nu ar mai fi disponibile. Mecanismele de finanțare a furnizorilor se caracterizează prin faptul că unul sau mai mulți furnizori de finanțare se oferă să plătească sumele pe care o entitate le datorează furnizorilor săi, iar entitatea acceptă să plătească în conformitate cu termenele și condițiile mecanismelor respective la aceeași dată sau la o dată ulterioară celei la care sunt plătiți furnizorii. Aceste mecanisme oferă entității termene de plată mai lungi sau furnizorilor entității termene de plată mai scurte, în comparație cu data scadentă a plății facturii aferente. Mecanismele de finanțare a furnizorilor sunt adesea denumite mecanisme de finanțare a lanțului de aprovizionare, de finanțare a obligațiilor de plată sau de reverse factoring. Mecanismele care reprezintă exclusiv ameliorări ale calității creditului pentru entitate (de exemplu, garanții financiare, inclusiv acreditive utilizate ca garanții) sau instrumente utilizate de entitate pentru a deconta direct sumele datorate unui furnizor (de exemplu, carduri de credit) nu sunt mecanisme de finanțare a furnizorilor.	Adoptarea acestor amendamente, nu a avut un impact semnificativ asupra situațiilor financiare anuale.
Amendamente la IFRS 16 "Contracte de leasing": Datoria de leasing într-un contract sale și leaseback (aplicabile cel târziu de la 1 ianuarie 2024 sau ulterior acestei date)	La 22 septembrie 2022, Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate a emis amendamente la Standardul Internațional de Raportare Financiară 16 "Contracte de leasing" (IFRS 16), adoptate prin Regulamentul (UE) 2023/2579 al Comisiei din 20 noiembrie 2023. Amendamentele precizează modul în care vânzătorul/locatarul evaluează ulterior tranzacțiile de vânzare și leaseback. Amendamentele prevăd ca vânzătorul-locatar să evalueze ulterior datoriile de leasing care decurg dintr-o tranzacție de leaseback astfel încât să nu recunoască niciun fel de câștiguri sau pierderi aferente dreptului de utilizare reținut. Noile cerințe nu împiedică vânzătorul-locatar să recunoască în profit și pierdere orice câștiguri sau pierderi din încetarea parțială sau totală a unui contract de leasing.	Situațiile financiare nu au fost afectate de aceste amendamente.

Amendamente la IAS 1 "Prezentarea situațiilor financiare": Clasificarea pasivelor ca fiind curente sau pe termen lung (aplicabile cel târziu de la data începerii primului exercițiu financiar care începe la 1 ianuarie 2024 sau ulterior acestei date)	La 23 ianuarie 2020, Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) a emis amendamente la Standardul Internațional de Contabilitate 1 – "Prezentarea situațiilor financiare" (IAS 1), adoptate prin Regulamentul (UE) 2023/2822 al Comisiei din 19 decembrie 2023. Amendamentele specifică modul în care o societate trebuie să determine, în situația poziției financiare, datoriile și alte pasive cu o dată de decontare incertă. În conformitate cu aceste amendamente, respectivele datorii sau alte pasive trebuie clasificate fie drept curente (scadente sau potențial scadente în termen de un an), fie pe termen lung. O entitate trebuie să clasifice o datorie drept datorie curentă atunci când: (a) se preconizează decontarea datoriei în cursul ciclului său normal de exploatare; (b) datoria este deținută, în principal, în scopul tranzacționării; (c) datoria trebuie decontată în termen de douăsprezece luni după perioada de raportare; sau (d) nu are dreptul ca, la sfârșitul perioadei de raportare, să amâne decontarea datoriei timp de cel puțin douăsprezece luni după perioada de raportare. O entitate trebuie să clasifice toate celelalte datorii ca datorii pe termen lung. Unele datorii curente, cum ar fi datoriile comerciale și unele angajamente privind angajații și alte costuri de exploatare, fac parte din capitalul circulant utilizat în ciclul normal de exploatare al entității. O entitate clasifică astfel de elemente de exploatare ca datorii curente, chiar dacă trebuie decontate la mai mult de douăsprezece luni după perioada de raportare. Același ciclu normal de exploatare se aplică în clasificarea activelor și datoriilor unei entități. Atunci când ciclul normal de exploatare al unei entități nu este clar identificabil, se presupune că durata lui este de douăsprezece luni.	Adoptarea acestor amendamente, nu a avut un impact semnificativ asupra situațiilor financiare anuale.
Amendamente la IAS 1 "Prezentarea situațiilor financiare": Datorii pe termen lung cu clauze restrictive (aplicabile cel târziu de la data începerii primului exercițiu financiar care începe la 1 ianuarie 2024 sau ulterior acestei date)	La 31 octombrie 2022, Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) a emis amendamente la Standardul Internațional de Contabilitate 1 – "Prezentarea situațiilor financiare" (IAS 1), adoptate prin Regulamentul (UE) 2023/2822 al Comisiei din 19 decembrie 2023. Aceste amendamente îmbunătățesc informațiile pe care o societate comercială ar trebui să le furnizeze atunci când dreptul său de a amâna decontarea unei datorii cu cel puțin douăsprezece luni face obiectul unor clauze restrictive. Dreptul unei entități de a amâna decontarea unei datorii rezultate dintr-un acord de împrumut pentru o perioadă de cel puțin douăsprezece luni după perioada de raportare poate fi condiționat de respectarea de către entitate a condițiilor specificate în respectivul acord de împrumut (denumite «clauze restrictive»). Aceste clauze restrictive influențează existența dreptului respectiv la finalul perioadei de raportare, în cazul în care o entitate trebuie să respecte clauza restrictivă la finalul perioadei de raportare sau înainte de finalul acesteia. Dreptul unei entități de a amâna decontarea unei datorii pentru o perioadă de cel puțin douăsprezece luni după perioada de raportare trebuie să fie fundamentat și trebuie să existe la sfârșitul perioadei de raportare. O astfel de clauză restrictivă influențează existența dreptului la finalul perioadei de raportare, în cazul în care o entitate trebuie să respecte clauza restrictivă la finalul perioadei de raportare sau înainte de finalul acesteia, chiar dacă respectarea clauzei restrictive se evaluează numai după perioada de raportare și nu influențează existența dreptului respectiv la finalul perioadei de raportare în cazul în care o entitate are obligația de a respecta clauza restrictivă numai după perioada de raportare.	Adoptarea acestor amendamente, nu a avut un impact semnificativ asupra situațiilor financiare anuale.

2.2 b) Noi standarde, amendamente și interpretări cu aplicare după data de 1 ianuarie 2025 și care nu au fost adoptate mai devreme. Există amendamente și interpretări care se aplică pentru perioadele anuale care încep de la 1 ianuarie 2025 și care nu au fost aplicate la întocmirea acestor situații financiare.

Subiect	Cerințe	Impactul posibil asupra situațiilor financiare
Data intrării în vigoare: 01 ianuarie 2025:		
Amendamente la IAS 21 "Efectele variației cursurilor de schimb valutar" și IFRS 1 "Adoptarea pentru prima dată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară", Lipsa de convertibilitate (aplicabile cel târziu de la data începerii primului său exercițiu financiar care debutează la 1 ianuarie 2025)	La 15 august 2023, Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate a publicat anumite amendamente la Standardul Internațional de Contabilitate 21 "Efectele variației cursurilor de schimb valutar" (IAS 21) și la Standardul Internațional de Raportare Financiară 1 "Adoptarea pentru prima dată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară" (IFRS 1) adoptate prin Regulamentul (UE) 2024/2862 al Comisiei din 12 noiembrie 2024. Amendamentele precizează care sunt cazurile în care o monedă este convertibilă într-o altă monedă și, atunci când nu este convertibilă, modul în care o societate stabilește cursul de schimb care trebuie aplicat și prezentările de informații pe care o societate trebuie să le furnizeze în cazul în care o monedă nu este convertibilă. Modificările includ, în principal, următoarele: - cerințe pentru a evalua când o monedă este convertibilă într-o altă monedă și când nu este convertibilă. - cerințe de estimare a cursului de schimb la vedere atunci când o monedă nu poate fi convertită în altă monedă. - cerințe suplimentare de prezentare a informațiilor în cazul în care o entitate estimează cursul de schimb la vedere deoarece o monedă nu poate fi convertită în altă monedă. - îndrumări privind aplicarea pentru a ajuta entitățile să evalueze dacă o monedă poate fi convertită în altă monedă și să estimeze cursul de schimb la vedere atunci când o monedă nu este convertibilă.	Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare
Data intrării în vigoare: 01 ianuarie 2026:		
Amendamente la IFRS 9 "Instrumente financiare" și IFRS 7 "Instrumente financiare: informații de furnizat": Clasificarea activelor financiare (aplicabile cel târziu de la data începerii primului său exercițiu financiar care debutează la 1 ianuarie 2026)	Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) a emis noi amendamente vor ajuta companiile să evalueze dacă activele financiare cu caracteristici ESG îndeplinesc criteriul "plăți exclusiv de principal și dobânzi" (SPPI). Informațiile suplimentare vor ajuta, de asemenea, utilizatorii să înțeleagă modul în care instrumentele financiare cu anumite caracteristici contingente influențează situațiile financiare. Amendamentele vor modifica următoarelor cerințe din IFRS 9 și IFRS 7: - Clasificarea activelor financiare cu o caracteristică contingentă. Modificările introduc un test SPPI suplimentar pentru activele financiare cu caracteristici contingente care nu sunt legate direct de o modificare a riscurilor sau costurilor de creditare de bază – de exemplu, în cazul în care fluxurile de trezorerie se modifică în funcție de îndeplinirea de către debitor a unui obiectiv ESG specificat în contractul de împrumut. - Instrumente legate contractual (CLI) și caracteristici fără recurs. Modificările clarifică principalele caracteristici ale CLI-urilor și modul în care acestea diferă de activele financiare cu caracteristici fără recurs. Modificările includ, de asemenea, factori pe care o societate trebuie să îi ia în considerare atunci când evaluează fluxurile de trezorerie subiacente unui activ financiar cu caracteristici fără recurs (testul "look through"). - Informații privind investițiile în instrumente de capitaluri proprii. Modificările impun informații suplimentare pentru investițiile în instrumente de capitaluri proprii care sunt evaluate la valoarea justă cu câștiguri sau pierderi prezentate în alte elemente ale rezultatului	Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare

	global (FVOCI). - Recunoașterea și derecunoașterea activelor financiare și a datoriilor financiare. Modificările se referă la recunoașterea și derecunoașterea activelor financiare și a datoriilor financiare, inclusiv o excepție referitoare la derecunoașterea datoriilor financiare care sunt decontate utilizând un sistem de plăți electronice. Companiile pot alege să adopte anticipat aceste modificări (inclusiv cerințele de publicare asociate), separat de modificările pentru recunoașterea și derecunoașterea activelor financiare și a datoriilor financiare.	
Îmbunătățiri anuale ale standardelor IFRS – volumul 11 (aplicabile pentru perioadele anuale care încep la 1 ianuarie 2026 sau după această dată, cu aplicarea anterioară permisă)	Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) a emis în 18 iulie 2024 modificări limitate ale standardelor de contabilitate IFRS și ale îndrumărilor însoțitoare, ca parte a menținerii periodice a standardelor, publicate într-un singur document "Îmbunătățiri anuale ale standardelor IFRS – Volumul 11", care includ clarificări, simplificări, corecții și modificări menite să îmbunătățească coerența mai multor standarde de contabilitate IFRS. Standardele modificate sunt: - IFRS 1 "Adoptarea pentru prima dată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară"; - IFRS 7 "Instrumente financiare: Prezentări de informații și orientările însoțitoare privind punerea în aplicare a IFRS 7"; - IFRS 9 "Instrumente financiare"; - IFRS 10 "Situații financiare consolidate"; și - IAS 7 "Situația fluxurilor de trezorerie".	Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare
Amendamente la IFRS 9 "Instrumente financiare" Contracte de energie electrică dependente de natură (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026)	Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) a emis în 18 decembrie 2024 modificări pentru a îmbunătăți raportarea de către companii a efectelor financiare ale contractelor de energie electrică dependente de natură, uneori denumite contracte de achiziție de energie din surse regenerabile (PPA). Amendamentele se aplică numai contractelor care fac referire la energia electrică dependentă de natură, în care o societate "este expusă la variabilitatea cantității de energie electrică de bază, deoarece sursa de producere a energiei electrice depinde de condiții naturale incontroabile (de exemplu, condițiile meteorologice)". Amendamentele includ orientări privind: - exceptarea pentru "uz propriu" pentru cumpărătorii de energie electrică în cadrul unor astfel de PPA2; și - acoperirea cerințelor contabile pentru societățile care își acoperă achizițiile sau vânzările de energie electrică prin intermediul PPA. O societate poate aplica exceptarea pentru uz propriu anumitor PPA în temeiul amendamentelor și, prin urmare, nu ar recunoaște aceste PPA în situația poziției sale financiare. În acest caz, o societate este obligată să dezvăluie informații suplimentare, cum ar fi: - caracteristici contractuale care expun compania la variabilitatea volumului de energie electrică și la riscul de supraofertă; - fluxurile de trezorerie viitoare estimate din angajamentele contractuale nerecunoscute de a cumpăra energie electrică în intervale de timp adecvate; - informații calitative despre modul în care compania a evaluat dacă un contract ar putea deveni oneros; și - informații calitative și cantitative privind costurile și încasările asociate achizițiilor și vânzărilor de energie electrică, pe baza informațiilor utilizate pentru evaluarea "cumpărătorului net". În plus, pentru PPA-urile desemnate într-o relație de acoperire a fluxurilor de numerar, companiile trebuie să clasifice informațiile dezvăluite despre termeni și condiții pe categorii de risc. Este permisă aplicarea timpurie.	Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare

Data intrării în vigoare: 01 ianuarie 2027:		
Standard nou IFRS 18 "Prezentare și descriere în situațiile financiare" (aplicabil pentru perioadele de raportare anuale care încep la 1 ianuarie 2027 sau după această dată)	IFRS 18 "Prezentarea și descrierea în situațiile financiare" publicat de către Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) în 09 aprilie 2024, înlocuiește IAS 1 "Prezentarea situațiilor financiare" și devine obligatoriu pentru perioadele de raportare anuale care încep la 1 ianuarie 2027 sau după această dată. Ca răspuns la solicitările investitorilor pentru informații mai relevante și comparabile, IFRS 18 "Prezentarea și publicarea în situațiile financiare" își propune să ofere o mai mare consecvență în prezentarea situațiilor de profit și flux de trezorerie și informații mai dezaggregate. IFRS 18 definește măsurile de performanță a managementului (MPM); aceste măsuri sunt cunoscute în prezent sub numele de măsuri non-GAAP, măsuri alternative de performanță (APM) sau indicatori cheie de performanță (KPI). În conformitate cu standardele contabile IFRS actuale, companiile folosesc formate diferite pentru a-și prezenta rezultatele, ceea ce face dificilă compararea performanței financiare între companii. IFRS 18 afectează toate companiile, aducând modificări semnificative în modul în care va fi prezentată declarația de profit și pierdere și informațiile care vor trebui dezvăluite, iar anumite măsuri "non-GAAP" vor fi parte a situațiilor financiare auditate pentru prima dată. Pentru a oferi investitorilor o mai bună perspectivă asupra performanței financiare, noul standard include îndrumări îmbunătățite cu privire la modul în care companiile grupează informațiile în situațiile financiare. Acesta include îndrumări cu privire la includerea informațiilor semnificative în situațiile financiare primare sau sunt dezaggregate în continuare în note. IFRS 18 promovează o declarație de profit și pierdere mai structurată: vor fi trei noi categorii de venituri și cheltuieli, două subtotaluri definite de contul de profit și pierdere și o singură notă privind măsurile de performanță definite de conducere. Companiile sunt descurajate să eticheteze articolele ca "altele" și vor fi obligate să dezvăluie mai multe informații.	Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare
Standard nou IFRS 19 "Filiale fără responsabilitate publică: Prezentări de informații" (aplicabile cel târziu de la data începerii primului exercițiu financiar care începe la 1 ianuarie 2027 sau ulterior acestei date)	Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) a emis în 9 mai 2024, Standardul IFRS 19 "Filiale fără responsabilitate publică: Prezentări de informații" IFRS 19 oferă filialelor eligibile o modalitate practică de a aborda problemele de publicare excesivă, reducând în același timp costurile de raportare – eliminând necesitatea fie de a furniza informații care depășesc nevoile utilizatorilor, fie de a menține două seturi separate de evidențe contabile. O filială poate alege să aplice noul standard în situațiile sale financiare consolidate, separate sau individuale, cu condiția ca, la data raportării: - nu are responsabilitate publică. O filială are, în general, responsabilitate publică dacă este listată pe o piață publică sau deține active în calitate de fiduciar ca una dintre activitățile sale principale (de exemplu, bănci, fonduri mutuale etc.); și - societatea-mamă produce situații financiare consolidate în conformitate cu standardele de contabilitate IFRS. O filială care aplică IFRS 19 trebuie să precizeze în mod clar în declarația sa explicită și fără rezerve de conformitate cu standardele de contabilitate IFRS că IFRS 19 a fost adoptat. Filialele eligibile pot alege să aplice standardul pentru perioadele de raportare care încep la 1 ianuarie 2027 sau după această dată. Aplicarea anterioară este permisă.	Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare

2.3. Bazele evaluării

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

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

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

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

2.4. Moneda funcțională și de prezentare

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.

2.5. 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 contabile sunt valori monetare din situațiile financiare care sunt subiect al incertitudinii în evaluare. Estimările și ipotezele sunt evaluate permanent și se bazează pe experiența din trecut și pe alți factori, inclusiv predicții ale unor evenimente viitoare despre care se crede că sunt rezonabile în anumite circumstanțe.

Rezultatele acestor estimări formează baza raționamentelor profesionale referitoare la valorile contabile ale activelor și datoriilor care nu pot fi obținute din alte surse de informații. Rezultatele efective pot fi diferite de valorile estimărilor.

Raționamentele profesionale semnificative utilizate de către conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societății și principalele surse de incertitudine referitoare la estimări au fost aceleași cu cele aplicate situațiilor financiare ale anului 2023.

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

2.6. Ipoteze

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

2.7. Bazele contabilității și raportării în economiile hiperinflaționiste

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

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

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

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

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

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

- Active și pasive nemonetare și capitaluri proprii: din această categorie componentele de capitaluri proprii au fost retratate aplicând indicele de inflație din luna în care componentele capitalurilor proprii au fost înregistrate inițial în situațiile financiare până la 31 decembrie 2003. Începând cu 1 ianuarie 2004 Societatea nu mai aplică prevederile IAS 29 deoarece caracteristicile mediului economic din România indică încetarea hiperinflației.

2.8. Tranzacții în monedă străină

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

În situațiile financiare valorile sunt prezentate rotunjite la unități.

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

Diferențele de curs valutar se reflectă în situația rezultatului global.

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

La 31 decembrie 2024, respectiv la 31 decembrie 2023, cursurile oficiale de schimb utilizate pentru conversia soldurilor în valuta străină sunt :

Moneda		Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
1 FRANC ELVEȚIAN	CHF	5,2806	5,3666
1 EURO	EUR	4,9741	4,9746
1 LIRĂ STERLINĂ	GBP	5,9951	5,7225
1 DOLAR SUA	USD	4,7768	4,4958

2.9. Imobilizări corporale

a) Prezentare generală

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

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

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

b) Evaluarea la recunoaștere

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

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

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

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

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

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

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

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

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

c) Evaluarea după recunoaștere

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

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

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

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

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

Reevaluările sunt efectuate de către evaluator independent certificat ANEVAR.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

d) Cheltuieli ulterioare

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

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

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

e) Amortizarea

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Terenurile nu se depreciază.

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

f) Deprecierea imobilizărilor corporale

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

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

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

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

g) Derecunoașterea

Valoarea contabilă a unui element de imobilizări corporale trebuie derecunoscută:

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

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

h) Patrimoniu public

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

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

2.10. Imobilizări necorporale

a) Recunoaștere și evaluare

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

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

O imobilizare necorporală trebuie evaluată inițial la cost.

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

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

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

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

b) Recunoașterea unor cheltuieli

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

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

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

c) Evaluarea după recunoaștere

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

d) Amortizarea

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

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

Societatea a adoptat IFRS 16 "Contracte de leasing" pentru prima dată începând cu 01 ianuarie 2019.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2.12. Deprecierea activelor

a) Active nefinanciare

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

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

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

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

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

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

b) Active financiare

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

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

2.13. Clienți și conturi asimilate

Conturile de clienți și conturile asimilate includ facturile emise și neîncasate la 31 decembrie 2024 la valoarea nominală aferentă serviciilor prestate.

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

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

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

2.14. Stocuri

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

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

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

2.15. Numerar și echivalente de numerar

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

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

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

2.16. Beneficiile angajaților

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

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

La 31.12.2024 Societatea nu are în desfășurare nici o altă schemă de pensii și prin urmare nu are obligații referitoare la pensii.

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

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

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

2.17. Impozitul pe profit

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

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

a) Recunoașterea datoriilor și creanțelor privind impozitul curent

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

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

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

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

Pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024 cota impozitului pe profit, conform Codului fiscal, a fost de 16%.

b) Recunoașterea activelor și datoriilor referitoare la impozitul amânat

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

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

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

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

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

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

2.18. Provizioane

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

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

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

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

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

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

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

2.19. Contingente

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

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

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

2.20. Recunoașterea veniturilor

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

Veniturile din prestarea de servicii

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

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

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

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

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

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

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

Stadiul de execuție al lucrării se determină pe bază de situații de lucrări care însoțesc facturile, procesele verbale de recepție sau alte documente care atestă stadiul realizării și recepția serviciilor prestate. Pentru recunoaștere se mai cere să existe probabilitatea ca beneficiile economice asociate tranzacției să fie generate pentru societate, stadiul final al tranzacției la finalul perioadei și costurile suportate pentru tranzacție precum și cele pentru finalizarea tranzacției să poată fi evaluate în mod fiabil.

Venituri din cedarea folosinței bunurilor

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

Venituri și cheltuieli financiare

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

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

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

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

Subvenții

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

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

Determinarea valorii juste

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

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

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

2.21. Rezultatul pe acțiune

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

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

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

2.22. Rezerve din reevaluare

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2.23. Rezerve legale

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

2.24. Raportarea pe segmente de activitate

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

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

2.25. Evenimente ulterioare

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

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

2.26. Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca datorie în perioada în care este aprobată repartizarea lor.

Repartizarea dividendelor se face ulterior aprobării situațiilor financiare anuale.

2.27. Informații comparative

Situația poziției financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024 prezintă comparabilitate cu situația poziției financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023.

3. Venituri din prestarea de servicii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Venituri din prestarea serviciilor	467.701.014	344.106.984
Venituri din cedarea folosinței bunurilor	1.069.994	1.329.248
Venituri din activități diverse	1.456.642	1.282.393
Total venituri din prestări de servicii	470.227.650	346.718.625

4. Venituri din vânzarea produselor reziduale

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Venituri din vânzarea produselor reziduale (produs recuperat tip A)	1.881.034	1.731.390
Venituri din valorificarea altor deșeuri	1.881.244	1.337.299
Venituri aferente costurilor stocurilor de produse	(3.010)	116.142
Total venituri din vânzări produse reziduale	3.759.268	3.184.831

5. Alte venituri din exploatare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Venituri din ajustări pentru creanțe clienți și alte creanțe	1.810.655	1.413.930
Cheltuieli pentru deprecierea creanțelor clienți și a altor creanțe	(2.029.324)	(470.001)
Ajustări nete pentru creanțe	(218.669)	943.929
Venituri din producția de imobilizări	152.264	854.233
Venituri din penalități	351.247	2.076.166
Venituri din vânzarea imobilizărilor corporale	-	72.189
Venituri din reluarea provizioanelor	6.814.232	3.085.667
Cheltuieli privind provizioane	(11.289.423)	(5.453.949)
Ajustări nete pentru provizioane	(4.475.191)	(2.368.282)
Venituri din ajustări pentru stocuri	16.507	207.189
Cheltuieli pentru deprecierea stocurilor	(134.152)	(196.273)
Ajustări nete pentru deprecierea stocurilor	(117.645)	10.916
Venituri din reevaluare imobilizări	-	125.504
Alte venituri din exploatare	1.385.733	1.265.341
Total alte venituri din exploatare	(2.922.261)	2.979.996

6. Venituri și cheltuieli financiare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Venituri din dobânzi	1.476.065	724.310
Venituri din diferențe de curs valutar	226.829	892.982
Alte venituri financiare	2.860	70.555
Total venituri financiare	1.705.754	1.687.847
Cheltuieli privind dobânzile plătite	(11.423.974)	(10.533.486)
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(206.633)	(966.336)
Cheltuieli privind dobânzile aferente contractelor de leasing	(664.613)	(443.237)
Alte cheltuieli financiare	(3.365)	(51.510)
Total cheltuieli financiare	(12.298.585)	(11.994.569)
Rezultate financiare nete	(10.592.831)	(10.306.722)

Veniturile totale realizate în sumă de 477.582 mii lei sunt în creștere cu 8,6% comparativ cu nivelul aprobat pentru anul 2024 și cu 34,2% față de anul 2023.

Veniturile din exploatare realizate înregistrează o creștere cu 8,5% comparativ cu nivelul bugetat, pe seama veniturilor din servicii prestate care dețin o pondere de 98,7% în cifra de afaceri și o creștere cu 34,3% comparativ cu nivelul realizat în anul 2023.

Creșterea veniturilor din prestații în anul 2024 a avut la bază următoarea situație de conjunctură:

Față de veniturile planificate prin bugetul aprobat, datorită contextului generat de conflictul din Ucraina, din prestările de servicii s-au realizat venituri suplimentare neprevăzute prin Programul fizic aprobat, denumite venituri de conjunctură. Astfel, la 31.12.2024 veniturile de conjunctură realizate sunt în sumă de 28.634 mii lei și reprezintă 76,5% din depășirea veniturilor planificate (37.446 mii lei).

Veniturile financiare în sumă de 1.706 mii lei sunt mai mari cu 36,5% față de BVC aprobat și cu 1,1% comparativ cu anul 2023.

7. Cheltuieli materiale

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Cheltuieli cu materiale auxiliare	7.677.693	6.660.698
Cheltuieli privind combustibilii	2.300.213	2.122.412
Cheltuieli cu materiale de ambalat	209.672	188.277
Cheltuieli cu piese de schimb	4.139.511	1.440.208
Cheltuieli cu alte materiale consumabile	1.420.503	1.098.105
Cheltuieli privind obiectele de inventar	3.169.979	3.107.198
Cheltuieli cu materialele nestocate	57.378	38.360
Total cheltuieli cu materiale	18.974.949	14.655.258

8. Cheltuieli privind utilitățile

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Cheltuieli privind consumul de energie electrică	7.117.659	7.054.707
Cheltuieli privind consumul de gaze naturale	3.692.642	5.627.732
Cheltuieli privind consumul de apă	2.250.439	1.902.973
Total cheltuieli privind utilități	13.060.740	14.585.412

9. Cheltuieli cu personalul

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Cheltuieli cu indemnizații Consiliu de Administrație	2.777.544	1.475.320
Cheltuieli cu indemnizații directori contract de mandat*	2.424.000	1.205.714
Cheltuieli privind drepturile salariale ale personalului	141.580.555	120.986.294
din care: directori executivi**	1.262.288	1.119.774
Cheltuieli privind tichete de masă	7.281.120	6.555.170
Cheltuieli cu primele privind participarea la profit	1.066.861	1.059.224
Cheltuieli privind contribuția la fond asigurări sociale***	171.335	139.707
Cheltuieli unitate la fondul de pensii facultative	1.675.040	-
Cheltuieli unitate cu primele de asigurare voluntară de sănătate	2.076.364	-
Alte cheltuieli privind asigurările și protecția socială	5.257.428	4.919.149
Contribuție asiguratorie pentru muncă - salariați	3.139.659	2.757.637
Contribuție asiguratorie pentru muncă - pentru alte persoane, alții decât salariați	117.056	60.349
Total cheltuieli cu personalul	167.566.962	139.158.564

* sume brute acordate pentru Director General și Director Financiar, reprezentând indemnizația fixă brută

lunară aferentă perioadei de referință, iar pentru anul 2024 cuprind și componenta variabilă aferentă anului 2023, conform contractelor de mandat.

** valorile reprezintă sume brute acordate pentru 3 directori executivi în anul 2023 și perioada 01.01.2024-31.07.2024, și pentru 2 directori executivi începând cu 01.08.2024, după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Sume brute, din care	1.262.288	1.119.774
Contribuții la asigurări sociale	313.344	279.947
Contribuții la asigurări sociale de sănătate	127.367	111.977
Impozit pe venit	83.123	73.991

*** Societatea are ca obligație de plată contribuția la fondul asigurărilor sociale în cotă de 8% pentru condiții speciale de muncă, atât în anul 2024, cât și în anul 2023.

Cheltuielile cu salariile și contribuțiile aferente, înregistrate la 31 decembrie 2024 comparativ cu 31 decembrie 2023, sunt următoarele:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Cheltuieli cu salariile*	86.733.670	74.876.570
Cheltuieli privind contribuția la fondul asigurărilor sociale și contribuție asiguratorie pentru muncă	3.428.050	2.957.693
Total cheltuieli cu salariile și contribuțiile aferente	90.161.720	77.834.263

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

În conformitate cu prevederile Contractului Colectiv de Muncă în vigoare, societatea a acordat salariaților următoarele bonificații și bonusuri: prime de pensionare, sporuri, prime de fidelitate, ajutoare pentru căsătorie, bilete de odihnă și tratament, inclusiv transportul aferent, ajutoare pentru naștere, înmormântare, boli grave, tichete de masă și alte bonusuri (ajutoare de spitalizare, cămin etc.). Obligațiile privind bonusurile și bonificațiile angajaților se prezintă după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Bilete de odihnă și tratament și transportul aferent neimpozabile	2.539.201	2.625.679
Bilete de odihnă și tratament și transportul aferent impozabile	577.693	507.384
Prime oferite salariaților - neimpozabile	1.035.300	996.365
Ajutoare pentru naștere	100.660	208.510
Ajutoare pentru înmormântare	333.600	366.650
Ajutoare pentru boli grave și alte servicii de sănătate	670.974	214.561
Tichete de masă	7.281.120	6.555.170
Prime conform Contractului colectiv de muncă	8.930.445	7.476.905
Bonusuri de fidelitate	6.389.788	5.881.604
Ajutoare pentru căsătorie	95.150	112.450
Ajutoare de cămin	171.614	137.928
Ajutoare pentru afterschool	69.972	28.646
Cheltuieli cu primele privind participarea la profit	1.066.861	1.059.224
Prime de pensionare	2.798.995	1.245.825
Sporuri	35.754.244	30.751.137
Alte bonificații	636.677	475.229
Total obligații privind bonusurile și bonificațiile angajaților	68.452.294	58.643.267

○ Salariați

Numărul efectiv al salariaților a evoluat după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Personal cu studii superioare, din care:	191	185
Personal cu funcții de conducere	36	34
Personal cu studii medii /gimnaziale, din care:	869	865
Personal calificat	800	791
Total număr efectiv salariați	1.060	1.050

Numărul mediu al salariaților a fost de 1.016 persoane la 31 decembrie 2024, iar la 31 decembrie 2023 numărul mediu a fost de 996 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:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Cheltuieli aferente contractelor de mandat directori	2.424.000	1.205.714
Cheltuieli aferente contractelor mandat administratori	2.777.544	1.475.320
Total cheltuieli aferente contractelor de mandat	5.201.544	2.681.034

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.

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 guvernanța 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 art.37 alin.(2) din OUG nr.109/2011, fiind formată dintr-o indemnizație fixă brută lunară și o componenta variabilă.

Remunerația directorilor cu contract de mandat este stabilită conform art.38 alin.(2) 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 01.01.2024-31.12.2024 s-au acordat indemnizațiile aferente contractelor de mandat pentru membrii Consiliului de Administrație, în valoare de 2.777.544 lei și indemnizațiile aferente contractelor de mandat pentru directori în valoare de 2.424.000 lei.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.13/28.08.2023 s-au adoptat următoarele:

- S-au aprobat indicatorii de performanță, financiari și nefinanciari, rezultați din Planul de Administrare al societății Oil Terminal S.A. S-au aprobat ICP care vor constitui anexa la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi.

- S-a aprobat cuantumul componentei variabile a remunerației administratorilor neexecutivi la 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat.

- S-a aprobat forma și conținutul Actului Adicional încheiat cu administratorii neexecutivi ai societății.

- S-au stabilit limitele remunerațiilor pentru directorii cu contract de mandat asimilați administratorilor executivi astfel:

1. limitele indemnizației fixe brute lunare: între 5 și 6 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.

2. limitele componente variabile (brută): între 11 și 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.6/26.04.2024, ca urmare a evaluării anuale a activității administratorilor, conform prevederilor OUG nr.109/2011, art.30, alin (7), s-a aprobat acordarea componente variabile a remunerației administratorilor neexecutivi pentru anul 2023 în cuantumul aprobat prin Hotărârea AGOA nr.13/28.08.2023 și prin Decizia C.A. nr.47/26.04.2024.

Consiliul de Administrație a aprobat Raportul de evaluare a activității directorilor cu contract de mandat (Director General și Director Financiar) pentru anul 2023, în conformitate cu prevederile art.36, alin.5, din O.U.G. nr.109/2011.

10. Cheltuieli cu servicii executate de terți

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Cheltuieli privind servicii diverse primite de la terți, din care:	25.576.295	17.371.231
Cheltuieli totale onorariu auditor statutar*	90.555	87.715
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	402.737	380.163
Cheltuieli cu servicii bancare	86.883	89.076
Cheltuieli cu comisioane și onorarii	407.679	514.554
Total cheltuieli cu servicii executate de terți	26.473.594	18.355.024

* Prin hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.6/16.02.2023 a fost aprobată numirea societății Transilvania Audit & Fiscalit 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 (afere trim.I), la data de 30 iunie (afere trim.II) și la data de 30 septembrie (afere 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.

Prin hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.3/05.03.2020 a fost aprobată numirea societății Transilvania Audit & Fiscalit 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 2020, 2021 și 2022.

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

11. Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor necorporale	411.169	213.121
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	2.930.949	2.175.020
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale, din care:	23.315.847	18.118.988
Construcții și amenajări de construcții	17.826.005	12.644.374
Instalații tehnice, echipamente tehnologice	5.369.247	5.269.833
Mobilier și alte imobilizări	120.595	204.781
Total cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor	26.657.965	20.507.129

12. Alte cheltuieli de exploatare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Cheltuieli de reparații	121.810.307	75.174.421
Cheltuieli de întreținere	22.476.282	13.453.156
Cheltuieli cu redevențe	23.541.509	13.698.699
Cheltuieli cu chirii și locații de gestiune	3.863.194	3.801.764
Cheltuieli cu prime de asigurare*	480.719	2.293.457
Cheltuieli cu studiile și cercetările	1.277.100	1.135.000
Cheltuieli cu pregătirea personalului	493.357	469.124
Cheltuieli de reclamă și publicitate	426.053	135.415
Cheltuieli de protocol	271.482	735.834
Cheltuieli cu transportul de personal	435.540	397.850
Cheltuieli de deplasare	550.247	685.038
Cheltuieli cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice ICAS	2.093.435	-
Cheltuieli privind alte impozite și taxe	4.124.677	3.880.254
Pierderi din creanțe și debitori diverși	600	-
Cheltuieli cu sumele acordate ca sponsorizări	645.000	396.896
Cheltuieli cu despăgubiri, amenzi și penalități	10.235	1.622.207
Alte cheltuieli din exploatare	1.600.062	889.182
Reduceri comerciale primite	(6.761)	(12.691)
Total cheltuieli din exploatare	184.093.038	118.755.606

13. Impozitul pe profit curent și amânat

Impozitul pe profit curent și amânat al societății pentru anul 2024 și pentru anul 2023 este determinat la o rată statutară de 16%.

• **Impozit pe profit curent**

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Cheltuieli cu impozitul pe profit curent	4.440.599	2.266.973
Total cheltuială cu impozitul pe profit curent	4.440.599	2.266.973

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 2024 și în anul 2023 societatea nu a înregistrat venit sau cheltuială cu impozitul amânat.

Societatea înregistrează la 31 decembrie 2024 un profit brut de 25.135.569 lei, respectiv, un profit net în sumă de 20.694.970 lei.

Urmare înregistrării la 31 decembrie 2023 a provizionului pentru riscuri și cheltuieli privind participarea salariaților la profit, în valoare de 1.490.991 lei, profitul brut devine 23.644.578 lei, iar profitul net 19.203.979 lei.

La 31 decembrie 2024, profitul fiscal calculat în conformitate cu prevederile Legii nr.227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, este în valoare de 35.215.230 lei.

Impozitul pe profit calculat asupra profitului fiscal este în sumă de 5.634.437 lei, diminuat la 4.440.599 lei urmare scăderii din impozitul pe profit a sumelor reprezentând sponsorizări la nivelul plafonului stabilit conform Legii nr.227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare și OUG nr.115/2023 privind unele măsuri fiscal-bugetare în domeniul cheltuielilor publice, pentru consolidare fiscală, combaterea evaziunii fiscale, pentru modificarea și completarea unor acte normative, precum și pentru prorogarea unor termene, în sumă de 645.000 lei și a reducerii de 11% a impozitului pe profit datorat conform OUG

nr.153/2020 pentru instituirea unor măsuri fiscale de stimulare a menținerii/creșterii capitalurilor proprii, precum și pentru completarea unor acte normative, în valoare de 548.838 lei.

Reconcilierea cotei efective de impozitare pentru anii 2024 și 2023 se prezintă astfel:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Profit înainte de impozitul pe profit	23.644.578	16.956.633
Impozitul pe profit la rata statutară de 16%	3.783.132	2.713.061
Efectul altor cheltuieli nedeductibile	2.267.314	1.315.147
Efectul cheltuielilor cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice ICAS	334.950	-
Efectul elementelor de natura veniturilor	620.063	619.862
Taxarea rezervelor din reevaluare	975.343	-
Efectul veniturilor neimpozabile	(1.382.623)	(801.502)
Deduceri din rezerva legală	(201.084)	(141.013)
Profit reinvestit	(762.658)	(641.631)
Scutiri pentru sponsorizare	(645.000)	(396.896)
Reducere impozit pe profit conform OUG nr.153/2020	(548.838)	(400.055)
Total cheltuială cu impozitul pe profit	4.440.599	2.266.973

• **Impozit pe profit amânat**

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Datorii privind impozitul pe profit amânat	32.500.270	34.381.247
TOTAL impozit pe profit amânat	32.500.270	34.381.247

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

Societatea recunoaște impozitele amânate pe seama unei cheltuieli sau a unui venit, cu excepția impozitului recunoscut în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii pentru că se referă la tranzacții care sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii.

Impozitul pe profit amânat este determinat pe baza ratelor de impozitare (și reglementărilor legale) intrate în vigoare până la sfârșitul perioadei de raportare și care urmează să fie aplicate în perioada în care impozitul amânat de recuperat va fi valorificat sau impozitul amânat de plată va fi achitat. Impozitul amânat de recuperat este recunoscut numai în măsura în care este probabil să se obțină în viitor un profit impozabil din care să fie deduse diferențele temporare.

La 31 decembrie 2024 valoare totală a impozitului pe profit amânat pe seama capitalurilor proprii este de 32.500.270 lei și reprezintă impozit pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare impozabile.

La 31 decembrie 2024 impozitul pe profit amânat constituit pe seama capitalurilor proprii înregistrează o scădere față de anul precedent de 1.880.977 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 cedate/casate și drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing anulate la încetarea contractelor de leasing, în valoare de (724.823) lei.

- impozit pe profit amânat anulat, înregistrat în anul 2023, recunoscut pe capitaluri proprii pe seama rezultatului reportat, aferent rezervelor din reevaluare transferate în rezultat reportat, în valoare de (1.156.154) lei.

14. Informații pe segmente

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

Total venituri din servicii prestate

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Δ%
Prestări servicii privind primirea, depozitarea, condiționarea și expedierea țițeiului, păcurii, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide	467.701.014	344.106.984	36

• Principali clienți externi:

Denumire client	Țara	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Δ%
Vitol SA	Elveția	40.447.186	12.700.220	218
Euronova Energies SA	Elveția	38.218.968	38.185.231	0,1
Mol PLC	Ungaria	13.812.538	9.849.109	40
Alkagesta LTD	Malta	8.187.142	48.152.109	(83)
Litasco SA	Elveția	7.184.918	883.715	713
Ivict Europe GMBH	Germania	4.604.572	3.627.317	27
Island Petroleum LTD	Cipru	4.289.177	2.666.295	61
Rinaco Trade SA	Elveția	1.501.471	408.339	268
Business Oil Platform LTD	Marea Britanie	1.405.814	2.783.305	(49)
AGTG SA	Elveția	1.222.991	664.680	84

• Principali clienți ai Oil Terminal:

Denumire client	Țara	Anul încheiat la 31 decembrie 2024		Anul încheiat la 31 decembrie 2023	
		Valoare facturată	%	Valoare facturată	%
OMV Petrom SA	România	81.277.462	17,22	70.048.425	20
Oscar Downstream SRL	România	81.013.693	17,17	63.197.823	18,04
Lukoil Romania SRL	România	64.050.797	13,57	1.123.865	0,32
Vitol SA	Elveția	40.447.186	8,57	12.700.221	3,63
Euronova Energies SA	Elveția	38.218.968	8,10	38.185.231	10,90
Socar Petroleum SA	România	30.530.364	6,47	13.955.622	3,98
Petrotel Lukoil SA	România	26.409.485	5,60	4.216.603	1,20
Mol Romania Petroleum Products SRL	România	24.438.735	5,18	22.886.977	6,53
Mol PLC	Ungaria	13.812.538	2,93	9.849.109	2,81
Alkagesta LTD	Malta	8.187.142	1,73	883.715	0,25

15. Imobilizări corporale

Valori brute	Terenuri	Construcții	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobiliere	Total
Sold la 31 decembrie 2023	409.280.241	175.631.176	30.293.997	861.010	616.066.424
Transferuri din active în curs		119.415.603	7.329.186	262.966	127.007.755
Plusuri de inventar de natura imobilizărilor				1.620	1.620
Amortizare preluată de la finanțator	-	-	497.192		497.192
Amortizare cumulată anulată a ieșirilor		(194.408)	(1.668)	(181)	(196.257)
Reduceri din ieșiri	-	(1.495.888)	(7.088)	(1.202)	(1.504.178)
Sold la 31 decembrie 2024	409.280.241	293.356.483	38.111.619	1.124.213	741.872.556

Amortizări	Terenuri	Construcții	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Total
Sold la 31 decembrie 2023	-	-	-	-	-
Amortizare în 2024	-	17.826.006	5.369.247	120.595	23.315.847
Amortizare cumulată a ieșirilor	-	(194.408)	(1.669)	(181)	(196.257)
Amortizare preluată de la finanțator	-		497.192		497.192
Sold la 31 decembrie 2024	-	17.631.598	5.864.770	120.414	23.616.782
Valoare netă					
Sold la 31 decembrie 2023	409.280.241	175.631.176	30.293.997	861.010	616.066.424
Sold la 31 decembrie 2024	409.280.241	275.724.885	32.246.849	1.003.799	718.255.774

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 reevaluatorilor depinde de modificările valorilor juste ale imobilizărilor corporale reevaluate.

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

La 31 decembrie 2024 valoarea netă a imobilizărilor corporale a crescut cu 102.189.350 lei față de sfârșitul anului 2023, astfel:

- puneri în funcțiune din imobilizări corporale în curs, creștere de 127.007.755 lei
- plusuri de inventar de natura imobilizărilor, creștere de 1.620 lei
- ieșiri de imobilizări corporale la valoarea rămasă, reducere de 1.504.178 lei
- amortizarea imobilizărilor corporale în anul 2024, reducere de 23.315.847 lei

Valoarea justă la 31 decembrie 2024, evidențiată prin metoda valorii reevaluate, se prezintă astfel:

➤ terenuri	409.280.241	lei
➤ construcții	275.724.885	lei
➤ instalații tehnice și mașini	32.246.849	lei
➤ alte instalații utilaje și mobilier	1.003.799	lei
➤ imobilizări corporale în curs	718.255.774	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 48.613.472 lei, reprezintă investiții neterminate la 31 decembrie 2024, din care:

Imobilizările în curs de execuție	Investiții conform program OIL TERMINAL	Investiții realizate pentru bunurile de natura domeniului public al statului*	Total
Sold la 31 decembrie 2023	107.865.855	250.658	108.116.513
Creșteri în cursul anului	42.443.688	25.061.025	67.504.713
Transferuri la active imobilizate	(127.007.754)	-	(127.007.754)
Sold la 31 decembrie 2024	23.301.789	25.311.683	48.613.472

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

Valoarea totală a cheltuielilor de investiții înregistrate în perioada 01.01.2024 – 31.12.2024 este de 71.937.939 lei, reprezentând:

- 67.504.713 cheltuieli de investiții pentru imobilizări corporale
- 212.039 cheltuieli de investiții pentru imobilizări necorporale
- 4.221.187 imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing.

Principalele obiective de investiții realizate în anul 2024 sunt:

- Ambarcațiune intervenție depoluare
- Analizor automat pentru determinare punct filtrabilitate
- Autobasculantă 6X6 MAN TGS
- Autoutilitară N2
- Autovidanță Man TGS
- Balanță analitică de precizie
- Centrală termică electrică (17 buc)
- Finalizare construire rezervor capacitate 55.000 mc - SP Sud – R125
- Construire rezervor capacitate 10.000 mc - SP Port - R30P
- Containere modulare (5 buc)
- Costume protecție anticalorică (6 buc)
- Cromatograf de gaz
- Echipament automat determinare punct inflamabilitate
- Echipament măsurare debit încărcare motorină skid
- Echipament măsurători cadastrale
- Echipamente prelevare eşantioane de produs petrolier (2 buc)
- Electrocompresor încărcare butelii de aer
- Electropompă centrifugă (2 buc)
- Generator de curent 165 KVA
- Instalație AMC - rezervor capacitate 55.000 mc SP SUD - R125
- Instalație PSI rezervor capacitate 55.000 mc SP Sud - R125
- Instalație încărcare păcură în cisterne CF Linia 1 - SP Sud
- Instalație recuperare reziduuri rampă CF – SP Sud
- Instalație tehnologică de legătură între rezervorul de 55.000 mc și claviatura din zona parcului de rezervoare 3x50.000 mc
- Integrare sistem telemăsură rezervor R125
- Laptop (6 buc)
- Mașina de curățat chimic
- Modernizare rezervor T26 - SP Sud
- Modernizare rezervor T29 - SP Sud
- Modernizare sistem TVCI
- Motopompă pentru evacuare apă
- PC (33 buc)
- Pompă cu protecție ex pentru vehiculare motorină
- Pompă verticală pentru apă uzată și produs petrolier
- Pompă Wilden cu membrane (3 buc)
- Prelungire linie L5 rampa SP SUD
- Reamenajare rampă CF descărcare păcură din cisterne CF, depozitare și pompare la nave SP Sud
- Refractometru
- Remorcă (3 buc)
- Sistem mobil de bolarzi
- Titrator Karl Fischer
- Titrator potențiometric cu electrod selectiv de Ag

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 2023	3.494.630	856.429	4.351.059
Creșteri din achiziții	-	212.039	212.039
Sold la 31 decembrie 2024	3.494.630	1.068.468	4.563.098

Amortizări și deprecieri	Concesiuni	Alte imobilizări necorporale	Total
Sold la 31 decembrie 2023	-	-	-
Amortizare în anul 2024	1.921	409.247	411.168
Sold la 31 decembrie 2024	1.921	409.247	411.168

Valoare netă			
Sold la 31 decembrie 2023	3.494.630	856.429	4.351.059
Sold la 31 decembrie 2024	3.492.709	659.221	4.151.930

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

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

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

Valoarea justă la 31 decembrie 2024 pentru imobilizări necorporale se prezintă astfel:

- concesiune Acord Petrolier 3.479.000 lei
- alte concesiuni - mărci 13.709 lei
- programe informatice/ licențe aferente acestora 659.222 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 2023	8.463.422
Creșteri din achiziții	4.221.187
Creșteri din evaluare curs închidere	89
Reduceri din ieșiri	(43.746)
Pierderi de valoare reluate în cont profit și pierdere, din evaluare curs închidere	(2.588)
Sold la 31 decembrie 2024	12.638.364

Amortizări și deprecieri	Active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing
Sold la 31 decembrie 2023	-
Amortizare în anul 2024	2.930.949
Amortizare aferentă ieșirilor	(43.746)
Sold la 31 decembrie 2024	2.887.203
Valoare netă	
Sold la 31 decembrie 2023	8.463.422
Sold la 31 decembrie 2024	9.751.161

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

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

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

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

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

18. Imobilizări financiare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Alte creanțe imobilizate	908.030	908.030
Total imobilizări financiare	908.030	908.030

Societatea înregistrează la 31 decembrie 2024 creanțe imobilizate în valoare de 908.030 lei, reprezentând:

- Garanție de bună execuție achitată, în valoare de 908.030 lei în favoarea Companiei Naționale Administrația Porturilor Maritime.

În cursul anului 2024 nu au existat modificări ale valorilor garanțiilor acordate.

19. Stocuri

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Materiale auxiliare	1.509.546	1.780.714
Combustibili	204.701	131.814
Materiale pentru ambalat	59.960	13.325
Piese de schimb	938.314	72.964
Alte materiale consumabile	192.493	50.555
Materiale de natura obiectelor de inventar	158.364	154.070
Produse reziduale	257	3.266
Ajustări pentru materiale consumabile	(122.331)	(53.558)
Ajustări pentru materiale de natura obiectelor de inventar	(49.218)	(346)
Total stocuri	2.892.086	2.152.804

Stocurile fără mișcare rămase în sold la 31 decembrie 2024 sunt în valoare de 171.549 lei, în creștere față de anul precedent cu 117.645 lei.

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Sold ajustări pentru deprecierea stocurilor la începutul perioadei	53.904	64.820
Constituiți în an	134.152	196.273
Reversări în an	(16.507)	(207.189)
Sold ajustări pentru deprecierea stocurilor la sfârșitul perioadei	171.549	53.904

20. Clienți și conturi asimilate

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Clienți facturi emise, de încasat	28.747.922	35.544.012
Clienți incerti și în litigiu	4.761.953	4.542.682
Clienți facturi de întocmit	4.091.903	826
Ajustări pentru deprecierea creanțelor clienți	(4.761.953)	(4.542.682)
Total clienți	32.839.825	35.544.838

Situația clienților, facturi emise de încasat în valoare de 28.747.922 lei, în sold la 31 decembrie 2024, se clasifică pe vechimi, astfel:

- Creanțe clienți care nu au depășit scadența 27.738.064 lei
- Creanțe clienți cu scadența depășită între 1 - 30 zile 763.566 lei
- Creanțe clienți cu scadența depășită între 31 - 60 zile 246.292 lei

Clienții incerti înregistrați la 31 decembrie 2024 sunt în valoare totală de 4.761.953 lei, în creștere față de 31 decembrie 2023 cu valoarea de 219.271 lei. Pentru clienții incerti, societatea a constituit ajustări pentru deprecierea creanțelor clienți, pentru valoarea totală a creanței inclusiv TVA.

În anul 2024, societatea a înregistrat ajustări pentru deprecierea creanțelor clienți și a altor creanțe, după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Sold ajustare pentru depreciere la începutul perioadei	4.542.682	5.486.611
Constituiți în an	2.029.323	470.001
Reversări în an	(1.810.052)	(1.413.930)
Sold ajustare pentru depreciere la sfârșitul perioadei	4.761.953	4.542.682

21. Alte creanțe și cheltuieli în avans

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Debitori diverși	834.644	701.297
Furnizori - debitori pentru prestări de servicii	-	135.000
Ajustări pentru deprecierea creanțelor debitori diverși	-	(602)
Cheltuieli înregistrate în avans	204.988	186.514
Alte creanțe	4.430.233	2.247.624
Total alte creanțe	5.469.865	3.269.833

Taxe și impozite de recuperat

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Impozit pe profit curent	3.212.374	4.543.554
TVA de recuperat	5.868.490	4.401.347
Total taxe și impozite de recuperat	9.080.864	8.944.901

22. Numerar și echivalente de numerar

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Disponibil în lei, în conturile curente la bănci	50.791.841	17.075.017
Disponibil în valută, în conturile curente la bănci	919.803	28.158.206
Alte valori	14.319	6.454
Disponibil în numerar	16.068	16.539
Total numerar și echivalente de numerar	51.742.031	45.256.216

La 31.12.2024 nu există restricții asupra conturilor de disponibilități bănești.

23. Capital social

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

Capitalul social subscris și vărsat înregistrat la 31 decembrie 2024 este de 299.717.713,20 lei, divizat în 2.997.177.132 acțiuni, la valoarea nominală a acțiunii de 0,1 lei/acțiune. Fiecare acțiune dă dreptul deținătorului ei la un singur vot.

Structura acționariatului la 31 decembrie 2024 comparativ cu 31 decembrie 2023, potrivit datelor transmise de Depozitarul Central, este următoarea:

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

Aționari la 31 decembrie 2023	Număr acțiuni	Total valoare nominală	Deținere %
Statul Român prin Ministerul Energiei	2.630.258.255	263.025.826	87,76
Persoane juridice	83.355.005	8.335.500	2,78
Persoane fizice	283.563.872	28.356.387	9,46
Total capital	2.997.177.132	299.717.713	100

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

Acțiunile au fost tranzacționate la 0,1180 lei/acțiune (preț de închidere) la 31 decembrie 2024 și la 0,1270 lei/acțiune (pret de închidere) la 31 decembrie 2023.

Valoarea dividendelor neplătite la 31 decembrie 2024 este de 642.771 lei, din care persoane fizice 614.538 lei și persoane juridice 28.233 lei.

24. Alte elemente de capital propriu

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Impozit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii, din care:		
Impozit pe profit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii, aferent rezervelor din reevaluare	(32.429.996)	(33.154.819)
Impozit pe profit amânat pentru facilități fiscale	(32.500.270)	(33.225.093)
Alte elemente de capital propriu*	70.274	70.274
Total alte elemente de capitaluri proprii	3.034.941	3.034.941
	(29.395.055)	(30.119.878)

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

La 31.12.2024 impozitul pe profit amânat recunoscut pe capitaluri proprii a scăzut față de anul precedent cu suma de 724.823 lei, reprezentând impozit pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare transferate în rezultat reportat, pentru imobilizări casate/cedate în anul 2024.

25. Rezerve din reevaluare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Rezerve din reevaluarea imobilizărilor corporale, necorporale și a drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	226.313.255	233.240.022
Total rezerve din reevaluare	226.313.255	233.240.022

La 31 decembrie 2024 rezerva din reevaluare a scăzut cu 6.926.767 lei reprezentând surplus din reevaluare realizat pentru imobilizări cedate în anul 2024.

La 31 decembrie 2024 rezervele din reevaluarea imobilizărilor cuprind :

- rezerva din reevaluare aferentă imobilizărilor corporale de 225.245.968 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 170.435 lei;
- rezerva din reevaluare privind activele aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing, în valoare 452.793 lei.

26. Rezultat reportat

a. Rezultat reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Rezultat reportat reprezentând surplus realizat din rezerve din reevaluare	8.082.921	12.066.962
Total surplus realizat din rezerve din reevaluare	8.082.921	12.066.962

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

În cursul anului 2024 s-a înregistrat surplus realizat din rezerve din reevaluare în valoare de 8.082.921 lei, reprezentând:

- diminuarea rezervei din reevaluare constituită anterior prin transferul rezervelor din reevaluare în rezultatul reportat, reprezentând surplus realizat din rezerva din reevaluare, pentru activele aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing, la finalizarea contractelor de leasing, în sumă de 4.819 lei;
 - diminuarea rezervei din reevaluare constituită anterior prin transferul rezervelor din reevaluare în rezultatul reportat, reprezentând surplus realizat din rezerva din reevaluare, pentru imobilizări casate/cedate în anul 2024 în valoare de 6.921.948 lei;
 - anularea impozitului pe profit amânat constituit anterior, corespunzător rezultatului reportat și recunoscut direct în rezultat reportat reprezentând surplus realizat din rezerve din reevaluare, în sumă de 1.156.154 lei.
- La data de 31.08.2024, conform Hotărârii AGOA nr.9/12.08.2024, surplusul realizat din rezerve din reevaluare, înregistrat în evidența contabilă a societății în contul "Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare", simbol 1175, în sumă de 12.066.962 lei, s-a constituit ca sursă proprie de finanțare a investițiilor, în corespondență cu creditul contului "Alte rezerve – Fond rezerve pentru dezvoltare", simbol 1068.

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29	396.930	396.930
Total rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29	396.930	396.930

Rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29, la 31 decembrie 2024 este în valoare de 396.930 lei și nu înregistrează modificări față de 31 decembrie 2023. Suma de 396.930 lei reprezintă retratări din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29, pentru anul 2000, în

conformitate cu Ordinul nr.94/2001 pentru aprobarea Reglementărilor contabile armonizate cu Directiva a IV-a a Comunităților Economice Europene și cu Standardele Internaționale de Contabilitate.

Pentru anul 2000 posturile bilanțiere întocmite în conformitate cu Ordinul ministrului finanțelor nr.403/1999 pentru aprobarea Reglementărilor contabile armonizate cu Directiva a IV-a a Comunităților Economice Europene și cu Standardele de Contabilitate Internaționale au fost retratate, în conformitate cu Ordinul nr.94/2001 pentru aprobarea Reglementărilor contabile armonizate cu Directiva a IV-a a Comunităților Economice Europene și cu Standardele Internaționale de Contabilitate.

c. Rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat

La 31 decembrie 2024 contul "Rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat" nu prezintă sold deoarece valoarea de 9.601.748 lei, reprezentând profit nerepartizat aferent anului 2023, a fost distribuită sub formă de dividende acționarilor, conform Hotărârii Adunării Generale a Acționarilor Oil Terminal nr.5 din 26.04.2024.

27. Rezerve legale, alte rezerve și repartizarea profitului

a. Rezerve legale și alte rezerve

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Rezerve legale	8.910.913	7.654.135
Alte rezerve, din care:	48.642.404	32.047.163
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 conform hotărârii AGOA nr.9/12.08.2024	12.066.962	-
Rezerve din facilități fiscale	12.536.680	8.008.401
Teren în suprafață de 5.494 mp*	289.864	289.864
Total rezerve	57.553.317	39.701.298

* 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.

La data de 31.08.2024, conform Hotărârii AGOA nr.9/12.08.2024, s-a constituit ca sursă proprie de finanțare a investițiilor 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 sumă de 12.066.962 lei, în corespondență cu creditul contului "Alte rezerve – Fond rezerve pentru dezvoltare", simbol 1068.

b. Repartizarea profitului

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Repartizarea profitului, din care:	(5.785.057)	(4.691.016)
Rezerve legale	(1.256.778)	(881.330)
Alte rezerve reprezentând facilități fiscale	(4.528.279)	(3.809.686)

La 31 decembrie 2024, din profitul net al anului 2024, a fost înregistrată repartizarea profitului, în valoare de 5.785.057 lei, reprezentând:

➤ 1.256.778 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 2024 era de 7.654.135 lei (2,55% din capitalul social).

Profitul contabil înainte de determinarea impozitului pe profit = 25.135.569 lei.

Rezerva legală 5% din profitul brut = 25.135.569 x 5 % = 1.256.778 lei.

➤ **4.528.279 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 Legea nr.227/2015 privind Codul fiscal, 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 2024 este de 4.766.610 lei.

Rezerva legală de 5% din profit scutit de impozit este de 4.766.610 lei x 5% = 238.331 lei.

Profitul investit repartizat la rezerve este de 4.528.279 lei (4.766.610 lei – 238.331 lei = 4.528.279 lei).

28. Datorii pe termen lung

La data de 31 decembrie 2024 Societatea înregistrează datorii totale în valoare de 289.915.843 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	49.992.688	49.992.688	49.992.688	-	-	-
Datorii privind impozite și taxe	13.674.026	13.674.026	13.674.026	-	-	-
Împrumuturi	183.895.266	311.924.189	18.367.356	87.565.068	37.976.627	39.986.215
Alte împrumuturi și datorii asimilate (datorii leasing)	9.853.593	9.853.593	3.005.165	6.848.428	-	-
TOTAL	257.415.573	385.444.496	85.039.235	94.413.496	37.976.627	39.986.215

Alte datorii:

Datorii privind impozit pe profit amânat	32.500.270
TOTAL	32.500.270

a. Împrumuturi pe termen lung

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Contract nr.1870/02.08.2017 Bancpost (preluat de Banca Transilvania prin Actul adițional nr.1/09.01.2019)	8.923.350	12.269.606
Minus partea curentă	(3.346.256)	(3.346.256)
Contract nr. 201810290206/29.10.2018 BCR	13.507.650	16.052.570
Minus partea curentă	(3.523.735)	(2.544.920)
Contract nr. 20200914051/15.09.2020 BCR	26.816.163	30.180.869
Minus partea curentă	(3.105.882)	(3.364.706)
Contract nr. 2022022309/25.02.2022 BCR	100.003.744	101.194.586
Minus partea curentă	(8.391.483)	(11.318.717)
Contract nr. 2024021509/21.03.2024 BCR	5.925.880	-
Minus partea curentă	-	-
Contract nr. 2024021510/21.03.2024 BCR	28.718.479	-
Minus partea curentă	-	-
Total împrumuturi pe termen lung	165.527.910	139.123.032

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

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.12.2024	Sold la 31.12.2023
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	8.923.350	12.269.606

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

Oil Terminal a constituit în favoarea Bancpost următoarele garanții:

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

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

b) Ipoteca mobilă asupra conturilor curente deschise la Bancpost.

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

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

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.12.2024	Sold la 31.12.2023
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	13.507.650	16.052.570

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) Ipoteca mobilă asupra conturilor curente deschise la BCR.

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

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

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

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.12.2024	Sold la 31.12.2023
3. Contract nr.20200914051 din 15.09.2020 - BCR	lei	13.09.2030	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobilă asupra contului	26.816.163	30.180.869

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 - 11122070 – 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.

Din facilitatea de credit s-au efectuat trageri în valoare totală de 30.698.516 lei, după cum urmează:

- an 2020: valoare 8.829.864 lei
- an 2021: valoare 15.905.960 lei
- semestrul I 2022: valoare 5.962.692 lei

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

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

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.12.2024	Sold la 31.12.2023
4. Contract nr. 2022022309 din 25.02.2022 - BCR	lei	24.02.2037	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobilă asupra contului	100.003.745	101.194.587

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:

- Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare prezente și viitoare deschise la Creditor de către Împrumutat;
- 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.

Până la data de 31 decembrie 2024 s-a utilizat din facilitatea de credit suma de 97.018.132 lei din creditul A și din creditul B suma de 18.022.604 lei. Din creditul B s-a rambursat către bancă suma de 16.665.574,60 lei.

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.12.2024	Sold la 31.12.2023
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	5.925.880	-

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

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

- 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 la contractul de credit nr.22024021509/21.03.2024 privind modificarea graficului de rambursare pentru data de plată a dobânzii.

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.12.2024	Sold la 31.12.2023
6. Contract nr. 2024021510 din 21.03.2024 - BCR	lei	21.03.2039	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobiliară asupra contului	28.718.479	-

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

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

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

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

- Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare ale împrumutatului
- 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 modificat graficul de rambursare privind data de plată a dobânzii.

b. Datorii privind impozitul pe profit amânat

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Datorii privind impozitul pe profit amânat	32.500.270	34.381.247
Total impozit pe profit amânat	32.500.270	34.381.247

Reconcilierea impozitului pe profit amânat se prezintă astfel:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Impozit pe profit amânat la începutul perioadei	34.381.247	31.282.452
Impozit pe profit amânat la sfârșitul perioadei	32.500.270	34.381.247
Variația impozitului pe profit amânat	(1.880.977)	3.098.795
Din care, datorie cu impozit pe profit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii	(1.880.977)	3.098.795

În anul 2024, impozitul pe profit amânat constituit pe seama capitalurilor proprii, înregistrează o scădere față de anul precedent în valoare de 1.880.977 lei, reprezentând impozit pe profit amânat recunoscut pe capitaluri proprii anulat, aferent rezervelor din reevaluare transferate în rezultat reportat reprezentând surplus din reevaluare aferent imobilizărilor cedate/casate și drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing, anulate la încetarea contractelor de leasing.

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

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

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

La 1 ianuarie 2019 Societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor suport din contractele de leasing

în contul “Active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing” și o datorie în contul “Alte împrumuturi și datorii asimilate”, rezultată din contractele de leasing.

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Alte împrumuturi și datorii asimilate	9.853.593	8.301.150
Minus partea curentă	(3.005.165)	(2.337.928)
Total alte împrumuturi și datorii asimilate, pe termen lung	6.848.428	5.963.222

29. Datorii privind obligațiile de leasing

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

- Contractul 153/392/18.11.2019 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
- Contractul nr.25/42/10.02.2020 încheiat cu Center Tea & CO SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Motostivuator Diesel Caterpillar DP50CN - 1 buc;
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
- Contractul nr.116/278/14.09.2020 încheiat cu Center Tea & CO SRL având ca obiect:
Leasing operațional autoturism Dacia Logan Stepway - 8 buc;
Leasing operațional autoutilitară specializată basculabilă Ford Transit DCAB - 1 buc ;
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
- Contractul 40/82/09.02.2021 încheiat cu Center Tea & CO SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Excavator pe roți cu accesorii CAT M314 – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
- 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.
- 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.
- 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.
- 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.
- 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.
- 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.
- Contractul 162/404/23.08.2023 încheiat cu Center Tea & Co SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Autospecială Vidanța Combinată – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.

12. 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.
13. 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.
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 2024 este în valoare de 2.930.949 lei, iar cheltuiala cu dobânda aferentă datoriei care decurge din contractele de leasing, înregistrată în anul 2024, este de 664.613 lei.

În anul 2024 au avut loc următoarele mișcări de active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing:

- La data de 19 ianuarie 2024 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului-suport reprezentând 1 bucată Hyundai Genesis în valoare de 443.565 lei și o datorie în valoare de 443.565 lei, în baza contractului de leasing nr.75/287/10.05.2023 încheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 17 aprilie 2024 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului-suport reprezentând 1 bucată Autoutilitara Ineos Grenadier în valoare de 443.565 lei și o datorie în valoare de 320.427 lei, în baza contractului de leasing nr.72/152/16.04.2024 încheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 2 iulie 2024 a fost scos din evidenta activul aferent dreptului de utilizare pentru contractul de leasing nr.104/243/14.06.2021, reprezentând 1 bucată Suv Hyundai New Sante Fe.
- La data de 19 iulie 2024 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului-suport reprezentând 1 bucată Autoutilitară Mercedes Benz Citan în valoare de 137.843 lei și o datorie în valoare de 137.843 lei, în baza contractului de leasing nr.72/152/16.04.2024 încheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 1 august 2024 a fost scos din evidență activul aferent dreptului de utilizare pentru contractul de leasing nr.72/152/16.04.2024, reprezentând 1 bucată Autoutilitară Ineos Grenadier.
- La data de 01 august 2024 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului-suport reprezentând 1 bucată Autoutilitara Ford Transit D-Cab în valoare de 215.724 lei și o datorie în valoare de 215.724 lei, în baza contractului de leasing nr.132/265/18.07.2024 încheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 14 august 2024 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului-suport reprezentând 1 bucată Autoutilitară Ford Transit DCVI în valoare de 179.269 lei și o datorie în valoare de 179.269 lei, în baza contractului de leasing nr.132/265/18.07.2024 încheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 16 august 2024 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului-suport reprezentând 1 bucată Automacara Sany SPC400 în valoare de 2.819.548 lei și o datorie în valoare de 2.819.548 lei, în baza contractului de leasing nr.132/265/18.07.2024 încheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 09 decembrie 2024 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului-suport reprezentând 1 bucată Autoutilitara Toyota Hilux D-Cab în valoare de 204.270 lei și o datorie în valoare de 204.270 lei, în baza contractului de leasing nr.223/387/15.11.2024 încheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 09 decembrie 2024 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului-suport reprezentând 1 bucată Autoutilitara Toyota Hilux D-Cab în valoare de 204.270 lei și o datorie în valoare de 204.270 lei, în baza contractului de leasing nr.223/387/15.11.2024 încheiat cu Center Tea & Co.

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

Valoarea justă a drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing la 31.12.2024 comparativ cu 31.12.2023 se prezintă astfel:

Nr. contract	Obiect leasing operațional	Cod clasificare conform H.G. nr. 2139/2004	Valoare active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing la 31 decembrie 2024	Valoare active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing la 31 decembrie 2023
153/392/18.11.2019 Center Tea	Autospecială PSI MAN TGS	2.1.24.3	462.667	462.714
25/42/10.02.2020 Center Tea	Motostivuitor Diesel Caterpillar	2.3.6.8.1	105.311	105.322
116/278/14.09.2020 Center Tea	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	18.224	18.226
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	18.224	18.226
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	18.224	18.226
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	18.224	18.226
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	18.224	18.226
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	18.224	18.226
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	18.224	18.226
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	18.224	18.226
	Autoutilitară specializată basculabilă Ford Tranzit	2.3.2.2.1	45.689	45.693
40/82/09.02.2021 Center Tea	Excavator pe roți cu accesorii CAT M314	2.1.20.1	434.700	434.744
104/243/14.06.2021 Center Tea	SUV Hyundai New Sante FE 2.2 CRDI 202CP	2.3.2.1.1	0	27.046
138/346/06.10.2021 Energopetroleum Top Service	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.510	52.515
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.510	52.515
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.510	52.515
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.510	52.515
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.510	52.515
	Volkswagen Multivan T7	2.3.2.1.2	214.200	214.221
	Volkswagen Touareg V6 Hybrid	2.3.2.1.1	240.528	240.552
117/420/27.06.2022 Center Tea	Dacia Duster Comfort Blue DCII15 4WD	2.3.2.1.1	91.919	91.928
	Skoda Superb Ambition	2.3.2.1.1	131.831	131.845
	Dacia Jogger	2.3.2.1.1	77.694	77.702
	Dacia Jogger	2.3.2.1.1	77.694	77.702
	Mercedes Benz Intouro	2.3.2.1.2	721.991	722.064
184/719/07.10.2022 Center Tea	Kia Ceed	2.3.2.1.1	98.378	98.388
	Piaggio Porter NP 6-Pick UP	2.3.2.1.1	111.861	111.872
	Piaggio Porter NP 6-Van	2.3.2.1.1	109.855	109.866
	Mercedes Benz 317 CDI Sprinter Tourer	2.3.2.1.2	310.875	310.906
	Mercedes Benz 515 CDI Sprinter Doker	2.3.2.2.1	289.615	289.645
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.984	120.996
209/767/14.11.2022 Center Tea	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.984	120.996
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.984	120.996
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.984	120.996
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.984	120.996
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.984	120.996
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.984	120.996
252/874/16.12.2022 Center Tea	Autospecială PSI	2.1.24.3	1.837.571	1.837.755

75/287/10.05.2023	Hyundai Tucson	2.3.2.1.1	202.639	202.659
Center Tea	Hyundai Tucson	2.3.2.1.1	202.639	202.659
	Hyundai Tucsin	2.3.2.1.1	204.002	204.022
	Hyundai Genesis	2.3.2.1.1	443.351	0
162/404/23.08.2023	Autospecială Vidanja			
Center Tea	Combinata	2.1.24.3	1.208.641	1.208.762
	Autoutilitara Mercedes Benz			
	Citan	2.1.24.3	137.931	0
132/265/18.07.2024	Autoutilitara Fond Transit			
Center Tea	Double Chassis	2.1.24.3	215.676	0
	Autoutilitară Fond Transit			
	Costom DCIV	2.1.24.3	179.186	0
	Automacara Sany SPC400	2.1.24.3	2.818.414	0
223/387/15.11.2024	Autoutilitara Toyota Hilux	2.1.24.3	204.138	0
Center Tea	Autoutilitara Toyota Hilux	2.1.24.3	204.138	0
TOTAL			12.638.364	8.463.422

Valoarea contabilă a activelor aferente dreptului de utilizare la 31 decembrie 2024, în funcție de clasa activului suport se prezintă astfel:

Cod clasificare conform H.G. nr.2139/2004	Valoarea justă a activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor în leasing (lei)
2.1.20.1 Mașini și utilaje pentru săparea și pregătirea terenului. Scredere, gredere, buldozere, buldoexcavatoare, săpătoare de șanțuri, săpătoare de gropi și scarificatoare.	434.700
2.1.24.3 Mașini, echipamente și instalații pentru stins incendii	7.268.362
2.3.2.1.1 Mijloace de transport pentru persoane – autoturisme	3.247.621
2.3.2.1.2 Mijloace de transport pentru persoane - microbuze	1.247.066
2.3.2.2.1 Mijloace de transport autocamioane, autofurgonete și autocamioane cu platforma fixă	335.304
2.3.6.8.1 Alte utilaje, instalații și echipamente de transportat și de ridicat - electro și motostivuitoare	105.311

Leșirile totale de numerar aferente contractelor de leasing, în cursul anului 2024, sunt în valoare totală de 3.956.324 lei, din care, TVA în valoare de 631.682 lei.

Situația plăților viitoare minime de leasing, la 31 decembrie 2024 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 153/392/18.11.2019 Center Tea&Co SRL	183.098	-	-	-
Contract 25/42/10.02.2020 Center Tea&Co SRL	19624	-	-	-
Contract 116/278/14.09.2020 Center Tea&Co SRL	56.964	-	-	-
Contract 40/82/09.02.2021 Center Tea&Co SRL	212.658	49.635	-	-
Contract 138/346/06.10.2021 Energopetroleum Top Service	247.135	224.532	-	-
Contract 117/420/27.06.2022 Center Tea&Co SRL	278.416	293.701	245.662	-
Contract 184/719/07.10.2022 Center Tea&Co SRL	230.239	242.510	210.822	11.978
Contract 209/767/14.11.2022 Center Tea&Co SRL	217.137	228.428	150.535	0
Contract 252/874/16.12.2023 Center Tea&Co SRL	415.540	438.353	454.514	146.604
Contract 75/287/10.05.2023 Center Tea&Co SRL	200.480	217.741	234.806	154.806
Contract 162/404/23.08.2023 Center Tea&Co SRL	244.701	265.769	286.580	166.865
Contract 132/265/18.07.2024 Center Tea&Co SRL	625.175	677.875	736.240	1.080.736
Contract 223/387/15.11.2024 Center Tea&Co SRL	73.997	80.244	87.153	162.339
Total	3.005.165	2.718.788	2.406.312	1.723.328

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

Contractele privind împrumuturile pe termen scurt sunt:

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	31.12.2024	31.12.2023
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 antrepozit 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 17.02.2025 Agenția Națională de Administrare Fiscală a transmis Decizia nr.74/11.02.2025 prin care stabilește valoarea garanției pentru antrepozitul fiscal coroborat cu prevederile Deciziei nr.15/28.02.2019, la nivelul de 17.022.450 lei.

Creditor	Moneda	Scadența	Dobânda	Garanția	31.12.2024	31.12.2023
2. Contract nr. 20190419032 din 19.04.2019 BCR	lei	nelimitat, până la data descărcării de obligații	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipoteca, ipoteca mobiliara si ipoteca mobiliara asupra contului	9.887.533	9.887.533

Societatea OIL TERMINAL S.A. a obținut, începând cu data de 17.05.2019, Autorizația de utilizare a garanției globale număr ROCGUODRVGL0-2019 - EQN53778, în conformitate cu dispozițiile Deciziei nr.145/25.06.2018 emisă de Direcția Generală a Vămirilor Galați și ale Ordinului nr.2671/2017 emis de Președintele ANAF și Autorizația de depozitare mărfuri în regim de antrepozit vamal numărul ROCW1RODRVGL0-201-VC53780. Prin adresa nr.5582/SRV/21.05.2020 MFP- ANAF-DGRV Galați - Serviciul Reglementari Vamale a comunicat către Banca Comercială Română aprobarea revocării angajamentelor garantului având în vedere că societatea OIL TERMINAL a obținut în data de 24.02.2020 exonerare de garanție pentru derularea operațiunilor de antrepozitare vamală, urmare obținerii statutului de operator economic autorizat (autorizație ROAE0F00000000224/24.12.2019).

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

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

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

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

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

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

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

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

- ipotecă asupra imobilului teren în suprafață de 19.900 mp intabulat în cartea funciara nr.214853

Constanța, identificat cu număr cadastral 214853 și construcțiile situate pe teren:

- clădire anexă la clădire complex sportiv cu număr cadastral 214853-C1 (număr inventar 11111220), în suprafața de 14 mp;
- complex sportiv și popicărie cu număr cadastral 214853-C4 (număr inventar 11210720), în suprafața de 651 mp;
- clădire anexă la complex sportiv cu număr cadastral 214853-C5 (număr inventar 11111219), în suprafața de 19 mp;
- parcare auto sediu administrativ cu număr cadastral 214853-C7, (număr inventar 11111062) în suprafața de 1165 mp;
- birou Caraiman nr. 2 conducere cu număr cadastral 214853-C11, (număr inventar 11110042) în suprafața de 198 mp;
- monument centenar cu număr cadastral 214853-C12 (număr inventar 11223657) în suprafața de 33 mp;

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

În data de 19.01.2021 se semnează contractul de ipoteca imobiliară nr.48 prin care se completează garanțiile constituite la creditul nr.20190419032/19.04.2019 cu ipoteca asupra rezervorului RW1 R29, capacitate 10.000 mc, (număr de inventar 11111160) în suprafața de 655 mp. Situat în Secția Platformă Port, Incinta Port Constanța Dana 67, cu număr cadastral 222953-C261.

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

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

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

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

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

31. Datorii comerciale

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Obligații furnizori pentru bunuri și servicii	39.807.298	37.887.402
Furnizori facturi nesosite	4.862.900	422.439
Total datorii comerciale	44.670.198	38.309.841

Furnizorii aflați în sold la 31 decembrie 2024 sunt în termenul scadent; societatea nu înregistrează furnizori restanți la 31 decembrie 2024.

În anul 2024 și în anul 2023 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 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Obligații curente privind redevența petrolieră	6.157.473	4.176.497
Obligații curente la bugetul asigurărilor sociale	5.509.817	4.633.845
Obligații curente la bugetul de stat	2.006.736	1.323.757
Obligații curente la bugetul local	-	12
Total impozite și taxe	13.674.026	10.134.111

33. Alte datorii curente

a) Alte datorii curente

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Obligații legate de personal	4.335.549	3.310.121
Dividende de plată	642.771	626.867
Clienți creditori	174.656	29.427
Creditori diverși	169.514	383.772
Total alte datorii curente	5.322.490	4.350.187

b) Alte datorii curente - leasing operațional

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Alte împrumuturi și datorii asimilate	3.005.165	2.337.928
Total alte împrumuturi	3.005.165	2.337.928

34. Provizioane

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Sold la începutul anului	13.084.919	10.716.637
Constituiți în cursul anului	11.289.423	5.453.949
Reversări în cursul anului	(6.814.232)	(3.085.667)
Sold la sfârșitul perioadei	17.560.110	13.084.919

Provizioanele în sold la 31 decembrie 2024 înregistrează o creștere cu 4.475.191 lei față de 31 decembrie 2023.

Provizioanele în sold la 31 decembrie 2024 sunt, după cum urmează:

a) Provizioane pentru litigii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Sold la începutul anului	477.914	1.109.879
Constituiți în cursul anului	3.759.443	120.622
Reversări în cursul anului	(226.109)	(752.587)
Sold la sfârșitul perioadei	4.011.248	477.914

Provizioanele pentru litigii sunt constituite pentru următoarele dosare:

Denumire terț	Explicație	Valoare (lei)
DG Petrol SRL	Dosar 2537/1/2024	3.759.256
Direcția Generală Poliția Locală	Dosar 31881/212/2022	584
Dumitrescu Andrei Sebastian	Dosar 2007/118/2022/A4	20
Dumitrescu Andrei Sebastian	Dosar 2730/118/2023/A1	50
Eco Petroleum	Dosar 7556/212/2014	15.595
Iașar Ana, Iașar Tair, Iașar Doina, Iașar Sevinci, Iașar Islam, Iașar Esan, Iașar Giulgean, Iașar Sabria	Dosar 11403/212/2011	90.000
Ianoș Felix	Dosar 5746/212/2024	187
Master Chem Oil DMCC	Dosar 1974/118/2019	24.277
Master Chem Oil DMCC	Dosar 7729/118/2019	7.841
Oil Prod	Dosar 2380/118/2013	2.220
Poenaru și alții	Dosar 24489/212/2012	20
Primăria Municipiului Constanța, prin Primar - Direcția Generală Poliția Locală - Biroul Evidență Procese Verbale	Dosar 6637/212/2023	770
Rottco Consult	Dosar 1571/93/2018	200
Silk Road Petroleum	Dosar 8944/212/2015	631
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 reclamanții lașar Ana, lașar Tair, lașar Doina, lașar Sevinci, lașar Islam, lașar Esan, lașar Ghiulgean și lașar Sabria solicită obligarea părților Oil Terminal S.A., Oil Prod SRL, Eco Petroleum S.A. la plata de daune materiale în cuantum de 30.000 lei și daune morale în valoare de 60.000 lei. Prin Încheierea din 26.06.2013 instanța de judecată a suspendat de drept cauza în temeiul art.36 din Legea nr.85/2006, datorită intrării în insolvență a Oil Prod SRL. Dosar insolvență Oil Prod S.R.L. nr.3437/118/2013 cu termen în data de 09.06.2025 la Tribunalul Constanța. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 90.000 lei.

2. Dosar nr.166/118/2018, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu A.N.A.F. - Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați - Comisia pentru Autorizarea Operatorilor de Produse Supuse Accizelor Armonizate - prin Mandatar Administrația Județeană a Finanțelor Publice Constanța. Oil Terminal S.A. a depus în data de 11.01.2018 o cerere la Tribunalul Constanța prin care a solicitat suspendarea efectelor Deciziei nr.2/21.12.2017 prin care s-a dispus revocarea Autorizației de antrepozit fiscal nr.RO0070413DD02/22.10.2015, până la pronunțarea instanței de fond privind anularea Deciziei nr.2/21.12.2017. Prin Hotărârea nr.419/15.03.2018 Tribunalul Constanța a dispus suspendarea Deciziei nr.2/21.12.2017 emise de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală Regională a Finanțelor Galați – Comisia pentru autorizarea operatorilor de produse supuse accizelor armonizate, până la pronunțarea instanței de fond. Prin Decizia nr.854/20.06.2018 Curtea de Apel Constanța a respins recursul formulat de A.N.A.F. ca nefondat. Dosarul de fond este dosar nr.4456/118/2018 pe rolul Tribunalului Constanța cu termen 09.05.2023. Amână pronunțarea la data de 06.06.2023. Admite cererea. Soluția pe scurt: Respinge excepția lipsei calității procesuale pasive a D.G.R.F.P. Galați - Comisia pentru Autorizarea Operatorilor de Produse Accizabile. Admite cererea. Anulează Decizia nr.2/21.12.2017 și Decizia nr.002/16.02.2018. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanța. Document: Hotărâre nr.744/2023 din 06.06.2023. A fost declarat recurs de către A.N.A.F. A fost declarat recurs de către Autoritatea Vamală Constanța. La 14.12.2023 în pronunțare: respinge recursurile, ca nefondate. Definitivă. S-a solicitat restituirea cauțiunii în sumă de 1.000 lei și face obiectul dosarului 166/118/2018/a1 cu termen de judecată la data de 11.06.2024. Admite cererea. Dispune restituirea către reclamantă a cauțiunii consemnate în cadrul dosarului nr.166/118/2018, în cuantum de 1.000 lei, potrivit recipisei de consemnare nr.11254133/1 din data de 20.02.2018. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanța. Pronunțată în 11.06.2024, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 825/2024 11.06.2024. A fost recuperată cauțiunea.

3. Dosar nr.4456/118/2018, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu ANAF - Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați - Comisia pentru Autorizarea Operatorilor de Produse Supuse Accizelor Armonizate. În data de 24.07.2018 Oil Terminal S.A. a depus la Tribunalul Constanța o contestație administrativă prin care a solicitat anularea Deciziei nr.2/21.12.2017 și respectiv a Deciziei nr.002/16.02.2018, prin care ANAF-Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați - Comisia pentru Autorizarea Operatorilor de Produse Supuse Accizelor Armonizate a dispus revocarea Autorizației de antrepozit fiscal numărul RO0070413DD02 emisă în data de 22.10.2015. Următorul termen de judecată este fixat în data de 09.05.2023. Amână pronunțarea la data de 06.06.2023. Admite cererea. Soluția pe scurt: Respinge excepția lipsei calității procesuale pasive a DGRFP Galați - Comisia pentru Autorizarea Operatorilor de Produse Accizabile. Admite cererea. Anulează Decizia nr.2/21.12.2017 și Decizia nr.002/16.02.2018. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanța. Document: Hotărâre nr.744/2023 din 06.06.2023. A fost declarat recurs de către ANAF. A fost declarat recurs de către Autoritatea Vamală Constanța. Termen în pronunțare: 14.12.2023 - respinge recursurile, ca nefondate. Definitivă.

4. Dosar nr.1974/118/2019, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, creditoare Oil Terminal S.A. și debitoare Master Chem OIL DMCC. La termenul din data de 02.12.2020 instanța de judecată conexează dosarul nr.7729/118/2019 la dosarul nr.1974/118/2019 și rămâne în pronunțare pe suspendare până la soluționarea dosarului nr.3068/118/2018. La data de 16.12.2020 instanța de judecată suspendă judecata cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3068/118/2018 aflat pe rolul Curtii de Apel Constanța, cu drept de recurs pe durata suspendării. Oil Terminal S.A. a depus cerere de repunere pe rol și de mărire pretenții. La termenul din data de: 09.06.2023 - Pronunțare: Amână pronunțarea la data de 22.06.2023. Soluția pe scurt: Admite excepția inadmisibilității invocată de pârâta Master Chem Oil DMCC, cu privire la perioada 28.09.2018-13.05.2021. Respinge ca inadmisibilă cererea de chemare în judecată având ca obiect pretenții, formulată de reclamanta Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu pârâta Master Chem Oil DMCC, cu privire la perioada 28.09.2018-13.05.2021. Respinge ca neîntemeiată excepția inadmisibilității cererii de chemare în

judecată având ca obiect pretenții, formulată de reclamanta OIL TERMINAL S.A. în contradictoriu cu pârâta Master Chem Oil DMCC, cu privire la perioada 13.05.2021-28.04.2023. Admite, în parte, acțiunea formulată de reclamanta Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu pârâta Autoritatea Vamală Română prin Direcția Regională Vamală București. Obligă pârâta Autoritatea Vamală Română prin Direcția Regională Vamală București să plătească reclamantei suma de 2.253.845,33 lei echivalentul a 536.965,09 USD, reprezentând despăgubiri constând în cheltuieli aferente depozitării produsului petrolier cutter stock pentru perioada 28.09.2018 – 13.05.2021. Admite, în parte, acțiunea formulată de reclamanta Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu pârâta Master Chem Oil DMCC. Obligă pârâta Master Chem Oil DMCC să plătească reclamantei suma de 449.099,17 lei, echivalentul a 99.858,46 USD, reprezentând despăgubiri constând în cheltuieli aferente depozitării produsului petrolier cutter stock pentru perioada 13.05.2021-28.04.2023. Obligă pârâtele la plata către reclamanta Oil Terminal S.A. a cheltuielilor de judecată corespunzător pretențiilor la care au fost obligate, astfel: - pârâta Master Chem Oil DMCC să plătească suma de 4.992,46 lei contravaloare taxă timbru și suma de 2.989,80 euro în echivalent lei la cursul BNR de la data plății efective reprezentând onorariu avocat. - pârâta Autoritatea Vamală Română prin Direcția Regională Vamală București să plătească reclamantei suma de 25.064,53 lei contravaloare taxă timbru și suma de 15.010,20 euro în echivalent lei la cursul BNR de la data plății efective reprezentând onorariu avocat. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Hotărâre nr.724/2023 din 22.06.2023. S-a formulat apel de către Master Chem Oil DMCC și Autoritatea Vamală Română. Termen: 25.04.2024. DECIS Respinge apelul formulat împotriva încheierii din 16.03.2023, ca nefondat. Admite ambele apeluri formulate împotriva sentinței apelate. Schimbă în parte sentința apelată, în sensul că: Respinge cererea de chemare în judecată față de ambii pârâți, ca neîntemeiată. Menține dispozițiile privind excepția inadmisibilității. Obligă intimata-reclamantă Oil Terminal S.A. la plata sumei de 9.000 Euro cheltuieli de judecată reduse aferente fondului-onorariu avocat, precum și la plata sumei de 9.000 Euro cheltuieli de judecată în apel-onorariu avocat și la plata sumei de 4.147,22 lei taxă judiciară de timbru în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Constanța. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței în 08.05.2024. Document: Hotărâre 114/2024 08.05.2024. S-a formulat recurs de către Oil Terminal SA. Termen de judecată: 15.05.2025. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 24.277 lei.

5. Dosar nr.7729/118/2019, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, creditoare Oil Terminal S.A, debitoare Master Chem Oil DMCC. Dosar conexat la dosar 1974/118/2019. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 7.841 lei.

6. Dosar nr.3656/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în anulare Hotărâre A.G.E.A. nr.4/12.06.2020 prin care acționarii au constatat încetarea aplicabilității Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor nr.6/10.10.2016, au constatat majorarea de drept a capitalului social al societății Oil Terminal S.A. cu valoarea celor două terenuri în suprafață de 254.261,325 mp și respectiv în suprafață de 129.334,70 mp., obiect al certificatelor de atestare a dreptului de proprietate seria MO3, nr.11703/02.02.2011 și seria MO3, nr.11704/02.02.2011 și au aprobat formularea unei cereri către judecătorul - delegat de pe lângă O.N.R.C. pentru numirea unuia sau mai multor experți în vederea evaluării celor două terenuri ce urmează a fi incluse în procesul majorării de capital al societății. Prin Încheierea din 16.06.2021, în temeiul art. 412 al.1 pct.1 NCPC instanța de judecată constată intervenită suspendarea de drept a cauzei ca urmare a decesului reclamantului până la introducerea în cauză a moștenitorilor. Cu recurs pe durata suspendării. Termen pentru perimare: 01.02.2023. La termenul din 01.02.2023 instanța a admis excepția perimării cererii principale și a cererilor conexe de chemare în judecată, formulate de reclamantul Dumitrescu Sebastian Valentin, în contradictoriu cu pârâții OIL TERMINAL S.A. precum și a cererilor de intervenție. Constată perimată cauza. Obligă intervenientul Dumitrescu Andrei Sebastian la plata sumei de 10.266,62 de lei – cheltuieli de judecată – în favoarea societății pârâte Oil Terminal S.A. Cu recurs, la Curtea de Apel Constanța, în termen de 5 zile de la pronunțare. Dumitrescu Sebastian Andrei a formulat recurs. Termen: 06.12.2023. La 14.12.2023 se dispune strămutarea dosarului de Înalta Curte de Casație și Justiție, de la Curtea de Apel Constanta la Curtea de Apel București. La 29.02.2024 Curtea de Apel București prin Hotărârea 86/2024 Admite recursul. Casează în tot sentința civilă recurată și trimite cauza la Tribunalul Giurgiu pentru continuarea judecății. Termen: 13.03.2025.

7. Dosar nr.4049/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal S.A., Mapps Master Appraisal S.R.L. Cerere de recuzare a expertului evaluator societatea Mapps Master Appraisal S.R.L., desemnată de O.R.C. prin rezoluția nr.16280/07.07.2020, pronunțată în dosarul nr.60751/06.07.2020. Următorul termen de judecată a fost fixat în data de 26.05.2021. Prin Încheierea din 16.06.2021, în temeiul art.412 al.1 NCPC instanța de judecată constată intervenită suspendarea de drept a cauzei ca urmare a decesului reclamantului până la introducerea în cauza a moștenitorilor. Cu recurs pe durata suspendării. La data de 13.10.2022, Tribunalul Constanta prin hotararea nr.455/2022 constata perimata cerere. Soluția pe scurt: Admite excepția perimării cererilor reunite de chemare în judecată, formulate de reclamantul Dumitrescu Sebastian Valentin în contradictoriu cu pârâții Oil Terminal S.A., Mapps Master Appraisal S.R.L. și Oficiul Național al Registrului Comerțului, reprezentat prin

Directorul Oficiului Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța – Luiza Mardare, precum și a cererilor de intervenție formulate de Dumitrescu Andrei Sebastian și Rometta Impex S.A. Constată perimată cauza. Cu recurs, la Curtea de Apel Constanța, în termen de 5 zile de la pronunțare, cererea de recurs urmând a se depune la Tribunalul Constanța. În data de 18.10.2022, reclamantul Dumitrescu Sebastian Valentin a declarat recurs. Termen recurs: 14.06.2023. Pronunțare la data de 29.06.2023: Admite recursul. Casează în tot sentința civilă recurată și trimite cauza pentru continuarea judecării la Tribunalul Constanța. Definitivă. Termen la Tribunalul Constanța 22.12.2023 - pronunțare: Anulează, ca netimbrată, cererea de intervenție formulată de societatea Rometta Impex S.A. Admite excepția necompetenței generale a instanțelor, în ce privește soluționarea cererilor reunite de chemare în judecată, formulate de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian (succesor legal al defunctului reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin în contradictoriu cu părții Oil Terminal S.A., MAPPS - Master Appraisal S.R.L. și Oficiul Național Al Registrului Comerțului prin Directorul Oficiului Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța precum și a cererii de intervenție formulate de Dumitrescu Andrei Sebastian. Declină competența de soluționare a cererilor, în favoarea Oficiului Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța. Disjunge plângerea înregistrată în dosarul nr.5264/118/2020 al Tribunalului Constanța. Anulează cererea de intervenție voluntară principală formulată de ROMETTA IMPEX S.A., ca netimbrată. Respinge plângerea formulată împotriva rezoluției nr.16280/07.07.2020 emisă în dosarul nr.60751/06.07.2020 de Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța, ca neîntemeiată. la act de renunțarea la judecata cererii de intervenție voluntară principală formulată de DUMITRESCU ANDREI SEBASTIAN. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Constanța. Pronunțată în 26.06.2024, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 759/2024 din 26.06.2024. A fost formulat apel la data de 10.07.2024. Termen: 23.10.2024 - pronunțare: Anulează apelul, ca netimbrat. Definitivă.

8. 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 primare: 08.06.2022 Decizia civilă nr.219/08.06.2022 Admite sesizarea de primare. 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. Până la 04.03.2025 nu a fost formulat recurs.

9. 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.

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

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

1. statutul (actul constitutiv) actualizat autentificat sub nr.631/12.05.1997 de către B.N.P. Victoria Badea,

- capăt principal de cerere, neevaluabil în bani;
2. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A. din data de 28.07.2000, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 3. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 29.03.2001, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 4. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 31.07.2001, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 5. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 11.06.2003, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 6. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 22.12.2004, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 7. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.3 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 05.03.2007, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 8. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor, din data de 06.03.2009, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 9. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.3 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 04.03.2010, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 10. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 02.08.2010, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 11. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 24.11.2011, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 12. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 17.08.2012, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 13. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.3 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 04.07.2013, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 14. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.10 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 24.10.2014, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 15. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.11 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 19.06.2017, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 16. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.28 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 29.10.2018, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani” și
 17. repunerea părților în situația anterioară,
 18. constatarea că societatea Oil Terminal S.A. are un capital social total de 43.615.149,50 lei împărțit în 436.151.495 acțiuni, fiecare cu o valoare nominală de 0,1 lei, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
 19. constatarea că Statul Român, prin Ministerul Energiei, are calitatea de acționar în cadrul societății Oil Terminal S.A. cu un nr. de 200.979.215 acțiuni, fiecare în valoare nominală de 0,1 lei și valoare totală de 20.097.921,5 lei, reprezentând 46,08 % din întreg capitalul social, capăt accesoriu de cerere neevaluabil în bani.
 20. obligarea părților la plata cheltuielilor de judecată.
- Dosarul a avut termen de judecată 19.05.2022. Prin Hotărârea din 30.06.2022 instanța de judecată respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu pârâții Oil Terminal S.A. și Statul Român prin Ministerul Energiei. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Societatea Oil Terminal S.A. a depus Cerere de completare dispozitiv referitor la cheltuielile de judecată. Cererea a format dosarul nr.8452/118/2021/a1. La termenul de judecată din data de 17.08.2022, Tribunalul admite cererea formulată de Oil Terminal S.A. împotriva pârâtului Dumitrescu Andrei Sebastian. Obligă pârâtul la plata către petentă a sumei de 17.850 lei reprezentând cheltuieli de judecată în dosarul nr.8452/118/2021, constând în onorariu avocat. Cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare. Prin Decizia civilă nr.8, pronunțată în data de 01.03.2023, Curtea de Apel Constanța a respins ca nefondat apelul declarat de Dumitrescu Andrei Sebastian obligându-l la plata către intimata Oil Terminal S.A. a sumei de 5.950 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Sentința este definitivă. Dumitrescu a formulat recurs la Înalta Curte de Casație și Justiție. Termen: 05.12.2023: pronunțare: Suspendă judecata recursului declarat de pârâtul Dumitrescu Andrei Sebastian împotriva deciziei civile nr.7/2023 din 01 martie 2023, pronunțate de Curtea de Apel Constanța - Secția a II-a Civilă, de Insolvență și Litigii cu Profesioniști și Societăți, în temeiul dispozițiilor art.413 alin. (1) pct.1 Cod procedură civilă până la soluționarea recursului formulat împotriva deciziei civile nr.8/2023 din 01 martie 2023, pronunțate în dosarul nr.8452/118/2021. Definitivă. În dosarul 8452/118/2021 Dumitrescu a formulat recurs la Înalta Curte de Casație și Justiție la data de 12.10.2023. Termen: 10.10.2024-pronunțare: Respinge recursul declarat de recurentul-reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian împotriva deciziei civile nr. 8 din 1 martie 2023, pronunțată de Curtea de Apel Constanța, ca nefondat. Obligă recurentul-reclamant la plata către intimata-pârâtă OIL TERMINAL S.A a sumei de 8.925 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Definitivă.

11. 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. Pronuntare: Admite recursul. Casează încheierea atacată și trimite cauza instanței de fond pentru continuarea judecării. Termen: 06.03.2025.

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

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

14. 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.

15. 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.

16. 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.

17. 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.

18. 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 înaintază 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.

19. Dosar nr.1483/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în constatarea încetării aplicabilității Hotărârii A.G.E.A. nr.4/21.03.2022. La termenul din data de 20.09.2022, prin Hotărârea nr.979/202, Tribunalul Constanța admite excepția inadmisibilității cererii de chemare în judecată. Respinge acțiunea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal S.A. având ca obiect constatarea încetării tuturor efectelor juridice ale Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A. nr. 4/12.06.2020, ca inadmisibilă. Cu apel în 30 zile de la comunicare. A fost formulat apel. Termen: 26.05.2023. Termen: 10.04.2023 - Soluția pe scurt: Încheiere: la act că, prin încheierea nr.801/04.04.2023 pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție s-a dispus strămutarea judecării 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 judecării 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 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.În procedură de regularizare.

20. Dosar nr.18250/212/2016 aflat spre soluționare la Judecătoria Constanța, reclamant Staar Rating S.R.L., pârâta Oil Terminal S.A., Acțiune în răspundere contractuală 16.411,20 lei, reprezentând indemnizație fixă, 82.056 lei reprezentând indemnizație variabilă, dobânda legală penalizatoare și cheltuieli de judecată. Termen: 04.05.2023 - Pronunțare. S-au depus concluzii scrise în ședință. Amână pronunțarea la data de 19.05.2023. Solutie: 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. Termen apel: 04.04.2025.Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 109.597 lei.

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

22. Dosar nr.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 intimații 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.

23. 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.

24. 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. La data de 10.12.2024- pronunțare: respinge

apelul ca nefondat. Definitivă.

25. 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.

26. 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.

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

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

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

Cauza se află în procedură de filtru la Înalta Curte de Casație și Justiție. Primul termen de judecată urmează a fi alocat ulterior. Termen: 11.06.2024: pronunțare. Soluție: - Admite recursurile formulate de recurenții-pârâți Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor și Ministerul Finanțelor – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor și Autoritatea Vamală Română prin Direcția Regională Vamală București împotriva Sentinței civile nr. 1621 din data de 19 octombrie 2023 a Curții de Apel București – Secția a IX-a contencios administrativ și fiscal. - Casează în parte sentința recurată și rejudecând: Respinge acțiunea ca nefondată. Respinge cererea de intervenție accesorie în favoarea reclamantei DG Petrol S.R.L. prin lichidator judiciar Fineco Insolvency S.P.R.L. formulată de intervenientul Igniska Dan, ca nefondată. - Menține sentința recurată în ceea ce privește soluția dată de respingere a cererii de chemare în garanție. Definitivă. Pentru acest dosar a fost constituit un provizion în valoare de 3.759.256 lei.

28. Dosar nr. 2537/1/2024, aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție, prin care DG Petrol S.R.L., societate aflată în faliment, prin lichidator judiciar Fineco Insolvency S.P.R.L., a depus Contestație în anulare-Recurs împotriva Deciziei Civile nr.3690/09.07.2024, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în

dosarul nr. 4206/2/2015**. Termen de judecată: 01.04.2025. Pentru acest dosar a fost constituit un provizion în valoare de 3.759.256 lei.

29. Dosar nr. 2665/1/2024, aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție, prin care DG Petrol S.R.L., societate aflată în faliment, prin lichidator judiciar Fineco Insolvency S.P.R.L., a depus Revizuire-Recurs împotriva Deciziei Civile nr.3690/09.07.2024, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr.4206/2/2015**. Termen de judecată: 30.04.2025.

b) Provizioane pentru beneficiile angajaților

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Sold la începutul anului	8.880.855	8.547.534
Constituiți în cursul anului	3.379.700	1.607.177
Reversări în cursul anului	(2.861.973)	(1.273.856)
Sold la sfârșitul perioadei	9.398.582	8.880.855

Provizionul pentru beneficiile angajaților, în sold la 31 decembrie 2023, a fost reversat parțial în cursul anului 2024, o dată cu acordarea drepturilor către angajați cu ocazia pensionării, dată la care s-au înregistrat venituri din anularea provizioanelor, în sumă de 2.861.973 lei. Societatea înregistrează la 31 decembrie 2024 provizioane pentru beneficiile angajaților în creștere față de 31 decembrie 2023 cu 517.727 lei.

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

Principalele ipoteze actuariale utilizate pentru calculul valorii provizionului pentru beneficiile acordate la pensionare angajaților, la data de 31 decembrie 2024 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 participarea salariaților la profit:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Sold la începutul anului	1.066.861	1.059.224
Constituiți în cursul anului	1.490.991	1.066.861
Reversări în cursul anului	(1.066.861)	(1.059.224)
Sold la sfârșitul perioadei	1.490.991	1.066.861

La data de 31 decembrie 2024 Societatea a înregistrat un provizion pentru participarea personalului la profit din profitul net al anului 2024 în valoare de 1.490.991 lei, în creștere față de anul precedent cu 424.130 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.

Societatea a înregistrat la data de 31 decembrie 2023 un provizion pentru participarea personalului la profit în valoare de 1.066.861 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 luna iunie 2024 Societatea a înregistrat obligația de plată reprezentând participarea salariaților la profitul anului 2023, în baza Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.5/26.04.2024, prin care s-a

aprobat repartizarea din profitul net al anului 2023 a participării salariaților la profit a sumei de 1.066.861 lei. Ca urmare, provizionul constituit pentru participarea salariaților la profit a fost anulat pentru valoarea de 1.066.861 lei și a fost achitată către angajați participarea salariaților la profitul anului 2023.

d) Alte provizioane în legătură cu contractul de mandat

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Sold la începutul anului	2.659.289	-
Constituiți în cursul anului	2.659.289	2.659.289
Reversări în cursul anului	(2.659.289)	-
Sold la sfârșitul anului	2.659.289	2.659.289

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

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.72/19.06.2023, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011, 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 2.659.289 lei, constituit la 31 decembrie 2024, reprezintă componenta variabilă pentru administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație, Directorul General și Directorul Financiar, aferentă anului 2024, inclusiv contribuția asiguratorie de muncă.

În luna iunie 2024 Societatea a înregistrat obligația de plată reprezentând componenta variabilă pentru administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație, Directorul General și Directorul Financiar, aferentă anului 2023, inclusiv contribuția asiguratorie de muncă în baza Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.6/26.04.2024 prin care s-a aprobat acordarea componentei variabile pentru administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație, Directorul General și Directorul Financiar pentru anul 2023.

Concomitent cu acordarea componentei variabile aferente anului 2023, conform contractelor de mandat aprobate și Hotărârii Adunării Generale a Acționarilor Oil Terminal nr.6/26.04.2024, provizionul constituit a fost anulat și s-au înregistrat venituri din anularea provizionului.

35. Subvenții

	31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Sold la începutul anului	210.158	160.871
Constituiți în cursul anului	5.488	87.090
Consumate în cursul anului	(74.564)	(37.803)
Sold la sfârșitul perioadei	141.082	210.158

Suma de 141.082 lei rămasă în sold la 31 decembrie 2024 reprezintă plusuri de inventar de natura imobilizărilor, neamortizate, în valoare de 140.667 lei și venituri în avans, în sumă de 415 lei.

36. Informații privind fluxul de trezorerie

Fluxul net de trezorerie din activitatea de exploatare în anul 2024 este de 62.259.617 lei, în creștere față de anul 2023 cu suma de 28.417.368 lei.

Fluxul de numerar din activitatea de investiții include, în principal, plăți pentru investiții în imobilizări, în valoare de (71.938.028) lei la 31 decembrie 2024 și de (93.560.964) lei la 31 decembrie 2023.

Fluxul de trezorerie din activități de finanțare este reprezentat de intrări de numerar din împrumuturi pe termen lung și de ieșiri de numerar reprezentând plăți pentru împrumuturi pe termen lung. Fluxul de finanțare la 31 decembrie 2024 este în valoare de 16.164.226 lei, în scădere față de perioada similară a anului precedent cu suma de 47.046.096 lei. Pentru anul 2024 sunt înregistrate intrări de numerar din împrumuturi în valoare de 43.143.650, în scădere față de anul 2023 cu 24.049.421 lei, iar plățile reprezentând rambursări de împrumuturi pe termen lung sunt în valoare de (18.946.015) lei, în anul 2024 față de (11.038.931) lei înregistrate în anul 2023.

Plățile pentru dividende au fost în anul 2024 în valoare de (9.585.852) lei și de (9.490.285) lei în anul 2023.

În anul 2024 și în anul 2023 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 2024 a continuat să fie marcată de persistența unor incertitudini privind continuarea războiului din Ucraina și a conflictului din Orientul Mijlociu, precum și de evoluțiile viitoare ale economiilor europene. În același timp, perspectivele economice sunt supuse provocărilor tranziției energetice cât și a celor provenite din procesul de consolidare fiscală, în contextul implementării noului cadru de guvernanță fiscală al UE.

La 31 decembrie 2024 nu există indicii ale deprecierei activelor și nu există obligații legale sau implicite privind constituirea unui provizion suplimentar legat de aspecte macroeconomice.

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

Societatea este expusă prin operațiunile sale următoarelor riscuri:

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

a. Riscul de capital

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

Structura capitalului angajat este formată din capitalurile proprii care includ: capitalul social, alte elemente de capitaluri proprii, rezultatul reportat reprezentând surplus realizat din rezerve din reevaluare, rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat, rezultat reportat rezultat din aplicarea pentru prima dată a IAS, mai puțin a IAS 29, rezerve legale, rezerve din reevaluare, alte rezerve, 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 0,148 la 31 decembrie 2024 și de 0,134 la 31 decembrie 2023.

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

b. Riscul de credit

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

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

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

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

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

c. Riscul de schimb valutar

Riscul de schimb valutar apare atunci când Societatea încheie tranzacții exprimate într-o monedă alta decât moneda funcțională a acestora. Riscul de schimb valutar depinde de factori de decizie din afara societății, respectiv, de politica BNR privind evoluția cursului valutar într-o anumită perioadă de timp. Expunerea societății la riscul valutar exprimată în lei se prezintă astfel:

31 decembrie 2024	Valoare lei	Valoare Euro	Valoare USD	Valoare GBP
Numerar și echivalente de numerar	919.805	179.520	5.164	365
Clienți externi	7.764.234	903.153	684.948	0
Expunere netă în situația poziției financiare	8.684.039	1.082.673	690.112	365

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 datorilor curente din active curente.

Lichiditatea curentă reprezintă raportul dintre active curente și datoriile curente, înregistrând la 31 decembrie 2024 valoarea de 1,20 față de 1,26 la 31 decembrie 2023.

Lichiditatea imediată (testul acid) reprezintă un raport între activele curente diminuate cu stocurile și datoriile curente, valoarea acestui indicator fiind de 1,17 la 31 decembrie 2024 față de 1,23 la 31 decembrie 2023.

e. Riscuri asociate privind atingerea obiectivelor definite

1.1 La data de 31.12.2024, Societatea Oil Terminal S.A. a continuat implementarea, menținerea și dezvoltarea sistemului de control intern managerial, prin intermediul direcțiilor de acțiune ale Programului de dezvoltare a sistemului de control intern managerial pentru anul 2024, având ca bază de reglementare prevederile Ordinului S.G.G. nr.600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice, cât și prevederile Ordonanței Guvernului nr.119/1999 privind controlul intern/manAGERIAL și controlul financiar preventiv, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

1.2 Potrivit analizei și evaluării de risc realizată la data de 31.12.2024, au fost identificate, analizate, evaluate și sunt în prezent gestionate un număr de 119 riscuri la nivelul societății asociate atât obiectivelor specifice/activităților/proceselor compartimentelor societății, cât și obiectivelor strategiilor parțiale care derivă din strategia de dezvoltare a societății, după cum urmează:

- 102 riscuri de nivel „tolerabil” – pondere 85,71 %
- 13 riscuri de nivel „tolerare ridicată” – pondere 10,93 %
- 4 riscuri de nivel „tolerare scăzută” – pondere 3,36 %
- 0 riscuri de nivel „intolerabil” – pondere 0 %.

1.3 Din analiza critică a Registrului riscurilor la nivel de societate revizuit la data de referință 31 decembrie 2024, analiză de risc care se va menține valabilă și monitoriza până la următoarea evaluare de risc planificată a se realiza pentru data de referință 30.06.2025, se remarcă faptul că la această etapă de evaluare de risc și raportare semestrială, comparativ cu perioada de evaluare anterioară, cât și în raport de nivelul de tolerare la risc aprobat la nivelul societății, se remarcă faptul că tendința și evoluția riscurilor reținute spre gestionare a manifestat următoarele direcții:

- creșterea numărului total al riscurilor reținute spre gestionare prin registrul riscurilor la nivel de societate, respectiv la evaluarea de risc și raportarea realizată la data de referință 31 decembrie 2024 sunt administrate un număr total de 119 riscuri, față de cele 117 riscuri gestionate la data de 30 iunie 2024, ca urmare a identificării și introducerii în evidență a unui nr. de 2 riscuri noi de către una din structurile funcționale din cadrul societății ;
- creșterea numărului riscurilor clasificate la nivelul de tolerare „tolerabil”, astfel la data de 31 decembrie 2024 regăsindu-se în gestionare, prin registrul riscurilor, un număr de 102 riscuri de nivel

„tolerabil”, față de cele 101 riscuri aflate în evidență la evaluarea anterioară înregistrată la data de 30 iunie 2024, ca urmare a diminuării expunerii la risc a unui risc ce se manifesta anterior la nivelul „tolerare ridicată” și administrării acestuia de către una din structurile funcționale din cadrul societății, în continuare, în evidență la nivelul de tolerare „tolerabil” ;

- diminuarea numărului de riscuri clasificate la nivelul de tolerare „tolerare ridicată”, respectiv la 31 decembrie 2024 gestionându-se un număr de 13 riscuri de nivel „tolerare ridicată”, față de cele 15 riscuri aflate în evidență la evaluarea anterioară înregistrată la data de 30 iunie 2024, atât ca urmare a diminuării expunerii la risc a unui risc ce se manifesta anterior la nivelul „tolerare ridicată” și administrării acestuia de către una din structurile funcționale din cadrul societății, în continuare, în evidență la nivelul de tolerare clasificat „tolerabil”, și respectiv, ca urmare a creșterii expunerii la risc a unui risc ce se manifesta anterior la nivelul clasificat „tolerare ridicată” și administrării acestuia de către una din structurile funcționale din cadrul societății, în continuare, în evidență la nivelul de tolerare clasificat „tolerare scăzută” ;

- creșterea numărului de riscuri clasificate la nivelul de toleranță „tolerare scăzută”, respectiv la 31 decembrie 2024 gestionându-se 4 riscuri de nivel de tolerare clasificat „tolerare scăzută”, față de 1 risc aflat în evidență la evaluarea anterioară înregistrată la data de 30 iunie 2024, atât ca urmare a creșterii expunerii la risc a unui risc ce se manifesta anterior la nivelul de tolerare clasificat „tolerare ridicată” și administrării acestuia de către una din structurile funcționale din cadrul societății, în continuare, în evidență la nivelul de tolerare clasificat „tolerare scăzută”, precum și ca urmare a identificării, introducerii în evidență și administrării de către una din structurile funcționale din cadrul societății a unui nr. de 2 riscuri noi clasificate la nivelul de tolerare „tolerare scăzută” ;

- nu au fost identificate riscuri ca fiind clasificate la nivelul de tolerare „intolerabil”.

1.4 Evoluția și tendința expunerii la riscul rezidual a celor 119 riscuri la nivelul societății reținute spre gestionare prin Registrul riscurilor încheiat la data de 31 decembrie 2024, comparativ cu evoluția expunerii la riscul rezidual înregistrată la precedenta evaluare de risc realizată la data de 30 iunie 2024, se prezintă astfel:

- 115 riscuri își mențin constantă expunerea la risc rezidual față de evaluarea anterioară;
- la data de 31 decembrie 2024, în raport cu evaluarea anterioară realizată la data de 30 iunie 2024, pentru 1 risc s-a constatat scăderea expunerii la risc rezidual față de evaluarea anterioară, iar pentru 1 risc s-a constatat creșterea expunerii la risc rezidual față de evaluarea anterioară;
- la data de 31 decembrie 2024, au fost identificate și introduse în evidență prin documentația de risc un nr. de 2 riscuri noi, care sunt transmise spre gestionare de către una din structurile funcționale din cadrul societății;
- la data de 31 decembrie 2024, nu au fost propuse spre eliminare riscuri din registrul riscurilor.

1.5 Pentru buna gestionare a riscurilor, conducătorii structurilor funcționale ale societății, sub directă coordonare a Conducerii executive ierarhic superioare și a Comisiei de monitorizare SCIM, au adoptat și implementat strategiile de risc și măsurile de control intern considerate adecvate, oportune și eficiente, în baza analizelor, monitorizărilor, evaluărilor și a documentației de risc dezbătute în cadrul echipelor de gestionare a riscurilor proprii structurii, cu rolul de a conduce la eliminarea cauzelor și asigurarea menținerii sub control a tuturor riscurilor, care ar putea impacta la nerealizarea Țintelor obiectivelor definite, cât și pentru a putea gestiona premisele menținerii expunerii riscurilor strict în nivelul de tolerare de risc și în limitele de toleranță la risc aprobate de conducerea societății.

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.

Analiza aferentă modificării riscului de rată a dobânzii pentru împrumuturile cu dobândă variabilă descrie la nota 28 se prezintă astfel:

	Sold la 31 decembrie (lei)		Efectul modificării cu 1% în rata dobânzii (lei)	
	2024	2023	2024	2023
	173.356.761	159.697.631	1.667.741	1.374.376

Pentru anul 2024 rezultă din analiza de risc internă (estimată pentru un efect al modificării cu 1% a ratei dobânzii variabile) că nu este necesară acoperirea riscului privind rata dobânzii și că nu au fost folosite instrumente financiare pentru acoperirea riscului de rată a dobânzii.

38. Elemente extra bilanțiere

La 31 decembrie 2024 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 523.602.441 lei;
- b. Stocuri de natura altor materiale date în folosință, în valoare de 12.989.116 lei;
- c. 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;
- d. Alte valori în afara bilanțului reprezentând mijloace fixe aprobate la casare în curs de dezmembrare, în valoare de 3.136.015 lei;
- e. Alte valori în afara bilanțului reprezentând activ cu valoare istorică, în valoare de 26.000 lei;
- f. Giruri și garanții primite reprezentând garanții de bună execuție, în valoare de 23.554.061 lei
- g. Imobilizări luate cu chirie, în valoare de 321.948 lei;
- h. Alte valori în afara bilanțului: valoarea activelor primite în leasing, în valoare de 12.638.364 lei;
- i. Alte valori în afara bilanțului: surse de finanțare a investițiilor și cheltuieli de investiții în valoare de 53.258 lei;
- j. Active contingente, în valoare de 481.213 lei;
- k. Giruri și garanții acordate, în valoare de 258.314.454 lei;
- l. Alte valori în afara bilanțului: produse petroliere predate de autorități, în valoare de 85 lei;
- m. Alte valori în afara bilanțului: fond handicap 226.710 lei
- n. Dobânzi de plătit, aferente contractelor de leasing, 1.752.975 lei.

39. Propunere de repartizare a rezultatului anual

Societatea înregistrează la 31 decembrie 2024 un profit brut de 25.135.569 lei, respectiv, un profit net în sumă de 20.694.970 lei.

Urmare înregistrării la 31 decembrie 2024 a provizionului pentru riscuri și cheltuieli privind participarea salariaților la profit, în valoare de 1.490.991 lei, profitul brut devine 23.644.578 lei, iar profitul net 19.203.979 lei.

Propunerea de repartizare a profitului net al anului 2024 are în vedere următoarele:

- Legea contabilității nr.82/1991 republicată, art.19, alin.(3), cu modificările și completările ulterioare;
- Legea societăților nr.31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr.227/2015 privind Codul Fiscal, cu modificările și completările ulterioare ;
- O.G. nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, cu modificările și completările ulterioare, aprobată prin Legea nr.769/2001;
- Ordinul MFP nr.144/2005 privind aprobarea "Precizărilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului conform OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome;
- Memorandum cu tema: „Mandatarea reprezentanților statului în Adunarea generală a acționarilor/ Consiliul de administrație, după caz, la societățile naționale, companiile naționale și societățile cu capital

integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, în vederea luării măsurilor ce se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2024 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat”, aprobat în ședința de guvern din 27.03.2025, comunicat de către Ministerul Energiei - Direcția Generală Politici Energetice, Compartimentul Administrarea Participațiilor Statului cu adresa nr.220715/01.04.2025;

- Bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2024 aprobat prin hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.2/23.02.2024, rectificat prin hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12/21.10.2024;
- Ordinul MF nr.418/2005 privind unele precizări contabile aplicabile agenților economici.

Profitul net în valoare de 20.694.970 lei (reîntregit cu valoarea provizionului de participare a salariaților la profit) propunem să se repartizeze pe următoarele destinații:

a) Rezerve legale: 1.256.778 lei

(art.1 alin.(1) lit.a) din OG nr.64/2001 și art.183 alin.(1) din Legea nr.31/1990, republicată)

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 2024 era de 7.654.135 lei (2,55% din capitalul social).

Profitul contabil înainte de determinarea impozitului pe profit = 25.135.569 lei.

Rezerva legală 5% din profitul brut = $25.135.569 \times 5\% = 1.256.778$ lei.

b) Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 4.528.279 lei

(art.1 alin.(1) lit.b) din OG nr.64/2001 și art.22 alin.(1) din Legea nr.227/2015)

Potrivit prevederilor art.1, alin.(1), lit.b) din OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, coroborat cu art.22 alin.(1) și alin.(5) din Legea nr.227/2015 privind Codul fiscal, 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 retehnologizare sunt cele stabilite prin ordin al ministrului finanțelor”.

Profitul investit în anul 2024 este de 4.766.610 lei.

Rezerva legală de 5% din profit scutit de impozit este de $4.766.610 \text{ lei} \times 5\% = 238.331$ lei.

Profitul investit repartizat la rezerve este de 4.528.279 lei ($4.766.610 \text{ lei} - 238.331 \text{ lei} = 4.528.279 \text{ lei}$).

c) Acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți:

Nu este cazul

c') Constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe:

Nu este cazul

d) Alte repartizări prevăzute de lege:

Nu este cazul

e) Participarea salariaților la profit: 1.490.991 lei

(art.1 alin.1 lit.e) din OG nr.64/2001)

În conformitate cu OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată cu modificări prin Legea nr.769/2001, cu modificările și completările ulterioare, societatea Oil Terminal SA poate acorda participarea salariaților la profit în limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul agentului economic în exercițiul financiar de referință, deoarece s-a angajat și a stabilit prin bugetul de venituri și cheltuieli obligația de participare la profit.

Având în vedere că nivelul fondului maxim de participare a salariaților la profit, al cărui calcul a avut în vedere salariul de bază mediu lunar realizat, este mai mare decât nivelul cotei de 10% din profitul net rămas după deducerea sumelor repartizate, fondul de participare a salariaților la profit este de 1.490.991 lei.

$[20.694.970 \text{ lei profit net} - (1.256.778 \text{ lei rezervă legală} + 4.528.279 \text{ alte rezerve reprezentând facilități fiscale})] \times 10\% = 1.490.991 \text{ lei.}$

Conform Ordinului MFP nr.418/06.04.2005 privind unele precizări contabile aplicabile agenților economici, participarea salariaților la profit se reflectă în contabilitate prin constituirea unui provizion pentru riscuri și cheltuieli la nivelul sumelor brute cuvenite salariaților.

Ca urmare, societatea a înregistrat suma de 1.490.991 lei în cont "Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli". Urmare înregistrării provizionului pentru riscuri și cheltuieli, profitul brut devine 23.644.578 lei (25.135.569 lei - 1.490.991 lei), impozitul pe profit în sumă de 4.440.599 lei rămâne neschimbat, deoarece provizionul constituit este nedeductibil fiscal, iar profitul net rămas este de 19.203.979 lei.

f) Dividende cuvenite acționarilor: 13.418.922 lei

(art.1 alin.(1) lit.f) din OG nr.64/2001) și

(Memorandumul aprobat în ședința de guvern din 27.03.2025, comunicat de către Ministerul Energiei - Direcția Generală Politici Energetice, Compartimentul Administrarea Participațiilor Statului cu adresa nr.220715/01.04.2025)

În conformitate cu prevederile art.1 alin.(1) lit.f) din OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată prin Legea nr.769/2001, cu modificările și completările ulterioare, se repartizează „minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local, în cazul regiilor autonome, ori dividende, în cazul societăților naționale și societăților comerciale cu capital integral sau majoritar de stat”, coroborat cu Memorandumul aprobat în ședința de Guvern din data de 27.03.2025 cu tema: *"Mandatarea reprezentanților statului în Adunarea generală a acționarilor/ Consiliul de administrație, după caz, la societățile naționale, companiile naționale și societățile cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, în vederea luării măsurilor ce se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2024 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat"*, aprobat în ședința de guvern din 27.03.2025, comunicat de către Ministerul Energiei - Direcția Generală Politici Energetice, Compartimentul Administrarea Participațiilor Statului cu adresa nr.220715/01.04.2025, Societatea propune dividende reprezentând 90% din profitul net rămas după distribuirea rezervei legale, conform Legii nr.31/1990 și a rezervei reprezentând facilități fiscale conform Legii nr.227/2015, astfel:

$[20.694.970 \text{ lei profit net} - (1.256.778 \text{ lei rezervă legală} + 4.528.279 \text{ alte rezerve reprezentând facilități fiscale})] \times 90\% = 13.418.922 \text{ lei.}$

g) Alte rezerve care constituie sursă proprie de finanțare: 0 lei

(art.1 alin.(1) lit.g) din OG nr.64/2001)

În conformitate cu prevederile art.(1) alin.(1) lit.g) din OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată prin Legea nr.769/2001, cu modificările și completările ulterioare „profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la lit.a)-f) se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare, putând fi redistribuit ulterior sub formă de dividende sau vărsăminte la bugetul de stat sau local, în cazul regiilor autonome”.

Profit net rămas de repartizat = $[20.694.970 \text{ lei profit net} - (1.256.778 \text{ lei rezervă legală} + 4.528.279 \text{ alte rezerve reprezentând facilități fiscale} + 1.490.991 \text{ lei participarea salariaților la profit} + 13.418.922 \text{ lei dividende})] = 0 \text{ lei.}$

40. Rezultatul pe acțiune

La 31 decembrie 2024 și la 31 decembrie 2023, rezultatul pe acțiune este:

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Profitul exercițiului financiar	19.203.979	14.292.764
Alte elemente ale rezultatului global:		
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care :		
Câștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate	6.201.945	14.205.228
Surplus din reevaluarea imobilizărilor	6.926.768	1.575.108
Datorii privind impozitul amânat	-	15.728.914
	(724.823)	(3.098.794)

Rezultat global total	25.405.924	28.497.992
Număr de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei	2.997.177.132	2.997.177.132
Număr de acțiuni ordinare la începutul și sfârșitul perioadei (nr. mediu ponderat al acțiunilor ordinare)	2.997.177.132	2.519.534.892
Rezultat de bază pe acțiune (lei/acțiune)	0,00847662	0,00950828
Rezultat diluat pe acțiune (lei/acțiune)	0,00847662	0,01131081

Capitalul social subscris și vărsat existent la 31.12.2022, în valoare de 58.243.025,30, a fost majorat ca urmare a finalizării în data de 8 martie 2023 a subscrierilor conform "Prospectului simplificat aferent majorării capitalului social cu aport în natură și în numerar al Oil Terminal SA" aprobat de Autoritatea de Supraveghere Financiară (ASF) prin Decizia nr.46/17.01.2023, cu 241.474.687,90 lei, reprezentând un număr de 2.414.746.879 acțiuni noi, cu valoarea nominală de 0,1 lei/acțiune, din care:

- aport în numerar, în valoare de 13.174.659,70 lei, reprezentând un număr de 131.746.597 acțiuni la valoarea nominală de 0,1 lei/acțiune;
- aportul în natură, subscris și vărsat de către Statul Român prin Ministerul Energiei, în valoare de 228.300.028,20 lei, respectiv un număr de 2.283.000.282 acțiuni, cu o valoare nominală de 0,1 lei/acțiune.

Capitalul social subscris și vărsat, rezultat după majorarea cu 241.474.687,90 lei, devine 299.717.713,20 lei (58.243.025,30 lei + 241.474.687,90 lei) divizat într-un număr de 2.997.177.132 acțiuni (299.717.713,20 lei/ 0,1 lei/ acțiune).

Calcul rezultat **de bază** pe acțiune (lei/acțiune):

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
- rezultat global	25.405.924	28.497.992
- număr de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei	2.997.177.132	2.997.177.132
- rezultat de bază pe acțiune (lei/acțiune)	$\frac{25.405.924}{2.997.177.132} = 0,00847662$	$\frac{28.497.992}{2.997.177.132} = 0,00950828$

Calcul rezultat **diluat** pe acțiune (lei/acțiune):

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
- rezultat global	25.405.924	28.497.992
- număr mediu ponderat al acțiunilor ordinare	2.997.177.132	2.519.534.892
- rezultat diluat pe acțiune (lei/acțiune)	$\frac{25.405.924}{2.997.177.132} = 0,00847662$	$\frac{28.497.992}{2.519.534.892} = 0,01131081$

Calcul număr mediu ponderat al acțiunilor ordinare pentru perioada 01 ianuarie 2023 – 31 decembrie 2023, conform Standardului Internațional de Contabilitate (IAS) 33 „Rezultatul pe acțiune”:

Data		Număr de acțiuni
01.01.2023	Sold la începutul anului 2023	582.430.253
14.03.2023	Emisiune de noi acțiuni prin aport în natură	2.283.000.282
14.03.2023	Emisiune de noi acțiuni în numerar	131.746.597
14.03.2023	Total emisiune de noi acțiuni	2.414.746.879
31.12.2023	Sold la 31 decembrie 2023	2.997.177.132
Calcul medie ponderată acțiuni ordinare: (582.430.253 x 72 zile/364 zile) + (2.997.177.132 x 292 zile/364 zile) = 2.519.534.892		2.519.534.892

În conformitate cu art.111 alin.(2) lit.a) din Legea societăților nr.31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare și ale art.12 alin.(3) lit.a) din Actul constitutiv, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor care va aproba repartizarea profitului și fixarea dividendului brut pentru anul 2024, societatea va propune spre aprobare un dividend brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2024 în valoare de **0,00447719 lei/acțiune**.

Propunerea privind dividendul brut pe acțiune în valoare de **0,00447719 lei/acțiune** rezultă din valoarea dividendelor brute propuse a fi repartizate din profitul net al anului 2024 în valoare de 13.418.922 lei raportate la un număr total de 2.997.177.132 acțiuni.

În conformitate cu Manualul de politici contabile aprobat, hotărârea AGOA nr.9 din 12.08.2024, art.111 alin.(2) lit.a) din Legea societăților nr.31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare și art.12 alin.(3) din Actul constitutiv, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor care va aproba repartizarea profitului și fixarea dividendului brut pentru anul 2024, societatea va propune spre aprobare și constituirea ca sursă proprie de finanțare a rezultatului reportat reprezentând surplus realizat din reevaluare, în sumă de 8.082.922 lei, **capitalizat în contul "Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare", simbol 1175**, prin repartizarea la rezerve "Alte rezerve – Fond rezerve pentru dezvoltare", simbol 1068.

41. Active și datorii contingente

La 31 decembrie 2024 Societatea are active contingente în valoare de 481.212 lei, reprezentând litigii în curs.

La data de 31 decembrie 2024, societatea este implicată în 80 de litigii în curs, din care în 23 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 57 de litigii are calitatea de pârât.

Pentru un număr de 15 litigii Societatea a constituit provizioane pentru litigii descrise la Nota 34.

La 31 decembrie 2024 Societatea nu înregistrează datorii contingente.

42. Evenimente ulterioare

I. Autorizația de antrepozit fiscal - actualizarea cuantumului garanției

În data de 17.02.2025 Ministerul Finanțelor, Agenția Națională Vamală Română, Direcția Regională Vamală București, Serviciul Autorizări Mari Contribuabili a transmis decizia nr.74/11.02.2025 prin care s-a stabilit cuantumul garanției actualizată pentru autorizația de antrepozit fiscal pentru depozitare benzine la valoarea de 68.089.801 lei, față de valoarea anterioară de 53.734.583 lei, stabilită prin decizia nr.16/18.01.2024.

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 17.022.450 lei. Termenul de constituire a garanției este de 30 de zile lucrătoare de la data comunicării deciziei.

Menționăm că în data de 25.02.2025 s-a semnat 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 RON, noua valoare garantată fiind de 17.022.450 RON, cu prelungirea termenului de valabilitate până la data de 28.02.2027.

II. Emitere nou Certificat de Înregistrare

Ca urmare a adoptării demersurilor necesare pentru implementarea prevederilor Ordinului nr.2938/C/2024 "privind măsurile și procedurile pentru punerea în aplicare a Clasificării activităților din economia națională - CAEN Rev. 3, în ceea ce privește persoanele fizice și juridice supuse înregistrării în registrul comerțului, și pentru modificarea anexelor nr.2a și 2b la Ordinul ministrului justiției nr.5307/C/2022 pentru aprobarea formatului formularului-tip de act constitutiv, a formatului cererii de înregistrare, a formatului, a elementelor de siguranță și a structurii certificatului de înregistrare, în formă letrică și electronică, a modelului declarației-tip pe propria răspundere cu privire la îndeplinirea condițiilor de funcționare/desfășurare a activității, a modelului certificatului constatator privind înregistrarea declarației pe propria răspundere cu privire la îndeplinirea condițiilor de funcționare/desfășurare a activității și a structurii identificatorului unic la nivel european – EUID", în data de 18.02.2025 Oficiul Național al Registrului Comerțului a emis, pentru Oil Terminal SA, un nou Certificat de Înregistrare cu următoarele date de identificare:

Cod unic de înregistrare: 2410163

Identificator Unic la Nivel European (EUID): ROONRC.J1991000512136

Nr. de ordine în registrul comerțului: J1991000512136

III. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 26.02.2025, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor în data de 31.03.(01.04.)2025, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea formei și conținutului Actului Adițional nr.2 la Contractul de Mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA, propus de acționarul Statul Român prin Ministerul Energiei.
2. Aprobarea mandatării reprezentantului acționarului Statul Român prin Ministerul Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor să semneze Actul Adițional nr.2 la Contractul de mandat cu membrii Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA.

IV. Servicii de audit Raport de durabilitate

În baza Directivei Europene nr.2464 a Parlamentului European și a Consiliului din 14 decembrie 2022 de modificare a Regulamentului (UE) nr.537/2014, a Directivei nr.2004/109/CE, a Directivei nr.2006/43/CE și a Directivei nr.2013/34/UE în ceea ce privește raportarea privind durabilitatea de către întreprinderi și a standardelor ESRS, obiectul contractului încheiat cu TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY SRL, având ca obiect servicii de audit financiar statutar, a fost suplimentat prin Act Adițional cu servicii de întocmire a rapoartelor de asigurare referitoare la raportarea privind durabilitatea aferentă exercițiului financiar 2024, respectiv exercițiului financiar 2025.

V. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 06.03.2025, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor în data de 09.04.(10.04.)2025, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025.
2. Aprobarea mandatării conducerii executive pentru efectuarea de operațiuni și servicii financiare cu disponibilul bănesc în lei sau valută, respectiv operațiuni de trezorerie, inclusiv schimburi valutare și constituire depozite bancare.

VI. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 09.04.2025:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.2/09.04.2025 s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.3/09.04.2025 s-a aprobat mandatarea conducerii executive pentru efectuarea de operațiuni și servicii financiare cu disponibilul bănesc în lei sau valută, respectiv operațiuni de trezorerie, inclusiv schimburi valutare și constituire depozite bancare.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.5/09.04.2025 s-au adoptat:
 - s-a aprobat revocarea, din cauze neimputabile, în vederea îndeplinirii jalonului nr.121 din Planul Național de Redresare și Reziliență al României, în conformitate cu prevederile art.36.10 din Contractul de mandat, a următorilor membri ai Consiliului de Administrație:
 - dl GHEORGHE Cristian Florin
 - dl ANDREI Aurelian Ovidiu
 - dl MICU Ionuț Stelian
 - s-a aprobat alegerea următorilor membri provizorii ai Consiliului de Administrație:
 - dl LUNGU Ion
 - dna STAN-OLTEANU Manuela-Petronela
 - dna VLĂDESCU Luminița
 - s-a aprobat durata mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform art.3 din prezenta hotărâre, pentru o perioadă de 5 luni, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare;
 - s-a aprobat stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform art.3 din prezenta hotărâre, în cuantumul stabilit în conformitate cu Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Societății OIL TERMINAL SA nr.12 din 27.04.2023;
 - s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform art.3 din prezenta hotărâre, în forma propusă de Ministerul Energiei;
 - s-a aprobat declanșarea procedurii de selecție pentru posturile de membru în Consiliul de Administrație rămase vacante, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernanta 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.

Notele numerotate de la 1 la 42 fac parte integranta din situațiile financiare la data de 31.12.2024, au fost emise de către societate la data de 15.04.2025 și semnate în numele acesteia de către:

Președinte Consiliu de Administrație,

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

Declarația Consiliului de Administrație
al Societății OIL TERMINAL SA Constanța

Consiliul de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA Constanța declară prin prezenta că își asumă răspunderea pentru întocmirea Situațiilor financiare la data și pentru exercițiul încheiat la 31.12.2024.

Consiliul de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA Constanța confirmă, în ceea ce privește Situațiile financiare la data și pentru exercițiul încheiat la 31.12.2024, următoarele:

- a) Politicile contabile utilizate la întocmirea Situațiilor financiare anuale sunt în conformitate cu reglementările contabile aplicabile;
- b) Situațiile financiare anuale oferă o imagine fidelă a poziției financiare, performanței financiare și a celorlalte informații referitoare la activitatea desfășurată;
- c) Societatea își desfășoară activitatea în condiții de continuitate.

Prezenta declarație este în conformitate cu prevederile art.30 din Legea contabilității nr.82/1991 republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Președinte Consiliu de Administrație,

.....

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

**Declarația persoanelor responsabile din cadrul
Societății OIL TERMINAL SA Constanța**

Subsemnații:, în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, Ciutoreanu Viorel-Sorin, în calitate de Director General și Frangu Adriana, în calitate de Director Financiar, declarăm pe propria răspundere că, din punctul nostru de vedere:

- Situațiile financiare anuale la data și pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2024, întocmite în conformitate cu standardele contabile aplicabile (Standardele Internaționale de Raportare Financiară), 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 pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2024, întocmit în conformitate cu prevederile art.65 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu prevederile art.126 alin.(1) din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, art.56 din O.U.G. nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice aprobată prin Legea nr.111/2016, cu modificările și completările ulterioare și Ordinul M.F.P. nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și completările ulterioare, cuprinde o analiză corectă a dezvoltării și performanțelor Societății Oil Terminal SA, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate

Prezenta declarație este dată în conformitate cu prevederile art.65 alin.(2) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și art.223 pct.A alin.(1) lit.c) din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.

Președinte Consiliu de Administrație,

.....

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Societatea Oil Terminal S.A.
Nr. 15 / 21.01.2025

Director General,
Ciutoreanu Sorin Viorel



RAPORT
asupra sistemului de control intern managerial la data de 31 decembrie 2024

În temeiul prevederilor art. 4 alin. (3) din Ordonanța Guvernului nr. 119/1999 privind controlul intern/managerial și controlul financiar preventiv, republicată, cu modificările și completările ulterioare, subsemnatul **Ciutoreanu Sorin Viorel**, în calitate de **Director General al Societății Oil Terminal S.A.**, declar că **Societatea Oil Terminal S.A.** dispune de un sistem de control intern managerial ale cărui concepere și aplicare **permit** conducerii și, după caz, Consiliului de Administrație să furnizeze o asigurare rezonabilă că fondurile publice gestionate în scopul îndeplinirii obiectivelor generale și specifice au fost utilizate în condiții de legalitate, regularitate, eficacitate, eficiență și economicitate.

Această declarație se întemeiază pe o apreciere realistă, corectă, completă și demnă de încredere asupra sistemului de control intern managerial al societății, formulată în baza autoevaluării acestuia.

Sistemul de control intern managerial **cuprinde** mecanisme de autocontrol, iar aplicarea măsurilor privind creșterea eficacității acestuia **are** la bază evaluarea riscurilor.

În acest caz, menționez următoarele:

- Comisia de monitorizare **este** funcțională;
- Programul de dezvoltare a sistemului de control intern managerial **este** implementat și actualizat anual;
- Procesul de management al riscurilor **este** organizat și monitorizat;
- Procedurile documentate sunt elaborate în proporție de 100% din totalul activităților procedurale inventariate;

Menționăm faptul că operațiunea de elaborare și actualizare a procedurilor documentate se realizează în baza Programului de dezvoltare a sistemului de control intern managerial al Societății Oil Terminal S.A. aprobat anual.

- Sistemul de monitorizare a performanțelor **este** stabilit și evaluat pentru obiectivele și activitățile societății, prin intermediul unor indicatori de performanță.

Pe baza rezultatelor autoevaluării, apreciez că la data de **31 decembrie 2024**, sistemul de control intern managerial al **Societății Oil Terminal S.A.** este **conform** cu standardele cuprinse în Codul controlului intern managerial.

Din analiza rapoartelor asupra sistemului de control intern managerial transmise ordonatorului . . .----- .
. (principal/secundar) de credite de către ordonatorii----- (secundari și/sau terțiari) de credite, direct în subordonare/ în coordonare/sub autoritate, rezultă că:

- | | |
|--|-----------------------|
| - (nr.) entități au sistemul conform; | <i>Nu este cazul.</i> |
| - (nr.) entități au sistemul parțial conform; | <i>Nu este cazul.</i> |
| - (nr.) entități au sistemul parțial conform limitat; | <i>Nu este cazul.</i> |
| - (nr.) entități au sistemul neconform. | <i>Nu este cazul.</i> |

Precizez că declarațiile cuprinse în prezentul raport sunt formulate prin asumarea responsabilității manageriale și au drept temei datele, informațiile și constatările consemnate în documentația aferentă autoevaluării sistemului de control intern managerial, deținută în cadrul **Societății Oil Terminal S.A.**.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, Cam.16, 17, 18, Sector 1, București
Cont RO63INGB0000999904579050
ING BANK Agenția Cerna Brașov
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J40/14586/2008
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel.fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14,et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT
ASUPRA SITUAȚIILOR FINANCIARE ÎNTOCMITE LA DATA DE 31.12.2024
DE CĂTRE SOCIETATEA OIL TERMINAL S.A.

MARTIE 2025



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, Cam.16, 17, 18, Sector 1, București
Cont RO63INGB0000999904579050
ING BANK Agenția Cerna Brașov
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J40/14586/2008
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

Către acționarii Societății OIL TERMINAL S.A.

Raport cu privire la auditul situațiilor financiare

Opinie

1. Am auditat situațiile financiare ale societății OIL TERMINAL S.A. ("Societatea") cu sediul social în municipiul Constanța, Strada Caraiman, nr. 2, județul Constanța, identificată la Registrul Comerțului cu numărul J1991000512136 și codul de identificare fiscală RO2410163 care cuprind: Situația poziției financiare la data de 31 decembrie 2024, Situația rezultatului global, Situația modificărilor capitalurilor proprii și Situația fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată, precum și un sumar al politicilor contabile semnificative și alte note explicative.

2. Situațiile financiare menționate se referă la:

- Activ net/Total capitaluri proprii: 576.088.003 lei
- Rezultat net al exercițiului financiar: 19.203.979 lei (profit)

3. În opinia noastră, situațiile financiare anexate prezintă o imagine fidelă, sub toate aspectele semnificative, a poziției financiare a Societății la data de 31 decembrie 2024, precum și a performanței sale financiare și a fluxurilor de trezorerie aferente exercițiului încheiat la această dată, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("OMFP nr. 2844/2016") cu toate completările și modificările ulterioare și cu politicile contabile descrise în notele la situațiile financiare.

Baza pentru opinie

4. Am desfășurat auditul nostru în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit, Regulamentul (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului European (Regulamentul UE nr. 537/2014) și Legea nr. 162/2017 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și de modificare a unor acte normative („Legea”). Responsabilitățile noastre în baza acestor standarde sunt descrise detaliat în secțiunea "Responsabilitățile auditorului în legătură cu auditul situațiilor financiare" din



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, Cam.16, 17, 18, Sector 1, București
Cont RO63INGB0000999904579050
ING BANK Agenția Cerna Brașov
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J40/14586/2008
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel.fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14,et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

raportul nostru. Suntem independenți față de Societate, conform prevederilor Codului Etic al Profesioniștilor Contabili emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (Codul IESBA), conform celorlalte cerințe etice care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare în România, inclusiv Regulamentul (UE) nr. 537/2014 și Legea nr. 162/2017 și ne-am îndeplinit și celelalte responsabilități de etică profesională, conform acestor cerințe și conform Codului IESBA. Credem că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră.

Evidențierea unor aspecte

5. Fără a exprima rezerve atragem atenția asupra următoarelor aspecte:

Litigiile aflate pe rolul instanțelor de judecată au fost descrise în Notele la situațiile financiare întocmite la 31.12.2024, punct 34 litera a) „Provizioane pentru litigii”.

6. Societatea are mai multe dosare aflate pe rolul instanței de judecată (în număr de 81 de dosare la data de 31.12.2024) în care are calitatea de reclamant, dosar nr. 2537/1/2024, aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție, prin care DG Petrol S.R.L., societate aflată în faliment, prin lichidator judiciar Fineco Insolvency S.P.R.L., a depus Contestație în anulare-Recurs împotriva Deciziei Civile nr.3690/09.07.2024, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr. 4206/2/2015. Termenul de judecată este în data de 01.04.2025. Pentru acest dosar a fost constituit un provizion în valoare de 3.759.256 lei.

Având în vedere numărul acțiunilor promovate și raportat la durata soluționării acestora, apreciem că la data prezentului raport, nu putem estima impactul proceselor menționate în paragraful anterior asupra activității economice a Societății.

Conducerea Societății a întocmit situațiile financiare la 31.12.2024 pe baza principiului continuității activității așa cum se menționează în Note la situațiile financiare la punct 2.1 „Declarația de conformitate”.

7. Societatea prezintă în Note la situațiile financiare punct 1 măsurile pe care le-a luat cu scopul de a atenua efectele legate de climă și a se adapta la schimbările climatice, și prioritatea pe care o acordă riscurilor climatice. În acest sens, s-au alocat valori semnificative din totalul cheltuielilor de investiții pentru anul 2024 pentru obiectivele de investiții care se califică drept durabile din punct de vedere al mediului. Societatea raportează faptul că nu a identificat aspecte semnificative legate de modificările climatice care să afecteze activitatea economică și performanța financiară și de asemenea, nu există indicii de depreciere a activelor pentru a necesita constituirea unui provizion cu privire la acest aspect.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, Cam.16, 17, 18, Sector 1, București
Cont RO63INGB0000999904579050
ING BANK Agenția Cerna Brașov
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J40/14586/2008
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

8. În anul 2024 Societatea și-a desfășurat activitatea într-un mediu macroeconomic rezultat dintr-un context marcat de continuarea agresiunii ruse împotriva Ucrainei și de conflictul din Orientul Mijlociu, precum și de evoluțiile viitoare ale economiilor europene din perspectivele economice fiind supuse provocărilor tranziției energetice cât și a celor provenite din procesul de consolidare fiscală, în contextul implementării noului cadru de guvernanță fiscală al UE. Societatea prezintă în Note la situațiile financiare punct 37 faptul că față de veniturile planificate prin bugetul aprobat, datorită contextului generat de conflictul din Ucraina și cel din Orientul Mijlociu, precum și de evoluțiile viitoare ale economiilor europene din perspectivele economice fiind supuse provocărilor tranziției energetice cât și a celor provenite din procesul de consolidare fiscală, în contextul implementării noului cadru de guvernanță fiscală al UE, la 31.12.2024, ca urmare a rezultatelor pozitive înregistrate peste estimările bugetului de venituri și cheltuieli nu există indicii ale deprecierii activelor și nu există obligații legale sau implicite privind constituirea unui provizion suplimentar legat de aspecte macroeconomice.

În ceea ce privește riscurile, 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.

Aspecte cheie de audit

9. Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, în baza raționamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanță pentru auditul situațiilor financiare ale perioadei curente. Aceste aspecte au fost abordate în contextul auditului situațiilor financiare în ansamblu și în formarea opiniei noastre asupra acestora și nu oferim o opinie separată cu privire la aceste aspecte cheie.

Aspect cheie al auditului	Abordarea noastră
Recunoașterea veniturilor	
Cifra de afaceri realizată în anul 2024 este de 473.989.928 lei. Față de anul precedent s-a realizat o creștere în mărime absolută de 124.202.613 lei înregistrându-se astfel o creștere cu 35,50% în exercițiul financiar 2024 față de exercițiul financiar 2023. În Notele la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2024, punctul 2.27. "Informații comparative", punct 3 „Venituri din prestarea de servicii” și punct 4 „Venituri din vânzarea produselor reziduale” este prezentată structura cifrei de afaceri după natura veniturilor conform căreia ponderea cea mai mare este reprezentată de venituri din prestarea serviciilor. Astfel, veniturile din exploatare realizate înregistrează o creștere cu 8,5% comparativ cu nivelul bugetat, pe seama veniturilor din servicii prestate care dețin o pondere de 98,7% în cifra de afaceri și o creștere cu 34,3% comparativ cu nivelul realizat în anul 2023. Creșterea veniturilor din prestații în anul 2024 a avut la bază următoarea situație de conjunctură: față de veniturile planificate prin bugetul aprobat, datorită contextului generat de conflictul din Ucraina, din prestările de servicii s-au realizat venituri suplimentare neprevăzute prin Programul fizic aprobat, denumite venituri de conjunctură. Astfel, la 31.12.2024 veniturile de conjunctură realizate sunt în sumă de 28.634 mii lei și reprezintă 76,5% din depășirea veniturilor planificate (37.446 mii lei). De asemenea, Societatea înregistrează în exercițiul financiar 2024 în componența cifrei de afaceri: venituri din cedarea folosinței bunurilor, venituri din activități diverse, venituri din vânzarea produselor	Procedurile noastre de audit efectuate pentru a aborda riscul de denaturare semnificativă a recunoașterii veniturilor au constatat în următoarele: Am evaluat eficiența operațională a controalelor interne pentru a preveni și detecta fraude și erorile în recunoașterea veniturilor. Am analizat dacă vânzările au fost înregistrate corect în cursul anului, dar și la sfârșitul exercițiului financiar în conformitate cu transferul riscurilor și beneficiilor asociate acestor servicii prin teste de detaliu. Am analizat evoluția lunară a veniturilor cu verificarea înregistrării în perioada corectă a acestora pentru un eșantion de venituri din prestări de servicii pe baza documentelor justificative pe care le-am solicitat și examinat (facturi, contracte, note de calcul prestație, declarații vamale, avize de însoțire, proces verbal de predare primire, alte documente relevante). Am testat veniturile pe baza confirmărilor de sold solicitate de la clienți la data de 31.12.2024 și de asemenea, am obținut în unele situații confirmări pe total rulaje privind livrările de servicii sau bunuri către clienți în anul 2024. Am reconciliat venituri înregistrate în jurnalele de vânzări cu înregistrările din registrul jurnal în cazul unor tranzacții mari și cu documentele justificative solicitate pe care le-am examinat.

reziduale și valorificarea altor deșeuri.
În Notele la situațiile financiare la 31.12.2024 punct 5 "Alte venituri din exploatare" este prezentată structura altor venituri obținute de către Societate din activitatea de exploatare constând în venituri din producția de imobilizări, venituri din vânzări de imobilizări corporale, venituri din penalități, alte venituri de exploatare.

În conformitate cu Standardele Internaționale de Audit, există un risc implicit în recunoașterea veniturilor, cauzat de presiunea pe care conducerea o poate resimți în legătură cu obținerea rezultatelor planificate. Pentru recunoașterea veniturilor din prestarea de servicii specifice obiectului de activitate al Societății, există riscul ca vânzarea să fie recunoscută fără acuratețe, într-o perioadă financiară incorectă, având în vedere transferul riscurilor și beneficiilor asociate serviciilor sau pot reprezenta vânzări pentru care prestarea nu a avut loc.

Venitul este recunoscut atunci când a fost onorată obligația de executare prin transferul controlului asupra unui produs sau serviciu către client.

În Notele la situațiile financiare la punct 2.20 „Recunoașterea veniturilor” se menționează faptul că, veniturile din prestarea de servicii sunt recunoscute în perioada în care au fost prestate și în corespondență cu stadiul de execuție și de asemenea, în conformitate cu respectarea prevederilor IFRS 15, valoarea prețului tranzacției care este alocat unei obligații de executat este recunoscut la venituri pe măsură ce obligația este îndeplinită.

Considerăm că recunoașterea veniturilor reprezintă un aspect cheie de audit,

Am evaluat principiile de recunoaștere a veniturilor în conformitate cu prevederile IFRS, în contextul aplicării IFRS 15 „Venituri din contractele cu clienții”.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, Cam.16, 17, 18, Sector 1, București
Cont RO63INGB0000999904579050
ING BANK Agenția Cerna Brașov
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J40/14586/2008
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel.fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14,et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

tocmai pentru valorile semnificative pe care le înregistrează acestea în situația rezultatului global.

Ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale

După cum este prezentat în Notele la situațiile financiare pentru exercițiul financiar 2024 la punct 2.13 și punct 20 „Clienți și conturi asimilate”, Societatea înregistrează la 31 decembrie 2024 ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale în valoare de 4.761.953 lei, ceea ce reprezintă 14,50% din totalul clienților existenți în sold la sfârșit de an, de 32.839.825 lei.

Recuperarea sumelor scadente de la anumiți clienți poate fi incertă, fapt pentru care creanțele sunt înregistrate la valoarea probabilă de încasare rezultată ca diferență între valoarea contabilă și ajustările de depreciere . Acest aspect este considerat un aspect cheie de audit deoarece implică un proces complex de estimare a ajustărilor de depreciere a creanțelor comerciale.

Procedurile noastre de audit pentru a aborda riscul de denaturare semnificativă a estimării ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale au constatat în principal în următoarele:

Am reconciliat balanța analitică a creanțelor comerciale la 31.12.2024 cu balanța de verificare sintetică și de asemenea, am stabilit procentul de confirmări de sold obținut de la clienți la sfârșitul exercițiului financiar 2024.

Am obținut situația vechimii creanțelor, am analizat soldurile depreciate și corespondența cu clienții, acordurile încheiate și încasările ulterioare închiderii exercițiului financiar.

Am solicitat de la departamentul de contabilitate și departamentul juridic al Societății situația litigiilor pentru creanțele comerciale și stadiul acestor litigii.

Am obținut modul în care conducerea a evaluat ajustările pentru deprecierea creanțelor la 31.12.2024.

Am analizat ipotezele și raționamentele profesionale folosite de Societate în estimarea ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale în ceea ce privește adecvarea, rezonabilitatea și consecvența cu estimările exercițiilor anterioare.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, Cam.16, 17, 18, Sector 1, București
Cont RO63INGB0000999904579050
ING BANK Agenția Cerna Brașov
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J40/14586/2008
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14,et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

Alte aspecte

10. Acest raport al auditorului independent este adresat exclusiv acționariatului Societății și se menționează expres destinarii conveniți prin contract sau impuși de legislație. Auditul nostru a fost efectuat pentru a putea raporta acționarilor Societății acele aspecte pe care trebuie să le raportăm într-un raport de audit financiar, și nu în alte scopuri. În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea decât față de Societate și de acționarii acesteia pentru auditul nostru, pentru raportul asupra conformității sau pentru opinia formată.

11. Situațiile financiare anexate sunt întocmite în baza Reglementările contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aprobate prin OMFP nr. 2844/2016 cu completările și modificările ulterioare. Cadrul de raportare prevăzut în aceste reglementări face referire la aplicarea IFRS.

12. În România, legislația fiscală este în continuă schimbare și adaptare la legislația internațională. În acest context, există posibilitatea unor interpretări diferite ale dispozițiilor legale de către Ministerul Finanțelor și de către autoritățile fiscale locale. Managementul Societății a înregistrat în conturile care vă sunt prezentate diferitele impozite și taxe, pe baza celei mai bune interpretări ale dispozițiilor fiscale în vigoare, interpretare care însă poate fi contestată de un control fiscal.

Responsabilitatea conducerii și a persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situațiile financiare

13. Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea și prezentarea fidelă a acestor situații financiare în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 cu completările și modificările ulterioare și cu politicile contabile descrise în notele la situațiile financiare și pentru acel control intern, pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

14. În întocmirea situațiilor financiare, conducerea este responsabilă pentru evaluarea capacității Societății de a-și continua activitatea, pentru prezentarea, dacă este cazul, a aspectelor referitoare la continuitatea activității și pentru utilizarea contabilității pe baza continuității activității, cu excepția cazului în care conducerea fie intenționează să lichideze Societatea sau să oprească operațiunile, fie nu are nicio altă alternativă realistă în afara acestora.

15. Persoanele responsabile cu guvernarea sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară a Societății.

Responsabilitatea auditorului în legătură cu auditul situațiilor financiare

16. Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare, în ansamblu, sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, precum și în emiterea unui raport al auditorului care include opinia noastră. Asigurarea rezonabilă include un nivel ridicat de asigurare, dar nu este o garanție a faptului că un audit desfășurat în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea individual sau cumulativ, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate în baza acestor situații financiare.

17. Ca parte a unui audit în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit, exercităm raționamentul profesional și menținem scepticismul profesional pe parcursul auditului. De asemenea:

- Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, proiectăm și executăm proceduri de audit ca răspuns la respectivele riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate presupune înțelegeri secrete, fals, omisiuni intenționate, declarații false și evitarea controlului intern.

- Înțelegem controlul intern relevant pentru audit, în vederea proiectării de proceduri de audit adecvate circumstanțelor, dar fără a avea scopul de a exprima o opinie asupra eficacității controlului intern al Societății.

- Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și caracterul rezonabil al estimărilor contabile și al prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.

- Formulăm o concluzie cu privire la gradul de adecvare a utilizării de către conducere a contabilității pe baza continuității activității și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoeli semnificative privind capacitatea Societății de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția în raportul auditorului asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probe de audit obținute până la data raportului auditorului. Cu toate acestea, evenimente



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, Cam.16, 17, 18, Sector 1, București
Cont RO63INGB0000999904579050
ING BANK Agenția Cerna Brașov
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J40/14586/2008
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel.fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14,et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

sau condiții viitoare pot determina Societatea să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.

- Evaluăm în ansamblu prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare reflectă tranzacțiile și evenimentele importante într-o manieră care să asigure o prezentare fidelă.

18. Ca parte din procesul de audit, comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, aria de acoperire a auditului și programul desfășurării acestuia, precum și principalele constatări ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului.

19. De asemenea, furnizăm persoanelor responsabile cu guvernanta o declarație ca am respectat cerințele etice relevante privind independența și că le-am comunicat toate relațiile și alte aspecte despre care s-ar putea presupune, în mod rezonabil că ne afectează independența și, acolo unde este cazul, măsurile de protecție aferente.

20. Dintre aspectele comunicate cu persoanele responsabile cu guvernanta, stabilim care sunt aspectele cele mai importante pentru auditul situațiilor financiare din perioada curentă și care reprezintă, prin urmare aspecte cheie de audit. Descriem aceste aspecte în raportul auditorului, cu excepția cazului în care legile sau reglementările interzic prezentarea publică a aspectului sau a cazului în care, în circumstanțe extrem de rare, determinăm că un aspect nu ar trebui comunicat în raportul nostru deoarece se preconizează în mod rezonabil ca beneficiile interesului public să fie depășite de consecințele negative ale acestei comunicări.

Alte informații – Raportul administratorilor

21. Administratorii Societății sunt responsabili pentru întocmirea și prezentarea Raportului administratorilor în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și pentru acel control intern pe care îl consideră necesar pentru a permite întocmirea raportului care să nu conțină denaturări semnificative, datorate faudei și erorii.

Opinia noastră cu privire la situațiile financiare nu acoperă și Raportul administratorilor și, cu excepția cazului în care se menționează explicit în raportul nostru, nu exprimăm niciun fel de concluzie de asigurare cu privire la acesta.

În legătura cu auditul situațiilor financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, responsabilitatea noastră este să citim Raportul administratorilor și, în acest demers, să apreciem dacă informațiile prezentate sunt semnificativ inconsecvente cu situațiile financiare sau cu cunoștințele pe care noi le-am dobândit în timpul auditului, sau dacă ele par a fi denaturate semnificativ.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, Cam.16, 17, 18, Sector 1, București
Cont RO63INGB0000999904579050
ING BANK Agenția Cerna Brașov
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J40/14586/2008
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

În ceea ce privește Raportul administratorilor, am citit și raportăm dacă acesta a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu informațiile prevăzute la punctele 15-19 din OMFP nr 2844/2016.

În baza exclusiv a activităților care trebuie desfășurate în cursul auditului situațiilor financiare, în opinia noastră:

- a) Informațiile prezentate în Raportul administratorilor pentru exercițiul financiar pentru care au fost întocmite situațiile financiare sunt în concordanță, în toate aspectele semnificative, cu situațiile financiare anexate;
- b) Raportul administratorilor a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu informațiile cerute de punctele 15-19 din OMFP nr. 2844/2016.

Începând din anul 2024, pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31.12.2023, Societatea OIL TERMINAL SA a optat pentru publicarea informațiilor nefinanciare într-un raport separat, conform prevederilor Ordinului Ministerului Finanțelor Publice nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și completările ulterioare.

Raportul de Durabilitate aferent anului 2024, care va fi publicat în cursul semestrului I 2025, cuprinde atât politica de management dedicată protejării mediului, securității și sănătății angajaților, cât și principiile care stau la baza guvernantei corporative a societății și responsabilității sociale, raport care va fi elaborat și publicat anual de Societatea OIL TERMINAL SA.

În plus, în baza cunoștințelor și înțelegerii noastre cu privire la Societate și la mediul acesteia, dobândite în cursul auditului situațiilor financiare pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2024, ni se cere să raportăm dacă am identificat denaturări semnificative în Raportul administratorilor. Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

Raport cu privire la alte dispoziții legale și de reglementare

(a) Cerințe referitoare la informațiile din Raportul de Remunerare

În conformitate cu cerințele art. 107 alin (7) din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările ulterioare, am citit Raportul de Remunerare întocmit de Societate pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2024 și confirmăm că, în opinia noastră, acesta prezintă, în toate aspectele semnificative, informațiile prevăzute de art. 107 (1) și (2) din Legea nr. 24/2017. Raportul de Remunerare pentru anul 2024 a fost emis în data de 17.03.2025, va fi avizat în sesiunea Consiliului de Administrație din



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, Cam.16, 17, 18, Sector 1, București
Cont RO63INGB0000999904579050
ING BANK Agenția Cerna Brașov
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J40/14586/2008
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

data de 26.03.2025 și va fi supus votului A.G.O.A. împreună cu situațiile financiare ale exercițiului financiar încheiat la 31.12.2024.

(b) Cerințe privind auditul entităților de interes public

În conformitate cu art. 10 alin. (2) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014, furnizăm următoarele informații în raportul nostru independent de audit care sunt necesare în plus față de cerințele Standardelor Internaționale de Audit.

Numirea auditorului și durata misiunii

Am fost numiți prin Hotărârea A.G.O.A. nr. 6/16.02.2023 să audităm situațiile financiare ale societății OIL TERMINAL S.A., pentru exercițiile financiare 2023-2025.

Durata totală neîntreruptă a angajamentului nostru este de 5 ani, acoperind exercițiile financiare încheiate la 31.12.2020, 31.12.2021, 31.12.2022, 31.12.2023 și 31.12.2024.

Consecvența cu Raportul suplimentar prezentat Comitetului de Audit

Confirmăm că:

- Opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare exprimată în prezentul raport este în concordanță cu raportul suplimentar prezentat Comitetului de Audit al Societății, pe care l-am emis în data de 17.03.2025 în conformitate cu art. 11 din Regulamentul (UE) nr. 537/2014.
- În desfășurarea auditului nostru, ne-am păstrat independența față de entitatea audiată.

Furnizarea serviciilor non-audit

Declarăm că nu am furnizat pentru Societate **serviciile non-audit** interzise, menționate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014.

Raport privind conformitatea cu Regulamentul Delegat (UE) 2018/815 al Comisiei ("Standardul Tehnic de Reglementare „RTS” privind Formatul Unic European de Raportare Electronică” sau „ESEF”)

Am efectuat o misiune de asigurare rezonabilă asupra conformității situațiilor financiare prezentate în format XHTML ale societății OIL TERMINAL S.A. ("Societatea") pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, cu prevederile Regulamentului Delegat (UE) 2018/815 al Comisiei Europene care stabilește standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronică unic („RTS privind ESF”).



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, Cam.16, 17, 18, Sector 1, București
Cont RO63INGB0000999904579050
ING BANK Agenția Cerna Brașov
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J40/14586/2008
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14,et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

Responsabilitatea conducerii Societății și ale persoanelor responsabile cu guvernanta pentru Situațiile financiare în format XHTML întocmite în conformitate cu RTS privind ESEF.

Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea situațiilor financiare în format XHTML în conformitate cu RTS privind ESEF. Această responsabilitate include:

- asigurarea consecvenței între situațiilor financiare în format XHTML și situațiile financiare întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru a fi depuse la autoritățile relevante;
- proiectarea, implementarea și menținerea controlului intern relevant pentru întocmirea și prezentarea situațiilor financiare în format XHTML în conformitate cu RTS privind ESEF care să fie lipsite de denaturări semnificative.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiară în ceea ce privește întocmirea situațiilor financiare, inclusiv aplicarea RTS privind ESEF.

Responsabilitatea auditorului

Avem responsabilitatea de a exprima o concluzie cu privire la măsura în care situațiile financiare în format XHTML sunt conforme, în toate aspectele semnificative, cu cerințele RTS privind ESEF, în baza probelor obținute.

Misiunea noastră de asigurare rezonabilă a fost efectuată în conformitate cu Standardul Internațional privind Misiunile de Asigurare 3000 (revizuit) - Alte misiuni de asigurare decât auditurile sau revizuirile informațiilor financiare istorice (ISAE 3000) emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Audit și Asigurare.

O misiune de asigurare rezonabilă în conformitate cu ISAE 3000 presupune efectuarea de proceduri pentru a obține probe cu privire la conformitatea cu RTS privind ESEF. Natura, plasarea în timp și amplitudinea procedurilor selectate depind de raționamentul auditorului, inclusiv de evaluarea riscului de abateri semnificative de la dispozițiile prevăzute în RTS privind ESEF, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

O misiune de asigurare rezonabilă include:

- obținerea unei înțelegeri a procesului de întocmire de către Societate a situațiilor financiare în format XHTML în conformitate cu RTS privind ESEF, inclusiv a controalelor interne relevante;
- evaluarea dacă situațiile financiare sunt întocmite într-un format XHTML valabil;
- reconcilierea situațiilor financiare în format XHTML cu situațiile financiare auditate întocmite de Societate în conformitate cu OMFP 2844/2016 în vederea depunerii la autoritățile



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, Cam.16, 17, 18, Sector 1, București
Cont RO63INGB0000999904579050
ING BANK Agenția Cerna Brașov
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J40/14586/2008
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

relevante.

Considerăm că probele obținute sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru concluzia noastră.

Concluzie

În opinia noastră, situațiile financiare în format XHTML pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024 sunt, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu cerințele RTS privind ESEF.

În prezenta secțiune nu exprimăm o opinie de audit, o concluzie de revizuire sau orice altă concluzie de asigurare privind situațiile financiare. Opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare ale Societății pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024 este inclusă în secțiunea "Raportul cu privire la auditul situațiilor financiare " de mai sus.

București, 17.03.2025

Auditor, Drăgoi Antoanella-Mariyeane,
Înregistrată la CAFR cu certificatul nr. 1842/2007, Nr.RPE -AF 1842
Viza ASPAAS nr. 141424/2024

În numele:
Transilvania Audit & Fiscality S.R.L.
Înregistrată la CAFR cu autorizația nr. 1020/2010, Nr. RPE -FA1020
Viza ASPAAS nr. 141434/2024