



# **RAPORTUL FINANCIAR ANUAL AFERENT ANULUI 2023**



# Cuprins

<b>I. RAPORTUL ADMINISTRATORILOR Societății OIL TERMINAL SA pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2023 .....</b>	<b>3</b>
<b>1. PREZENTAREA SOCIETĂȚII.....</b>	<b>3</b>
1.1. Date de identificare raport și emitent .....	3
1.2. Activitatea de bază a societății.....	4
1.3. Date de înființare a societății.....	4
1.4. Misiunea, viziunea și valorile societății .....	4
1.5. Strategia de dezvoltare și obiectivele strategice.....	4
1.6. Organizarea societății.....	5
1.7. Raportare nefinanciară.....	5
<b>2. EVENIMENTE CORPORATIVE RELEVANTE în anul 2023 .....</b>	<b>6</b>
<b>3. PERFORMANȚELE SOCIETĂȚII .....</b>	<b>13</b>
3.1. Rezultate operaționale .....	13
3.2. Rezultate financiare .....	14
3.3. Investiții.....	14
3.4. Indicatori bursieri ai societății .....	14
<b>4. ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII OIL TERMINAL SA.....</b>	<b>15</b>
4.1. Elemente de evaluare generală .....	15
4.2. Evaluarea nivelului tehnic.....	18
4.3. Activitatea de aprovizionare tehnico-materială.....	20
4.4. Fuziuni sau reorganizări semnificative ale societății în cursul exercițiului financiar 2023 .....	20
4.5. Achiziții și/sau înstrăinări de active.....	20
4.6. Evaluarea activității de vânzare .....	20
4.6.1. Evoluția vânzărilor secvențial pe piața internă și/sau externă și a perspectivelor vânzărilor pe termen mediu și lung .....	20
4.6.2. Situația concurențială în domeniul de activitate a societății, a ponderii pe piață a produselor sau serviciilor societății și a principalilor competitori .....	21
4.7. Resurse umane .....	22
4.8. Aspecte legate de impactul activității de bază a societății asupra mediului înconjurător.....	22
4.9. Activitatea de cercetare și dezvoltare .....	24
4.10. Managementul riscului și controlul intern managerial .....	24
4.11. Elemente de perspectivă privind activitatea societății .....	29
4.12. Litigii.....	31
4.13. Evenimente importante ulterioare datei de 31 decembrie 2023.....	41
<b>5. ACTIVELE CORPORALE ALE SOCIETĂȚII.....</b>	<b>42</b>
<b>6. PIAȚA VALORILOR MOBILIARE EMISE DE SOCIETATE.....</b>	<b>43</b>
<b>7. CONDUCEREA SOCIETĂȚII.....</b>	<b>45</b>

7.1. Consiliul de Administrație.....	45
7.2. Conducerea executivă: .....	54
<b>8. SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ .....</b>	<b>55</b>
8.1. Situația poziției financiare .....	55
8.2. Situația rezultatului global.....	58
8.3. Indicatori economico-financiarî .....	60
8.4. Fluxul de trezorerie .....	61
<b>9. GUVERNANȚA CORPORATIVĂ.....</b>	<b>62</b>
<b>10. SPONSORIZĂRI.....</b>	<b>73</b>
<b>11. PROPUNEREA CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE .....</b>	<b>73</b>
11.1. Aprobarea situațiilor financiare auditate la 31.12.2023 .....	73
11.2. Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2023 .....	73
<b>12. TRANZACȚII SEMNIFICATIVE .....</b>	<b>73</b>
12.1. Tranzacții cu entități deținute de stat .....	73
12.2. Tranzacții conform Ordin Ministru delegat pentru energie nr.704/18.08.2014 .....	75
12.3. Tranzacții conform art.52 din OUG nr.109/2011 .....	76
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 .....	76
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 .....	115
12.4. Tranzacții conform art.234 alin.1 lit.i) din Regulamentul ASF nr.5/2018 .....	116
<b>13. DECLARAȚIA DE CONFORMITATE CU CODUL DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ.....</b>	<b>119</b>
<b>II. SITUAȚII FINANCIARE .....</b>	<b>124</b>
Situația poziției financiare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023 .....	125
Situația rezultatului global pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023 .....	126
Situația fluxurilor de trezorerie pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023 .....	127
Situația modificărilor capitalurilor proprii la 31 decembrie 2023 .....	128
Situația modificărilor capitalurilor proprii la 31 decembrie 2022 .....	129
Note la situațiile financiare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023.....	130
Declarație a Consiliului de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA Constanța .....	202
RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT .....	203
ASUPRA SITUAȚIILOR FINANCIARE ÎNTOCMITE LA DATA DE 31.12.2023 .....	203
DE CĂTRE SOCIETATEA OIL TERMINAL S.A. ....	203
<b>Declarația persoanelor responsabile din cadrul Societății OIL TERMINAL SA Constanța .....</b>	<b>217</b>
<b>RAPORT asupra sistemului de control intern managerial la data de 31 decembrie 2023.....</b>	<b>218</b>

# I. RAPORTUL ADMINISTRATORILOR Societății OIL TERMINAL SA pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2023

## 1. PREZENTAREA SOCIETĂȚII

### 1.1. Date de identificare raport și emitent

Raport anual al Administratorilor întocmit în conformitate cu	<b>art.65</b> 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 <b>Anexa nr.15</b> din Regulamentul ASF nr.5/2018 <b>art.56</b> din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice (modificată prin Legea nr.111/2016)
Exercițiul financiar	Anul 2023
Data raportului	22 martie 2024
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
Număr de ordine în Registrul Comerțului	J/13/512/1991
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 31.12.2023 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 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 și a fost înmatriculată la Registrul Comerțului Constanța cu nr.J13/512/01.02.1991, având codul de înregistrare fiscală RO 2410163.

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.

În perioada 01.01.2023 - 27.04.2023, societatea a fost administrată în sistem unitar, consiliul de administrație fiind alcătuit din administratori neexecutivi provizorii, numiți în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.109/2011, modificată cu completările ulterioare, ca urmare a încetării contractelor de mandat ale administratorilor aprobate prin Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018.

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 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, 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
- Șef Departament
- Șefii compartimentelor funcționale și operaționale din subordinea Directorului General și directorilor executivi
- 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 criteriile 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

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 Sustenabilitate aferent anului 2023, care va fi publicat în cursul semestrului I 2024, 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.

Raportul de Sustenabilitate pentru anul 2023 va fi publicat conform prevederilor din Ordinul MFP nr.2844/2016 Cap.7 punctul 42. alin.(1) lit.b) *“Raportul să fie pus la dispoziția publicului într-un termen rezonabil care să nu depășească șase luni de la data bilanțului, pe site-ul entității, și să fie menționat în raportul administratorilor”*, respectiv până la data de 30 iunie 2024.

## 2. EVENIMENTE CORPORATIVE RELEVANTE în anul 2023

Pe parcursul anului 2023, în cadrul societății au avut loc următoarele evenimente semnificative:

### I. Numire administratori provizorii.

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.1/16.01.2023 s-au adoptat următoarele:
  - alegerea în calitate de membrii provizorii ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, prin metoda votului cumulativ, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu completările și modificările ulterioare, a următoarelor persoane:
    1. GHEORGHE Cristian Florin
    2. UNGUR Ramona
    3. ANDREI Aurelian Ovidiu
    4. TEȘLEANU George
    5. NICOLAE Emilian
    6. LAZARIU Dragoș Ciprian
    7. MICU Ionuț Stelian
  - aprobarea duratei mandatului administratorilor provizorii, pentru o perioadă de 4 luni, conform prevederilor art.64<sup>1</sup>, alin.(5) din OUG nr.109/2011 sau până la finalizarea procedurii de recrutare și selecție prevăzută în OUG nr.109/2011, dacă aceasta va avea loc mai devreme de 4 luni de la numirea de către AGOA a administratorilor provizorii, începând cu data de 03.02.2023;
  - aprobarea stabilirii indemnizației fixe brute lunare a administratorilor provizorii numiți, egală cu de 2 (două) ori media pe ultimele 12 luni a câștigului mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate la nivel de clasă conform clasificății activităților din economia națională, comunicată de Institutul Național de Statistică, anterior numirii, calculată cu respectarea prevederilor OUG nr.79/2017 pentru modificarea și completarea Legii nr.227/2015 privind Codul Fiscal, în conformitate cu prevederile art.37, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice;
  - aprobarea formei contractului de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii numiți;
  - aprobarea mandatării reprezentantului acționarului majoritar, Ministerul Energiei, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, dna. Dumitru Aura Gabriela, pentru semnarea contractelor de mandat cu administratorii provizorii numiți.

### II. Selecție administratori conform prevederilor OUG nr.109/2011.

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.3/16.01.2023 s-au adoptat următoarele:
  - aprobarea profilului consiliului de administrație;
  - aprobarea profilului candidatului pentru poziția de membru în consiliul de administrație.
- În data de 18.01.2023, la solicitarea Ministerului Energiei, în calitate de autoritate publică tutelară care derulează procedura de selecție, au fost postate pe site-ul societății: proiectul Scrisorii de Așteptări, Invitația la Consultări asupra acestui proiect, Anunțul privind recrutarea și selecția a 6 (șase) poziții de membru în Consiliul de Administrație al Societății Oil Terminal SA. Menționăm că prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.13/16.06.2022, acționarii societății au aprobat declanșarea procedurii de selecție a membrilor Consiliului de Administrație la Societatea Oil Terminal SA, în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări prin Legea nr.111/2016. Procedura de selecție a fost derulată de către Ministerul Energiei, în numele acționarului Statul Român.

### III. Majorarea de capital social.

- În data de 17.01.2023 Autoritatea de Supraveghere Financiară din România a emis Decizia nr.46 prin care aprobă prospectul simplificat în vederea majorării capitalului social al Societății OIL TERMINAL SA Constanța. Decizia ASF și Prospectul simplificat au fost publicate pe site-ul Oil Terminal <https://oil-terminal.com/majorare-capital-social-2023/>, având următoarele elemente:
  - Obiectul ofertei: maximum 1.546.108.148 acțiuni
  - Perioada de derulare: 23.01.2023 - 08.03.2023
  - Prețul de subscriere: 0.1 lei/acțiune
  - Intermediarul ofertei: S.S.I.F. PRIME TRANSACTION S.A.
  - Locul de subscriere: conform informațiilor din prospect.
- Decizia nr.46/17.01.2023 a fost emisă având în vedere Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor nr.4 din data de 21.03.2022 prin care s-a adoptat continuarea procedurii majorării

capitalului social cu aport în natură de 2.283.000.282 acțiuni și aport în numerar în valoare maximă de 154.610.814,80 lei, prin emiterea unui număr maxim de 1.546.108.148 acțiuni noi, nominative, în forma dematerializată, cu o valoare nominală de 0,1 lei/acțiune și solicitarea formulată de S.S.I.F. PRIME TRANSACTION S.A. adresată ASF cu privire la aprobarea prospectului simplificat în vederea majorării capitalului social al Societății OIL TERMINAL SA Constanța.

- În temeiul Legii nr.15/1990 privind reorganizarea unităților economice de stat ca regii autonome și societăți comerciale și a Hotărârii Guvernului nr.834/1991 privind stabilirea și evaluarea unor terenuri aflate în patrimoniul societăților comerciale cu capital de stat și ținând seama de propunerile Comisiei pentru stabilirea și evaluarea terenurilor, constituită prin Ordinul Ministrului nr.5302/10.04.2002, în temeiul HG nr.19/2001, Ministerul Industriei și Resurselor a emis următoarele Certificate de atestare a dreptului de proprietate:
  - seria M0 3, nr.11703 asupra terenului în suprafață de 254.261,325 mp și
  - seria M0 3, nr.11704 în suprafață de 129.334, 70 mp.

La data intrării în patrimoniu, respectiv, la data de 28.02.2011 aceste terenuri au fost înregistrate în patrimoniul societății pe seama altor rezerve din capitalurile proprii, fără a majora capitalul social cu valoarea înscrisă în certificatele de atestare a dreptului de proprietate.

- Prin Decizia nr.20/10.03.2023 Consiliul de Administrație a decis validarea și aprobarea rezultatelor operațiunii de majorare a capitalului social al OIL TERMINAL SA conform subscrierilor efectuate și a aprobat redactarea versiunii actualizate a Actului Constitutiv și depunerea la Oficiul Registrului Comerțului cu modificarea art.7 din Actul Constitutiv al OIL TERMINAL SA având următorul text:
  - „(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 acționariatului și a capitalului este:

<b>Acționari</b>	<b>Număr de acțiuni</b>	<b>Procent din capitalul social</b>
<b>Ministerul Energiei</b>	2.630.258.255	87,7579
<b>Alte persoane fizice și juridice</b>	366.918.877	12,2421
<b>TOTAL</b>	2.997.177.132	100%

- Menționăm că în perioada derulării operațiunii de majorare de capital au fost subscrise în natură și în numerar un total de 2.414.746.879 acțiuni noi, la prețul de subscriere de 0,10 lei/acțiune, suma totală subscrisă fiind de 241.474.687,90 lei.
- Prin Încheierea nr.6522 pronunțată în data de 14.03.2023 de către Ministerul Justiției – Oficiul Național al Registrului Comerțului – Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța a dispus publicarea în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a, a următoarelor acte: Decizia consiliului de administrație nr.20 din 10.03.2023 și a notificării privind depunerea la Oficiul Registrului Comerțului a actului constitutiv actualizat.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.4/18.04.2023 s-au adoptat:
  - aprobarea Raportului privind majorarea de capital social al OIL TERMINAL SA
  - validarea și aprobarea operațiunilor realizate pentru majorarea capitalului social.
  - aprobarea actualizării art.7 din actul constitutiv al Oil Terminal SA, ca urmare a finalizării operațiunilor de majorare a capitalului social,
  - aprobarea modificării Actului Constitutiv și mandatarea Președintelui Consiliului de Administrație să semneze Actul Constitutiv actualizat în forma autentică.

#### IV. Alegere Președinte provizoriu Consiliu de Administrație și Comitete Consultative

În cadrul ședinței Consiliului de Administrație desfășurată în data de 03.02.2023, administratorii societății au ales în calitate de Președinte provizoriu al Consiliului de Administrație, pe dl. Gheorghe Cristian-Florin, în conformitate cu prevederile art.18 alin.5 din actul constitutiv și au stabilit componența comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație, astfel:

- **Comitetul de Audit:**
  - UNGUR Ramona - Președinte
  - TEȘLEANU George - Membru
  - LAZĂRIU Dragoș Ciprian – Membru
- **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**
  - ANDREI Aurelian Ovidiu - Președinte
  - NICOLAE Emilian - Membru



#### V. Aprobare BVC și numire auditor financiar statutar.

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.4/16.02.2023 s-a aprobat
- Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2023.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.5/16.02.2023 s-a aprobat Revocarea societății TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY din calitatea de auditor financiar statutar al societății, ca urmare a expirării duratei contractului.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.6/16.02.2023 s-a aprobat Numirea societății TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY în calitate de auditor financiar statutar al Societății OIL TERMINAL SA cu o durată a contractului de servicii de audit financiar de 3 (trei) ani (pentru anii 2023, 2024 și 2025).

#### VI. Actualizarea cuantumului garanției aferentă autorizației de antrepozit fiscal

În data de 21.02.2023 Ministerul Finanțelor, Direcția Regională Vamală București a transmis Decizia nr.33/17.02.2023 prin care s-a stabilit cuantumul garanției actualizată aferentă autorizației de antrepozit fiscal ( respectiv, autorizația de antrepozit fiscal nr.RO 0070413DD02/03.02.2022, care permite primirea, deținerea și expedierea, după caz, în regim suspensiv de la plata accizelor a benzinei fără plumb) pentru depozitare benzină la valoarea de 53.666.067 lei, față de valoarea anterioară de 27.698.117 lei, stabilită prin decizia nr.34/26.01.2021.

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 cu 75% din valoarea garanției, garanția actualizată pe care trebuie să o asigure Oil Terminal pentru antrepozitul fiscal este de 13.416.516,76 lei. Termenul de constituire a garanției este de 30 de zile lucrătoare de la data comunicării deciziei.

Menționăm că în data de 15.03.2023 s-a semnat Amendamentul nr.7 la Scrisoarea de Garanție Bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se majorează cu suma de 6.491.987,76 RON, noua valoare garantată fiind de 13.416.516,76 RON, cu termen de valabilitate până la data de 31.10.2025.

#### VII. Aprobare parteneriat pentru valorificarea a 38 ha din depozit nord.

- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.1/02.03.2023 s-a aprobat demararea negocierilor cu Iulius Real Estate SRL în vederea constituirii unui parteneriat pentru valorificarea terenului în suprafață de 38 ha situat în Secția Platformă Nord, corp A și corp B și s-a mandatat Consiliul de Administrație în vederea negocierii condițiilor legale și formularea propunerii finale privind modalitatea de realizare a parteneriatului
- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.5/01.09.2023:
  - s-a aprobat constituirea unui parteneriat între Oil Terminal SA și Iulius Real Estate SRL („Dezvoltatorul”) în scopul realizării unui proiect de regenerare și dezvoltare urbană pe costul Dezvoltatorului având următoarele elemente principale:
    - a. Forma de Colaborare
      - a1. Acord de asociere în vederea demarării fazei PUZ de autorizare a proiectului, ameliorarea sau stingerea obligațiilor de mediu cu privire la Terenuri pe costul dezvoltatorului, defacerea infrastructurii existente pe teren pentru realizarea unui proiect de regenerare și dezvoltare urbană pe costul dezvoltatorului în temeiul Contractului de Superficie.
      - a2. Contract de constituire a unui drept de superficie în favoarea Dezvoltatorului, acesta dobândind dreptul de superficie asupra Terenurilor.
    - b. Obiectul Contractului de Superficie: Terenul proprietatea OIL TERMINAL SA în suprafața de 254.261 mp intabulat în CF 215416 UAT Constanța, nr. cadastral 215416 și terenul în suprafața de 129.335 mp intabulat în CF 215382 UAT Constanța, nr. cadastral 215382.
    - c. Taxa de superficie: 2.000.000 EURO/an pentru întreaga suprafață a Terenurilor plătită în cuantum și la termenele negociate între părți. Taxa de superficie va fi indexată în condițiile negociate prevăzute în Contractul de superficie.
    - d. Durata Contractului de Superficie: Contractul se încheie pe o perioadă de 99 de ani cu posibilitatea prelungirii în conformitate cu prevederile legale aplicabile.
    - e. Durata Asocierii: Asocieria va fi valabilă pe perioada de valabilitate a Contractului de Superficie.
    - f. Funcțiuni Proiect Dezvoltate direct de către Dezvoltator/Funcțiuni dezvoltate de alte entități:
      - f1. Următoarele funcțiuni din cadrul Proiectului vor fi dezvoltate în mod direct de – Dezvoltator: Retail, Office, Rezidențial, Entertainment, Parc, Grădină Botanică, Fresh Market, Parcări aferente.

f2. Următoarele funcțiuni vor putea fi dezvoltate, la decizia Dezvoltatorului, împreună cu parteneri instituționali de drept public sau privat sau direct de către aceștia: Universitate/campus universitar, Acvariu, Hotel, Parcări aferente, SPA.

După aprobarea Planului Urbanistic Zonal, Dezvoltatorul va putea decide cu privire la dezvoltarea funcțiilor prevăzute anterior.

- s-a aprobat mandatarea Directorului General, Directorului Financiar, Directorului Dezvoltare, șef birou Juridic Litigii sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu dezvoltatorul, notar public și să semneze în numele și pentru societate Acordul de Asociere și Contractul de suprafață, actele adiționale la acestea, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu dezvoltatorul pentru implementarea proiectului.

- s-a aprobat mandatarea conducerii administrative și executive să efectueze demersurile necesare pentru ducerea la îndeplinire a oricărei conduite sau obligații ce rezultă din Acordul de Asociere și/sau Contractul de Suprafață, inclusiv, dar fără a se limita la: acordarea oricărui aviz, acord, procură ar fi necesară Dezvoltatorului în procesul de autorizare a proiectului investițional, îndeplinirea oricărei obligații asumate față de Dezvoltator, desființarea clădirilor existente și radierea acestora din cartea funciară a terenurilor pentru proiect, predarea terenurilor pentru proiect către Dezvoltator, semnarea de acorduri/contracte de orice fel cu orice furnizori de utilități sau cu autoritățile locale pentru îndeplinirea demersurilor la care Dezvoltatorul este îndreptățit conform clauzelor negociate, colaborarea cu Dezvoltatorul în oferirea acestuia a oricărui sprijin privind acte, documente sau acorduri ce sunt sau ar putea fi necesare în dezvoltarea proiectului, efectuarea oricăror dezmembrări sau alipiri ale Terenurilor, reprezentarea societății în fața oricăror autorități centrale sau locale și oricăror entități publice sau private în legătură cu dezvoltarea proiectului.

- În data de 14 septembrie 2023, Oil Terminal SA și Iulius Real Estate SRL au semnat, în baza Hotărârii AGEA nr.5/01.09.2023, un acord de asociere. Astfel, un teren de 38 de hectare proprietatea Oil Terminal, societate pe acțiuni, din care Ministerul Energiei deține 87,75%, teren care a găzduit spații de depozitare a produselor petroliere și pe care nu s-a mai desfășurat activitatea de bază de peste 10 ani, este redat orașului ca o zonă urbană sustenabilă și accesibilă pentru întreaga comunitate, cu aport la dezvoltarea economică, turistică, socială și culturală a orașului Constanța. Pe lângă investiția, estimată de dezvoltator la peste 815 milioane de euro, în valorificarea terenului ca proiect ce integrează grădini urbane ample, birouri, zonă de shopping și divertisment, facilități educaționale și culturale, dar și o infrastructură integrată pentru susținerea mobilității și conectivității, IULIUS va achita către OIL TERMINAL SA o taxă anuală indexabilă de suprafață de 2 milioane de euro.

#### VIII. Prelungirea duratei mandatului directorului general provizoriu și a mandatului directorului financiar provizoriu:

- Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.44/07.04.2023 s-a prelungit durata mandatului directorului general provizoriu al Societății Oil Terminal SA respectiv, a dlui Viorel Sorin Ciutoreanu, cu 2 (două) luni de la data expirării mandatului, respectiv pentru perioada: 01.05.2023 - 01.07.2023.
- Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.45/07.04.2023 s-a prelungit durata mandatului directorului financiar provizoriu al Societății Oil Terminal SA respectiv, a dnei Adriana Frangu, cu 2 (două) luni de la data expirării mandatului, respectiv pentru perioada: 01.05.2023 - 01.07.2023.

#### IX. Certificarea sistemului de management integrat.

În perioada 20 - 21.04.2023 s-a desfășurat Auditul de Supraveghere nr.2 pentru conformarea cu cerințele standardului SR EN ISO 9001:2015 și Auditul de Supraveghere nr.1 pentru conformarea cu cerințele Standardelor SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2018.

În luna august 2023, s-a desfășurat auditul de Supraveghere nr.2 a Laboratoarelor de încercări produse petroliere, în conformitate cu cerințele Standardului SR EN ISO/IEC 17025:2018.

În luna octombrie 2023, s-au depus din nou documentele pentru reautorizarea Laboratorului de Metrologie pentru verificări de volume, în conformitate cu cerințele standardului SR EN ISO/IEC 17025:2018. A fost necesară depunerea unei noi documentații deoarece pe perioada de evaluare unele dintre etaloane s-au reetalonat și au fost necesare refacerea anexelor certificatelor.

#### X. Aprobarea situațiilor financiare anuale pentru 2022

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGO) nr.8/27.04.2023:
  - s-a luat act de informarea privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru Semestrul II 2022, 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 2022, conform art.55, alin.(2) din OUG nr.109/2011.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGO) nr.9/27.04.2023:

- s-au aprobat situațiile financiare aferente anului 2022, 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 financiar independent;
- s-a aprobat repartizarea profitului net aferent exercițiului financiar 2022 în valoare de 12.663.447 lei
- s-a aprobat stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00318066 lei/ acțiune;
- s-a aprobat stabilirea datei de 07.06.2023 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 2022, 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), prevazut 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 2022.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.10/27.04.2023 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.

#### XI. Numire administratori pentru un mandat de 4 ani

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.12/27.04.2023:
  - s-a aprobat revocarea din calitatea de membru al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, începând cu data de 27.04.2023, urmare a finalizării procedurii de selecție în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice a dl GHEORGHE Cristian Florin, dna UNGUR Ramona, dl ANDREI Aurelian Ovidiu, dl TEȘLEANU George, dl NICOLAE Emilian, dl LAZARIU Dragoș Ciprian, dl MICU Ionuț Stelian;
  - s-a respins alegerea în calitate de membru al 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 dl LAZARIU Dragoș Ciprian, cetățean român, profesie economist, domiciliat în Voluntari, jud. Ilfov;
  - 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. TEȘLEANU 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;
  - s-a aprobat stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor Consiliului de Administrație aleși, ca fiind egală cu de 2 ori media pe ultimele 12 luni a caștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii;
  - s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membri Consiliului de Administrație aleși;
  - s-a aprobat mandatarea reprezentantului statului în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor să semneze contractele de mandat ale noilor membri ai Consiliului de Administrație aleși.

#### XII. Alegere Președinte Consiliu de Administrație și Comitete Consultative:

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 ce vor funcționa 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

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 Risc BODU Sebastian Valentin – Președinte  
ANDREI Aurelian Ovidiu – Membru  
TEȘLEANU George – Membru

### XIII. Menținere autorizație AEOC/AEOS

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/0000000224/19.12.2019, 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.

Autoritatea vamală își rezervă dreptul de a evalua periodic rezultatele activității desfășurate de către Oil Terminal, pentru a putea sesiza dacă sunt respectate în continuare condițiile și criteriile pentru menținerea statutului cât și standardele de securitate și siguranță.

### XIV. Numire Director General și Director Financiar

În cadrul ședinței Consiliului de Administrație desfășurată în data de 02.05.2023, s-a aprobat declanșarea procedurii de selecție a directorului general și a directorului financiar, mandatând CNR pentru derularea selecției.

În cadrul ședinței Consiliului de Administrație desfășurată în data de 04.05.2023, administratorii societății au aprobat procedura și criteriile de selecție ale directorului general și directorului financiar, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011.

În data de 19.06.2023, urmare a finalizării procedurii de selecție a Directorului General și Directorului Financiar ai societății, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, Consiliul de Administrație, în baza recomandării Comitetului de Nominalizare și Remunerare, a numit directorii cu contract de mandat, pentru o perioadă de 4 ani (20.06.2023 - 20.06.2027) după cum urmează:

- domnul Viorel Sorin CIUTUREANU în funcția de director general
- doamna Adriana FRANGU în funcția de director financiar.

### XV. Aprobarea indicatorilor de performanță, limitelor remunerației directorilor cu contract de mandat și cuantumul componente variabile.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.13/28.08.2023:

- 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 componentei 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;
- 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 clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.
  2. limitele componentei variabile (brută): între 11 și 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat.

#### XVI. Aprobare BVC rectificat 2023. Informare privind activitatea la Semestrul I 2023

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.14/29.09.2023 s-a luat act de Raportul Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Semestrul I 2023, încheiat la data de 30 iunie 2023, 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.15/29.09.2023 s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli rectificat pentru anul 2023.

#### XVII. Aprobarea limitelor de despăgubire aferentă poliței de asigurare de răspundere civilă pentru administratori

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.16/29.09.2023 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.

#### XVIII. Inițiere demersuri parteneriat pentru construirea unui terminal de bitum în depozitul port

În baza Strategiei de Dezvoltare și a Planului de administrare 2023-2027, în care este prevăzută o activitate de operare a bitumului, ca și direcție de diversificare a portofoliului de produse derivate, prin publicarea unui Raport curent la BVB și a unui comunicat pe site-ul propriu și în Ziarul Financiar, societate Oil Terminal a exprimat intenția inițierii demersurilor necesare pentru dezvoltarea unui proiect de construcție a unui terminal de bitum.

Întrucât Oil Terminal nu deține surse proprii pentru implementarea unor astfel de proiecte de dezvoltare, societatea este interesată de constituirea unor parteneriate în acest sens.

#### XIX. Depunere intenții în vederea constituirii unui parteneriat pentru construirea unui terminal de bitum

Până la data limita de 20.10.2023 au fost depuse intenții de către:

1. Takida Terminal S.R.L.
2. Euronova Energies S.A.
3. Frial S.A.
4. OMV Petrom S.A.
5. Trafigura Pte Ltd
6. Vitaro Energy S.R.L.

În perioada următoare vor fi stabilite întâlniri cu fiecare dintre aceștia pentru a identifica cele mai potrivite soluții de constituire a parteneriatului de construire a unui terminal de bitum, ofertele ferme obținute ulterior urmând a fi supuse analizei Adunării Generale a Acționarilor.

După întâlnirile purtate cu fiecare dintre cele 6 firme care au depus intenție, în data de 17.11.2023 au fost transmise solicitări către fiecare dintre aceștia pentru a depune oferte ferme privind constituirea unui parteneriat pentru construcția unui terminal de bitum în depozitul Port al Oil Terminal până la data de 20.12.2023, indicându-se elementele principale ce trebuie incluse în ofertă și criteriile de evaluare ale acestora.

Alte două firme au mai transmis intenții în constituirea unui parteneriat pentru construirea unui terminal de bitum.

Având în vedere că Societatea Oil Terminal este interesată în a identifica în mod competitiv și transparent cea mai bună soluție pentru această investiție, a comunicat celor două firme că trebuie să asume intrarea în competiție în această etapă, fără parcurgerea celor anterioare, cu condiția respectării termenului limită de depunere a ofertelor, respectiv, 20.12.2023 - termen de decădere din procedură.

Prin urmare, participanții la procedura de la care se așteaptă depunerea unei oferte sunt:

1. Takida Terminal S.R.L.
2. Euronova Energies S.A.
3. Frial S.A.
4. OMV Petrom S.A.
5. Trafigura Pte Ltd
6. Vitaro Energy S.R.L.
7. Socar Petroleum S.A.
8. Tamal Trading and Logistics DMCC.

Până la termenul limită de 20.12.2023 au fost depuse oferte privind constituirea unui parteneriat pentru construcția unui terminal de bitum în depozitul Port al Oil Terminal de către 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 perioada următoare se va desfășura procesul de evaluare a ofertelor.

## XX. Emiterea de către Agenția Națională a Resurselor Minerale (ANRM) a Ordinului nr.343/18.12.2023

În data de 21.12.2023 a fost publicat în Monitorul Oficial al României (MO), Partea I nr.1159, Ordinul Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr.343/18.12.2023 privind aprobarea tarifelor de derulare a țițeiului și produselor petroliere prin terminalul petrolier, prin care tarifele reglementate de prestații au fost actualizate și majorate cu 19,69%, care a intrat în vigoare la data de 01 ianuarie 2024 și a abrogat prevederile Ordinului ANRM nr.81/16.05.2022 privind aprobarea tarifelor de derulare a țițeiului și produselor petroliere prin terminalul petrolier, publicat în MO, Partea I, nr.514/25.05.2022.

Menționăm că, până la data de 31 decembrie 2023 societatea a aplicat tarifele reglementate aprobate prin Ordinul ANRM nr.81/16.05.2022.

## XXI. Încheiere Contract Colectiv de Muncă la nivel de unitate

Sindicatul OIL TERMINAL și Conducerea societății au semnat Contractul Colectiv de Muncă la nivel de unitate, valabil în perioada 01.01.2024 - 31.12.2025.

Contractul Colectiv de Muncă a fost înregistrat la Inspectoratul Teritorial de Muncă Constanța sub nr.738/28.12.2023.

## 3. PERFORMANȚELE SOCIETĂȚII

### 3.1. Rezultate operaționale

Programul fizic de prestații realizat în perioada 2021 - 2023, pe produse petroliere și petrochimice:

Produse (mii tone)	2023	2022	2021
Țiței	3.198	4.373	3.447
Benzină	403	710	594
Motorină	3.918	3.033	1.869
Păcură	207	222	162
Produse chimice	657	721	602

<b>Total</b>	<b>8.383</b>	<b>9.059</b>	<b>6.674</b>
--------------	--------------	--------------	--------------

### 3.2. Rezultate financiare

Indicatori	Realizat		2023/2022 (▲/▼%)
	31.12.2023 (mil. lei)	31.12.2022 (mil. lei)	
<b>Cifra de afaceri netă</b>	<b>349,8</b>	<b>302,7</b>	<b>▲ 115,6</b>
Venituri din exploatare	354,3	304,8	▲ 116,2
Cheltuieli de exploatare	327,4	288,4	▲ 113,5
<b>Profit exploatare</b>	<b>26,9</b>	<b>16,4</b>	<b>▲ 164,0</b>
Venituri financiare	1,7	4,2	▼ 40,5
Cheltuieli financiare	12,0	7,2	▲ 166,7
<b>Rezultat financiar</b>	<b>(10,3)</b>	<b>(3,0)</b>	<b>▲ 343,3</b>
Venituri totale	356,0	309,0	▲ 115,2
Cheltuieli totale	339,4	295,6	▲ 114,8
<b>Profit brut</b>	<b>16,6</b>	<b>13,4</b>	<b>▲ 123,9</b>
<b>Profit net</b>	<b>14,3</b>	<b>11,6</b>	<b>▲ 123,3</b>
<b>EBITDA</b>	<b>48,8</b>	<b>35,3</b>	<b>▲ 138,2</b>
Marja brută din vânzări (profit brut/cifra de afaceri) x 100 (%)	4,7	4,4	▲ 106,8

#### Contribuții virate la bugetul consolidat al statului

Sumele totale datorate bugetului consolidat al statului în anul 2023, sunt în sumă de 81,9 mil.lei, dintre care cele mai importante sunt reprezentate de:

- TVA de plată 5,4 mil.lei
- Redevența petrolieră 13,7 mil.lei
- Impozit salarii și contribuții aferente 57,0 mil.lei
- Impozit profit 2,3 mil.lei
- Alte impozite și taxe 3,5 mil.lei

### 3.3. Investiții

Principalele obiective de investiții din cuprinsul Programului de investiții aferente anului 2023:

- Construire rezervor capacitate 55.000 mc - Secția Platformă Sud
- Modernizare rezervor B18 – Secția Platformă Sud
- Reamenajare rampă CF pentru descărcare păcură din cisterne CF, depozitare și pompare la nave - Secția Platformă Sud
- Modernizare sistem de măsurare a cantităților de țiței cu 2 fluxuri – Secția Platformă Port
- Construire instalație tehnologică de legătură între rezervorul de 55.000 mc și claviatura din zona parcului de rezervoare 3x50.000 mc

### 3.4. Indicatori bursieri ai societății

Informațiile prezentate privind indicatorii bursieri ai societății Oil Terminal SA la 29.12.2023 au fost preluate din Buletinul lunar Decembrie 2023 comunicat de BVB.

La 29.12.2023 acțiunile au fost tranzacționate la valoarea de 0,1270 lei/acțiune (preț de închidere).

<b>Informații emisiune</b>	
Număr total acțiuni	2.997.177.132
Valoare nominală	0,1000
Capital social	299.717.713,20
<b>Indicatori bursieri la 29.12.2023 conform BVB</b>	
Capitalizare	380.641.495,76
PER	19,84
P/BV	0,68
EPS	0,01
DIVY	2,50
Dividend brut (2022)	0,003180

În cursul anului 2023 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 2023 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, pe intervale de cantități derulate și pe intervale de depozitare.

Tarifele reglementate practicate de societate în perioada anului 2023 pentru prestațiile de țiței, motorină, biodiesel și benzină sunt cele aprobate prin Ordinul ANRM nr.81/16.05.2022, în vigoare de la data de 25.05.2022, data publicării în Monitorul Oficial Partea I nr.514/25.05.2022.

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 2023, 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 31.12.2023 (16 standarde implementate) și cu declarațiile din Raportul asupra sistemului de control intern managerial la data de 31 decembrie 2023.

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, valabil până la data de 13 mai 2024, urmând ca în aprilie 2024 să se efectueze auditul de recertificare.

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.

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.

#### **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 „Proceduri 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 și Telecomunicații din cadrul societății Oil Terminal.

### 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 într-un număr de 96 litigii în curs, din care în 28 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 68 de litigii are calitatea de pârât. Pentru un număr de 21 litigii Societatea a constituit provizioane pentru litigii.

### Financiar

Nivelul principalilor indicatori bugetari realizați în anul 2023 comparativ cu nivelul aprobat prin BVC 2023 și cu anul 2022:

Realizat 2023	BVC 2023	▲ ▼ % <sup>1</sup>	Indicatori (mii lei)	Realizat 2023	Realizat 2022	▲ ▼ % <sup>2</sup>
<b>349.787</b>	<b>314.395</b>	<b>▲ 111,3</b>	<b>Cifra de afaceri netă</b>	<b>349.787</b>	<b>302.679</b>	<b>▲ 115,6</b>
354.297	316.405	▲ 112,0	Venituri din exploatare	354.297	304.816	▲ 116,2
327.430	293.945	▲ 111,4	Cheltuieli de exploatare	327.430	288.421	▲ 113,5
<b>26.867</b>	<b>22.460</b>	<b>▲ 119,6</b>	<b>Profit exploatare</b>	<b>26.867</b>	<b>16.395</b>	<b>▲ 163,9</b>
<b>48.787</b>	<b>41.429</b>	<b>▲ 117,8</b>	<b>EBITDA</b>	<b>48.787</b>	<b>35.255</b>	<b>▲ 138,4</b>
1.688	1.455	▲ 116,0	Venituri financiare	1.688	4.213	▼ 40,1
11.995	12.415	▼ 96,6	Cheltuieli financiare	11.995	7.229	▲ 165,9
<b>(10.307)</b>	<b>(10.960)</b>	<b>▼ 94,0</b>	<b>Rezultat financiar</b>	<b>(10.307)</b>	<b>(3.016)</b>	<b>▲ 341,7</b>
355.985	317.860	▲ 112,0	Venituri totale	355.985	309.029	▲ 115,2
339.425	306.360	▲ 110,8	Cheltuieli totale	339.425	295.650	▲ 114,8
<b>16.560</b>	<b>11.500</b>	<b>▲ 144,0</b>	<b>Profit brut</b>	<b>16.560</b>	<b>13.379</b>	<b>▲ 123,8</b>
<b>14.293</b>	<b>9.827</b>	<b>▲ 145,4</b>	<b>Profit net</b>	<b>14.293</b>	<b>11.604</b>	<b>▲ 123,2</b>
4,73%	3,66%	+ 1,07 p.p.	Marjă profit brut (%CA)	4,73%	4,42%	+ 0,31 p.p.
996	1.004	▼ 99,2	Nr. mediu salariați (pers.)	996	962	▲ 103,5
355.720	315.144	▲ 112,9	Productivitate valorică (lei/pers.)	355.720	316.856	▲ 112,3

<sup>1</sup> Realizat 2023 / comparativ cu BVC 2023

<sup>2</sup> Realizat 2023 / comparativ cu Realizat 2022

Indicatorii economico-financiar realizati la 31.12.2023 arată următoarea evoluție:

- cifra de afaceri crește cu 11,3% comparativ cu nivelul BVC și cu 15,6% comparativ cu nivelul realizat în anul 2022
- veniturile totale sunt mai mari cu 12% față de BVC și cu 15,2% față de nivelul realizat în anul 2022

- cheltuielile totale sunt în creștere cu 10,8% față de nivelul bugetat și cu 14,8% comparativ cu nivelul realizat în anul 2022
- EBITDA a crescut cu 17,8% (respectiv, cu 7.358 mii lei) față de nivelul bugetat și cu 38,4% comparativ cu nivelul realizat în anul 2022
- profitul brut realizat în sumă de 16.560 mii lei este mai mare cu 44% comparativ cu nivelul aprobat prin BVC și cu 23,8% față de profitul brut înregistrat în anul 2022
- profitul net este în sumă de 14.293 mii lei (după deducerea impozitului pe profit în sumă de 2.267 mii lei), cu 45,4% peste prevederile bugetate și cu 23,2% mai mare față de profitul net înregistrat la 31.12.2022.

#### Program fizic de prestații

Realizat 2023	BVC 2023	▲ ▼ % <sup>1</sup>	Indicatori (mii to)	Realizat 2023	Realizat 2022	▲ ▼ % <sup>2</sup>
8.383	7.649	▲ 109,6	<b>Cantități derulate, din care:</b>	8.383	9.059	▼ 92,5
3.198	3.415	▼ 93,6	<b>Țitei</b>	3.198	4.373	▼ 73,1
403	486	▼ 82,9	Benzină	403	710	▼ 56,8
3.918	3.036	▲ 129,1	Motorină	3.918	3.033	▲ 129,2
207	190	▲ 108,9	Păcură	207	222	▼ 93,2
657	522	▲ 125,9	Produse chimice	657	721	▼ 91,1

<sup>1</sup> Realizat 2023/ comparativ cu BVC 2023

<sup>2</sup> Realizat 2023/ comparativ cu Realizat 2022

Programul fizic realizat în anul 2023 a fost mai mare cu 9,6% față de nivelul rectificat aprobat și în scădere cu 7,5% comparativ cu nivelul realizat în anul 2022.

#### Venituri totale realizate în anul 2023 comparativ cu nivelul aprobat BVC 2023 și cu anul 2022

Realizat 2023	BVC 2023	▲ ▼ % <sup>1</sup>	Indicatori	Realizat 2023	Realizat 2022	▲ ▼ % <sup>2</sup>
355.985	317.860	▲ 112,0	<b>Venituri totale, din care:</b>	355.985	309.029	▲ 115,2
354.297	316.405	▲ 112,0	<b>Venituri din exploatare, din care:</b>	354.297	304.816	▲ 116,2
3.069	2.200	▲ 139,5	Venituri vânzare produse reziduale	3.069	1.501	▲ 204,5
344.107	309.400	▲ 111,2	Venituri din servicii prestate	344.107	298.605	▲ 115,2
1.329	1.100	▲ 120,8	Venituri din chirii	1.329	1.078	▲ 123,3
1.282	1.695	▼ 75,6	Venituri din activități diverse	1.282	1.495	▼ 85,8
2.077	1.677	▲ 123,9	Venituri din penalități	2.077	462	▲ 449,6
2.433	333	▲ 730,6	Alte venituri din exploatare	2.433	1.675	▲ 145,3
1.688	1.455	▲ 116,0	<b>Venituri financiare</b>	1.688	4.213	▼ 40,1

<sup>1</sup> Realizat 2023 / comparativ cu BVC 2023

<sup>2</sup> Realizat 2023 / comparativ cu Realizat 2022

**Veniturile totale** realizate în sumă de 355.985 mii lei sunt în creștere cu 12% comparativ cu nivelul aprobat pentru anul 2023 și cu 15,2% față de anul 2022.

**Veniturile din exploatare** realizate înregistrează o creștere cu 12% comparativ cu nivelul bugetat, pe seama veniturilor din servicii prestate care dețin o pondere de 98,4% în cifra de afaceri și o creștere cu 16,2% comparativ cu nivelul realizat în anul 2022.

#### Creșterea veniturilor din prestații în anul 2023 a avut la bază următoarea situație de conjunctură:

Inițial, în anul 2023 BVC a fost aprobat prin Hotărârea AGOA nr.4/16.02.2023, ulterior prin Hotărârea AGOA nr.15/29.09.2023 a fost aprobată rectificarea acestuia, în principal, datorită majorării veniturilor din prestări servicii peste nivelul aprobat datorită crizei conflictuale din zona Mării Negre-Ucraina și livrărilor către Republica Moldova.

Menționăm că, 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 inițial, denumite *venituri de conjunctură*. Astfel, la 31.12.2023 veniturile de conjunctură realizate sunt în sumă de 27.840 mii lei și reprezintă 73,5% din depășirea veniturilor planificate (37.892 mii lei).

**Veniturile financiare** în sumă de 1.688 mii lei sunt mai mari cu 16% față de BVC aprobat și mai mici cu 59,9% comparativ cu anul 2022.

**Cheltuieli totale realizate la 31.12.2023 comparativ cu nivelul BVC 2023 și cu 31.12.2022**

Realizat 2023	BVC 2023	▲ ▼ % <sup>1</sup>	Indicatori (mii lei)	Realizat 2023	Realizat 2022	▲ ▼ % <sup>2</sup>
339.425	306.360	▲ 110,8	Cheltuieli totale, din care:	339.425	295.650	▲ 114,8
327.430	293.945	▲ 111,4	Cheltuieli de exploatare, din care:	327.430	288.421	▲ 113,5
14.642	14.255	▲ 102,7	Cheltuieli materiale, din care:	14.642	16.554	▼ 88,4
11.535	11.250	▲ 102,5	Chelt. cu materialele consumabile, din care:	11.535	13.325	▼ 86,6
2.122	2.300	▼ 92,3	cheltuieli cu combustibilii	2.122	2.264	▼ 93,7
8.958	9.310	▼ 96,2	Alte cheltuieli externe (cu energia și apa)	8.958	10.131	▼ 88,4
139.159	140.164	▼ 99,3	Cheltuieli cu personalul, din care:	139.159	113.230	▲ 122,9
133.520	134.370	▼ 99,4	- cheltuieli de natură salarială	133.520	107.747	▲ 123,9
5.639	5.794	▼ 97,3	- alte cheltuieli cu personalul	5.639	5.483	▲ 102,8
18.332	18.332	100,0	Cheltuieli cu amortizarea	18.332	18.345	▼ 99,9
2.175	2.175	100,0	Cheltuieli cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	2.175	2.052	▲ 106,0
136.360	102.997	▲ 132,4	Cheltuieli cu prestațiile, din care:	136.360	124.936	▲ 109,1
88.628	54.573	▲ 162,4	- întreținere și reparații	88.628	88.723	▼ 99,9
13.699	12.221	▲ 112,1	- redevență petrolieră	13.699	11.804	▲ 116,1
34.033	36.203	▼ 94,0	- alte servicii executate de terți	34.033	24.409	▲ 139,4
1.413	- 1.538	- 91,9	Ajustări și deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane, din care:	1.413	- 1.537	- 91,9
6.120	6.030	▲ 101,5	- cheltuieli privind ajustările și provizioanele	6.120	2.173	▲ 281,6
4.707	7.568	▼ 62,2	- venituri din provizioane și ajustări pentru depreciere sau pierderi de valoare	4.707	3.710	▲ 126,9
6.391	8.250	▼ 77,5	Alte cheltuieli de exploatare	6.391	4.710	▲ 135,7
11.995	12.415	▼ 96,6	Cheltuieli financiare	11.995	7.229	▲ 165,9

<sup>1</sup> Realizat 2023 / comparativ cu BVC 2023

<sup>2</sup> Realizat 2023 / comparativ cu Realizat 2022

**Cheltuielile totale** realizate sunt mai mari cu 10,8% (33.065 mii lei) față de nivelul aprobat și cu 14,8% față de anul 2022.

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 11,4% față de nivelul bugetat și cu 13,5% comparativ cu anul precedent.

**Cheltuielile financiare** sunt sub nivelul bugetat cu 3,4% și mai mari cu 65,9% față de 31.12.2022.

#### 4.2. Evaluarea nivelului tehnic

Societatea OIL TERMINAL SA are în componență 3 depozite, cu o capacitate totală de depozitare de aproximativ 1,3 mil. m<sup>3</sup>, din care:

- **Secția Platformă Nord**, capacitate de depozitare de aproximativ 290.000 m<sup>3</sup> utilizată pentru țiței, păcură și VGO.

- **Secția Platformă Port**, situată în incinta Port, dana 69, cu o capacitate de depozitare de aproximativ 105.000 m<sup>3</sup> destinată pentru produse petroliere și produse chimice.

- **Secția Platformă Sud**, capacitate de depozitare de aproximativ 910.000 m<sup>3</sup> utilizată pentru țiței, benzină, motorină și păcură.

În funcție de specific, fiecare platformă are următoarea infrastructură:

- rezervoare cu capacități cuprinse între 1.000 m<sup>3</sup> și 55.000 m<sup>3</sup>, de construcție metalică, cilindrice, amplasate vertical – suprateran, 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 m<sup>3</sup>/h – 2.500 m<sup>3</sup>/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 2023 clienții cu pondere importantă în cifra de afaceri (83,3%) sunt:

1. OMV Petrom România (20,0%) – pentru prestații țiței, motorină, biodiesel, benzină, păcură și produse chimice
2. Oscar Downstream România (18,1%) – pentru prestații motorină și biodiesel
3. Litasco Elveția (13,8%) – pentru prestații țiței și benzină
4. Euronova Energies Elveția (10,9%) – pentru prestații motorină și păcură
5. Mol România Petroleum Products (6,5%) – pentru prestații motorină și biodiesel
6. Socar Petroleum România (4,0%) – pentru prestații motorină, biodiesel și produse chimice
7. Vitol Elveția (3,6%) – pentru prestații de motorină și păcură
8. Mol PLC Ungaria (2,8%) – pentru prestații motorină
9. Maddox Elveția (1,8%) – pentru prestații motorină, benzină și păcură
10. Vitaro Energy România (1,8%) – pentru prestații de motorină, biodiesel 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 2023 (mii lei)	% *	% **	An 2022 (mii lei)	% *	% **	An 2021 (mii lei)	% *	% **
Motorină	201.589	57	56	151.675	50	49	96.105	45	45
Țiței	72.423	21	20	85.180	28	28	73.187	35	34
Păcură	27.930	8	8	16.864	6	5	4.955	2	2
Produse chimice	23.953	7	7	22.131	7	7	15.815	8	8
Benzină	10.532	3	3	15.097	5	5	12.933	6	6
Alte produse și servicii	13.360	4	4	11.732	4	4	9.328	4	4
<b>Cifra de afaceri</b>	<b>349.787</b>	<b>100</b>	<b>-</b>	<b>302.679</b>	<b>100</b>	<b>-</b>	<b>212.323</b>	<b>100</b>	<b>-</b>
Alte venituri exploatare și financiare	6.198		2	6.350		2	1.776		1
<b>Venituri totale</b>	<b>355.985</b>		<b>100</b>	<b>309.029</b>		<b>100</b>	<b>214.099</b>		<b>100</b>

\* % în cifra de afaceri

\*\* % în venituri totale

Analizând datele comparativ cu anii 2022 și 2021 se observă o creștere a veniturilor totale în anul 2023 cu 15,2% față de anul 2022 și cu 66,3% față de anul 2021.

Valoarea cifrei de afaceri realizată în anul 2023 a înregistrat o creștere cu 15,6% față de anul 2022 și cu 64,7% față de anul 2021, astfel:

- la prestații motorină, o creștere cu 32,9% față de anul 2022 și de 2,1 ori față de anul 2021
- la prestații păcură, o creștere cu 65,6% față de anul 2022 și de 5,6 ori față de anul 2021

- la prestații produse chimice, o creștere cu 8,2% față de anul 2022 și cu 51,5% față de anul 2021
- la prestații țitei, o scădere cu 15% față de anul 2022 și cu 1% față de anul 2021
- la prestații benzină, o scădere cu 30,2% față de anul 2022 și cu 18,6% față de anul 2021

### 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 2023 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.7/16.01.2023 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-08-10.

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, protecția mediului, 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 2023

În cursul anului 2023 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 2023 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 31.12.2023 în patrimoniul societății sunt înregistrate active imobilizate în sumă de 737.905 mii lei, fiind în creștere cu 161.291 mii lei (28%) comparativ cu aceeași perioadă a anului 2022.

În anul 2023 s-au înregistrat creșteri de active fixe în valoare de 23.359 mii lei pentru următoarele grupe, astfel:

- 14.981 mii lei pentru grupa construcții, din care, în principal: modernizare rezervor B18 - 10.000 mc - SP Sud (10.820 mii lei), modernizare conductă de legătură apă incendiu – SP Sud (1.530 mii lei), modernizare conductă apă PSI – SP Port (953 mii lei), modernizare conductă inel răcire rezervor M37 – SP Sud (547 mii lei)
- 8.135 mii lei pentru grupa instalații tehnice și mașini
- 243 mii lei pentru grupa alte instalații, utilaje și mobilier

În anul 2023 Societatea a înregistrat venituri în sumă de 72 mii lei din vânzarea unor imobilizări corporale, reprezentând mijloace fixe aprobate pentru a fi scoase din funcțiune, având în vedere că prezentau uzură fizică și morală avansată, fără siguranță în exploatare, iar cheltuielile cu reparațiile și întreținerea nu s-ar fi justificat economic.

#### 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 2023 a fost mai mare cu 9,6% față de nivelul rectificat aprobat (7.649 mii tone aprobat, 8.383 mii tone realizat) și în scădere cu 7,5% comparativ cu nivelul realizat în anul 2022.

Structura cantităților realizate an 2023 comparativ cu Programul fizic aprobat și Programul fizic realizat 2022:

Nr. crt.	Produse	Anul 2022 Realizat (mii tone)	Anul 2023				± (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:	9.059	7.649	8.383	+ 734	▲ 109,6	- 676	▼ 92,5
1 Țitei	4.373	3.415	3.198	- 217	▼ 93,6	- 1.175	▼ 73,1
2 Benzină	710	486	403	- 83	▼ 82,9	- 307	▼ 56,8
3 Motorină	3.033	3.036	3.918	+ 882	▲ 129,1	+ 885	▲ 129,2
4 Păcură	222	190	207	+ 17	▲ 108,9	- 15	▼ 93,2
5 Produse chimice	721	522	657	+ 135	▲ 125,9	- 64	▼ 91,1

**Cifra de afaceri** realizată în anul 2023 este în valoare de 349,8 mil. lei, respectiv, 70,3 mil. EURO, raportat la cursul oficial BNR din 31.12.2023 de 1 EURO = 4,9746 lei, valabil pentru închiderea exercițiului financiar 2023.

**Principalii clienți pe piața internă și externă în anul 2023 comparativ cu 2022:**

Clienți interni	% în Cifra de afaceri	
	Anul 2023	Anul 2022
OMV Petrom	20,0	20,0
Oscar Downstream	18,1	15,9
Mol România Petroleum	6,5	6,3
Socar Petroleum	4,0	2,7
Vitaro Energy	1,8	0,6

Clienți externi	% în Cifra de afaceri	
	Anul 2023	Anul 2022
Litasco Elveția	13,8	20,5
Euronova Energies Elveția	10,9	9,9
Vitol Elveția	3,6	2,3
Mol PLC Ungaria	2,8	2,9
Maddox Elveția	1,8	4,0

**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 2023 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 sosită în principal cu vagoane cisternă de la diverși operatori. Depozitul are linii de cale ferată cu ecartament mare, tip rusc, 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 capacități mici până la 5-6 mii tdw. Pentru cantități mari clienții apelează la serviciile Oil Terminal.

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

În Portul Constanța sunt doi operatori portuari ce au 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.

#### 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 2023 s-a prevăzut un număr de 1050 salariați, iar la 31.12.2023 s-a înregistrat un existent de 1050 salariați, structurat pe următoarele niveluri de pregătire:

- personal cu studii superioare: 185, din care 34 personal cu funcții de conducere
- personal cu studii medii/gimnaziale: 865, din care 791 personal calificat și 74 personal necalificat.

Gradul de sindicalizare al forței de muncă pentru anul 2023 a fost de 93%.

Evaluarea necesităților specifice fiecărui post și angajat în parte s-a desfășurat în anul 2023 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 2023:

- cursuri de formare/perfecționare profesională cu formatori externi și autorizări profesionale, conform legislației în vigoare: 283 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 2023 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 în data de 15.09.2020), Autorizației de Mediu nr.439/14.11.2013 – pentru Secția Platformă Nord (revizuită în data de 07.05.2020), Autorizației de Mediu nr.504/13.12.2013 – pentru Secția Platformă Sud (revizuită cu nr.23/16.02.2023) și a Autorizației de Gospodărire a Apelor nr.133/30.10.2023.

În anul 2023 au fost aplicate de către Agenția pentru Protecția Mediului Constanța (APM), vize anuale pentru Autorizațiile de mediu nr.343/13.09.2013 - Secția Platformă Port, respectiv nr.439/14.11.2013 – Secția Platformă Nord prin Deciziile nr.1035/11.09.2023 și 1090/25.09.2023, conform prevederilor Ordinului nr.1150/2020. Pentru Secția Platformă Sud, conform Ordinului nr.1150/2020 nu a fost necesară aplicarea vizei anuale, Autorizația de mediu fiind revizuită în cursul anului 2023.

În anul 2023, la solicitarea autorității de mediu au fost transmise la APM Constanța:

- Raport de investigare detaliată și evaluarea riscului pentru situl potențial contaminat parc de rezervoare IIA din SP Nord II.
- Precizări cu privire la amplasamentele din SP Nord II care fac obiectul parteneriatului cu Iulius Real Estate SRL.

În anul 2023, la solicitarea Oil Terminal SA, ABADL a emis Autorizația de Gospodărire a Apelor nr.26/01.03.2023 modificatoare la autorizația GA nr.178/29.10.2020 și Autorizația de Gospodărire a Apelor nr.133/30.10.2023 privind alimentarea cu apă și evacuarea apelor uzate la Oil Terminal SA Secțiile Platformă Nord, Sud și Port.

Au fost depuse la APM documentațiile necesare pentru revizuirea Autorizațiilor de Mediu emise pentru desfășurarea activității în Secțiile Platformă Nord, Sud și Port, scopul revizuirilor fiind aplicarea prevederilor Legii nr.188/2018 privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalații medii de ardere (centrale termice).

În anul 2023 au fost transmise la Secretariatul de Risc din cadrul APM (SRAPM) Rapoartele de securitate ediția 2022 pentru Secțiile Platformă Nord și Port completate cu observațiile SRAPM. Totodată a fost retransmis Raportul de Securitate pentru Secția Platformă Sud.

La solicitarea Agenției Naționale pentru Protecția Mediului au fost transmise datele solicitate privind comercializarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră.

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 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. Odată cu punerea în funcțiune a stației de tratare a apelor uzate din cadrul Companiei Naționale Administrația Porturilor Maritime, s-a eliminat influența activității curente asupra emisarului natural.
- 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 2023 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 2023 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 (construire rezervor 125 de capacitate 55.000 mc și instalațiile tehnologice aferente în Secția Platformă Sud, modernizare rezervor B18 - SP Sud);
- lucrări de reparații și întreținere la conducte transport produse petroliere și rezervoare (lucrări de reparații și re poziționare tronson conductă motorină fir 1 din subteran în suprateran între pod MIM și claviatură Port, lucrări de reparații și re poziționare tronson conductă motorină fir 2 din subteran în suprateran între pod MIM și claviatură Port, lucrări de reparații rezervoare R21, R23 și R4 în SP Sud, lucrări de curățare separator de hidrocarburi din SP Nord).

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](http://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 2023 și nu anticipează astfel de cheltuieli pentru anul 2024.

#### 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 responsabilii 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 premisele de lucru, schimbările intervenite și obiectivele asumate la nivelul structurii, inclusiv pentru riscurile de corupție (*riscuri asociate atât obiectivelor specifice, cât și funcțiilor sensibile*), coroborat 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 riscurilor într-un mod adecvat și eficace în cadrul limitelor de toleranță la risc aprobate și pentru a face posibilă atingerea constantă, atât a obiectivelor și țintelor activității/proceselor, cât și ale strategiei globale de dezvoltare a societății pe termen mediu și lung.
2. Identificarea, monitorizarea, revizuirea, evaluarea și raportarea stadiului implementării și eficacității strategiei de risc și a instrumentelor de control intern/măsurilor de intervenție adoptate 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 cerințele OSGG nr.600/2018, prevederile HG nr.599/2018 și regulile “Procedurii de sistem Managementul riscului, cod PS-02 Ed.II, R1”.
3. Identificarea, monitorizarea, revizuirea, evaluarea și raportarea stadiului gestionării “riscurilor de corupție (*riscuri asociate atât obiectivelor specifice, cât și funcțiilor sensibile*)”, în conformitate cu cerințele OSGG nr.600/2018, HG nr.599/2018 și regulile “Procedurii de sistem Managementul riscului, cod PS-02 Ed.II, R1”, respectiv în conformitate cu cerințele “Planului de integritate pentru implementarea SNA la nivelul societății Oil Terminal SA”, pentru anul 2023, 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 guvernantă, 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 a misiunilor de asigurare, monitorizare, evaluare și control în baza obiectivelor aprobate prin documentele de planificare proprii, a prevederilor legale și reglementărilor interne.
5. Implementarea și dezvoltarea continuă a SCIM la nivelul societății, atât în baza direcțiilor de acțiune ale “Strategiei globale de dezvoltare a societății”, cât și potrivit direcțiilor de acțiune ale “Programului de dezvoltare a SCIM al Societății Oil Terminal SA pentru anul 2023”, cu urmărirea și respectarea permanentă a prevederilor OG nr.119/1999, republicată, cu modificările și completările ulterioare și cerințelor standardelor de CIM din Codul controlului intern managerial al entităților publice, aprobate prin Ordinul nr.600/2018 al SGG.

## **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 țitei 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 datorilor curente din active curente.

Lichiditatea curentă reprezintă raportul dintre active curente și datoriile curente, înregistrând la 31.12.2023 valoarea de 1,26 față de 1,31 la 31.12.2022.

Lichiditatea imediată (testul acid) reprezintă un raport între activele curente diminuate cu stocurile și datoriile curente, valoarea acestui indicator fiind la 31.12.2023 de 1,23 față de 1,28 la 31.12.2022.

La data de 31 decembrie 2023 Societatea înregistrează datorii totale în valoare de 255.174.167 lei.

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

	Valoare netă	Valoarea contractuală	<12 luni	1-5 ani	>5 ani

Datorii comerciale și alte datorii curente	42.660.028	42.660.028	42.660.028	-	-
Datorii privind impozite și taxe	10.134.111	10.134.111	10.134.111	-	-
Împrumuturi	159.697.631	196.753.866	20.574.599	64.144.470	74.978.562
Alte împrumuturi și datorii asimilate (datorii leasing)	8.301.150	8.301.150	2.337.928	5.963.222	-
<b>TOTAL</b>	<b>220.792.920</b>	<b>257.849.155</b>	<b>75.706.666</b>	<b>70.107.692</b>	<b>74.978.562</b>

Alte datorii:

Datorii privind impozit pe profit amânat <sup>1</sup>	34.381.247
<b>TOTAL</b>	<b>34.381.247</b>

<sup>1</sup> Impozitul pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare în sold la 31.12.2023 constituit pe seama capitalurilor proprii este în valoare totală de 34.381.247 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 31.12.2023 fluxul net de trezorerie din activitatea de exploatare este de 33.842 mii lei, în scădere față de 31.12.2022 cu suma de 961 mii lei.

Fluxul de numerar din activitatea de investiții include, în principal, plăți pentru investiții în imobilizări corporale și necorporale în valoare de 93.561 mii lei. Față de anul precedent, trezoreria netă utilizată în activitatea de investiții este în creștere cu 39.080 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 31.12.2023 fluxul de trezorerie din activități de finanțare este de 63.210 mii lei și este reprezentat de creșterea capitalului social cu aport în numerar în valoare de 13.175 mii lei, intrări de numerar din împrumuturi pe termen lung în valoare de 67.193 mii lei (inclusiv TVA) și a altor împrumuturi și datorii asimilate în valoare de 3.371 mii lei (fără TVA), ieșiri de numerar reprezentând plăți pentru împrumuturi pe termen lung în valoare de 11.039 mii lei pentru an 2023 (rate de rambursat) și plăți pentru dividende în valoare de 9.490 mii lei. Comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent, fluxul de trezorerie din activități de finanțare este în creștere cu suma de 27.501 mii lei.

### Programul de dezvoltare a sistemului de control intern managerial

În anul 2023, 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 a regulilor Procedurii operaționale privind Protecția avertizorului în interes public, precum și ale 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/funției, 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 2023.
- 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 eficace.
- 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 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 în cadrul ședințelor de analiză, evaluare și gestionare a riscurilor, manifestă următoarea ierarhizare a nivelului de toleranță la risc, astfel:

- la data de **31.12.2023**, au fost identificate, analizate, evaluate și sunt în prezent gestionate un număr de **115** 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:
  - **99** riscuri de nivel **"tolerabil"** – pondere **86,09%**
  - **15** riscuri de nivel **"tolerare ridicată"** – pondere **13,04%**
  - **1** risc de nivel **"tolerare scăzută"** – pondere **0,87%**
  - **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 – 2023

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 2023, 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 2023.

### 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
- calcularea unor impozite și taxe suplimentare față de obligațiile către bugetul de stat și bugetul local stabilite de societate, ca urmare a unor controale fiscale
- 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 economică post Covid, 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 2023 sursa de finanțare a investițiilor bugetată în sumă totală de 93.956 mii lei a fost realizată integral. Cheltuielile pentru investiții la 31.12.2023 au fost realizate la nivelul surselor de finanțare, respectiv 93.956 mii lei, din care: *cheltuieli de investiții* în valoare totală de 87.743 mii lei (din surse proprii în sumă de 18.103 mii lei, din credite bancare în sumă de 56.465 mii lei și din subscrierea acționari majorare capital prin aport în natură în sumă de 13.175 mii lei) și *rambursări de rate* aferente creditelor pentru investiții în sumă de 6.213 mii lei.

La 31.12.2023 nivelul realizat al obiectivelor de investiții (87.743 mii lei), mai puțin rambursări de rate credite pentru investiții, a fost realizat la nivelul bugetat, iar față de anul 2022 a fost mai mare cu 61,1% (33.271 mii lei).

Structura cheltuielilor de investiții realizate în anul 2023 comparativ cu nivelul BVC și cu anul 2022:

Realizat 2023	BVC 2023	▲ ▼ % <sup>1</sup>	Investiții și rate de rambursat (mii lei)	Realizat 2023	Realizat 2022	▲ ▼ % <sup>2</sup>
93.385	93.385	100,0	Oil Terminal, din care:	93.385	55.008	▲ 169,8
61.909	61.907	100,0	Investiții în curs	61.909	4.369	▲ 1.417,0

3.617	3.607	▲ 100,3	Investiții noi	3.617	40.183	▼ 9,0
14.606	14.633	▼ 99,8	Modernizări	14.606	698	▲ 2.092,6
7.040	7.025	▲ 100,2	Dotări	7.040	4.063	▲ 173,3
6.213	6.213	100,0	Rate de rambursat aferente credite de investiții	6.213	5.695	▲ 109,1
<b>571</b>	<b>571</b>	<b>100,0</b>	<b>Domeniu Public, din care:</b>	<b>571</b>	<b>5.159</b>	<b>▼ 11,1</b>
52	52	100,0	Investiții în curs	52	5.159	▼ 1,0
519	519	100,0	Modernizări	519	0	-
<b>93.956</b>	<b>93.956</b>	<b>100,0</b>	<b>Total</b>	<b>93.956</b>	<b>60.167</b>	<b>▲ 156,2</b>

<sup>1</sup> 2023 realizat / comparativ cu BVC 2023

<sup>2</sup> 2023 realizat / comparativ cu 2022 realizat

Principalele obiective de investiții realizate în anul 2023 sunt:

- Reamenajare rampă CF descărcare păcură din cisterne CF, depozitare și pompare la nave – SPSud
- Construire rezervor capacitate 55.000 mc - Secția Platformă Sud
- Modernizare rezervor B18 – Secția Platformă Sud
- Modernizare sistem de măsurare a cantității de țiței cu două fluxuri - Secția Platformă Port
- Modernizare clădire Direcția Comercială
- Container modular (8 buc)
- Container sanitar (2 buc)
- Dacia Dokker Laureate (2 buc)
- Centrala termică electrică (4 buc)
- PC RYZEN (29 buc)
- UPS (5 buc)
- Laptop (5 buc)
- Imprimantă multifuncțională (1 buc)
- Basculantă MAN TGS 26 TO
- Autospecială PSI (1 buc)
- Motocompresor (1 buc)
- Pompă submersibilă (1 buc)
- Picon hidraulic (1 buc)
- Presa de balotat (1 buc)
- Mașină de frezat universală (1 buc)
- Strung universal industrial (1 buc)
- Sistem acces P1 și P2 - SP-SUD
- Sistem acces SP-NORD
- Aparare izolante de respirat (14 buc)
- Banc frigorific pentru laborator (1 buc)
- Echipament automat pentru determinarea punctului de inflamabilitate (1 buc)
- Echipament eșantionare (8 buc)
- Încărcător multifuncțional cu braț telescopic (1 buc)
- Invertor de sudură trifazat (2 buc)
- Analizor de sulf cu fluorescența UV prevăzut cu autosampler (1 buc)
- Pompă distribuție carburant (2 buc)
- Pompă pentru vehiculare păcură (1 buc)
- Pompă verticală pentru reziduuri (1 buc)
- Rezervor AD-BLUE

### 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 2023 a avut la bază următoarea situație de conjunctură:

În anul 2023 BVC a fost aprobat prin Hotărârea AGOA nr.4/16.02.2023, iar prin Hotărârea AGOA nr.15/29.09.2023 a fost aprobată rectificarea acestuia, în principal, datorită majorării veniturilor din prestări servicii peste nivelul aprobat datorită crizei conflictuale din zona Mării Negre-Ucraina și livrărilor către Republica Moldova.

Menționăm că, 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 inițial, denumite venituri de conjunctură. Astfel, la 31.12.2023 veniturile de conjunctură realizate sunt în sumă de 27.840 mii lei și reprezintă 73,5% din depășirea veniturilor planificate (37.892 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, Litasco și Euronova Energies)* influențează decisiv volumul prestațiilor derulate prin terminalul petrolier.

4. *Creșterea prețului la utilități (energie electrică, gaze naturale și apă).* Combinatul Azomureș a închis producția de îngrășăminte pentru o perioadă nedeterminată de timp, datorită creșterii prețului la gaze naturale.

#### 4.12. Litigii

La data de 31.12.2023 Societatea Oil Terminal este implicată într-un număr de 96 litigii, din care: în 28 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 68 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 2023 provizioane pentru litigii în valoare de 477.914 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, Iașar Doina, Iașar Sevinci, Iașar Islam, Iașar Esan, Iașar Ghiulgean și Iașar Sabria solicită obligarea pârâților Oil Terminal S.A., Oil Prod SRL, Eco Petroleum S.A. la plata de daune materiale în cuantum de 30.000 lei și daune morale în valoare de 60.000 lei. Prin Încheierea din 26.06.2013 instanța de judecată a suspendat de drept cauza în temeiul art.36 din Legea nr.85/2006, datorită intrării în insolvență a Oil Prod SRL. Dosar insolvență nr.3437/118/2013 cu termen în data de 11.03.2024 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 ANAF - 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 ANAF ca nefondat. Dosarul de fond este dosar nr.4456/118/2018 pe rolul Tribunalului Constanta 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 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: 14.12.2023. Pronunțare: respinge recursurile, ca nefondate. Definitivă. Nu a fost comunicată hotărârea. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 1.050 lei.

**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. Amâna 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: 14.12.2023. Pronunțare: respinge recursurile, ca nefondate. Definitivă. Nu a fost comunicată hotărârea. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 26.644 lei.

**4. Dosar nr.4206/2/2015\***, aflat pe rolul Curții de Apel București, prin care reclamantul DG Petrol SRL, societate aflată în faliment, prin lichidator judiciar Fineco Insolvency SPRL, 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 ANAF- Direcția Regională pentru Accize și Operațiuni Vamale București a instituit obligația de plată a sumei de 3.759.256 lei pentru reclamanta DG Petrol SRL.

La termenul de judecată din data de 10.06.2020, reclamanta DG Petrol SRL 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 SRL în contradictoriu cu Oil Terminal S.A. ca inadmisibilă. Reclamantul DG Petrol SRL 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 SA. 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. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 187.963 lei.

**5. 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: Amâna 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 SA 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 SA 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 SA 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: 10.04.2024. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 24.277 lei.

**6. Dosar nr.7729/118/2019**, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, creditoare Oil Terminal S.A, debitoare Master Chem Oil DMCC. Acțiune în pretenții prin care creditoarea Oil Terminal S.A. solicită instanței de judecată pronunțarea unei hotărâri prin care debitoarea Master Chem Oil DMCC să fie obligată la plata sumei de 16.872,02 USD (72.261,63 lei) reprezentând c/val depozitare cutter stock. Ulterior Oil Terminal S.A. a depus cerere de mărire pretenții la suma totală de 423.625,51 lei (97.913,72 USD). Prin Încheierea din 02.12.2020

instanța de judecată a dispus conexarea dosarului nr.7729/118/2019 la dosar nr.1974/118/2019, aflat pe rolul Tribunalului Constanța. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 7.841 lei.

**7. Dosar nr.3656/118/2020**, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în anulare Hotărâre AGEA 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 ONRC 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 ICCJ, de la Curtea de Apel Constanta la Curtea de Apel București. La 29.04.2024 Curtea de Apel București prin Hotărârea 86//29.02.2024 Admite recursul. Casează în tot sentința civilă recurată și trimite cauza la Tribunalul Giurgiu pentru continuarea judecății.

**8. Dosar nr.3656/118/2020/a1**, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal S.A. Ordonanța președințială prin care se solicită suspendarea înregistrării Hotărârii AGEA nr.4/12.06.2020 până la finalizarea Dosarului nr.3656/118/2020.

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 repunere pe rol si perimare: 23.11.2022. 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. Termen:14.06.2023. Pronunțare la data de 29.06.2023: Admite recursul. Casează în tot sentința civilă recurată și trimite cauza pentru continuarea judecății la Tribunalul Constanța. Definitivă. Termen: 25.10.2023. În data de 26.10.2023, Tribunalul Constanța prin Hotărârea nr.1122/2023, a pronunțat următoarea soluție: Anulează, ca netimbrată, cererea de intervenție principală formulată de societatea Rometta Impex S.A. Respinge integral, ca nefondate, cererile conexe de chemare în judecată, formulate de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian (succesor legal al defunctului reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin) în contradictoriu cu societatea pârâtă Oil Terminal SA. Respinge integral, ca nefondate, cererile de intervenție formulate de Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu societatea pârâtă Oil Terminal S.A. Obligă reclamantul intervenient Dumitrescu Andrei Sebastian la plata sumei de 10.266,62 de lei – cheltuieli de judecată – în favoarea societății pârâte Oil Terminal S.A. Hotărârea nu este definitivă. Cu apel, în termen de 5 zile de la pronunțare Document: Hotărâre nr.1122/2023 din 26.10.2023. Declarat apel la data de 26.11.2023 de Dumitrescu Andrei Sebastian .

**9. Dosar nr.4049/118/2020**, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal S.A., Mapps Master Appraisal SRL. Cerere de recuzare a expertului evaluator societatea Mapps Master Appraisal SRL, desemnată de ORC 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. Solutia 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 Constanta 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 și fixează termen de judecată la 28.03.2024.

**10. 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.

**11. Dosar nr.4558/118/2021**, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecata prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu Oil Terminal S.A., Statul Român prin Ministerul Finanțelor Publice, Statul Român prin Ministerul Energiei și Ministerul Energiei, solicită Tribunalului Constanța următoarele:

- constatării existenței dreptului de preferință la cumpărarea de la pârâțul Ministerul Energiei, a unui număr de acțiuni necesar menținerii cotei de participare la capitalul social al pârâtei Oil Terminal S.A.
- obligării tuturor pârâților la respectarea dreptului de preferință expus la pct.1 începând cu data înregistrării majorării capitalului social al societății Oil Terminal S.A.

Prin Încheierea din data de 09.12.2021 Tribunalul Constanța a admis cererea de suspendare a judecării formulate de societatea pârâtă Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian și cu pârâții Statul Român, reprezentat prin Ministerul Finanțelor, reprezentat prin Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați – Administrația Județeană a Finanțelor Publice Constanța. În baza art.413 alin.(1) punctul 1 Cod Procedură Civilă, suspendă judecata până la soluționarea definitivă a cauzei înregistrate pe rolul Tribunalului Constanța sub numărul 4150/118/2020. Hotărârea a fost atacată cu recurs. Soluționat la 16.02.2023 Respinge cererea. Admite excepția inadmisibilității capătului I al cererii introductive. Respinge, ca inadmisibilă, cererea în constatarea existenței dreptului de preferință, formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian - în contradictoriu cu pârâții Oil Terminal S.A, Statul Român, reprezentat în proces prin Ministerul Finanțelor, reprezentat prin Direcția Generală Regională A Finanțelor Publice Galați – Administrația Județeană a Finanțelor Publice Constanța, și Ministerul Energiei. Admite excepția lipsei de interes în formularea și susținerea capătului al II- lea al cererii introductive. Respinge, ca lipsită de interes, cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâții Oil Terminal S.A., Statul Român, reprezentat în proces prin Ministerul Finanțelor, reprezentat prin Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați – Administrația Județeană a Finanțelor Publice Constanța, și Ministerul Energiei, referitoare la obligarea pârâților la respectarea dreptului de preferință. Obligă reclamantul la plata sumei de 762,14 lei – cheltuieli de judecată (onorariul apărătorului ales) – în favoarea societății pârâte Oil Terminal S.A. Cu apel, la Curtea de Apel Constanța, în termen de 30 zile de la comunicare, cererea de apel urmând a se depune la Tribunalul Constanța. Hotărâre nr.151/2023 din 16.02.2023. Definitivă prin neapelare. S-a formulat cerere de executare pentru recuperare cheltuieli de judecată. Dosar BEJ Ulman nr.907/2023.

**12. Dosar nr.7054/118/2021**, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A., Ministerul Economiei, Antreprenoriatului și Turismului Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța constatarea nulității absolute parțiale a Hotărârii AGOA nr. 2/26.04.2021, în ceea ce privește art.1 prin care acționarii Oil Terminal S.A. au aprobat "situațiile financiare aferente anului 2020, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportarea Financiară (IFRS), care cuprind: situația poziției

financiare, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie, note la situațiile financiare, pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului financiar independent”. La data de 18.10.2022 Tribunalul Constanța a respins cererea formulată de Dumitrescu Andrei Sebastian ca neîntemeiată. Hotărârea poate fi atacată cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apel declarat de Dumitrescu Andrei Sebastian în data de 13.03.2023. Termen: 20.03.2024.

**13. 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: 20.03.2024.

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

Cerere de chemare în judecata prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța sa 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 Adunarii 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 Adunarii 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 Adunarii 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 Adunarii 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 Adunarii 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 Adunarii 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 Adunarii 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 Adunarii Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 04.03.2010, capăt t accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
10. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunarii 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 Adunarii 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 Adunarii 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 Adunarii 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 Adunarii 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 Adunarii 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 Adunarii 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 SA și Statul Român prin Ministerul Energiei. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Societatea Oil Terminal 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 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 SA 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. La data prezentei dosarul nu are termen de judecată stabilit.

**15. Dosar nr.2007/118/2022** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecata prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța sa dispună anularea integrala absoluta a Hotararii AGEA nr.4/21.03.2022. La acest dosar au fost conxate urmatoarele 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 7054/118/2022. 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.

**16. 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 sa dispună anularea integrala absoluta a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

**17. 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.

**18. 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.

**19. 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.

**20. 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.

**21. 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.

**22. Dosar nr.2008/118/2022** 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.

Dosarul are termen de judecată în data de 15.06.2023. Amână cauza. Repartizat ciclic conform Deciziei nr.4/03.04.2023 a Președintelui Tribunalului Constanța. Nu are termen de judecată.

**23. Dosar nr.2009/118/2022** 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 sa dispună anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. În pronunțare. Hotărâre. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal SA. 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 15.12.2022. La termenul de judecată din data de 29.03.2023, Instanța respinge ca nefondat apelul. Definitivă. Document: Hotărâre nr.34/2023 din 29.03.2023.

**24. Dosar nr.2013/118/2022** 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 integrala absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Dosarul are termen de pronunțare la data de 10.10.2023. Amână pronunțarea la data de 04.12.2023: Soluție: Respinge cererea de chemare în judecata, ca neîntemeiată. Cu drept de apel în 30 zile de la comunicarea hotărârii. A fost formulat apel de Dumitrescu Andrei Sebastian în data de 07.02.2024.

**25. 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 sa dispună anularea integrala absoluta a Hotararii AGEA nr.4/21.03.2022. În pronunțare. Hotărâre: Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. 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.

**26. Dosar nr.2017/118/2022** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecata prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța sa dispună anularea integrala absoluta a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. În pronunțare. Hotărâre. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. 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 în data de 06.12.2022. Termen:31.03.2023. la act că, prin încheierea nr.775/29.03.2023 pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție s-a dispus strămutarea judecății cauzei. Scoate cauza de pe rol si dispune înaintarea acesteia către Curtea de Apel București. Fără cale de atac. Document: Încheiere finală camera consiliu 2/2023 din 31.03.2023. Termen la Curtea de Apel București: 12.05.2023. Pronunțare: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă.

**27. Dosar nr.2019/118/2022** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecata prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța sa dispună anularea integrala absoluta a Hotararii AGEA nr.4/21.03.2022. În pronunțare la data de 15.03.2022. Hotărâre. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. 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 in data de 07.12.2022. In data de 29.03.2023 Respinge apelul ca nefondat. Definitivă. Document: Hotărâre nr.35/2023 din 29.03.2023. Termen la Curtea de Apel București: 11.05.2023. Pronunțare: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă.

**28. Dosar nr.2020/118/2022** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecata prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța sa dispună anularea integrala absoluta a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. În pronunțare la data de 03.11.2022. Hotărâre. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. Cu drept de apel ce se depune la Tribunalul Constanța, secția a II –a civilă, în termen de 30 zile de la comunicare. În data de 21.11.2022 am primit copia SC nr.494/2022. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu în data de 07.12.2022. În data de

05.04.2023 Curtea de Apel Constanta a pronunțat următoarea soluție: Repune cauza pe rol. Scoate cauza de pe rolul Curții de Apel Constanța și o înaintează spre soluționare Curții de Apel București, conform încheierii de strămutare din 04.04.2023, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr.555/1/2023. Termen Curtea de Apel București: 11.05.2023. Pronunțare: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă.

**29. Dosar nr.2021/118/2022** 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 sa dispună anularea integrala absoluta a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. În pronunțare la data de 03.11.2022. Hotărâre. Admite cererea reclamantului Dumitrescu Andrei Sebastian de sesizare a Curții Constituționale a României. Sesizează Curtea Constituțională a României în vederea soluționării excepției de neconstituționalitate invocată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian cu privire la articolul 12 din Legea nr.137/2002 prin raportare la art.1 alin.3 și art.1 alin.5 din Constituția României. Dispune formarea dosarului asociat nr.2021/118/2022/a1 având ca obiect sesizarea Curții Constituționale. Fără cale de atac. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. Cu drept de apel ce se depune la Tribunalul Constanța, secția a II-a civilă, în termen de 30 zile de la comunicare. Pronunțată în ședință publică din 03.11.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu in data de 07.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 29.03.2023. Soluție: Admite excepția inadmisibilității motivelor de apel referitoare la opinia instanței referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art.12 din Legea 137/2002. În limitele investirii, astfel stabilite: Respinge ca nefondat apelul, Definitivă. Hotărâre nr.36/2023 din 29.03.2023. Dosar transmis la Curtea de Apel București. Termen:04.05.2023 - Respinge apelul ca nefondat. Definitivă.

**30. Dosar nr.2023/118/2022** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecata prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța sa dispună anularea integrala absoluta a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. În pronunțare la data de 03.11.2022. Hotărâre: Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. Cu drept de apel ce se depune la Tribunalul Constanța, secția a II-a civilă, în termen de 30 zile de la comunicare. In data de 21.11.2022 am primit copia SC nr.496/2022. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu in data de 06.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 29.03.2023. Soluție: respinge ca nefondat apelul. Definitivă.

**31. Dosar nr.2024/118/2022** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecata prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța sa dispună anularea integrala absoluta a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. In pronunțare la data de 03.11.2022. Hotărâre. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. Cu drept de apel ce se depune la Tribunalul Constanța, secția a II -a civilă, în termen de 30 zile de la comunicare. In data de 21.11.2022 am primit copia SC nr.497/2022. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu in data de 07.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 26.05.2023. Prin Încheierea din data de 31.03.2023: Preschimbă termenul de judecată pentru data de 31.03.2023. la act ca prin Încheierea nr.777/29.03.2023 pronunțată de Înalta Curte de Casație si 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. Termen: 11.05.2023 - Respinge apelul ca nefondat. la act că părțile și-au rezervat dreptul de a solicita pe cale separată cheltuielile de judecată din apel. Definitivă.

**32. Dosar nr.1926/118/2022** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de intervenție prin care reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită instanței:

- Neînregistrarea mențiunilor privind Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A. nr.4 din 21.03.2022 în Registrul Comerțului,

- Înaintarea dosarului având ca obiect înregistrarea mențiunilor privind Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A. nr.4 din 21.03.2022 în Registrul Comerțului către Tribunalul Constanța,

- Soluționarea cererii de intervenție pe fond în sensul neînregistrării mențiunilor privind Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A. nr.4 din 21.03.2022 în Registrul Comerțului.

La termenul din 12.05.2022 Dumitrescu Sebastian Andrei modifică în tot obiectul dosarului și formulează cerere de intervenție împotriva Hotărârii AGOA nr.3/23.02.2022, după care depune cerere de renunțare la judecată. La termenul din 16.06.2022 prin Hotărârea nr.303 instanța de judecată constată că petentul Dumitrescu Andrei-Sebastian a renunțat la judecata cererii de intervenție privind Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor Oil Terminal S.A. nr.3/23.02.2022, cerere formulată în contradictoriu cu intimații: Oil Terminal S.A., Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța, Statul Român prin Ministerul Energiei.

**33. Dosar nr.2035/118/2022** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A.. Ordonanță Președințială prin care reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită instanței suspendarea Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022, până la solutionarea dosarului având ca obiect constatarea nulității absolute a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022.

Prin Hotărârea nr.477/18.04.2022 instanța de judecată respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată, având ca obiect Ordonanță Președințială, formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal S.A. Hotărârea poate fi atacată cu apel în termen de 5 zile de la pronunțare. Dumitrescu Sebastian Andrei a formulat apel și prin Hotărârea nr.269/24.06.2022 se respinge apelul ca nefondat. Hotărârea este definitivă.

**34. 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 AGEA 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 SA 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 judecătii cauzei. Scoate cauza de pe rol și dispune înaintarea acesteia către Curtea de Apel București. Fără cale de atac. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin intermediul grefei instanței în 10.04.2023. Document: Încheiere finală camera consiliu 5/2023 din 10.04.2023. Soluția pe scurt: Admite apelul. Anulează sentința civilă și trimite cauza pentru continuarea judecătii către Tribunalul Călărași. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel București. Document: Hotărâre nr.914/2023 din 09.06.2023. Termen la Tribunalul Călărași: 09.04.2024.

**35. Dosar nr.3305/118/2022** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Ordonanța președințială prin care Dumitrescu Andrei Sebastian solicita:

- Suspendarea executării Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Oil Terminal SA nr.4/21.03.2022, până la soluționarea Dosarului nr.7838/118/2021, având ca obiect constatarea nulității absolute parțiale a Raportului administratorilor pentru semestrul I 2021, încheiat la 30.06.2021, care a fundamentat acțiunea de majorare capital social al Oil Terminal SA dispusă prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare nr.4/21.03.2022. Obligarea pârâtei Oil Terminal SA la plata cheltuielilor de judecată.

La termenul din data de 15.06.2022, Dumitrescu Andrei Sebastian a formulat cerere de recuzare a completului. Prin Încheiere se dispune înaintarea cererii către Judecătorul șef secție II Civilă, pentru a dispune măsurile ce se impun pentru soluționarea incidentului procedural. La termenul din data de 17.08.2022, Tribunalul Constanța respinge ca nefondată cererea de suspendare a executării Hotărârii AGOA nr.4/21.03.2022. Cu apel în termen de 5 zile de la pronunțare. S-a formulat apel de către Dumitrescu Sebastian Andrei în data de 22.08.2022. Hotărâre nr.376/2022 din 26.10.2022. Respinge apelul ca nefondat. Hotărâre definitivă.

**36. Dosar nr.4100/118/2022** aflat pe rolul Tribunalului Constanta reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. prin care se solicită:

1. Constatarea nulității absolute integrale a Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Oil Terminal SA nr.7/01.04.2022, capăt principal de cerere neevaluabil în bani;

2. Ca urmare a admiterii punctului nr. 1 de mai sus, constatarea nulității absolute integrale a Deciziei Consiliului de Administrație privind desemnarea intermediarului autorizat de Autoritatea de Supraveghere Financiară în vederea întocmirii prospectului proporționat de ofertă, respectiv societatea Prime Transaction SA, astfel cum rezultă din anunțul publicat de pârâtă pe site-ul Bursei de Valori București în data de 11.05.2022;

3. Obligarea pârâtei la plata cheltuielilor de judecată.

Prin Hotărârea AGOA nr.7/01.04.2022 acționarii societății au decis alegerea în funcția de administratori provizorii a domnilor: Cristian Florin Gheorghe, Aurelian Ovidiu Andrei, Ramona Ungur, George Teșeleanu și Emilian Nicolae. Acțiune comunicată în data de 17.06.2022. Întampinare depusă în 30.06.2022. Termen de judecată 09.11.2022. Termen: 18.01.2023 - pentru refacerea procedurii de citare. Dosarul are termen de judecată în data de 15.02.2023. În pronunțare. Instanța amână pronunțarea la data de 01.03.2023. Respinge, ca neîntemeiată, excepția lipsei de interes – excepție invocată de instanță, din oficiu. Respinge, în cauza civilă cu obiectul acțiune în anulare Hotărâre A.G.O.A. și Decizie Consiliu de Administrație, ca neîntemeiată, cererea de chemare în judecată formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta OIL Terminal S.A.. Respinge ca neîntemeiată, cererea reclamantului privind acordarea cheltuielilor de judecată. Hotărârea pronunțată este supusă numai apelului, în termen de 30 zile, de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Constanța – Secția a II-a Civilă, sub sancțiunea nulității, și se dezleagă de Curtea de Apel Constanța. Soluționată în cameră de consiliu și pronunțată în 15.03.2023, punerea soluției la dispoziția părților fiind realizată prin mijlocirea grefei instanței, conform art.396 alin.2 Cod de procedură civilă republicat.



Document: Hotărâre cameră consiliu nr.111/2023 din 15.03.2023. Termen: 27.06.2023 - Scoate cauza de pe rol și o înaintează spre soluționare Curții de Apel București. Termen: 24.11.2023: pronunțare: respinge apelul, ca nefondat. Definitivă.

**37. Dosar nr.2603/118/2022** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de intervenție împotriva înregistrării Hotărârii AGOA nr.7/01.04.2022 prin care acționarii societății au decis alegerea în funcția de administratori provizorii a domnilor: Cristian Florin Gheorghe, Aurelian Ovidiu Andrei, Ramona Ungur, George Teșeleanu și Emilian Nicolae. Termen de judecată 01.11.2022. Pentru comunicarea cererii de renunțare la judecată s-a acordat un nou termen. Termen: 05.12.2022- Amână pronunțarea la data de 20.12.2022. Hotărâre în baza disp. art.406 alin.1 Noul Cod de Procedură Civilă. la act de renunțarea la judecată prin cererea de intervenție nr.55.727/07.04.2022 astfel cum a fost completată de intervenientul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu intimații Oil Terminal S.A., Statul Român prin Ministerul Energiei (în calitate de acționar majoritar) și Ministerul Energiei (în calitate de reprezentant al acționarului majoritar) și Andrei Aurelian Ovidiu, Gheorghe Cristian Florin, Nicolae Emilian, Teșeleanu George și Ungur Ramona. Admite cererea de înregistrare mențiuni formulată de intimata petenta Oil Terminal SA înregistrată sub nr.55666/07.04.2022 la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța. Dispune înregistrarea în Registrul Comerțului a mențiunilor cuprinse în Hotărârea AGOA a Oil Terminal S.A. nr.7/01.04.2022 cu privire la administratorii provizorii și publicarea hotărârii în Monitorul Oficial al României-parte a IV-a după rămânerea definitivă a prezentei, pe cheltuiiala titularului cererii. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la instanța a cărei hotărâre se atacă, respectiv Tribunalul Constanța. Nu a fost formulat apel.

**38. Dosar nr.18250/212/2016** aflat spre soluționare la Judecătoria Constanța, reclamant Staar Rating SRL, pârâta Oil Terminal SA, 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 SRL în contradictoriu pârâta Oil Terminal SA. 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. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 109.597 lei.

**39. Dosar nr. 2009/118/2023** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. La termenul din data de 13.10.2022 Pronunțare. Amână pronunțarea la data de 20.10.2022. Amână pronunțarea la 03.11.2022 Hot. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta Societatea OIL TERMINAL SA. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Apel formulat de Dumitrescu in data de 15.12.2022. Termen: 15.03.2023 - Pronunțare. Amână pronunțarea la data de 29.03.2022 – Respinge ca nefondat apelul. Definitivă.

**40. 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 ORC 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. Nu a fost formulat apel până la data de 06.02.2024.

**41. Dosar nr.898/118/2023** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Dosarul are ca obiect- Acțiune în anulare act administrativ, certificat de atestare a dreptului de proprietate privată asupra terenurilor seria M03 nr.11703/02.02.2011 și M03 nr.11704/02.02.2011. La termenul din data de 21.09.2023 - pronunțare: Respinge cererea ca fiind tardiv formulată. Cu recurs. A fost formulat recurs. Termen: 27.03.2024.

**42. 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 AGA nr.4/18.04.2023. Termen: 05.03.2024 - pronunțare. Amână pronunțarea la data de 19.03.2024.

**43. 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.

**44. Dosar nr.2699/118/2023** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Dosarul are ca obiect - constatare nulitate act - a Hotărârii Consiliului de Administrație nr.6/16.01.2023. Termen: 05.12.2023: pronunțare. Amână pronunțarea la data de 18.12.2023 - Soluție: Respinge cererea. Soluția pe scurt: Admite excepția inadmisibilității. Respinge cererea de chemare în judecată, ca inadmisibilă. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare.

**45. 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 ASF, 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 SA, 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.

**46. 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 ASF 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 SA 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.

#### 4.13. Evenimente importante ulterioare datei de 31 decembrie 2023

##### 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.

Reamintim că, 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. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 23.02.2024, a unei Adunări Generale Extraordinare a Acționarilor 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 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.

### VI. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 23.02.2024, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor 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.

## 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 m<sup>3</sup>/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 m<sup>3</sup> și 50.000 m<sup>3</sup>, sunt subunități specializate de depozitare a produselor lichide. Rezervoarele sunt de construcție metalică, cilindrice, verticale, amplasate suprateran, 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.

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.

### 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 31.12.2023, potrivit datelor transmise de Depozitarul Central SĂ București, este următoarea:

Denumirea acționarului	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%
<b>Total capital</b>	<b>2.997.177.132</b>	<b>299.717.713</b>	<b>100,00%</b>

Capitalul social subscris și vărsat al OIL TERMINAL înregistrat la 31 decembrie 2023 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 convenite acționarilor aferente anului 2023 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 07.03.2024 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 2023 sub forma de dividende/vărsăminte la bugetul de stat*”; comunicat de Ministerul Energiei, Direcția Administrarea Participațiilor Statului în Energie nr.220683 din data de 20.03.2024.

Acționarii îndreptățiți să primească dividendele distribuite din profitul net realizat în exercițiul financiar 2023 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 2021 - 2023 situația dividendelor repartizate este următoarea:

<b>Dividende – lei</b>	<b>Anul 2023</b>	<b>Anul 2022</b>	<b>Anul 2021</b>
Dividende convenite brute	9.601.748	9.533.012	4.226.555
Dividende convenite nete	-	8.773.621	4.141.870
Dividende plătite	-	8.593.834	3.817.776
Dividende acumulate (neachitate la 31.12.)	626.867	179.787	324.094

Valoarea dividendului brut/acțiune în perioada 2021 - 2023 se prezintă, astfel:

<b>Anul</b>	<b>Dividend brut lei/acțiune</b>
2021	0,00725676
2022	0,00318066
2023	0,00320360

Propunerea privind dividendul brut pe acțiune în valoare de 0,00320360 lei/acțiune rezultă din valoarea dividendelor brute propuse a fi repartizate din profitul net al anului 2023 în valoare de 5.334.305 lei raportate la un număr total de 2.997.177.132 acțiuni.

Capitalul social subscris și vărsat înregistrat la 31.12.2022 și prezentat în situațiile financiare aferente anului 2022, în valoare de 58.243.025,30 lei (582.430.253 acțiuni), a fost majorat în baza 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.

Prin Hotărârea AGEA nr.4/21.03.2022, s-a aprobat majorarea de capital social prin aport în natură și în numerar până la valoarea maximă de 382.910.843 lei prin emiterea a maxim 3.829.108.430 acțiuni noi cu

valoarea nominală de 0,10 lei/acțiune, la prețul de emisiune de 0,10 lei/acțiune, dreptul de subscriere putând fi manifestat 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.

În perioada 23.01.2023 - 08.03.2023 acționarii Oil Terminal au subscris și vărsat pentru a-și păstra cota de deținere în capitalul social, aport în numerar, în valoare de 13.174.659,70 lei, reprezentând un număr de 131.746.597 acțiuni la valoarea de subscriere de 0,10 lei/acțiune.

Majorarea de capital social stabilită conform legii și Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022 s-a încheiat la data de 08.03.2023, data stabilită prin Decizia ASF nr.46/17.01.2023, iar aportul în natură subscris și vărsat de către Statul Român prin MINISTERUL ENERGIEI este de 228.300.028,20 lei, respectiv, un număr de 2.283.000.282 acțiuni, cu o valoare nominală de 0,1 lei/acțiune, reprezentând valoarea terenurilor pentru care au fost emise certificate de atestare a dreptului de proprietate, valoare stabilită prin raportul de evaluare nr.155/2021 întocmit de Mapps - Master Appraisal SRL (J40/7308/2004 și CUI 16400917), și anume:

- teren în suprafața de 254.261,325 mp, situat în județul Constanța, strada Caraiman nr.2, înscris în CF nr.215416 ținută de OCPI, cu număr cadastral 215416, conform certificat de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr.11703/02.02.2011, valoare 151.325.519,26 lei;
- teren în suprafața de 129.334,70 mp situat în județul Constanța, strada Caraiman nr.2, înscris în CF nr.215382 ținută de OCPI, cu număr cadastral 215382, conform certificatului de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr.11704/02.02.2011, în valoare de 76.974.508,94 lei.

Capitalul social subscris și vărsat existent la 31.12.2022 a fost majorat 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 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 de 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).

Prin Încheierea nr.6522/14.03.2023 Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța admite cererea Oil Terminal privind majorarea de capital social și Act constitutiv actualizat.

Autoritatea de Supraveghere Financiară a eliberat Certificatul de Înregistrare a Instrumentelor Financiare cu numărul AC - 1829-3/29.03.2023 aferent înregistrării majorării capitalului social în baza Hotărârii AGEA nr.4 din 21.03.2022.

Adunarea Generală Extraordinară Oil Terminal aprobă Raportul privind majorarea de capital social, validează și aprobă operațiunile realizate pentru majorarea capitalului social, conform Hotărârii nr.4/18.04.2023.

#### **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 2023 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 administratori neexecutivi.

În perioada 01.01.2023 - 27.04.2023, societatea a fost administrată în sistem unitar, consiliul de administrație fiind alcătuit din administratori neexecutivi provizorii, numiți în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului-nr.109/2011, modificată cu completările ulterioare, ca urmare a încetării contractelor de mandat ale administratorilor aprobate prin Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018.

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 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, pentru o perioadă de 4 (patru) ani, societatea fiind administrată în sistemul unitar.

În anul 2023 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	01.01.2023-27.04.2023 28.04.2023-27.04.2027
2.	UNGUR Ramona	Administrator provizoriu Consiliu Administrație Administrator Consiliu Administrație	01.01.2023-27.04.2023 28.04.2023-27.04.2027
3.	ANDREI Ovidiu Aurelian	Administrator provizoriu Consiliu Administrație Administrator Consiliu Administrație	01.01.2023-27.04.2023 28.04.2023-27.04.2027
4.	TEȘELEANU George	Administrator provizoriu Consiliu Administrație Administrator Consiliu Administrație	01.01.2023-27.04.2023 28.04.2023-27.04.2027
5.	NICOLAE Emilian	Administrator provizoriu Consiliu Administrație	01.01.2023-27.04.2023
6.	LAZARIU Ciprian Dragoș	Administrator provizoriu Consiliu Administrație	01.01.2023-27.04.2023
7.	MICU Ionuț Stelian	Administrator provizoriu Consiliu Administrație Administrator Consiliu Administrație	01.01.2023-27.04.2023 28.04.2023-27.04.2027
8.	MIȘA George Silviu	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
9.	BODU Sebastian Valentin	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.22/25.11.2022 s-a aprobat prelungirea cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada 04.12.2022 – 03.02.2023 inclusiv , a duratei mandatului administratorilor provizorii ai Societății Oil Terminal SA aleși prin Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022, după cum urmează:

1. dl. Florin Cristian GHEORGHE - președinte Consiliu de Administrație începând cu 04.08.2022
2. dna. Ramona UNGUR
3. dl. Ovidiu Aurelian ANDREI
4. dl. George TEȘELEANU
5. dl. Emilian NICOLAE
6. dl. Ciprian Dragoș LAZARIU
7. dl. Ionuț Stelian MICU

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.1/16.01.2023 s-au adoptat următoarele :

- alegerea în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, prin metoda votului cumulativ, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu completările și modificările ulterioare, a următoarelor persoane:
  1. dl. GHEORGHE Cristian Florin
  2. dna. UNGUR Ramona
  3. dl. ANDREI Aurelian Ovidiu
  4. dl. TEȘELEANU George
  5. dl. NICOLAE Emilian
  6. dl. LAZARIU Dragoș - Ciprian
  7. dl. MICU Ionuț Stelian
- aprobarea duratei mandatului administratorilor provizorii pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 03.02.2023, conform prevederilor art.64<sup>1</sup>, alin.(5) din OUG nr.109/2011 sau până la finalizarea procedurii de recrutare și selecție prevăzută în OUG nr.109/2011, dacă aceasta va avea loc mai devreme de 4 luni de la numirea de către AGOA a administratorilor provizorii.

În cadrul ședinței Consiliului de Administrație desfășurată în data de 03.02.2023, administratorii societății au ales în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație pe dl. Gheorghe Cristian Florin, în conformitate cu

prevederile art.18 alin.5 din actul constitutiv și au stabilit componența comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație, astfel:

- Comitetul de Audit:
  - UNGUR Ramona - Președinte
  - TEȘELEANU George - Membru
  - LAZARIU Dragoș Ciprian - Membru
- Comitetul de Nominalizare și Remunerare:
  - ANDREI Aurelian Ovidiu - Președinte
  - NICOLAE Emilian - Membru
  - MICU Ionuț Stelian - Membru

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 Silvian
  - dl. MICU Ionuț Stelian
  - dl. TEȘELEANU 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.

În ședința din data de 28.04.2023 administratorii numiți prin Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023, în conformitate cu prevederile art.18 alin.(5) din actul constitutiv, au ales în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație pe dl. Gheorghe Cristian Florin și au stabilit componența comitetelor consultative ce vor funcționa 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 Silvian – Membru

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 Silvian – Membru
- Comitetul de Gestionare Risc



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

La data de 31 decembrie 2023 nu sunt înregistrate avansuri și credite acordate administratorilor neexecutivi sau conducerii.

De asemenea, Societatea Oil Terminal la 31 decembrie 2023 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 2023, au avut loc 44 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 165 de decizii, principalele decizii având ca obiect următoarele:

- Avizarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2023;
- Avizarea propunerii de desemnare a Transilvania Audit & Fiscality SRL în calitate de auditor financiar statutar al Societății Oil Terminal SA cu o durată a contractului de servicii de audit financiar de 3 ani (pentru anii 2023, 2024 și 2025);
- Avizarea convocării și convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care a avut loc în data de 16(17).02.2023, orele 13:00, având pe ordinea de zi: Aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2023 și desemnarea auditorului financiar statutar;
- Aprobarea Manualului de politici contabile actualizat;
- Aprobarea formei Prospectului simplificat aferent majorării capitalului social cu aport în natură și numerar al OIL TERMINAL SA, parte a setului de documente transmis spre aprobare către ASF;
- Aprobarea formei Actului adițional nr.2/2023 la Contractul colectiv de muncă aplicabil;
- Aprobarea Derulării Ofertei conform Prospectului simplificat aferent majorării capitalului social cu aport în natură și în numerar al OIL TERMINAL SA, conform deciziei ASF nr.46/17.01.2023;
- Dispunerea publicării Prospectului simplificat aferent majorării capitalului social cu aport în natură și numerar al Oil Terminal SA, conform deciziei ASF nr.46/17.01.2023;
- Avizarea constituirii unui parteneriat pentru valorificarea terenului în suprafață de 38 ha situat în Secția Platformă Nord, corp A și corp B și transmiterea către AGEA;
- Alegerea Președintelui Consiliului de Administrație;
- Stabilirea componenței comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație;
- Aprobarea încheierii unui act adițional, la contractul de furnizare/prestare a serviciului de alimentare cu apă potabilă și canalizare nr.60169CT (247/856/09.12.2022), încheiat cu RAJA SA, având ca obiect majorarea tarifelor unitare, conform Deciziei ANRSC 202/22.11.2022;
- Avizarea solicitării acționarului Dumitrescu Andrei Sebastian de completare a ordinii de zi a ședinței AGEA 02(03).03.2023 și completarea ordinii de zi AGEA cu următoarele puncte:
  - o Aprobarea tranzacționării drepturilor de preferință prevazute la art.1 din Hotărârea AGEA nr.4/21.03.2022, tranzacționarea acestora urmând a se realiza pe aceeași piață reglementată pe care sunt tranzacționate și valorile mobiliare la care se referă, cu respectarea reglementărilor specifice ale pieței;
  - o Aprobarea prelungirii termenului de desfășurare a procedurii de majorare a capitalului social al Societății OIL TERMINAL SA Constanța, cu minim 60 de zile lucrătoare sau cu o perioadă mai lungă necesară implementării și desfășurării tranzacționării drepturilor de preferință prevazută la articolul anterior;
  - o Aprobarea împuternicirii Consiliului de Administrație pentru îndeplinirea tuturor și oricăror formalități pentru aducerea la îndeplinire a hotărârii AGEA incluzând, dar fără a se limita la, următoarele:
    - aprobarea modificării Prospectului proporționat de ofertă;
    - urmărirea și coordonarea acțiunilor de aprobare a modificării Prospectului proporționat de ofertă, de către ASF și de publicarea a lui;
    - derularea ofertei (stabilirea și aprobarea procedurii de tranzacționare a drepturilor de preferință, stabilirea și aprobarea procedurii de subscriere, a datei, locului și modalităților de plată, modul în care se analizează și validează subscrierile efectuate, adoptarea de măsuri cu privire la acțiunile nesubscrise, și orice alte măsuri necesare).
- Avizarea situațiilor financiare anuale, auditate de TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY SRL, la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022, 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;

- Aprobarea Raportului Semestrului II 2022 asupra activității de administrare, întocmit în conformitate cu prevederile art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice;
  - Aprobarea Raportului Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2022, 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 2022 în valoare de 12.663.447 lei;
  - Avizarea propunerii privind stabilirea dividendului brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2022, 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 31.12.2022, în valoare de 0,00318066 lei/acțiune;
  - Avizarea datei de 07.06.2023, ca dată a plății dividendelor către acționari;
  - Supunerea aprobării AGA a mandatării 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 2022, 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;
  - Aprobarea 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 2022, întocmit în conformitate cu art.55, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice;
  - Avizarea Raportului de remunerare aferent anului 2022 întocmit în conformitate cu art.107 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață;
  - Aprobarea modificării valorilor indicatorilor economico-financiar, din Anexa nr.1 (Bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2023) și Anexa nr.4 (Programul de investiții, dotări și sursele de finanțare), conform OMFP nr.3818/2019;
  - Aprobarea Programului anual de achiziții 2023, actualizat;
  - Aprobarea Raportului Comitetului de Nominalizare și Remunerare aferent anului 2022;
  - Aprobarea Raportului Comitetului de Audit aferent anului 2022;
  - Aprobarea Raportului Comitetului de Dezvoltare și Strategii aferent anului 2022;
  - Avizarea convocării și convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, pentru data de 27(28).04.2023, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:
1. Informare privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru semestrul II 2022, 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 2022 conform art.55 alin.(2) din OUG nr.109/2011.
  3. Aprobarea situațiilor financiare aferente anului 2022, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportarea Financiară (IFRS), care cuprind: situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie, note la situațiile financiare, pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului independent.
  4. Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2022 în valoare de 12.663.447 lei, astfel:
 

• Rezerva legală:	721.916 lei
• Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	1.349.295 lei
• Participarea salariaților la profit:	1.059.224 lei
• Dividende acționari 90%:	9.533.012 lei
• Sursa proprie de finanțare:	0 lei
  5. Stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00318066 lei/acțiune.
  6. Stabilirea datei de 07.06.2023 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 2022 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 2022.
  10. Aprobarea raportului de remunerare întocmit în conformitate cu art.107 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
- Prelungirea cu 2 (două) luni a duratei mandatului directorului general și directorului financiar, aprobarea formei și conținutul actului adițional la contractul de mandat;
  - Avizarea solicitării acționarului majoritar, Ministerul Energiei, de completare a ordinii de zi a ședinței AGOA din data de 27(28).04.2023, cu următoarele puncte:
    1. Revocarea membrilor Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, începând cu data de 27.04.2023 urmare a finalizării procedurii de selecție în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice (vot secret).
    2. Alegerea a șapte 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 (vot secret).
    3. Stabilirea duratei mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși la punctul 2 pentru o perioadă de 4 (patru) ani, începând cu data de 28.04.2023.
    4. Stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor Consiliului de Administrație aleși la punctul 2, ca fiind egală cu de 2 ori media pe ultimele 12 luni a caștigului 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.
    5. Aprobarea formei contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație aleși la punctul 2.
    6. Mandatarea reprezentantului statului în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor să semneze contractele de mandat ale noilor membri ai Consiliului de Administrație aleși la punctul 2.
  - Aprobarea încheierii unui act adițional, la contractul de furnizare/prestare a serviciului de alimentare cu apă potabilă și canalizare nr.60169CT (247/856/09.12.2022), încheiat cu RAJA SA având ca obiect majorare tarif diferențiat aplicat pe grupe de risc la agenții economici poluatori începând cu data de 01.03.2023;
  - Aprobarea contractării unor servicii de evaluare pentru determinarea valorii de piață a terenului în suprafață de 38 ha situat în Secția Platformă Nord, Corp A și Corp B;
  - Aprobarea Planului de acțiuni pentru implementarea Strategiei de dezvoltare a Societății Oil Terminal SA (2016-2025) - Etapa de dezvoltare - An 2023;
  - Aprobarea Programului anual de achiziții 2023, actualizat;
  - Numirea președintelui CA și stabilirea componentei comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație numit conform prevederilor OUG nr.109/2011;
  - Aprobarea declanșării procesului de recrutare și selecție a directorului general și a directorului financiar conform prevederilor OUG nr.109/2011 cu modificările și completările ulterioare și mandatarea Comitetului de Nominalizare și Remunerare din cadrul Consiliului de Administrație să deruleze procedura de recrutare și selecție director general și director financiar;
  - Aprobarea procedurii de recrutare și selecție a directorului general și a directorului financiar, inclusiv criteriile de recrutare și selecție și modelul de anunț;
  - Aprobarea Situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 31.03.2023 întocmite în conformitate cu Reglementările contabile aplicabile, respectiv Ordinul MFP nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, revizuite de auditorul financiar statutar al Oil Terminal SA, societatea Transilvania Audit & Fiscality SRL;
  - Aprobarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Trimestrul I 2023, încheiat la data de 31 martie 2023, 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 BCR ca agent de plată pentru plata dividendelor aferente anului 2022 conform cadrului de reglementare aplicabil;

- Aprobarea componentei de administrare a planului de administrare pentru perioada Mai 2023 – Aprilie 2027, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 cu modificările și completările ulterioare;
- Actualizarea Regulamentului de Organizare și Funcționare al societății Oil Terminal SA;
- Aprobarea Raportului de evaluare a activității directorilor cu contract de mandat (Director General și Director Financiar), aferent anului 2022, în conformitate cu prevederile art.36, alin.5, din OUG 109/2011;
- Aprobarea Codului Etic și normele de conduită ale conducerii executive și administrative și ale salariatului din cadrul societății OIL TERMINAL SA - Ediția 2023;
- Aprobarea Raportului intermediar din cadrul procedurii de recrutare și selecție a Directorului General și a Directorului Financiar ai OIL TERMINAL SA Constanța;
- Aprobarea listei scurte a candidaților pentru ocuparea funcției de director general, respectiv director financiar în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 cu modificările și completările ulterioare;
- Numirea, urmare a finalizării selecției conform prevederilor OUG nr.109/2011, a directorului general și directorului financiar pentru un mandat de 4 ani, aprobarea indemnizației și formei contractului de mandat;
- Aprobarea actualizării Regulamentului de organizare și funcționare al societății;
- Aprobarea actualizării Regulamentului de Organizare și Funcționare al Consiliului de Administrație al Societății;
- Aprobarea actualizării Regulamentului de Organizare și Funcționare al Comitetului Consultativ pentru Dezvoltare și Strategii;
- Aprobarea actualizării Regulamentului de Organizare și Funcționare al Comitetului Consultativ de Nominalizare și Remunerare;
- Aprobarea actualizării Regulamentului de Organizare și Funcționare al Comitetului Consultativ de Audit;
- Aprobarea actualizării Regulamentului de Guvernanță Corporativă;
- Aprobarea “Codului etic și normele de conduită ale conducerii executive și administrative și ale salariatului din cadrul Societății Oil Terminal SA – Ediția 2023”, revizuit;
- Aprobarea actualizării Strategiei de responsabilitate socială a societății;
- Aprobarea Componentei de Management pentru perioada 2023-2027, întocmită de directorii cu contract de mandat în conformitate cu prevederile art.36 alin.(1) din OUG nr.109/2011, cu modificările și completările ulterioare;
- În conformitate cu prevederile art.30, alin.2 din OUG nr.109/2011, cu modificările și completările ulterioare, aprobarea Planului de Administrare în integralitate al societății Oil Terminal SA pentru perioada 2023-2027, urmând a prezenta Adunării Generale a Acționarilor:
  1. Indicatorii de performanță financiari și nefinanciari spre negociere și aprobare
  2. Nivelul componentei variabile a administrarilor neexecutivi spre aprobare
  3. Limitele remunerațiilor directorilor cu contract de mandat spre aprobare
- Transmiterea către Ministerul Energiei, în calitate de Autoritate Publică Tutelară, materialului pentru negocierea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari rezultați din Planul de Administrare al societății Oil Terminal SA pentru perioada mandatului 2023-2027;
- Avizarea stabilirii cuantumului componentei variabile a remunerației administratorilor neexecutivi ai societății și limitele remunerațiilor directorilor cu contract de mandat numiți în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 și transmiterea spre aprobare către Adunarea Generală a Acționarilor;
- Convocarea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor pentru data de 28(29).08.2023, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:
  1. Aprobarea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari rezultați din Planul de Administrare al societății Oil Terminal SA care vor constitui anexă la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi
  2. Aprobarea componentei variabile a remunerației administratorilor neexecutivi ai societății.
  3. Aprobarea formei și conținutului Actului Adițional ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai societății.
  4. Mandatarea reprezentantului statului în Adunarea Generală a Acționarilor să semneze Actele Adiționale la Contractul de Mandat.
  5. Stabilirea limitelor remunerațiilor pentru directorii cu contract de mandat.
- Actualizarea structurii și componența comitetelor consultative ce vor funcționa 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
- Avizarea Indicatorilor financiari și nefinanciari, rezultați din negocierea cu Ministerul Energiei;
- Urmare a finalizării negocierilor cu Ministerul Energiei a ICP, s-a aprobat Planul de Administrare în integralitate al societății OIL Terminal SA pentru perioada 2023-2027, urmând a prezenta Adunării Generale a Acționarilor:
  1. Indicatorii de performanță financiari și nefinanciari rezultați din negociere
  2. Nivelul componentei variabile a administrarilor neexecutivi spre aprobare
  3. Limitele remunerațiilor directorilor cu contract de mandat spre aprobare
- Avizarea Notei privind aprobarea constituirii parteneriatului dintre Oil Terminal și Iulius Real Estate pentru valorificarea terenului în suprafața de 38 ha situat în Secția Platformă Nord, corp A și corp B;
- Avizarea convocării și convocatorului Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor societății, din data de 01(04).09.2023, cu următoarea ordine de zi:
  1. Aprobarea constituirii unui parteneriat între Oil Terminal SA și Iulius Real Estate SRL („Dezvoltatorul”) în scopul realizării unui proiect de regenerare și dezvoltare urbană pe costul Dezvoltatorului având următoarele elemente principale:
    - a. Forma de Colaborare
      - a1. Acord de asociere în vederea demarării fazei PUZ de autorizare a proiectului, ameliorarea sau stingerea obligațiilor de mediu cu privire la Terenuri pe costul dezvoltatorului, dezafectarea infrastructurii existente pe teren pentru realizarea unui proiect de regenerare și dezvoltare urbană pe costul dezvoltatorului în temeiul Contractului de Superficie.
      - a2. Contract de constituire a unui drept de superficie în favoarea Dezvoltatorului, acesta dobândind dreptul de superficie asupra Terenurilor.
    - b. Obiectul Contractului de Superficie: Terenul proprietatea OIL TERMINAL SA în suprafața de 254.261 mp intabulat în CF 215416 UAT Constanța, nr. cadastral 215416 și ii. terenului în suprafața de 129.335 mp intabulat în CF 215382 UAT Constanța, nr. cadastral 215382.
    - c. Taxa de superficie: 2.000.000 EURO/an pentru întreaga suprafață a Terenurilor plătită în cuantum și la termenele negociate între părți. Taxa de superficie va fi indexată în condițiile negociate prevăzute în Contractul de superficie.
    - d. Durata Contractului de Superficie: Contractul se încheie pe o perioadă de 99 de ani cu posibilitatea prelungirii în conformitate cu prevederile legale aplicabile.
    - e. Durata Asocierii: Asocierea va fi valabilă pe perioada de valabilitate a Contractului de Superficie.
    - f. Funcțiuni Proiect Dezvoltate direct de către Dezvoltator/Funcțiuni dezvoltate de alte entități:
      - f1. Următoarele funcțiuni din cadrul Proiectului vor fi dezvoltate în mod direct de – Dezvoltator: Retail, Office, Rezidențial, Entertainment, Parc, Grădina Botanică, Fresh Market, Parcări aferente.
      - f2. Următoarele funcțiuni vor putea fi dezvoltate, la decizia Dezvoltatorului, împreună cu parteneri instituționali de drept public sau privat sau direct de către aceștia: Universitate/campus universitar, Acvariu, Hotel, Parcări aferente, SPA.  
După aprobarea Planului Urbanistic Zonal, Dezvoltatorul va putea decide cu privire la dezvoltarea funcțiilor prevăzute anterior.
  2. Mandatarea conducerii administrative și executive să efectueze demersurile necesare pentru ducerea la îndeplinire a oricărei conduite sau obligații ce rezultă din Acordul de Asociere și/sau Contractul de Superficie
- Aprobarea Situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 30.06.2023 întocmite în conformitate cu Reglementările contabile aplicabile, respectiv Ordinul MFP nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, revizuite de auditorul financiar statutar al Oil Terminal SA, societatea Transilvania Audit & Fiscality SRL.
- Aprobarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Semestrul I 2023, încheiat la data de 30 iunie 2023, 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 2023, întocmită în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.1669/12.07.2023.

- Aprobarea demarării demersurilor legale necesare adoptării unui act normativ în vederea completării HG nr.168/1998 privind stabilirea cotelor de cheltuieli necesare dezvoltării și modernizării producției de țiței și gaze naturale, rafinării, transportului și distribuției petroliere;
- Aprobarea Regulamentului de Organizare și Funcționare al Comitetului de Gestionare a Riscurilor;
- Aprobarea actualizării Regulamentului de organizare și funcționare al Comitetului de Audit;
- Aprobarea actualizării Regulamentului de Organizare și Funcționare al Consiliului de Administrație al Societății;
- Avizarea proiectului Bugetului de Venituri și Cheltuieli rectificat pentru anul 2023;
- Aprobarea Programului anual de achiziții 2023, actualizat (Secțiunea Investiții);
- 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 convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, din data de 29.09(02.10).2023, cu următoarea ordine de zi:
  1. Prezentarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Semestrul I 2023, încheiat la data de 30 iunie 2023, 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 Proiectului Bugetului de Venituri și Cheltuieli rectificat pentru anul 2023.
  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.
- Aprobarea componentei variabile a remunerației directorului general, în cuantum de 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat, acordată în condițiile legii, cu încadrarea în prevederile bugetului de venituri și cheltuieli, aprobat în conformitate cu prevederile legale în vigoare aplicabile;
- Aprobarea componentei variabile a remunerației directorului financiar, în cuantum de 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat, acordată în condițiile legii, cu încadrarea în prevederile bugetului de venituri și cheltuieli, aprobat în conformitate cu prevederile legale în vigoare aplicabile.
- Aprobarea formei și conținutului actului adițional ce urmează a fi încheiat la contractul de mandat al directorului general al societății numit prin decizia CA nr.72/19.06.2023 și mandatarea dl. Cristian Florin Gheorghe, în calitate de președinte al Consiliului de Administrație, pentru semnarea actului adițional la contractul de mandat al directorului general;
- Aprobarea formei și conținutului actului adițional ce urmează a fi încheiat la contractul de mandat al directorului financiar al societății numit prin decizia CA nr.73/19.06.2023 și mandatarea dl. Cristian Florin Gheorghe, în calitate de președinte al Consiliului de Administrație, pentru semnarea actului adițional la contractul de mandat al directorului financiar;
- Aprobarea Politicii antifraudă și anticorupție adoptată la nivelul Societății Oil Terminal SA;
- Aprobarea Memorandumului privind completarea cadrului de reglementare pentru crearea cotei de modernizare și pentru operatorii de terminale petroliere, care va fi transmis către Ministerul Energiei în vederea promovării acestuia pentru completarea cadrului de reglementare pentru crearea cotei de modernizare și pentru operatorii de terminale petroliere;
- Aprobarea mandatării conducerii pentru inițierea demersurilor necesare identificării unui parteneriat pentru dezvoltarea unui terminal de bitum în Secția Demersuri Port.
- Aprobarea Programului anual de achiziții actualizat ca urmare a rectificării Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2023, aprobat prin Hotărârea AGOA nr.15/29.09.2023.
- 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 25.10.2023, având ca unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA. Riscurile semnificative acoperite de poliță sunt cele de producere a unor prejudicii patrimoniale cauzate de Asigurat societății administrate/ conduse, angajaților, terțelor persoane.
- Aprobarea plății primei de asigurare de către Societate, cu unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare numai Societatea Oil Terminal SA.
- Aprobarea Situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 30.09.2023, întocmite în conformitate cu Reglementările contabile aplicabile, respectiv, Ordinul nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.
- Aprobarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Trimestrul III 2023, încheiat la data de 30 septembrie 2023 (perioada 01.01.2023-30.09.2023), 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).
- Avizarea majorării cu 19,69% a tarifelor reglementate din cuprinsul Ordinului ANRM nr.81/2022, procent care asigură desfășurarea unei activități profitabile și acoperirea costurilor totale pentru toate prestațiile

- și produsele și actualizarea tarifelor reglementate ca urmare a modificărilor efectuate asupra tarifelor din Ordinul ANRM nr.81/16.05.2022.
- Aprobarea majorării numericului bugetat de salariați pentru anul 2024 de la 1050 angajați la 1060 angajați, începând cu 01.01.2024.
  - Aprobarea organigramei societății și actualizarea în consecință a Regulamentului de organizare și funcționare al Societății Oil Terminal SA, cu aplicabilitate din data de 01.01.2024.
  - Aprobarea Regulamentului intern al Societății Oil Terminal SA, cu aplicabilitate de la data de 01.01.2024.
  - Avizarea structurii de garanții aferentă creditului pe termen lung pentru realizarea unor obiective de investiții.
  - Aprobarea încheierii unui act adițional la contractele de închiriere nr.CNAPM-00093-IDP-01/21/10/27.01.2015 și CNAPM-00093-IDP-02/105/537/08.10.2014 încheiate cu Administrația Porturilor Maritime SA Constanța, având ca obiect majorarea tarifelor de închiriere cu indicele total al prețurilor de consum comunicat de INS pentru perioada septembrie 2023 vs septembrie 2022, începând cu 01.01.2024.
  - Aprobarea modificării nivelelor de trafic care se vor aplica începând cu 01.01.2024 în cadrul contractului de închiriere nr.CNAPM-00093-IDP-03/23.10.2017 (conform negocierii dintre părți prezentat în minuta nr.50563/07.12.2023)
  - Avizarea convocării și convocatorului Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor societății, din data de 22(23).01.2023, cu următoarea ordine de zi:
    1. Aprobarea contractării unui credit de investiții pe termen lung pentru realizarea unor obiective de investiții.
  - Avizarea convocării și convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, din data de 22(23).01.2023 cu următoarea ordine de zi:
    1. Aprobarea structurii de garanții aferentă creditului de investiții pe termen lung pentru realizarea unor obiective de investiții.
  - Aprobarea Contractului colectiv de muncă, pentru perioada 2024-2025, modificat în conformitate cu prevederile PV/21.12.2023.
  - Aprobarea Actului adițional nr.1/2024 la Contractul colectiv de muncă întocmit în conformitate cu prevederile PV/21.12.2023.
  - Avizarea Planului multianual de audit public intern 2024-2026 și Planului anual de audit public intern 2024, însoțite de referatele de justificare.
  - Aprobarea Programului anual de achiziții 2023, actualizat.
  - Aprobarea Programului anual de achiziții 2024, inițial.
  - Aprobarea încheierii unui act adițional la contractul de furnizare/ prestare a serviciului de alimentare cu apă potabilă (și/sau brută) și de canalizare, precum și preluarea apelor pluviale, nr.60169CT(247/856/09.12.2022), cu RAJA SA, având ca obiect majorarea tarifului unitar pentru prestarea serviciului de alimentare cu apă potabilă, începând cu 01.01.2024.
  - Aprobarea încheierii unui act adițional la contractul de furnizare/ prestare a serviciului de apă și canalizare nr.CNAPM-00093-IDP-03/23.10.2017, cu Administrația Porturilor Maritime SA Constanța, având ca obiect majorarea tarifului apei și a tarifului pentru canalizare-epurare ape uzate industriale, pentru agenții economici de pe platforma portuară, începând cu 01.01.2024.
  - Aprobarea încheierii Contractului Subsecvent nr.3 aferent Acordului Cadru de prestări servicii și depozitare nr.4787/UT515/07.12.2022 încheiat cu Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale-Unitatea Teritorială 515 București, pentru o perioadă de 12 luni începând cu data de 01.01.2024, în forma prezentată.
  - Aprobarea modificării Regulamentului de organizare și funcționare al Societății Oil Terminal SA, cu aplicabilitate din data de 01.01.2024.

## 7.2. Conducerea executivă:

Conducerea executivă a Societății Oil Terminal SA în anul 2023:

<b>Nume și prenume</b>	<b>Funcție</b>
Viorel Sorin CIUTUREANU	Director General
Adriana FRANGU	Director Financiar
Marieta Elisabeta STAȘI	Director Dezvoltare
Gabriel DARABAN	Director Comercial
Emil ROHAT	Director Tehnic

Prin Deciziile nr.106/12.12.2022 și nr.107/12.12.2022, Consiliul de Administrație al Societății a numit, la recomandarea Comitetului de Nominalizare și Remunerare, pe domnul Viorel Sorin Ciutureanu în calitate de Director General provizoriu și pe doamna Adriana Frangu în calitate de Director Financiar provizoriu, întrucât

În data de 01.01.2023 expira durata mandatului Directorului General și a Directorului Financiar. Durata mandatului celor doi directori provizorii numiți este de 4 luni, începând cu 01.01.2023, în conformitate cu prevederile art.64 indice 2 din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.44/07.04.2023 s-a prelungit durata mandatului directorului general provizoriu al Societății Oil Terminal SA, respectiv, a dlui Viorel Sorin Ciutoreanu, cu 2 (două) luni de la data expirării mandatului, respectiv pentru perioada: 01.05.2023 - 01.07.2023.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.45/07.04.2023 s-a prelungit durata mandatului directorului financiar provizoriu al Societății Oil Terminal SA respectiv, a dnei Adriana Frangu, cu 2 (două) luni de la data expirării mandatului, respectiv pentru perioada: 01.05.2023 - 01.07.2023.

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.

Directorul General și Directorul Financiar își exercită activitatea în baza unor contracte de mandat, iar Director Dezvoltare, Director Tehnic, Director 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, Emil ROHAT, 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 2023 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2022 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2021 (auditat)
0	1	2	3
<b>ACTIVE</b>			
<b>ACTIVE IMOBILIZATE</b>			
Imobilizări necorporale	4.351.059	4.743.501	4.765.438
Imobilizări corporale	616.066.424	521.780.338	503.112.534
Imobilizări corporale în curs de execuție	108.116.513	44.326.678	26.969.700
Imobilizări financiare	908.030	908.030	898.729
Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	8.463.422	4.855.450	4.362.001
<b>Total Active immobilizate</b>	<b>737.905.448</b>	<b>576.613.997</b>	<b>540.108.402</b>
<b>ACTIVE CIRCULANTE</b>			
Stocuri	2.152.804	1.614.465	2.037.545
Clienți și conturi asimilate	35.544.838	33.354.918	22.516.113
Alte creanțe	3.269.833	3.620.987	3.141.931
Impozite și taxe de recuperat	8.944.901	8.722.986	770.501
Numerar și echivalente de numerar	45.256.216	41.764.411	25.732.870
<b>Total Active circulante</b>	<b>95.168.592</b>	<b>89.077.767</b>	<b>54.198.960</b>
<b>TOTAL ACTIVE</b>	<b>833.074.040</b>	<b>665.691.764</b>	<b>594.307.362</b>



**CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII**
**CAPITALURI PROPRII**

Capital social	299.717.713	58.243.025	58.243.025
Alte elemente de capitaluri proprii	(30.119.878)	(28.177.237)	(8.821.595)
Rezerve din reevaluare	233.240.022	221.877.506	222.400.926
Rezerve legale	7.654.135	6.772.805	6.050.889
Alte rezerve	32.047.163	180.026.477	178.677.182
Surplus realizat din rezerve din reevaluare	12.066.963	11.648.008	11.124.589
Rezultat reportat fără IAS 29	396.930	396.930	396.930
Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile	-	-	(19.440.425)
Profit curent	14.292.764	11.604.223	5.752.696
Repartizarea profitului	(4.691.016)	(2.071.211)	(1.526.141)
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>564.604.796</b>	<b>460.320.526</b>	<b>452.858.076</b>

**DATORII PE TERMEN LUNG**

Împrumuturi pe termen lung	139.123.032	91.655.324	58.753.413
Alte împrumuturi și datorii asimilate	5.963.222	3.348.584	2.526.616
Datorii privind impozit pe profit amânat	34.381.247	31.282.452	31.367.235
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>179.467.501</b>	<b>126.286.360</b>	<b>92.647.264</b>

**DATORII CURENTE**

Împrumuturi pe termen lung-partea curentă	20.574.599	11.888.167	5.695.413
Datorii comerciale	38.309.841	41.761.272	17.347.630
Datorii privind impozite și taxe	10.134.111	8.890.793	7.529.709
Alte datorii curente	4.350.187	4.086.379	3.866.802
Alte împrumuturi și datorii asimilate	2.337.928	1.580.759	1.749.520
<b>Total datorii curente</b>	<b>75.706.666</b>	<b>68.207.370</b>	<b>36.189.074</b>

**TOTAL DATORII**

	<b>255.174.167</b>	<b>194.493.730</b>	<b>128.836.338</b>
Provizioane	13.084.919	10.716.637	12.502.279
Subvenții pentru investiții	210.158	160.871	110.669

**TOTAL CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII**

	<b>833.074.040</b>	<b>665.691.764</b>	<b>594.307.362</b>
<b>Activ net contabil</b>	<b>577.899.873</b>	<b>471.198.034</b>	<b>465.471.024</b>

Nivelurile realizate la 31.12.2023 comparativ cu nivelurile înregistrate la 31.12.2022 se prezintă astfel:

**Activele Totale** au crescut cu 25,1% (167,4 mil. lei), de la 665,7 mil. lei la 833,1 mil. lei.

**Activele imobilizate** au înregistrat o creștere cu 28% (161,3 mil. lei), de la 576,6 mil. lei la 737,9 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.

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.

**Imobilizările necorporale, corporale, corporale în curs de execuție și aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing** au înregistrat o creștere cu 28% (161.291.451 lei), astfel:

**Imobilizările necorporale** au scăzut cu 8,3% (- 392.442 lei), de la 4.743.501 lei la 4.351.059 lei, astfel:

- + 594.382 lei, creștere din achiziții
- + 43.298 lei, surplus din reevaluare
- 817.000 lei, reduceri pe seama rezervelor din reevaluare consumate
- 213.122 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”).

**Imobilizările corporale** au crescut cu 18,1% (+ 94.286.086 lei), de la 521.780.338 lei la 616.066.424 lei, astfel:

- + 23.358.968 lei, creștere prin transferuri din active în curs (puneri în funcțiune din imobilizări corporale în curs)
- + 85.870 lei, creștere din plusuri de inventar de natura imobilizărilor
- + 71.996.393 lei, creștere prin surplus din reevaluare (înregistrare diferență de valoare teren în suprafață de 254.261,325 mp, și teren în suprafață de 129.334,70 mp, conform Raport de evaluare întocmit în scopul majorării capitalului social)
- + 17.849.949 lei, creștere prin surplus din reevaluare
- 886.106 lei, reducere prin ieșiri de imobilizări corporale la valoarea rămasă
- 18.118.988 lei, reducere pe seama amortizării imobilizărilor corporale

**Imobilizările corporale în curs de execuție** reprezintă investiții neterminate la 31.12.2023 și au înregistrat o creștere de 2,4 ori (+ 63.789.835 lei), de la 44.326.678 lei la 108.116.513 lei, astfel:

- + 87.148.803 lei, creștere în cursul anului
- 23.358.968 lei, reducere prin transferuri la active imobilizate

Valoarea totală a cheltuielilor de investiții înregistrate în anul 2023 este de 87.743.185 lei, din care 87.148.803 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări corporale și 594.382 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări necorporale.

**Imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing** au crescut cu 74,3% (+ 3.607.972 lei), de la 4.855.450 lei la 8.463.422 lei, astfel:

- + 5.352.928 lei, creștere din achiziții
- + 69.220 lei, creștere din evaluare curs de închidere
- + 353.280 lei, creștere prin surplus din reevaluare
- 1.248.294 lei, reducere prin ieșiri
- 919.162 lei, reducere pe seama amortizării

#### Imobilizări financiare

Soldul imobilizărilor financiare (908.030 lei) este la același nivel cu soldul înregistrat la 31.12.2022.

**Activele circulante** s-au majorat cu 6,8%, în principal, pe seama numerarului și echivalentelor de numerar și a creanțelor clienți, ca urmare a creșterii cifrei de afaceri realizate cu 11,3% comparativ cu nivelul aprobat.

#### Numerar și echivalente de numerar

La 31.12.2023 numerarul și echivalentele de numerar au crescut cu 8,4% comparativ cu 31.12.2022.

În perioada 2021 - 2023 activele totale au înregistrat următoarele evoluții valorice:

- lei -

	Anul 2023	%	Anul 2022	%	Anul 2021	%
Active imobilizate	737.905.448	88,6	576.613.997	86,6	540.108.402	90,9
Active circulante	95.168.592	11,4	89.077.767	13,4	54.198.960	9,1
<b>Total Active</b>	<b>833.074.040</b>	<b>100,0</b>	<b>665.691.764</b>	<b>100,0</b>	<b>594.307.362</b>	<b>100,0</b>

**Capitalurile proprii** au înregistrat o majorare cu 22,7%, în principal, atât pe seama majorării capitalului social cu suma de 241,47 mil. lei și a înregistrării unui profit net în valoare de 14,29 mil. lei, mai mare cu 23,2% (+2,69 mil. lei) față de 31.12.2022, cât și din influențele rezultate din reevaluarea imobilizărilor corporale și necorporale de la 31.12.2023.

Elementul determinant al pasivelor curente îl reprezintă capitalurile proprii, care în perioada 2021 - 2023 au avut următoarea evoluție:

-lei-

	Anul 2023	%	Anul 2022	%	Anul 2021	%
Capitaluri proprii	564.604.796	67,8	460.320.526	69,1	452.858.076	76,2
<b>Total Pasiv</b>	<b>833.074.040</b>		<b>665.691.764</b>		<b>594.307.362</b>	

**Datoriile pe termen lung** au înregistrat o creștere cu 42,1%, în principal, ca urmare a utilizării în anul 2023 a sumei de 56,5 mil. lei (fără TVA) din creditul de investiții, contractat cu BCR în anul 2022, pentru construire rezervor capacitate 55.000 mc, situat în SP Sud, iar **datoriile curente** înregistrează o creștere cu 11% determinată, în principal, de împrumuturile pe termen lung – partea curentă, respectiv, creditul de investiții menționat anterior.

Evoluția datoriilor totale în ultimii trei ani se prezintă astfel:

-lei-

	Anul 2023	%	Anul 2022	%	Anul 2021	%
Datorii totale	255.174.167	30,6	194.493.730	29,2	128.836.338	21,7
<b>Total Pasiv</b>	<b>833.074.040</b>		<b>665.691.764</b>		<b>594.307.362</b>	

**Datoriile totale** înregistrate la 31.12.2023 sunt în valoare de **255.174 mii lei**, din care:

- datorii < 1 an 75.707 mii lei
- datorii > 1 an 179.467 mii lei

**Structură Datorii < 1 an**

**75.707 mii lei**, din care:

1. *Împrumuturi pe termen lung - partea curentă* 20.575 mii lei
2. *Datorii comerciale* 38.310 mii lei
3. *Datorii către bugetul statului (impozite și taxe)* 10.134 mii lei
4. *Alte datorii curente (salariați, acționari)* 4.350 mii lei
5. *Alte împrumuturi și datorii asimilate* 2.338 mii lei

**Structură Datorii > 1 an**

**179.467 mii lei**, din care:

1. *Împrumuturi pe termen lung* 139.123 mii lei
2. *Alte împrumuturi și datorii asimilate* 5.963 mii lei
3. *Impozit pe profit amânat\** 34.381 mii lei

\* *Impozitul pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare în sold la 31.12.2023 constituit pe seama capitalurilor proprii este în valoare totală de 34.381.247 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 31.12.2023 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 31.12.2023 sunt în valoare totală de 13.084.919 lei înregistrând o creștere cu 22,1% (2.368.282 lei) față de 31.12.2022, de la 10,72 mil. lei la 13,08 mil. lei.

Structura provizioanelor în sold la 31.12.2023 (în valoare totală de 13.084.919 lei) cuprinde:

- Provizioane pentru litigii în valoare de 477.914 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 8.880.855 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 1.066.861 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

	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2021 (auditat)</b>
Venituri din prestarea de servicii	346.718.625	301.177.336	210.792.724
Venituri din vânzarea produselor reziduale	3.184.831	1.436.416	1.360.398
Alte venituri din exploatare	2.979.996	3.738.219	(4.109.139)
Cheltuieli materiale	(14.655.258)	(16.567.874)	(10.364.016)
Cheltuieli privind utilități	(14.585.412)	(15.752.584)	(4.616.676)
Cheltuieli cu personalul	(139.158.564)	(113.230.127)	(103.769.533)
Cheltuieli cu servicii executate de terți	(18.355.024)	(12.257.221)	(11.866.993)
Cheltuieli cu amortizarea	(20.507.129)	(20.396.420)	(18.357.892)
Alte cheltuieli de exploatare	(118.755.606)	(111.753.528)	(49.586.902)
<b>Rezultat din exploatare</b>	<b>26.866.459</b>	<b>16.394.217</b>	<b>9.481.971</b>
Venituri și cheltuieli financiare (valori nete)	(10.306.722)	(3.015.114)	(1.666.809)

<b>Rezultat brut al exercițiului</b>	<b>16.559.737</b>	<b>13.379.103</b>	<b>7.815.162</b>
Cheltuieli privind impozitul pe profit	2.266.973	1.774.880	2.062.466
<b>Rezultat net al exercițiului</b>	<b>14.292.764</b>	<b>11.604.223</b>	<b>5.752.696</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global:</b>			
<b>Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care:</b>	<b>14.205.228</b>	<b>84.783</b>	<b>5.744.977</b>
Câștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate	1.575.108	523.420	3.446.166
Surplus din reevaluarea imobilizărilor	15.728.914	(523.420)	3.160.443
Datorie privind impozitul amânat	(3.098.794)	84.783	(861.632)
<b>Rezultat global total</b>	<b>28.497.992</b>	<b>11.689.006</b>	<b>11.497.673</b>
<b>Rezultatul pe acțiune (lei/acțiune)</b>	<b>0,009508</b>	<b>0,020069</b>	<b>0,019741</b>
<b>Rezultatul pe acțiune diluat (lei/acțiune)</b>	<b>0,011311</b>	<b>0,020069</b>	<b>0,019741</b>

Comparativ cu aceeași perioadă a anului 2022, la 31.12.2023 rezultatul brut înregistrează o creștere cu 23,8%, iar rezultatul net o creștere cu 23,2%.

Rezultatul global total cuprinde rezultatul net al exercițiului financiar 2023 în valoare de 14.292.764 lei și elemente care nu sunt reclasificate la profit și pierdere în valoare de 14.205.228 lei, referitoare la câștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate, surplus din reevaluarea imobilizărilor și datorie privind impozitul amânat la 31.12.2023.

Rezultatul pe acțiune pentru anul 2023 prezentat în "Situația rezultatului global la 31 decembrie 2023" în valoare de 0,009508 lei/acțiune este calculat ca raport între rezultatul global total în valoare de 28.497.992 lei și numărul de acțiuni cuprinse în capitalul social, respectiv 2.997.177.132 acțiuni.

Menționăm, că rezultatul pe acțiune diluat a fost stabilit în conformitate cu prevederile IAS 33 Rezultatul pe acțiune, prin raportarea rezultatului global la numărul mediu ponderat al acțiunilor ordinare de la 31.12.2023, așa cum sunt prezentate detaliat în Note la Situațiile financiare pentru anul încheiat la 31.12.2023, respectiv, nota 40 Rezultatul pe acțiune.

**Impozitul pe profit curent și amânat** al societății pentru anii 2021 - 2023 este determinat la o rată statutară de 16%.

#### Impozit pe profit curent

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere pentru anii 2021 - 2023:

	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2023</b>	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2022</b>	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2021</b>
Cheltuieli cu impozitul curent	2.266.973	1.774.880	2.062.466
<b>Total cheltuieli cu impozitul pe profit</b>	<b>2.266.973</b>	<b>1.774.880</b>	<b>2.062.466</b>

#### Reconcilierea cotei efective de impozitare pentru anii 2021 - 2023:

	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2023</b>	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2022</b>	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2021</b>
Profit înainte de impozitul pe profit	16.559.737	13.379.103	7.815.162
Profit înainte de impozitul pe profit (exclusiv cheltuiala cu sponsorizarea)	16.956.633	13.653.940	7.987.162
Impozitul pe profit la rata statutară de 16%	2.713.061	2.184.630	1.277.946
Efectul cheltuielilor nedeductibile	1.315.147	459.345	1.928.300
Taxarea rezervelor din reevaluare	619.862	475.626	316.594
Efectul veniturilor neimpozabile	(801.502)	(593.534)	(860.970)
Deduceri din rezerva legală	(141.013)	(115.507)	(66.278)
Profit reinvestit	(641.631)	(227.250)	(187.268)
Scutiri pentru sponsorizare	(396.896)	(274.837)	(172.000)
Cheltuieli cu educația timpurie conform art.25 alin.(4) lit.i <sup>2</sup> ) din Legea nr.227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare	-	-	(18.619)

Reducere impozit pe profit conform OUG nr.153/2020	(400.055)	(133.593)	(155.239)
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>2.226.973</b>	<b>1.774.880</b>	<b>2.062.466</b>

### Propunerea de repartizare a profitului net al anului 2023

Propunerea de repartizare a profitului net aferent anului 2023 a avut în vedere prevederile OG nr.64/2001 coroborate cu prevederile Memorandumului aprobat în ședința de Guvern din data de 07.03.2024 comunicat societății de către Ministerul Energiei - Direcția Generală Privatizare și Administrare a Participațiilor Statului în Energie, prin adresa nr.220683 din data de 20.03.2024, 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 2023 sub forma de dividende/vărsăminte la bugetul de stat*”.

La 31.12.2023 Societatea înregistrează un profit brut în valoare de 17.626.598 lei, respectiv, un profit net în sumă de 15.359.625 lei.

Urmare înregistrării la 31.12.2023 a provizionului pentru riscuri și cheltuieli privind participarea salariaților la profit în valoare de 1.066.861 lei, profitul brut devine 16.559.737 lei, iar profitul net 14.292.764 lei.

Nr. crt.	Element	Suma (lei)	Temei legal
1	<b>Profit brut an 2023</b>	<b>16.559.737</b>	
2	<b>Impozit profit an 2023</b>	<b>2.266.973</b>	
3	<b>Profit net an 2023</b>	<b>14.292.764</b>	
4	<b>Participarea salariaților la profit - provizion</b>	<b>1.066.861</b>	
5	<b>Profitul brut, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit (1+4)</b>	<b>17.626.598</b>	
6	<b>Profitul net, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit (3+4), repartizat pentru:</b>	<b>15.359.625</b>	
6.1	<b>rezervă legală 5% din profitul brut</b>	<b>881.330</b>	art.183 alin.(1) Legea nr.31/1990 art.1 alin.(1) lit.a) OG nr.64/2001
6.2	<b>alte rezerve reprezentând facilități fiscale</b>	<b>3.809.686</b>	art.22 alin.(1) Legea nr.227/2015 art.1 alin.(1) lit.b) OG nr.64/2001
6.3	<b>participarea salariaților la profit 10%</b>	<b>1.066.861</b>	art.1 alin.(1) lit.e) OG nr.64/2001
6.4	<b>dividende convenite acționarilor cotă 90%</b>	<b>9.601.748</b>	art.1 alin.(1) lit.f) OG nr. 64/2001 coroborat cu prevederile Memorandumului aprobat de Guvern în data de 07.03.2024
6.5	<b>sursa proprie de finanțare</b>	<b>0</b>	art.1 alin.(1) lit.g) OG nr.64/2001 coroborat cu prevederile Memorandumului aprobat de Guvern în data de 07.03.2024

Propunerea privind repartizarea profitului net aferent anului 2023 va fi prezentată spre avizare Consiliului de Administrație, urmând a se supune aprobării în cadrul ședinței AGA din data de 26(29).04.2024.

### 8.3. Indicatori economico-financiari

Indicatori	An 2023	An 2022
<b>Indicatori de lichiditate</b>		
Lichiditate curentă	1,26	1,31
Lichiditate imediată	1,23	1,28
<b>Indicatori de activitate (de gestiune)</b>		
Viteza de rotație a debitelor clienți (zile)	35	33
Viteza de rotație a creditelor furnizori (zile)	39	32
Viteza de rotație a activelor imobilizate (rot)	0,47	0,52
Viteza de rotație a activelor totale (rot)	0,42	0,45
<b>Indicatori de profitabilitate</b>		
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	3,70	3,21

Marja brută din vânzări (%)	4,73	4,42
Rezultat pe acțiuni de bază (lei/acțiune)	0,009508	0,020069
<b>Indicatori de risc</b>		
Indicatorul privind acoperirea dobânzilor (nr. de ori)	2,51	3,46

#### Indicatorii de lichiditate

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

Valoarea obținută la data de 31.12.2023 este 1,26.

#### 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 31.12.2023 este 35 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 31.12.2023 este 39 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 31.12.2023 (auditat)	Anul încheiat la 31.12.2022 (auditat)	Anul încheiat la 31.12.2021 (auditat)
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>			
Profit net	<b>14.292.764</b>	<b>11.604.223</b>	<b>5.752.696</b>
<b>Ajustări pentru elemente nemonetare</b>			
Amortizare și ajustări din deprecierea activelor imobilizate	20.507.129	20.396.420	17.934.853
(Profit)/Pierdere din cedarea activelor imobilizate	(72.189)	217.943	407.602
Mișcarea netă a ajustărilor pentru active circulante	(954.845)	249.187	(107.771)
Mișcarea netă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli	2.368.282	(1.785.643)	5.517.998
Alte ajustări	2.232.653	(902.910)	1.243.212
Pierdere privind dobânzile	10.252.414	5.034.463	2.413.768
(Profit)/Pierdere din diferențe de curs valutar	54.506	(2.019.349)	(746.959)
<b>Profit operațional înainte de alte modificări în capitalul circulant</b>	<b>34.387.950</b>	<b>21.190.111</b>	<b>26.662.703</b>
(Creșteri)/Descreșteri în valoarea stocurilor	(538.339)	423.080	(1.148.585)
(Creșteri)/Descreșteri ale creanțelor	(2.060.680)	(19.270.346)	(2.791.230)
Creșteri/(Descreșteri) în valoarea datorilor comerciale și de altă natură	(1.987.032)	25.890.575	5.942.638
Dobânzi nete (plătite)	(10.252.414)	(5.034.463)	(2.413.768)
<b>Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare</b>	<b>33.842.249</b>	<b>34.803.180</b>	<b>32.004.454</b>
<b>Flux de trezorerie utilizat în activitatea de investiții</b>			
Imobilizări corporale și necorporale	(93.560.964)	(54.472.068)	(26.311.621)
Creșteri în valoarea imobilizărilor pe termen lung	-	(9.301)	(148.237)
<b>Trezorerie netă utilizată în activitatea de investiții</b>	<b>(93.560.964)</b>	<b>(54.481.369)</b>	<b>(26.459.858)</b>
<b>Flux de trezorerie din activități de finanțare</b>			
Creșterea capitalului social cu aport în numerar	13.174.660		
Creșterea împrumuturilor pe termen lung și a altor împrumuturi și datorii asimilate	70.564.878	45.964.271	15.419.473
Dividende plătite	(9.490.285)	(4.038.142)	(1.227.097)
Plăți de împrumuturi	(11.038.931)	(6.216.399)	(9.201.663)
<b>Flux de trezorerie din activități de finanțare</b>	<b>63.210.322</b>	<b>35.709.730</b>	<b>4.990.713</b>

<b>Creștere/(Descreștere) netă de numerar și echivalente de numerar</b>	<b>3.491.607</b>	<b>16.031.541</b>	<b>10.535.309</b>
<b>Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la începutul anului</b>	<b>41.764.411</b>	<b>25.732.870</b>	<b>15.197.561</b>
<b>Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la sfârșitul perioadei</b>	<b>45.256.018</b>	<b>41.764.411</b>	<b>25.732.870</b>

## 9. GUVERNANȚA CORPORATIVĂ

### Cu privire la modalitatea de respectare a prevederilor Declarației de Guvernare 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 2023 au avut loc 44 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

#### Cadru legal aplicabil

În perioada 01.01.2023 - 27.04.2023, societatea a fost administrată în sistem unitar, consiliul de administrație fiind alcătuit din administratori neexecutivi provizorii, numiți în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.109/2011, modificată cu completările ulterioare, ca urmare a încetării contractelor de mandat ale administratorilor aprobate prin Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018, astfel:

#### Prin Hotărârea AGOA nr.22/25.11.2022:

- Art.1 din Hotărârea AGOA nr.22/25.11.2022 prin care se aprobă prelungirea cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada 04.12.2022 – 03.02.2023 inclusiv, a duratei mandatului administratorilor provizorii ai Societății Oil Terminal SA aleși prin Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022, respectiv: Florin Cristian GHEORGHE - președinte Consiliu de Administrație începând cu 04.08.2022, Ramona UNGUR, Ovidiu Aurelian ANDREI, George TEȘLEANU, Emilian NICOLAE, Ciprian Dragoș LAZARIU, Ionuț Stelian MICU.

- Art.2 din Hotărârea AGOA nr.22/25.11.2022 prin care se aprobă forma și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022.

#### Prin Hotărârea AGOA nr.1/16.01.2023:

- Art.1 din Hotărârea AGOA nr.1/16.01.2023 prin care se aleg în calitate de membrii provizorii ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, prin metoda votului cumulativ, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu completările și modificările ulterioare, a următoarelor persoane: GHEORGHE Cristian Florin, UNGUR Ramona, ANDREI Aurelian Ovidiu, TEȘLEANU George, NICOLAE Emilian, LAZARIU Dragoș – Ciprian, MICU Ionuț Stelian

- Art.3 din Hotărârea AGOA nr.1/16.01.2023 prin care se aprobă durata mandatului administratorilor provizorii numiți, pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 03.02.2023, conform prevederilor art.64<sup>1</sup>, alin.(5) din OUG nr.109/2011 sau până la finalizarea procedurii de recrutare și selecție prevăzută în OUG nr.109/2011, dacă aceasta va avea loc mai devreme de 4 luni de la numirea de către AGOA a administratorilor provizorii.

- Art.4 din Hotărârea AGOA nr.1/16.01.2023 prin care se aprobă stabilirea indemnizației fixe brute lunare a administratorilor provizorii numiți, egală cu de 2 (două) ori media pe ultimele 12 luni a câștigului mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate la nivel de clasă conform clasificării activităților din economia națională, comunicată de Institutul Național de Statistică, anterior numirii, calculată cu respectarea prevederilor OUG nr.79/2017 pentru modificarea și completarea Legii nr.227/2015 privind Codul Fiscal, în conformitate cu prevederile art.37, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.

- Art.5 din Hotărârea AGOA nr.1/16.01.2023 prin care se aprobă forma contractului de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii numiți.

- Art.6 din Hotărârea AGOA nr.1/16.01.2023 prin care se aprobă mandatarea reprezentantului acționarului majoritar, Ministerul Energiei, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, dna. DUMITRU Aura Gabriela, pentru semnarea contractelor de mandat cu administratorii provizorii numiți.

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:

- 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, TEȘELEANU 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 anterior 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 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 componentei 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 01.01.2023 - 03.02.2023 inclusiv, componența Consiliului de Administrație a fost după cum urmează: Cristian Florin GHEORGHE (președinte Consiliu de Administrație), Ramona UNGUR, Ovidiu Aurelian ANDREI, George TEȘELEANU, Emilian NICOLAE, Ciprian Dragoș LAZARIU, Ionuț Stelian MICU.

Pentru perioada 01.01.2023 – 03.02.2023 nivelul indemnizației fixe brute lunare a fost de 14.830 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 = 7.415 lei/lună x 2 ori = 14.830 lei/lună/persoană.

Pentru perioada 03.02.2023 – 27.04.2023 inclusiv, componența Consiliului de Administrație a fost după cum urmează: Cristian Florin GHEORGHE (președinte Consiliu de Administrație), Ramona UNGUR, Ovidiu Aurelian ANDREI, George TEȘELEANU, Emilian NICOLAE, Ciprian Dragoș LAZARIU, Ionuț Stelian MICU.

Pentru perioada 03.02.2023 – 27.04.2023 nivelul indemnizației fixe brute lunare a fost de 15.711 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 = 7.855,5 lei/lună x 2 ori = 15.711 lei/lună/persoană.

Pentru perioada 27.04.2023 – 31.12.2023 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 27.04.2023 – 31.12.2023 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 lei/lună x 2 ori = 16.533 lei/lună/persoană.

Indemnizația fixă brută totală plătită, în perioada 01.01.2023-31.12.2023, membrilor Consiliului de Administrație aleși prin Hotărârea AGOA nr.22/25.11.2022, Hotărârea AGOA nr.1/16.01.2023 și Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 a fost în sumă de 1.475.320 lei, cu încadrarea în nivelul din BVC aprobat pentru anul 2023.

Conform BVC Rectificat 2023 aprobat prin Hotărârea AGOA nr.15/29.09.2023:

-indemnizație fixă brută totală aprobată = 1.648.927 mii lei

-indemnizație fixă brută totală realizată = 1.475.320 mii lei

#### **Componenta variabilă**

În anul 2023 nu s-a acordat componenta variabilă aferentă anului 2022 deoarece procedura de selecție a administratorilor cu contract de mandat, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011, nu s-a finalizat până la data de 31.12.2022.



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 acesteia la 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat.

Pentru BVC rectificat an 2023 s-a luat în calcul o componentă variabilă anuală la nivelul a 12 indemnizații fixe brute lunare, după cum urmează:

-administratori neexecutivi = 16.533 lei/pers/lună x 7 pers. x 12 indemnizații fixe brute lunare = 1.388.772 lei/an  
Componenta variabilă aferentă anului 2023 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 2023, Anexa nr.2, în rândul 124 "Provizioane în legătură cu contractul de mandat".

Acordarea componente variabile aferente anului 2023 se va efectua după aprobarea în ședința AGOA planificată pentru data de 26(29).04.2024, conform Calendarului de comunicare financiară pentru anul 2024 comunicat către ASF și BVB, a Situațiilor financiare auditate anuale 2023, cu condiția îndeplinirii indicatorilor de performanță stabiliți.

#### **Alte beneficii**

În cursul anului 2023 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 2023. Prin Hotărârea AGOA nr.16/29.09.2023 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**

#	Indicatorii de performanță				Valoare realizată	Valorile țintă pentru indicatorii de performanță			
	Denumire indicator	Temei legal / Categoria	Pondere %	Instrument de verificare	Trim. IV 2023 (cumulat)	2023	2024	2025	2026
<b>INDICATORI FINANCIARI DE PERFORMANȚĂ</b>					<b>20%</b>				
1	<b>Rata cheltuielilor de capital</b> <u>Măsoară</u> : cât de mult investește societatea în active fixe pentru a-și susține sau dezvoltat afacerea <u>Formula</u> : (Cheltuieli de capital/Total active)*100	OUG 109/2011 Art.47 <sup>a</sup> lin. (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	$\frac{87.743.181}{833.074.040} * 100 = 10,53\%$	≥2%	≥2%	≥2%	≥2%
2	<b>Rata de lichiditate curentă</b> <u>Măsoară</u> : capacitatea societății de a achita datoriile pe termen scurt de până la 1 an <u>Formula</u> : (Active curente/Datorii curente)*100	OUG 109/2011 Art.47alin. (2) lit.b) Categoria: Finanțarea	4%	Situații financiare anuale auditate-Situația poziției financiare	$\frac{95.168.592}{75.706.666} * 100 = 125,71\%$	≥85%	≥85%	≥85%	≥85%
3	<b>Rata de rotație a activelor (zile)</b> <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>Formula</u> : (Total active/Cifra de afaceri netă)*365	OUG 109/2011 Art.47 alin. (2) lit.c) Categoria : Operațiuni	4%	Situații financiare anuale auditate-Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală-Anexa nr.1	$\frac{833.074.040}{349.787.315} * 365 = 869 \text{ zile}$	≤ 1.350 zile	≤1.350 zile	≤1.350 zile	≤1.350 zile
4	<b>Rentabilitatea capitalului propriu (ROE)</b> <u>Măsoară</u> : valoarea profitului net pe care o societate îl generează în raport cu valoarea capitalului propriu <u>Formula</u> : (Profit net/Valoarea capitalului propriu)	OUG 109/2011 Art.47alin. (2) lit.d) Categoria : Rentabilitate	4%	Situații financiare anuale auditate-Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală-Anexa nr.1	$\frac{14.292.764}{564.604.796} * 100 = 2,53\%$	≥1,2%	≥1,2%	≥1,2%	≥1,2%
5	<b>Rata de plată a dividendelor</b> <u>Măsoară</u> : dividendele plătite acționarilor în raport cu profitul net al societății <u>Formula</u> : (Dividende plătite/Profit net)*100	OUG 109/2011 Art.47 alin. (2) lit.e) Categoria : Rata de distribuție a profitului sub formă de dividende	4%	Situațiile financiare anuale auditate – Note la situații financiare Execuția bugetară anuală – Anexa nr.1	$\frac{9.533.012}{11.604.223} * 100 = 82,15\%$	≥40%	≥40%	≥40%	≥40%

INDICATORI DE PERFORMANȚĂ NEFINANCIARI și NECOMERCIALI 20%									
INDICATORI OPERAȚIONALI									
6	<b>Consum tehnologic specific la motorină</b> <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 tehnic	$\frac{697.168}{239.729.130} * 100 = 0,29\%$	≤0,36%	≤0,36%	≤0,36%	≤0,36%
7	<b>Rata cadrelor superioare de conducere de sex feminin</b> <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	$\frac{18}{35} * 100 = 51,43\%$	≥30%	≥30%	≥30%	≥30%
INDICATORI DE GUVERNANȚĂ 60%									
8	<b>Implementarea și dezvoltarea sistemului de control intern managerial (SCIM)</b> <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	$\frac{110}{114} * 100 = 96,5\%$	≥80%	≥80%	≥80%	≥80%
9	<b>Gradul de transparență în materie de raportare financiară și de guvernanță corporativă</b> <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	$\frac{46}{6 + 40} * 100 = 100\%$	100%	100%	100%	100%
10	<b>Rata de participare la reuniunile consiliului de administrație</b>		15%						

	<p>Măsoară : participarea administratorilor neexecutivi la toate ședințele consiliului de administrație pentru buna funcționare a acestuia.          Formula : <math>(\sum N_i \text{Nr de participanți la ședințele CA}) / \text{Nr total de membri ai CA} * N_i</math>          Unde <math>N_i = \text{Nr. de ședințe CA}</math></p>			Procesul verbal al reuniunilor (ședințelor) Consiliului de Administrație	$\frac{42 * 7 + 2 * 6}{44 * 7} * 100 = 99\%$	≥90%	≥ 90%	≥ 90%	≥ 90%
11	<p><b>Monitorizarea performanței conducerii executive</b>          Măsoară : modalitatea de îndeplinire a obligațiilor din contractele de mandat și Planul de administrare          Formula : (Rapoarte elaborate /rapoarte de elaborat)*100</p>		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 Deciziile nr.106/12.12.2022 și nr.107/12.12.2022, Consiliul de Administrație al Societății a numit, la recomandarea Comitetului de Nominalizare și Remunerare, pe domnul Viorel Sorin Ciutoreanu în calitate de Director General provizoriu și pe doamna Adriana Frangu în calitate de Director Financiar provizoriu, întrucât în data de 01.01.2023 expira durata mandatului Directorului General și a Directorului Financiar. Durata mandatului celor doi directori provizorii numiți este de 4 luni, începând cu 01.01.2023, în conformitate cu prevederile art.64 indice 2 din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.44/07.04.2023 s-a prelungit durata mandatului directorului general provizoriu al Societății Oil Terminal SA, respectiv, a dlui Viorel Sorin Ciutoreanu, cu 2 (două) luni de la data expirării mandatului, respectiv pentru perioada: 01.05.2023 - 01.07.2023.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.45/07.04.2023 s-a prelungit durata mandatului directorului financiar provizoriu al Societății Oil Terminal SA respectiv, a dnei Adriana Frangu, cu 2 (două) luni de la data expirării mandatului, respectiv pentru perioada: 01.05.2023 - 01.07.2023.

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

- 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 clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

2. limitele componentei 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.

Având în vedere că mandatul directorilor cu contract de mandat cu o durată de 4 ani s-a finalizat la 01.07.2022 și ținând seama de prevederile art.64<sup>2</sup> din OUG nr.109/2011, cu modificările și completările ulterioare, unde se prevede că: "(1) În cazul în care au fost delegate atribuții de conducere a întreprinderii publice către directori, iar postul/posturile de director rămâne/rămân vacant/vacante, consiliul de administrație poate desemna un director provizoriu până la finalizarea procedurii de selecție, potrivit prevederilor prezentei ordonanțe de urgență. *Durata mandatului este de 4 luni, cu posibilitatea prelungirii acestuia, pentru motive temeinice, până la maximum 6 luni*", remunerația cuprinde numai indemnizația fixă brută lunară calculată cu respectarea art.37 și art.38 din OUG nr.109/2011, respectiv, în limitele prevăzute la art.37 alin.(3) [...], care nu poate depăși 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 clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

**Indemnizația fixă brută lunară acordată Directorului General** în cursul anului 2023 a respectat următoarele prevederi:

Indemnizația fixă brută a fost stabilită prin următoarele decizii:

-Decizia nr.106/12.12.2022 prin care Consiliul de Administrație a stabilit indemnizația fixă lunară pentru Directorul General în cuantum de 46.000 lei brut (pentru perioada 01.01.2023-19.06.2023), 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 clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

-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, (pentru perioada 20.06.2023-31.12.2023), 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 clasificăției 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 2023 a respectat următoarele prevederi:

Indemnizația fixă brută a fost stabilită prin următoarele decizii:

-Decizia nr.107/12.12.2022 prin care Consiliul de Administrație a stabilit indemnizația fixă lunară pentru Directorul Financiar în cuantum de 39.000 lei brut (pentru perioada 01.01.2023-19.06.2023), 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 clasificăției activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

-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, (pentru perioada 20.06.2023-31.12.2023), 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 clasificăției 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 01.01.2023-31.12.2023 = 1.205.714 lei.

Conform BVC Rectificat 2023 aprobat prin Hotărârea AGOA nr.15/29.09.2023:

-indemnizație fixă brută totală aprobată = 1.205.714 lei

-indemnizație fixă brută totală realizată = 1.205.714 lei

#### **Componenta variabilă pentru directorii cu mandat:**

În anul 2023 nu s-a acordat componenta variabilă aferentă anului 2022 deoarece procedura de selecție a directorilor cu contract de mandat, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011, nu s-a finalizat până la data de 31.12.2022.

Prin Decizia nr.90/05.07.2023 Consiliul de Administrație a avizat propunerea de transmitere către AGOA în vederea aprobării a 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.

Pentru BVC rectificat an 2023 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 2023 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 2023, Anexa nr.2, în rândul 124 "Provizioane în legătură cu contractul de mandat"

Acordarea componente variabile aferente anului 2023 se va efectua după aprobarea în ședința AGOA planificată pentru data de 26(29).04.2024, conform Calendarului de comunicare financiară pentru anul 2024 comunicat către ASF și BVB, a Situațiilor financiare auditate anuale 2023, cu condiția îndeplinirii indicatorilor de performanță stabiliți.

#### **Alte beneficii**

În cursul anului 2023 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 2023.

Prin Decizia nr.135/19.10.2023 Consiliul de Administrație a aprobat achiziționarea unei polițe de asigurare de răspundere civilă pentru administratorii societății și pentru directorul general în funcție, cu o limită de despăgubire de 1 milion Euro, cu o valabilitate de 12 luni, începând cu 25.10.2023, 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 2023 (cumulat)	2023	2024	2025	2026
<b>INDICATORI FINANCIARI DE PERFORMANȚĂ</b>					<b>50%</b>				
1	<b>Rata realizării valorice a planului de investiții anual</b> <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	$\frac{93.956.245}{93.956.240} * 100 = 100\%$	100%	100%	100%	100%
2	<b>Rata de lichiditate imediată (Test Acid)</b> <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.47alin. (2) lit.b) Categoria : Finanțarea	10%	Situații financiare anuale auditate-Situația poziției financiare	$\frac{(95.168.592 - 2.152.804)}{75.706.666} * 100 = 122,86\%$	≥75%	≥75%	≥75%	≥75%
3	<b>Rata solvabilității patrimoniale</b> <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	$\frac{564.604.796}{833.074.040} * 100 = 67,77\%$	≥65%	≥65%	≥65%	≥65%

4	<b>EBITDA</b> <u>Măsoară</u> : profitul înainte de a scădea amortizarea, dobânzile și cheltuielile cu impozitul pe profit , având un rol de indicator de management financiar. <u>Formula</u> : (EBITDA realizat / EBITDA planificat ) x 100, Unde EBITDA = (Profit operațional + Deprecierea activelor imobilizate + Ajustări cu provizioanele)	HG 722/2016 Categorica : Venituri	10%	Execuția bugetară anuală- Anexa nr.2	$\frac{48.787}{41.429} * 100 = 117,76\%$	≥95%	≥95%	≥95%	≥95%
5	<b>Plăți restante</b> <u>Măsoară</u> : sume datorate și neachitate de societate care au depășit termenul de plată prevăzut de actele normative , de contract/factură sau în alte temeieri <u>Formula</u> : Plăți restante aprobate/Plăți restante realizate	HG 722/2016 Categorica : 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
<b>INDICATORI DE PERFORMANȚĂ NEFINANCIARI și NECOMERCIALI</b>									
<b>INDICATORI OPERAȚIONALI 25%</b>									
6	<b>Scorul satisfacției clienților</b> <u>Măsoară</u> : modalitatea prin care clienții percep calitatea serviciilor prestate de societate <u>Formula</u> : (suma gradelor de satisfacție a clienților/nr. de clienți)*100		10%	Raportul anual de evaluare a satisfacției clienților	$\frac{3.030,61\%}{32} = 94,70\%$	≥80%	≥80%	≥85%	≥85%
7	<b>Indice de analiza a solicitarilor de prestatii</b> <u>Măsoara</u> : modalitatea in care societatea analizeaza solicitarile de prestatii primite de la potentialii clienti <u>Formulă</u> : (Număr cereri client analizate/ Nr total de cereri primite lunar) * 100 Unde <b>Nr total de cereri</b> = cereri clienți noi + cereri clienți cu contract, dar care au solicitări de suplimentare prestație (solicitări pentru care se vor elabora (Acte Adiționale)		5%	Raportul de analiză lunară întocmit de Serv. Marketing-Comercial/Registrul evidență cereri client/Formular specific de analiză cerere client	$\frac{105}{106} * 100 = 99,06\%$	≥95%	≥95%	≥95%	≥95%
8	<b>Indicele calității serviciului prestat</b> <u>Măsoară</u> : calitatea serviciului prestat în raport cu planurile de operații întocmite în baza comenzilor clienților		5%	Raport de analiză al Serv. Managementul Calității	$\frac{7414}{7414} * 100 = 100\%$	≥98%	≥98%	≥98%	≥98%



	<p>Formulă : (nr. de operațiune conform executate/nr. de operațiuni planificate)*100</p>								
9	<p><b>Gradul de instruire anual al personalului operational</b>  Măsoară : gradul anual de instruire al personalului operational.  Formulă : (Numar personal operational instruit / Numar personal operational)*100</p>		5%	Raportul de activitate semestrial al Serv.Resurse Umane	$\frac{80}{80} * 100 = 100\%$	>90%	>90%	>90%	>90%
<b>INDICATORI DE GUVERNANȚĂ</b>									
					<b>25%</b>				
11	<p><b>Managementul riscului</b>  Măsoară : identificarea și gestionarea profilului de risc al societății  Formulă : (Nr.riscuri de nivel tolerabil / Nr.riscuri identificate conform Registru riscuri la nivel de societate) *100</p>		5%	Raport anual asupra managementul riscului elaborat conform OSSG	$\frac{99}{115} * 100 = 86,09\%$	≥80%	≥80%	≥80%	≥80%
12	<p><b>Gradul de transparență în materie de raportare financiară și de guvernanță corporativă</b>  Măsoară : nivelul de transparență instituțională  Formulă : ( nr. cerințe raportate /(nr. cerințe de raportat cf calendar financiar + nr. cerințe de raportat cf art.51 OUG 109/2011)*100</p>		20%	Rapoarte curente și Comunicate către BVB și ASF și site societate	$\frac{46}{6 + 40} * 100 = 100\%$	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 2023, aprobat prin Hotărârea AGOA nr.15/29.09.2023, s-au aprobat cheltuieli cu sponsorizarea în sumă de 400.000 lei, s-au realizat în sumă de 396.895,60 lei, astfel:

Cheltuieli de sponsorizare (lei)	BVC aprobat An 2023	Realizări An 2023	Realizat / BVC (%)
<b>Total Cheltuieli cu sponsorizarea, din care:</b>	<b>400.000</b>	<b>396.895,60</b>	<b>99,22%</b>
Cheltuieli de sponsorizare în domeniul medical și sănătate	160.000	160.000	100,00%
Cheltuieli de sponsorizare în domeniile educație, învățământ, social și sport, din care:	160.000	156.895,60	98,06%
- pentru cluburile sportive	20.000	20.000	100,00%
Cheltuieli de sponsorizare pentru alte acțiuni și activități	80.000	80.000	100,00%

## 11. PROPUNEREA CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE

### 11.1. Aprobarea situațiilor financiare auditate la 31.12.2023

Situațiile financiare auditate pentru anul 2023 vor fi prezentate spre avizare Consiliului de Administrație, urmând a se supune aprobării în cadrul ședinței AGOA din data de 26(29).04.2024.

Situațiile financiare auditate pentru anul 2023 cuprind:

- Situația poziției financiare la 31.12.2023
- Situația rezultatului global la 31.12.2023
- Situația modificărilor capitalurilor proprii la 31.12.2023
- Situația fluxurilor de trezorerie la 31.12.2023
- Note la situațiile financiare încheiate la 31.12.2023

### 11.2. Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2023

Propunerea privind repartizarea profitului net aferent anului 2023 va fi prezentată spre avizare Consiliului de Administrație, urmând a se supune aprobării în cadrul ședinței AGOA din data de 26(29).04.2024.

## 12. TRANZAȚII SEMNIFICATIVE

### 12.1. Tranzacții cu entități deținute de stat

În cursul anului 2023, Societatea a derulat tranzacții cu entități deținute de stat (indiferent de cota de participație), facturate în perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2023, în baza contractelor încheiate în anul curent sau în perioada precedentă, după cum urmează:

Client	Sume nedecontate la 31 decembrie 2022	Vânzări în perioada 01.01.2023-31.12.2023	Decontări în perioada 01.01.2023-31.12.2023	Sume nedecontate la 31 decembrie 2023
Agenția Română de Salvare a Vieții Omenești pe Mare	109.669	649.016	649.660	109.025
ANRSPS UT 515	0	2.494.077	2.270.894	223.183
Chimcomplex	240.576	6.373.031	5.752.703	860.904
Conpet	0	238.383	238.383	0
C.N. Căi Ferate CFR	17.132	101.505	104.819	13.818
OMV Petrom	6.629.133	82.423.177	81.166.320	7.885.990
Rompetrol Downstream	3	0	3	0
Rompetrol Rafinare	319.411	3.606.963	3.610.297	316.077
SNTFM CFR MARFA SA	6.386	138.943	134.211	11.118
Societatea Națională de Radiocomunicații	939	33.995	34.612	322
UM 02133 Farul Roșu – Direcția Hidrografică Maritimă	14.371	135.849	127.555	22.665
<b>TOTAL</b>	<b>7.337.620</b>	<b>96.194.939</b>	<b>94.089.457</b>	<b>9.443.102</b>

Furnizor	Sume nedecontate la 31 decembrie 2022	Achiziții în perioada 01.01.2023-31.12.2023	Decontări în perioada 01.01.2023-31.12.2023	Sume nedecontate la 31 decembrie 2023
Administrația Națională Apele Române - Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral	0	14.235	14.235	0
Agencia de Protecție a Mediului	0	1.900	1.900	0
Agencia Națională de Cadastru și Publicitate Imobiliară	0	890	890	0
Agencia Națională pentru Resurse Minerale	0	12.768	12.768	0
Asociația de Acordare din România - RENAR	0	24.301	23.798	503
Asociația de Dezvoltare Durabilă a Județului Constanța	0	25.000	25.000	0
Autoritatea de Siguranță Feroviară Română	0	51.909	50.744	1.165
Autoritatea de Standardizare din România	0	19.833	19.833	0
Autoritatea Feroviară Română - AFER	763	58.504	59.267	0
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE	0	2.500	2.500	0
Autoritatea Navală Română	0	19.704	19.704	0
Autoritatea Rutieră Română - ARR	0	2.816	2.816	0
Biroul Român de Metrologie Legală	0	50.240	50.240	0
Bursa de Valori	0	17.582	17.582	0
C.N.Căi Ferate CFR	3.843	93.410	88.984	8.269
Camera de Comerț și Industrie a României	0	154.185	154.185	0
Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură	0	27.765	27.765	0
Căpitania Zonală	0	2.933	2.933	0
Centrul Național de Calificare și Instruire Feroviară - CENAFER	479	8.540	6.829	2.190
Ceronav	1.980	13.695	15.675	0
Compania Națională Administrația Porturilor Maritime	44.993	4.899.681	4.867.398	77.276
Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere - CNAIR	0	24.375	24.375	0
Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor Sub Presiune - CNCIR	0	51.224	36.654	14.570
Compania Poșta Română	0	118	118	0
Confort Urban	0	1.050	1.050	0
Conpet	0	3.687	3.687	0
Depozitarul Central	188	36.847	36.908	127
Enge România	1.430.669	9.810.471	9.564.798	1.676.342
INCD Insemex	0	74.048	74.048	0
Inspeția de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune și Instalațiilor de Ridicat - ISCIR	0	3.550	3.550	0
Inspectoratul Județean în Construcții Constanța	0	385.059	385.059	0
Institutul Național de Cercetare-dezvoltare Protecția Muncii Alexandru Darabonț	0	15.322	15.322	0
Iprochim	0	6.528	6.528	0
Monitorul Oficial	0	19.805	19.805	0
Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară	0	480	480	0
Oficiul Național al Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța	0	10.315	10.315	0
OMV Petrom	989.363	6.746.950	7.736.313	0
OMV Petrom Marketing	0	24	24	0
Primăria Municipiului Constanța	0	759.133	759.133	0
RAJA	115.990	1.461.604	1.508.234	69.360
RNP Romsilva D.C.E.A.C.	15.173	17.552	15.172	17.553
Rompetrol Downstream	62.985	651.302	689.504	24.783
SNTFM CFR Marfa	0	2.142	2.142	0
Serviciul Public de Impozite, Taxe și alte Venituri	0	33	33	0
Telecomunicații CFR	0	11.002	11.002	0
<b>TOTAL</b>	<b>2.666.426</b>	<b>25.595.012</b>	<b>26.369.300</b>	<b>1.892.138</b>

## 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 01.01.2023 - 31.12.2023.

Achizițiile se desfășoară în conformitate cu Regulamentul Intern de Achiziții.

Situația aferentă perioadei 01.01.2023 - 31.12.2023 se prezintă astfel:

### Trimestrul I

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei fără TVA)	Tip contract
1	06 / 32 / 26.01.2023	Reparații planificate, accidentale și întreținere locomotive aparținând Oil Terminal SA Constanța	50221000-0 Servicii de reparare și de întreținere a locomotivelor	România Euroest SA	Prețuri unitare - valoare estimată a contractului este de 1.743.357,00 lei	Servicii
2	23 / 58 / 13.02.2023	Revizii planificate și reparații accidentale la autospeciale PSI	50111000-6 Servicii de gestionare, de reparare și de întreținere a parcurilor de vehicule	Sirom Impex SRL	Prețuri unitare - valoare estimată a contractului este de 630.000,00 lei	Servicii

### Trimestrul II

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei fără TVA)	Tip contract
1	64 / 226 / 20.04.2023	Reparat conductă motorină DN 500 cu legături în CM1 și CM2	45231113-0 Lucrări de înlocuire a conductelor	Socum Trans SRL	3.992.704,62 lei	Lucrări
2	65 / 227 / 20.04.2023	Reparat conductă de motorină CM1 de la claviatura K1 spre MIM - Secție Platformă Port	45231113-0 Lucrări de înlocuire a conductelor	Talpac SRL	5.058.744,22 lei	Lucrări
3	107 / 326 / 06.06.2023	Evacuare șlam și pământ infestat din Secție Platformă Nord, Secție Platformă Port, Secție Platformă Sud	90522200-4 Eliminarea solurilor contaminate	Oil Depol SRL	Prețuri unitare - valoare estimată a contractului este de 800.000,00 lei	Servicii
4	108 / 327 / 06.06.2023	Curățare rezervoare T11, T12, T13 din Secția Platformă Nord	90913200-2 Servicii de curățare a rezervoarelor	Partener Project Construct & Serv 95 SRL	5.500.618,05 lei	Servicii
5	112 / 331 / 09.06.2023	Servicii de înlăturare a buruienilor în Secția Platformă Nord, Secția Platformă Sud, Secția Platformă Nord	77312000-0 Servicii de înlăturare a buruienilor	Astoria Prest SRL	721.125,77 lei	Servicii
6	116 / 337 / 15.06.2023	Modernizare rezervor B 18 din Secția Platformă Sud (execuție)	45247270-3 Lucrări de construcții de rezervoare	Socum Trans SRL	10.723.234,34 lei	Lucrări

### Trimestrul III

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei fără TVA)	Tip contract
1	138 / 367 / 07.07.2023	Reparație conductă de motorină CM2 pe zona cuprinsă între claviatura K1 - Secția Platformă Port și podul MIM	45231113-0 Lucrări de înlocuire a conductelor	Talpac SRL	4.888.929,62 lei	Lucrări
2	146 / 376 / 20.07.2023	Reparat capac flotant și virola nr.7 rezervor M21/S	45247270-3 Lucrări de construcții de rezervoare	Global Ports's Services SRL	3.658.982,35 lei	Lucrări
3	162 / 404 / 23.08.2023	Leasing operațional Autospecială vidanță combinată -1 buc	34144410-5 Vidanjoare	Center Tea&Co SRL	1.564.650,00 lei	Servicii
4	168 / 411 / 31.08.2023	Reparații periodice și accidentale linii de cale ferată uzinală	50225000-8 Servicii de întreținere a liniilor de căi ferate	Tehno Construct SRL	3.422.400,00 lei	Servicii
5	176 / 423 / 28.09.2023	Furnizare gaze naturale	09123000-7 Gaze naturale	Eye Mall SRL	Preț unitar - valoare estimată a	Furnizare

					contractului este de 8.414.664,80 lei	
--	--	--	--	--	--	--

**Trimestrul IV**

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei fără TVA)	Tip contract
1	184 / 441 / 18.10.2023	Reparat instalație PSI tunuri la cuva R31/S	45232150-8 Lucrări pentru conducte de alimentare cu apă	Socum Trans SRL	2.765.999,25 lei	Lucrări
2	201 / 468 / 07.11.2023	Reparație conducte de benzină CB1, CB2, U1, conducte Dn=350 mm, pe zona cuprinsă între claviatura K1 SP Port și podul MIM	45231113-0 Lucrări de înlocuire a conductelor	Talpac SRL	10.354.291,37 lei	Lucrări
3	228 / 537 / 12.12.2023	Reparat conducte aducțiune apă incendiu firul 1, 2 - Secția Platformă Sud	45232150-8 Lucrări pentru conducte de alimentare cu apă	Top Oil Inter SRL	6.601.931,89 lei	Lucrări
4	191 / 455 / 30.10.2023	Întocmire proiect "Desființare/demolare, parc rezervare Corp A (2C și 2D)	79930000-2 Servicii de proiectare specializată	Ellis 92 SRL	540.000,00 lei	Servicii
5	229 / 538 / 12.12.2023	Furnizare energie electrică	65310000-9 Distribuție de energie electrică	Engie Romania SA	Prețuri unitare - valoarea estimată a contractului este de 7.738.250,00 lei	Furnizare

**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 01.01.2023 – 31.12.2023.

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	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	36/ 03.01.2023	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta, pentru 39 autovehicule (ianuarie-septembrie 2023)	18.832,71	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
2	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	39/ 03.01.2023	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta, 8 buc autospeciale PSI pentru perioada 01.01.2023-30.09.2023	66,72	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
3	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	47/ 03.01.2023	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta, pentru autovehicule si utilaje SERME, pentru perioada 01.01.2023-30.09.2023	17.303,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
4	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	402/ 12.01.2023	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta - 7 autoturisme Renault Arkana	58,38	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 11.01.2023	Nu este cazul
5	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	403/ 12.01.2023	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta, 1 buc autovehicul B 106 WSW	18,49	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 11.01.2023	Nu este cazul
6	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	404/ 12.01.2023	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta, 1 buc autovehicul B 106 WSW	18,49	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 11.01.2023	Nu este cazul
7	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	415/ 12.01.2023	Comanda	Buletin informativ al navelor pentru anul 2023 - abonament	1.120,05	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare	Nu este cazul
8	Compania Nationala Administratia	492/ 16.01.2023	Comanda	Legitimatie acces platforma portuara salariatii	569,65	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare	Nu este cazul

	Porturilor Maritime SA Constanta								
9	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	530/ 16.01.2023	Comanda	Eliberare, vize, carnet de lucrator portuar si schimbare functie pe carnet, pentru anumite categorii de salariatii din cadrul Sectiei Platforma Port pe anul 2023	1.008,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare	Nu este cazul
10	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	753/ 20.01.2023	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta CT 48 TER	582,54	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
11	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	1327/ 02.02.2023	Comanda	Eliberare carnet, vize si schimbare functie pe carnet, pentru anumite categorii de salariatii pe anul 2023	100,11	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare	Nu este cazul
12	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	1386/ 03.02.2023	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta - 2 autoturisme Dacia Dokker	16,68	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 02.02.2023	Nu este cazul
13	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	1693/ 09.02.2023	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere in portul Constanta pentru 2 autoturisme	438,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
14	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	1961/ 17.02.2023	Comanda	Legitimatie acces platforma portuara 1 buc	113,93	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare	Nu este cazul
15	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	2142/ 22.02.2023	Comanda	Prelungire valabilitate licente de lucru necesare activitatii desfasurate in Sectia Platforma Port	19.976,73	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare	Nu este cazul
16	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	2954/ 16.03.2023	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta - 1 autovehicul Dacia Jogger B102WZK	8,34	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 15.03.2023	Nu este cazul

17	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	2955/ 16.03.2023	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta -1 autovehicul Dacia Jogger B102WZK	8,34	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 15.03.2023	Nu este cazul
18	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	3618/ 03.04.2023	Comanda	Eliberare aviz CTE - pentru demolare casa poarta bazin petrol	1.594,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare	Nu este cazul
19	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	3955/ 10.04.2023	Comanda	Detectare defecte pe două cabluri de medie tensiune, situate în depozit Nord I între PT conexiuni și PT 87	3.796,32	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile lucratoare	Nu este cazul
20	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	4119/ 18.04.2023	Decont	Inlocuit carton libera trecere Portul Constanta pentru autobuz SERME B 111 WIX	8,34	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 17.04.2023	Nu este cazul
21	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	4239/ 20.04.2023	Comanda	Autorizatie de libera trecere in portul Constanta pentru autovehiculul B 999 SRM, pentru perioada 01.05.2023-30.09.2023	271,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare	Nu este cazul
22	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	4710/ 03.05.2023	Comanda	Detectare defecte pe două cabluri de medie tensiune, situate în depozit Nord I între PT conexiuni și PT 87	2.936,45	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile lucratoare	Nu este cazul
23	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	5353/ 18.05.2023	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 18.05.2023	Nu este cazul
24	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	5521/ 23.05.2023	Comanda	Eliberare carnete de lucrator portuar si vize pentru anumite categorii de salariatii din cadrul S.P. Port pentru 2023	104,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare	Nu este cazul
25	Compania Nationala Administratia	5529/ 23.05.2023	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere in portul Constanta pentru autobasculanta SERME CT 14 SRM	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 16.05.2023	Nu este cazul



	Porturilor Maritime SA Constanta								
26	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	5616/ 24.05.2023	Comanda	Extras CF, ortofotoplan si plan de incadrare in zona, la scara 1:500 pentru imobilul din Constanta, nr. Cadastral 256089	227,86	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare	Nu este cazul
27	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	6034/ 08.06.2023	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta autovehicul SERME cu nr. de inmatriculare B555SRM, pentru perioada 09.06.2023 - 30.09.2023	263,54	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare	Nu este cazul
28	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	7875/ 27.07.2023	Comanda	Servicii cu autolaborator PRAM	12.419,82	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
29	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	8703/ 24.08.2023	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta autospeciala PS. cu nr. Inmatriculare B 102 TER	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare	Nu este cazul
30	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	8808/ 25.08.2023	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 40 de autoturisme din cadrul societatii	7.926,35	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare	Nu este cazul
31	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	8819/ 28.08.2023	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 9 autospeciale PSI	89,32	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 25.08.2023	Nu este cazul
32	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	8833/ 28.08.2023	Comanda	Audit extern de securitate portuara	3.891,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
33	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	8857/ 28.08.2023	Comanda	Legitimatie acces platforma portuara - 4 buc	542,31	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare	Nu este cazul

34	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	8949/ 30.08.2023	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autovehiculul SERME cu nr. de inmatriculare B999 SRM	219,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
35	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	9082/ 04.09.2023	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 19 autovehicule SERME in perioada 01.10.2023-31.12.2023	6.261,72	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile	Nu este cazul
36	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	9390/ 13.09.2023	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 1 autovehicul cu nr. de inmatriculare CT 2729 in perioada 01.10.2023-31.12.2023	199,74	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
37	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	10092/ 05.10.2023	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 2 autoturisme Hyundai Tucson cu nr. De inmatriculare AG 033314 si AG 033315	208,07	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 03.10.2023	Nu este cazul
38	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	10582/ 18.10.2023	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 2 autoturisme	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 17.10.2023	Nu este cazul
39	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	10669/ 20.10.2023	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere in portul Constanta pentru AG035286	198,15	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 20.10.2023	Nu este cazul
40	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	11070/ 31.10.2023	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 2 autoturisme	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 30.10.2023	Nu este cazul
41	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	11192/ 03.11.2023	Comanda	Legitimatie acces platforma portuara	113,93	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
42	Compania Nationala Administratia	11251/ 06.11.2023	Comanda	Eliberare autorizatie de libera trecere in portul Constanta	240,34	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de	Nu este cazul

	Porturilor Maritime SA Constanta							la data primirii facturii fiscale	
43	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	11405/09.11.2023	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 1 autoturism	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 08.11.2023	Nu este cazul
44	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	11683/15.11.2023	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere port Constanta- autospeciala SERME (Manitou)- CT 2914 pentru perioada 15.11.2023-31.12.2023	323,02	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 de zile	Nu este cazul
45	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	11804/17.11.2023	Comanda	Legitimatie acces platforma portuara - 3 bucati	341,79	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 de zile	Nu este cazul
46	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	12387/05.12.2023	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere Port Constanta - autospeciala SERME (Manitou) CT 2914 pentru 05.12.2023	54,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 05.12.2023	Nu este cazul
47	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	12605/11.12.2023	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere Port Constanta - autospeciala SERME (Manitou) CT 2914 pentru 11.12.2023	54,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 11.12.2023	Nu este cazul
48	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	12868/15.12.2023	Comanda	Eliberare azic CTE pentru obiectivul "Estacada metalica intre liniile 3 si 4 la rampa CF -SP PORT	1.897,54	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul
49	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	10/15.12.2023 la contractul CNAPM 00093-IDP-02/15.09.2014	Act aditional	Majorare tarif	Valoarea estimata a contractului pentru 12 luni este 2.388,72 lei	Nu este cazul	Garantie de buna executie : echivalentul in lei a 3 chirii lunare inclusiv cota legala de TVA	10 zile lucratoare de la data primirii facturii fiscale	Penalitati 0,10% pentru fiecare zi calendaristic a de intarziere.
50	Compania Nationala Administratia	11/15.12.2023 la contractul CNAPM	Act aditional	Majorare tarif	Valoarea estimata a contractului pentru 12 luni	Nu este cazul	Garantie de buna executie : echivalentul in lei a 3 chirii lunare	5 zile lucratoare de la data primirii facturii fiscale	Penalitati 0,15% pentru fiecare zi

	Porturilor Maritime SA Constanta	00093 - IDP - 01/ 21.01.2015			este 10.332,00 lei		inclusiv cota legala de TVA		calendaristic a de intarziere.
51	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	12/ 15.12.2023 la contractul CNAPM 00093 - IDP - 01/ 21.01.2015	Act aditional	Modificare modalitate transmitere facturi prin sistemul national e-factura	Valoarea estimata a contractului pentru 12 luni este 10.332,00 lei	Nu este cazul	Garantie de buna executie : echivalentul in lei a 3 chirii lunare inclusiv cota legala de TVA	5 zile lucratoare de la data primirii facturii fiscale	Penalitati 0,15% pentru fiecare zi calendaristic a de intarziere.
52	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	11/ 22.12.2023 la contractul CNAPM 00093-IDP-02/ 15.09.2014	Act aditional	Modificare modalitate transmitere facturi prin sistemul national e-factura	Valoarea estimata a contractului pentru 12 luni este 2.388,72 lei	Nu este cazul	Garantie de buna executie : echivalentul in lei a 3 chirii lunare inclusiv cota legala de TVA	10 zile lucratoare de la data primirii facturii fiscale	Penalitati 0,10% pentru fiecare zi calendaristic a de intarziere.
53	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA Constanta	1/ 29.12.2023 la contractul 93/03/23.10.2017	Act aditional	Modificare modalitate transmitere facturi prin sistemul national e-factura	Valoare estimata a contractului pentru 12 luni este 3.035.252,38 lei	Nu este cazul	Garantie de buna executie : echivalentul in lei a 3 chirii lunare inclusiv cota legala de TVA	10 zile lucratoare de la data primirii facturii fiscale	Penalitati 0,10% pentru fiecare zi calendaristic a de intarziere.
54	Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA - CNAIR SA Bucuresti	53/ 04.01.2023	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru automacara Renault cu nr. de inmatriculare CT-12-CKI	3.560,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
55	Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA - CNAIR SA Bucuresti	819/ 25.01.2023	Comanda	Rovinieta pentru vidanja MAN cu nr. inmatriculare CT 85 TEP	3.560,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
56	Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA - CNAIR SA Bucuresti	1827/ 14.02.2023	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru autoutilitara N1 cu nr. de inmatriculare CT-42-SRM	470,69	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

57	Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA - CNAIR SA Bucuresti	2015/ 20.02.2023	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru autospeciala N3 Romprim cu nr. de inmatriculare CT-10-FOC	3.530,16	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
58	Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA - CNAIR SA Bucuresti	2485/ 03.03.2023	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru autovehicul Dacia Logan cu nr. de inmatriculare CT-06-WXZ	137,72	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
59	Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA - CNAIR SA Bucuresti	2840/ 14.03.2023	Comanda	Eliberare roviniete pe o perioada de 1 an pentru Dacia Dokker cu nr. de inmatriculare CT-01-BUF si CT-18-SRM	275,44	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
60	Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA - CNAIR SA Bucuresti	3912/ 10.04.2023	Comanda	Emitere rovinieta pe o perioada de 1 an pentru autovehiculul Toyota Hilux CT 75 ZSZ	399,21	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
61	Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA - CNAIR SA Bucuresti	5458/ 23.05.2023	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru autospeciala MAN cu nr.de inmatriculare CT-14-SRM	3.559,61	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
62	Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA - CNAIR SA Bucuresti	10350/ 11.10.2023	Comanda	Legitimatie acces platforma portuara	341,79	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
63	Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA - CNAIR SA Bucuresti	10366/ 12.10.2023	Comanda	Rovinieta pentru autoutilitara Renault Kangoo CT 48 TER	477,59	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

64	Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA - CNAIR SA Bucuresti	11334/ 08.11.2023	Comanda	rovinieta pe 1 an de zile pentru autospeciala MAN - vidanja cu nr de inmatriculare CT 10 SRM	3.574,58	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
65	Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA - CNAIR SA Bucuresti	11447/ 10.11.2023	Comanda	Rovinieta pentru PRB Ford CT 01 SRE	476,61	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 13 zile	Nu este cazul
66	Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA - CNAIR SA Bucuresti	11954/ 21.11.2023	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru Dacia LOGAN MCV cu nr de inmatriculare CT 01 TEP si Dacia DOKKER cu nr de inmatriculare CT 02 TEP	278,02	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile	Nu este cazul
67	Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA - CNAIR SA Bucuresti	12714/ 13.12.2023	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru Dacia DOKKER cu nr de inmatriculare CT 47 NRD, Dacia DOKKER cu nr de inmatriculare CT 45 SRM si Dacia DOKKER cu nr de inmatriculare CT 46 SRM	417,69	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 8 zile	Nu este cazul
68	Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA - CNAIR SA Bucuresti	13050/ 20.12.2023	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru RENAULT -automacara- cu nr de inmatriculare CT 12 CKI	3.580,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
69	Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA - CNAIR SA Bucuresti	13052/ 20.12.2023	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru MAN -vidanja- cu nr de inmatriculare CT 85 TEP	3.580,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
70	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor de Ridicat si Recipientelor sub	6456/ 20.06.2023	Comanda	Verificare tehnică sistem de ardere și de automatizare centrala termică Clayton – secția platformă port și sud	4.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul

	Presiune – CNCIR SA								
71	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor or de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR SA	6457/20.06.2023	Comanda	Inspectie tehnica in utilizare, pentru examinari interioare cu caracter tehnic, cazane abur tip Clayton – centrale termice – sectia platforma sud si port	6.576,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
72	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor or de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR SA	7035/03.07.2023	Comanda	Autorizare ISCIR motostivuitor CAT AG 0062	556,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
73	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor or de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR SA	8504/17.08.2023	Comanda	Verificare tehnica in vederea reautorizarii ISCIR butelie de aer compresor	6.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
74	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor or de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR SA	11273/07.11.2023	Comanda	Verificare tehnica in vederea autorizarii ISCIR pentru degazoare instalatie contorizare motorina - 4 buc	6.244,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
75	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor or de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR SA	11356/08.11.2023	Comanda	Servicii de efectuare inspectii tehnice in vederea autorizarii ISCIR MANITOU MRT 2660 MAN00000K01112485	3.663,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile	Nu este cazul

76	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR SA	11940/ 21.11.2023	Comanda	Verificare tehnica in vederea reautorizarii ISCIR butelie de aer compresor	1.411,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile	Nu este cazul
77	Compania Nationala de Cai Ferate CFR SA Bucuresti	AA nr.1/01.03.2023- ctr.263/986/ 27.12.2022	Act Additional	Majorare valoare prestatie la contract nr. 263/986/27.12.2022	91,44	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
78	Compania Nationala de Cai Ferate CFR SA Bucuresti	AA nr.1/01.03.2023- ctr.264/987/ 27.12.2022	Act Additional	Majorare valoare prestatie la contract nr. 264/987/27.12.2022	186,51	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
79	Compania Nationala de Cai Ferate CFR SA Bucuresti	AA nr.1/01.03.2023- ctr.265/988/ 27.12.2022	Act Additional	Majorare valoare prestatie la contract nr. 265/988/27.12.2022	83,54	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
80	Compania Nationala de Cai Ferate CFR SA Bucuresti	AA nr.1/01.03.2023- ctr.266/989/ 27.12.2022	Act Additional	Majorare valoare prestatie la contract nr. 266/989/27.12.2022	154,89	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
81	Compania Nationala de Cai Ferate CFR SA Bucuresti	AA nr.1/01.03.2023- ctr.267/990/ 27.12.2022	Act Additional	Majorare valoare prestatie la contract nr. 267/990/27.12.2022	1.821,52	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
82	Compania Nationala de Cai Ferate CFR SA Bucuresti	11892/ 20.11.2023	Comanda	Eliberare aviz C.T.E. - Modificare prin desfiintare a LFI proprietate Oil Terminal S.A., depozit nord, rampa 2B	627,99	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
83	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii- ANCOM	85/ 05.01.2023	Comanda	Utilizare spectru frecventa radio pentru serviciul mobil maritim trim IV- 2022 (licenta MM-NAV 28/2014; MM-TRM 02/2014)	414,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul



84	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii-ANCOM	86/ 05.01.2023	Comanda	Utilizare spectru frecventa radio pentru serviciul mobil terestru aferent perioadei 01.01.2022 - 31.12.2022 (licenta MT-PMR 0089/2017; MT-PMR 0090/2017 si MT-PMR 0088/2017)	2.391,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
85	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii-ANCOM	3634/ 04.04.2023	Comanda	Utilizare spectru de frecvente radio pentru serviciul mobil maritim trim I 2023	414,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
86	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii-ANCOM	9674/ 22.09.2023	Comanda	Utilizare spectru frecventa radio pentru serviciul maritim -trim III	414,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul
87	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii-ANCOM	12845/ 15.12.2023	Comanda	Utilizare spectru frecventa radio pentru serviciul maritim -trim IV	414,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 13 zile	Nu este cazul
88	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii-ANCOM	13199/ 27.12.2023	Comanda	Utilizare spectru de frecvente radio pentru serviciul mobil terestru	2.391,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP pana la data de 18.01.2024	Nu este cazul
89	Administratia Fondului de Mediu	617/ 18.01.2023	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta lunii decembrie 2022- emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare	48,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
90	Administratia Fondului de Mediu	1966/ 17.02.2023	Comanda	Contributie la Fondul de Mediu aferenta lunii Ianuarie 2023	48,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
91	Administratia Fondului de Mediu	3080/ 20.03.2023	Comanda	Contributie datorata la Fondul pentru Mediu aferenta lunii februarie 2023 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (Centrale termice)	52,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
92	Administratia Fondului de Mediu	4149/ 19.04.2023	Comanda	Contributie datorata la Fondul pentru Mediu aferenta lunii martie 2023 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare(Centrale termice)	28,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

93	Administratia Fondului de Mediu	5109/ 12.05.2023	Comanda	Eliberare a declaratiei privind obligatiile la fondul pentru mediu	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 7 zile	Nu este cazul
94	Administratia Fondului de Mediu	6292/ 16.06.2023	Comanda	Emitere a declaratiei privind obligatiile la fondul pentru mediu	33,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
95	Administratia Fondului de Mediu	7460/ 13.07.2023	Comanda	Emitere a declaratiei privind obligatiile la fond de mediu	13,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul
96	Administratia Fondului de Mediu	8506/ 17.08.2023	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta luna iulie 2023 - 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 5 zile	Nu este cazul
97	Administratia Fondului de Mediu	11722/ 16.11.2023	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta lunii octombrie 2023 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	16,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
98	Administratia Fondului de Mediu	12910/ 18.12.2023	Comanda	Emitere a declaratiei privind obligatiile la fond de mediu	14,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP pana in data de 19.12.2023	Nu este cazul
99	Agentia pentru Protectia Mediului	1446/ 06.02.2023	Comanda	Eliberare acord de mediu pentru proiectul: 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 CS14 (Cabina C95), Casuta spuma (Casa PSI C8-C59)	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
100	Agentia pentru Protectia Mediului	3282/ 24.03.2023	Comanda	Desfiintare rezervor ruina C65-C52, rezervor ruina C66-C53, rezervor ruina C63-C50, casa pompe ruina C64-C51, casa pompe ruina C60-C47	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
101	Agentia pentru Protectia Mediului	3495/ 30.03.2023	Comanda	Servicii privind procedura de aprobare pentru transport intern deseuri periculoase	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
102	Agentia pentru Protectia Mediului	4486/ 26.04.2023	Comanda	acord de mediu etapa 2 de incadrare conform decizie nr 157/03.04.2023 "desfiintare rezervor ruina c65(c52), rezervor ruina C66(C53), rezervor ruina c63(c50), casa pompe ruina c64(c51), casa pompe ruina c60(c47)	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
103	Agentia pentru Protectia Mediului	6161/ 13.06.2023	Comanda	Viza anuala la Autorizatie de mediu cu nr. 343/13.09.2023 pentru Sectia Platforma Port	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
104	Agentia pentru Protectia Mediului	7018/ 26.07.2023	Comanda	Evaluare initiala de mediu pentru proiectul "Demolare casa poarta bazin petrol", amplasat in judetul Constanta - SP Port, Dana 69"	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

105	Agentia pentru Protectia Mediului	7903/ 28.07.2023	Comanda	Evaluare initiala de mediu pentru proiectul "Demolare casa poarta bazin petrol", amplasat in judetul Constanta - SP Port, Dana 69	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
106	Agentia pentru Protectia Mediului	8144/ 04.08.2023	Comanda	Eliberare viza anuala la autorizatia de mediu nr. 439/14.11.2023- sectia platforma sud	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
107	Agentia pentru Protectia Mediului	8276/ 09.08.2023	Comanda	Acord de mediu- desfiintare cladire adapost descarcatori, casa scule muncitori, casa incendiu CS14, casuta spuma (achitare contravaloare tarif etapa de incadrare)	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
108	Agentia pentru Protectia Mediului	8497/ 17.08.2023	Comanda	Acord de mediu pentru proiectul "Modificare LFI Oil Terminal - Depozit Nord - Rampa 1a", amplasat in jud. Constanta, str. Caraiman, nr.2, incinta SP Nord 1, lot 1/1	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
109	Agentia pentru Protectia Mediului	8932/ 30.08.2023	Comanda	Tarif depunere documentatie in vederea obtinerii Acordului de mediu pentru obiectivul de investiti " Instalatie de incarcare pacura cisterne CF linia 1- S.P. SUD"	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
110	Agentia pentru Protectia Mediului	9372/ 13.09.2023	Comanda	Eliberare acord de mediu pentru obiectivul de investii "Modernizare rezervor T29S- sectia platforma sud"	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
111	Agentia pentru Protectia Mediului	9406/ 14.09.2023	Comanda	Eliberare acord de mediu pentru obiectivul de investii "Punere in functiune Separator Crystal sp Nord	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
112	Agentia pentru Protectia Mediului	9407/ 14.09.2023	Comanda	Desfiintare casa spuma ( Remiza PSI) NI 11210294	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
113	Agentia pentru Protectia Mediului	9570/ 20.09.2023	Comanda	Contributia datorata fondului de mediu aferenta lunii august 2023 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare ( centrale termice)	11,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
114	Agentia pentru Protectia Mediului	9572/ 20.09.2023	Comanda	Acord de mediu pentru obiectivul de investiti" Instalatie de incarcare pacura cisterne CF linia 1 SP Sud"	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
115	Agentia pentru Protectia Mediului	9571/ 21.09.2023	Comanda	Revizuire Autorizatie de mediu pentru Sectia Platforma Sud nr. 343/13.09.20231.2023	250,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
116	Agentia pentru Protectia Mediului	9602/ 21.09.2023	Comanda	Revizuire Autorizatie de mediu pentru Sectia Platforma Sud nr. 439/14.11.2023	250,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
117	Agentia pentru Protectia Mediului	9698/ 25.09.2023	Decont	Tarif depuneredocumentatie in vederea obtinerii Acordului de Mediu pentru	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

				obiectul de investitii " Punere in functiune Separator Crystal - Sectia laforma NORD"					
118	Agentia pentru Protectia Mediului	9699/ 25.09.2023	Decont	Tarif depunere documentatie in vederea obtinerii Acordului de Mediu pentru obiectul de investitii "Modernizare rezervor T29S - Sectia Platforma Sud"	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
119	Agentia pentru Protectia Mediului	9807/ 27.09.2023	Comanda	Evaluare impact asupra mediului pentru proiectul " modificare LFI Oil Terminal depozit nord - Rampa I A	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
120	Agentia pentru Protectia Mediului	10098/ 05.10.2023	Comanda	Eliberare acord de mediu pentru proiectul : Desfiintare casa spuma, NI 11210651, amplasat in Constanta , str. Caraiman nr. 2, incinta SP Sud, lot 1/1/1/1	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
121	Agentia pentru Protectia Mediului	10270/ 10.10.2023	Comanda	Tarif depunere documentatie in vederea obtinerii Acordului de Mediu pentru obiectul de investitii " Modernizare rezervor T26S-SP SUD	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
122	Agentia pentru Protectia Mediului	12591/ 11.12.2023	Comanda	Tarif depunere documentatie in vederea obtinerii Acordului de Mediu pentru obiectul de investitii " Modernizare rezervor T26S Sectie Platforma SUD"	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
123	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	977/ 27.01.2023	Decont	Extras CF pentru autentificarea contractului de ipoteca imobiliara	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 25.01.2023	Nu este cazul
124	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	1704/ 10.02.2023	Decont	Obtinere extras de carte funciara de informare pentru terenul in suprafata de 66.632 mp	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 09.02.2023	Nu este cazul
125	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	1830/ 14.02.2023	Decont	Obtinere extras carte funciara nr.256089 (738.255,00 mp) actualizat la zi cu situatia reala, eliberat de OCPI	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 13.02.2023	Nu este cazul
126	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	4171/ 19.04.2023	Decont	Extras carte funciara	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 19.04.2023	Nu este cazul
127	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	4243/ 21.04.2023	Decont	Extras carte funciara pentru autentificarea conventiei de mentinere a ipotecii	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 26.04.2023	Nu este cazul

128	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	4244/ 21.04.2023	Decont	Inscrierea in cartea funciara a conventiei de mentinere a ipotecii imobiliare	75,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 26.04.2023	Nu este cazul
129	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	4380/ 24.04.2023	Comanda	Intabulare pergola auto pe lotul 1/1/1/1 din Sectie Platforma Sud, in suprafata de 738255 mp, si nr. Cadastral 256089	1.234,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
130	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	5347/ 18.05.2023	Decont	Servicii notariale- extras plan cadastral de pe ortofotoplan si extras de carte funciara cu viza OCPI cu nr cadastral 255591	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 18.05.2023	Nu este cazul
131	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	5611/ 24.05.2023	Decont	Extras CF, ortofotoplan si plan de incadrare in zona, la scara 1:500 pentru imobilul din Constanta, nr. Cadastral 256089	75,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 22.05.2023	Nu este cazul
132	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	5723/ 26.05.2023	Decont	Extras CF, ortofotoplan si plan de incadrare in zona, la scara 1:500 pentru imobilul din Constanta, nr. Cadastral 214855	235,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 23.05.2023	Nu este cazul
133	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	5863/ 31.05.2023	Decont	Extras CF, ortofotoplan si plan de incadrare in zona, la scara 1:5000 pentru imobilul din Constanta nr cadastral 215382	75,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 26.05.2023	Nu este cazul
134	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	6179/ 13.06.2023	Decont	Tarif aferent solicitarii extrasului de carte funciara pentru informare si a extrasului din planul cadastral de pe ortofotoplan si plan amplasament vizat OCPI pentru obiectivul: "Punere in functiune Separator Crystal - S.P.Nord"	80,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 12.06.2023	Nu este cazul
135	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	6196/ 14.06.2023	Decont	Tarif aferent plan amplasament vizat de OCPI pentru obiectul: "Punere in functiune Separator Crystal - S.P.Nord"	80,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 12.06.2023	Nu este cazul
136	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	6832/ 28.06.2023	Decont	Extras carte funciara si extras plan cadastral de pe ortofotoplan vizat de OCPI pentru modernizare rezervor T29 S	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 27.06.2023	Nu este cazul
137	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	6993/ 30.06.2023	Decont	Plan de incadrare in zona, la scara 1:2000, cu viza OCPI, pentru imobilul cu numarul cadastral 238837	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 29.06.2023	Nu este cazul

138	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	7148/ 05.07.2023	Decont	Extras CF, ortofotoplan pentru imobilul din Constanta, Nr. Cadastral 238837	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caseerie in data de 04.07.2023	Nu este cazul
139	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	7149/ 05.07.2023	Decont	Extras CF, ortofotoplan pentru imobilul din Constanta, nr. Cadastral 255591	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caseerie in data de 04.07.2023	Nu este cazul
140	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	8416/ 11.08.2023	Decont	Extras CF, ortofotoplan pentru imobilul din Constanta, nr. Cadastral 255591	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caseerie in data de 10.08.2023	Nu este cazul
141	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	8516/ 17.08.2023	Decont	Servicii notariale - extras plan cadastral de pe ortofotoplan si extras de carte funciara, pentru imobilul cu nr. Cadastral 246756	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caseerie in data de 17.08.2023	Nu este cazul
142	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	8517/ 17.08.2023	Decont	Servicii notariale - extras plan cadastral de pe ortofotoplan si extras de carte funciara, pentru imobilul cu nr. Cadastral 256089	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caseerie in data de 17.08.2023	Nu este cazul
143	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	9291/ 12.09.2023	Comanda	Radierea constructiilor de pe terenul din SP Nord 2- corp B	1.680,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
144	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	9956/ 02.10.2023	Decont	Obtinere extras de carte funciara pentru imobilele din Constanta str. Caraiman nr.2 Lot 1/2/2 cu nr. cadastral 238837 in suprafata de 170818mp, lot 1/2 cu nr. Cadastral 252530 in suprafata de 8837mp, Constanta incinta port- dana 67 cu nr. Cadastral 255923- C 206	60,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caseerie in data de 29.09.2023	Nu este cazul
145	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	10279/ 10.10.2023	Decont	Extras de carte funciara si ortofotoplan pentru imobilul din Constanta, str. Caraiman, nr. 2, incintaa SP Nord2- Corp B, numar cadastral 215382	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caseerie in data de 10.10.2023	Nu este cazul
146	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	10281/ 10.10.2023	Decont	Extras de carte funciara si ortofotoplan pentru imobilul din Constanta, str. Caraiman, nr 2, incinta SP Nord 2- Corp A, numar cadastral 215416	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caseerie in data de 10.10.2023	Nu este cazul
147	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	13139/ 21.12.2023	Decont	Extras de carte funciara si plan cadastral de pe ortofotoplan vizat de OCPE pentru obiectivul Punere in functiune separator Crystal S.P. Nord	80,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caseerie in data de 18.12.2023	Nu este cazul

148	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	13142/ 22.12.2023	Decont	Tarif aferent solicitarii extrasului de carte funciara pentru informare si a extrasului din planul cadastral de pe ortofotoplan vizat de OCPI pentru obiectivul "Modernizare rezervor T29S Sectie Platforma Sud	80,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la caserie in data de 18.12.2023	Nu este cazul
149	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	728/ 20.01.2023	Comanda	Copie conforma a licentei de transport marfa pentru vidanja MAN cu nr. inmatriculare AG 16 UOI	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
150	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	1816/ 14.02.2023	Comanda	Actualizare baza de date ARR si raportare conducatori auto	41,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
151	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	3663/ 04.04.2023	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 1 zi	Nu este cazul
152	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	4397/ 24.04.2023	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport persoane pentru autobuz mercedes B 999 SRM	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
153	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	5210/ 16.05.2023	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autoutilitara B108 HSE si CT 42 SRM	520,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
154	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	5221/ 16.05.2023	Comanda	Schimbare numar de inmatriculare copie conforma basculanta MAN	117,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
155	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	5232/ 16.05.2023	Comanda	Copie conforma a licentei de transport marfa pentru vidanja SERME CT 29 TER	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
156	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	6014/ 08.06.2023	Comanda	Document de control Interbus pentru transport rutier public de persoane prin servicii ocazionale in trafic national	58,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
157	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	6080/ 09.06.2023	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autoutilitara cu numar de inmatriculare B 555 SRM	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
158	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	7139/ 05.07.2023	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autobasculanta MAN cu nr de inmatriculare CT 14 SRM	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
159	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	9178/ 06.09.2023	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autobasculanta MAN cu nr de inmatriculare CT 10 SRM si CT 85 TEP	520,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
160	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	134/ 06.01.2023	Comanda	Reatestare ca responsabil cu siguranta circulatiei RSC-LFI, la care participa 2 persoane din cadrul Statiei CFU	1.947,07	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
161	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	196/ 09.01.2023	Comanda	Autorizare personal pentru manipularea instalatiilor de telecomunicatii din statii, linie curenta, regulator de circulatie-RC si autorizare pt instalatiile de asigurare cu	591,51	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

				incuietori individuale de semnal, macaz si sabot de deraiere necentralizate la care participa 1 persoana din cadrul statiei CFU					
162	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	649/ 19.01.2023	Comanda	Acordare viza periodica de prelungire la autorizatiile pentru manipularea instalatiilor de asigurare cu incuietori cu chei si bloc SBW si manipularea instalatiilor de telecomunicatii din statii, linie curenta, regulator de circulatie-RC	1.377,55	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
163	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	1057/ 30.01.2023	Comanda	Reinnoire autorizatie de functionare pentru locomotiva cu nr.92 53 0 690042-2	1.176,73	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
164	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	1139/ 31.01.2023	Comanda	Reinnoire autorizatie de functionare locomotiva cu nr.92 53 0 810 736-4	1.179,56	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
165	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	1232/ 01.02.2023	Comanda	Autorizare pentru 1 persoana din cadrul Statiei CFU, pentru manipularea instalatiilor de telecomunicatii din statii, linie curenta, regulator de circulatie-RC si autorizare pentru instalatiile de asigurare cu incuietori individuale de semnal, macaz si sabot de deraiere necentralizate	589,77	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
166	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	1504/ 07.02.2023	Comanda	Eliberare Acoperire Financiara privind Raspunderea Civila, anexa nr.4/10.03.2022 la licenta pentru efectuarea serviciilor numai de manevra feroviara nr.LMF 012/12.03.2019	3.231,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
167	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	1636/ 09.02.2023	Comanda	Examinare in vederea asigurarii pregatirii, perfectionarii, evaluarii competentelor profesionale generale/specifice si autorizarii personalului cu responsabilitati in siguranta circulatiei, la care participa 1 persoana din cadrul Statiei CFU	586,80	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
168	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	1956/ 17.02.2023	Comanda	Reinnoire autorizatie de functionare pentru locomotiva cu nr.92 53 0 810737-2	1.647,75	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
169	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	2023/ 20.02.2023	Comanda	Acordare viza periodica pe Certificatul Unic de Siguranta nr.OMF 2022004 pentru efectuarea numai a manevrei feroviare pe caile ferate din Romania	17.149,73	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
170	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	2312/ 28.02.2023	Comanda	Obtinere aviz pentru modificarea liniei ferate industriale apartinand Oil Terminal SA Depozit Nord Rampa titei si rampa 1A,	1.672,29	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul



				racordata indirect la reseaua feroviara in statia Palas					
171	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	3335/ 27.03.2023	Comanda	Drept de acces la Registrul European al vehiculelor (REV) pentru anul 2023-2024, pentru materialul rulant pe care il detine Oil Terminal (LDE si LDH 1250 CP)	2.633,88	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
172	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	5356/ 18.05.2023	Comanda	Reinnoire autorizatie de functionare pentru locomotiva cu nr. 92 53 0 690 041-4	1.670,96	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
173	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	9015/ 01.09.2023	Comanda	Avizarea documentatiei tehnice AFER pentru desfiintarea liniilor de cale ferata uzinala 5 si 6 rampa 1A	4.942,02	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
174	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	9987/ 03.10.2023	Comanda	Avizarea documentatiei tehnice AFER pentru desfiintarea liniilor de cale ferata uzinala 5 si 6 rampa 1A	3.978,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
175	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	10467/ 16.10.2023	Comanda	Reinnoirea autorizatiei de functionare pentru locomotiva nr. 92 53 0 810738-0	1.985,37	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
176	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	13044/ 20.12.2023	Comanda	Reinnoirea autorizatiei de functionare pentru locomotiva 92530690040-6	1.800,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
177	Autoritatea de Siguranță Feroviară Română-ASFR	5217/ 16.05.2023	Comanda	Reautorizare in functia ACAR pentru un salariat din cadrul Societatii	280,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
178	Autoritatea de Siguranță Feroviară Română-ASFR	5358/ 18.05.2023	Comanda	Examinare in vederea autorizarii pentru functia de acar autorizare pentru manipulare instalatie SC si manipularea instalatiilor de telecomunicatii din statii, linie curenta, regulator de circulatie-RC, la care participa 1 persoana	377,96	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
179	Autoritatea de Siguranță Feroviară Română-ASFR	5360/ 18.05.2023	Comanda	Acordare viza pentru prelungirea autorizatiei de exercitare a functiei de manevrant vagoane la care participa 1 persoana	238,71	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
180	Autoritatea de Siguranță Feroviară Română-ASFR	5784/ 29.05.2023	Comanda	Examinare in vederea reautorizarii pentru functia de acar pentru Voicu Stefania Valentina	555,30	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
181	Autoritatea de Siguranță Feroviară Română-ASFR	5950/ 07.06.2023	Comanda	Autorizare pentru 1 persoana din cadrul statiei CFU pentru functia de acar respectiv autorizare pentru manipulare instalatie SC incuietori individuale de semnal, macaz si sabot de deraiere necentralizate	376,79	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

182	Autoritatea de Siguranță Feroviara Română-ASFR	6116/ 12.06.2023	Comanda	Acordare viza la autorizare in functia de acar pentru 1 persoana in functia de acar (Voicu) si prelungirea autorizatiei pentru 1 persoana in functia de sef manevra (Sandu)	475,85	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
183	Autoritatea de Siguranță Feroviara Română-ASFR	6535/ 21.06.2023	Comanda	Prelungire autorizatie in functia de acar 2 persoane din cadrul statiei CFU	476,42	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
184	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	6795/ 27.06.2023	Comanda	Verificare documentatie la licenta de manevra feroviara	4.480,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
185	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	7617/ 19.07.2023	Comanda	Curs instruire profesionala pentru prelungirea atestatului de RSMS	2.591,97	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
186	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	7773/ 25.07.2023	Comanda	Curs de prelungire a autorizatiei de exercitare a functiei de impieगत de miscare (IDM) -1 pers	236,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
187	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	9069/ 04.09.2023	Comanda	Curs obtinerea permisului de mecanic de locomotiva- 1 pers	1.736,53	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
188	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	9160/ 06.09.2023	Comanda	Curs consilier de siguranta in transportul feroviar al marfurilor periculoase (CMP)	10.425,03	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
189	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	9813/ 27.09.2023	Comanda	Reatestare in vederea asigurarii pregatirii, perfectionarii si participarea in comisiile de autorizare si evaluare a personalului cu responsabilitati in siguranta circulatiei – Competenta B	868,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
190	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	9815/ 27.09.2023	Comanda	Reatestare in vederea asigurarii pregatirii, perfectionarii si participarea in comisiile de autorizare si evaluare a personalului cu responsabilitati in siguranta circulatiei – Competenta C	868,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
191	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	10654/ 20.10.2023	Comanda	Reatestare ca responsabil cu atributii in organizarea si conducerea operatiilor de manevra feroviara si siguranta circulatiei RM-OC.SC, la care participa 1 persoana din cadrul Statiei CFU	1.740,34	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
192	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	11020/ 30.10.2023	Comanda	Autorizatie pentru manipularea instalatiilor pentru mentinerea pe loc a locomotivelor/automotoarelor in cazul conducerii simplificate (fara mecanic ajutor),	1.043,06	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

				Autorizatie pentru efectuarea probelor de frana a trenurilor					
193	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	11022/ 30.10.2023	Comanda	Autorizatie pentru efectuarea probelor de frana a trenurilor	521,53	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
194	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	11173/03.11.2023	Comanda	Reatestare ca responsabil cu siguranta circulatiei RSC-LFI, la care participa 1 persoana din cadrul Statiei CFU	2.087,19	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
195	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	11270/ 07.11.2023	Comanda	Preluangire autorizatie de exercitare a functiei de responsabil cu siguranta circulatiei RSC-LFI	521,88	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 7 zile	Nu este cazul
196	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	11514/ 13.11.2023	Comanda	Examinare in vederea autorizarii personal CFU in functia de acari, incuietori individuale de semnal, macaz si sabot de deraiere necentralizat. Manipularea de telecomunicatii din statii, linie curenta, regulator de cisculatie -RC	3.479,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
197	Agentia Nationala pentru Resurse Minerale	1822/ 14.02.2023	Comanda	Aprobare ANRM a programului de reabilitare si modernizare terminal petrolier in anul 2022 rectificare bugetara	6.384,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
198	Agentia Nationala pentru Resurse Minerale	5491/ 24.05.2023	Comanda	Aprobarea ANRM a programului de reabilitare si modernizare terminal petrolier in anul 2023	6.384,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
199	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei-ANRE	2972/ 16.03.2023	Comanda	Autorizare ANRE pentru 5 electricieni din cadrul Sectiei Exploatare Reparatii Mecano-Electrice	1.250,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
200	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei-ANRE	8768/ 25.08.2023	Comanda	Autorizare ANRE grad I - 5 electricieni, grad II- 1 electrician din cadrul Sectiei Exploatare Reparatii Mecano-Electrice	1.500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP In termen de 8 zile	Nu este cazul
201	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei-ANRE	8771/ 25.08.2023	Comanda	Reautorizare ANRE grad II B- 1 electrician din cadrul Sectiei Exploatare Reparatii Mecano-Electrice	125,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP In termen de 8 zile	Nu este cazul
202	Autoritatea Națională pentru Administrarea și Reglementare în	6523/ 21.06.2023	Comanda	Utilizare spectru frecventa radio pentru serviciul mobil maritim trim II- 2023 (licenta MM-NAV 28/2014; MM-TRM 02/2014)	414,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul

	Comunicații-ANCOM								
203	Autoritatea Navala Romana-Constanta	1758/ 17.02.2023	Decont	Prelungire valabilitate carnet de marinar si certificat de capacitate	264,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 16.02.2023	Nu este cazul
204	Autoritatea Navala Romana-Constanta	2264/ 27.02.2023	Comanda	Inspectie salupa transport tip 371 U (Depol 1)	1.584,24	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
205	Autoritatea Navala Romana-Constanta	2598/ 07.03.2023	Comanda	Reautorizare ANR pentru anul 2023 - Sectie Platforma Port	15.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
206	Autoritatea Navala Romana-Constanta	7609/ 19.07.2023	Decont	Prelungire valabilitate carnet marinar personal navigant	69,51	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 14.07.2023	Nu este cazul
207	Autoritatea Navala Romana-Constanta	9898/ 29.09.2023	Decont	Prelungire valabilitate carnet marinar si emiterea certificatului de capacitate	168,04	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 07.09.2023	Nu este cazul
208	Autoritatea Navala Romana-Constanta	9899/ 29.09.2023	Decont	Prelungirea carnetului de marinar si adnotarea stagiului de imbarcare	19,77	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 07.09.2023	Nu este cazul
209	Autoritatea Navala Romana-Constanta	10039/ 04.10.2023	Comanda	Inspectie tehnica anuala la nava depoluare OTC 120	1.349,52	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
210	Autoritatea de Supraveghere Financiara	2669/ 10.03.2023	Comanda	Comision ASF in cota de 0,1 din valoarea actiunilor subscribe, conform regulamentului ASF nr.16/2014 privind veniturile ASF	241.475,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
211	Autoritatea de Supraveghere Financiara	2908/ 15.03.2023	Comanda	Eliberarea noului Certificat de inregistrare a instrumentelor financiare (CIIF)	500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
212	Camera de Comert si Industrie a Romaniei	546/ 17.01.2023	Comanda	Seminar pe teme de fiscalitate pentru 5 persoane din cadrul Serviciului Contabilitate	1.550,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
213	Camera de Comert si Industrie a Romaniei	653/ 19.01.2023	Comanda	Seminar de informare privind modificarile regimului deșeurilor aduse Ord. 92/2021 prin LG 17/2023 pentru 4 persoane din cadrul Serv. CIPM	1.008,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
214	Camera de Comert si Industrie a Romaniei	678/ 19.01.2023	Comanda	Participare la misiunea economica organizata in Columbia in perioada 26.02-07.03.2023	37.335,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
215	Camera de Comert si Industrie a Romaniei	1155/ 31.01.2023	Comanda	Prelungirea calitatii de membru pentru anul 2023	5.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul

216	Camera de Comert si Industrie a Romaniei	4089/ 13.04.2023	Comanda	Seminar interactiv "Forta majora si cazul fortuit-analiza si prezentare comparativa"	201,68	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
217	Camera de Comert si Industrie a Romaniei	4092/ 13.04.2023	Comanda	Conferinta " insolventa partenerilor de afaceri. Cum o gestionam in contextul economic actual"	235,30	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
218	Camera de Comert si Industrie a Romaniei	7456/ 13.07.2023	Comanda	Misiune economica	60.675,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
219	Camera de Comert si Industrie a Romaniei	7870/ 27.07.2023	Comanda	Misiune economica	53.815,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Se va achita pana la data de 31.01.2024	Nu este cazul
220	Camera de Comert si Industrie a Romaniei	10587/ 18.10.2023	Comanda	Inscrierea la gala "Topul national al firmelor 2023, editia XXX"	1.100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
221	Camera de Comert, Industrie, Navigatie si Agricultura CCINA	8240/ 08.08.2023	Comanda	Curs formare profesionala "Tehnician pentru sisteme si instalatii de limitare si stingere a incendiilor"	19.200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
222	Centrul Teritorial Cenafer Constanta	706/ 19.01.2023	Comanda	Autorizare pentru 1 persoana din cadrul Statiei CFU, pentru manipularea instalatiilor de telecomunicatii din statii, linie curenta, regulator de circulatie-RC si autorizare pentru instalatiile de asigurare cu incuietori individuale de semnal, macaz si sabot de deraiere necentralizate	240,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
223	Centrul Teritorial Cenafer Constanta	3799/ 06.04.2023	Comanda	Reautorizarea unei persoane in functia de acar din cadrul Societatii Oil Terminal SA	120,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
224	Centrul Teritorial Cenafer Constanta	5508/ 22.05.2023	Comanda	Autorizarea pentru 1 persoana manipularea instalatiilor de telecomunicatii din statii, linie curenta, regulator de circulatie RC si autorizare pentru instalatiile de asigurare cu incuietori individuale de semnal, macaz, sabot de deraiere necentralizate	240,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
225	Centrul Teritorial Cenafer Constanta	5615/ 24.05.2023	Comanda	Autorizare pentru 1 persoana din cadrul Statiei C.F.U, pentru manipularea instalatiilor de telecomunicatii din statii, linie curenta, regulator de circulatie-RC si	240,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul

				autorizare pentru instalatiile de asigurare cu incuitori individuale de semnal, macaz si sabot de deraiere necentralizate					
226	Centrul Teritorial Cernafer Constanta	147/377/ 20.07.2023	Contract	Evaluare pentru confirmarea periodică a competențelor profesionale generale pentru funcții cu responsabilități în siguranța circulației (22 persoane)	4.400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP	Nu este cazul
227	Centrul Teritorial Cernafer Constanta	9001/ 31.08.2023	Comanda	Examinare in vederea obtinerii permisului de mecanic de locomotiva, la care participa 1 pers	150,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
228	Centrul Teritorial Cernafer Constanta	183/440/ 17.10.2023	Contract	Program de perfectionare profesionala la 2 ani	2.190,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la primirea facturii	Nu este cazul
229	Centrul Teritorial Cernafer Constanta	11734/ 16.11.2023	Comanda	Evaluare in vederea autorizarii personalului CFU in functia de acari- 2 pers	960,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP pana la data de 31.01.2024	Nu este cazul
230	Depozitarul Central SA	89/ 05.01.2023	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 05.01.2023, zi stabilita ca data de referinta	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
231	Depozitarul Central SA	799/ 20.01.2023	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 23.01.2023, lista drepturi de referinta OIL R01	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
232	Depozitarul Central SA	968/ 27.01.2023	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 31.12.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
233	Depozitarul Central SA	969/ 27.01.2023	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 03.02.2023, zi stabilita ca data de referinta	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
234	Depozitarul Central SA	2057/ 20.02.2023	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 03.02.2023, zi stabilita ca data de referinta	630,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
235	Depozitarul Central SA	3675/ 04.04.2023	Comanda	Inregistrarea evenimentelor corporative	3.305,42	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
236	Depozitarul Central SA	3815/ 07.04.2023	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 31.03.2023, stabilita ca data de referinta	630,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de	Nu este cazul

								la emiterea facturii fiscale	
237	Depozitarul Central SA	3850/ 07.04.2023	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 04.04.2023, stabilita ca data de referinta	630,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
238	Depozitarul Central SA	3851/ 07.04.2023	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 07.04.2023, stabilita ca data de referinta	630,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
239	Depozitarul Central SA	3852/ 07.04.2023	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 13.04.2023, stabilita ca data de referinta	630,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
240	Depozitarul Central SA	5176/ 15.05.2023	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 19.05.2023, stabilita ca data de referinta	630,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
241	Depozitarul Central SA	6622/ 22.06.2023	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 30.06.2023, zi stabilita ca referinta	630,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 7 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
242	Depozitarul Central SA	8228/ 08.08.2023	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 17.08.2023, zi stabilita ca referinta	630,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 7 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
243	Depozitarul Central SA	8811/ 25.08.2023	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 21.08.2023, zi stabilita ca referinta pentru sedinta AGEA 01(04).09.2023	630,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
244	Depozitarul Central SA	8878/ 29.08.2023	Decont	Reinnoire a Codului LEI	270,00	Nu este cazul	Nu este cazul		Nu este cazul
245	Depozitarul Central SA	9627/ 21.09.2023	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 18.09.2023, zi stabilita ca referinta	630,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
246	Depozitarul Central S.A.	10257/ 09.10.2023	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 30.09.2023, pentru note si raportare contabila privind structura actionariat la 30.09.2023	630,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul

247	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta	218/ 09.01.2023	Comanda	Evaluarea laboratorului metrologic al OIL Terminal de catre BRML in vederea autorizarii pentru verificarea metrologica a rezervoarelor de stocare pentru lichide	5.492,17	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
248	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta	509/ 16.01.2023	Comanda	Supraveghere verificari metrologice de rezervoare realizate de catre Comp. Metrologie pe anul 2023	9.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
249	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta	3323/ 27.03.2023	Comanda	Etalonare termometru din sticla cu lichid 0-50 c	180,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
250	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta	6688/ 23.06.2023	Comanda	Verificare documentatie dupa expertiza, conform HG 34/2012; HG 1045/2022, pentru centralele termice-sectia platforma port si sud	1.260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
251	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta	9349/ 13.09.2023	Comanda	Etalonare metrologica pentru dinamometru 0-10 KgF din dotarea compartimentului metrologie	472,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
252	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta	10234/ 09.10.2023	Comanda	Etalonare Spectrofotometru cu absorbtie moleculara in VIS tip Odyssey DR 2500, HACH seria 040400007563, amplasat in Laborator Port, la urmatoarele lungimi de unda: 405nm, 512nm, 546nm, 670nm si 721nm.	487,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
253	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta	10458/ 16.10.2023	Comanda	Evaluarea laboratorului metrologic al OIL Terminal de catre B.R.M.L. in vederea autorizarii pentru verificarea metrologica a rezervoarelor de stocare pentru lichide-evaluarea la fata locului realizata cu aportul suplimentar al expertului tehnic BRML	1.065,61	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
254	Institutul National de Metrologie Bucuresti	998/ 27.01.2023	Comanda	Etalonare set de greutati CarePac Mettler Toledo AG , compus din 2 greutati etalon: greutate de 10 g si clasa F1 si greutate de 200 g clasa F2	192,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
255	Institutul National de Metrologie Bucuresti	1220/ 01.02.2023	Comanda	Etalonarea aparatului de masurat grosimi cu ultrasunete din dotarea Serv. CIPM	275,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
256	Institutul National de Metrologie Bucuresti	1586/ 08.02.2023	Comanda	Etalonare densimetru electronic model DMA 4500M, A.Paar Austria amplasat in laborator Sud la 15 grade C si la 45 grade C	1.450,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul



257	Institutul National de Metrologie Bucuresti	3332/ 27.03.2023	Comanda	Etalonare densimetru digital model DMA 48, A.Paar Austria-1 buc si etalonare densimetre electronice model DMA	4.900,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
258	Institutul National de Metrologie Bucuresti	3637/ 04.04.2023	Comanda	Etalonare metrologica ruleta de masurare fara sigla, ruleta cu lest	390,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
259	Institutul National de Metrologie Bucuresti	4425/ 20.04.2023	Comanda	Etalonare debitmetru Krohne optiflux 5300	300,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
260	Institutul National de Metrologie Bucuresti	6799/ 27.06.2023	Comanda	Etalonare debitmetru Krohne Optiflux 5300	350,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
261	Institutul National de Metrologie Bucuresti	7733/ 24.07.2023	Comanda	Etalonare spectrometru FT-IR model Spectrum BX I Perkin Elmer-Laborator Port	750,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
262	Institutul National de Metrologie Bucuresti	7920/ 28.07.2023	Comanda	Etalonare sticlari de laborator gradata/cotata- 13 buc	11.700,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
263	Institutul National de Metrologie Bucuresti	7921/ 28.07.2023	Comanda	Etalonare sticlari de laborator gradata/cotata- 19 buc	9.949,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
264	Institutul National de Metrologie Bucuresti	8004/ 01.08.2023	Comanda	Etalonare vascozimetru Stabinger model SVM 3000/G2 Anton Paar la temperatura de 20°C, 40° si 50°, din laborator Port	4.350,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
265	ISCIR Romania-Inspectia Teritoriala Bucuresti	1848/ 14.02.2023	Comanda	Prelungire autorizatie functie de Responsabil Tehnic cu Sudura-RTS pentru 1 persoana din cadrul Societatii Oil Terminal SA	150,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
266	ISCIR Romania-Inspectia Teritoriala Bucuresti	2348/ 28.02.2023	Comanda	Autorizare si reautorizare sudori din cadrul societatii, conform prescriptie tehnica PT CR 1-2018	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
267	ISCIR Romania-Inspectia Teritoriala Bucuresti	3188/ 22.03.2023	Comanda	Prelungire valabilitate autorizatie de RSVTI	150,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
268	ISCIR Romania-Inspectia Teritoriala Bucuresti	3542/ 31.03.2023	Comanda	Autorizarea si reautorizarea a 6 sudori din cadrul societatii	2.300,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
269	ISCIR Romania-Inspectia Teritoriala Bucuresti	4463/ 25.04.2023	Comanda	Reautorizare pentru functia de sudor	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de	Nu este cazul

								la emiterea facturii fiscale	
270	ISCIR Romania- Inspectia Teritoriala Bucuresti	5619/ 24.05.2023	Comanda	Autorizarea unui sudor din cadrul Societatii Oil Terminal SA	350,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
271	Iprochim SA	214/ 09.01.2023	Comanda	Inspectie tehnica anuala - ITA, pentru basculanta MAN - AG 16 VYE	981,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
272	Iprochim SA	5460/ 19.05.2023	Comanda	Inspectie tehnica anuala (ITA) ADR pentru vidanja MAN cu nr.AG-16-UOI	1.430,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile	Nu este cazul
273	Bursa de Valori Bucuresti SA	942/ 26.01.2023	Comanda	Mentinerea la tranzactionare a actiunilor emise de Oil Terminal SA, pentru perioada 30.01.2023 - 29.01.2024	14.775,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
274	Oficiul National al Registrului Comertului	01/ 03.01.2023	Comanda	Publicarea convocatorului completat al AGOA in data de 16(17).01.2023	1.502,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
275	Oficiul National al Registrului Comertului	06/ 03.01.2023	Comanda	Diferenta de plata pentru publicarea convocatorului completat al AGOA in data de 16(17).01.2023	168,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
276	Oficiul National al Registrului Comertului	31/ 03.01.2023	Decont	Inregistrarea deciziei Consiliului de Administratie al Societatii Oil Terminal nr.106/12.12.2022	122,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 02.01.2023	Nu este cazul
277	Oficiul National al Registrului Comertului	71/ 05.01.2023	Decont	Inregistrarea deciziei Consiliului de Administratie al Societatii Oil Terminal nr.107/12.12.2022	122,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 04.01.2023	Nu este cazul
278	Oficiul National al Registrului Comertului	144/ 06.01.2023	Decont	Obtinerea unui Certificat Constatator emis de catre Buletinul Procedurilor de Insolventa	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 05.01.2023	Nu este cazul
279	Oficiul National al Registrului Comertului	716/ 20.01.2023	Decont	Inregistrare hotarari AGOA adoptate in cadru sedintei din data de 16.01.2023	896,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 19.01.2023	Nu este cazul
280	Oficiul National al Registrului Comertului	756/ 20.01.2023	Decont	Obtinere Certificat Constatator de pe langa Tribunalul Constanta pentru autorizare laborator metrologie	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 19.01.2023	Nu este cazul
281	Oficiul National al Registrului Comertului	1471/ 06.02.2023	Decont	Inregistrarea deciziei Consiliului de Administratie nr.13/03.02.2023 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	128,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 05.02.2023	Nu este cazul
282	Oficiul National al Registrului Comertului	1834/ 14.02.2023	Decont	Certificat constatator de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 13.02.2023	Nu este cazul

283	Oficiul National al Registrului Comertului	2141/ 22.02.2023	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 16.02.2023 la Oficiul Registrului Comertului	768,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 21.02.2023	Nu este cazul
284	Oficiul National al Registrului Comertului	2585/ 07.03.2023	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 02.03.2023 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	832,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 04.03.2023	Nu este cazul
285	Oficiul National al Registrului Comertului	2842/ 14.03.2023	Decont	Obtinere Certificat Constatator de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 13.02.2023	Nu este cazul
286	Oficiul National al Registrului Comertului	2950/ 16.03.2023	Decont	Inregistrarea Deciziei Consiliului de Administratie nr.20 din data de 10.03.2023 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	576,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 15.03.2023	Nu este cazul
287	Oficiul National al Registrului Comertului	3584/ 03.04.2023	Decont	Certificat constatator de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 02.04.2023	Nu este cazul
288	Oficiul National al Registrului Comertului	4096/ 13.04.2023	Decont	Inregistrarea Deciziei Consiliului de Administratie nr.44/10.04.2023 si a Deciziei Consiliului de Administratie nr.45/07.04.2023 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	256,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 12.04.2023	Nu este cazul
289	Oficiul National al Registrului Comertului	4386/ 24.04.2023	Decont	Eliberare Certificat Constatator de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 27.04.2023	Nu este cazul
290	Oficiul National al Registrului Comertului	4404/ 24.04.2023	Decont	Inregistrare hotarari AGEA adoptate in cadrul sedintei din data de 18.04.2023 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 18.04.2023	Nu este cazul
291	Oficiul National al Registrului Comertului	4735/ 04.05.2023	Decont	Inregistrarea Deciziei Consiliului de Administratie nr.55/28.04.2023 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	128,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 28.04.2023	Nu este cazul
292	Oficiul National al Registrului Comertului	4894/ 09.05.2023	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 27.04.2023 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	1.408,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 27.04.2023	Nu este cazul
293	Oficiul National al Registrului Comertului	5044/ 11.05.2023	Decont	Eliberare Certificat Constatator de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 16.05.2023	Nu este cazul

294	Oficiul National al Registrului Comertului	5427/ 19.05.2023	Decont	Inregistrare Decizie Consiliului de Administratie nr.55 din data de 28.04.2023 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	128,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 09.05.2023	Nu este cazul
295	Oficiul National al Registrului Comertului	5638/ 25.05.2023	Decont	Inregistrare hotarari AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 27.04.2023 la Oficiul National al Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	1.152,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 04.05.2023	Nu este cazul
296	Oficiul National al Registrului Comertului	6730/ 26.06.2023	Decont	Certificat constatator de la Oficiul Registrului de pe langa Tribunalul Constanta	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 29.06.2023	Nu este cazul
297	Oficiul National al Registrului Comertului	6913/ 29.06.2023	Decont	Inregistrarea Deciziei Consiliului de Administratie nr.72/19.06.2023 si a Deciziei Consiliului de Administratie nr.73/19.06.2023 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	256,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
298	Oficiul National al Registrului Comertului	7053/ 03.07.2023	Decont	Certificat constatator de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 29.06.2023	Nu este cazul
299	Oficiul National al Registrului Comertului	8767/ 25.08.2023	Decont	Eliberare Certificat Constatator de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	90,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 22.08.2023	Nu este cazul
300	Oficiul National al Registrului Comertului	8983/ 31.08.2023	Decont	Eliberare Certificat Constatator de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 31.08.2023	Nu este cazul
301	Oficiul National al Registrului Comertului	8985/ 31.08.2023	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 28.08.2023 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	384,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 31.08.2023	Nu este cazul
302	Oficiul National al Registrului Comertului	9030/ 01.09.2023	Comanda	Inregistrarea hotararii AGEA adoptate in cadrul sedintei din data de 01.09.2023 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	576,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
303	Oficiul National al Registrului Comertului	10091/ 05.10.2023	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 29.09.2023 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	768,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitata cu op in data de 04.10.2023	Nu este cazul
304	Oficiul National al Registrului Comertului	12639/ 12.12.2023	Decont	Certificat constatator de baza si furnizare informatii extinse de la ONRC de pe langa Tribunalul Constanta	65,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 06.12.2023	Nu este cazul

305	Primaria Municipiului Constanta	11/ 03.01.2023	Comanda	Autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru o perioada de un an, pentru CT 10 SRM	12.085,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
306	Primaria Municipiului Constanta	13/ 03.01.2023	Comanda	Autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru o perioada de un an, pentru AG 16 UOI	24.181,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
307	Primaria Municipiului Constanta	18/ 03.01.2023	Comanda	Autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru o perioada de un an, pentru autoutilitara cu nr.AG-16-VYE	24.181,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
308	Primaria Municipiului Constanta	22/ 03.01.2023	Comanda	Autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru o perioada de un an, pentru autovidanja cu nr.CT-85-TEP	12.085,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
309	Primaria Municipiului Constanta	837/ 25.01.2023	Comanda	Taxa judiciara de timbru in dosar nr.1974/118/2019, in care Oil Terminal are calitatea de reclamant in contradictoriu cu Master Chem Oil DMCC, pentru majorare pretentii	578,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
310	Primaria Municipiului Constanta	1081/ 30.01.2023	Decont	Autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru o perioada de 2 luni, pentru autobuz Iveco AG 19 TER	450,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 26.01.2023	Nu este cazul
311	Primaria Municipiului Constanta	1451/ 06.02.2023	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru desfiintare rezervor ruina C65-(C62), rezervor ruina C66-(C53), rezervor ruina C63-(C50), casa pompe ruina C64-(C51), casa pompe ruina C60-(C47).	16,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
312	Primaria Municipiului Constanta	2230/ 24.02.2023	Comanda	Taxa judiciara de timbru pentru dosar nr.1974/118/2019	183,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
313	Primaria Municipiului Constanta	2277/ 27.02.2023	Comanda	Ordonanta de plata promovata de Oil Terminal SA pentru recuperarea debitului neachitat de clientul Dialand SRL	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
314	Primaria Municipiului Constanta	2476/ 03.03.2023	Comanda	Taxa judiciara de timbru pentru dosar nr.25144/212/2021	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
315	Primaria Municipiului Constanta	2671/ 10.03.2023	Comanda	Taxa judiciara de timbru contestatie proces verbal seria DGPL nr.010439	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
316	Primaria Municipiului Constanta	3777/ 06.04.2023	Decont	Autorizatie de circulatie pe trasa stradala a mun. Constanta pentru autobuz Mercedes Benz B 111 WIX	2.700,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 05.04.2023	Nu este cazul
317	Primaria Municipiului Constanta	4025/ 12.04.2023	Comanda	Taxa judiciara de timbru in dosar nr. 1974/118/2019	357,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

318	Primaria Municipiului Constanta	4385/ 24.04.2023	Comanda	Legalizare Sentinta Civila nr. 689/13.03.2023 in dosar nr. 6797/118/2022, in vederea deschiderii dosarului de executare silita	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
319	Primaria Municipiului Constanta	4898/ 09.05.2023	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru Demolare casa poarta bazin petrol	8,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
320	Primaria Municipiului Constanta	5321/ 17.05.2023	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru proiectul : " Desfiintat cabina acar rampa 1A ( cabina poarta), casuta spuma (cladire C20), casuta spuma (cladire C19), remiza PCI (cladire), casuta PCI (cladire C16)".	8,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
321	Primaria Municipiului Constanta	5322/ 17.05.2023	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru proiectul: "Desfiintare wc din caramida C77 si ruine aferente casa PSI- C76"	8,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
322	Primaria Municipiului Constanta	5388/ 19.05.2023	Comanda	Taxa judiciara de timbru in dosarul 1974/118/2019	177,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
323	Primaria Municipiului Constanta	5497/ 24.05.2023	Comanda	Aprobarea ANRM a programului de reabilitare si modernizare terminal petrolier in anul 2023	8,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
324	Primaria Municipiului Constanta	5726/ 26.05.2023	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru lucrarea Desfiintare casa spuma N1 - 112110651	8,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
325	Primaria Municipiului Constanta	5837/ 30.05.2023	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru lucrarea Desfiintare linie CFR rampa -2B, N1 11220156	79,70	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
326	Primaria Municipiului Constanta	5947/ 07.06.2023	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru obiectivul Instalatie de incarcare pacura in cisterne CF linia 1 SP SUD	19,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
327	Primaria Municipiului Constanta	6173/ 13.06.2023	Comanda	Taxa judiciara de timbru	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
328	Primaria Municipiului Constanta	6281/ 15.06.2023	Decont	Tarif aferent depunerii documentelor pentru obtinerea Certificatului de Urbanism pentru obiectivul : " Punere in functiune Separator Crystal - S.P.Nord"	9,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 15.06.2023	Nu este cazul
329	Primaria Municipiului Constanta	6297/ 16.06.2023	Comanda	taxa judiciara de timbru	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
330	Primaria Municipiului Constanta	6499/ 21.06.2023	Comanda	Taxa judiciara de timbru	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul

331	Primaria Municipiului Constanta	7046/ 03.07.2023	Decont	Certificat urbanism pentru obiectivul modernizare rezervor T 29 S	37,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 27.06.2023	Nu este cazul
332	Primaria Municipiului Constanta	7141/ 05.07.2023	Comanda	Contravaloare tarif eliberarea certificat de urbanism pentru proiectul Desfiintare Casa spuma (Remiza PSI), NI-11210294, amplasat in SP Nord, lot 1/1.	8,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
333	Primaria Municipiului Constanta	7180/ 06.07.2023	Comanda	Taxa judiciara de timbru pentru dosar nr. 1974/118/2019	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
334	Primaria Municipiului Constanta	7300/ 10.07.2023	Comanda	Taxa judiciara de timbru	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
335	Primaria Municipiului Constanta	7301/ 10.07.2023	Comanda	Taxa judiciara de timbru	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
336	Primaria Municipiului Constanta	7735/ 24.07.2023	Comanda	Taxa judiciara de timbru	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
337	Primaria Municipiului Constanta	7736/ 24.07.2023	Comanda	Taxa judiciara de timbru	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
338	Primaria Municipiului Constanta	8111/ 03.08.2023	Comanda	Taxa judicaiara de timbru	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zile	Nu este cazul
339	Primaria Municipiului Constanta	8292/ 09.08.2023	Comanda	Taxa judiciara de timbru	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
340	Primaria Municipiului Constanta	8366/ 10.08.2023	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru "Modificare LFI Oil Terminal S.P. Nord-Rampa 1A	165,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
341	Primaria Municipiului Constanta	8458/ 16.08.2023	Comanda	Taxa judiciara de timbru	1.762,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
342	Primaria Municipiului Constanta	8638/ 22.08.2023	Decont	obtinere certificat de urbanism pentru obiectivul Modernizare rezervor T25 SP SUD	49,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 18.08.2023	Nu este cazul
343	Primaria Municipiului Constanta	8827/ 28.08.2023	Comanda	Eliberare autorizatie de desfiintare constructii( desfiintare rezervor ruina C65, C53, C66, C63, casa pompe ruina C64, casa pompe ruina C47)	109,30	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

344	Primaria Municipiului Constanta	9118/05.09.2023	Comanda	Eliberare autorizatie de desfiintare constructii, conform proiect "modificare LFI Oil Terminal-Dep Nord- Rampa 1A	650,14	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
345	Primaria Municipiului Constanta	10309/11.10.2023	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru lucrarea "Desfiintare/demolare parc rezervoare-Corp B (parc rezervoare si constructii deservire" amplasata in sectia platforma nord 2, corp B	1.230,19	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
346	Primaria Municipiului Constanta	10310/11.10.2023	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru lucrarea "Desfiintare/demolare parc rezervoare-Corp A (parc rezervoare si constructii deservire" amplasata in sectia platforma nord 2, corp A	2.551,17	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
347	Primaria Municipiului Constanta	10868/25.10.2023	Comanda	Taxa judiciara de timbru -Dosar nr. 2507/1/2023	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
348	Primaria Municipiului Constanta	10730/23.10.2023	Comanda	Eliberare autorizatie de desfiintare constructii, conform proiect "Demolare casa poarta bazin petrol"	169,19	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
349	Primaria Municipiului Constanta	12261/29.11.2023	Comanda	Taxa de timbru in dosar nr.2007/118/2022/a4	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
350	Primaria Municipiului Constanta	12324/04.12.2023	Comanda	Taxa judiciara de timbru	50,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
351	Primaria Municipiului Constanta	12858/15.12.2023	Comanda	1% din valoarea lucrarilor de constructii-montaj aferente regularizarii tarifului pentru obiectivul de investitii -Reamenajare rampa CF pentru descarcare pacura cisterne CF depozitare si pompare la nave SP Sud	108.423,84	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
352	Primaria Municipiului Constanta	12859/15.12.2023	Comanda	1% din valoarea lucrarilor de constructie, inclusiv instalatiile aferente pentru obtinerea autorizatiei de construire privnd obiectivul de investitii- Instalatie de incarcare pacura cisterne CF linia 1 SP Sud	54.211,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
353	Primaria Municipiului Constanta	12874/15.12.2023	Comanda	1% din valoarea lucrarilor de constructii montaj aferente regularizarii tarifului pentru obiectivul de investitii- Construire rezervor capacitate 55.000 mc SP Sud	533.341,63	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
354	Primaria Municipiului Constanta	12858/15.12.2023	Comanda	1% din valoarea lucrarilor de constructii-montaj aferente regularizarii tarifului pentru obiectivul de investitii -Reamenajare rampa	108.423,84	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul



				CF pentru descarcare pacura cisterne CF depozitare si pompare la nave SP Sud					
355	Primaria Municipiului Constanta	12859/ 15.12.2023	Comanda	1% din valoarea lucrarilor de constructie, inclusiv instalatiile aferente pentru obtinerea autorizatiei de construire privind obiectivul de investitii- Instalatie de incarcare pacura cisterne CF linia 1 SP Sud	117.245,61	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
356	Primaria Municipiului Constanta	12847/ 15.12.2023	Comanda	1% din valoarea lucrarilor de constructii montaj aferente regularizarii tarifului pentru obiectivul de investitii- Construire rezervor capacitate 55.000 mc SP Sud	533.341,63	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
357	Primaria Municipiului Constanta	12875/ 15.12.2023	Comanda	0.1% din valoarea lucrarilor de constructii montaj aferente regularizarii tarifului pentru obiectivul de investitii- Construire rezervor capacitate 55.000 mc SP Sud	53.334,17	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
358	Primaria Municipiului Constanta	12876/ 15.12.2023	Comanda	0.5% din valoarea lucrarilor de constructii montaj aferente regularizarii tarifului pentru obiectivul de investitii- Construire rezervor capacitate 55.000 mc SP Sud	266.670,82	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
359	Primaria Municipiului Constanta	13140/ 22.12.2023	Comanda	Regularizare cota ISC pentru desfiin tare constructie remiza PCI ( Spuma C15)	5,31	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
360	Primaria Municipiului Constanta	13206/ 27.12.2023	Comanda	Eliberare autorizatie de desfiintare constructii, conform proiect 2022 - 498 " desfiintare cladire adapost descarcatori (cladire punct control C24), Casa scule muncitorii (casa spuma C26), casa pompe (casa pompe C27-partial), casa pompr toluen (casa pompe C28), casa incendiu CS14 (cabina C95), casuta spuma (casa PSI C8 - C59)" amplasate in jud. Constanta, incinta SP Nord1	33,85	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile	Nu este cazul
361	Regia Autonoma Monitorul Oficial	01/ 03.01.2023	Comanda	Publicare convocator AGOA ce se va desfasura in data de 16(17).01.2023	1.262,35	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
362	Regia Autonoma Monitorul Oficial	06/ 03.01.2023	Comanda	Publicare convocator AGOA ce se va desfasura in data de 16(17).01.2023	141,34	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
363	Regia Autonoma Monitorul Oficial	377/ 12.01.2023	Comanda	Publicare convocator AGOA ce se va desfasura in data de 16(17).02.2023	1.414,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
364	Regia Autonoma Monitorul Oficial	665/ 19.01.2023	Comanda	Abonamente anuale la publicatia Monitorul Oficial, Partea a IV-a, pentru anul 2023, pe suport electronic	966,39	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
365	Regia Autonoma Monitorul Oficial	996/ 27.01.2023	Comanda	Publicare in data de 30.01.2023 in Monitorul Oficial, Partea a IV-a si intr-un ziar local a	1.414,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

				Convocatorului completat al sedintei AGEA, care va avea loc in data de 02(03).03.2023					
366	Regia Autonoma Monitorul Oficial	1872/ 15.02.2023	Comanda	Publicare convocator AGEA care va avea loc in data de 02(03).03.2023	1.606,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
367	Regia Autonoma Monitorul Oficial	2946/ 16.03.2023	Comanda	Publicare convocator AGEA care va avea loc in data de 18(19).04.2023	1.798,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
368	Regia Autonoma Monitorul Oficial	3229/ 23.03.2023	Comanda	Publicare convocator AGOA care va avea loc in data de 27(28).04.2023	1.542,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
369	Regia Autonoma Monitorul Oficial	3884/ 10.04.2023	Comanda	Publicare convocator completat AGOA care se va desfasura in data de 27(28).04.2023	1.926,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
370	Regia Autonoma Monitorul Oficial	7853/ 27.07.2023	Comanda	Publicare convocator AGOA care se va desfasura in data de 28(29).08.2023	1.414,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
371	Regia Autonoma Monitorul Oficial	7945/ 31.07.2023	Comanda	Publicare convocator AGEA care se va desfasura in data de 01(04).09.2023	1.606,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
372	Regia Autonoma Monitorul Oficial	12971/ 19.12.2023	Comanda	Publicare convocator AGEA care se va desfasura in data de 22(23).01.2024	1.414,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
373	Regia Autonoma Monitorul Oficial	12978/ 19.12.2023	Comanda	Diferenta plata publicare convocator AGEA	9,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
374	Regia Autonoma Monitorul Oficial	12980/ 19.12.2023	Comanda	Diferenta plata publicare convocator AGOA	9,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
375	Regia Autonoma Monitorul Oficial	12972/ 19.12.2023	Comanda	Publicare convocator AGOA care se va desfasura in data de 22(23).01.2024	1.414,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
376	Regia Autonoma Administratia Patrimoniului Protocolului de Stat Bucuresti (RAPPS)	12199/ 28.11.2023	Decont	Eliberare autorizatie provizorie - grup electrogen SML 727	13,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat prin OP in data de 22.11.2023	Nu este cazul
377	Asociatia de Standardizare in Romania-ASRO	5116/ 12.05.2023	Comanda	Standard ASTM si ASRO de referinta pentru procedurile specifice de incercare efectuate in cadrul biroului CCP-Laboratoare	13.131,87	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
378	Ministerul Transporturilor-Directia Medicala	1877/ 15.02.2023	Comanda	Viza anuala pentru Structura de Psihologie pentru psihologul din cadrul societatii	652,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
379	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	66/ 05.01.2023	Decont	Autorizatie de circulatie pe trama stradala a municipiului Constanta pentru o perioada de un an, pentru B 108 HSE	1.814,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 04.01.2023	Nu este cazul
380	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	91/ 05.01.2023	Decont	Autorizatie de circulatie pe trama stradala a municipiului Constanta pentru o perioada de un an, pentru CT 42 SRM	1.814,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 04.01.2023	Nu este cazul
381	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	2077/ 21.02.2023	Decont	Eliberare Certificat de Urbanism pentru proiectul: "Desfiintare Rezervor ruina C65-(C52), rezervor ruina C66-(C53), rezervor	8,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 20.02.2023	Nu este cazul

				ruina C63-(C50), casa pompe ruina C64-(C51), casa pompe ruina C60-(C47)					
382	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	2327/ 28.02.2023	Decont	Legalizare sentinte penale in dosar nr.24489/212/2012	10,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 27.02.2023	Nu este cazul
383	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	6072/ 09.06.2023	Decont	Autorizatie de circulatie pe trasa stradala a Municipiului Constanta pentru autoutilitara SERME cu nr inmatriculare B 555 SRM	1.416,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat prin OP in data de 08.06.2023	Nu este cazul
384	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	6419/ 19.06.2023	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a Municipiului Constanta, perioada 16.06.2023-31.12.2023 pentru autospeciala cu nr. Inmatriculare CT 29 TER	4.194,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat prin OP in data de 16.06.2023	Nu este cazul
385	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	11317/ 08.11.2023	Decont	Autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta, perioada 02.11.2023-04.11.2023 pentru autospeciala cu nr inamtr. B 697 SZS	112,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat prin OP in data de 02.11.2023	Nu este cazul
386	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	11380/ 09.11.2023	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta, perioada 05.11.2023-31.12.2023 petru autospeciala cu nr inmatriculare B 697 SZS	2.015,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat prin OP in data de 03.11.2023	Nu este cazul
387	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	13300/ 29.12.2023	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta, perioada 01.01.2024-31.12.2024 pentru autovehicul cu nr inmatriculare CT 42 SRM	2.063,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
388	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	13301/ 29.12.2023	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta, perioada 01.01.2024-31.12.2024 pentru autovehicul cu nr inmatriculare B 555 SRM	2.063,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
389	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	13302/ 29.12.2023	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta, perioada 01.01.2024-31.12.2024 pentru autovehicul cu nr inmatriculare B 108 HSE	2.063,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
390	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	13303/ 29.12.2023	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta, perioada 01.01.2024-31.12.2024 pentru autovehicul cu nr inmatriculare CT 29 TER	6.869,00	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. subsecvent nr.2/ 03.01.2023 la Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/ 07.12.2022	Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/ 07.12.2022	01.01.2023 - 31.12.2023	Prestări servicii depozitare păcură	2.219.200 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 la nivelul celor prevăzute pentru creanțele bugetare pe zi din cuantumul datorat, dacă părțile nu agreează altfel de comun acord
2	Agentia Română de Salvare a Vieții Omenestii pe Mare Constanța	Contract nr. 773 / 29.12.2023	Contract	01.01.2024-30.04.2024	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
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 01.01.2023 – 31.12.2023

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	RAJA SA	1 / 10.02.2023 la Contractul nr.247 / 856 / 09.12.2022	Act Adițional	Majorare tarif pentru prestarea serviciului de alimentare cu apă potabilă și de canalizare	Valoarea estimată a contractului pentru 12 luni 1.132.470,00 lei	Nu este cazul	Nu este cazul	15 zile de la data emiterii facturii	Nu este cazul
2	RAJA SA	2 / 11.04.2023 la Contractul nr.247 / 856 / 09.12.2022	Act Adițional	Majorare tarif diferențiat pentru Gradul I de risc, pentru prestarea serviciului de alimentare cu apă potabilă și de canalizare	Valoarea estimată a contractului pentru 12 luni 1.132.470,00 lei	Nu este cazul	Nu este cazul	15 zile de la data emiterii facturii	Nu este cazul
3	RAJA SA	3 / 29.12.2023 la Contractul nr.247 / 856 / 09.12.2022	Act Adițional	Majorare tarif pentru prestarea serviciului de alimentare cu apă potabilă și de canalizare	Valoarea estimată a contractului pentru 12 luni 1.356.806,80 lei	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 și OIL TERMINAL CONSTANȚA SA	Ctr. subsecvent nr.2/ 03.01.2023 la Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/ 07.12.2022	Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/ 07.12.2022	01.01.2023 - 31.12.2023	Prestări servicii depozitare păcură	2.219.200 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 la nivelul celor prevăzute pentru creanțele bugetare pe zi din cuantumul datorat, dacă 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 cumulativ, a căror valoare depășește 10% din cifra de afaceri netă sau venitul total, după caz, aferente ultimei situații financiare anuale.  
Perioada tranzacțiilor 01.01.2023 – 31.12.2023

#### 12.4.1. Tranzacții cu furnizorii

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	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Dobânzi și penalități
1.	OMV PETROM SA BUCUREȘTI	Contract de prestări servicii și expeditie nr.35/C/2023	Contract de prestări servicii și expeditie	Descărcare țiței din nave maritime și predare la Conpet pentru pompare la rafinărie, descărcare/încărcare benzină, motorină, păcură și produse chimice și petrochimice din/în nave maritime, barje fluviale, vagoane cisternă CF, autocisterne, tancuri de buncheraj, depozitare țiței și produse petroliere, amestecare motorină cu biodiesel.	01.01.2023 - 31.12.2023	54.300.000 lei	Nu	Nu	30 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată.	Dobânzi și penalități de întârziere: Dobânzi de întârziere de 0,02% pentru fiecare zi întârziere din suma neachitată în termen și penalități de întârziere datorate pentru neachitarea la scadență a facturilor de 0,01% pentru fiecare zi de întârziere.
2.	OSCAR DOWNSTREAM SRL MĂGURELE	Contract de prestări servicii și expeditie nr.27/C/2023	Contract de prestări servicii și expeditie	Descărcare/încărcare motorină din/în nave maritime, barje fluviale, vagoane cisternă CF, autocisterne, tancuri de buncheraj, depozitare motorină, amestecare motorină cu biodiesel.	01.01.2023 - 31.12.2023	35.500.000 lei	Nu	Nu	30 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată.	Dobânzi de întârziere de 0,02% pentru fiecare zi întârziere din suma neachitată în termen și penalități de întârziere datorate pentru neachitarea la scadență a facturilor de 0,01% pentru fiecare zi de întârziere.

3.	LITASCO SA GENEVA	Contract de prestări servicii și expediție nr.71/C/2023	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.	01.01.2023 - 31.12.2023	55.850.000 lei	Nu	Nu	30 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată.	Dobânzi de întârziere de 0,02% pentru fiecare zi întârziere din suma neachitată în termen și penalități de întârziere datorate pentru neachitarea la scadență a facturilor de 0,01% pentru fiecare zi de întârziere.
4.	EURONOVA ENERGIES SA GENEVA	Contract de prestări servicii și expediție nr.5/C/2023	Contract de prestări servicii	Descărcare/încărcare motorină din/în nave maritime, barje fluviale, vagoane cisternă CF, autocisterne, tancuri de buncheraj, depozitare motorină.	01.01.2023 - 31.12.2023	20.984.000 lei	Nu	Nu	30 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată.	Dobânzi de întârziere de 0,02% pentru fiecare zi întârziere din suma neachitată în termen și penalități de întârziere datorate pentru neachitarea la scadență a facturilor de 0,01% pentru fiecare zi de întârziere.

### 13. DECLARAȚIA DE CONFORMITATE CU CODUL DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Motivul pentru neconformitate
<b>A.1.</b> Toate societățile trebuie să aibă un regulament intern al Consiliului care include termenii de referință/responsabilitățile Consiliului și funcțiile cheie de conducere ale societății, și care aplică, printre altele, Principiile Generale din Secțiunea A.	<b>Respectă</b>		
<b>A.2.</b> Prevederi pentru gestionarea conflictelor de interese trebuie incluse în regulamentul Consiliului. În orice caz, membrii Consiliului trebuie să notifice Consiliul cu privire la orice conflicte de interese care au survenit sau pot surveni și să se abțină de la participarea la discuții (inclusiv prin neprezentare, cu excepția cazului în care neprezentarea ar împiedica formarea cvorumului) și de la votul pentru adoptarea unei hotărâri privind chestiunea care dă naștere conflictului de interese respectiv.	<b>Respectă</b>		
<b>A.3.</b> Consiliul de Administrație sau Consiliul de Supraveghere trebuie să fie format din cel puțin cinci membri.	<b>Respectă</b>		
<b>A.4.</b> Majoritatea membrilor Consiliului de Administrație trebuie să nu aibă funcție executivă. Cel puțin un membru al Consiliului de Administrație sau al Consiliului de Supraveghere trebuie să fie independent în cazul societăților din Categoria Standard. În cazul societăților din Categoria Premium, nu mai puțin de doi membri neexecutivi ai Consiliului de Administrație sau ai Consiliului de Supraveghere trebuie să fie independenți. Fiecare membru independent al Consiliului de Administrație sau al Consiliului de Supraveghere, după caz, trebuie să depună o declarație la momentul nominalizării sale în vederea alegerii sau realegerii, precum și atunci când survine orice schimbare a statutului său, indicând elementele în baza cărora se consideră că este independent din punct de vedere al caracterului și judecății sale și după următoarele criterii: A.4.1. nu este Director General/director executiv al societății sau al unei societăți controlate de aceasta și nu a deținut o astfel de funcție în ultimii cinci (5) ani; A.4.2. nu este angajat al societății sau al unei societăți controlate de aceasta și nu a deținut o astfel de funcție în ultimii cinci (5) ani; A.4.3. nu primește și nu a primit remunerație suplimentară sau alte avantaje din partea societății sau a unei societăți controlate de aceasta, în afară de cele corespunzătoare calității de administrator neexecutiv; A.4.4. nu este sau nu a fost angajatul sau nu are sau nu a avut în cursul anului precedent o relație contractuală cu un acționar semnificativ al societății, acționar care controlează peste 10% din drepturile de vot, sau cu o companie controlată de acesta; A.4.5. nu are și nu a avut în anul anterior un raport de afaceri sau profesional cu societatea sau cu o societate controlată de aceasta, fie în mod direct fie în calitate de client, partener, acționar, membru al Consiliului/Administrator, director general/director executiv sau angajat al unei societăți dacă, prin caracterul său substanțial, acest raport îi poate afecta obiectivitatea; A.4.6. nu este și nu a fost în ultimii trei ani auditorul extern sau intern ori partener sau asociat salariat al auditorului financiar extern actual sau al auditorului intern al societății sau al unei societăți controlate de aceasta;	<b>Respectă</b>		



A.4.7. nu este director general/ director executiv al altei societăți unde un alt director general/ director executiv al societății este administrator neexecutiv; A.4.8. nu a fost administrator neexecutiv al societății pe o perioadă mai mare de doisprezece ani; A.4.9. nu are legături de familie cu o persoană în situațiile menționate la punctele A.4.1. și A.4.4.			
<b>A.5.</b> Alte angajamente și obligații profesionale relativ permanente ale unui membru al Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în Consiliul unor societăți și instituții non-profit, trebuie dezbătute acționarilor și investitorilor potențiali înainte de nominalizare și în cursul mandatului său.	<b>Respectă</b>		
<b>A.6.</b> Orice membru al Consiliului trebuie să prezinte Consiliului informații privind orice raport cu un acționar care deține direct sau indirect acțiuni reprezentând peste 5% din toate drepturile de vot. Această obligație se referă la orice fel de raport care poate afecta poziția membrului cu privire la chestiuni decise de Consiliu.	<b>Respectă</b>		
<b>A.7.</b> Societatea trebuie să desemneze un secretar al Consiliului responsabil de sprijinirea activității Consiliului.	<b>Respectă</b>		
<b>A.8.</b> Declarația privind guvernarea corporativă va informa dacă a avut loc o evaluare a Consiliului sub conducerea Președintelui sau a comitetului de nominalizare și, în caz afirmativ, va rezuma măsurile cheie și schimbările rezultate în urma acesteia. Societatea trebuie să aibă o politică/ghid privind evaluarea Consiliului cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.	<b>Respectă</b>		
<b>A.9.</b> Declarația privind guvernarea corporativă trebuie să conțină informații privind numărul de întâlniri ale Consiliului și comitetelor în cursul ultimului an, participarea administratorilor (în persoană și în absență) și un raport al Consiliului și comitetelor cu privire la activitățile acestora.	<b>Respectă</b>		
<b>A.10.</b> Declarația privind guvernarea corporativă trebuie să cuprindă informații referitoare la numărul exact de membri independenți din Consiliul de Administrație sau din Consiliul de Supraveghere.	<b>Respectă</b>		
<b>B.1</b> Consiliul trebuie să înființeze un comitet de audit în care cel puțin un membru trebuie să fie administrator neexecutiv independent. Majoritatea membrilor, incluzând președintele, trebuie să fi dovedit ca au calificare adecvată relevantă pentru funcțiile și responsabilitățile comitetului. Cel puțin un membru al comitetului de audit trebuie să aibă experiență de audit sau contabilitate dovedită și corespunzătoare. În cazul societăților din Categoria Premium, comitetul de audit trebuie să fie format din cel puțin trei membri și majoritatea membrilor comitetului de audit trebuie să fie independenți.	<b>Respectă</b>		
<b>B.2.</b> Președintele comitetului de audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent.	<b>Respectă</b>		
<b>B.3.</b> În cadrul responsabilităților sale, comitetul de audit trebuie să efectueze o evaluare anuală a sistemului de control intern.	<b>Respectă</b>		
<b>B.4.</b> Evaluarea trebuie să aibă în vedere eficacitatea și cuprinderea funcției de audit intern, gradul de adecvare al rapoartelor de gestiune a riscului și de control intern prezentate către comitetul de audit al Consiliului, promptitudinea și eficacitatea cu care conducerea executivă soluționează deficiențele sau slăbiciunile identificate în urma controlului intern și prezentarea de rapoarte relevante în atenția Consiliului.	<b>Respectă</b>		
<b>B.5.</b> Comitetul de audit trebuie să evalueze conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate.	<b>Respectă</b>		

<b>B.6.</b> Comitetul de audit trebuie să evalueze eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestiune a riscului.	<b>Respectă</b>		
<b>B.7.</b> Comitetul de audit trebuie să monitorizeze aplicarea standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate. Comitetul de audit trebuie să primească și să evalueze rapoartele echipei de audit intern.	<b>Respectă</b>		
<b>B.8.</b> Ori de câte ori Codul menționează rapoarte sau analize inițiate de Comitetul de Audit, acestea trebuie urmate de raportări periodice (cel puțin anual) sau adhoc care trebuie înaintate ulterior Consiliului.	<b>Respectă</b>		
<b>B.9.</b> Niciunui acționar nu i se poate acorda tratament preferențial față de alți acționari în legătură cu tranzacții și acorduri încheiate de societate cu acționari și afiliații acestora.	<b>Respectă</b>		
<b>B.10.</b> Consiliul trebuie să adopte o politică prin care să se asigure că orice tranzacție a societății cu oricare dintre societățile cu care are relații strânse a cărei valoare este egală cu sau mai mare de 5% din activele nete ale societății (conform ultimului raport financiar) este aprobată de Consiliu în urma unei opinii obligatorii a comitetului de audit al Consiliului și dezvăluită în mod corect acționarilor și potențialilor investitori, în măsura în care aceste tranzacții se încadrează în categoria evenimentelor care fac obiectul cerințelor de raportare.	<b>Respectă</b>		
<b>B.11.</b> Auditurile interne trebuie efectuate de către o divizie separată structural (departamentul de audit intern) din cadrul societății sau prin angajarea unei entități terțe independente.	<b>Respectă</b>		
<b>B.12.</b> În scopul asigurării îndeplinirii funcțiilor principale ale departamentului de audit intern, acesta trebuie să raporteze din punct de vedere funcțional către Consiliu prin intermediul comitetului de audit. În scopuri administrative și în cadrul obligațiilor conducerii de a monitoriza și reduce riscurile, acesta trebuie să raporteze direct directorului general.	<b>Respectă</b>		
<b>C.1.</b> Societatea trebuie să publice pe pagina sa de internet politica de remunerare și să includă în raportul anual o declarație privind implementarea politicii de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei. Politica de remunerare trebuie formulată astfel încât să permită acționarilor înțelegerea principiilor și a argumentelor care stau la baza remunerației membrilor Consiliului și a Directorului General, precum și a membrilor Directoratului în sistemul dualist. Aceasta trebuie să descrie modul de conducere a procesului și de luare a deciziilor privind remunerarea, să detalieze componentele remunerației conducerii executive (precum salarii, prime anuale, stimulente pe termen lung legate de valoarea acțiunilor, beneficii în natura, pensii și altele) și să descrie scopul, principiile și prezumțiile ce stau la baza fiecărei componente (inclusiv criteriile generale de performanță aferente oricărei forme de remunerare variabilă). În plus, politica de remunerare trebuie să specifice durata contractului directorului executiv și a perioadei de preaviz prevăzută în contract, precum și eventuala compensare pentru revocare fără justa cauză. Raportul privind remunerarea trebuie să prezinte implementarea politicii de remunerare pentru persoanele identificate în politica de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei. Orice schimbare esențială intervenită în politica de remunerare trebuie publicată în timp util pe pagina de internet a societății.	<b>Respectă</b>		
<b>D.1.</b> Societatea trebuie să organizeze un serviciu de Relații cu Investitorii – indicându-se publicului larg persoana/ persoanele responsabile sau unitatea organizatorică. În afară de informațiile impuse de prevederile legale, societatea trebuie să includă pe pagina sa de internet o secțiune dedicată Relațiilor cu Investitorii, în limbile română și engleză, cu toate informațiile relevante de interes pentru investitori, inclusiv:	<b>Respectă</b>		

<p>D.1.1. Principalele reglementari corporative: actul constitutiv, procedurile privind adunările generale ale acționarilor;</p> <p>D.1.2. CV-urile profesionale ale membrilor organelor de conducere ale societății, alte angajamente profesionale ale membrilor Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în consilii de administrație din societăți sau din instituții non-profit;</p> <p>D.1.3. Rapoartele curente și rapoartele periodice (trimestriale, semestriale și anuale) – cel puțin cele prevăzute la punctul D.8 – inclusiv rapoartele curente cu informații detaliate referitoare la neconformitatea cu prezentul Cod;</p> <p>D.1.4. Informații referitoare la adunările generale ale acționarilor: ordinea de zi și materialele informative; procedura de alegere a membrilor Consiliului; argumentele care susțin propunerile de candidați pentru alegerea în Consiliu, împreună cu CV-urile profesionale ale acestora; întrebările acționarilor cu privire la punctele de pe ordinea de zi și răspunsurile societății, inclusiv hotărârile adoptate;</p> <p>D.1.5. Informații privind evenimentele corporative, cum ar fi plata dividendelor și a altor distribuiri către acționari, sau alte evenimente care conduc la dobândirea sau limitarea drepturilor unui acționar, inclusiv termenele limită și principiile aplicate acestor operațiuni. Informațiile respective vor fi publicate într-un termen care să le permită investitorilor să adopte decizii de investiții;</p> <p>D.1.6. Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante;</p> <p>D.1.7. Prezentările societății (de ex., prezentările pentru investitori, prezentările privind rezultatele trimestriale, etc.), situațiile financiare (trimestriale, semestriale, anuale), rapoartele de audit și rapoartele anuale.</p>			
<p><b>D.2.</b> Societatea va avea o politică privind distribuția anuală de dividende sau alte beneficii către acționari, propusă de Directorul General sau de Directorat și adoptată de Consiliu, sub forma unui set de linii directoare pe care societatea intenționează să le urmeze cu privire la distribuirea profitului net. Principiile politicii anuale de distribuție către acționari vor fi publicate pe pagina de internet a societății.</p>	<p><b>Respectă</b></p>		<p>Distribuirea dividendelor se realizează în conformitate cu prevederile legale.</p>
<p><b>D.3.</b> Societatea va adopta o politică în legătură cu previziunile, fie că acestea sunt făcute publice sau nu. Previziunile se referă la concluzii cuantificate ale unor studii ce vizează stabilirea impactului global al unui număr de factori privind o perioadă viitoare (așa numitele ipoteze): prin natura sa, această proiecție are un nivel ridicat de incertitudine, rezultatele efective putând diferi în mod semnificativ de previziunile prezentate inițial. Politica privind previziunile va stabili frecvența, perioada avută în vedere și conținutul previziunilor. Dacă sunt publicate, previziunile pot fi incluse numai în rapoartele anuale, semestriale sau trimestriale. Politica privind previziunile va fi publicată pe pagina de internet a societății.</p>		<p><b>Respectă parțial</b></p>	<p>Nu există o politică privind previziunile.</p>
<p><b>D.4.</b> Regulile adunărilor generale ale acționarilor nu trebuie să limiteze participarea acționarilor la adunările generale și exercitarea drepturilor acestora. Modificările regulilor vor intra în vigoare, cel mai devreme, începând cu următoarea adunare a acționarilor.</p>	<p><b>Respectă</b></p>		
<p><b>D.5.</b> Auditorii externi vor fi prezenți la adunarea generală a acționarilor atunci când rapoartele lor sunt prezentate în cadrul acestor adunări.</p>	<p><b>Respectă</b></p>		
<p><b>D.6.</b> Consiliul va prezenta adunării generale anuale a acționarilor o scurtă apreciere asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative, precum și opinii asupra unor chestiuni supuse deciziei adunării generale.</p>	<p><b>Respectă</b></p>		

<p><b>D.7.</b> Orice specialist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la adunarea acționarilor în baza unei invitații prealabile din partea Consiliului. Jurnaliștii acreditați pot, de asemenea, să participe la adunarea generală a acționarilor, cu excepția cazului în care Președintele Consiliului hotărăște în alt sens.</p>	<p><b>Respectă</b></p>		
<p><b>D.8.</b> Rapoartele financiare trimestriale și semestriale vor include informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii cheie care influențează modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, profitului net și al altor indicatori financiari relevanți, atât de la un trimestru la altul, cât și de la un an la altul.</p>	<p><b>Respectă</b></p>		
<p><b>D.9.</b> O societate va organiza cel puțin două ședințe/teleconferințe cu analiștii și investitorii în fiecare an. Informațiile prezentate cu aceste ocazii vor fi publicate în secțiunea relații cu investitorii a paginii de internet a societății la data ședințelor/ teleconferințelor.</p>		<p><b>NU</b></p>	<p>Măsura urmează a fi implementată.</p>
<p><b>D.10.</b> În cazul în care o societate susține diferite forme de expresie artistică și culturală, activități sportive, activități educative sau științifice și consideră că impactul acestora asupra caracterului inovator și competitivității societății fac parte din misiunea și strategia sa de dezvoltare, va publica politica cu privire la activitatea sa în acest domeniu.</p>	<p><b>DA</b></p>		

**Președinte Consiliu de Administrație,  
Cristian Florin GHEORGHE**

**Director General,  
Sorin Viorel CIUTUREANU**

**Director Financiar,  
Adriana FRANGU**

## **II. SITUAȚII FINANCIARE**

**la data și pentru exercițiul financiar încheiat la  
31 decembrie 2023**

**întocmite în baza reglementărilor contabile conforme cu  
Standardele Internaționale de Raportare Financiară aprobate  
prin Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016**

Situația poziției financiare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023

	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2022 (auditat)
<b>ACTIVE</b>			
<b>ACTIVE IMOBILIZATE</b>			
Imobilizări necorporale	17	4.351.059	4.743.501
Imobilizări corporale	15	616.066.424	521.780.338
Imobilizări corporale în curs de execuție	16	108.116.513	44.326.678
Imobilizări financiare	18	908.030	908.030
Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	17	8.463.422	4.855.450
<b>Total active immobilizate</b>		<b>737.905.448</b>	<b>576.613.997</b>
<b>ACTIVE CIRCULANTE</b>			
Stocuri	19	2.152.804	1.614.465
Clienti și conturi asimilate	20	35.544.838	33.354.918
Alte creanțe	21	3.269.833	3.620.987
Impozite și taxe de recuperat	21	8.944.901	8.722.986
Numerar și echivalente de numerar	22	45.256.216	41.764.411
<b>Total active circulante</b>		<b>95.168.592</b>	<b>89.077.767</b>
<b>TOTAL ACTIVE</b>		<b>833.074.040</b>	<b>665.691.764</b>
<b>CAPITALURI PROPRII SI DATORII</b>			
<b>CAPITALURI PROPRII</b>			
Capital social	23	299.717.713	58.243.025
Alte elemente de capitaluri proprii	24	(30.119.878)	(28.177.237)
Rezerve din reevaluare	25	233.240.022	221.877.506
Rezerve legale	27	7.654.135	6.772.805
Alte rezerve	27	32.047.163	180.026.477
Surplus realizat din rezerve din reevaluare	26	12.066.963	11.648.008
Rezultat reportat fără IAS 29	26	396.930	396.930
Profit curent	13	14.292.764	11.604.223
Repartizarea profitului	27	(4.691.016)	(2.071.211)
<b>Total capitaluri proprii</b>		<b>564.604.796</b>	<b>460.320.526</b>
<b>DATORII PE TERMEN LUNG</b>			
Împrumuturi pe termen lung	28	139.123.032	91.655.324
Alte împrumuturi și datorii asimilate	28	5.963.222	3.348.584
Datorii privind impozit pe profit amânat	28	34.381.247	31.282.452
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>179.467.501</b>	<b>126.286.360</b>
<b>DATORII CURENTE</b>			
Împrumuturi pe termen lung - partea curentă	28	20.574.599	11.888.167
Datorii comerciale	31	38.309.841	41.761.272
Datorii privind impozite și taxe	32	10.134.111	8.890.793
Alte datorii curente	33	4.350.187	4.086.379
Alte împrumuturi și datorii asimilate	33	2.337.928	1.580.759
<b>Total datorii curente</b>		<b>75.706.666</b>	<b>68.207.370</b>
<b>TOTAL DATORII</b>		<b>255.174.167</b>	<b>194.493.730</b>
Provizioane	34	13.084.919	10.716.637
Subvenții pentru investiții	35	210.158	160.871
<b>TOTAL CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII</b>		<b>833.074.040</b>	<b>665.691.764</b>

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 22.03.2024 și semnate în numele acestora de către:

Președinte Consiliu de Administrație,  
Gheorghe Cristian Florin

Director General,  
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,  
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,  
State Ana Maria

Situația rezultatului global pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023

	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2022 (auditat)
Venituri din prestarea de servicii	3	346.718.625	301.177.336
Venituri din vânzarea produselor reziduale	4	3.184.831	1.436.416
Alte venituri din exploatare	5	2.979.996	3.738.219
Cheltuieli materiale	7	(14.655.258)	(16.567.874)
Cheltuieli privind utilități	8	(14.585.412)	(15.752.584)
Cheltuieli cu personalul	9	(139.158.564)	(113.230.127)
Cheltuieli cu servicii executate de terți	10	(18.355.024)	(12.257.221)
Cheltuieli cu amortizarea	11	(20.507.129)	(20.396.420)
Alte cheltuieli de exploatare	12	(118.755.606)	(111.753.528)
<b>Rezultat din exploatare</b>		<b>26.866.459</b>	<b>16.394.217</b>
Venituri și cheltuieli financiare (valori nete)	6	(10.306.722)	(3.015.114)
<b>Rezultat brut al exercițiului</b>		<b>16.559.737</b>	<b>13.379.103</b>
Cheltuieli privind impozitul pe profit	13	2.266.973	1.774.880
<b>Rezultat net al exercițiului</b>		<b>14.292.764</b>	<b>11.604.223</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global:</b>			
<b>Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care:</b>			
		14.205.228	84.783
<b>Câștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate</b>	25	1.575.108	523.420
<b>Surplus din reevaluarea imobilizărilor</b>	25	15.728.914	(523.420)
<b>Datorie privind impozitul amânat</b>	28	(3.098.794)	84.783
<b>Rezultat global total</b>		<b>28.497.992</b>	<b>11.689.006</b>
<b>Rezultatul pe acțiune (lei/acțiune)</b>	40	0,009508	0,020069
<b>Rezultatul pe acțiune diluat (lei/acțiune)</b>	40	0,011311	0,020069

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 22.03.2024 și semnate în numele acesteia de către:

Președinte Consiliu de Administrație,  
Gheorghe Cristian Florin

Director General,  
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,  
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,  
State Ana Maria

Situatia fluxurilor de trezorerie pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023

	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2022 (auditat)
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>			
<b>Profit net</b>		<b>14.292.764</b>	<b>11.604.223</b>
<b>Ajustări pentru elemente nemonetare</b>			
Amortizare și ajustări din deprecierea activelor imobilizate	11,5	20.507.129	20.396.420
(Profit)/Pierdere din cedarea activelor imobilizate		(72.189)	217.943
Mișcarea netă a ajustărilor pentru active circulante	5	(954.845)	249.187
Mișcarea netă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli		2.368.282	(1.785.643)
Alte ajustări		2.232.653	(902.910)
Pierdere privind dobânzile	6	10.252.414	5.034.463
(Profit)/Pierdere din diferențe de curs valutar	6	54.506	(2.019.349)
<b>Profit operațional înainte de alte modificări în capitalul circulant</b>		<b>34.387.950</b>	<b>21.190.111</b>
(Creșteri)/Descreșteri în valoarea stocurilor	19	(538.339)	423.080
(Creșteri)/Descreșteri ale creanțelor	20,21	(2.060.680)	(19.270.346)
Creșteri/(Descreșteri) în valoarea datoriilor comerciale și de altă natură	31,32,33	(1.987.032)	25.890.575
Dobânzi nete (plătite)	6	(10.252.414)	(5.034.463)
<b>Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare</b>		<b>33.842.249</b>	<b>34.803.180</b>
<b>Flux de trezorerie utilizat în activitatea de investiții</b>			
Imobilizări corporale și necorporale	16,17	(93.560.964)	(54.472.068)
Creșteri în valoarea imobilizărilor pe termen lung	18	-	(9.301)
<b>Trezorerie netă utilizată în activitatea de investiții</b>		<b>(93.560.964)</b>	<b>(54.481.369)</b>
<b>Flux de trezorerie din activități de finanțare</b>			
Creșterea capitalului social cu aport în numerar		13.174.660	-
Creșterea împrumuturilor pe termen lung și a altor împrumuturi și datorii asimilate	28	70.564.878	45.964.271
Dividende plătite		(9.490.285)	(4.038.142)
Plăți de împrumuturi	28	(11.038.931)	(6.216.399)
<b>Flux de trezorerie din activități de finanțare</b>		<b>63.210.322</b>	<b>35.709.730</b>
<b>Creștere/(Descreștere) netă de numerar și echivalente de numerar</b>		<b>3.491.607</b>	<b>16.031.541</b>
<b>Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la începutul anului</b>	22	<b>41.764.411</b>	<b>25.732.870</b>
<b>Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la sfârșitul perioadei</b>	22	<b>45.256.018</b>	<b>41.764.411</b>

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 22.03.2024 și semnate în numele acesteia de către:

Președinte Consiliu de Administratie,  
Gheorghe Cristian Florin

Director General,  
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,  
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,  
State Ana Maria



Situația modificărilor capitalurilor proprii la 31 decembrie 2023

	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	Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile	Rezultatul anului	Repartizarea profitului	Rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>58.243.025</b>	<b>(28.177.237)</b>	<b>221.877.507</b>	<b>6.772.805</b>	<b>11.648.008</b>	<b>180.026.477</b>	<b>396.930</b>	<b>-</b>	<b>11.604.223</b>	<b>(2.071.211)</b>	<b>-</b>	<b>460.320.527</b>
Profitul net al anului									14.292.764			14.292.764
Alte elemente ale rezultatului global:												
Surplus din reevaluarea imobilizărilor			17.304.022									<b>17.304.022</b>
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)
<b>Total rezultat global al perioadei</b>	<b>-</b>	<b>(1.942.641)</b>	<b>15.728.914</b>	<b>-</b>	<b>418.955</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14.292.764</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>28.497.992</b>
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	<b>241.474.688</b>	<b>-</b>	<b>(4.366.399)</b>	<b>881.330</b>		<b>(147.979.314)</b>			<b>(9.533.012)</b>		<b>9.533.012</b>	<b>90.010.305</b>
Distribuirea dividendelor											(9.533.012)	(9.533.012)
Repartizarea profitului									(2.071.211)	(2.619.805)	-	(4.691.016)
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>299.717.713</b>	<b>(30.119.878)</b>	<b>233.240.022</b>	<b>7.654.135</b>	<b>12.066.963</b>	<b>32.047.163</b>	<b>396.930</b>	<b>-</b>	<b>14.292.764</b>	<b>(4.691.016)</b>		<b>564.604.796</b>

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 22.03.2024 și semnate în numele acestora de către:

Președinte Consiliu de Administrație,  
Gheorghe Cristian Florin

Director General,  
Ciutoreanu Viorel – Sorin

Director Financiar,  
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,  
State Ana Maria

Situația modificărilor capitalurilor proprii la 31 decembrie 2022

	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	Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile	Rezultatul anului	Repartizare a profitului	Rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>58.243.025</b>	<b>(8.821.595)</b>	<b>222.400.926</b>	<b>6.050.889</b>	<b>11.124.589</b>	<b>178.677.182</b>	<b>396.930</b>	<b>(19.440.425)</b>	<b>5.752.696</b>	<b>(1.526.141)</b>	<b>-</b>	<b>452.858.076</b>
Profitul net al anului									11.604.223			11.604.223
Alte elemente ale rezultatului global:												
Transferul rezervelor din reevaluare in rezultat reportat			(523.419)		523.419							-
Impozit pe profit amânat		(19.355.642)						19.440.425				84.783
<b>Total rezultat global al perioadei</b>	<b>-</b>	<b>(19.355.642)</b>	<b>(523.419)</b>	<b>-</b>	<b>523.419</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.440.425</b>	<b>11.604.223</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>11.689.006</b>
Alte elemente				721.916		1.349.295			(4.226.555)		4.226.555	2.071.211
Total alte elemente				721.916		1.349.295			(4.226.555)		4.226.555	2.071.211
Distribuirea dividendelor											(4.226.555)	(4.226.555)
Repartizarea profitului									(1.526.141)	(545.070)	0	(2.071.211)
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>58.243.025</b>	<b>(28.177.237)</b>	<b>221.877.507</b>	<b>6.772.805</b>	<b>11.648.008</b>	<b>180.026.477</b>	<b>396.930</b>	<b>-</b>	<b>11.604.223</b>	<b>(2.071.211)</b>	<b>-</b>	<b>460.320.526</b>

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 22.03.2024 și semnate în numele acesteia de către:

Președinte Consiliu de Administratie,  
Gheorghe Cristian Florin

Director General,  
Ciutoreanu Viorel – Sorin

Director Financiar,  
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,  
State Ana Maria

## Note la situațiile financiare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023

### 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 și H.G. nr.1200/1990, având forma juridică de societate pe acțiuni și a fost înmatriculată la Registrul Comerțului Constanța cu nr.J13/512/01.02.1991, având codul de înregistrare fiscală RO2410163.

Oil Terminal are codul LEI: 315700QENQ53MELTT73, 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 1,3 mil m<sup>3</sup>, din care:

- Secția Platformă Nord, capacitate de depozitare de aproximativ 290.000 m<sup>3</sup>, utilizată pentru depozitare țiței, păcură și VGO.
- Secția Platformă Port, situată în incinta Port dana 69, cu o capacitate de depozitare de aproximativ 105.000 m<sup>3</sup>, destinată pentru stocare produse petroliere și produse chimice.
- Secția Platformă Sud, capacitate de aproximativ 910.000 m<sup>3</sup>, folosită pentru depozitare țiței, benzină, motorină, păcură.

În funcție de specific, fiecare platformă are următoarea infrastructură:

- rezervoare cu capacități cuprinse între 1.000 m<sup>3</sup> și 55.000 m<sup>3</sup>, de construcție metalică, cilindrice, amplasate vertical – suprateran, prevăzute cu centuri de protecție, cu capace fixe sau flotante și cu instalații pentru stingerea incendiilor. O parte din rezervoare sunt prevăzute cu instalații de măsurare automată tip teleradar a înălțimii și temperaturii produsului depozitat;
- capacități de încărcare/descărcare produse petroliere și chimice lichide formate din rampe, căi ferate interne cu o lungime totală de aproximativ 30 km, prevăzute cu instalații de încărcare/descărcare;
- instalații de încărcare 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 m<sup>3</sup>/h - 2.500 m<sup>3</sup>/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.

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.

Societatea a inclus în strategia de dezvoltare obiective de investiții cu impact asupra mediului și implicit asupra atenuării și adaptării la schimbările climatice.

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, apa 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 țiței, produse petroliere și petrochimice.

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

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.

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, apa 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 țiței, produse petroliere și petrochimice.

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. Odată cu punerea în funcțiune a stației de tratare a apelor uzate din cadrul Companiei Naționale Administrația Porturilor Maritime, s-a eliminat influența activității curente asupra emisarului natural.
- pentru factorul de mediu 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 platforma. În anul 2023 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 2023 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 (construire rezervor 125 de capacitate 55.000mc și instalațiile tehnologice aferente în Secția Platformă Sud, modernizare rezervor B18 SP Sud);
- lucrări de reparații și întreținere la conducte transport produse petroliere și rezervoare (lucrări de reparații și repoziționare tronson conductă motorină fir 1 din subteran în suprateran între pod MIM și claviatură Port, lucrări de reparații și repoziționare tronson conductă motorină fir 2 din subteran în suprateran între pod MIM și claviatură Port, lucrări de reparație rezervoare R 21, 23 și 4 în SP Sud, lucrări de curățare separator de hidrocarburi din SP Nord).

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 și informarea publicului întocmită conform HG nr.878/2005 privind accesul publicului la informația privind mediul.

Informările sunt actualizate și comunicate pe site-ul [www.oil-terminal.com/Comunicare](http://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.

Societatea are un sistem propriu de alarmare acustică specific în caz de accident major (incendiu, explozie, dispersie toxică, etc.) și, după caz, părțile interesate vor fi informate suplimentar asupra măsurilor specifice pe

care trebuie să le ia pentru a se proteja.

Pentru toate scenariile de accident major care depășesc amplasamentul secțiilor platformă au fost informate societățile vecine și asociațiile de proprietari care pot fi afectate. Zonele de planificare teritorială care decurg din scenariile cuprinse în Rapoartele de Securitate au fost înaintate la Inspectoratul pentru Situații de Urgență Dobrogea și Primăria Constanța și pot folosi ca bază de date.

Oil Terminal răspunde, prin personalul propriu specializat, la fiecare sesizare formulată de populație și vecini, cu privire la calitatea mediului sau alte situații care ar putea fi determinate de activitatea societății și participă la toate investigațiile desfășurate de autorități sau alte persoane juridice.

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 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.

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.

La 31 decembrie 2023 Societatea nu a identificat aspecte semnificative legate de climă asupra operațiunilor efectuate de OIL TERMINAL.

Nu există indicii ale deprecierei activelor și nu există obligații legale sau implicite privind constituirea unui provizion legat de angajamente climatice la 31 decembrie 2023.

#### ❖ Situația concurențială în domeniul de activitate a societății:

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

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

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

Activitatea concurenților menționați constă în:

- Terminalul din portul Midia:

Terminalul din portul Midia deservește în exclusivitate rafinăria Rompetrol Rafinare. Prin mono buoy-ul situat la 8,6 km în largul Mării Negre se descarcă nave cu țitei 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. În anul 2023 prin terminalul Marine Midia Terminal s-a descărcat țitei 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 rafinările 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 sosită în principal cu vagoane cisterna, 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 capacități mici până la 5-6 mii tdw. Pentru cantități mari, clienții apelează la serviciile Oil Terminal.

- Exportul și importul de îngrășăminte lichide și uleiuri vegetale:

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

#### ❖ Sistemul de management

Începând cu 13.05.2003, organismul Bureau Veritas 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, valabil până la data de 13 mai 2024, urmând ca în aprilie 2024 să se efectueze auditul de recertificare.

În conformitate cu cerințele standardului SR EN ISO/IEC 17025:2018 s-a efectuat reacreditarea încercărilor de laborator în anul 2021 de către Organismul Național RENAR pentru 23 de încercări de laborator și s-a obținut Certificatul de reacreditare pentru o perioadă de 4 ani.

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

În luna iunie 2021 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.

În perioada 20-21.04.2023 s-a desfășurat Auditul de Supraveghere nr.2 în conformitate cu cerințele standardului SR EN ISO 9001:2015, iar în perioada 24-25.04.2023 s-a desfășurat și Auditul de Supraveghere nr.1 pentru conformarea cu cerințele Standardelor SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2018.

În luna august 2023 s-a desfășurat auditul de Supraveghere nr.2 a Laboratoarelor de încercări produse petroliere, în conformitate cu cerințele Standardului SR EN ISO/IEC 17025:2018.

În octombrie 2023 s-au depus din nou documentele pentru reautorizarea Laboratorului de Metrologie pentru verificări de volume, în conformitate cu cerințele standardului SR EN ISO/IEC 17025:2018. A fost necesară depunerea unei noi documentații deoarece pe perioada de evaluare unele dintre etaloane s-au reetalonat și a fost necesară refacerea anexelor certificatelor.

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.

Începând cu data de 24 decembrie 2019, în baza autorizației AEO nr. RO AEOF 0000000224, 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/0000000224/19.12.2019, 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.

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 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.RO 0070413DD02/03.02.2022 cu valabilitate de la data de 03.03.2022 până la data de 01.03.2027, pe numele antrepozitarului autorizat OIL TERMINAL SA. Această autorizație permite primirea, deținerea și expedierea, după caz, în regim suspensiv de la plata accizelor a benzinei fără plumb.

❖ **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 2023 este de **349.787.315 lei**. Față de anul precedent s-a realizat o creștere în mărime absolută de **47.108.337 lei**.

Repartizarea cifrei de afaceri realizată pe produse derulate în anul 2023 comparativ cu anul 2022 se prezintă astfel:

<b>Produse petroliere lei</b>	<b>Anul 2023</b>	<b>Anul 2022</b>
Țiței	72.422.623	85.180.155
Motorină	201.588.670	151.674.507
Benzină	10.531.942	15.097.403
Păcură	27.929.818	16.864.344
Produse chimice	23.953.556	22.130.507
Produse reziduale	1.731.390	842.275
Alte produse și servicii	11.629.316	10.889.787
<b>TOTAL</b>	<b>349.787.315</b>	<b>302.678.978</b>

Principalii indicatori economico-financiar realizati de societate în anul 2023 comparativ cu anul 2022 se prezintă astfel:

<b>Denumire indicator</b>	<b>Anul 2023</b>	<b>Anul 2022</b>
Lichiditate curentă	1,26	1,31
Lichiditate imediată	1,23	1,28
Viteza de rotație a debitelor clienți (zile)	35	33
Viteza de rotație a creditelor furnizori (zile)	39	32
Viteza de rotație a activelor imobilizate (rot)	0,47	0,52
Viteza de rotație a activelor totale (rot)	0,42	0,45
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	3,70	3,21
Rezultat pe acțiune de bază (lei/acțiune)	0,009508	0,020069
Indicatorul privind acoperirea dobânzilor (nr.de ori)	2,51	3,46
Marja brută din vânzări (%)	4,73	4,42

Numărul mediu al salariaților a fost de 996 persoane la 31 decembrie 2023, iar la 31 decembrie 2022 numărul mediu a fost de 962 persoane.

Structura cheltuielilor cu personalul se prezintă astfel:

<b>Indicator</b>	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2023</b>	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2022</b>
Cheltuieli cu salarii, tichete de masă și indemnizații	130.222.498	106.092.470
Cheltuieli privind primele referitoare la participarea salariaților la profit	1.059.224	469.618
Cheltuielile cu asigurările și protecția socială	5.058.856	4.376.736
Contribuție asiguratorie pentru muncă - salariați	2.757.637	2.222.095
Contribuție asiguratorie pentru muncă pentru alte persoane, alții decât salariați	60.349	69.208
<b>Cheltuieli cu personalul</b>	<b>139.158.564</b>	<b>113.230.127</b>

În cursul anului 2023, Societatea a derulat tranzacții cu entități deținute de stat (indiferent de cota de participație), facturate în perioada 01 ianuarie 2023 - 31 decembrie 2023 în baza contractelor încheiate în anul curent sau în perioada precedentă, după cum urmează:

Client	Sume nedecontate la 31 decembrie 2022	Vânzări în perioada 01.01.2023-31.12.2023	Decontări în perioada 01.01.2023-31.12.2023	Sume nedecontate la 31 decembrie 2023
Agencia Română de Salvare a Vieții Omenesti pe Mare	109.669	649.016	649.660	109.025
ANRSPS UT 515	0	2.494.077	2.270.894	223.183
Chimcomplex	240.576	6.373.031	5.752.703	860.904
Conpet	0	238.383	238.383	0
C.N. Căi Ferate CFR	17.132	101.505	104.819	13.818
OMV Petrom	6.629.133	82.423.177	81.166.320	7.885.990
Rompetrol Downstream	3	0	3	0
Rompetrol Rafinare	319.411	3.606.963	3.610.297	316.077
SNTFM CFR MARFA SA	6.386	138.943	134.211	11.118
Societatea Națională de Radiocomunicații	939	33.995	34.612	322
UM 02133 Farul Roșu – Direcția Hidrografică Maritimă	14.371	135.849	127.555	22.665
<b>TOTAL</b>	<b>7.337.620</b>	<b>96.194.939</b>	<b>94.089.457</b>	<b>9.443.102</b>

Furnizor	Sume nedecontate la 31 decembrie 2022	Achiziții în perioada 01.01.2023-31.12.2023	Decontări în perioada 01.01.2023-31.12.2023	Sume nedecontate la 31 decembrie 2023
Administrația Națională Apele Române - Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral	0	14.235	14.235	0
Agencia de Protecție a Mediului	0	1.900	1.900	0
Agencia Națională de Cadastru și Publicitate Imobiliară	0	890	890	0
Agencia Națională pentru Resurse Minerale	0	12.768	12.768	0
Asociația de Accreditare din România - RENAR	0	24.301	23.798	503
Asociația de Dezvoltare Durabilă a Județului Constanța	0	25.000	25.000	0
Autoritatea de Siguranță Feroviară Română	0	51.909	50.744	1.165
Autoritatea de Standardizare din România	0	19.833	19.833	0
Autoritatea Feroviară Română - AFER	763	58.504	59.267	0
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE	0	2.500	2.500	0
Autoritatea Navală Română	0	19.704	19.704	0
Autoritatea Rutieră Română - ARR	0	2.816	2.816	0
Biroul Român de Metrologie Legală	0	50.240	50.240	0
Bursa de Valori	0	17.582	17.582	0
C.N.Căi Ferate CFR	3.843	93.410	88.984	8.269
Camera de Comerț și Industrie a României	0	154.185	154.185	0
Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură	0	27.765	27.765	0
Căpitania Zonală	0	2.933	2.933	0
Centrul Național de Calificare și Instruire Feroviară - CENAFER	479	8.540	6.829	2.190
Ceronav	1.980	13.695	15.675	0
Compania Națională Administrația Porturilor Maritime	44.993	4.899.681	4.867.398	77.276
Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere - CNAIR	0	24.375	24.375	0
Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor Sub Presiune - CNCIR	0	51.224	36.654	14.570



Compania Poșta Română	0	118	118	0
Confort Urban	0	1.050	1.050	0
Conpet	0	3.687	3.687	0
Depozitarul Central	188	36.847	36.908	127
Engie România	1.430.669	9.810.471	9.564.798	1.676.342
INCD Insemex	0	74.048	74.048	0
Inspekția de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune și Instalațiilor de Ridicat - ISCIR	0	3.550	3.550	0
Inspectoratul Județean în Construcții Constanța	0	385.059	385.059	0
Institutul Național de Cercetare-dezvoltare Protecția Muncii Alexandru Darabont	0	15.322	15.322	0
Iprochim	0	6.528	6.528	0
Monitorul Oficial	0	19.805	19.805	0
Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară	0	480	480	0
Oficiul Național al Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța	0	10.315	10.315	0
OMV Petrom	989.363	6.746.950	7.736.313	0
OMV Petrom Marketing	0	24	24	0
Primăria Municipiului Constanța	0	759.133	759.133	0
RAJA	115.990	1.461.604	1.508.234	69.360
RNP Romsilva D.C.E.A.C.	15.173	17.552	15.172	17.553
Rompetrol Downstream	62.985	651.302	689.504	24.783
SNTFM CFR Marfa	0	2.142	2.142	0
Serviciul Public de Impozite, Taxe și alte Venituri	0	33	33	0
Telecomunicații CFR	0	11.002	11.002	0
<b>TOTAL</b>	<b>2.666.426</b>	<b>25.595.012</b>	<b>26.369.300</b>	<b>1.892.138</b>

❖ **Conducerea executivă a Societății OIL TERMINAL în anul 2023:**

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

Prin Deciziile nr.106/12.12.2022 și nr.107/12.12.2022, Consiliul de Administrație al Societății a numit, la recomandarea Comitetului de Nominalizare și Remunerare, pe domnul Viorel Sorin Ciutoreanu în calitate de Director General provizoriu și pe doamna Adriana Frangu în calitate de Director Financiar provizoriu, întrucât în data de 01.01.2023 expira durata mandatului Directorului General și a Directorului Financiar. Durata mandatului celor doi directori provizorii numiți este de 4 luni, începând cu 01.01.2023, în conformitate cu prevederile art.64 indice 2 din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.44/07.04.2023 s-a prelungit durata mandatului directorului general provizoriu al Societății Oil Terminal SA, respectiv, a dlui Viorel Sorin Ciutoreanu, cu 2 (două) luni de la data expirării mandatului, respectiv, pentru perioada: 01.05.2023 - 01.07.2023.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.45/07.04.2023 s-a prelungit durata mandatului directorului financiar provizoriu al Societății Oil Terminal SA, respectiv, a dnei Adriana Frangu, cu 2 (două) luni de la data expirării mandatului, respectiv, pentru perioada: 01.05.2023 - 01.07.2023

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.

Directorul General și Directorul Financiar își exercită activitatea în baza unor contracte de mandat, iar Directorul Dezvoltare, Directorul Tehnic 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, Emil ROHAT, 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 2023 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	01.01.2023-27.04.2023 28.04.2023-27.04.2027
2.	UNGUR Ramona	Administrator provizoriu Consiliu Administrație Administrator Consiliu Administrație	01.01.2023-27.04.2023 28.04.2023-27.04.2027
3.	ANDREI Ovidiu Aurelian	Administrator provizoriu Consiliu Administrație Administrator Consiliu Administrație	01.01.2023-27.04.2023 28.04.2023-27.04.2027
4.	TEȘELEANU George	Administrator provizoriu Consiliu Administrație Administrator Consiliu Administrație	01.01.2023-27.04.2023 28.04.2023-27.04.2027
5.	NICOLAE Emilian	Administrator provizoriu Consiliu Administrație	01.01.2023-27.04.2023
6.	LAZARIU Ciprian Dragoș	Administrator provizoriu Consiliu Administrație	01.01.2023-27.04.2023
7.	MICU Ionuț Stelian	Administrator provizoriu Consiliu Administrație Administrator Consiliu Administrație	01.01.2023-27.04.2023 28.04.2023-27.04.2027
8.	MIȘA George Silviu	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
9.	BODU Sebastian Valentin	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.22/25.11.2022 s-a aprobat prelungirea duratei mandatului administratorilor provizorii ai Societății Oil Terminal SA, aleși prin Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022, cu două luni de la data expirării, respectiv, pentru perioada 04.12.2022 – 03.02.2023 inclusiv, după cum urmează:

1. dl. Florin Cristian GHEORGHE - președinte Consiliu de Administrație începând cu 04.08.2022
2. dna. Ramona UNGUR
3. dl. Ovidiu Aurelian ANDREI
4. dl. George TEȘELEANU
5. dl. Emilian NICOLAE
6. dl. Ciprian Dragoș LAZARIU
7. dl. Ionuț Stelian MICU

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.1/16.01.2023 s-au adoptat următoarele:  
- alegerea în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, prin metoda votului cumulativ, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu completările și modificările ulterioare, a următoarelor persoane:

1. dl. GHEORGHE Cristian Florin
2. dna. UNGUR Ramona
3. dl. ANDREI Aurelian Ovidiu
4. dl. TEȘELEANU George
5. dl. NICOLAE Emilian
6. dl. LAZARIU Dragoș - Ciprian
7. dl. MICU Ionuț Stelian

- aprobarea duratei mandatului administratorilor provizorii, pentru o perioadă de 4 luni, conform prevederilor art.64<sup>1</sup>, alin.(5) din OUG nr.109/2011 sau până la finalizarea procedurii de recrutare și selecție prevăzută în OUG nr.109/2011, dacă aceasta va avea loc mai devreme de 4 luni de la numirea de către AGOA a administratorilor provizorii, începând cu data de 03.02.2023.

În cadrul ședinței Consiliului de Administrație desfășurată în data de 03.02.2023, administratorii societății au ales în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, pe dl. Gheorghe Cristian-Florin, în conformitate cu prevederile art.18 alin.5 din actul constitutiv și au stabilit componența comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație, astfel:

- Comitetul de Audit:  
UNGUR Ramona - Președinte  
TEȘLEANU George - Membru  
LAZARIU Dragoș Ciprian - Membru
- Comitetul de Nominalizare și Remunerare:  
ANDREI Aurelian Ovidiu - Președinte  
NICOLAE Emilian - Membru  
MICU Ionuț Stelian - Membru

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. TEȘLEANU 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 ce vor funcționa 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 Silviu – Membru

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 Silviu – Membru
- Comitetul de Gestionare a Riscurilor  
BODU Sebastian Valentin – Președinte  
ANDREI Aurelian Ovidiu – Membru  
TEȘLEANU George – Membru

La data de 31 decembrie 2023 nu sunt înregistrate avansuri și credite acordate administratorilor neexecutivi sau conducerii.

Societatea Oil Terminal la 31 decembrie 2023 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 2022, exceptând adoptarea noilor standarde în vigoare de la 01 ianuarie 2023. 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 2023 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 2023:**

Subiect	Cerințe	Impactul posibil asupra situațiilor financiare
IFRS 17 "Contracte de asigurare" și Amendamente la IFRS 17	Se introduce Standardul Internațional de Raportare Financiară (IFRS) 17 "Contracte de asigurare", care prevede că obligațiile de asigurare trebuie să fie evaluate la o valoare actuală de realizare și oferă o abordare de evaluare și prezentare mai uniformă pentru toate contractele de asigurare. IFRS 17 va avea ca rezultat schimbări semnificative pentru mulți asigurători, necesitând ajustări ale sistemelor și proceselor existente. Standardul stabilește principiile privind recunoașterea, evaluarea, prezentarea și divulgarea de informații despre contractele de asigurare din domeniul de aplicare al standardului.	Societatea nu emite contracte care fac obiectul IFRS 17, astfel că situațiile financiare nu au fost afectate de acest standard, întrucât nu ne este aplicabil.
Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare”:  <b>Prezentarea politicilor contabile</b>	În conformitate cu IAS 1 "Prezentarea situațiilor financiare", o entitate prezintă informații semnificative privind politica contabilă. Se estimează că informațiile privind baza (sau bazele) de evaluare utilizată (utilizate) la întocmirea situațiilor financiare reprezintă informații semnificative privind politica contabilă. În februarie 2021 IASB a publicat modificări la IAS 1, care schimbă cerințele de prezentare a informațiilor cu privire la politicile contabile din "politici contabile semnificative" în "informații semnificative privind politicile contabile". Modificările oferă îndrumări cu privire la situațiile în care informațiile privind politicile contabile pot fi considerate semnificative.	Adoptarea acestor amendamente, nu a avut un impact semnificativ asupra situațiilor financiare anuale.

<p>Amendamente la IAS 8 - "Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori":</p> <p><b>Definiția estimărilor contabile</b></p>	<p>În februarie 2021, IASB a emis amendamente la IAS 8, care au adăugat definiția estimărilor contabile în IAS 8. Modificările au clarificat, de asemenea, că efectele unei modificări a unei tehnici de intrare sau de evaluare sunt modificări ale estimărilor contabile, cu excepția cazului în care rezultă din corectarea erorilor din perioadele anterioare.</p> <p>Definiția estimărilor contabile: Estimările contabile sunt valori monetare din situațiile financiare care sunt subiect al incertitudinii în evaluare.</p>	<p>Adoptarea acestor amendamente, nu a avut un impact semnificativ asupra situațiilor financiare anuale.</p>
<p>Amendamente la IAS 12 "Impozitul pe profit":</p> <p><b>Impozitul amânat aferent activelor și datoriilor care decurg dintr-o singură tranzacție</b></p>	<p>Amendamentele respective clarifică modul în care societățile trebuie să contabilizeze impozitele amânate pe tranzacții precum contractele de leasing și obligațiile de dezafectare și vizează reducerea diversității în raportarea creanțelor și datoriilor privind impozitul amânat aferente contractelor de leasing și obligațiilor de dezafectare.</p> <p>Amendamentele introduc un criteriu suplimentar pentru scutirea de recunoaștere inițială în conformitate cu IAS 12.15, prin care scutirea nu se aplică recunoașterii inițiale a unui activ sau a unei datorii care, la momentul tranzacției, dă naștere la diferențe temporare egale impozabile și deductibile.</p> <p><b>Diferențe temporare impozabile:</b> O datorie privind impozitul amânat trebuie recunoscută pentru toate diferențele temporare impozabile, cu excepția măsurii în care datoria privind impozitul amânat rezultă din: (a) recunoașterea inițială a fondului comercial; sau (b) recunoașterea inițială a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacție care: (i) nu reprezintă o combinație de întreprinderi; (ii) la momentul realizării tranzacției nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil (pierderea fiscală); și (iii) la momentul realizării tranzacției nu generează diferențe temporare impozabile și deductibile egale</p> <p><b>Diferențe temporare deductibile:</b> O creanță privind impozitul amânat trebuie să fie recunoscută pentru toate diferențele temporare deductibile în măsura în care este probabil să fie disponibil un profit impozabil față de care să poată fi utilizată diferența temporară deductibilă, cu excepția cazului în care creanța privind impozitul amânat apare din recunoașterea inițială a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacție care: (a) nu reprezintă o combinație de întreprinderi; (b) la momentul realizării tranzacției nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil (pierderea fiscală); și (c) la momentul realizării tranzacției nu generează diferențe temporare impozabile și deductibile egale.</p>	<p>Adoptarea acestor amendamente, nu a avut un impact semnificativ asupra situațiilor financiare anuale.</p>

<p>Amendamente la IAS 12 „Impozitul pe profit:</p> <p><b>Reforma fiscală internațională – reguli privind pilonul doi”</b></p>	<p>Reforma fiscală internațională - regulile modelului privind pilonul doi. Amendamentele introduc o excepție temporară la înregistrarea în contabilitate a impozitelor amânate care provin din jurisdicțiile care implementează normele de impozitare globală și cerințele de prezentare privind expunerea societății la impozitele pe profit care decurg din reformă, în special înainte de intrarea în vigoare a legislației de implementare a regulilor.</p> <p>La 8 octombrie 2021, Cadrul incluziv al OCDE/G20 privind erodarea bazei impozitabile și transferul profiturilor (Base Erosion and Profit Shifting – BEPS) a ajuns la un acord privind elementele-cheie ale unei reforme a normelor internaționale de impozitare a profiturilor întreprinderilor multinaționale. Acest acord este prevăzut în declarația privind o soluție bazată pe doi piloni, menită să abordeze provocările fiscale generate de digitalizarea economiei și cunoscută și sub denumirea de „Declarația din octombrie 2021 a Cadrului incluziv al OCDE/G20 privind BEPS”. Declarația din octombrie 2021 a Cadrului incluziv al OCDE/G20 privind BEPS prevede o soluție bazată pe doi piloni.</p> <p>Pilonul unu constă în norme și mecanisme care vor permite realocarea drepturilor de impozitare între jurisdicțiile în care cele mai mari și mai profitabile grupuri multinaționale dețin o cotă de piață și obțin profit.</p> <p>Pilonul doi cuprinde, în esență, norme privind impozitarea efectivă minimă a celor mai mari grupuri multinaționale, menite să reducă posibilitățile de erodare a bazei impozabile și de transfer al profiturilor. Pilonul urmărește, de asemenea, să asigure plata ratei minime globale a impozitului pe profit, stabilită de comun acord la 15%.</p>	<p>Situațiile financiare nu au fost afectate de aceste amendamente.</p>
---	--	---

**2.2 b) Noi standarde, amendamente și interpretări cu aplicare după data de 1 ianuarie 2024 și care nu au fost adoptate mai devreme.** Există amendamente și interpretări care se aplică pentru perioadele anuale care încep de la 1 ianuarie 2024 și care nu au fost aplicate la întocmirea acestor situații financiare.

Cerințe care urmează a se aplica în viitor:

Subiect	Cerințe	Impactul posibil asupra situațiilor financiare
<p>Amendamente la IAS 7 ”Situația fluxurilor de trezorerie” și IFRS 7 ”Instrumente financiare: informații de furnizat”:</p> <p><b>Acorduri de finanțare a furnizorilor”</b></p> <p>(aplicabile pentru perioadele începând cu sau după 1 ianuarie 2024);</p>	<p>Modificările impun entităților să furnizeze anumite informații specifice (calitative și cantitative) referitoare la acordurile de finanțare a furnizorilor. Modificările oferă, de asemenea, îndrumări privind caracteristicile acordurilor de finanțare a furnizorilor.</p> <p>Entitățile vor fi obligate să furnizeze anumite informații specifice (calitative și cantitative) referitoare la acordurile de finanțare a furnizorilor. Pentru a îndeplini acest obiectiv, o entitate trebuie să prezinte următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- termenii și condițiile acordurilor.</li> <li>- la începutul și la sfârșitul perioadei de raportare:</li> </ul> <p>(i) valoarea contabilă a datorii financiare ale furnizorilor și elementele de rând ale datorii financiare în care sunt prezentate.</p> <p>(ii) valorile contabile și elementele de rând asociate ale pasivelor financiare prezentate la punctul (i) pentru care furnizorii au primit deja plata de la furnizorii de finanțare.</p>	<p>Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare</p>

	<p>(iii) intervalul de date de plată scadente atât pentru pasivele financiare prezentate la punctul (i), cât și pentru datoriile comerciale comparabile care nu fac parte dintr-un acord de finanțare a furnizorilor. În cazul în care intervalele de date scadente de plată sunt largi, este necesar să se prezinte informații explicative cu privire la aceste intervale sau intervale suplimentare (de exemplu, intervale stratificate).</p> <p>- tipul și efectul modificărilor fără numerar ale valorilor contabile ale pasivelor din cadrul acordului de finanțare a furnizorilor, de exemplu efectul combinărilor de întreprinderi, al diferențelor de schimb valutar sau al altor tranzacții care nu necesită utilizarea de numerar sau echivalente de numerar.</p>	
<p>Amendamente la IFRS 16 "Contracte de leasing":</p> <p><b>Datoria de leasing într-un contract sale și leaseback</b></p> <p>(aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024)</p>	<p>Amendamentele la IFRS 16 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 contul de profit și pierdere câștiguri sau pierderi din încetarea parțială sau totală a unui contract de leasing.</p>	<p>Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare</p>
<p>Amendamente la IAS 1 "Prezentarea situațiilor financiare":</p> <p><b>Clasificarea pasivelor ca fiind curente sau pe termen lung</b></p> <p>(aplicabile cel târziu de la data începerii primului exercițiu financiar care începe la 1 ianuarie 2024 sau ulterior acestei date)</p>	<p>Amendamentele specifică modul în care o societate trebuie să determine, în situația poziției financiare, datoriile și alte pasive cu o dată de decontare incertă.</p> <p>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.</p> <p>Aceste amendamente îmbunătățesc, de asemenea, 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.</p> <p>Ca urmare a pandemiei COVID-19, Consiliul a amânat cu un an data intrării în vigoare a modificărilor pentru perioadele anuale de raportare care încep la 1 ianuarie 2024 sau după această dată.</p>	<p>Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare</p>
<p>Amendamente la IAS 1 "Prezentarea situațiilor financiare":</p> <p><b>Datorii pe termen lung cu clauze de angajament</b></p> <p>(aplicabile cel târziu de la data începerii primului exercițiu financiar care începe la 1 ianuarie 2024 sau ulterior acestei date)</p>	<p>După publicarea modificărilor la IAS 1 - "Clasificarea pasivelor ca fiind curente sau pe termen lung", IASB a mai modificat IAS 1 în octombrie 2022.</p> <p>În cazul în care dreptul unei entități de a amâna este condiționat de respectarea de către entitate a unor condiții specificate, aceste condiții afectează existența dreptului respectiv la sfârșitul perioadei de raportare, dacă entitatea trebuie să respecte condiția la sfârșitul perioadei de raportare sau înainte de acesta și nu dacă entitatea trebuie să respecte condițiile după perioada de raportare. Modificările oferă, de asemenea, clarificări cu privire la semnificația termenului "decontare" în scopul clasificării unei datorii ca fiind curentă sau netranzaționată. Modificările abordează preocupările exprimate de părțile interesate cu privire la efectele modificărilor aduse la IAS 1- clasificarea pasivelor ca fiind curente sau netranzaționabile în ceea ce privește clasificarea pasivelor cu clauze. În conformitate cu modificările din 2022, un angajament afectează existența dreptului de a amâna decontarea la sfârșitul perioadei de raportare dacă respectarea angajamentului este necesară până la sfârșitul perioadei de raportare.</p>	<p>Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare</p>

<p>Amendamente la IAS 21 "Efectele variației cursurilor de schimb valutar":</p> <p><b>Lipsa posibilităților de schimb</b></p> <p>(aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2025)</p>	<p>Modificările introduc cerințe pentru a evalua când o monedă este sau nu este schimbabilă în altă monedă. Modificările impun ca o entitate să estimeze cursul de schimb la vedere atunci când ajunge la concluzia că o monedă nu este schimbabilă în altă monedă.</p> <p>Modificările includ, în principal, următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- cerințe pentru a evalua când o monedă este schimbabilă într-o altă monedă și când nu este schimbabilă.</li> <li>- cerințe de estimare a cursului de schimb la vedere atunci când o monedă nu poate fi schimbată în altă monedă.</li> <li>- cerințe suplimentare de prezentare a informațiilor în cazul în care o entitate estimează cursul de schimb la vedere deoarece o monedă nu poate fi schimbată în altă monedă.</li> <li>- orientări privind aplicarea pentru a ajuta entitățile să evalueze dacă o monedă poate fi schimbată în altă monedă și să estimeze cursul de schimb la vedere atunci când o monedă nu este schimbabilă.</li> </ul>	<p>Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare</p>
---	--	--

### 2.3. Bazele evaluării

Situațiile financiare sunt întocmite la cost istoric, cu excepția imobilizărilor corporale, a imobilizărilor necorporale și a imobilizărilor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing, altele decât imobilizările în curs, care sunt evaluate la valoarea reevaluată. Stocurile sunt evaluate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă. Standardul Internațional de Contabilitate IAS 29 - Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste a fost aplicat până la 31 decembrie 2003. Începând cu 1 ianuarie 2004 economia României nu mai este considerată hiperinflaționistă. Societatea a încetat aplicarea IAS 29 începând cu această dată.

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

### 2.4. Moneda funcțională și de prezentare

Situațiile financiare sunt prezentate în lei românești (lei), 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 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 2022.

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

### 2.6. Ipoteze

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



## 2.7. Bazele contabilității și raportării în economiile hiperinflaționiste

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

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

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

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

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

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

- Active și pasive nemonetare și capitaluri proprii: din această categorie componentele de capitaluri proprii au fost retratate aplicând indicii 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.

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 sunt înregistrate 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 2023, respectiv la 31 decembrie 2022, cursurile oficiale de schimb utilizate pentru conversia soldurilor în valuta străină sunt :

Moneda		Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
1 FRANC ELVEȚIAN	CHF	5,3666	5,0289
1 EURO	EUR	4,9746	4,9474
1 LIRĂ STERLINĂ	GBP	5,7225	5,5878
1 DOLAR SUA	USD	4,4958	4,6346

## 2.9. Imobilizări corporale

### a. Prezentare generală

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

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

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

### b. Evaluarea la recunoaștere

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

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

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

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

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

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

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

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

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

### **c. Evaluarea după recunoaștere**

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

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

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

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

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

Reevaluările sunt efectuate de către evaluator independent certificat ANEVAR.

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

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

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

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 profit sau pierdere.

Cu toate acestea reducerea trebuie recunoscută în alte elemente ale rezultatului global 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 Agenția Națională de Resurse Minerale București (ANRM) un Acord petrolier de concesiune a activității de exploatare a rezervoarelor, conductelor de transport al țițeiului și produselor petroliere, a instalațiilor de pompare și a celorlalte instalații și echipamente aferente acestora, aprobat prin HG nr.886/16.08.2002 pe o durata de 30 de ani.

Investițiile efectuate de societate 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 se reîntregească valoarea bunurilor care alcătuiesc domeniul public al statului după amortizarea integrală a acestora.

## 2.10. Imobilizări necorporale

### a. Recunoaștere și evaluare

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

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

O imobilizare necorporală trebuie evaluată inițial la cost.

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

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

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

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

### b. Recunoașterea unor cheltuieli

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

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

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

### c. Evaluarea după recunoaștere

După recunoaștere, o imobilizare necorporală este contabilizată pe baza modelului bazat pe reevaluare, sau pe modelul bazat pe cost în situația în care nu există o piață activă pentru imobilizarea necorporală respectivă, adică la costul său mai puțin orice amortizare cumulată și orice pierderi din 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 immobilizate" iar datoriile de leasing sunt prezentate în linia "alte împrumuturi și datorii asimilate" defalcate în datorii pe termen lung și datorii curente.

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

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

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

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

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

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

## 2.12. Deprecierea activelor

### a. Active nefinanciare

Valoarea contabilă a activelor Societății, care nu sunt de natura financiară, altele decât activele de natura impozitelor amânate, sunt revizuite la fiecare dată de raportare pentru a identifica existența indiciilor 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 depreciere a acestora, ce ar putea atrage înregistrarea unei ajustări pentru depreciere.

### b. Active financiare

Creaștele 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 creaște 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 2023 la valoarea nominală aferentă serviciilor prestate.

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

Valoarea creaștelor este prezentată la valoarea facturilor inițiale diminuată cu provizioanele (ajustarea pentru depreciere) pentru creaște 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.

La 31.12.2023 Societatea nu are în desfășurare nici o alta schemă de pensii și prin urmare nu are obligații referitoare la pensii.

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

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. Valoarea actualizată a obligațiilor privind beneficiile acordate la pensionare este determinată de către un expert actuar independent.

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 2023 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, provizioanele pentru beneficiile angajaților și deprecierea mijloacelor fixe.

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.

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 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 venitori atunci când (sau pe măsură ce) o obligație de executare este îndeplinită.

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

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

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

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

Similar, în cazul unui contract de mandat, intrările brute de beneficii economice includ sumele colectate în numele mandatului și care nu au drept rezultat creșteri ale capitalurilor proprii ale societății. Sumele colectate în numele mandatului nu reprezintă venituri. În schimb, veniturile sunt reprezentate de valoarea comisioanelor. Veniturile din furnizarea de servicii se înregistrează în contabilitate pe măsura efectuării acestora. Prestarea de servicii cuprinde inclusiv executarea de lucrări și orice alte operațiuni care nu pot fi considerate livrări de bunuri.

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

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

### Venituri din cedarea folosinței bunurilor

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

### Venituri și cheltuieli financiare

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

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

Cheltuielile financiare reprezintă suma dobânzii aferente împrumuturilor contractate, pierderi datorate cursului de schimb valutar, schimbări în valoarea justă a activelor financiare și pierderile de valoare ale activelor financiare. Toate cheltuielile aferente împrumuturilor contractate sunt prezentate pe baza dobânzii efective. Cheltuiala generată de datoriile care decurg din contractul de leasing sunt recunoscute în cadrul cheltuielilor financiare. Cheltuielile cu dobânzile sunt înregistrate în contul de profit și pierdere pe durata contractului de leasing, fiind calculate la soldul rămas al datoriei privind leasingul pentru fiecare perioadă. Acest lucru va determina cheltuieli mai mari la începutul contractului de leasing

### Subvenții

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

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

### Determinarea valorii juste

Politicile contabile ale societății impun determinarea valorii juste atât pentru activele financiare și nefinanciare, cât și pentru pasive. Valoarea justă a fost determinată după metodele arătate în continuare. Informațiile



adiționale, unde este cazul, despre presupunerile făcute pentru determinarea valorii juste, sunt prezentate în notele specifice activului și pasivului respectiv.

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

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

### **2.21. Rezultatul pe acțiune**

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

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

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

### **2.22. Rezerve din reevaluare**

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

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

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

Dacă rezultatul reevaluării este o creștere față de valoarea contabilă netă, atunci aceasta se tratează astfel: ca o creștere a rezervei din reevaluare prezentată în cadrul capitalurilor proprii, dacă nu a existat o descreștere anterioară recunoscută ca o cheltuială aferentă aceluși activ, sau ca un venit care compensează 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 minimum dintre valoarea acelei rezerve și valoarea descreșterii, iar eventuala diferență rămasă neacoperită se înregistrează ca o cheltuială.

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

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 2023 prezintă comparabilitate cu situația poziției financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022.

## 3. Venituri din prestarea de servicii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Venituri din prestarea serviciilor	344.106.984	298.604.671
Venituri din cedarea folosinței bunurilor	1.329.248	1.077.911
Venituri din activități diverse	1.282.393	1.494.754
<b>Total venituri din prestări de servicii</b>	<b>346.718.625</b>	<b>301.177.336</b>

**Veniturile totale** realizate în sumă de 355.985 mii lei sunt în creștere cu 12% comparativ cu nivelul aprobat pentru anul 2023 și cu 15,2% față de anul 2022.

**Veniturile din exploatare** realizate înregistrează o creștere cu 12% comparativ cu nivelul bugetat, pe seama veniturilor din servicii prestate care dețin o pondere de 98,4% în cifra de afaceri și o creștere cu 16,2% comparativ cu nivelul realizat în anul 2022.

Creșterea veniturilor din prestații în anul 2023 a avut la bază următoarea situație de conjunctură:

Inițial, în anul 2023 BVC a fost aprobat prin Hotărârea AGOA nr.4/16.02.2023, ulterior prin Hotărârea AGOA nr.15/29.09.2023 a fost aprobată rectificarea acestuia, în principal, datorită majorării veniturilor din prestări servicii peste nivelul aprobat datorită crizei conflictuale din zona Mării Negre-Ucraina și livrărilor către Republica Moldova.

Menționăm că, 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 inițial, denumite venituri de conjunctură.

Astfel, la 31.12.2023 veniturile de conjunctură realizate sunt în sumă de 27.840 mii lei și reprezintă 73,5% din depășirea veniturilor planificate (37.892 mii lei).

## 4. Venituri din vânzarea produselor reziduale

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Venituri din vânzarea produselor reziduale (produs recuperat tip A)	1.731.390	842.275
Venituri din valorificarea altor deșeuri	1.337.299	659.367
Venituri aferente costurilor stocurilor de produse	116.142	(65.226)
<b>Total venituri din vânzări produse reziduale</b>	<b>3.184.831</b>	<b>1.436.416</b>

## 5. Alte venituri din exploatare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Venituri din ajustări pentru creanțe clienți și alte creanțe	1.413.930	287.343
Cheltuieli pentru deprecierea creanțelor clienți și a altor creanțe	(470.001)	(472.633)
Ajustări nete pentru creanțe	<b>943.929</b>	<b>(185.290)</b>
Venituri din producția de imobilizări	854.233	697.476
Venituri din penalități	2.076.166	461.612
Venituri din vânzarea imobilizărilor corporale	72.189	26.630
Venituri din reluarea provizioanelor	3.085.667	3.409.158
Cheltuieli privind provizioane	(5.453.949)	(1.623.515)
Ajustări nete pentru provizioane	<b>(2.368.282)</b>	<b>1.785.643</b>
Venituri din ajustări pentru stocuri	207.189	13.086
Cheltuieli pentru deprecierea stocurilor	(196.273)	(76.983)
Ajustări nete pentru deprecierea stocurilor	<b>10.916</b>	<b>(63.897)</b>
Venituri din reevaluare imobilizări	125.504	-
Alte venituri din exploatare	1.265.341	1.016.045
<b>Total alte venituri din exploatare</b>	<b>2.979.996</b>	<b>3.738.219</b>

## 6. Venituri și cheltuieli financiare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Venituri din dobânzi	724.310	394.765
Venituri din diferențe de curs valutar	892.982	3.811.334
Alte venituri financiare	70.555	7.266
<b>Total venituri financiare</b>	<b>1.687.847</b>	<b>4.213.365</b>
Cheltuieli privind dobânzile plătite	(10.533.486)	(5.116.902)
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(966.336)	(1.791.487)
Cheltuieli privind dobânzile aferente contractelor de leasing	(443.237)	(312.326)
Alte cheltuieli financiare	(51.510)	(7.764)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(11.994.569)</b>	<b>(7.228.479)</b>
<b>Rezultate financiare nete</b>	<b>(10.306.722)</b>	<b>(3.015.114)</b>

## 7. Cheltuieli materiale

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Cheltuieli cu materiale auxiliare	6.660.698	8.217.583
Cheltuieli privind combustibilii	2.122.412	2.263.702
Cheltuieli cu materiale de ambalat	188.277	106.847
Cheltuieli cu piese de schimb	1.440.208	1.500.837
Cheltuieli cu alte materiale consumabile	1.098.105	1.221.312
Cheltuieli privind obiectele de inventar	3.107.198	3.228.689
Cheltuieli cu materialele nestocate	38.360	28.904
<b>Total cheltuieli cu materiale</b>	<b>14.655.258</b>	<b>16.567.874</b>

## 8. Cheltuieli privind utilități

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Cheltuieli privind consumul de energie electrică	7.054.707	8.706.826
Cheltuieli privind consumul de gaze naturale	5.627.732	5.621.533
Cheltuieli privind consumul de apă	1.902.973	1.424.225
<b>Total cheltuieli privind utilități</b>	<b>14.585.412</b>	<b>15.752.584</b>

## 9. Cheltuieli cu personalul

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Cheltuieli cu indemnizații Consiliu de Administrație	1.475.320	1.626.192
Cheltuieli cu indemnizații directori contract de mandat*	1.205.714	1.449.356
Cheltuieli privind drepturile salariale ale personalului din care: directori executivi**	120.986.294	98.284.105
	1.119.774	961.080
Cheltuieli cu primele privind participarea la profit	1.059.224	469.618
Cheltuieli privind tichete de masă	6.555.170	4.732.817
Cheltuieli privind contribuția la fond asigurări sociale***	139.707	116.672
Alte cheltuieli privind asigurările și protecția socială	4.919.149	4.260.064
Contribuție asiguratorie pentru muncă salariați	2.757.637	2.222.095
Contribuție asiguratorie pentru muncă pentru alte persoane, alții decât salariații	60.349	69.208
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b>139.158.564</b>	<b>113.230.127</b>

\* sume brute acordate pentru Director General și Director Financiar, reprezentând indemnizația fixă brută lunară aferentă perioadei 01.01.2023-31.12.2023, iar pentru perioada 01.01.2022-31.12.2022 cuprind atât indemnizația fixă brută cât și componenta variabilă aferentă anului 2021, conform contractelor de mandat.

\*\* valorile reprezintă sume brute acordate pentru 3 directori executivi, după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Sume brute	1.119.774	961.080
Contribuții la asigurări sociale	279.947	239.159
Contribuții la asigurări sociale de sănătate	111.977	95.665
Impozit pe venit	73.991	63.871

\*\*\* Societatea are ca obligație de plată contribuția la fondul asigurărilor sociale în cotă de 8% pentru condiții speciale de muncă, atât în anul 2023, cât și în anul 2022.

Cheltuielile cu salariile și contribuțiile aferente, înregistrate la 31 decembrie 2023 comparativ cu 31 decembrie 2022, sunt următoarele:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Cheltuieli cu salariile*	74.876.570	61.383.608
Cheltuieli privind contribuția la fondul asigurărilor sociale și contribuție asiguratorie pentru muncă	2.957.693	2.407.975
<b>Total cheltuieli cu salariile și contribuțiile aferente</b>	<b>77.834.263</b>	<b>63.791.583</b>

\*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, cadouri oferite salariaților, cadouri oferite copiilor minori, ajutoare pentru naștere, înmormântare, boli grave, tichete de masă, prime conform Contractului colectiv de muncă și alte bonusuri (ajutoare de spitalizare, cămin).

Obligațiile privind bonificațiile angajaților se prezintă după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Prime de pensionare	1.245.825	883.537
Sporuri	30.751.137	24.495.842
Alte bonificații	475.229	417.669
<b>Total obligații privind bonificațiile angajaților</b>	<b>32.472.191</b>	<b>25.797.048</b>

Obligațiile privind bonusurile angajaților se prezintă astfel:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Bilete de odihnă și tratament și transportul aferent neimpozabile	2.625.679	2.630.866
Bilete de odihnă și tratament și transportul aferent impozabile	507.384	-
Cadouri oferite salariaților și copiilor minori	996.365	667.200
Ajutoare pentru naștere	208.510	57.520
Ajutoare pentru înmormântare	366.650	307.390
Ajutoare pentru boli grave și alte servicii de sănătate	214.561	597.088
Tichete de masă	6.555.170	4.732.817
Prime conform Contractului colectiv de muncă	7.476.905	5.824.515
Bonusuri de fidelitate	5.881.604	4.792.468
Ajutoare pentru căsătorie	112.450	181.650
Ajutoare de spitalizare	-	199.265
Ajutoare de cămin	137.928	105.551
Ajutoare pentru afterschool	28.646	-
Cheltuieli cu primele privind participarea la profit	1.059.224	469.618
<b>Total obligații privind bonusurile angajaților</b>	<b>26.171.076</b>	<b>20.565.948</b>

### Salariați

Numărul efectiv al salariaților a evoluat după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Personal cu studii superioare, din care:	185	173
Personal cu funcții de conducere	34	34
Personal cu studii medii /gimnaziale, din care:	865	846
Personal calificat	791	769
<b>Total număr efectiv salariați</b>	<b>1.050</b>	<b>1.019</b>

Numărul mediu al salariaților a fost de 996 persoane la 31 decembrie 2023, iar la 31 decembrie 2022 numărul mediu a fost de 962 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 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Cheltuieli aferente contractelor de mandat directori	1.205.714	1.449.356
Cheltuieli aferente contractelor mandat administratori	1.475.320	1.626.192
<b>Total cheltuieli aferente contractelor de mandat</b>	<b>2.681.034</b>	<b>3.075.548</b>

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.5/04.04.2018 au fost aleși 7 membri ai Consiliului de Administrație, în conformitate cu prevederile OUG 109/2011, cu modificările și completările ulterioare pentru un mandat de 4 ani, respectiv până la data de 01.04.2022.

Începând cu 01.04.2022 și până la 27.04.2023 au fost aleși administratorii neexecutivi provizorii în baza următoarelor hotărâri AGOA: nr.7/01.04.2022, nr.14/29.07.2022, nr.22/25.11.2022 și nr.1/16.01.2023.

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

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

În data de 02.07.2018 a fost încheiată procedura de selecție a Directorului General și 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 02.07.2018 directorul general domnul

Viorel Sorin Ciutoreanu și directorul financiar doamna Adriana Frangu, pentru o durată a mandatelor celor doi directori de 4 ani, începând cu 02.07.2018 până la data de 01.07.2022.

Începând cu 01.07.2022 și până la 01.07.2023 prin deciziile Consiliului de Administrație, la recomandarea Comitetului de Nominalizare și Remunerare, au fost numiți dl Viorel Sorin Ciutoreanu în calitate de Director General provizoriu și dna Adriana Frangu în calitate de Director Financiar provizoriu, în conformitate cu prevederile art.64<sup>2</sup> din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice:

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 guvernarea 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.

Indemnizațiile aferente contractelor de mandat pentru membrii Consiliului de Administrație, în valoare de 1.475.320 lei și indemnizațiile aferente contractelor de mandat pentru directori, în valoare de 1.205.714 lei, se referă la indemnizația fixă brută acordată în perioada 01.01.2023-31.12.2023. Pentru anul 2022 nu s-a acordat componenta variabilă.

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 Adițional 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 componentei variabile (brută): între 11 și 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat.

## 10. Cheltuieli cu servicii executate de terți

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Cheltuieli privind servicii diverse primite de la terți, din care:*	17.371.231	11.612.150
Cheltuieli totale onorariu auditor statutar	87.715	68.730
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	380.163	338.700
Cheltuieli cu servicii bancare	89.076	73.317
Cheltuieli cu comisioane și onorarii	514.554	233.054
<b>Total cheltuieli cu servicii executate de terți</b>	<b>18.355.024</b>	<b>12.257.221</b>

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

Onorariile sunt stabilite pe baza contractului încheiat între cele 2 părți. Toate onorariile plătite se referă la:

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

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

- alte rapoarte suplimentare la solicitare, după caz, conform prevederilor Legii nr.24/2017, ale art.144 din Regulamentul nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare și ale art.11 din Regulamentul (UE) nr.537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului Uniunii Europene din 16 aprilie 2014 privind cerințe specifice referitoare la auditul statutar al entităților de interes public și de abrogare a Deciziei 2005/909/CE a Comisiei ;"Raportul suplimentar adresat Comitetului de audit: (1) Auditorii statutari sau firmele de audit care desfășoară audituri statutare la entități de interes public înaintează un raport suplimentar comitetului de audit al entității auditate (...)"

Prin hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.3/05.03.2020 a fost aprobată numirea societății Transilvania Audit & Fiscality S.R.L. în calitate de auditor financiar statutar al societății Oil Terminal cu o durată a contractului de 3 ani, respectiv, pentru exercițiile financiare ale anilor 2020, 2021 și 2022.

Onorariile au fost stabilite pe baza contractului încheiat între cele 2 părți. Toate onorariile plătite 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 2020, 31 decembrie 2021 și 31 decembrie 2022.

- servicii de revizuire a Situațiilor financiare interimare simplificate întocmite la data de 31 martie (aferețe trim.I), la data de 30 iunie (aferețe trim.II) și la data de 30 septembrie (aferețe trim.III) pentru următoarele exerciții financiare: anul 2020, anul 2021 și anul 2022.

- servicii conexe de întocmire a unui raport de proceduri convenite pentru semestrele I și II ale anilor 2020, 2021 și 2022, în baza prevederilor art.144 lit.B alin.(4) din Regulamentul nr.5/2018 al A.S.F., cu privire la tranzacțiile raportate conform art.82 din Legea nr.24/2017 (acte juridice cu o valoare mai mare de 50.000 euro încheiate de OIL TERMINAL S.A. cu administratorii, angajații, acționarii, care dețin controlul).

## 11. Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor necorporale	213.121	266.354
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	2.175.020	2.051.883
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale, din care:	18.118.988	18.078.183
Construcții și amenajări de construcții	12.644.374	13.123.177
Instalații tehnice, echipamente tehnologice	5.269.833	4.757.527
Mobilier și alte imobilizări	204.781	197.479
<b>Total cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor</b>	<b>20.507.129</b>	<b>20.396.420</b>

## 12. Alte cheltuieli de exploatare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Cheltuieli de reparații	75.174.421	70.816.719
Cheltuieli de întreținere	13.453.156	17.906.657
Cheltuieli cu redevențe	13.698.699	11.804.215
Cheltuieli cu chirii și locații de gestiune	3.801.764	3.738.352
Cheltuieli cu prime de asigurare	2.293.457	315.133
Cheltuieli cu studiile și cercetările	1.135.000	765.900
Cheltuieli cu pregătirea personalului	469.124	319.474
Cheltuieli de reclamă și publicitate	135.415	117.645
Cheltuieli de protocol	735.834	182.454
Cheltuieli cu transportul de personal	397.850	412.450
Cheltuieli de deplasare	685.038	403.401
Cheltuieli privind alte impozite și taxe	3.880.254	3.562.651
Pierderi din creanțe	-	352.889
Cheltuieli cu sumele acordate ca sponsorizări	396.896	274.837
Cheltuieli cu despăgubiri, amenzi și penalități	1.622.207	514.208
Alte cheltuieli din exploatare	889.182	280.203
Reduceri comerciale primite	(12.691)	(13.660)
<b>Total alte cheltuieli din exploatare</b>	<b>118.755.606</b>	<b>111.753.528</b>

### 13. Impozitul pe profit curent și amânat

Impozitul pe profit curent și amânat al societății pentru anul 2023 și pentru anul 2022 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 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Cheltuieli cu impozitul curent	2.266.973	1.774.880
<b>Total cheltuieli cu impozitul pe profit</b>	<b>2.266.973</b>	<b>1.774.880</b>

Societatea a înregistrat cheltuieli cu impozitul pe profit 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 2023 și în anul 2022 societatea nu a înregistrat venit sau cheltuială cu impozitul amânat.

Societatea înregistrează la 31 decembrie 2023, un profit brut de 17.626.598 lei, respectiv, un profit net în sumă de 15.359.625 lei.

Urmare înregistrării la 31 decembrie 2023 a provizionului pentru riscuri și cheltuieli privind participarea salariaților la profit, în valoare de 1.066.861 lei, profitul brut devine 16.559.737 lei, iar profitul net 14.292.764 lei.

Pentru anul 2023 profitul fiscal calculat în conformitate cu prevederile Legii nr.227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, este în valoare de 19.149.518 lei.

Impozitul pe profit calculat asupra profitului fiscal este în suma de 3.063.923 lei, diminuat la 2.266.973 lei urmare înregistrării cheltuielilor de sponsorizare în valoare de 396.895 lei și reducerii de 15% a impozitului pe profit datorat conform OUG nr.153/2020, în valoare de 400.055 lei.

Reconcilierea cotei efective de impozitare pentru anii 2023 și 2022 se prezintă astfel :

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Profit înainte de impozitul pe profit	16.559.737	13.379.103
Profit înainte de impozitul pe profit (exclusiv cheltuiala cu sponsorizarea)	16.956.633	13.653.940
Impozitul pe profit la rata statutară de 16%	2.713.061	2.184.630
Efectul cheltuielilor nedeductibile	1.315.147	459.345
Taxarea rezervelor din reevaluare	619.862	475.626
Efectul veniturilor neimpozabile	(801.502)	(593.534)
Deduceri din rezerva legală	(141.013)	(115.507)
Profit reinvestit	(641.631)	(227.250)
Scutiri pentru sponsorizare	(396.896)	(274.837)
Reducere impozit pe profit conform OUG nr.153/2020	(400.055)	(133.593)
<b>Total cheltuială cu impozitul pe profit</b>	<b>2.266.973</b>	<b>1.774.880</b>

#### Impozit pe profit amânat

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	34.381.247	31.282.452
<b>TOTAL impozit pe profit amânat</b>	<b>34.381.247</b>	<b>31.282.452</b>

Impozitele amânate, de plată și de recuperat, se calculează pe baza diferențelor temporare impozabile și/sau deductibile, determinate pentru active și datorii ca diferențe între 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 generat de un eveniment contabilizat direct în capitalurile proprii.

La 31 decembrie 2023 impozitul pe profit amânat constituit pe seama capitalurilor proprii înregistrează o creștere față de anul precedent de 3.098.795 lei, reprezentând:

- impozit pe profit amânat anulat recunoscut pe capitaluri 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 (956.723) lei.



- impozit pe profit amânat 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.
- 2.899.364 lei impozit pe profit amânat constituit pe seama capitalurilor proprii, aferent rezervelor din reevaluare pentru anul 2023 la înregistrarea reevaluării imobilizărilor.

#### 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 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Δ%
Prestări servicii privind primirea, depozitarea, condiționarea și expedierea țițeiului, păcurii, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide	344.106.984	298.604.671	15

##### 2.28. Principalii clienți externi:

Denumire client	Țara	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Δ%
Litasco	Elveția	48.152.109	61.939.061	(22)
Euronova Energies	Elveția	38.185.231	29.848.125	28
Vitol	Elveția	12.700.220	6.899.339	84
Mol PLC	Ungaria	9.849.109	8.823.548	15
Maddox	Elveția	6.462.343	12.043.113	46
Ivict Europe GMBH	Germania	3.627.317	3.332.531	9
Cantarell	Cipru	2.783.305	-	-
Island Petroleum	Cipru	2.666.295	2.574.285	6
Element Alpha	Elveția	2.383.392	1.576.251	51
Norwind Trade	Elveția	1.857.729	579.577	221

##### 2.29. Principalii clienți ai Oil Terminal:

Denumire client	Țara	Anul încheiat la 31 decembrie 2023		Anul încheiat la 31 decembrie 2022	
		Valoare facturată	%	Valoare facturată	%
OMV Petrom	România	70.048.425	20,00	60.554.764	19,96
Oscar Dowstream	România	63.197.823	18,04	48.242.689	15,91
Litasco	Elveția	48.152.109	13,75	61.936.061	20,42
Euronova Energies	Elveția	38.185.231	10,90	29.848.125	9,84
Mol Romania Petroleum Products	România	22.886.977	6,53	19.136.315	6,31
Socar Petroleum	România	13.955.622	3,98	8.028.788	2,65
Vitol	Elveția	12.700.221	3,63	6.899.339	2,27
Mol PLC	Ungaria	9.849.109	2,81	8.823.548	2,91
Maddox	Elveția	6.462.343	1,84	12.043.113	3,97
Vitaro Energy	România	6.314.684	1,80	1.707.182	0,56

#### 15. Imobilizări corporale

Valori brute	Terenuri	Construcții	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Total
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>324.149.984</b>	<b>183.022.362</b>	<b>32.127.954</b>	<b>1.007.379</b>	<b>540.307.679</b>
Transferuri din active în curs		14.980.888	8.134.808	243.272	23.358.968
Plusuri de inventar de natura imobilizărilor	-	85.870	-	-	85.870

Amortizare preluată de la finanțator	-	-	869.919	-	869.919
Amortizare cumulată anulată	-	(25.672.556)	(11.270.963)	(397.125)	(37.340.644)
Surplus reevaluare, înregistrat pe rezerve	71.996.393	-	-	-	71.996.393
Surplus din reevaluare înregistrat pe capital	13.133.864	4.062.811	516.029	16.355	17.729.059
Surplus din reevaluare preluat în cont profit și pierdere	-	53.981	65.740	1.169	120.890
Reduceri din ieșiri	-	(902.180)	(149.490)	(10.040)	(1.061.710)
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>409.280.241</b>	<b>175.631.176</b>	<b>30.293.997</b>	<b>861.010</b>	<b>616.066.424</b>

Amortizări	Terenuri	Construcții	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Total
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	-	<b>13.092.969</b>	<b>5.237.215</b>	<b>197.157</b>	<b>18.527.341</b>
Amortizare în anul 2023	-	12.644.374	5.269.833	204.781	18.118.988
Anularea amortizării cumulate	-	(25.672.556)	(11.270.963)	(397.125)	(37.340.644)
Amortizare preluată de la finanțator	-	-	869.919	-	869.919
Amortizare cumulată a ieșirilor	-	(64.787)	(106.004)	(4.813)	(175.604)
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	-	-	-	-	-
<b>Valoare netă</b>					
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>324.149.984</b>	<b>169.929.393</b>	<b>26.890.739</b>	<b>810.222</b>	<b>521.780.338</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>409.280.241</b>	<b>175.631.176</b>	<b>30.293.997</b>	<b>861.010</b>	<b>616.066.424</b>

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.

La 31 decembrie 2023 valoarea netă a imobilizărilor corporale a crescut cu 94.286.086 lei față de sfârșitul anului 2022, astfel:

- puneri în funcțiune din imobilizări corporale în curs, creștere de 23.358.968 lei
- plusuri de inventar de natura imobilizărilor, creștere de 85.870 lei
- înregistrare diferență de valoare teren în suprafață de 254.261,325 mp, și teren în suprafață de 129.334,70 mp, conform Raport de evaluare întocmit în scopul majorării capitalului social, creștere 71.996.393 lei
- surplus din reevaluare, creștere de 17.849.949 lei
- ieșiri de imobilizări corporale la valoarea rămasă, reducere de 886.106 lei
- amortizarea imobilizărilor corporale în anul 2023, reducere de 18.118.988 lei

La 31 decembrie 2023 societatea a înregistrat reevaluarea imobilizărilor corporale pe baza Rapoartelor 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.

Valoarea justă rezultată din rapoartele de evaluare, evidențiată prin metoda valorii reevaluate, se prezintă astfel:

➤ terenuri	409.280.241 lei
➤ construcții	175.631.176 lei
➤ instalații tehnice și mașini	30.293.997 lei
➤ alte instalații utilaje și mobilier	861.010 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 108.116.513 lei, reprezintă investiții neterminate la 31 decembrie 2023, din care:

Imobilizările in curs	Investiții conform program OIL TERMINAL	Investiții realizate pentru bunurile de natura domeniului public al statului*	Total
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>43.163.604</b>	<b>1.163.074</b>	<b>44.326.678</b>
Creșteri în cursul anului	86.577.631	571.172	87.148.803
Transferuri la active imobilizate	(21.875.379)	(1.483.589)	(23.358.968)
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>107.865.856</b>	<b>250.657</b>	<b>108.116.513</b>

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

Valoarea totală a cheltuielilor de investiții înregistrate în anul 2023 este de 93.093.113 lei, reprezentând:

- 87.148.803 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări corporale
- 594.382 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări necorporale
- 5.352.928 lei imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing.

Principalele obiective de investiții realizate în anul 2023 sunt:

- Reamenajare rampă CF pentru descărcare păcură din cisterne CF, depozitare și pompare la nave, în Secția Platformă Sud
- Construire rezervor de capacitate 55.000 mc în Secția Platformă Sud
- Modernizare sistem de măsurare a cantității de țiței cu două fluxuri - Secție Platformă Port (infrastructură proprie și infrastructură conform Acord Petrolier)
- Modernizare cladire Direcția Comercială
- Container modular (8 buc)
- Container sanitar (2 buc)
- Dacia Dokker Laureate (2 buc)
- Centrala termică electrică (4 buc)
- PC RYZEN (29 BUC)
- UPS (5 buc)
- Laptop (5 buc)
- Imprimantă multifuncțională (1 buc)
- Basculantă MAN TGS 26 TO
- Autospecială PSI (1 buc)
- Motocompresor (1 buc)
- Pompă submersibilă (1 buc)
- Picon hidraulic (1 buc)
- Presa de balotat (1 buc)
- Mașină de frezat universală (1 buc)
- Strung universal industrial (1 buc)
- Sistem acces P1 și P2 - SP-SUD
- Sistem acces SP-NORD
- Aparat izolante de respirat (14 buc)
- Banc frigorific pentru laborator (1 buc)
- Echipament automat pentru determinarea punctului de inflamabilitate (1 buc)
- Echipament eșantionare (8 buc)
- Încărcător multifuncțional cu braț telescopic (1 buc)
- Invertor de sudură trifazat (2 buc)

- Analizor de sulf cu fluorescența UV prevăzut cu autosampler (1 buc)
- Pompă distribuție carburant (2 buc)
- Pompă pentru vehiculare păcură (1 buc)
- Pompă verticală pentru reziduuri (1 buc)
- Rezervor AD-BLUE

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

### a. Imobilizări necorporale

Valori brute	Concesiuni	Alte imobilizări necorporale	Total
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>4.315.592</b>	<b>687.697</b>	<b>5.003.289</b>
Creșteri din achiziții	-	594.382	594.382
Surplus din reevaluare reluat în cont de profit și pierdere	-	14	14
Surplus din reevaluare reluat pe capital	-	43.284	43.284
Amortizare cumulată anulată	(3.962)	(468.948)	(472.910)
Pierderi de valoare reluate pe capital (rezerve din reevaluare consumate)	(817.000)	-	(817.000)
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>3.494.630</b>	<b>856.429</b>	<b>4.351.059</b>

Amortizări și deprecieri	Concesiuni	Alte imobilizări necorporale	Total
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>2.040</b>	<b>257.748</b>	<b>259.788</b>
Amortizare în anul 2023	1.921	211.200	213.121
Anularea amortizării cumulate	(3.961)	(468.948)	(472.909)
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

### Valoare netă

<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>4.313.552</b>	<b>429.949</b>	<b>4.743.501</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>3.494.630</b>	<b>856.429</b>	<b>4.351.059</b>

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 2023 pentru imobilizări necorporale se prezintă astfel:

- concesiune Acord Petrolier 3.479.000 lei
- alte concesiuni - mărci 15.630 lei
- programe informatice/ licențe aferente acestora 856.429 lei

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

Valori brute	Active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>6.692.950</b>
Creșteri din achiziții	5.352.928
Creșteri din evaluare curs de închidere	69.220
Surplus din reevaluare reluat în cont de profit și pierdere	4.601
Surplus din reevaluare reluat pe capital	348.679
Reduceri din ieșiri	(1.248.294)
Amortizare cumulată anulată	(2.756.662)
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>8.463.422</b>

  

Amortizări și deprecieri	Active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>1.837.500</b>
Amortizare în anul 2023	2.175.020
Amortizare cumulată a ieșirilor	(1.255.858)
Anularea amortizării cumulate	(2.756.662)
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>-</b>
Valoare netă	
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>4.855.450</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>8.463.422</b>

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 12 contracte de leasing operațional, descrise la nota 29.

**18. Imobilizări financiare**

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Alte creanțe imobilizate	908.030	908.030
<b>Total imobilizări financiare</b>	<b>908.030</b>	<b>908.030</b>

Societatea înregistrează la 31 decembrie 2023 creanțe imobilizate în valoare de 908.030 lei, reprezentând:

- Garanție de bună execuție reprezentând o scrisoare de garanție bancară în valoare de 1.100 lei în favoarea Companiei Naționale Administrația Porturilor Maritime;
- Garanție de bună execuție achitată, în valoare de 906.930 lei în favoarea Companiei Naționale Administrația Porturilor Maritime.

În cursul anului 2023 nu au existat modificări ale valorilor garanțiilor acordate.

## 19. Stocuri

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Materiale auxiliare	1.780.714	1.491.052
Combustibili	131.814	42.085
Materiale pentru ambalat	13.325	1.094
Piese de schimb	72.964	23.158
Alte materiale consumabile	50.555	13.633
Materiale de natura obiectelor de inventar	154.070	42.177
Produse reziduale	3.266	64.586
Materiale consumabile în curs de aprovizionare	-	1.500
Ajustări pentru materiale consumabile	(53.558)	(64.820)
Ajustări pentru materiale de natura obiectelor de inventar	(346)	-
<b>Total stocuri</b>	<b>2.152.804</b>	<b>1.614.465</b>

Stocurile fără mișcare rămase în sold la 31 decembrie 2023 sunt în valoare de 53.904 lei, în scădere față de anul precedent cu 10.916 lei. Pentru aceste stocuri au fost constituite ajustări pentru deprecierea materialelor, după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Sold ajustări pentru deprecierea stocurilor la 1 ianuarie 2023	64.820	923
Constituirii în an	196.273	76.983
Reversări în an	(207.189)	(13.086)
<b>Sold ajustări pentru deprecierea stocurilor la 31 decembrie 2023</b>	<b>53.904</b>	<b>64.820</b>

## 20. Clienți și conturi asimilate

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Clienți facturi emise, de încasat	35.544.012	33.348.358
Clienți incerti și în litigiu	4.542.682	5.486.611
Clienți facturi de întocmit	826	6.560
Ajustări pentru deprecierea creanțelor clienți	(4.542.682)	(5.486.611)
<b>Total clienți</b>	<b>35.544.838</b>	<b>33.354.918</b>

Situația clienților, facturi emise de încasat în valoare de 35.544.012 lei, în sold la 31 decembrie 2023, se clasifică pe vechimi, astfel:

- Creanțe clienți care nu au depășit scadența 31.869.955 lei
- Creanțe clienți cu scadența depășită între 1 - 30 zile 3.597.935 lei
- Creanțe clienți cu scadența depășită între 31 - 60 zile 76.122 lei

Clienții incerti înregistrați la 31 decembrie 2023 sunt în valoare totală de 4.542.682 lei, în scădere față de 31 decembrie 2022 cu valoarea de 943.929 lei. Pentru clienții incerti, societatea a constituit ajustări pentru deprecierea creanțelor clienți, pentru valoarea totală a creanței inclusiv TVA.

În cursul anului 2023, societatea a înregistrat ajustări pentru deprecierea creanțelor clienți și a altor creanțe, după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Sold ajustare pentru depreciere la 1 ianuarie 2023	5.486.611	5.215.983
Constituirii în an	470.001	472.630
Reversări în an	(1.413.930)	(202.002)
<b>Sold ajustare pentru depreciere la 31 decembrie 2023</b>	<b>4.542.682</b>	<b>5.486.611</b>

## 21. Alte creanțe și cheltuieli în avans

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Debitori diverși	701.297	1.400.132
Furnizori - debitori pentru prestări de servicii	135.000	-
Ajustări pentru deprecierea creanțelor debitori diverși	(602)	(602)
Cheltuieli înregistrate în avans	186.514	78.378
Alte creanțe	2.247.624	2.143.079
<b>Total alte creanțe</b>	<b>3.269.833</b>	<b>3.620.987</b>

## Taxe și impozite de recuperat

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Impozit pe profit	4.543.554	2.981.745
TVA de recuperat	4.401.347	5.741.241
<b>Total taxe și impozite de recuperat</b>	<b>8.944.901</b>	<b>8.722.986</b>

## 22. Numerar și echivalente de numerar

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Disponibil în lei, în conturile curente la bănci	17.075.017	11.039.754
Disponibil în valută, în conturile curente la bănci	28.158.206	30.686.172
Alte valori	6.454	26.571
Disponibil în numerar	16.539	11.914
<b>Total numerar și echivalente de numerar</b>	<b>45.256.216</b>	<b>41.764.411</b>

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
<b>Total capital social</b>	<b>2.997.177.132</b>	<b>299.717.713</b>

Capitalul social subscris și vărsat înregistrat la 31 decembrie 2023 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.

Capitalul social subscris și vărsat înregistrat la 31.12.2022, în valoare de 58.243.025,30 lei (582.430.253 acțiuni) a fost majorat cu 241.474.687,90 lei reprezentând un număr de 2.414.746.879 acțiuni noi, cu valoarea nominală de 0,1 lei/acțiune, 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.

Prin Hotărârea AGEA nr.4/21.03.2022 s-a aprobat majorarea de capital social prin aport în natură și în numerar până la valoarea maximă de 382.910.843 lei prin emiterea a maxim 3.829.108.430 acțiuni noi cu valoarea nominală de 0,10 lei/acțiune, la prețul de emisiune de 0,10 lei/acțiune, dreptul de subscriere putând fi manifestat 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.

În perioada 23.01.2023 - 08.03.2023, acționarii Oil Terminal au subscris și vărsat, pentru a-și păstra cota de deținere în capitalul social, aport în numerar în valoare de 13.174.659,70 lei, reprezentând un număr de 131.746.597 acțiuni la valoarea de subscriere de 0,10 lei/acțiune.

Majorarea de capital social stabilită conform legii și Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022 s-a încheiat la data de 08.03.2023, dată stabilită prin Decizia ASF nr.46/17.01.2023, iar aportul în natură subscris și vărsat de către Statului Român prin MINISTERUL ENERGIEI este de 228.300.028,20 lei, respectiv, un număr de 2.283.000.282 acțiuni, cu o valoare nominală de 0,1 lei/acțiune, reprezentând valoarea terenurilor pentru care au fost emise certificate de atestare a dreptului de proprietate, valoare stabilită prin raportul de evaluare nr.155/2021, întocmit de MAPPS - Master Appraisal SRL (J40/7308/2004 și CUI 16400917), și anume:

teren în suprafață de 254.261,325 mp, situat în județul Constanța, strada Caraiman nr.2, înscris în CF nr.215416 ținută de OCPI, cu număr cadastral 215416, conform certificatului de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr.11703/02.02.2011, valoare 151.325.519,26 lei;

teren în suprafață de 129.334,70 mp, situat în județul Constanța, strada Caraiman nr.2, înscris în CF nr.215382 ținută de OCPI, cu număr cadastral 215382, conform certificatului de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr.11704/02.02.2011, în valoare de 76.974.508,94 lei.

Capitalul social subscris și vărsat existent la 31.12.2022 a fost majorat 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).

Prin Încheierea nr.6522/14.03.2023, Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța admite cererea Oil Terminal privind majorarea de capital social și Act constitutiv actualizat.

Autoritatea de Supraveghere Financiară a eliberat Certificatul de Înregistrare a Instrumentelor Financiare cu numărul AC-1829-3/29.03.2023 aferent înregistrării majorării capitalului social în baza Hotărârii AGEA nr.4 din 21.03.2022. Depozitarul Central SA a înregistrat în data de 04.04.2023 majorarea capitalului social al societății.

Adunarea Generală Extraordinară a Oil Terminal aprobă Raportul privind majorarea de capital social, validează și aprobă operațiunile realizate pentru majorarea capitalului social, conform Hotărârii nr.4/18.04.2023.

Structura acționariatului la 31 decembrie 2023 comparativ cu 31 decembrie 2022, potrivit datelor transmise de Depozitarul Central, este următoarea:

#### Acționari 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
<b>Total capital</b>	<b>2.997.177.132</b>	<b>299.717.713</b>	<b>100</b>

#### Acționari la 31 decembrie 2022

	Număr acțiuni	Total valoare nominală	Deținere %
Statul Român prin Ministerul Energiei	347.257.973	34.725.797	59,62
Dumitrescu Andrei Sebastian	101.108.021	10.110.802	17,36
Persoane juridice	49.166.889	4.916.689	8,44
Persoane fizice	84.897.370	8.489.737	14,58
<b>Total capital</b>	<b>582.430.253</b>	<b>58.243.025</b>	<b>100</b>

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

Acțiunile au fost tranzacționate la 0,1270 lei/acțiune (preț de închidere) la 29 decembrie 2023 și la 0,1610 lei/acțiune (preț de închidere) la 30 decembrie 2022.

Valoarea dividendelor neplătite 31 decembrie 2023 este de 626.867 lei, din care persoane fizice 602.190 lei și persoane juridice 24.677 lei.

## 24. Alte elemente de capital propriu

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Impozit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii, din care:		
Impozit pe profit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii, aferent rezervelor din reevaluare	(33.154.819)	(31.212.178)
Impozit pe profit amânat pentru facilități fiscale	70.274	70.274
"Alte elemente de capital propriu"	3.034.941	3.034.941
<b>Total alte elemente de capitaluri proprii</b>	<b>(30.119.878)</b>	<b>(28.177.237)</b>

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



La 31 decembrie 2023, impozitul pe profit amânat recunoscut pe capitaluri proprii, a crescut față de anul precedent cu suma de 1.942.641 lei, din care:

- (956.723) lei scădere - aferent rezervelor din reevaluare transferate în rezultat reportat, reprezentând surplus din reevaluarea imobilizărilor, pentru imobilizările cedate/casate în an 2023.
- 2.899.364 lei creștere - impozit pe profit amânat constituit pe seama capitalurilor proprii, aferent rezervelor din reevaluare pentru anul 2023 la înregistrarea reevaluării imobilizărilor.

## 25. Rezerve din reevaluare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Rezerve din reevaluarea imobilizărilor corporale, necorporale și a drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	233.240.022	221.877.506
<b>Total rezerve din reevaluare</b>	<b>233.240.022</b>	<b>221.877.506</b>

La 31 decembrie 2023 rezerva din reevaluare a crescut față de anul precedent cu suma de 11.362.516 lei, reprezentând surplus realizat din reevaluare.

La 31 decembrie 2023 rezervele din reevaluarea imobilizărilor cuprind :

- rezerva din reevaluare aferentă imobilizărilor corporale de 232.167.916 lei;
- rezerva din reevaluare aferentă imobilizărilor necorporale, reprezentând drepturi instituite prin Acord petrolier de concesiune a activității de exploatare a rezervoarelor, conductelor de transport al țițeiului și produselor petroliere, a instalațiilor de pompare și a celorlalte instalații și echipamente aferente acestora, încheiat cu Agenția Națională de Resurse Minerale București, aprobat prin HG nr.886/2002, în valoare de 444.059 lei;
- rezerva din reevaluare aferentă imobilizărilor necorporale reprezentând licențe, în valoare de 170.434 lei;
- rezerva din reevaluare privind activele aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing, în valoare 457.613 lei.

## 26. Rezultat reportat

### a. Rezultat reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Rezultat reportat reprezentând surplus realizat din rezerve din reevaluare	12.066.963	11.648.008
<b>Total surplus realizat din rezerve din reevaluare</b>	<b>12.066.963</b>	<b>11.648.008</b>

Surplusul din reevaluare 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 2023 s-a înregistrat surplus realizat din rezerve din reevaluare în sumă de 418.955 lei, astfel încât rezultatul reportat reprezentând surplus realizat din rezerve din reevaluare, în sold la 31 decembrie 2023 este de 12.066.963 lei.

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29	396.930	396.930
<b>Total rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29</b>	<b>396.930</b>	<b>396.930</b>

Rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29, la 31 decembrie 2023 este în valoare de 396.930 lei și nu înregistrează modificări față de 31 decembrie 2022. 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.

## 27. Rezerve legale, alte rezerve și repartizarea profitului

### a. Rezerve legale și alte rezerve

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Rezerve legale	7.654.135	6.772.805
Alte rezerve, din care:	32.047.163	180.026.477
Rezerve constituite din profitul distribuit pentru constituirea sursei proprii de finanțare conform hotărârilor AGA	23.748.898	23.748.898
Rezerve din facilități fiscale	8.008.401	4.198.715
Teren în suprafață de 5.494 mp*	289.864	289.864
Terenuri recunoscute pe seama rezervelor pentru care s-au obținut titluri de proprietate în anul 2011	-	151.789.000
<b>Total rezerve</b>	<b>39.701.298</b>	<b>186.799.282</b>

\* 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.

Rezervele legale au înregistrat o creștere față de anul precedent în valoare de 881.330 lei, reprezentând rezerva legală repartizată din profitul net al anului 2023, conform OG nr.64/2001, cu modificările și completările ulterioare, Legii societăților nr.31/1990 cu modificările și completările ulterioare și OMFP nr.2844/2016 cu modificările și completările ulterioare.

Față de anul precedent, în contul "Alte rezerve" se înregistrează o diminuare în valoare de 147.979.314 lei, reprezentând:

➤ anularea valorii terenurilor recunoscute pe seama rezervelor, pentru care s-au obținut titluri de proprietate în anul 2011, în sumă de 151.789.000 lei, și pentru care s-a finalizat procedura de majorare a capitalului social la data de 08.03.2023 astfel:

- teren în suprafață de 254.261,3 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 100.611.000 lei;
- 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 cadrul Secției Platformă Nord în valoare de 51.178.000 lei. Pentru aceste 2 terenuri s-a finalizat procedura de majorare a capitalului social, prevăzută de HG.834/1991 în luna martie 2023. Majorarea de capital social, stabilită conform legii și Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022, s-a încheiat la data de 08.03.2023, dată stabilită prin Decizia ASF nr.46/17.01.2023. Prin Încheierea nr.6522/14.03.2023, Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța admite cererea Oil Terminal privind majorarea de capital social și Act constitutiv actualizat.

➤ constituire facilități fiscale în sumă de 3.809.686, conform art.22 din Legea nr.227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, din repartizarea din profitul net al anului 2023 conform OG nr.64/2001 și OMFP nr.2844/2016

### b. Repartizarea profitului

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Repartizarea profitului, din care:	<b>(4.691.016)</b>	<b>(2.071.211)</b>
Rezerve legale	(881.330)	(721.916)
Alte rezerve reprezentând facilități fiscale	(3.809.686)	(1.349.295)

Din profitul net al anului 2023 a fost înregistrată repartizarea profitului, în valoare de 4.691.016 lei, reprezentând:

- 881.330 lei rezerva legală.

Potrivit prevederilor art.1, alin.(1), lit.a) din OG nr.64/2001 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 2023 este de 6.772.805 lei (2,26% din capitalul social).

Profit contabil înainte de determinarea impozitului pe profit = 17.626.598 lei.  
Rezerva legală 5% din profitul brut = 17.626.598 x 5 % = 881.330 lei.

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

Potrivit prevederilor art.1, alin.(1), lit.a) din OG nr.64/2001 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.

Profitul investit în anul 2023 este de 4.010.196 lei.

Rezerva legală de 5% din profit scutit de impozit este de 4.010.196 lei x 5% = 200.510 lei.

Profitul investit repartizat la rezerve este de 3.809.686 lei. (4.010.196 lei – 200.510 lei = 3.809.686 lei).

## 28. Datorii pe termen lung

La data de 31 decembrie 2023 Societatea înregistrează datorii totale în valoare de 255.174.167 lei.  
În funcție de termenul de exigibilitate, datoriile totale se prezintă astfel:

	Valoare netă	Valoarea contractuală	< 12 luni	1- 5 ani	> 5 ani
Datorii comerciale și alte datorii curente	42.660.028	42.660.028	42.660.028	-	-
Datorii privind impozite și taxe	10.134.111	10.134.111	10.134.111	-	-
Împrumuturi	159.697.631	196.753.866	20.574.599	64.144.470	74.978.562
Alte împrumuturi și datorii asimilate (datorii leasing)	8.301.150	8.301.150	2.337.928	5.963.222	-
<b>TOTAL</b>	<b>220.792.920</b>	<b>257.849.155</b>	<b>75.706.666</b>	<b>70.107.692</b>	<b>74.978.562</b>
Alte datorii:					
Datorii privind impozit pe profit amânat	34.381.247				
<b>TOTAL</b>	<b>34.381.247</b>				

### a. Împrumuturi pe termen lung

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Contract nr.1870/02.08.2017 Bancpost (preluat de Banca Transilvania prin Actul adițional nr.1/09.01.2019)	12.269.606	15.615.862
Minus partea curentă	(3.346.256)	(3.346.256)
Contract nr. 201810290206/29.10.2018 BCR	16.052.570	18.401.726
Minus partea curentă	(2.544.920)	(2.349.157)
Contract nr. 20200914051/15.09.2020 BCR	30.180.869	30.698.516
Minus partea curentă	(3.364.706)	(776.471)
Contract nr. 2022022309/25.02.2022 BCR	101.194.586	38.827.387
Minus partea curentă	(11.318.717)	(5.416.283)
<b>Total împrumuturi pe termen lung</b>	<b>139.123.032</b>	<b>91.655.324</b>

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

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.12.2023	Sold la 31.12.2022
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	12.269.606	15.615.862

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 31.12.2023	Sold la 31.12.2022
2. Contract nr.201810290206 din lei 29.10.2018 - BCR		27.10.2028	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobilă asupra contului	16.052.570	18.401.726

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

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

Oil Terminal a constituit în favoarea BCR următoarele garanții:

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

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

b) Ipotecă mobilă asupra conturilor curente deschise la BCR.

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

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.12.2023	Sold la 31.12.2022
3. Contract nr.20200914051 din lei 15.09.2020 - BCR		13.09.2030	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobilă asupra contului	30.180.869	30.698.516

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 spuma Remiza PCI, cu nr.inventar 11210245, în suprafață de 29mp, 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

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.12.2023	Sold la 31.12.2022
4. Contract nr. 2022022309 din 25.02.2022 - BCR	lei	24.02.2037	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobiliară asupra contului	101.194.587	38.827.387

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

- credit A, în valoare de 82.713.676 lei pentru finanțarea obiectivului de investiții "Construcție rezervor capacitate 55.000 mc", cu scadența în data de 24.02.2037.
- credit B, în valoare de 15.715.598 lei pentru plata TVA aferentă finanțării obiectivului de investiții "Construcție rezervor capacitate 55.000 mc", cu scadența în data de 24.02.2026.

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

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

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

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

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

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

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.

Până la data de 31 decembrie 2023 s-a utilizat din facilitatea de credit suma de 89.875.870 lei din creditul A și din creditul B suma de 16.665.574 lei. Din creditul B s-a rambursat către bancă suma de 5.346.857 lei.

**b. Datorii privind impozitul pe profit amânat**

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Datorii privind impozitul pe profit amânat	34.381.247	31.282.452
<b>Total impozit pe profit amânat</b>	<b>34.381.247</b>	<b>31.282.452</b>

La 31 decembrie 2023 impozitul pe profit amânat constituit pe seama capitalurilor proprii înregistrează o creștere față de anul precedent de 3.098.795 lei, reprezentând:

- impozit pe profit amânat anulat recunoscut pe capitaluri 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 (956.723) lei.

- impozit pe profit amânat 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.

- 2.899.364 lei impozit pe profit amânat constituit pe seama capitalurilor proprii, aferent rezervelor din reevaluare pentru anul 2023 la înregistrarea reevaluării imobilizărilor.

Reconcilierea impozitului pe profit amânat se prezintă astfel:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Impozit pe profit amânat la 1 ianuarie 2023	31.282.452	31.367.235
Impozit pe profit amânat la 31 decembrie 2023	34.381.247	31.282.452
<b>Variația impozitului pe profit amânat</b>	<b>3.098.795</b>	<b>(84.783)</b>
Din care, datorie cu impozit pe profit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii	3.098.795	(84.783)

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

Societatea are calitatea de locatar (utilizator) în baza unui număr de 12 contracte de leasing operațional, descrise la nota 29.

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

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

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Alte împrumuturi și datorii asimilate	8.301.150	4.929.343
Minus partea curentă	(2.337.928)	(1.580.759)
<b>Total alte împrumuturi și datorii asimilate, pe termen lung</b>	<b>5.963.222</b>	<b>3.348.584</b>

**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.
4. 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.
  5. Contractul 104/243/14.06.2021 încheiat cu Center Tea & CO SRL având ca obiect:  
Leasing operațional pentru SUV Hyundai New Santa Fe 2.2 CRDI Luxury – 1 buc.  
Durata contractului este de 36 de luni de la data livrării bunurilor.
  6. 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.
  7. 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 – 2 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.
  8. 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.
  9. 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.
  10. 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.
  11. 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.
  12. 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.

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 2023 este în valoare de 2.175.020 lei, iar cheltuiala cu dobânda aferentă datoriei care decurge din contractele de leasing, înregistrată în anul 2023, este de 443.238 lei.

În perioada cumulată până la 31 decembrie 2023 au avut loc următoarele mișcări de active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing:

- La data de 16 ianuarie 2023 a fost scos din evidență activul aferent dreptului de utilizare pentru activul-suport din contractul de leasing nr.277/507/21.12.2017, reprezentând 1 bucată Minibuz Daily 70C18HP.

- La data de 08 februarie 2023 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului-suport reprezentând 2 bucăți Dacia Jogger în valoare de 175.258 lei și o datorie în valoare de 175.258 lei, în baza contractului de leasing nr.117/420/27.06.2022 încheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 16 martie 2023 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului - suport reprezentând 1 bucată Mercedes Benz Intouro în valoare de 833.043 lei și o datorie în valoare de 833.043 lei în baza contractului de leasing nr.117/420/27.06.2022 încheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 01 aprilie 2023 a fost scos din evidență activul aferent dreptului de utilizare a activului-suport din contractul de leasing nr.277/507/21.12.2017, reprezentând 1 bucată Basculantă MAN TGS.
- La data de 01 aprilie 2023 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului - suport reprezentând 1 bucată Mercedes Benz 317 CDI Sprinter Tourer în valoare de 357.013 lei și o datorie în valoare de 357.013 lei în baza contractului de leasing nr.184/719/07.10.2022 încheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 06 aprilie 2023 a fost scos din evidență activul aferent dreptului de utilizare a activului-suport din contractul de leasing nr.277/507/21.12.2017, reprezentând 1 bucată Autospecială PSI.
- La data de 29 mai 2023 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului - suport reprezentând 1 bucată Mercedes Benz 515 CDI Sprinter Doker în valoare de 320.471 lei și o datorie în valoare de 320.471 lei în baza contractului de leasing nr.184/719/07.10.2022 încheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 27 iulie 2023 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului - suport reprezentând 1 bucată Autospecială PSI cu apă și spumă în valoare de 2.331.673 lei și o datorie în valoare de 2.331.673 lei în baza contractului de leasing nr.252/874/16.12.2022 încheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 03 octombrie 2023 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului - suport reprezentând 2 bucati Hyundai Tucson în valoare de 240.443 lei și o datorie în valoare de 240.443 lei în baza contractului de leasing nr.75/287/10.05.2023 încheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 18 octombrie 2023 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului - suport reprezentând 1 bucată Hyundai Tucson în valoare de 240.114 lei și o datorie în valoare de 240.114 lei în baza contractului de leasing nr.75/287/10.05.2023 încheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 23 octombrie 2023 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului - suport reprezentând 1 bucată Autospecială Vidanja Combinată Mercedes Atego în valoare de 1.556.326 lei și o datorie în valoare de 1.556.326 lei în baza contractului de leasing nr.162/404/23.08.2023 încheiat cu Center Tea & Co.

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.

Valoarea justă a drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing la 31.12.2023 comparativ cu 31.12.2022 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 2023	Valoare active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing la 31 decembrie 2022
277/507/21.12.2017	Autospecială PSI	2.1.24.3	-	377.918
AA2/15.01.2019	Minibuz 32+1 - Iveco Daily	2.3.2.1.2	-	179.875
Center Tea	Autobasculantă	2.3.2.2.3	-	167.420
	Autovidanja	2.3.2.2.3	-	489.344
153/392/18.11.2019				
Center Tea	Autospecială PSI MAN TGS	2.1.24.3	462.714	981.382
25/42/10.02.2020				
Center Tea	Motostivuitoare Diesel Caterpillar	2.3.6.8.1	105.322	247.619
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	18.225	37.109
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	18.225	37.109
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	18.225	37.109
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	18.225	37.109
116/278/14.09.2020				
Center Tea	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	18.225	37.109
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	18.225	37.109
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	18.225	37.109
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	18.225	37.109
	Autoutilitară specializată basculabilă Ford Transzit	2.3.2.2.1	45.693	101.439



40/82/09.02.2021 Center Tea	Excavator pe roți cu accesorii CAT M314	2.1.20.1	434.744	797.603
104/243/14.06.2021 Center Tea	SUV Hyundai New Sante FE 2.2 CRDI 202CP	2.3.2.1.1	27.046	105.472
138/346/06.10.2021 Energopetroleum Top Service	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.515	79.288
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.515	79.288
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.515	79.288
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.515	79.288
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.515	79.288
	Volkswagen Multivan T7	2.3.2.1.2	214.221	334.186
	Volkswagen Touareg V6 Hybrid	2.3.2.1.1	240.552	367.527
117/420/27.06.2022 Center Tea	Dacia Duster Comfort Blue DCII15 4WD	2.3.2.1.1	91.927	117.576
	Skoda Superb Ambition	2.3.2.1.1	131.844	161.768
	Skoda Superb Ambition	2.3.2.1.1	-	162.014
	Dacia Jogger	2.3.2.1.1	77.702	-
	Dacia Jogger	2.3.2.1.1	77.702	-
	Mercedes Benz Intouro	2.3.2.1.2	722.064	-
184/719/07.10.2022 Center Tea	Kia Ceed	2.3.2.1.1	98.387	120.570
	Piaggio Porter NP 6-Pick UP	2.3.2.1.1	111.872	139.775
	Piaggio Porter NP 6-Van	2.3.2.1.1	109.866	137.973
	Mercedes Benz 317 CDI Sprinter Tourer	2.3.2.1.2	310.906	-
	Mercedes Benz 515 CDI Sprinter Doker	2.3.2.2.1	289.645	-
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	144.311
209/767/14.11.2022 Center Tea	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	144.311
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	144.311
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	144.311
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	144.311
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	144.311
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	144.311
252/874/16.12.2022 Center Tea	Autospecială PSI	2.1.24.3	1.837.755	-
75/287/10.05.2023 Center Tea	Hyundai Tucson	2.3.2.1.1	202.659	-
	Hyundai Tucson	2.3.2.1.1	202.659	-
	Hyundai Tucsin	2.3.2.1.1	204.033	-
162/404/23.08.2023 Center Tea	Autospecială Vidanja Combinata	2.1.24.3	1.208.762	-
<b>TOTAL</b>			<b>8.463.422</b>	<b>6.692.950</b>

Valoarea contabilă a activelor aferente dreptului de utilizare la 31 decembrie 2023, 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. Screpere, gredere, buldozere, buldoexcavatoare, săpătoare de șanțuri, săpătoare de gropi și scarificatoare.	434.744
2.1.24.3 Mașini, echipamente și instalații pentru stins incendii	3.509.231
2.3.2.1.1 Mijloace de transport pentru persoane – autoturisme	2.831.596
2.3.2.1.2 Mijloace de transport pentru persoane - microbuze	1.247.191
2.3.2.2.1 Mijloace de transport autocamioane, autofurgonete și autocamioane cu platforma fixă	335.338

2.3.6.8.1	Alte utilaje, instalații și echipamente de transportat și de ridicat - electro și motostivuitoare	105.322
-----------	---	---------

leșirile totale de numerar aferente contractelor de leasing, în cursul anului 2023, sunt în valoare totală de 2.944.694 lei, din care, TVA în valoare de 470.161 lei.

Situația plăților viitoare minime de leasing, la 31 decembrie 2023 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	270.583	183.117	-	-
Contract 25/42/10.02.2020 Center Tea&Co SRL	77.467	19.626	-	-
Contract 116/278/14.09.2020 Center Tea&Co SRL	116.777	56.970	-	-
Contract 40/82/09.02.2021 Center Tea&Co SRL	201.611	212.679	49.640	-
Contract 104/243/14.06.2021 Center Tea&Co SRL	23.157	-	-	-
Contract 138/346/06.10.2021 Energopetroleum Top Service	234.297	247.160	224.555	-
Contract 117/420/27.06.2022 Center Tea&Co SRL	263.953	278.444	293.731	245.687
Contract 184/719/07.10.2022 Center Tea&Co SRL	219.581	230.262	242.534	222.822
Contract 209/767/14.11.2022 Center Tea&Co SRL	207.341	217.159	228.451	150.551
Contract 252/874/16.12.2023 Center Tea&Co SRL	394.583	415.583	438.397	601.178
Contract 75/287/10.05.2023 Center Tea&Co SRL	106.449	113.923	123.732	203.010
Contract 162/404/23.08.2023 Center Tea&Co SRL	222.129	244.725	265.796	453.490
<b>Total</b>	<b>2.337.928</b>	<b>2.219.648</b>	<b>1.866.836</b>	<b>1.876.738</b>

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

Contractele privind împrumuturile pe termen scurt sunt:

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	31.12.2023	31.12.2022
1.Contract de credit nr. 20201029058/29.10.2020 (Facilitate în vederea emiterii unei scrisori de garanție) încheiat cu BCR SA	lei	28.02.2027	rambursare integrală la scadență	ROBOR la 3 luni plus marja	35.464.066	35.464.066

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

- a) Ipotecă asupra imobilului teren în suprafață de 20.000 mp, situat în Secția Platformă Sud, intabulat în cartea funciară nr.244347 Constanța, identificat cu număr cadastral 244347, și construcțiile edificate pe acesta:
  - rezervor R36, capacitate 50.000 mc, identificat cu număr cadastral 244347-C9 (număr inventar 11223318), în suprafață de 2.859 mp;
  - rezervor R37, capacitate 50.000 mc, identificat cu număr cadastral 244347-C10 (număr inventar 11223319), în suprafață de 2.859 mp.
- b) Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare ale împrumutatului deschise la creditor
- c) Ipotecă mobilă asupra tuturor drepturilor ce decurg din contractele de asigurare încheiate pentru asigurarea bunurilor aduse în garanție
- d) Ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractele încheiate cu Mol Romania Petroleum Products și Maddox.

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

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

În data de 25.02.2021 se semnează Amendamentul nr.2 la Scrisoarea de garanție bancara 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 prelungita 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 bancara nr.G084724/832.

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

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

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

În data de 16.02.2022 se semnează Amendamentul nr.5 la Scrisoarea de garanție bancara 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 bancara nr.G084724/832 prin care se prelungeste 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 Fiscala a emis Decizia nr.33/17.02.2023 prin care stabilește valoarea garanției pentru antrepozitul fiscal coroborat cu prevederile Deciziei nr.15/28.02.2019, la nivelul de 13.416.517 lei.

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

În data de 15.03.2023 se semnează Amendamentul nr.7 la Scrisoarea de garanție bancara 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.

Creditor	Moneda	Scadența	Dobânda	Garanția	31.12.2023	31.12.2022
2.Contract nr. 20190419032 din 19.04.2019 BCR	lei	nelimitat, până la data descărcării de obligații	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipoteca, ipoteca mobiliara si ipoteca mobiliara asupra contului	9.887.533	9.887.533

Societatea OIL TERMINAL S.A. a obținut, începând cu data de 17.05.2019, Autorizația de utilizare a garanției globale număr ROCGURODRVGL0-2019 - EQN53778, în conformitate cu dispozițiile Deciziei nr.145/25.06.2018 emisă de Direcția Generala a Vămirilor Galați si ale Ordinului nr.2671/2017 emis de Președintele ANAF si 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 Comerciala Romana 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 ROAEOF0000000224/24.12.2019).

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

Prin Contractul de credit nr.20190419032/19.04.2019, Banca Comerciala Romana (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 anexa la clădire complex sportiv cu număr cadastral 214853-C1 (număr inventar 11111220), în suprafață de 14 mp;
  - teren de fotbal cu număr cadastral 214853-C2, în suprafață de 7.359 mp;
  - schelet tribuna cu număr cadastral 214853-C3 în suprafață de 100 mp;
  - complex sportiv și popicărie cu număr cadastral 214853-C4 (număr inventar 11210720), în suprafață de 651 mp;
  - clădire anexa la complex sportiv cu număr cadastral 214853-C5 (număr inventar 11111219), în suprafață de 19 mp;
  - teren de tenis cu număr cadastral 214853-C6, în suprafață de 536 mp;
  - parcare auto sediu administrativ cu număr cadastral 214853-C7, (număr inventar 11111062) în suprafață de 1165 mp;
  - birou Caraiman nr. 2 conducere cu număr cadastral 214853-C11, (număr inventar 11110042) în suprafață de 198 mp;
  - monument centenar cu număr cadastral 214853-C12 (număr inventar 11223657) în suprafață 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 suprafață 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 Vămirilor Galați.

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

### 31. Datorii comerciale

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Obligații furnizori pentru bunuri și servicii	37.887.402	37.675.811
Obligații colaboratori	-	47.385
Furnizori facturi nesosite	422.439	4.038.076
<b>Total datorii comerciale</b>	<b>38.309.841</b>	<b>41.761.272</b>

Furnizorii aflați în sold la 31 decembrie 2023, în valoare de 38.309.841 lei, sunt în termenul scadent; societatea nu înregistrează furnizori restanți la 31 decembrie 2023.

### 32. Datorii privind impozite și taxe

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Obligații curente privind redevența petrolieră	4.176.497	3.531.517
Obligații curente la bugetul asigurărilor sociale	4.633.845	4.112.228
Obligații curente la bugetul de stat	1.323.757	1.247.000
Obligații curente la bugetul local	12	48
<b>Total impozite și taxe</b>	<b>10.134.111</b>	<b>8.890.793</b>

### 33. Alte datorii curente

Alte datorii curente în sold la 31 decembrie 2023 sunt în valoare totală de 6.688.115 lei, din care datorii aferente contractelor de leasing în valoare de 2.337.928 lei.

#### a. Alte datorii curente

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Obligații legate de personal	3.310.121	3.296.027
Dividende de plată	626.867	584.140
Clienți creditori	29.427	23.155
Creditori diverși	383.772	183.057
<b>Total alte datorii curente</b>	<b>4.350.187</b>	<b>4.086.379</b>

#### b. Alte datorii curente - leasing operațional

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Alte împrumuturi și datorii asimilate	2.337.928	1.580.759
<b>Total alte împrumuturi</b>	<b>2.337.928</b>	<b>1.580.759</b>

### 34. Provizioane

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Sold la începutul anului	10.716.637	12.502.279
Constituiți în cursul anului	5.453.949	1.623.516
Reversări în cursul anului	(3.085.667)	(3.409.158)
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>15.744.208</b>	<b>10.716.637</b>

Provizioanele în sold la 31 decembrie 2023 sunt în valoare totală de 15.744.208 lei, înregistrând o creștere cu 5.027.571 lei față de 31 decembrie 2022, din care:

#### a) Provizioane pentru litigii

Societatea înregistrează la data de 31 decembrie 2023 provizioane pentru litigii în sumă de 477.914 lei:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Sold la începutul anului	1.109.879	1.865.446
Constituiți în cursul anului	120.622	28.384
Reversări în cursul anului	(752.587)	(783.921)
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>477.914</b>	<b>1.109.879</b>

Provizioanele pentru litigii sunt constituite pentru următoarele dosare:

Denumire terț	Explicație	Valoare (lei)
ANAF - Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați	Dosar 6586/212/2022	500
Balkan Energy SHA	Dosar 23580/212/2023	1.962
DG Petrol SRL	Dosar 4206/2/2015	187.963
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
Elvimex Trans Group	Dosar 2639/212/2013	1.352
lașar Ana, lașar Tair, lașar Doina, lașar Sevinci, lașar Islam, lașar Esan, lașar Giulgean, lașar Sabria	Dosar 11403/212/2011	90.000
Master Chem Oil DMCC	Dosar 1974/118/2019	24.277
Master Chem Oil DMCC	Dosar 7729/118/2019	7.841
MFP ANAF DGRFP	Dosar 166/118/2018	1.050
MFP ANAF DGRFP	Dosar 4456/118/2018	32.811
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
Sucală Alina Elena	Dosar 24561/212/2021	320
Sucală Alina Elena	Dosar 6875/118/2021	150

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 Judecătorei 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 nr.3437/118/2013 cu termen în data de 11.03.2024 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 ANAF - 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 ANAF 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 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: 14.12.2023. Pronunțare: respinge recursurile, ca nefondate. Definitivă. Nu a fost comunicată hotărârea. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 1.050 lei.

**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. Amâna 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: 14.12.2023. Pronunțare: respinge recursurile, ca nefondate. Definitivă. Nu a fost comunicată hotărârea. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 26.644 lei.

**4. Dosar nr.4206/2/2015\***, aflat pe rolul Curții de Apel București, prin care reclamantul DG Petrol SRL, societate aflată în faliment, prin lichidator judiciar Fineco Insolvency SPRL, 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 ANAF- Direcția Regională pentru Accize și Operațiuni Vamale București a instituit obligația de plată a sumei de 3.759.256 lei pentru reclamanta DG Petrol SRL.

La termenul de judecată din data de 10.06.2020, reclamanta DG Petrol SRL 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 SRL în contradictoriu cu Oil Terminal S.A. ca inadmisibilă. Reclamantul DG Petrol SRL 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 SA. 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. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 187.963 lei.

**5. 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 Curții 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: Amâna 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 SA 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 SA 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 SA 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: 10.04.2024. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 24.277 lei.

**6. Dosar nr.7729/118/2019**, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, creditoare Oil Terminal S.A, debitoare Master Chem Oil DMCC. Acțiune în pretenții prin care creditoarea Oil Terminal S.A. solicită instanței de judecată pronunțarea unei hotărâri prin care debitoarea Master Chem Oil DMCC să fie obligată la plata sumei de 16.872,02 USD (72.261,63 lei) reprezentând c/val depozitare cutter stock. Ulterior Oil Terminal S.A. a depus cerere de mărire pretenții la suma totală de 423.625,51 lei (97.913,72 USD). Prin Încheierea din 02.12.2020 instanța de judecată a dispus conexarea dosarului nr.7729/118/2019 la dosar nr.1974/118/2019, aflat pe rolul Tribunalului Constanța. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 7.841 lei.

**7. Dosar nr.3656/118/2020**, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în anulare Hotărâre AGEA 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 ONRC 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 ICCJ, de la Curtea de Apel Constanta la Curtea de Apel București. La 29.04.2024 Curtea de Apel București prin Hotărârea 86//29.02.2024 Admite recursul. Casează în tot sentința civilă recurată și trimite cauza la Tribunalul Giurgiu pentru continuarea judecății.

**8. Dosar nr.3656/118/2020/a1**, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal S.A. Ordonanța președințială prin care se solicită suspendarea înregistrării Hotărârii AGEA nr.4/12.06.2020 până la finalizarea Dosarului nr.3656/118/2020.

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 repunere pe rol și perimare: 23.11.2022. 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. Termen:14.06.2023. Pronunțare la data de 29.06.2023: Admite recursul. Casează în tot sentința civilă recurată și trimite cauza pentru continuarea judecății la Tribunalul Constanța. Definitivă. Termen: 25.10.2023. În data de 26.10.2023, Tribunalul Constanța prin Hotărârea nr.1122/2023, a pronunțat următoarea soluție: Anulează, ca netimbrată, cererea de intervenție principală formulată de societatea Rometta Impex S.A. Respinge integral, ca nefondate, cererile conexe de chemare în judecată, formulate de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian (succesor legal al defunctului reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin) în contradictoriu cu societatea pârâtă Oil Terminal SA. Respinge integral, ca nefondate, cererile de intervenție formulate de Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu societatea pârâtă Oil Terminal S.A. Obligă reclamantul intervenient Dumitrescu Andrei Sebastian la plata sumei de 10.266,62 de lei – cheltuieli de judecată – în favoarea societății pârâte Oil Terminal S.A. Hotărârea nu este definitivă. Cu apel, în termen de 5 zile de la pronunțare Document: Hotărâre nr.1122/2023 din 26.10.2023. Declarat apel la data de 26.11.2023 de Dumitrescu Andrei Sebastian .

**9. Dosar nr.4049/118/2020**, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal S.A., Mapps Master Appraisal SRL. Cerere de recuzare a expertului evaluator societatea Mapps Master Appraisal SRL, desemnată de ORC 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 cauză a moștenitorilor. Cu recurs pe durata suspendării. La data de 13.10.2022, Tribunalul Constanța prin hotărârea nr.455/2022 constata perimata cerere. Solutia 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 și fixează termen de judecată la 28 martie 2024.

**10. 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. In 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.

**11. Dosar nr.4558/118/2021**, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecata prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu Oil Terminal S.A., Statul Român prin Ministerul Finanțelor Publice, Statul Român prin Ministerul Energiei și Ministerul Energiei, solicită Tribunalului Constanța următoarele:

- constatării existenței dreptului de preferință la cumpărarea de la pârâțul Ministerul Energiei, a unui număr de acțiuni necesar menținerii cotei de participare la capitalul social al pârâtei Oil Terminal S.A.
- obligării tuturor pârâților la respectarea dreptului de preferință expus la pct.1 începând cu data înregistrării majorării capitalului social al societății Oil Terminal S.A.

Prin Încheierea din data de 09.12.2021 Tribunalul Constanța a admis cererea de suspendare a judecării formulată de societatea pârâta Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian și cu pârâții Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Finanțelor, reprezentat prin Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați – Administrația Județeană a Finanțelor Publice Constanța. În baza art.413 alin.(1) punctul 1 Cod Procedură Civilă, suspendă judecata până la soluționarea definitivă a cauzei înregistrate pe rolul Tribunalului Constanța sub numărul 4150/118/2020. Hotărârea a fost atacată cu recurs. Soluționat la 16.02.2023 Respinge cererea. Admite excepția inadmisibilității capătului I al cererii introductive. Respinge, ca inadmisibilă, cererea în constatarea existenței dreptului de preferință, formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian - în contradictoriu cu pârâții Oil Terminal S.A, Statul Român, reprezentat în proces prin Ministerul Finanțelor, reprezentat prin Direcția Generală Regională A Finanțelor Publice Galați – Administrația Județeană a Finanțelor Publice Constanța, și Ministerul Energiei. Admite excepția lipsei de interes în formularea și susținerea capătului al II- lea al cererii introductive. Respinge, ca lipsită de interes, cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâții Oil Terminal S.A., Statul Român, reprezentat în proces prin Ministerul Finanțelor, reprezentat prin Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați – Administrația Județeană a Finanțelor Publice Constanța, și Ministerul Energiei, referitoare la obligarea pârâților la respectarea dreptului de preferință. Obligă reclamantul la plata sumei de 762,14 lei – cheltuieli de judecată (onorariu apărătorului ales) – în favoarea societății pârâte Oil Terminal S.A. Cu apel, la Curtea de Apel Constanța, în termen de 30 zile de la comunicare, cererea de apel urmând a se

depune la Tribunalul Constanța. Hotărâre nr.151/2023 din 16.02.2023. Definitivă prin neapelare. S-a formulat cerere de executare pentru recuperarea cheltuieli de judecată. Dosar BEJ Ulman nr.907/2023.

**12. Dosar nr.7054/118/2021**, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A., Ministerul Economiei, Antreprenoriatului și Turismului  
Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța constatarea nulității absolute parțiale a Hotărârii AGOA nr. 2/26.04.2021, în ceea ce privește art. 1 prin care acționarii Oil Terminal S.A. au aprobat "situațiile financiare aferente anului 2020, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportarea Financiară (IFRS), care cuprind: situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie, note la situațiile financiare, pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului financiar independent". La data de 18.10.2022 Tribunalul Constanta a respins cererea formulată de Dumitrescu Andrei Sebastian ca neîntemeiată. Hotărârea poate fi atacată cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apel declarat de Dumitrescu Andrei Sebastian în data de 13.03.2023. Termen: 20.03.2024.

**13. 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.

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

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

1. statutul (actul constitutiv) actualizat autentificat sub nr.631/12.05.1997 de catre B.N.P. Victoria Badea, capăt principal de cerere, neevaluabil în bani;

2. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunarii 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 Adunarii 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 Adunarii 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 Adunarii 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 Adunarii 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 Adunarii 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 Adunarii 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 Adunarii Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 04.03.2010, capăt t accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;

10. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunarii 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 Adunarii 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 Adunarii Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 17.08.2012, capat accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;

13. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.3 a Adunarii 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 Adunarii 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.II 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 SA și Statul Român prin Ministerul Energiei. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Societatea Oil Terminal 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 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 SA 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. La data prezentei dosarul nu are termen de judecată stabilit.

**15. Dosar nr.2007/118/2022** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecata prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța sa dispună anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA 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 7054/118/2022. 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.

**16. 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 sa dispună anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

**17. 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.

**18. 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.

**19. 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.

**20. 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.

**21. 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.

**22. Dosar nr.2008/118/2022** 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. Dosarul are termen de judecată în data de 15.06.2023. Amână cauza. Repartizat ciclic conform Deciziei nr.4/03.04.2023 a Președintelui Tribunalului Constanța. Nu are termen de judecată.

**23. Dosar nr.2009/118/2022** 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. În pronunțare. Hotărâre. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal SA. 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 15.12.2022. La termenul de judecată din data de 29.03.2023, Instanța respinge ca nefondat apelul. Definitivă. Document: Hotărâre nr.34/2023 din 29.03.2023.

**24. Dosar nr.2013/118/2022** 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. Dosarul are termen de pronunțare la data de 10.10.2023. Amână pronunțarea la data de 04.12.2023: Soluție: Respinge cererea de chemare în judecată, ca neîntemeiată. Cu drept de apel în 30 zile de la comunicarea hotărârii. A fost formulat apel de Dumitrescu Andrei Sebastian în data de 07.02.2024.

**25. 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 AGEA nr.4/21.03.2022. În pronunțare. Hotărâre: Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. 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.

**26. Dosar nr.2017/118/2022** 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. În pronunțare. Hotărâre. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. 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 în data de 06.12.2022. Termen:31.03.2023. la act că, prin încheierea nr.775/29.03.2023 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. Document: Încheiere finală camera consiliu 2/2023 din 31.03.2023. Termen la Curtea de Apel București: 12.05.2023. Pronunțare: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă.

**27. Dosar nr.2019/118/2022** 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. În pronunțare la data de 15.03.2022. Hotărâre. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. 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 07.12.2022. În data de 29.03.2023 Respinge apelul ca nefondat. Definitivă. Document: Hotărâre nr.35/2023 din 29.03.2023. Termen la Curtea de Apel București: 11.05.2023. Pronunțare: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă.

**28. Dosar nr.2020/118/2022** 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. În pronunțare la data de 03.11.2022. Hotărâre. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. Cu drept de apel ce se depune la Tribunalul Constanța, secția a II –a civilă, în termen de 30 zile de la comunicare. În data de 21.11.2022 am primit copia SC nr.494/2022. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu în data de 07.12.2022. În data de 05.04.2023 Curtea de Apel Constanta a pronunțat următoarea soluție: Repune cauza pe rol. Scoate cauza de pe rolul Curții de Apel Constanța și o înaintează spre soluționare Curții de Apel București, conform încheierii de strămutare din 04.04.2023, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr.555/1/2023. Termen Curtea de Apel București: 11.05.2023. Pronunțare: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă.

**29. Dosar nr.2021/118/2022** 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. În pronunțare la data de 03.11.2022. Hotărâre. Admite cererea reclamantului Dumitrescu Andrei Sebastian de sesizare a Curții Constituționale a României. Sesizează Curtea Constituțională a României în vederea soluționării excepției de neconstituționalitate invocată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian cu privire la articolul 12 din Legea nr.137/2002 prin raportare la art.1 alin.3 și art.1 alin.5 din Constituția României. Dispune formarea dosarului asociat nr.2021/118/2022/a1 având ca obiect sesizarea Curții Constituționale. Fără cale de atac. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. Cu drept de apel ce se depune la Tribunalul Constanța, secția a II –a civilă, în termen de 30 zile de la comunicare. Pronunțată în ședință publică din 03.11.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu in data de 07.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 29.03.2023. Soluție: Admite excepția inadmisibilității motivelor de apel referitoare la opinia instanței referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art.12 din Legea 137/2002. În limitele investirii, astfel stabilite: Respinge ca nefondat apelul, Definitivă. Hotărâre nr.36/2023 din 29.03.2023. Dosar transmis la Curtea de Apel București. Termen: 04.05.2023 - Respinge apelul ca nefondat. Definitivă.

**30. Dosar nr.2023/118/2022** 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. În pronunțare la data de 03.11.2022. Hotărâre: Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. Cu drept de apel ce se depune la Tribunalul Constanța, secția a II –a civilă, în termen de 30 zile de la comunicare. In data de 21.11.2022 am primit copia SC nr.496/2022. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu in data de 06.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 29.03.2023. Soluție: respinge ca nefondat apelul. Definitivă.

**31. Dosar nr.2024/118/2022** 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. În pronunțare la data de 03.11.2022. Hotărâre. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. Cu drept de apel ce se depune la Tribunalul Constanța, secția a II -a civilă, în termen de 30 zile de la comunicare. In data de 21.11.2022 am primit copia SC nr.497/2022. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu in data de 07.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 26.05.2023. Prin Încheierea din data de 31.03.2023: Preschimbă termenul de judecată pentru data de 31.03.2023. la act ca prin Încheierea nr.777/29.03.2023 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. Termen: 11.05.2023 - Respinge apelul ca nefondat. la act că părțile și-au rezervat dreptul de a solicita pe cale separată cheltuielile de judecată din apel. Definitivă.

**32. Dosar nr.1926/118/2022** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de intervenție prin care reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită instanței:

- Neînregistrarea mențiunilor privind Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A. nr.4 din 21.03.2022 în Registrul Comerțului,
- Înaintarea dosarului având ca obiect înregistrarea mențiunilor privind Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A. nr.4 din 21.03.2022 în Registrul Comerțului către Tribunalul Constanta,
- Soluționarea cererii de intervenție pe fond în sensul neînregistrării mențiunilor privind Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A. nr.4 din 21.03.2022 în Registrul Comerțului.

La termenul din 12.05.2022 Dumitrescu Sebastian Andrei modifică în tot obiectul dosarului și formulează cerere de intervenție împotriva Hotărârii AGOA nr.3/23.02.2022, după care depune cerere de renunțare la judecată. La termenul din 16.06.2022 prin Hotărârea nr.303 instanța de judecată constată că petentul Dumitrescu Andrei-Sebastian a renunțat la judecata cererii de intervenție privind Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor Oil Terminal S.A. nr.3/23.02.2022, cerere formulată în contradictoriu cu intimații: Oil Terminal S.A., Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța, Statul Român prin Ministerul Energiei.

**33. Dosar nr.2035/118/2022** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A.. Ordonanță Președințială prin care reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită instanței suspendarea Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022, până la solutionarea dosarului având ca obiect constatarea nulității absolute a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022.

Prin Hotărârea nr.477/18.04.2022 instanța de judecată respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată, având ca obiect Ordonanță Președințială, formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal S.A. Hotărârea poate fi atacată cu apel în termen de 5 zile de la pronunțare. Dumitrescu Sebastian Andrei a formulat apel și prin Hotărârea nr.269/24.06.2022 se respinge apelul ca nefondat. Hotărârea este definitivă.

**34. 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 AGEA 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 SA 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. Termen la Tribunalul Călărași: 09.04.2024.

**35. Dosar nr.3305/118/2022** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Ordonanța președințială prin care Dumitrescu Andrei Sebastian solicita:

- Suspendarea executării Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Oil Terminal SA nr.4/21.03.2022, până la soluționarea Dosarului nr.7838/118/2021, având ca obiect constatarea nulității absolute parțiale a Raportului administratorilor pentru semestrul I 2021, încheiat la 30.06.2021, care a fundamentat acțiunea de majorare capital social al Oil Terminal SA dispusă prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare nr.4/21.03.2022. Obligarea pârâtei Oil Terminal SA la plata cheltuielilor de judecată.

La termenul din data de 15.06.2022, Dumitrescu Andrei Sebastian a formulat cerere de recuzare a completului. Prin Încheiere se dispune înaintarea cererii către Judecătorul șef secție II Civilă, pentru a dispune măsurile ce se impun pentru soluționarea incidentului procedural. La termenul din data de 17.08.2022, Tribunalul Constanța respinge ca nefondată cererea de suspendare a executării Hotărârii AGOA nr.4/21.03.2022. Cu apel în termen de 5 zile de la pronunțare. S-a formulat apel de către Dumitrescu Sebastian Andrei în data de 22.08.2022. Hotărâre nr.376/2022 din 26.10.2022. Respinge apelul ca nefondat. Hotărâre definitivă.

**36. Dosar nr.4100/118/2022** aflat pe rolul Tribunalului Constanta reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. prin care se solicită:

1. Constatarea nulității absolute integrale a Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Oil Terminal SA nr.7/01.04.2022, capăt principal de cerere neevaluabil în bani;

2. Ca urmare a admiterii punctului nr.1 de mai sus, constatarea nulității absolute integrale a Deciziei Consiliului de Administrație privind desemnarea intermediarului autorizat de Autoritatea de Supraveghere Financiară în vederea întocmirii prospectului proporționat de ofertă, respectiv societatea Prime Transaction SA, astfel cum rezultă din anunțul publicat de pârâta pe site-ul Bursei de Valori București în data de 11.05.2022;

3. Obligarea pârâtei la plata cheltuielilor de judecată.

Prin Hotărârea AGOA nr.7/01.04.2022 acționarii societății au decis alegerea în funcția de administratori provizorii a domnilor: Cristian Florin Gheorghe, Aurelian Ovidiu Andrei, Ramona Ungur, George Teșeleanu și Emilian Nicolae. Acțiune comunicată în data de 17.06.2022. Întampinare depusă în 30.06.2022. Termen de judecată 09.11.2022. Termen: 18.01.2023 - pentru refacerea procedurii de citare. Dosarul are termen de judecată în data de 15.02.2023. În pronunțare. Instanța amână pronunțarea la data de 01.03.2023. Respinge, ca neîntemeiată, excepția lipsei de interes – excepție invocată de instanță, din oficiu. Respinge, în cauza civilă cu obiectul acțiune în anulare Hotărâre A.G.O.A. și Decizie Consiliu de Administrație, ca neîntemeiată, cererea de chemare în judecată formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta OIL

Terminal S.A.. Respinge ca neîntemeiată, cererea reclamantului privind acordarea cheltuielilor de judecată. Hotărârea pronunțată este supusă numai apelului, în termen de 30 zile, de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Constanța – Secția a II-a Civilă, sub sancțiunea nulității, și se dezleagă de Curtea de Apel Constanța. Soluționată în cameră de consiliu și pronunțată în 15.03.2023, punerea soluției la dispoziția părților fiind realizată prin mijlocirea grefei instanței, conform art.396 alin.2 Cod de procedură civilă republicat. Document: Hotărâre cameră consiliu nr.111/2023 din 15.03.2023. Termen: 27.06.2023 - Scoate cauza de pe rol și o înaintează spre soluționare Curții de Apel București. Termen: 24.11.2023: pronunțare: respinge apelul, ca nefondat. Definitivă.

**37. Dosar nr.2603/118/2022** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de intervenție împotriva înregistrării Hotărârii AGOA nr.7/01.04.2022 prin care acționarii societății au decis alegerea în funcția de administratori provizorii a domnilor: Cristian Florin Gheorghe, Aurelian Ovidiu Andrei, Ramona Ungur, George Teșeleanu și Emilian Nicolae. Termen de judecată 01.11.2022. Pentru comunicarea cererii de renunțare la judecată s-a acordat un nou termen. Termen: 05.12.2022- Amână pronunțarea la data de 20.12.2022. Hotărâre în baza disp. art.406 alin.1 Noul Cod de Procedură Civilă. La act de renunțarea la judecată prin cererea de intervenție nr.55.727/07.04.2022 astfel cum a fost completată de intervenientul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu intimații Oil Terminal S.A., Statul Român prin Ministerul Energiei (în calitate de acționar majoritar) și Ministerul Energiei (în calitate de reprezentant al acționarului majoritar) și Andrei Aurelian Ovidiu, Gheorghe Cristian Florin, Nicolae Emilian, Teșeleanu George și Ungur Ramona. Admite cererea de înregistrare mențiuni formulată de intimata petenta Oil Terminal SA înregistrată sub nr.55666/07.04.2022 la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța. Dispune înregistrarea în Registrul Comerțului a mențiunilor cuprinse în Hotărârea AGOA a Oil Terminal S.A. nr.7/01.04.2022 cu privire la administratorii provizorii și publicarea hotărârii în Monitorul Oficial al României-parte a IV-a după rămânerea definitivă a prezentei, pe cheltuiala titularului cererii. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la instanța a cărei hotărâre se atacă, respectiv Tribunalul Constanța. Nu a fost formulat apel.

**38. Dosar nr.18250/212/2016** aflat spre soluționare la Judecătoria Constanța, reclamant Staar Rating SRL, pârâta Oil Terminal SA, 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 SRL în contradictoriu pârâta Oil Terminal SA. 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 expertiza. 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. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 109.597 lei.

**39. Dosar nr. 2009/118/2023** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. La termenul din data de 13.10.2022 Pronunțare. Amână pronunțarea la data de 20.10.2022. Amână pronunțarea la 03.11.2022 Hot. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta Societatea OIL TERMINAL SA. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Apel formulat de Dumitrescu in data de 15.12.2022. Termen: 15.03.2023 - Pronunțare. Amână pronunțarea la data de 29.03.2022 – Respinge ca nefondat apelul. Definitivă.

**40. 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 ORC 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 Oficiului 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. Nu a fost formulat apel până la data de 06.02.2024.

**41. Dosar nr.898/118/2023** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Dosarul are ca obiect- Acțiune în anulare act administrativ, certificat de atestare a dreptului de proprietate privată asupra terenurilor seria M03 nr.11703/02.02.2011 și M03 nr.11704/02.02.2011.

La termenul din data de 21.09.2023 - pronunțare: Respinge cererea ca fiind tardiv formulată. Cu recurs. A fost formulat recurs. Termen: 27.03.2024.

**42. 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 AGA nr.4/18.04.2023. Termen: 05.03.2024 - pronunțare. Amână pronunțarea la data de 19.03.2024.

**43. 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.

**44. Dosar nr.2699/118/2023** aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Dosarul are ca obiect - constatare nulitate act - a Hotărârii Consiliului de Administrație nr.6/16.01.2023. Termen: 05.12.2023: pronunțare. Amână pronunțarea la data de 18.12.2023 - Soluție: Respinge cererea. Solutia pe scurt: Admite excepția inadmisibilității. Respinge cererea de chemare în judecată, ca inadmisibilă. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare.

**45. 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 ASF, 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 SA, 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.

**46. 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 ASF 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 SA a sumei de 2.500 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, constând în onorariu avocat. Hotărârea nu este definitivă, ea poate fi atacată cu recurs, în 5 zile de la comunicare. Recurs declarat de Prime Transaction SA și Dumitrescu Andrei Sebastian. La termenul din data de 17.01.2024 pronunțare: Respinge recursul.

#### b) Provizioane pentru beneficiile angajaților

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Sold la începutul anului	8.547.534	8.915.012
Constituirii în cursul anului	1.607.177	535.938
Reversări în cursul anului	(1.273.856)	(903.416)
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>8.880.855</b>	<b>8.547.534</b>

Provizionul pentru beneficiile angajaților, în sold la 31 decembrie 2022, a fost inversat parțial în cursul anului 2023 o dată cu acordarea drepturilor către angajați cu ocazia pensionării, dată la care s-au înregistrat venituri din anularea provizioanelor, în sumă de 1.273.856 lei.

Societatea înregistrează la data de 31 decembrie 2023 provizioane pentru beneficiile angajaților în sumă de 8.880.855 lei, în creștere față de anul precedent cu 333.321 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 2023 au fost următoarele:

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

#### c) Alte provizioane reprezentând participarea salariaților la profit

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Sold la începutul anului	1.059.224	469.618
Constituiți în cursul anului	1.066.861	1.059.224
Reversări în cursul anului	(1.059.224)	(469.618)
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>3.726.150</b>	<b>1.059.224</b>

La data de 31 decembrie 2023 Societatea a înregistrat un provizion pentru participarea personalului la profit din profitul net al anului 2023 în valoare de 1.066.861 lei, în creștere față de anul precedent, 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 2022 un provizion pentru participarea personalului la profit în valoare de 1.059.224 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 2023 Societatea a înregistrat obligația de plată reprezentând participarea salariaților la profitul anului 2022, în baza Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.9/27.04.2023, prin care s-a aprobat repartizarea din profitul net al anului 2022 a participării salariaților la profit a sumei de 1.059.224 lei. Ca urmare, provizionul constituit pentru participarea salariaților la profit a fost anulat pentru valoarea de 1.059.224 lei și a fost achitată către angajați participarea salariaților la profitul anului 2022.

#### 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 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Sold la începutul anului	-	1.252.203
Constituiți în cursul anului	2.659.289	-
Reversări în cursul anului	-	(1.252.203)
<b>Sold la sfârșitul anului</b>	<b>2.659.289</b>	<b>-</b>

Provizionul în valoare de 2.659.289 lei, constituit la 31 decembrie 2023, reprezintă componenta variabilă pentru administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație, Directorul General și Directorul Financiar, aferentă anului 2023, inclusiv contribuția asiguratorie de muncă.

În semestrul I 2022, după aprobarea Adunării Generale a Acționarilor Oil Terminal, conform Hotărârii nr.9/27.04.2022, provizionul constituit în valoare de 1.252.203 lei a fost anulat, înregistrându-se venituri din anularea provizionului concomitent cu acordarea componentei variabile aferente anului 2021, conform contractelor de mandat aprobate.

### 35. Subvenții

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Sold la începutul anului	160.871	110.669
Constituiți în cursul anului	87.090	119.660
Consumate în cursul anului	(37.803)	(69.458)
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>210.158</b>	<b>160.871</b>

Suma de 210.158 lei rămasă în sold la 31 decembrie 2023 reprezintă plusuri de inventar de natura imobilizărilor, neamortizate, în valoare de 209.744 lei și venituri în avans, în sumă de 414 lei.

### 36. Informații privind fluxul de trezorerie

Fluxul net de trezorerie din activitatea de exploatare la 31 decembrie 2023 este de 33.842.249 lei, în scădere față de 31 decembrie 2022 cu suma de 960.931 lei.

Fluxul de numerar din activitatea de investiții include, în principal, plăți pentru investiții în imobilizări, în valoare de 93.560.964 lei la 31 decembrie 2023 și la 31 decembrie 2022 plăți pentru investiții în imobilizări în valoare de 54.472.068 lei.

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 2023 este în valoare de 63.210.322 lei, în creștere față de perioada similară a anului precedent cu suma de 27.500.592 lei. Pentru anul 2023 sunt înregistrate intrări de numerar din împrumuturi în valoare de 67.193.071 lei, în creștere față de anul precedent cu 21.882.007 lei, iar plățile reprezentând rambursări de împrumuturi pe termen lung sunt în valoare de 11.038.931 lei în anul 2023 față de 6.216.399 lei înregistrate în anul 2022.

Plățile pentru dividende au fost în anul 2023 în valoare de 9.490.285 lei și de 4.038.142 lei în anul 2022.

### 37. Gestionarea riscurilor

#### Mediul macroeconomic

În anul 2023 Societatea și-a desfășurat activitatea într-un mediu macroeconomic rezultat dintr-un context marcat de continuarea agresiunii ruse împotriva Ucrainei și de persistența crizei energetice, cu rate ale inflației ce au atins cifre record și cu înăsprirea condițiilor financiare, pe fondul incertitudinii ridicate, al presiunilor ridicate asupra prețurilor la energie, al erodării puterii de cumpărare a gospodăriilor, al unui mediu extern mai slab și al unor condiții de finanțare mai stricte.

Într-un mediu economic dificil, societatea a încheiat anul 2023 cu o cifră de afaceri de 349.787.315 lei, în creștere față de anul 2022 cu 47.108.337 lei și față de nivelul aprobat în Bugetul de Venituri și cheltuieli rectificat, cu 35.392.314 lei.

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 inițial, denumite venituri de conjunctură.

La 31.12.2023 veniturile de conjunctură realizate sunt în sumă de 27.840 mii lei și reprezintă 73,5% din depășirea veniturilor planificate (37.892 mii lei).

Impactul veniturilor de conjunctură în valoare de 27.840 mii lei în rezultatul brut al exercițiului este de 1.278 mii lei, calculat la o rată a profitului brut (Profit brut/ Venituri totale x 100) realizată de 4,59%.

Societatea estimează că mediul macroeconomic actual poate, în viitor, reprezenta o provocare semnificativă: pentru anumiți clienți tradiționali - imposibilitatea continuării afacerii urmare adoptării unui regulament UE restrictiv privind proveniența unor mărfuri din Rusia; clienții principali sunt companii puternice financiar care ar putea explora opțiuni de substituie, precum investiții în capacități proprii sau alegerea unor canale alternative pentru nevoile de manipulare/stocare.

pentru societate - impact negativ asupra lichidității datorită producerii unui risc de neîncasare a prestațiilor supuse regulamentului UE restrictiv pe durata aplicării acestuia; imposibilitatea estimării duratei și intensității schimbărilor economice cauzate de cele 3 crize multiple (economică, post-COVID, energetică, conflictul militar din Ucraina); creșterea prețurilor determinate de multiplicarea crizelor economice.

La 31 decembrie 2023 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 0,134 la 31 decembrie 2023 și de 0,148 la 31 decembrie 2022.

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 Agenției Naționale de Resurse Minerale. 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.

#### 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 companiei la riscul valutar exprimată în lei se prezintă astfel:

31 decembrie 2023	Valoare lei	Valoare Euro	Valoare USD	Valoare GBP
Numerar și echivalente de numerar	28.158.206	5.655.099	5.458	317
Clienți externi	6.070.949	1.220.389	-	-
<b>Expunere netă în situația poziției financiare</b>	<b>34.229.155</b>	<b>6.875.488</b>	<b>5.458</b>	<b>317</b>

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

#### d. Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate apare din gestionarea de către societate a mijloacelor circulante și a cheltuielilor de finanțare

și a rambursărilor sumei de principal pentru instrumentele sale de credit.

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

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

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

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

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

Lichiditatea curentă reprezintă raportul dintre active curente și datoriile curente, înregistrând la 31 decembrie 2023 valoarea de 1,26 față de 1,31 la 31 decembrie 2022.

Lichiditatea imediată (testul acid) reprezintă un raport între activele curente diminuate cu stocurile și datoriile curente, valoarea acestui indicator fiind la 31 decembrie 2023 de 1,23 față de 1,28 la 31 decembrie 2022.

#### **e. Riscuri asociate privind atingerea obiectivelor definite**

La data de 31.12.2023, Societatea 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 2023, 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.

Potrivit analizei și evaluării de risc realizată la data de 31 decembrie 2023, au fost identificate, analizate, evaluate și sunt în prezent gestionate un număr de **115** 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:

- **99** riscuri de nivel „**tolerabil**” – pondere **86,09%**;
- **15** riscuri de nivel „**tolerare ridicată**” – pondere **13,04%**;
- **1** risc de nivel „**tolerare scăzută**” – pondere **0,87%**;
- **0** riscuri de nivel „**intolerabil**” – pondere **0%**

Din analiza critică a Registrului riscurilor la nivel de societate revizuit la data de referință 31 decembrie 2023, se remarcă faptul că, la actuala etapă de evaluare de risc și raportare semestrială, comparativ cu perioada de evaluare anterioară și în raport de nivelul de tolerare la risc aprobat, 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 2023 sunt administrate prin registrul riscurilor centralizat la nivelul societății un număr total de 115 riscuri, față de cele 114 riscuri gestionate la data de 30 iunie 2023, ca urmare a introducerii în evidență a unui risc nou de către una din structurile societății;
- creșterea numărului riscurilor clasificate la nivelul de tolerare „tolerabil”, respectiv la 31 decembrie 2023 gestionându-se un număr de 99 riscuri de nivel „tolerabil”, față de cele 98 riscuri aflate în evidență la evaluarea anterioară, înregistrată la data de 30 iunie 2023, ca urmare a reducerii expunerii la risc rezidual a acestui risc, respectiv trecerii acestuia dintr-o clasă de toleranță inferioară către clasa de tolerare „tolerabil”;
- menținerea constantă a numărului de riscuri clasificate la nivelul de tolerare „tolerare ridicată”, respectiv la 31 decembrie 2023 gestionându-se un număr de 15 riscuri de nivel „tolerare ridicată”, așa cum s-a constatat și gestionat la evaluarea anterioară la data de 30 iunie 2023;
- menținerea constantă a numărului de riscuri clasificate la nivelul de „tolerare scăzută”, respectiv la 31 decembrie 2023 gestionându-se 1 risc de nivel „tolerare scăzută”, așa cum s-a constatat și gestionat la evaluarea anterioară care a fost înregistrată la data de 30 iunie 2023;
- nu au fost identificate riscuri ca fiind clasificate la nivelul de tolerare „intolerabil”.

Evoluția și tendința expunerii la riscul rezidual a celor 115 riscuri reținute spre gestionare prin Registrul riscurilor încheiat la data de 31 decembrie 2023, comparativ cu evoluția expunerii la riscul rezidual înregistrată la precedenta evaluare de risc realizată la data de 30 iunie 2023, se prezintă astfel:

- 113 riscuri își mențin constantă expunerea la risc rezidual față de evaluarea anterioară;
- la data de 31 decembrie 2023, în raport cu evaluarea anterioară realizată la data de 30 iunie 2023, nu au fost înregistrate riscuri a căror expunere la riscul rezidual să fi crescut;
- la data de 31 decembrie 2023, în raport cu evaluarea anterioară realizată la data de 30 iunie 2023, un risc a manifestat o reducere a expunerii la risc rezidual, acesta urcând dintr-o clasă de toleranță inferioară la clasa de tolerare „tolerabil”, față de evaluarea anterioară;
- la data de 31 decembrie 2023, a fost introdus un risc nou spre gestionare prin documentația de risc, de către una din structurile societății;
- la data de 31 decembrie 2023, nu au fost propuse spre eliminare riscuri din registrul riscurilor.

Pentru buna gestionare a riscurilor, conducătorii structurilor funcționale ale societății, sub coordonarea directă 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, cu rolul de a conduce la eliminarea cauzelor și asigura menținerea sub control a riscurilor, care ar putea influența la nerealizarea 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 descrise la nota 28 se prezintă astfel:

	Sold la 31 decembrie (lei)		Efectul modificării cu 1% în rata dobânzii (lei)	
	2023	2022	2023	2022
Împrumuturi cu rată variabilă	159.697.631	103.543.491	1.374.376	647.726

Pentru anul 2023 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 2023 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;
- b. Stocuri de natura obiectelor de inventar date în folosință, în valoare de 11.695.972 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 Agenția Națională pentru Resurse Minerale 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 1.494.879 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 23.892.887 lei
- g. Imobilizări luate cu chirie, în valoare de 320.892 lei;
- h. Alte valori în afara bilanțului: valoarea activelor primite în leasing, în valoare de 8.463.422 lei;
- i. Alte valori în afara bilanțului: surse de finanțare a investițiilor și cheltuieli de investiții în valoare de 53.029 lei;
- j. Active contingente, în valoare de 192.968 lei;
- k. Datorii contingente, în valoare de 387.560 lei;
- l. Giruri și garanții acordate, în valoare de 69.764.681 lei;
- m. Alte valori în afara bilanțului: produse petroliere predate de autorități, în valoare de 85 lei;
- n. Alte valori în afara bilanțului: fond handicap 2.258 lei
- o. Dobânzi de plătit, aferente contractelor de leasing, 1.294.387 lei.

**39. Propunere de repartizare a rezultatului anual**

Societatea înregistrează la 31 decembrie 2023, un profit brut de 17.626.598 lei, respectiv, un profit net în sumă de 15.359.625 lei.

Urmare înregistrării la 31 decembrie 2023 a provizionului pentru riscuri și cheltuieli privind participarea salariaților la profit, în valoare de 1.066.861 lei, profitul brut devine 16.559.737 lei iar profitul net 14.292.764 lei. Propunerea de repartizare a profitului net al anului 2023 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;
  - 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 2023 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat”, aprobat în ședința de guvern din 07.03.2024, comunicat de către Ministerul Energiei - Direcția Administrația Participațiilor în Energie cu adresa nr.220683/20.03.2024;
  - Bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2023 aprobat prin hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.4/16.02.2023, rectificat prin hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.15/29.09.2023;
  - Ordinul MFP nr.144/2005 privind aprobarea ”Precizărilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului conform OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome;
  - Ordinul MF nr.418/2005 privind unele precizări contabile aplicabile agenților economici.
- Profitul net în valoare de 15.359.625 lei propunem să se repartizeze pe următoarele destinații:

**a) Rezerve legale: 881.330 lei**

(art.1 alin.(1) lit.a) din OG nr.64/2001 și art.183 alin.(1) din Legea nr.31/1990)

Potrivit prevederilor art.183 din Legea societăților nr.31/1990, 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 2023 este de 6.772.805 lei (2,26% din capitalul social).

Profit contabil înainte de determinarea impozitului pe profit = 17.626.598 lei.

Rezerva legală 5% din profitul brut = 17.626.598 x 5 % = 881.330 lei.

**b) Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 3.809.686 lei**

(art.1 alin.(1) lit.b) din OG nr.64/2001 și art.22 alin.(1) din Legea nr.227/2015)

Potrivit art.22 alin.(1) 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”.

Profitul investit în anul 2023 este de 4.010.196 lei.

Profit scutit de impozit repartizat la rezerve este de 3.809.686 lei (4.010.196 - 4.010.196 lei x 5% = 4.010.196 - 200.510 = 3.809.686).

**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: 1.066.861 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 1.066.861 lei.

[15.359.625 lei profit net – (881.330 lei rezervă legală + 3.809.686 alte rezerve reprezentând facilități fiscale)] x 10% = 1.066.861 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 1.066.861 lei în cont “Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli”. Urmare înregistrării provizionului pentru riscuri și cheltuieli, profitul brut devine 16.559.737 lei (17.626.598 lei – 1.066.861 lei), impozitul pe profit în sumă de 2.266.973 lei rămâne neschimbat, deoarece provizionul constituit este nedeductibil fiscal, iar profitul net rămas este de 14.292.764 lei.

#### **f) Dividende cuvenite acționarilor: 9.601.748 lei**

(art.1 alin.(1) lit.f) din OG nr.64/2001) și

(Memorandumul aprobat în ședința Guvernului din data de 07.03.2024 și comunicat de către Ministerul Energiei - Direcția Administrația Participațiilor în Energie cu adresa nr.220683/20.03.2024)

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 07.03.2024 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 2023 sub formă de dividende/ vărsăminte la bugetul de stat”, comunicat de către Ministerul Energiei - Direcția Administrația Participațiilor în Energie cu adresa nr.220683/20.03.2024, 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:

[15.359.625 lei profit net – (881.330 lei rezervă legală + 3.809.686 alte rezerve reprezentând facilități fiscale)] x 90% = 9.601.748 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 = [15.359.625 lei profit net – (881.330 lei rezervă legală + 3.809.686 alte rezerve reprezentând facilități fiscale + 1.066.861 lei participarea salariaților la profit + 9.601.748 lei dividende)] = 0 lei.

## **40. Rezultatul pe acțiune**

La 31 decembrie 2023 și la 31 decembrie 2022, rezultatul pe acțiune este:

	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2023</b>	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2022</b>
<b>Profitul exercițiului financiar</b>	<b>14.292.764</b>	<b>11.604.223</b>
Alte elemente ale rezultatului global:		
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care :		
Câștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate	14.205.228	84.783
	1.575.108	523.420

Surplus din reevaluarea imobilizărilor	15.728.914	(523.420)
Datorie privind impozitul amânat	(3.098.794)	84.783
<b>Rezultat global total</b>	<b>28.497.992</b>	<b>11.689.006</b>
Număr de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei	2.997.177.132	582.430.253
Număr de acțiuni ordinare la începutul și sfârșitul perioadei (nr. mediu ponderat al acțiunilor ordinare)	2.519.534.892	582.430.253
Rezultat de bază pe acțiune (lei/acțiune)	<b>0,009508</b>	<b>0,020069</b>
Rezultat diluat pe acțiune (lei/acțiune)	<b>0,011311</b>	<b>0,020069</b>

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 2023	31 decembrie 2022
- rezultat global	28.497.992	11.689.006
- număr de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei	2.997.177.132	582.430.253
- rezultat de bază pe acțiune (lei/acțiune)	$\frac{28.497.992}{2.997.177.132} = 0,00950828$	$\frac{11.689.006}{582.430.253} = 0,02006937$

Calcul rezultat **diluat** pe acțiune (lei/acțiune):

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
- rezultat global	28.497.992	11.689.006
- număr mediu ponderat al acțiunilor ordinare	2.519.534.892	582.430.253
- rezultat diluat pe acțiune (lei/acțiune)	$\frac{28.497.992}{2.519.534.892} = 0,01131081$	$\frac{11.689.006}{582.430.253} = 0,02006937$

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
<b>01.01.2023</b>	<b>Sold la începutul anului 2023</b>	<b>582.430.253</b>
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
<b>14.03.2023</b>	<b>Total emisiune de noi acțiuni</b>	<b>2.414.746.879</b>
<b>31.12.2023</b>	<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>2.997.177.132</b>
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		<b>2.519.534.892</b>

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 2023, societatea va propune spre aprobare un dividend brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2023 în valoare de **0,00320360 lei/acțiune**.

Propunerea privind dividendul brut pe acțiune în valoare de **0,00320360 lei/acțiune** rezultă din valoarea dividendelor brute propuse a fi repartizate din profitul net al anului 2023 în valoare de 9.601.748 lei raportate la un număr total de 2.997.177.132 acțiuni.



#### 41. Active și datorii contingente

La 31 decembrie 2023 Societatea are active contingente în valoare de 192.968 lei, reprezentând litigii în curs. La data de 31 decembrie 2023, societatea este implicată în 96 de litigii în curs, din care în 28 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 68 de litigii are calitatea de pârât. Pentru un număr de 21 litigii Societatea a constituit provizioane pentru litigii descrise la Nota 34. La 31 Decembrie 2023 Societatea înregistrează datorii contingente în valoare de 387.560 lei.

#### 42. Evenimente ulterioare

##### 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.

Reamintim că, 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. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății**, întrunit în ședința din data de 23.02.2024, a unei Adunări Generale Extraordinare a Acționarilor 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 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.

**VI. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății**, întrunit în ședința din data de 23.02.2024, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor 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.

Notele numerotate de la 1 la 42 fac parte integrantă din situațiile financiare la data de 31.12.2023, au fost emise de către societate la data de 22.03.2024 și semnate în numele acestora de către :

Președinte Consiliu de Administrație,  
Gheorghe Cristian Florin

Director General,  
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,  
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,  
State Ana Maria

Declarație a 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 31.12.2023.

Consiliul de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA Constanța confirmă, în ceea ce privește Situațiile financiare la data și pentru exercițiul încheiat la 31.12.2023, 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,  
Gheorghe Cristian Florin

Director General,  
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,  
Frangu Adriana



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](mailto:transilvaniaaf@yahoo.com)  
[www.transilvania-audit.ro](http://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 31.12.2023  
DE CĂTRE SOCIETATEA OIL TERMINAL S.A.

**MARTIE 2024**



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](mailto:transilvaniaaf@yahoo.com)  
[www.transilvania-audit.ro](http://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 J13/512/1991 și codul de identificare fiscală RO2410163 care cuprind: Situația poziției financiare la data de 31 decembrie 2023, 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: 564.604.796 lei
- Rezultat net al exercițiului financiar: 14.292.764 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 2023, 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](mailto:transilvaniaaf@yahoo.com)  
[www.transilvania-audit.ro](http://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 31.12.2023, punct 34 litera a) „Provizioane pentru litigii”.

6. Societatea are mai multe dosare aflate pe rolul instanței de judecată (în număr de 39 de dosare la data de 31.12.2023) în care are calitatea de pârâtă, reclamant fiind domnul Dumitrescu Andrei Sebastian în calitatea sa de acționar cu o cotă de participare în capitalul social în procent de sub 4%, după cum se menționează în Notele la situațiile financiare întocmite la 31.12.2023 la punct 23 „Capital social”. Printre aceste acțiuni deschise în instanță este o acțiune prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită instanței blocarea procedurii de majorare a capitalului social cu valoarea celor 2 terenuri pentru care s-a obținut titlul de proprietate în anul 2011 și de asemenea, solicită Tribunalului Constanța să constate nulitatea absolută integrală a hotărârii A.G.E.A. nr. 4/21.03.2022. La data de 31.12.2023 Tribunalul Constanța prin Hotărârea nr.1122/2023, a pronunțat soluția, respingând integral cererile reclamantului. Acesta a declarat apel la data de 26.11.2023.

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 31.12.2023 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 2023 pentru obiectivele de investiții care se califică drept durabile din punct de vedere al mediului. Societatea raportează faptul că nu a identificat



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](mailto:transilvaniaaf@yahoo.com)  
[www.transilvania-audit.ro](http://www.transilvania-audit.ro)

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

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.

8. În anul 2023 Societatea și-a desfășurat activitatea într-un mediu macroeconomic rezultat dintr-un context marcat de continuarea agresiunii ruse împotriva Ucrainei și de persistența crizei energetice, cu rate ale inflației ce au atins cifre record și cu înăsprirea condițiilor financiare, pe fondul incertitudinii ridicate, al presiunilor ridicate asupra prețurilor la energie, al erodării puterii de cumpărare a gospodăriilor, al unui mediu extern mai slab și al unor condiții de finanțare mai stricte. 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, din prestările de servicii s-au realizat venituri suplimentare neprevăzute prin Programul fizic aprobat inițial, denumite venituri de conjunctură. La 31.12.2023, ca urmare a rezultatelor pozitive înregistrate peste estimările bugetului de venituri și cheltuieli nu există indicii ale deprecierei 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.



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](mailto:transilvaniaaf@yahoo.com)  
[www.transilvania-audit.ro](http://www.transilvania-audit.ro)

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

Aspect cheie al auditului	Abordarea noastră
<b>Recunoașterea veniturilor</b>	
<p>Cifra de afaceri a Societății la 31.12.2023 este în valoare de 349.787.314 lei comparativ cu 31.12.2022 când cifra de afaceri a fost în valoare de 302.678.978 lei, înregistrându-se astfel o creștere cu 15,56% în exercițiul financiar 2023 față de exercițiul financiar 2022.</p> <p>În Notele la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2023 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 în valoare de 344.106.984 lei față de 298.604.671 lei la 31.12.2022, înregistrându-se astfel o creștere în anul 2023 față de anul 2022 de 15,24%, creșterea datorată situației conjuncturale generată de conflictul militar din Ucraina în proporție majoritară.</p> <p>De asemenea, Societatea înregistrează în exercițiul financiar 2023 în componența cifrei de afaceri: venituri din cedarea folosinței bunurilor, venituri din activități diverse, venituri din vânzarea produselor reziduale și valorificarea altor deșeuri.</p> <p>În Notele la situațiile financiare la 31.12.2023 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.</p> <p>În conformitate cu Standardele Internaționale de Audit, există un risc</p>	<p>Procedurile noastre de audit efectuate pentru a aborda riscul de denaturare semnificativă a recunoașterii veniturilor au constat în următoarele:</p> <p>Am evaluat eficiența operațională a controalelor interne pentru a preveni și detecta fraude și erorile în recunoașterea veniturilor.</p> <p>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.</p> <p>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).</p> <p>Am testat veniturile pe baza confirmărilor de sold solicitate de la clienți la data de 31.12.2023 și de asemenea, am obținut în unele situații confirmări pe total rulaje privind livrările de servicii sau bunuri către clienți în anul 2023.</p> <p>Am reconciliat venituri înregistrate în jurnalele de vânzări cu înregistrările din registrul jurnal în cazul unor tranzacții</p>





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](mailto:transilvaniaaf@yahoo.com)  
[www.transilvania-audit.ro](http://www.transilvania-audit.ro)

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14,et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

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, tocmai pentru valorile semnificative pe care le înregistrează acestea în situația rezultatului global.

mari și cu documentele justificative solicitate pe care le-am examinat.

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

<b>Ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale</b>	
<p>După cum este prezentat în Notele la situațiile financiare pentru exercițiul financiar 2023 la punct 2.13 și punct 20 „Clienți și conturi asimilate”, Societatea înregistrează la 31 decembrie 2023 ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale în valoare de 4.542.682 lei, ceea ce reprezintă 12,78% din totalul clienților existenți în sold la sfârșit de an.</p> <p>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 .</p> <p>Acest aspect este considerat un aspect cheie de audit deoarece implică un proces complex de estimare a ajustărilor de depreciere a creanțelor comerciale.</p>	<p>Procedurile noastre de audit pentru a aborda riscul de denaturare semnificativă a estimării ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale au constat în principal în următoarele:</p> <p>Am reconciliat balanța analitică a creanțelor comerciale la 31.12.2023 cu balanța de verificare sintetică și de asemenea, am stabilit procentul de confirmări de sold obținut de la clienți la sfârșitul exercițiului financiar 2023.</p> <p>Am obținut situația vechimii creanțelor, am analizat soldurile depreciate și corespondența cu clienții, acordurile încheiate și încasările ulterioare închiderii exercițiului financiar.</p> <p>Am solicitat de la departamentul de contabilitate și departamentul juridic al Societății situația litigiilor pentru creanțele comerciale și stadiul acestor litigii.</p> <p>Am obținut modul în care conducerea a evaluat ajustările pentru deprecierea creanțelor la 31.12.2023.</p> <p>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.</p>

### **Alte aspecte**

10. Acest raport al auditorului independent este adresat exclusiv acționarilor Societății și se menționează expres destinatarii conveniți prin contract sau impuși de legislație. Auditul nostru



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](mailto:transilvaniaaf@yahoo.com)  
[www.transilvania-audit.ro](http://www.transilvania-audit.ro)

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

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 guvernarea 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.



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](mailto:transilvaniaaf@yahoo.com)  
[www.transilvania-audit.ro](http://www.transilvania-audit.ro)

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

## ***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 probele de audit obținute până la data raportului auditorului. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina Societatea să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.



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](mailto:transilvaniaaf@yahoo.com)  
[www.transilvania-audit.ro](http://www.transilvania-audit.ro)

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

- 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 guvernarea, 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 guvernarea 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 guvernarea, 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 2023, 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.

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.



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](mailto:transilvaniaaf@yahoo.com)  
[www.transilvania-audit.ro](http://www.transilvania-audit.ro)

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

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.

Raportul administratorilor nu mai include declarația nefinanciară prevăzută la punct 39 din Reglementările Contabile aprobate prin OMFP nr. 2844/2016, începând cu exercițiul financiar încheiat la 31.12.2023, societatea OIL TERMINAL S.A. a optat pentru publicarea informațiilor nefinanciare într-un raport separat.

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 2023, 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 31.12.2023 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 2023 a fost emis în data de 18.03.2024, va fi avizat în ședința Consiliului de Administrație din data de 22.03.2024 și va fi supus votului A.G.O.A. împreună cu situațiile financiare ale exercițiului financiar încheiat la 31.12.2023.

#### ***(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.



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](mailto:transilvaniaaf@yahoo.com)  
[www.transilvania-audit.ro](http://www.transilvania-audit.ro)

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

## ***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 4 ani, acoperind exercițiile financiare încheiate la 31.12.2020, 31.12.2021, 31.12.2022 și 31.12.2023.

## ***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 18.03.2024 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 2023, cu prevederile Regulamentul Delegat (UE) 2018/815 al Comisiei Europene care stabilește standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronică unic („RTS privind ESF") .

## ***Responsabilitatea conducerii Societății și ale persoanelor responsabile cu guvernarea 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:



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](mailto:transilvaniaaf@yahoo.com)  
[www.transilvania-audit.ro](http://www.transilvania-audit.ro)

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14,et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

- 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 guvernarea 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 amploarea 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 relevante.

Considerăm că probele obținute sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru concluzia noastră.





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](mailto:transilvaniaaf@yahoo.com)  
[www.transilvania-audit.ro](http://www.transilvania-audit.ro)

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14,et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

## **Concluzie**

În opinia noastră, situațiile financiare în format XHTML pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023 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 2023 este inclusă în secțiunea "Raportul cu privire la auditul situațiilor financiare " de mai sus.

București, 18.03.2024

**Auditor, Drăgoi Antoanella-Mariyeane,**  
**Înregistrată la CAFR cu certificatul nr. 1842/2007, Nr.RPE -AF 1842**  
**Viza ASPAAS nr. 137170/2023**

**În numele:**  
**Transilvania Audit & Fiscality S.R.L.**  
**Înregistrată la CAFR cu autorizația nr. 1020/2010, Nr. RPE -FA1020**  
**Viza ASPAAS nr. 138118/2023**

## **Declarația persoanelor responsabile din cadrul Societății OIL TERMINAL SA Constanța**

Subsemnații: Gheorghe Cristian Florin, 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, după cunoștințele noastre:

- Situațiile financiare anuale la data și pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2023, 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 2023, 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 guvernarea 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,  
Gheorghe Cristian Florin

Director General,  
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,  
Frangu Adriana

Societatea Oil Terminal S.A.  
Nr. 17 / 22.01.2024

Director General,  
Ciutoreanu Sorin Viorel

**RAPORT**  
**asupra sistemului de control intern managerial la data de 31 decembrie 2023**

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 2023**, 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; *Nu este cazul.*
- ..... (nr. ) entități au sistemul parțial conform; *Nu este cazul.*
- ..... (nr. ) entități au sistemul parțial conform limitat; *Nu este cazul.*
- ..... (nr. ) entități au sistemul neconform. *Nu este cazul.*

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.**

# **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.

0113 Cultivarea legumelor și a pepenilor,a rădăcinoaselor și tuberculilor.

0119 Cultivarea altor plante din culturi nepermanente

0910 Activitati de servicii anexe extractiei petrolului brut si gazelor naturale

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

3512 Transportul energiei electrice.

3513 Distribuția energiei electrice.

3514 Comercializarea 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.

4213 Construcția de poduri si tuneluri.

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.

Societatea OIL TERMINAL S.A.

4677 Comerț cu ridicata al deșeurilor și resturilor.

4711 Comerț cu amănuntul în magazine nespecializate, cu vânzare predominantă de produse alimentare, băuturi și tutun.

4778 Comerț cu amănuntul al altor bunuri noi, în magazine specializate (excepție obiecte de cult, arme și munitii).

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 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 Alte activități de telecomunicații.

6820 Închirierea, subînchirierea bunurilor imobile proprii sau închiriate.

7120 Alte activități și analize tehnice

7211 Cercetare-dezvoltare în biotehnologie.

7219 Cercetare-dezvoltare în alte științe naturale și inginerie

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.

8121 Activități generale (nespecializate) de curățenie interioară a clădirilor

8129 Alte activități de curățenie n.c.a.

8130 Activități de întreținere peisagistică

8219 Activități de fotocopiere, de pregătire a documentelor și alte activități specializate de secretariat

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) articolelor textile și produselor de blană.

**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.

Societatea OIL TERMINAL S.A.

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.

0910 Activități de servicii anexe extractiei petrolului brut și gazelor naturale

1610 Taierea și rindeluirea lemnului

2562 Operațiuni de mecanică generală

3101 Fabricarea de mobila pentru birouri și magazine

3311 Repararea articolelor fabricate din metal

3312 Repararea masinilor

3314 Repararea echipamentelor electrice

3512 Transportul energiei electrice

3513 Distribuția energiei electrice

3514 Comercializarea 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 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 suprafața și subterane.

4213 Construcția de poduri și tuneluri.  
pentru fluide.

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 și de aer conditionat

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

4711 Comerț cu amănuntul în magazine nespecializate, cu vânzare predominantă de produse alimentare, băuturi și tutun

4778 Comerț cu amănuntul al altor bunuri noi, în magazine specializate (excepție obiecte de cult, arme și munitii).

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.

Societatea OIL TERMINAL S.A.

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.

7211 Cercetare-dezvoltare în biotehnologie.

7219 Cercetare-dezvoltare în alte științe naturale și inginerie

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

8121 Activități generale (nespecializate) de curățenie interioară a clădirilor

8129 Alte activități de curățenie n.c.a.

8130 Activități de întreținere peisagistică

8219 Activități de fotocopiere, de pregătire a documentelor și alte activități specializate de secretariat

8425 Activități de luptă împotriva incendiilor și de prevenire a acestora

9319 Alte activități 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.

0910 Activități de servicii anexe extractiei petrolului brut și gazelor naturale

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

3512 Transportul energiei electrice

3513 Distribuția energiei electrice

3514 Comercializarea energiei electrice

3530 Furnizarea de abur și aer condiționat

3600 Captarea, tratarea și distribuția apei

3700 Colectarea și epurarea apelor uzate



Societatea OIL TERMINAL S.A.

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

4213 Construcția de poduri și tuneluri pentru fluide.

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

4711 Comerț cu amănuntul în magazine nespecializate, cu vânzare predominantă de produse alimentare, băuturi și tutun

4778 Comert cu amanuntul al altor bunuri noi, în magazine specializate (exceptie obiecte de cult, arme si munitii).

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.

7211 Cercetare-dezvoltare in biotehnologie.

7219 Cercetare-dezvoltare in alte stiinte naturale si inginerie

7490 Alte activitati profesionale, stiintifice si 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

Societatea OIL TERMINAL S.A.

8121 Activitati generale (nespecializate) de curatenie interioara a cladirilor

8129 Alte activitati de curatenie n.c.a.

8130 Activitati de întretinere peisagistica

8219 Activitati de fotocopiare, de pregatire a documentelor si alte activitati specializate de secretariat

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

### **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.

0910 Activitati de servicii anexe extractiei petrolului brut si gazelor naturale

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

3512 Transportul energiei electrice

3513 Distribuția energiei electrice

3514 Comercializarea 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.

4213 Construcția de poduri și tuneluri.

pentru fluide.

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

Societatea OIL TERMINAL S.A.

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

4711 Comerț cu amănuntul în magazine nespecializate, cu vânzare predominantă de produse alimentare, băuturi și tutun

4778 Comerț cu amănuntul al altor bunuri noi, în magazine specializate (excepție obiecte de cult, arme și munitii).

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.

7211 Cercetare-dezvoltare în biotehnologie.

7219 Cercetare-dezvoltare în alte științe naturale și inginerie

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

8121 Activități generale (nespecializate) de curățenie interioară a clădirilor

8129 Alte activități de curățenie n.c.a.

8130 Activități de întreținere peisagistică

8219 Activități de fotocopiere, de pregătire a documentelor și alte activități specializate de secretariat

8425 Activități de luptă împotriva incendiilor și de prevenire a acestora

9319 Alte activități sportive

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** împartit în **2.997.177.132** acțiuni nominative, în valoare nominală de 0,10 RON fiecare și este în întregime subscris și varsat de acționari (aport în natură - 286.543.053,50 RON; aport în numerar 13.174.659,70 RON).

(3) Structura acționariatului și a capitalului este:

Actionari	Numar de actiuni	Procent din capitalul social
Ministerul Energiei	2.630.258.255	87,7579
Alte persoane fizice si juridice	366.918.877	12,2421
<b>TOTAL</b>	<b>2.997.177.132</b>	<b>100%</b>

### 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

Societatea OIL TERMINAL S.A.

acționarilor sau a cotei părți convenite 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 convenită 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 delibereze 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

numarul 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 ziarurile 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».

Societatea OIL TERMINAL S.A.

(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



Societatea OIL TERMINAL S.A.

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

Societatea OIL TERMINAL S.A.

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 Legii nr. 85/2006 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

Societatea OIL TERMINAL S.A.

conducere a societatii, se delegea 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) In cadrul Consiliului de Administrație 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 Administrație.

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

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

(7) Consiliul de administrație delegea 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 Administrație 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.

- 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;
- 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;
- în cazul identificării unor iregularități sau posibile prejudicii, raportează imediat directorului general al societății și structurii de control intern abilitate.
- efectuează activități de audit intern în conformitate cu prevederile legale și raportează direct Consiliului de Administrație.

## 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.

Societatea OIL TERMINAL S.A.

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.

Supportarea 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, **18.04.2023**, 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 imobillizate 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 imobillizate 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**



## HOTĂRÂREA Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Societății OIL TERMINAL S.A.

nr. 12 din data de 27.04.2023

Având în vedere prevederile Legii nr. 31/1990 republicată, cu modificările și completările ulterioare, pe cele ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, Regulamentul ASF. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, Actul constitutiv al societății, precum și Procesul verbal al ședinței Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 27.04.2023 s-a adoptat următoarea:

### Hotărâre:

**Art. 1.1** Cu 99,9220 % din voturile exprimate, se aprobă revocarea din calitatea de membru al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A., începând cu data de 27.04.2023, urmare a finalizării procedurii de selecție în conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice a dnului **GHEORGHE Cristian Florin**, cetățean român, profesie inginer, CNP , identificat prin seria , nr. , domiciliat în București.

Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.730.517.858 voturi “pentru”, reprezentând 99,9220 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi “împotriva”, reprezentând 0,0780 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un număr de 0 voturi.

**Art. 1.2** Cu 99,9220 % din voturile exprimate, se aprobă revocarea din calitatea de membru al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A., începând cu data de 27.04.2023, urmare a finalizării procedurii de selecție în conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice a dnei **UNGUR Ramona**, cetățean român, profesie economist, CNP , identificat prin seria , nr. , domiciliată în București.

Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.730.517.858 voturi “pentru”, reprezentând 99,9220 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi “împotriva”, reprezentând 0,0780 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un număr de 0 voturi.

**Art. 1.3** Cu 99,9220 % din voturile exprimate, se aprobă revocarea din calitatea de membru al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A., începând cu data de 27.04.2023, urmare a finalizării procedurii de selecție în conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice a dnului **ANDREI Aurelian Ovidiu**, cetățean român, profesie inginer, CNP , identificat prin seria , nr. , domiciliat în Giurgiu, jud. Giurgiu.



Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.730.517.858 voturi “pentru”, reprezentand 99,9220 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi “împotriva”, reprezentand 0,0780 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

**Art. 1.4** Cu 99,9220 % din voturile exprimate, se aprobă revocarea din calitatea de membru al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A., incepand cu data de 27.04.2023, urmare a finalizării procedurii de selecție în conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice a dnului **TEȘELEANU George**, cetățean român, profesie inginer, CNP \_\_\_\_\_ identificat prin seria \_\_\_\_\_, nr. \_\_\_\_\_, domiciliat în Constanța, jud. Constanța.

Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.730.517.858 voturi “pentru”, reprezentand 99,9220 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi “împotriva”, reprezentand 0,0780 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

**Art. 1.5** Cu 99,9220 % din voturile exprimate, se aprobă revocarea din calitatea de membru al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A., incepand cu data de 27.04.2023, urmare a finalizării procedurii de selecție în conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice a dnului **NICOLAE Emilian**, cetățean român, profesie jurist, CNP \_\_\_\_\_ identificat prin seria \_\_\_\_\_, nr. \_\_\_\_\_, domiciliat în Cernavodă, jud. Constanța.

Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.730.517.858 voturi “pentru”, reprezentand 99,9220 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi “împotriva”, reprezentand 0,0780 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

**Art. 1.6** Cu 96,2533 % din voturile exprimate, se aprobă revocarea din calitatea de membru al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A., incepand cu data de 27.04.2023, urmare a finalizării procedurii de selecție în conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice a dnului **LAZARIU Dragos Ciprian**, cetățean român, profesie economist, CNP \_\_\_\_\_ identificat prin seria \_\_\_\_\_, nr. \_\_\_\_\_, domiciliat în Voluntari, jud. Ilfov.

Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.262.880 voturi “pentru”, reprezentand 96,2533 % din totalul de voturi exprimate;
- 102.385.214 voturi “împotriva”, reprezentand 3,7467 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

**Art. 1.7** Cu 99,9220 % din voturile exprimate, se aprobă revocarea din calitatea de membru al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A., începând cu data de 27.04.2023, urmare a finalizării procedurii de selecție în conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice a dnului **MICU Ionuț Stelian**, cetățean român, profesie economist, CNP , identificat prin , seria , nr. , domiciliat în Voluntari, jud. Ilfov.

Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.730.517.858 voturi “pentru”, reprezentând 99,9220 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi “împotrivă”, reprezentând 0,0780 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

**Art. 2.1.** Cu 96,3310 % din voturile exprimate, se respinge alegerea în calitate de membru al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A, începând cu data 28.04.2023, în conformitate cu prevederile art. 29 din OUG nr. 109/2011 dl **LAZARIU Dragoș Ciprian**, cetățean român, profesie economist, CNP identificat prin seria , nr. , domiciliat în Voluntari, jud. Ilfov.

Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 100.259.603 voturi “pentru”, reprezentând 3,6690 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.632.388.491 voturi “împotrivă” reprezentând 96,3310 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

**Art. 2.2.** Cu 96,2533 % din voturile exprimate, se aprobă alegerea în calitate de membru al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A, începând cu data 28.04.2023, în conformitate cu prevederile art. 29 din OUG nr. 109/2011 dl **ANDREI Aurelian Ovidiu**, cetățean român, profesie inginer, CNP , identificat prin seria , nr. , domiciliat în Giurgiu, jud. Giurgiu.

Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.262.880 voturi “pentru”, reprezentând 96,2533 % din totalul de voturi exprimate;
- 102.385.214 voturi “împotrivă” reprezentând 3,7467 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

**Art. 2.3.** Cu 96,2533 % din voturile exprimate, se aprobă alegerea în calitate de membru al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A, începând cu data 28.04.2023, în conformitate cu prevederile art. 29 din OUG nr. 109/2011 dl **GHEORGHE Cristian Florin**, cetățean român, profesie inginer, CNP , identificat prin seria , nr. , domiciliat în București.

Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.262.880 voturi “pentru”, reprezentând 96,2533 % din totalul de voturi exprimate;
- 102.385.214 voturi “împotrivă” reprezentând 3,7467 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.



**Art. 2.4.** Cu 96,2533 % din voturile exprimate, se aprobă alegerea în calitate de membru al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A, incepand cu data 28.04.2023, in conformitate cu prevederile art. 29 din OUG nr. 109/2011 dna **UNGUR Ramona**, cetățean român, profesie economist, CNP \_\_\_\_\_, identificat prin seria \_\_\_\_\_, nr. \_\_\_\_\_, domiciliată în București.

Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.262.880 voturi “pentru”, reprezentand 96,2533 % din totalul de voturi exprimate;
- 102.385.214 voturi “împotriva” reprezentand 3,7467 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

**Art. 2.5.** Cu 96,2531 % din voturile exprimate, se aprobă alegerea în calitate de membru al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A, incepand cu data 28.04.2023, in conformitate cu prevederile art. 29 din OUG nr. 109/2011 dl. **MIȘA George Silvian**, cetățean român, profesie economist, CNP \_\_\_\_\_, identificat prin seria \_\_\_\_\_, nr. \_\_\_\_\_, domiciliat în București.

Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.258.255 voturi “pentru”, reprezentand 96,2531 % din totalul de voturi exprimate;
- 102.389.839 voturi “împotriva” reprezentand 3,7469 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

**Art. 2.6.** Cu 96,2533 % din voturile exprimate, se aprobă alegerea în calitate de membru al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A, incepand cu data 28.04.2023, in conformitate cu prevederile art. 29 din OUG nr. 109/2011 dl. **MICU Ionuț Stelian**, cetățean român, profesie economist, CNP \_\_\_\_\_, identificat prin \_\_\_\_\_, seria \_\_\_\_\_, nr. \_\_\_\_\_, domiciliat în Voluntari, jud. Ilfov.

Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.262.880 voturi “pentru”, reprezentand 96,2533 % din totalul de voturi exprimate;
- 102.385.214 voturi “împotriva” reprezentand 3,7467 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

**Art. 2.7.** Cu 96,2533 % din voturile exprimate, se aprobă alegerea în calitate de membru al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A, incepand cu data 28.04.2023, in conformitate cu prevederile art. 29 din OUG nr. 109/2011 dl. **TEȘULEANU George**, cetățean român, profesie inginer, CNP \_\_\_\_\_ identificat prin seria \_\_\_\_\_, nr. \_\_\_\_\_, domiciliat în Constanța, jud. Constanța.

Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.262.880 voturi “pentru”, reprezentand 96,2533 % din totalul de voturi exprimate;
- 102.385.214 voturi “împotriva” reprezentand 3,7467 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.



Au fost anulate un numar de 0 voturi.

**Art. 2.8.** Cu 96,2533 % din voturile exprimate, se aprobă alegerea în calitate de membru al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A, incepand cu data 28.04.2023, in conformitate cu prevederile art. 29 din OUG nr. 109/2011 dl. **BODU Sebastian Valentin**, cetățean român, profesie jurist, CNP \_\_\_\_\_ identificat prin \_\_\_\_\_ seria \_\_\_\_\_, nr. \_\_\_\_\_, domiciliat în Constanța, jud. Constanța.

Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.262.880 voturi “pentru”, reprezentand 96,2533 % din totalul de voturi exprimate;
- 102.385.214 voturi “împotriva” reprezentand 3,7467 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

**Art. 3** Cu 96,2533 % din voturile exprimate, se aprobă stabilirea duratei mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși la articolul 2 pentru o perioadă de 4 (patru) ani, începând cu data de 28.04.2023.

Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.262.880 voturi “pentru”, reprezentand 96,2533 % din totalul de voturi exprimate;
- 102.385.214 voturi “împotriva” reprezentand 3,7467 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

**Art. 4** Cu 96,2533 % din voturile exprimate, se aprobă stabilirea indemnizația fixe brute lunare a membrilor Consiliului de Administrație aleși la articolul 2, ca fiind egală cu de 2 ori media pe ultimele 12 luni a caștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificăției activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.262.880 voturi “pentru”, reprezentand 96,2533 % din totalul de voturi exprimate;
- 102.385.214 voturi “împotriva” reprezentand 3,7467 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

**Art. 5** Cu 96,2533% din voturile exprimate, se aprobă forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație aleși la articolul 2.

Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.262.880 voturi “pentru”, reprezentand 96,2533 % din totalul de voturi exprimate;
- 102.385.214 voturi “împotriva” reprezentand 3,7467 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.



**Art. 6** Cu 96,2533% din voturile exprimate, se aprobă mandatarea reprezentantului statului in Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor sa semneze contractele de mandat ale noilor membrii ai Consiliului de Administrație alesi la articolul 2.

Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.262.880 voturi “pentru”, reprezentand 96,2533 % din totalul de voturi exprimate;
- 102.385.214 voturi “împotriva” reprezentand 3,7467 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

**Art. 7** Cu 100% din voturile exprimate, se aprobă împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.

Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.732.648.094 voturi “pentru”, reprezentand 100 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “împotriva”;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

**Art. 8** Cu 100% din voturile exprimate, se aprobă împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța și pentru efectuarea formalităților privind publicarea acestor hotărâri.

Cu o prezență de 2.732.648.094 voturi, reprezentând 91,17 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.732.648.094 voturi “pentru”, reprezentand 100 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “împotriva”;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

**Președinte al ședinței**  
**Adunării Generale Ordinare a Acționarilor**  
**Societății OIL TERMINAL S.A. din data de 27.04.2023**  
**Cristian- Florin GHEORGHE**