

SOCIETATEA OIL TERMINAL S.A.

RAPORT FINANCIAR ANUAL

PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022

CUPRINS

1. Raportul administratorilor	1- 115
2. Declaratia nefinanciara	116 -123
3. Declarația persoanelor responsabile conform art. 65 din Legea 24/2017 si art. 223 din Regulamentul A.S.F. nr. 5/2018	124
4. Pagina de titlu la situatii financiare	125
5. Situația poziției financiare	126 - 127
6. Situația rezultatului global	128
7. Situația fluxurilor de trezorerie.....	129
8. Situația modificărilor capitalurilor proprii.....	130 -131
9. Note la situațiile financiare.....	132 -213
10. Declarația Consiliului de Administrație conform art. 30 din Legea 82/1991.....	214
11. Raportul auditorului financiar	215 - 227
12. Raport asupra sistemului de control intern managerial	228



Str. Caraiman nr. 2, Cod Poștal: 900117; CONSTANȚA, ROMÂNIA
Capital Social: 58.243.025,30 RON; R.C. J/13/512/1991; C.U.I. - 2410163
Tel.: 0040 241 702600; Fax: 0040 241 694833; Telex: 14210; office@oil-terminal.com
www.oil-terminal.com



RAPORTUL ADMINISTRATORILOR

Societății OIL TERMINAL SA

pentru exercițiul financiar

încheiat la data de 31 decembrie 2022

CUPRINS

1.	PREZENTAREA SOCIETĂȚII	4
1.1	Date de identificare raport și emitent	4
1.2	Activitatea de bază a societății	5
1.3	Date de înființare a societății	5
1.4	Misiunea, viziunea și valorile societății	5
1.5	Strategia de dezvoltare și obiectivele strategice	5
1.6	Organizarea societății	6
2.	EVENIMENTE CORPORATIVE RELEVANTE în anul 2022	6
3.	PERFORMANȚELE SOCIETĂȚII	12
3.1	Rezultate operaționale	12
3.2	Rezultate financiare	12
3.3	Investiții	13
3.4	Indicatori bursieri ai societății	13
4.	ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII OIL TERMINAL SA	13
4.1	Elemente de evaluare generală	13
4.2	Evaluarea nivelului tehnic	17
4.3	Activitatea de aprovizionare tehnico-materială	18
4.4	Fuziuni sau reorganizări semnificative ale societății, în cursul exercițiului financiar 2022	18
4.5	Achiziții și/sau înstrăinări de active	18
4.6	Evaluarea activității de vânzare	18
4.6.1	Evoluția vânzărilor secvențial pe piața internă și/sau externă și a perspectivelor vânzărilor pe termen mediu și lung	19
4.6.2	Situația concurențială în domeniul de activitate a societății, a ponderii pe piață a produselor sau serviciilor societății și a principalilor competitori	19
4.7	Resurse umane	20
4.8	Aspecte legate de impactul activității de bază a societății asupra mediului înconjurător	20
4.9	Activitatea de cercetare și dezvoltare	21
4.10	Managementul riscului și controlul intern managerial	21
4.11	Elemente de perspectivă privind activitatea societății	26
4.12	Litigii	28
4.13	Evenimente importante ulterioare datei de 31 decembrie 2022	38
5.	ACTIVELE CORPORALE ALE SOCIETĂȚII	43
6.	PIAȚA VALORILOR MOBILIARE EMISE DE SOCIETATE	44
7.	CONDUCEREA SOCIETĂȚII	46
7.1	Consiliul de administrație	46
7.2	Conducerea executivă	55
8.	SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ	55
8.1	Situația poziției financiare	55
8.2	Situația rezultatului global	58
8.3	Indicatori economico-financiar	60
8.4	Fluxul de trezorerie	61
9.	GUVERNANȚA CORPORATIVĂ	61
10.	SPONSORIZĂRI	68
11.	PROPUNEREA CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE	68
11.1	Aprobarea situațiilor financiare auditate la 31.12.2022	68
11.2	Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2022	68
12.	TRANZACȚII SEMNIFICATIVE	68
12.1	Tranzacții cu entități deținute de stat	68
12.2	Tranzacții conform Ordin Ministru delegat pentru energie nr.704/18.08.2014	68
12.3	Tranzacții conform art. 52 din OUG nr.109/2011	72

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	72
12.3.2	Informarea acționarilor cu privire la tranzacțiile încheiate cu o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, care intră sub incidența art.52 al.(3) lit. b) din OUG nr.109/2011	105
12.4	Tranzacții conform art. 234 alin.1 lit.i) din Regulamentul ASF nr. 5/2018	106
13.	DECLARAȚIE DE CONFORMITATE CU CODUL DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ	109

ANEXE: Declarația nefinanciară 2022

1. PREZENTAREA SOCIETĂȚII

1.1. Date de identificare raport și emitent

Raport anual al Administratorilor întocmit în conformitate cu	art.65 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată art.126 din Regulamentul ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață Anexa nr.15 din Regulamentul ASF nr.5/2018 art.56 din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice (modificată prin Legea nr.111/2016)
Exercițiul financiar	Anul 2022
Data raportului	22 martie 2023
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	58.243.025,30 Lei
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise	582.430.253 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)	315700QENENQ53MELTT73
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 31.12.2022 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 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.

Terminalul petrolier are o vechime în domeniu de 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 guvernare corporatistă 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 anul 2022, 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.

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 criterii de eficiență și responsabilitate profesională.

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

Pentru personalul societății, sarcinile, responsabilitățile și competențele acestora sunt cuprinse în fișele de post. Performanța individuală și a structurilor funcționale este măsurată prin indicatori cantitativi și calitativi, adaptați și monitorizați prin Sistemul de control intern managerial.

2. EVENIMENTE CORPORATIVE RELEVANTE în anul 2022

Pe parcursul anului 2022, în cadrul societății au avut loc următoarele evenimente semnificative:

I. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 20.01.2022:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.1/20.01.2022 s-a aprobat structura de garanții (a cărei valoare nu depășește 20% din totalul activelor imobilizate, mai puțin creanțele) aferentă creditului de investiții în valoare de 98.429.274,37 lei, în vederea construirii unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud, după cum urmează:
 - I. Ipotecă imobiliară asupra activului construcție viitoare
 - II. Imobil teren (cuvă) de sub construcție viitoare
 - III. Ipotecă mobiliară asupra conturilor bancare curente și viitoare deschise de societate la banca creditoare.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.1/20.01.2022 s-a aprobat încetarea valabilității Hotărârii AGEA nr.5/12.06.2020 privind constituirea unui parteneriat cu Societatea de Administrare a Participațiilor în Energie (SAPE) în vederea implementării proiectului "Mărirea Capacității de Depozitare în Secția Platformă Sud - Oil Terminal Constanța".
- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.2/20.01.2022 s-a aprobat contractarea unui credit de investiții pe termen lung, în valoare de 98.429.274,37 lei, pentru construirea unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud.

II. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 23.02.2022:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.3/23.02.2022 s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2022.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.4/23.02.2022 s-a aprobat achiziționarea de către societate a unor servicii juridice de consultanță, asistență și reprezentare juridică externă pentru toate

fazele procesuale, inclusiv căi extraordinare de atac, în dosar nr.8452/118/2021 în contradictoriu cu Dumitrescu Andrei Sebastian, în scopul apărării intereselor legale ale Societății Oil Terminal SA.

III. Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 21.03.2022:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.4/21.03.2022 s-au adoptat următoarele:
 - aprobarea continuării 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, din care:
 - a) aport în natură - un număr de 2.283.000.282 acțiuni, cu o valoare nominală de 0,1 lei/acțiune, în valoare totală de 228.300.028,20 lei, reprezentând valoarea terenurilor pentru care au fost emise certificate de atestare a dreptului de proprietate, stabilită prin raportul de evaluare nr.155/2021 întocmit de Mapps - Master Appraisal SRL, J40/7308/2004, CUI 16400917, și anume:
 - i) 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 certificat de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr.11703/02.02.2011, și
 - ii) 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.
 - b) aport în numerar - un număr maxim de 1.546.108.148 acțiuni, cu o valoare nominală de 0,1 lei/acțiune, în valoare totală de maximum 154.610.814,80 lei, care vor fi oferite spre subscriere celorlalți acționari în exercitarea dreptului de preferință, în vederea menținerii participațiilor deținute în cadrul capitalului social al Oil Terminal SA la data de înregistrare.

Procedura majorării de capital social se va face fără prima de emisiune în conformitate cu dispozițiile art.12 alin.5¹ și 5² din Legea nr.137/2002 privind unele măsuri pentru accelerarea privatizării.
 - aprobarea împuternicirii Consiliului de Administrație pentru desemnarea unui intermediar autorizat de ASF, care va întocmi prospectul proporționat de ofertă, și va îndeplini oricare și toate formalitățile legale de înregistrare, avizare, aprobare, derulare a prospectului, în conformitate cu prevederile din Regulamentele ASF privind emitenții și operațiunile cu valori mobiliare și ale Regulamentului delegat (UE) nr.980/2019 al Comisiei Europene.
 - aprobarea împuternicirii Consiliului de Administrație pentru îndeplinirea tuturor și oricăror formalități pentru aducerea la îndeplinire a hotărârii AGEA.

IV. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 01.04.2022:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.6/01.04.2022 s-a aprobat revocarea administratorilor Societății Oil Terminal SA aleși prin Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018, ca urmare a finalizării duratei mandatului (Cristian Florin GHEORGHE, Toma Bogdan COSTREIE, Ramona UNGUR, Dragoș Ciprian LAZARIU, Paul CONONOV, Ovidiu Aurelian ANDREI).
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.7/01.04.2022 s-au adoptat următoarele:
 - se numește dl. Cristian Florin GHEORGHE, cetățean român, profesie inginer, domiciliat în București, în calitate de administrator provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA;
 - se numește dl. Aurelian Ovidiu ANDREI, cetățean român, profesie inginer, domiciliat în Giurgiu, jud. Giurgiu, în calitate de administrator provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA;
 - se numește dna. Ramona UNGUR, cetățean român, profesie economist, domiciliată în București, în calitate de administrator provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA;
 - se numește dl. George TEȘLEANU, cetățean român, profesie inginer, domiciliat în Constanța, jud. Constanța, în calitate de administrator provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA;
 - se numește dl. Emilian NICOLAE, cetățean român, profesie jurist, domiciliat în Cernavodă, jud. Constanța, în calitate de administrator provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA;
 - nu se numește dl. Dragoș Ciprian LAZARIU, cetățean român, profesie economist, domiciliat în Voluntari, jud. Ilfov, în calitate de administrator provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA;
 - nu se numește dna. Ramona Marilena RÎPEA, cetățean român, profesie economist, domiciliat în Constanța, jud. Constanța, în calitate de administrator provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA;
 - se aprobă durata mandatului administratorilor provizorii numiți conform art.1-art.5 din prezenta hotărâre, pentru o perioadă de 4 luni, conform prevederilor art.64¹, alin.(5) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, începând cu data de 04.04.2022;
 - se aprobă stabilirea indemnizației fixe brute lunare a administratorilor provizorii numiți conform art.1 - art.5 din prezenta hotărâre, 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

clasificației 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;

- se respinge forma contractului de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii numiți conform art.1-art.5 din prezenta hotărâre, în forma propusă de Societatea Oil Terminal SA;
- se aprobă forma contractului de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii numiți conform art.1-art.5 din prezenta hotărâre, în forma propusă de Ministerul Energiei;
- se aprobă mandatarea reprezentantului acționarului majoritar, Ministerul Energiei, dna. Aura Gabriela DUMITRU, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor pentru semnarea contractelor de mandat cu administratorii provizorii numiți conform art.1-art.5 din prezenta hotărâre;
- se aprobă stabilirea datei de 21.04.2022, ca dată de înregistrare și a datei de 20.04.2022 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.

V. Managementul calității

În perioada cuprinsă în intervalul 07-09.04.2022 s-a desfășurat Auditul de Supraveghere nr.1 în conformitate cu cerințele Standardului SR EN ISO 9001:2015, iar în perioada 11-14.04.2022 s-a desfășurat Auditul de recertificare în conformitate cu cerințele Standardelor SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2018.

În luna august 2022, s-a desfășurat auditul de Supraveghere nr.1 a Laboratoarelor de încercări produse petroliere, în conformitate cu cerințele Standardului SR EN ISO/IEC 17025:2018.

VI. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 27.04.2022:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.8/27.04.2022 s-au adoptat următoarele:
 - s-a luat act de informarea privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru Semestrul II 2021, 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 2021, conform art.55, alin.(2) din OUG 109/2011.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.9/27.04.2022 s-au adoptat următoarele:
 - s-au aprobat situațiile financiare aferente anului 2021, 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 2021 în valoare de 6.222.314 lei, astfel:

• Rezerva legală:	414.239 lei
• Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	1.111.902 lei
• Participarea salariaților la profit:	469.618 lei
• Dividende acționari cota 90%:	4.226.555 lei
• Sursa proprie de finanțare:	0 lei
 - s-a aprobat stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00725676 lei/acțiune;
 - s-a aprobat stabilirea datei de 07.06.2022 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, iar 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 2021, întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017 și Regulamentul ASF nr.5/2018, 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;
 - s-a aprobat descărcarea de gestiune a administratorilor pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar al anului 2021.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.10/27.04.2022 s-au adoptat următoarele:
 - ca urmare a evaluării anuale a activității administratorilor, conform prevederilor OUG nr.109/2011, art.30, alin.(7), se aprobă menținerea la același nivel a cuantumului componente variabile a remunerației administratorilor neexecutivi, așa cum a fost aprobată prin Hotărârea AGOA nr.32/10.12.2018 și menținută prin Hotărârile AGOA nr.14/05.08.2019, nr.9/23.04.2020 și nr.3/26.04.2021, respectiv 12 indemnizații fixe brute lunare;

- aprobarea acordării componente variabile domnului Radu Cristian POP pentru anul 2021, proporțional cu lunile de mandat (7 luni).
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.11/27.04.2022 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.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.12/27.04.2022 s-a aprobat stabilirea datei de 17.05.2022, ca dată de înregistrare și a datei de 16.05.2022 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.

VII. Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 16.06.2022:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.13/16.06.2022 s-a 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 guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări prin Legea nr.111/2016. Procedura de selecție se organizează de către Ministerul Energiei, în numele acționarului Statul Român.

VIII. În data de 17.06.2022, 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, în conformitate cu prevederile art.64² din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, întrucât în data de 02.07.2022 expira durata mandatului Directorului General și a Directorului Financiar. Durata mandatului celor doi directori provizorii numiți este de 4 luni, începând cu 02.07.2022.

IX. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 29.07.2022:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.14/29.07.2022 s-au adoptat următoarele:
 - se aleg 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 guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu completările și modificările ulterioare, următorii:
 1. GHEORGHE Cristian Florin, cetățean român, profesie inginer, domiciliat în București;
 2. UNGUR Ramona, cetățean român, profesie economist, domiciliată în București;
 3. ANDREI Aurelian Ovidiu, cetățean român, profesie inginer, domiciliat în Giurgiu, jud. Giurgiu;
 4. TEȘLEANU George, cetățean român, profesie inginer, domiciliat în Constanța, jud. Constanța;
 5. NICOLAE Emilian, cetățean român, profesie jurist, domiciliat în Cernavodă, jud. Constanța;
 6. LAZARIU Dragos- Ciprian, cetățean român, profesie economist, domiciliat în Voluntari, jud. Ilfov;
 7. MICU Ionuț Stelian, cetățean român, profesie economist, domiciliat în Voluntari, jud. Ilfov.
 - se aprobă durata mandatului administratorilor provizorii numiți la art.1 din prezenta hotărâre, pentru o perioadă de 4 luni, conform prevederilor art.64¹, 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 04.08.2022;
 - se aprobă stabilirea indemnizației fixe brute lunare a administratorilor provizorii numiți la art.1 din prezenta hotărâre, egală cu de 2 (două) ori media pe ultimile 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 guvernanta corporativă a întreprinderilor publice
 - se aprobă forma contractului de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii numiți conform la art.1 din prezenta hotărâre;
 - se aprobă mandatarea reprezentantului acționarului majoritar, Ministerul Energiei, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, dna. Aura Gabriela DUMITRU pentru semnarea contractelor de mandat cu administratorii provizorii numiți conform art.1 din prezenta hotărâre.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.15/29.07.2022 s-a aprobat fixarea limitelor generale ale indemnizației fixe lunare pentru directorii provizorii cu contract de mandat, între 5-6 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.

X. Hotărâri ale Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 18.08.2022:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr. 5/18.08.2022 s-au adoptat:
 - nu se ia act de prezentarea sentinței civile nr.29/11.03.2022 pronunțate de Tribunalul Prahova, Secția a II- a Civilă de Contencios Administrativ și Fiscal;

- nu se ia act de prezentarea neîndeplinirii unor condiții de legalitate la momentul emiterii certificatelor de atestare a dreptului de proprietate privată asupra terenurilor emise la nivelul anului 2011 - lipsa deținerii terenurilor în folosință, lipsa necesității terenurilor pentru desfășurarea obiectului de activitate și lipsa evaluării legale a terenurilor;
- nu se ia act de prezentarea neîndeplinirii unor condiții de legalitate la momentul emiterii certificatelor de atestare a dreptului de proprietate privată asupra terenurilor emise la nivelul anului 2011 - lipsa unei hotărâri AGEA de sesizare a O.R.C. - Constanța, lipsa desemnării unui expert evaluator independent și obiectiv de către O.R.C. Constanța, lipsa unui raport de expertiză întocmit în condițiile legii, lipsa unei hotărâri AGEA de aprobare a unui raport de evaluare a terenurilor;
- nu se ia act de lipsa incidenței Legii nr.51/1991 privind securitatea națională în privința operațiunii de majorare a capitalului social al societății Oil Terminal SA;
- respingerea revendicării tuturor rezervoarelor "naționalizate" prin OUG nr.15/2001 aprobată prin Legea nr.68/2002;
- respingerea suspendării procedurii de majorare a capitalului social al societății cu aporturile în natură aferente certificatului seria M03 nr.11703/02.02.2011 și certificatului seria M03 nr.11704/02.02.2011, până la soluționarea definitivă a dosarelor înregistrate pe rolul instanțelor judecătorești în cadrul cărora se analizează legalitatea acestor certificate, respectiv:
 - a. dosarul nr.7054/118/2021 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 04.10.2022;
 - b. dosarul nr.7838/118/2021 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 28.09.2022;
 - c. dosarul nr.2014/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022;
 - d. dosarul nr.2018/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022;
 - e. dosarul nr.2022/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022;
 - f. dosarul nr.2025/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022.

XI. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 26.09.2022:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.17/26.09.2022 s-a luat act de Raportul Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Semestrul I 2022, încheiat la data de 30 iunie 2022, întocmit în conformitate cu art.67 din Legea nr.24/2017, 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.18/26.09.2022 s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli rectificat pentru anul 2022.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.19/26.09.2022 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.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.20/26.09.2022 s-a aprobat ratificarea structurii de garanții aferentă creditului contractat în vederea construirii unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud, aprobată prin Hotărârea AGOA nr.1/20.01.2022, compusă din active și gaj pe conturile curente și viitoare ce vor fi deschise la banca creditoare, după cum urmează:
 - I. Ipotecă imobiliară asupra activului construcție viitoare (respectiv, rezervor 55.000 mc) situat în Municipiul Constanța, Secția Platformă Sud;
 - II. Ipotecă imobiliară asupra terenului intravilan de sub rezervor, respectiv, teren situat în Constanța, strada Caraiman nr.2, lot 1/1/1/2, Depozit IV Sud Movila Sara, teren intravilan în suprafață de 11.688 mp, conform măsurătorii cadastrale, notat cu nr. cadastral 256090;
 - III. Ipotecă mobilă

XII. În data de 14.10.2022, 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, în conformitate cu prevederile art.64² din OUG 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, întrucât în data de 02.11.2022 expira durata mandatului Directorului General și a Directorului Financiar. Durata mandatului celor doi directori provizorii numiți este de 2 luni, începând cu 02.11.2022.

XIII. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 25.11.2022:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.22/25.11.2022 s-au adoptat următoarele:

- se aprobă 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;
- 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;
- se aprobă mandatarea reprezentantului acționarului majoritar, Ministerul Energiei, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, dna. Aura Gabriela DUMITRU, pentru semnarea actelor adiționale la contractele de mandat cu administratorii provizorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022.

XIV. În data de 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 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.

XV. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 28.12.2022:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.6/28.12.2022 s-a aprobat suplimentarea cu 17.364.460,09 lei (din care TVA 2.772.476,82 lei) a împrumutului aferent contractului de credit nr.2022022309/38/101/25.02.2022, pentru construirea unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.7/28.12.2022 s-au adoptat următoarele:
 - nu se adoptă hotărârea privind 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;
 - nu se adoptă hotărârea privind mandatarea Consiliului de Administrație în vederea condițiilor legale și formularea propunerii finale privind modalitatea de realizare a parteneriatului, propunere ce va fi transmisă spre aprobare unei AGEA ulterioare.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.23/28.12.2022 se aprobă menținerea structurii de garanții (a cărei valoare nu depășește 20% din totalul activelor imobilizate, mai puțin creanțele) aferentă creditului de investiții actualizat prin Hotărârea AGEA nr.6 din 28.12.2022, în vederea construirii unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud, după cum urmează:
 - I. Ipotecă imobiliară asupra activului construcție viitoare (respectiv, rezervor 55.000 mc) situat în Municipiul Constanța, Secția Platformă Sud.
 - II. Ipotecă imobiliară asupra terenului intravilan de sub rezervor, respectiv, teren situat în Constanța, strada Caraiman nr.2, lot 1/1/1/2, Depozit IV Sud Movila Sara, teren intravilan în suprafață de 11.688 mp, conform măsurătorii cadastrale, notat cu nr.cadastral 256090.
 - III. Ipotecă mobiliară asupra conturilor bancare curente și viitoare deschise de societate la banca creditoare.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.24/28.12.2022 se aprobă achiziționarea de către societate a unor servicii juridice de consultanță, de asistență și/sau reprezentare pentru realizarea parteneriatului în vederea valorificării terenului în suprafață de 38 ha situat în Secția Platformă Nord, corp A și corp B.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.25/28.12.2022 se aprobă achiziționarea de către Societate a unor servicii juridice externe de reprezentare legală pentru un eventual litigiu generat de amplasarea unui șantier pe fascicolul de conducte al Societății Oil Terminal SA.

XVI. Autorizația de antrepozit fiscal

În data de 11.02.2022 Ministerul Finanțelor – Agenția Națională de Administrare Fiscală (A.N.A.F.) - Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili (D.G.A.M.C.) - 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 01.03.2022 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.

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

În data de 16.02.2022 se semnează Amendamentul nr.5 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se diminuează cu suma de 9.298.200 lei, noua valoare a scrisorii de garanție este de 6.924.529 lei cu termen de valabilitate până la 30.06.2022.

Prin Amendamentul nr.6 din 20.06.2022 termenul de valabilitate al Scrisorii de garanție bancară nr.G084724/832 în valoare de 6.924.529 lei emisă de Banca Comercială Română SA se prelungește de la 30.06.2022 până la 31.10.2025.

XVII. Măsuri adoptate la nivelul societății pentru protecția lucrătorilor post COVID

În primul trimestru al anului s-au menținut măsurile de prevenire și anume:

- s-au distribuit la locurile de muncă substanțe dezinfectante pentru mâini și suprafețe (clor, dezinfectant pentru mâini, etc.), conform solicitărilor conducătorilor locurilor de muncă;
- s-au distribuit lunar lucrătorilor măști medicale de protecție;
- s-a achiziționat și s-a asigurat permanent săpun lichid la grupurile sanitare.

În cursul anului 2022, conform tematicii de instruire în domeniul securității și sănătății în muncă, s-au prelucrat cu ocazia instruirilor periodice documentele de informare elaborate în cursul anului 2020.

S-au desfășurat acțiuni de testare a lucrătorilor pentru identificarea infectării cu Sars-Cov 2, cu teste PCR, prin clinici autorizate.

3. PERFORMANȚELE SOCIETĂȚII

3.1. Rezultate operaționale

Programul fizic de prestații realizat în perioada 2020 - 2022, pe produse petroliere și petrochimice:

Produce (mii tone)	2022	2021	2020
Țiței	4.373	3.447	3.188
Benzină	710	594	867
Motorină	3.033	1.869	1.077
Păcură	222	162	247
Produce chimice	721	602	550
Total	9.059	6.674	5.929

3.2. Rezultate financiare

Indicatori	Realizat		2022/2021 (▲/▼%)
	31.12.2022 (mil. lei)	31.12.2021 (mil. lei)	
Cifra de afaceri netă	302,7	212,3	▲ 142,6
Venituri din exploatare	304,8	213,0	▲ 143,1
Cheltuieli de exploatare	288,4	203,5	▲ 141,7
Profit exploatare	16,4	9,5	▲ 172,6
Venituri financiare	4,2	1,0	▲ 420,0
Cheltuieli financiare	7,2	2,7	▲ 266,7
Rezultat financiar	(3,0)	(1,7)	▲ 176,5
Venituri totale	309,0	214,1	▲ 144,3
Cheltuieli totale	295,6	206,3	▲ 143,3
Profit brut	13,4	7,8	▲ 171,8
Profit net	11,6	5,7	▲ 203,5
EBITDA	35,3	32,8	▲ 107,6
Marja brută din vânzări (profit brut/cifra de afaceri) x 100 (%)	4,4	3,7	▲ 118,9

Contribuții virate la bugetul consolidat al statului

Sumele totale datorate bugetului consolidat al statului în anul 2022, sunt în sumă de 72,4 mil.lei, dintre care cele mai importante sunt reprezentate de:

- TVA de plată 9,5 mil.lei
- Redevența petrolieră 11,8 mil.lei
- Impozit salarii și contribuții aferente 46,8 mil.lei
- Impozit profit 1,8 mil.lei
- Alte impozite și taxe 2,5 mil.lei

3.3. Investiții

Principalele obiective de investiții din cuprinsul Programului de investiții aferent anului 2022:

- Modernizare rezervor R31 – SP Sud
- Reamenajare rampă CF pentru descărcare păcură din cisterne CF, depozitare și pompare la nave – SP Sud
- Modernizare sistem de măsurare a cantităților de țiței cu 2 fluxuri – SP Port
- Pergolă auto nouă SP – Sud
- Construire rezervor capacitate 55.000mc – SP Sud

3.4. Indicatori bursieri ai societății

Informațiile prezentate privind indicatorii bursieri ai societății Oil Terminal SA la 30.12.2022 au fost preluate din Buletinul lunar Decembrie 2022 comunicat de BVB.

La 30.12.2022 acțiunile au fost tranzacționate la valoarea de 0,1610 lei/acțiune (preț de închidere).

Informații emisiune	
Număr total acțiuni	582.430.253
Valoare nominală	0,1000
Capital social	58.243.025,30
Indicatori bursieri la 30.12.2022 conform BVB	
Capitalizare	93.771.270,73
PER	6,79
P/BV	0,20
EPS	0,02
DIVY	4,51
Dividend brut (2021)	0,007257

În cursul anului 2022 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 2022 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 2022 pentru prestațiile de țiței, motorină, biodiesel și benzină sunt cele aprobate prin:

- Ordinul ANRM nr.283/22.09.2020, în vigoare de la data de 08.10.2020, data publicării în Monitorul Oficial Partea I nr.915/08.10.2020

și

- 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 concepți 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 2022, 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 31.12.2022 (16 standarde implementate) și cu declarațiile din Raportul asupra sistemului de control intern managerial la data de 31 decembrie 2022.

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.

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.

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 106 litigii în curs, din care în 33 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 73 de litigii are calitatea de pârât. Pentru un număr de 24 litigii Societatea a constituit provizioane pentru litigii.

Financiar

Nivelul principalilor indicatori bugetari realizați în anul 2022 comparativ cu nivelul aprobat prin BVC 2022 și cu anul 2021:

Realizat 2022	BVC 2022	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat 2022	Realizat 2021	▲ ▼ % ²
302.679	254.510	▲ 118,9	Cifra de afaceri netă	302.679	212.323	▲ 142,6
304.816	256.220	▲ 119,0	Venituri din exploatare	304.816	213.031	▲ 143,1

288.421	243.075	▲ 118,7	Cheltuieli de exploatare	288.421	203.549	▲ 141,7
16.395	13.145	▲ 124,7	Profit exploatare	16.395	9.482	▲ 172,9
35.255	29.965	▲ 117,7	EBITDA	35.255	32.827	▲ 107,4
4.213	2.360	▲ 178,5	Venituri financiare	4.213	1.068	▲ 394,5
7.229	7.505	▼ 96,3	Cheltuieli financiare	7.229	2.735	▲ 264,3
(3.016)	(5.145)	▼ 58,6	Rezultat financiar	(3.016)	(1.667)	▲ 180,9
309.029	258.580	▲ 119,5	Venituri totale	309.029	214.099	▲ 144,3
295.650	250.580	▲ 118,0	Cheltuieli totale	295.650	206.284	▲ 143,3
13.379	8.000	▲ 167,2	Profit brut	13.379	7.815	▲ 171,2
11.604	6.900	▲ 168,2	Profit net	11.604	5.753	▲ 201,7
4,42%	3,14%	+ 1,28 p.p.	Marjă profit brut (%CA)	4,42%	3,68%	+ 0,74 p.p.
962	979	▼ 98,3	Nr. mediu salariați (pers.)	962	947	▲ 101,6
316.856	261.716	▲ 121,1	Productivitate valorică (lei/pers.)	316.856	224.954	▲ 140,9

¹ Realizat 2022 / comparativ cu BVC 2022

² Realizat 2022 / comparativ cu Realizat 2021

Indicatorii economico-financiar realizati la 31.12.2022 arata urmatoarea evolutie:

- cifra de afaceri în creștere cu 18,9% comparativ cu nivelul BVC și cu 42,6% comparativ cu nivelul realizat în anul 2021
- veniturile totale sunt mai mari cu 19,5% față de BVC și cu 44,3% față de nivelul realizat în anul 2021
- cheltuielile totale sunt în creștere cu 18,0% față de nivelul bugetat și cu 43,3% comparativ cu nivelul realizat în anul 2021
- EBITDA a crescut cu 17,7% (respectiv, cu 5.290 mii lei) față de nivelul bugetat și cu 7,4% comparativ cu nivelul realizat în anul 2021
- profitul brut realizat în sumă de 13.379 mii lei este mai mare cu 67,2% comparativ cu nivelul aprobat prin BVC și cu 71,2% față de profitul brut înregistrat în anul 2021
- profitul net este în sumă de 11.604 mii lei (după deducerea impozitului pe profit în sumă de 1.775 mii lei), cu 68,2% peste prevederile bugetate și de 2 ori mai mare față de profitul net înregistrat la 31.12.2021.

Program fizic de prestații

Realizat 2022	BVC 2022	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii to)	Realizat 2022	Realizat 2021	▲ ▼ % ²
9.059	7.880	▲ 115,0	Cantități derulate, din care:	9.059	6.674	▲ 135,7
4.373	3.666	▲ 119,3	Țiței	4.373	3.447	▲ 126,9
710	612	▲ 116,0	Benzină	710	594	▲ 119,5
3.033	2.867	▲ 105,8	Motorină	3.033	1.869	▲ 162,3
222	147	▲ 151,0	Păcură	222	162	▲ 137,0
721	588	▲ 122,6	Produse chimice	721	602	▲ 119,8

¹ Realizat 2022/ comparativ cu BVC 2022

² Realizat 2022/ comparativ cu Realizat 2021

Programul fizic realizat în anul 2022 a fost mai mare cu 15% față de nivelul aprobat și cu 35,7% comparativ cu nivelul realizat în anul 2021.

Venituri totale realizate în anul 2022 comparativ cu nivelul aprobat BVC 2022 și cu anul 2021

Realizat 2022	BVC 2022	▲ ▼ % ¹	Indicatori	Realizat 2022	Realizat 2021	▲ ▼ % ²
309.029	258.580	▲ 119,5	Venituri totale, din care:	309.029	214.099	▲ 144,3
304.816	256.220	▲ 119,0	Venituri din exploatare, din care:	304.816	213.031	▲ 143,1
1.501	1.287	▲ 116,6	Venituri vânzare produse reziduale	1.501	1.531	▼ 98,0
298.605	250.698	▲ 119,1	Venituri din servicii prestate	298.605	209.282	▲ 142,7
1.078	925	▲ 116,5	Venituri din chirii	1.078	913	▲ 118,1
1.495	1.600	▼ 93,4	Venituri din activități diverse	1.495	597	▲ 250,4
462	355	▲ 130,1	Venituri din penalități	462	311	▲ 148,6
1.675	1.355	▲ 123,6	Alte venituri din exploatare	1.675	397	▲ 421,9

4.213	2.360	▲ 178,5	Venituri financiare	4.213	1.068	▲ 394,5
-------	-------	---------	---------------------	-------	-------	---------

¹ Realizat 2022 / comparativ cu BVC 2022

² Realizat 2022 / comparativ cu Realizat 2021

Veniturile totale realizate în sumă de 309.029 mii lei sunt în creștere cu 19,5% comparativ cu nivelul aprobat pentru anul 2022 și cu 44,3% față de anul 2021.

Veniturile din exploatare realizate înregistrează o creștere cu 19,0% comparativ cu nivelul bugetat, pe seama veniturilor din servicii prestate care dețin o pondere de 98,7% în cifra de afaceri și o creștere cu 43,1% comparativ cu nivelul realizat în anul 2021.

Creșterea veniturilor din prestații în anul 2022 a avut la bază următoarea situație de conjunctură:

Inițial, în anul 2022 BVC a fost aprobat prin Hotărârea AGOA nr.3/23.02.2022, ulterior prin Hotărârea AGOA nr.18/26.09.2022 a fost aprobată rectificarea acestuia, *în principal, datorită situației conjuncturale generată de conflictul militar din Ucraina.*

Menționăm, că prin rectificarea bugetară s-au prevăzut venituri suplimentare din servicii prestate în sumă totală de 45.670 mii lei, din care 39.069 mii lei reprezentau venituri estimate a se realiza ca urmare a conflictului militar din Ucraina, *denumite venituri de conjunctură.* Astfel, la 31.12.2022, veniturile de conjunctură realizate (respectiv, 48.821 mii lei) sunt mai mari cu 25% (+ 9.752 mii lei) față de nivelul total estimat pentru anul 2022, respectiv, suma de 39.069 mii lei.

Veniturile financiare în sumă de 4.213 mii lei sunt mai mari cu 78,5% față de BVC aprobat și de 3,9 ori comparativ cu anul 2021.

Cheltuieli totale realizate la 31.12.2022 comparativ cu nivelul BVC 2022 și cu 31.12.2021

Realizat 2022	BVC 2022	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat 2022	Realizat 2021	▲ ▼ % ²
295.650	250.580	▲ 118,0	Cheltuieli totale, din care:	295.650	206.284	▲ 143,3
288.421	243.075	▲ 118,7	Cheltuieli de exploatare, din care:	288.421	203.549	▲ 141,7
16.554	16.862	▼ 98,2	Cheltuieli materiale, din care:	16.554	10.321	▲ 160,4
13.325	13.692	▼ 97,3	Chelt. cu materialele consumabile, din care:	13.325	8.229	▲ 161,9
2.264	2.300	▼ 98,4	cheltuieli cu combustibili	2.264	1.329	▲ 170,4
10.131	11.100	▼ 91,3	Alte cheltuieli externe (cu energia și apa)	10.131	4.617	▲ 219,4
113.230	113.523	▼ 99,7	Cheltuieli cu personalul, din care:	113.230	103.770	▲ 109,1
107.747	107.962	▼ 99,8	- cheltuieli de natură salarială	107.747	99.105	▲ 108,7
5.483	5.561	▼ 98,6	- alte cheltuieli cu personalul	5.483	4.665	▲ 117,5
18.345	18.344	100,0	Cheltuieli cu amortizarea	18.345	16.336	▲ 112,3
2.052	2.052	100,0	Cheltuieli cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	2.052	2.022	▲ 101,5
124.936	76.499	▲ 163,3	Cheltuieli cu prestațiile, din care:	124.936	56.119	▲ 222,6
88.723	40.200	▲ 220,7	- întreținere și reparații	88.723	30.053	▲ 295,2
11.804	10.830	▲ 109,0	- redevență petrolieră	11.804	9.034	▲ 130,7
24.409	25.469	▼ 95,8	- alte servicii executate de terți	24.409	17.032	▲ 143,3
- 1.537	- 3.576	▼ 43,0	Ajustări și deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane, din care:	- 1.537	4.987	▼ - 30,8
2.173	5.287	▼ 41,1	- cheltuieli privind ajustările și provizioanele	2.173	10.368	▼ 21,0
3.710	8.863	▼ 41,9	- venituri din provizioane și ajustări pentru depreciere sau pierderi de valoare	3.710	5.381	▼ 68,9
4.710	8.271	▼ 56,9	Alte cheltuieli de exploatare	4.710	5.377	▼ 87,6
7.229	7.505	▼ 96,3	Cheltuieli financiare	7.229	2.735	▲ 264,3

¹ Realizat 2022 / comparativ cu BVC 2022

² Realizat 2022 / comparativ cu Realizat 2021

Cheltuielile totale realizate sunt mai mari cu 18,0% (45.070 mii lei) față de nivelul aprobat și cu 43,3% (89.366 mii lei) față de anul 2021.

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 18,7% față de nivelul bugetat și cu 41,7% comparativ cu anul precedent. **Cheltuielile financiare** sunt sub nivelul bugetat cu 3,7% și mai mari de 2,6 ori față de 31.12.2021.

4.2. Evaluarea nivelului tehnic

Societatea OIL TERMINAL SA are în componență 3 depozite, cu o capacitate totală de depozitare 1,4 mil. m³, din care:

- **Secția Platformă Nord**, capacitate de depozitare de aproximativ 360.000 m³ utilizată pentru țiței, păcură și VGO.
- **Secția Platformă Port**, situată în incinta Port, dana 69, cu o capacitate de depozitare de aproximativ 105.000 m³ destinată pentru produse petroliere și produse chimice.
- **Secția Platformă Sud**, capacitate de depozitare de aproximativ 910.000 m³ utilizată pentru țiței, benzină, motorină și păcură.

În funcție de specific, fiecare platformă are următoarea infrastructură:

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

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

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

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

Principalele produse realizate și/sau servicii prestate

a) Principalele piețe de desfacere pentru fiecare produs sau serviciu

În anul 2022 clienții cu pondere importantă în cifra de afaceri (86,1%) sunt:

1. Litasco Elveția (20,5%) – pentru prestații țiței și benzină
2. OMV Petrom România (20,0%) – pentru prestații țiței, motorină, biodiesel, benzină, păcură și produse chimice
3. Oscar Downstream România (15,9%) – pentru prestații motorină și biodiesel
4. Euronova Energies Elveția (9,9%) – pentru prestații motorină și păcură
5. Mol România Petroleum Products (6,3%) – pentru prestații motorină și biodiesel
6. Maddox Elveția (4,0%) – pentru prestații motorină, benzină și păcură
7. Mol PLC Ungaria (2,9%) – pentru prestații motorină
8. Socar Petroleum România (2,7%) – pentru prestații motorină, biodiesel și produse chimice
9. Vitol Elveția (2,3%) – pentru prestații de motorină și păcură
10. Chimcomplex Borzești România (1,6%) – pentru produse chimice

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

Produse	An 2022 (mii lei)	% *	% **	An 2021 (mii lei)	% *	% **	An 2020 (mii lei)	% *	% **
Motorină	151.675	50	49	96.105	45	45	65.678	34	34
Țiței	85.180	28	28	73.187	35	34	68.601	36	35

Produse chimice	22.131	7	7	15.815	8	8	16.307	8	8
Păcură	16.864	6	5	4.955	2	2	16.621	9	9
Benzină	15.097	5	5	12.933	6	6	14.578	8	8
Alte produse și servicii	11.732	4	4	9.328	4	4	9.771	5	5
Cifra de afaceri	302.679	100	-	212.323	100	-	191.556	100	-
Alte venituri exploatare și financiare	6.350		2	1.776		1	2.309		1
Venituri totale	309.029		100	214.099		100	193.865		100

* % în cifra de afaceri

** % în venituri totale

Analizând datele comparativ cu anii 2021 și 2020 se observă o creștere a veniturilor totale în anul 2022 cu 44,3% față de anul 2021 și cu 59,4% față de anul 2020.

Valoarea cifrei de afaceri realizată în anul 2022 a înregistrat o creștere cu 42,6% față de anul 2021 și cu 58% față de anul 2020, astfel:

- la prestații motorină, o creștere cu 57,8% față de anul 2021 și de 2,3 ori față de anul 2020
- la prestații țitei, o creștere cu 16,4% față de anul 2021 și cu 24,2% față de anul 2020
- la prestații produse chimice, o creștere cu 39,9% față de anul 2021 și cu 35,7% față de anul 2020
- la prestații păcură, o creștere de 3,4 ori față de anul 2021 și cu 1,5% față de anul 2020
- la prestații benzină, o creștere cu 16,7% față de anul 2021 și cu 3,6% față de anul 2020

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 2022 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-08-09.

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

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

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

4.4. Fuziuni sau reorganizări semnificative ale societății în cursul exercițiului financiar 2022

În cursul anului 2022 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 2022 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 31.12.2022 în patrimoniul societății sunt înregistrate active imobilizate în sumă de 576.614 mii lei, fiind în creștere cu 36.506 mii lei (6,8%) comparativ cu aceeași perioadă a anului 2021.

În anul 2022 s-au înregistrat creșteri de active fixe în valoare de 36.869 mii lei pentru următoarele grupe, astfel:

- 32.996 mii lei pentru grupa construcții, din care, în principal: modernizare rezervor R31 - 50.000 mc - SP Sud (26.448 mii lei), pergolă încărcare autocisterne - SP Sud (5.480 mii lei)
- 3.857 mii lei pentru grupa instalații tehnice și mașini
- 16 mii lei pentru grupa alte instalații, utilaje și mobilier

În anul 2022 Societatea a înregistrat venituri în sumă de 27 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 2022 a fost mai mare cu 15% față de nivelul rectificat aprobat (7.880 mii tone aprobat, 9.059 mii tone realizat) și în creștere cu 35,7% comparativ cu nivelul realizat în anul 2021.

Structura cantităților realizate an 2022 comparativ cu Programul fizic aprobat și Programul fizic realizat 2021:

Nr. crt.	Produse	Anul 2021 Realizat (mii tone)	Anul 2022				± (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:		6.674	7.880	9.059	+ 1.179	▲ 115,0	+2.385	▲ 135,7
1	Țitei	3.447	3.666	4.373	+ 707	▲ 119,3	+ 926	▲ 126,9
2	Benzină	594	612	710	+ 98	▲ 116,0	+ 116	▲ 119,5
3	Motorină	1.869	2.867	3.033	+ 166	▲ 105,8	+1.164	▲ 162,3
4	Păcură	162	147	222	+ 75	▲ 151,0	+ 60	▲ 137,0
5	Produse chimice	602	588	721	+ 133	▲ 122,6	+ 119	▲ 119,8

Cifra de afaceri realizată în anul 2022 este în valoare de 302,7 mil. lei, respectiv, 61,2 mil. EURO, raportat la cursul oficial BNR din 30.12.2022 de 1 EURO = 4,9474 lei, valabil la pentru închiderea exercițiului financiar 2022.

Principalii clienți pe piața internă și externă în anul 2022 comparativ cu 2021:

Clienți interni	% în Cifra de afaceri	
	Anul 2022	Anul 2021
OMV Petrom	20,0	23,0
Oscar Downstream	15,9	18,4
Mol România Petroleum	6,3	6,7
Socar Petroleum	2,7	1,4
Chimcomplex Borzești	1,6	2,0

Clienți externi	% în Cifra de afaceri	
	Anul 2022	Anul 2021
Litasco Elveția	20,5	23,3
Euronova Energies Elveția	9,9	4,9
Maddox Elveția	4,0	1,4
Mol PLC Ungaria	2,9	3,5
Vitol Elveția	2,3	1,9

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 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 2022 prin terminalul Marine Midia Terminal s-a 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 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 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 2022 s-a prevăzut un număr de 1020 salariați, iar la 31.12.2022 s-a înregistrat un existent de 1019 salariați, structurat pe următoarele niveluri de pregătire:

- personal cu studii superioare: 173, din care 34 personal cu funcții de conducere
- personal cu studii medii/gimnaziale: 846, din care 769 personal calificat și 77 personal necalificat.

Gradul de sindicalizare al forței de muncă pentru anul 2022 a fost de 93%.

Evaluarea necesităților specifice fiecărui post și angajat în parte s-a desfășurat în anul 2022 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 2022:

- cursuri de formare/perfecționare profesională cu formatori externi și autorizări profesionale, conform legislației în vigoare: 235 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 2022 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 în data de 04.04.2022) și a Autorizației de Gospodărire a Apelor nr.178/29.10.2020.

În anul 2022 au fost aplicate de către APM Constanța, vize anuale pentru Autorizațiile de mediu emise pentru desfășurarea activității în cele trei Secții Platformă (Decizia nr.634/26.08.2021 pentru SP Nord, Decizia nr.623/30.06.2022 pentru SP Port și Decizia nr.633/26.08.2021 pentru SP Sud) conform prevederilor Ordinului Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor nr.1150/2020.

Conformarea la cerințele autorizațiilor presupune respectarea prevederilor legale, implementarea și menținerea sistemelor de management în domeniul mediului și securității, asigurarea funcționării în parametri 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, de a preveni și reduce deversările și scurgerile 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 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 2022 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 2022 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 pergolă încărcare autocisterne și canal colector păcură la linia 1 CF în Secția Platformă Sud, amenajare instalație încărcare/descărcare motorină în dana 79 din Secția Platformă Port, construire rezervor în Secția Platformă Sud capacitate 55.000 mc, modernizare R31/S din Secția Platformă Sud capacitate 50.000 mc, reamenajare rampă CF SP Sud pentru descărcare păcură din cisterne CF, depozitare și pompare la nave, pergolă încărcare autocisterne - Secția Platformă Sud);

- lucrări de reparații și întreținere la conducte transport produse petroliere și rezervoare (lucrări de reparații la conducta de păcură firul P2 și scoaterea în suprateran a unui tronson al conductei pe fascicolul exterior Port-Sud, lucrări de reparații la conducta de păcură P2 prin înlocuirea unui tronson în zona rezidențială, lucrări de reparații și întreținere la capacele rezervoarelor 3, 12 în cadrul Secției Platformă Port, lucrări de reparații și întreținere la capacele rezervoarelor 4, 5, 36 în cadrul Secției Platformă Sud, etc.).

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 și planuri de gestionare a deșeurilor generate și a elaborat Plan de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate, care a fost publicat pe site-ul societății.

Societatea OIL TERMINAL comunică, ori de câte ori este cazul, propriilor angajați precum și părților interesate, informarea publicului conform Legii nr.59/2016 și HG nr.878/2005 actualizate prin mass-media și pe site-ul www.oil-terminal.com/Comunicare și mass-media/Informarea publicului, toate informațiile privind amploarea evenimentului, măsurile luate sau în curs de derulare pentru intervenție, 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 2022 și nu anticipează astfel de cheltuieli pentru anul 2023.

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 0, 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 a 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 componenta 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, inclusiv pentru riscurile de corupție (*riscuri asociate atât obiectivelor specifice, cât și funcțiilor sensibile*), coroborat cu actualizarea periodică a “Registrului riscurilor Oil Terminal”, 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, pentru a face posibilă atingerea constantă, atât a obiectivelor și țințelor 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 Oil Terminal”, 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, R0”.
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, prevederile HG nr.599/2018 și regulile “Procedurii de sistem Managementul riscului, cod PS-02 Ed.II, R0”, respectiv în acord cu prevederile “Planului de integritate pentru implementarea SNA la nivelul societății Oil Terminal SA”, pentru anul 2022, 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 guvernanta, 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, cât și potrivit 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”, 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, precum și potrivit oricăror altor reglementări incidente.

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

Riscul de preț

Expunerea societății față de riscul de preț este monitorizată prin contabilitatea de gestiune și activitatea de calculație a costurilor, care cuprinde următoarele aspecte:

- Modul de formare a cheltuielilor de producție ale societății;
- Gruparea cheltuielilor în raport cu factorii care le generează și cu caracterul lor;
- Prestabilirea nivelului și structurii costurilor pentru fiecare prestație în parte, precum și pentru întreaga prestație planificată;
- Înregistrarea analitică curentă a cheltuielilor de producție pe perioade de gestiune și de calcul a indicatorilor ceruți de metodele de calculație folosite la un moment dat;
- Analiza comparată a nivelului și a structurii cheltuielilor de producție și, implicit, a costurilor calculate în baza lor, servind la optimizarea deciziilor în procesul conducerii laturii valorice a prestației.

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

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

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

1. calculația costurilor furnizează informații asupra laturii valorice a prestației realizate atât pentru cheltuielile efectuate în trecut, cât și pentru cele prezente;
2. nivelul costurilor prestației constituie un criteriu economic pentru eficientizarea activității societății;
3. stabilirea corectă a tarifelor de prestații reprezintă un instrument important pentru conducerea managerială a societății;

4. calculația costurilor este un instrument important pentru activitatea de planificare financiară din cadrul societății;

5. organizând contabilitatea de gestiune atât la nivelul societății, cât și pe fiecare prestație în parte se creează posibilitatea urmăririi costurilor în dinamică.

Prin urmărirea periodică a dinamicii costurilor pe tona convențională de produs (semestrial) se asigură un echilibru între costul mediu pe tona de produs și venitul mediu realizat pe aceeași unitate de măsură, astfel încât prestațiile efectuate să fie eficiente și să aducă un plus de valoare.

Riscul de credit

Riscul de credit este riscul de pierdere financiară pentru Societate care apare dacă un client sau o contrapartidă la un instrument financiar nu își îndeplinește obligațiile contractuale. Societatea este expusă în principal la riscul de credit apărut din prestările de servicii către clienți.

Conținutul contractelor – cadru privind prestările de servicii pentru țiței și alte produse petroliere lichide sunt aprobate anual prin Ordin al Agenției Naționale pentru Resurse Minerale. În aceste contracte sunt prezentate condițiile comerciale de realizare a serviciilor prestate de societate către clienți:

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

Riscul de lichiditate

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

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

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

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

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

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

Lichiditatea curentă reprezintă raportul dintre active curente și datoriile curente, înregistrând la 31.12.2022 valoarea de 1,31 față de 1,50 la 31.12.2021.

Lichiditatea imediată (testul acid) reprezintă un raport între activele curente diminuate cu stocurile și datoriile curente, valoarea acestui indicator fiind la 31.12.2022 de 1,28 față de 1,44 la 31.12.2021.

La data de 31 decembrie 2022 Societatea înregistrează datorii totale în valoare de 194.493.730 lei.

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

	Valoare netă	Valoarea contractuală	<12 luni	1-5 ani	5-8 ani
Datorii comerciale și alte datorii curente	45.847.651	45.847.651	45.847.651	-	-
Datorii privind impozite și taxe	8.890.793	8.890.793	8.890.793	-	-
Împrumuturi	103.543.491	196.753.866	11.888.167	56.965.687	34.689.637
Alte împrumuturi și datorii asimilate (datorii leasing)	4.929.343	4.929.343	1.580.759	3.348.584	-
TOTAL	163.211.278	256.421.653	68.207.370	60.314.271	34.689.637

Alte datorii:

Datorii privind impozit pe profit amânat ¹	31.282.452
TOTAL	31.282.452

¹ Impozitul pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare în sold la 31.12.2022 constituit pe seama capitalurilor proprii este în valoare totală de 31.282.452 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 31.12.2022 fluxul net de trezorerie din activitatea de exploatare este de 34.803 mii lei, în creștere față de 31.12.2021 cu suma de 2.799 mii lei.

Fluxul de numerar din activitatea de investiții include, în principal, plăți pentru investiții în immobilizări corporale și necorporale în valoare de 54.472 mii lei. Față de anul precedent, trezoreria netă utilizată în activitatea de investiții este în creștere cu 28.021 mii lei.

Fluxul de trezorerie din activități de finanțare este de 35.710 mii lei și este reprezentat de intrări de numerar din împrumuturi pe termen lung în valoare de 45.964 mii lei (inclusiv TVA), ieșiri de numerar reprezentând plăți pentru împrumuturi pe termen lung în valoare de 6.216 mii lei pentru an 2022 (rate de rambursat) și plăți pentru dividende aferente anului 2021 în valoare de 4.038 mii lei. Comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent, fluxul de trezorerie din activități de finanțare este în creștere cu suma de 30.719 mii lei.

Programul de dezvoltare a sistemului de control intern managerial

În anul 2022, 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, precum și a regulilor Procedurii operaționale privind semnalarea neregularităților și Procedurii operaționale privind activitatea de consiliere etică.
- Asigurarea monitorizării aplicării și respectării normelor de conduită de către toți angajații societății, în baza prevederilor Codului Etic și Normelor de conduită ale conducerii executive și administrative și ale salariatului din cadrul Societății Oil Terminal SA și a Normelor de conduită profesională specifice activității/funției, precum și a regulilor Procedurii operaționale privind activitatea de consiliere etică, de către conducerea societății, conducătorii compartimentelor societății, responsabilul cu consilierea etică și persoana autorizată în cadrul societății cu primirea sesizărilor.
- 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 2022.
- 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 **31.12.2022**, 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 **86,10%**
 - **15** riscuri de nivel "**tolerare ridicată**" – pondere **13,04%**
 - **1** risc de nivel "**tolerare scăzută**" – pondere **0,86%**
 - **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 – 2022

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 2022, 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 2022*.

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 în anul 2022 (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.

Programul de investiții la 31.12.2022

Nr. crt.	Indicatori Bugetari din cuprinsul Anexelor nr.1 și nr.4	Anul 2022			
		Actualizat conf. Decizia CA nr.120/ 30.12.2022	Realizat	Diferențe	%
	0	2	3	4=3-2	5=3/2
	Sursa de finanțare a investițiilor (mii lei), din care:	60.167	60.167	0	100,0
a.	amortizare	20.396	20.396	0	100,0
b.	sursă proprie de finanțare din repartizare an 2021	0	0	0	-
c.	profit reinvestit din an curent 2022 ("Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege") (conf. art.1 alin.1 lit.b) OG nr.64/2001), Rd.28 Anexa nr.1 BVC	1.349	1.349	0	100,0
d.	credite bancare (val. fără TVA), din care:	38.422	38.422	0	100,0
	<i>Credit an 2020 pentru modernizare rezervor T31</i>	<i>5.011</i>	<i>5.011</i>	<i>0</i>	<i>100,0</i>
	<i>Credit an 2022 pentru construire rezervor 55.000 mc</i>	<i>33.411</i>	<i>33.411</i>	<i>0</i>	<i>100,0</i>
	Cheltuieli pentru investiții (mii lei), din care:	60.167	60.167	0	100,0
a.	Obiective investiții, din care:	54.472	54.472	0	100,0
	din surse proprii	16.050	16.050	0	100,0
	din credite bancare (fără TVA), din care:	38.422	38.422	0	100,0
	<i>modernizare rezervor T31 - credit BCR 2020</i>	<i>5.011</i>	<i>5.011</i>	<i>0</i>	<i>100,0</i>
	<i>construire rezervor 55.000 mc - credit BCR 2022</i>	<i>33.411</i>	<i>33.411</i>	<i>0</i>	<i>100,0</i>
b.	Rambursări de rate	5.695	5.695	0	100,0

În anul 2022 sursa de finanțare a investițiilor bugetată în sumă totală de 60.167 mii lei a fost realizată. Cheltuielile pentru investiții la 31.12.2022 au fost realizate la nivelul surselor de finanțare, respectiv 60.167 mii lei, din care : *cheltuieli de investiții* în valoare totală de 54.472 mii lei (din surse proprii în sumă de 16.050 mii lei și din credite bancare în sumă de 38.422 mii lei), și *rambursări de rate* aferente creditelor pentru investiții în sumă de 5.695 mii lei.

Valorile înregistrate în "Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege" au rezultat din aplicarea prevederilor 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”.

Activele corporale achiziționate și intrate în patrimoniul societății pentru care se aplică scutirea prevăzută de art.22 cuprind o autospecială PSI și diverse echipamente electronice.

La 31.12.2022 nivelul realizat al obiectivelor de investiții (54.472 mii lei), mai puțin rambursări de rate credite pentru investiții, a fost mai mare de 2,2 ori (respectiv, + 29.604 mii lei) față de anul 2021 (24.868 mii lei).

Principalele obiective de investiții realizate în anul 2022:

- Reamenajare rampă CF pentru descărcare păcură din cisterne CF, depozitare și pompare la nave - Secția Platformă Sud
- Pergolă încărcare autocisterne - Secția Platformă Sud
- Modernizare rezervor R31 - 50.000 mc - Secția Platformă Sud
- Modernizare clădire atelier Caraiman nr.2
- Modernizare Magazie materiale
- Construire rezervor capacitate 55.000 mc - Secția Platformă Sud
- Modernizare sistem de măsurare a cantității de țiței cu două fluxuri - Secția Platformă Port
- Detector cabluri subterane (1 buc)
- Autospecială PSI (1 buc)
- Dacia Dokker Laureate (3 buc)
- Analizor de gaze Drager X-am 8000 (2 buc)
- Echipament pentru măsurători ultrasunete grosimi metal (1 buc)
- PC GMB RYZEN 7 (17 buc)
- Platformă transport vehicule (1 buc)
- Remorcă container 1 axă (2 buc)
- Echipament de măsurare debit, încărcare motorină în autocisterne (1 buc)
- Aparat de măsurare a vibrațiilor X-Viber X3 (1 buc)
- Centrifugă cu încălzire cu 4 poziții și accesorii (1 buc)
- Stație încărcare EV tip Stand City Go (1 buc)
- Cabină modulară tip container 6m x 2,5m (3 buc)
- Container modular 4m x 2,4m (1 buc)
- Container birou 3000x2400x2700 (1 buc)
- Container birou 6000x2400x2700 (2 buc)
- Densimetru digital pentru determinarea densității produselor chimice (1 buc)
- Dacia Logan Prestige Plus (1 buc)
- Centrale termice electrice (6 buc)

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

Evenimente care afectează semnificativ veniturile din activitatea de bază:

1. *Conflictul militar din Ucraina*. Creșterea veniturilor din prestații în anul 2022 a avut la bază următoarea situație de conjunctură:

Inițial, în anul 2022 BVC a fost aprobat prin Hotărârea AGOA nr.3/23.02.2022, ulterior prin Hotărârea AGOA nr.18/26.09.2022 a fost aprobată rectificarea acestuia, în principal, datorită situației conjuncturale generată de conflictul militar din Ucraina.

Menționăm, că prin rectificarea bugetară s-au prevăzut venituri suplimentare din servicii prestate în sumă totală de 45.670 mii lei, din care 39.069 mii lei reprezentau venituri estimate a se realiza ca urmare a conflictului militar din Ucraina, *denumite venituri de conjunctură*. Astfel, la 31.12.2022, veniturile de conjunctură realizate (respectiv, 48.821 mii lei) sunt mai mari cu 25% (+ 9.752 mii lei) față de nivelul total estimat pentru anul 2022, respectiv, suma de 39.069 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* (Litasco, OMV Petrom, Oscar Downstream 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 31.12.2022 Societatea Oil Terminal este implicată într-un număr de 106 litigii în curs, *din care*: în 33 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 73 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 2022 provizioane pentru litigii în valoare de 1.109.879 lei.

Litigiile în curs semnificative sunt următoarele:

1. Dosar nr.11403/212/2011 aflat pe rolul Judecătorei Constanța, prin care reclamantii Iașar Ana, Iașar Tair, Iașar Doina, Iașar Sevinci, Iașar Islam, Iașar Esan, Iașar Ghiulgean, Iașar Sabria solicită obligarea părților Oil Terminal SA, Oil Prod SRL, Eco Petroleum SA 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 06.04.2023 la Tribunalul Constanța.

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 90.000 lei.

2. Dosar nr.4010/87/2015 aflat pe rolul Tribunalului Teleorman, reclamant Oil Terminal SA și debitor Interagro SRL. Societatea Oil Terminal SA a formulat cerere de înscriere la masa credală pentru suma de 1.557.336 lei.

Prin Hotărârea nr.317/16.06.2016, instanța a admis cererea de abținere și înlocuire a administratorului judiciar, formulată de ZRP Insolvency SPRL, a dispus înlocuirea administratorului judiciar provizoriu reprezentat de consorțiul administratorilor judiciari format din CITR Filiala București SPRL și ZRP Insolvency SPRL cu administratorul judiciar provizoriu CITR Filiala București SPRL, a respins ca neîntemeiată excepția inadmisibilității cererii de conexare invocată de creditorul Cabinet Avocat Ciobanu Crina Ionela, a respins ca neîntemeiată excepția tardivității cererii de conexare invocată de creditorul Autocora SRL și a admis cererea de conexare sens în care a dispus trimiterea dosarului nr.4010/87/2015 și a dosarelor asociate privind pe debitoarea Interagro SRL către Tribunalul București, secția a VII-a Civilă, instanță mai întâi investită cu soluționarea dosarului nr.36095/3/2015 privind pe debitoarea Interagro SA.

Prin Hotărârea nr.1617/13.10.2016, Curtea de Apel București a respins apelurile formulate de apelantele Autocora SRL și Interagro SRL, ca nefondate.

Apelul formulat de către ANAF a fost respins ca nefondat prin Hotărârea nr.204/02.02.2017.

Dosarul nr.36095/3/2015, aflat pe rolul Tribunalului București, are ca obiect cererea de intrare în insolvență a Societății Interagro SA. La termenul din data de 05.10.2018, instanța a admis cererile debitorului Interagro SA formulate prin administrator special Cadâr Marcel și administratorului judiciar CITR Filiala Ilfov SPRL, iar în temeiul art.132 alin.2 Legea nr.85/2014 a dispus prelungirea termenului de depunere a planului de reorganizare cu 30 de zile. Tribunalul București a suspendat de drept cauza în baza art.42 alin.6 din Decretul Președintelui României nr.195/2020 privind instituirea stării de urgență pe teritoriul României, pe toată perioada stării de urgență.

Cauza a fost repusă pe rol, iar următorul termen de judecată este fixat în data de 03.04.2023.

În cursul anului 2021 s-a încasat de la debitor suma de 218.628 lei, iar în trimestrul I 2022 s-a încasat suma de 174.739 lei, astfel încât debitul rămas de recuperat la 30 iunie 2022 este de 1.163.969 lei.

În trimestrul II 2022 s-a încasat suma de 1.909 lei de la debitoarea Interagro SA și debitul rămas de recuperat de la Interagro SA este de 4.648 lei și face obiectul dosarului nr.36095/3/2015, aflat pe rolul Tribunalului București.

Pentru aceste dosare s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creanței în valoare de 1.163.969 lei.

În data de 31.01.2023 s-a încasat în dosarul de insolvență de la debitoarea SC Interagro SRL (în insolvență) suma de 2.626.982,43 lei, reprezentând debit principal (1,163.969 lei) și penalități aferente debitului principal.

3. Dosar nr.2380/118/2013 pe rolul Tribunalului Constanța, reclamanta Oil Terminal SA și debitoare Oil Prod SRL.

Oil Terminal SA a formulat inițial cerere de înscriere la masa credală cu suma de 242.498,99 lei.

Prin Hotărârea intermediară nr.2201/26.08.2014 Tribunalul Constanța a dispus intrarea în faliment a debitoarei, numind pe Global Insolvency ca lichidator judiciar provizoriu.

În data de 07.10.2014 societatea Oil Terminal SA s-a înscris la masa credală pentru suma de 1.291.599,10 lei.

La termenul din 17.11.2014 instanța a dispus intrarea în faliment a debitoarei Oil Prod SRL, iar în data de 24.11.2014 a confirmat ca lichidator judiciar pe Spectrum Insolvency IPURL.

În data de 29.01.2015 lichidatorul a comunicat înscrierea la masa credală cu suma de 1.068.322,18 lei.

Oil Terminal SA a depus contestație la tabelul înscriere la masa credală în 04.05.2015, iar prin Hotărârea nr.303/08.02.2016 Tribunalul Constanța a admis în parte contestația formulată de Oil Terminal SA în contradictoriu cu intimata Spectrum Insolvency IPURL administrator judiciar al debitoarei Oil Prod SRL, a dispus înscrierea în tabelul definitiv consolidat al creanțelor debitoarei Oil Prod SRL, a creanței în valoare totală de 1.199.000,71 lei aparținând creditoarei Oil Terminal SA.

Următorul termen de judecată este fixat la Tribunalul Constanța în data de 12.06.2023.

Pentru acest dosar s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creanței în valoare de 1.304.907 lei.

4. Dosar nr.166/118/2018, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Oil Terminal SA în contradictoriu cu ANAF - Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați - Comisia pentru Autorizarea Operatorilor de Prodeuse Supuse Accizelor Armonizate - prin Mandatar Administrația Județeană a Finanțelor Publice Constanța.

Oil Terminal SA 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 emisă 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. Dosar soluționat definitiv. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 1.050 lei.

5. Dosar nr.4456/118/2018, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Oil Terminal SA 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 SA a depus la Tribunalul Constanța o contestație administrativă prin care a solicitat anularea Deciziei nr.2/21.12.2017 și respectiv a Deciziei nr.2/16.02.2018, 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 nr.RO0070413DD02 emisă în data de 22.10.2015. Următorul termen de judecată este fixat în data de 09.05.2023.

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 26.644 lei.

6. 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 SA prin care solicită instanței de judecată să emită o hotărâre prin care să dispună obligarea chematei în garanție Oil Terminal SA la plata sumei de 3.759.256 lei.

Oil Terminal SA 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 SA 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 judecată în data de 03.03.2023.

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 187.963 lei.

7. Dosar nr.1571/93/2018, aflat pe rolul Tribunalului Ilfov, creditoare Oil Terminal SA și debitor Rottco Consult SRL.

În data de 31.07.2018 Oil Terminal SA a formulat o cerere de înscriere la masa credală pentru suma de 2.344,04 lei. Prin Hotărârea din 21.06.2018 instanța de judecată a admis cererea debitorului Rottco Consult SRL și a deschis procedura generală de insolvență. Prin Hotărârea intermediară nr.95/20.01.2020 Tribunalul Ilfov a dispus intrarea în faliment prin procedura generală a debitoarei, a ridicat dreptul de administrare al debitoarei și a dispus dizolvarea societății debitoare, sigilarea bunurilor din averea debitoarei fiind în sarcina lichidatorului judiciar. Instanța a stabilit termen de maxim 5 zile de la data notificării deschiderii procedurii falimentului, de predare a gestiunii averii de la debitor/administratorul judiciar către lichidatorul judiciar, împreună cu lista actelor și operațiunilor efectuate după deschiderea procedurii prevăzute la art.84 alin.2 din Legea nr.85/2014. Tribunalul Ilfov a dispus întocmirea și predarea de către administratorul judiciar sau de administratorul special, după caz, către lichidatorul judiciar, în termen de maxim 5 zile de la intrarea în faliment, a unei liste cuprinzând numele și adresele creditorilor și toate creanțele acestora la data intrării în faliment, cu indicarea celor născute după data deschiderii procedurii, a tabelului definitiv al creanțelor și a oricăror altor tabele întocmite în procedură, a oricăror rapoarte de distribuție, a listei actelor și operațiunilor efectuate după data deschiderii procedurii. CITR Filiala București SPRL a fost desemnat ca și lichidator judiciar provizoriu.

Tribunalul Ilfov a fixat următorul termen de judecată în dosar nr.1571/93/2018 pentru data de 02.05.2023.

Pentru acest dosar s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creanței în valoare de 5.611 lei.

8. Dosar nr.1974/118/2019, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, creditoare Oil Terminal SA 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 SA a depus cerere de repunere pe rol și de mărire pretenții. Următorul termen de judecată este fixat în data de 02.03.2023.

Pentru acest dosar s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creanței în valoare de 847.892 lei.

9. Dosar nr.7729/118/2019, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, creditoare Oil Terminal SA, debitoare Master Chem Oil DMCC.

Acțiune în pretenții prin care creditoarea Oil Terminal SA 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 SA 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.

Următorul termen de judecată este fixat în data de 02.03.2023.

Pentru acest dosar s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creanței în valoare de 423.626 lei și suplimentar o ajustare în valoare de 1.606.779 lei, reprezentând facturi în curs de majorare pretenții în instanță.

10. Dosar nr.328/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamanta Oil Terminal SA, pârâta Ministerul Finanțelor Publice – ANAF - Direcția Generală a Marilor Contribuabili.

Contestație formulată de către Oil Terminal SA împotriva Deciziei de regularizare a situației nr.148/16.09.2011 și a Procesului verbal de control nr.27512/16.09.2011 pentru plusuri și minusuri constatate în rezervoarele Oil Terminal SA în urma controlului din perioada 01.01.2011-17.03.2011 și recuperarea sumei de 738.746 lei achitată cu titlu de datorie vamală.

La termenul din data de 08.09.2022 Tribunalul Constanța a rămas în pronunțare. La data de 06.10.2022 Tribunalul Constanța a respins acțiunea formulată de către Oil Terminal SA în contradictoriu cu Autoritatea Navală Română. Hotărârea poate fi atacată cu apel în 15 zile de la comunicare. Următorul termen de judecată este fixat în data de 27.04.2023.

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 748.946 lei.

11. Dosar nr.3330/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal SA, Statul Român prin Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri, intervenienți Dumitrescu Andrei Sebastian, Rometta Impex SRL.

Cerere de intervenție împotriva Hotărârii 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 SA 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 MO 3, nr.11703/02.02.2011 și seria MO 3, 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 data de 23.03.2021, instanța de judecată a suspendat cauza în temeiul art.412 alin.1 pct.1 CPC având în vedere decesul reclamantului.

Cauza a fost repusă pe rol, Tribunalul Constanța a fixat termen de judecată pentru data de 23.11.2021 pentru a fi citată intervenienta Rometta Impex SRL. La termenul din data de 23.11.2021 Tribunalul Constanța a respins cererea de repunere pe rol a cauzei și a dispus suspendarea litigiului. Cu recurs pe durata suspendării. Cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanța, sub sancțiunea nulității. Hotărâre comunicată în 26.11.2021. Termen: 25.10.2021 Citează pârâta Oil Terminal SA cu mențiunea de a depune la dosar înscrisurile ce au stat la baza adoptării AGEA Oil Terminal SA din 12.06.2020 și să le comunice intervenientului, cel mai târziu cu 5 zile înainte de termenul acordat. Termen: 28.02.2023.

12. Dosar nr.3656/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal SA.

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 SA 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 MO 3, nr.11703/02.02.2011 și seria MO 3, 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 SA 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 SA. Cu recurs, la Curtea de Apel Constanța, în termen de 5 zile de la pronunțare.

13. Dosar nr.3656/118/2020/a1, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal SA.

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 primare: 23.11.2022. Termen pentru primare: 01.02.2023. La termenul din 01.02.2023 instanța a admis excepția perimării cererii principale și a cererilor conexe de chemare în judecată, formulate de reclamantul Dumitrescu Sebastian Valentin, în contradictoriu cu pârâții Oil Terminal SA, 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 SA. Cu recurs, la Curtea de Apel Constanța, în termen de 5 zile de la pronunțare.

14. Dosar nr.4049/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal SA, 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 este fixat în data de 26.05.2021.

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.

La data de 13.10.2022, Tribunalul Constanța prin hotărârea nr.455/2022 constată perimată cererea. Soluția pe scurt: Admite excepția perimării cererilor reunite de chemare în judecată, formulate de reclamantul Dumitrescu Sebastian Valentin în contradictoriu cu pârâții Oil Terminal SA, MAPPS - MASTER APPRAISAL SRL 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 SA. 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: 22.03.2023.

15. Dosar nr.6919/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal SA.

Acțiune în constatarea nulității absolute integrale a actului constitutiv actualizat al Oil Terminal SA.

Prin Hotărârea nr.87/27.01.2021 instanța de fond a respins cererea de chemare în judecată, ca neîntemeiată.

Reclamantul a formulat apel, iar la termenul de judecată din data de 27.09.2021, Curtea de Apel Constanța a suspendat judecata până la introducerea în cauză a moștenitorilor reclamantului apelant Dumitrescu Sebastian Valentin. Hotărârea poate fi atacată cu recurs pe timpul suspendării. Termen primare: 08.06.2022. Decizia civilă nr.219/08.06.2022 Admite sesizarea de primare. Constată perimată cererea de apel. Respinge ca inadmisibilă cererea de introducere în cauză a moștenitorului Dumitrescu Andrei Sebastian. Cu recurs în 5 zile de la pronunțare. În data de 15.06.2022 moștenirea defunctului Dumitrescu Sebastian Valentin a formulat recurs.

La data de 04.10.2022 Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul. Dispune rejudecarea cauzei.

16. Dosar nr.4150/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal SA, MEEMA.

Acțiune în constatare, prin care se solicită instanței să pronunțe o hotărâre în sensul constatării faptului că Societatea Oil Terminal SA este o societate privatizată și constatării faptului că în cazul în care capitalul social al Societății Oil Terminal SA se va majora cu valoarea terenurilor pentru care a obținut certificate de atestare a dreptului de proprietate privată, acesta are drept de preferință potrivit Legii nr.137/2002.

Prin Hotărârea nr.86/27.01.2021 instanța de fond a admis excepția inadmisibilității cererii și a respins cererea de chemare în judecată formulată de către Dumitrescu Sebastian Valentin, ca inadmisibilă.

Reclamantul a formulat apel, iar prin Încheierea din data de 23.06.2021, 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. Hotărârea poate fi atacată cu recurs pe timpul suspendării. Termen primare: 08.06.2022. Decizia civilă, admite sesizarea de primare. Constată perimată cererea de apel. Respinge ca inadmisibilă cererea de introducere în cauză a moștenitorului. Respinge cererea intimă de obligare a apelantului la plata cheltuielilor de judecată ca fiind formulată față de o persoană lipsită de capacitate procesuală de folosință.

Cu recurs în 5 zile de la pronunțare. În data de 23.06.2022 Dumitrescu Sebastian Andrei a formulat recurs. Termen pentru soluționare cerere recurs 15.12.2022. La termenul din data de 15.12.2022 instanța anulează recursul declarat de recurenții-reclamânți Dumitrescu Sebastian Valentin și Dumitrescu Andrei Sebastian împotriva deciziei civile nr.228 din 8 iunie 2022 pronunțată de Curtea de Apel Constanța – secția a II-a civilă, de insolvență și litigii cu profesioniști și societăți, în contradictoriu cu intimații-pârâți Oil Terminal SA și Statul Român - prin Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri. Definitivă.

17. Dosar nr.4558/118/2021, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA.

Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu Oil Terminal SA, 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 pârâatul Ministerul Energiei, a unui număr de acțiuni necesar menținerii cotei de participare la capitalul social al pârâtei Oil Terminal SA;
- obligării tuturor pârâților la respectarea dreptului de preferință expus la pct.1 începând cu data înregistrării majorării capitalului social al societății Oil Terminal SA.

Prin Încheierea din data de 09.12.2021 Tribunalul Constanța a admis cererea de suspendare a judecării formulate de societatea pârâta Oil Terminal SA 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 poate fi atacată cu recurs pe toată durata suspendării. Termen: 23.11.2022.

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 SA, 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 SA, 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 SA. 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.

18. Dosar nr.6528/118/2021, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA, Statul Român prin Ministerul Finanțelor Publice, Statul Român prin Ministerul Energiei.

Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu Oil Terminal SA, Statul Român prin Ministerul Finanțelor Publice, Statul Român prin Ministerul Energiei solicită instanței:

- Constatarea faptului că toate rezervoarele ce formează obiectul OUG nr.15/2001, aprobată prin Legea nr.68/2002 se află în proprietatea privată a societății Oil Terminal SA, capăt de cerere evaluat la suma de 27.684.210,15 lei;
- În principal, obligarea pârâțului Statul Român prin Ministerul Finanțelor Publice să lase în deplină proprietate și liniște posesie imobilele menționate la pct.1 către pârâta Oil Terminal SA, capăt de cerere evaluat la suma de 27.684.210,15 lei;
- În subsidiar, obligarea pârâtei Oil Terminal SA să promoveze de îndată o acțiune în revendicare imobiliară având ca obiect imobilele menționate la pct.1, capăt de cerere evaluat la suma de 27.684.210,15 lei;
- Obligarea pârâților în solidar la plata cheltuielilor de judecată ocazionate cu prezentul proces.

La data de 03.05.2022 prin Hotărârea nr.539, instanța a dispus următoarele: Admite excepția lipsei calității procesuale active a reclamantului, invocată din oficiu. Respinge acțiunea, ca fiind formulată de o persoană fără calitate procesuală activă. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Apel formulat de către Dumitrescu Sebastian Andrei în data de 20.06.2022. Termen: 02.11.2022. Soluționat. Instanța respinge apelul ca nefondat. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, recursul se depune la Curtea de Apel Constanța.

19. Dosar nr.7054/118/2021, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA, 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 SA au aprobat "situațiile financiare aferente anului 2020, 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”.

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. Nu a fost comunicată hotărârea.

20. Dosar nr.7838/118/2021, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA, 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 mp 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 mp situat în Secția Platformă Nord. Respinge, ca neîntemeiată, cererea de chemare în judecată formulată de reclamantul DUMITRESCU ANDREI SEBASTIAN. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Nu a fost declarat apel.

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

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

1. statutul (actul constitutiv) actualizat autentificat sub nr.631/12.05.1997 de către B.N.P. Victoria Badea, capăt principal de cerere, neevaluabil în bani;
2. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal SA din data de 28.07.2000, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
3. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal SA din data de 29.03.2001, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
4. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal SA din data de 31.07.2001, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
5. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal SA din data de 11.06.2003, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
6. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal SA din data de 22.12.2004, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
7. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.3 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal SA din data de 05.03.2007, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
8. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal SA din data de 06.03.2009, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
9. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.3 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal SA din data de 04.03.2010, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
10. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal SA din data de 02.08.2010, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
11. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal SA din data de 24.11.2011, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
12. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal SA din data de 17.08.2012, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
13. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.3 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal SA din data de 04.07.2013, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
14. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.10 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal SA din data de 24.10.2014, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
15. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.11 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal SA 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 SA 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 SA are un capital social total de 43.615.149,5 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 SA cu un nr. de acțiuni de 200.979.215, fiecare în valoare nominală de 0,1 lei și în 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. Termen apel: 09.11.2022.

Societatea Oil Terminal a depus Cerere de completare dispozitiv referitor la cheltuielile de judecata. Cererea a format dosarul nr. 8452/118/2021/a1. La termenul de judecata din data de 17.08.2022, Tribunalul admite cererea formulata de Oil Terminal impotriva paratului Dumitrescu Andrei Sebastian. Obliga paratul la plata catre petenta a sumei de 17.850 lei reprezentand cheltuieli de judecata in dosarul 8452/118/2021, constand in onorariu avocat. Cu drept de apel in 30 de zile de la comunicare. Prin Decizia civila nr.8, pronuntata din data de 01.03.2023, Curtea de Apel Constanta 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. Sentinta este definitivă.

22. Dosar nr.2007/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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 16.03.2023.

23. Dosar nr.2008/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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 16.03.2023.

24. Dosar nr.2009/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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 15.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 15.03.2023.

25. Dosar nr.2010/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

26. Dosar nr.2013/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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 16.03.2023.

27. Dosar nr.2016/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. Termen: 22.03.2023.

28. Dosar nr.2017/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. Dosarul are termen de judecată în data de 22.03.2023.

29. Dosar nr.2018/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

30. Dosar nr.2019/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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 15.03.2023. 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.493/2022. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în data de 07.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 15.03.2023.

31. Dosar nr.2020/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. Dosarul are termen de judecată în data de 22.03.2023.

32. Dosar nr.2021/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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, azi, 03.11.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. În data de 21.11.2022 am primit copia SC nr.495/2022. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu în data de 07.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 15.03.2023.

33. Dosar nr.2022/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

34. Dosar nr.2023/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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.496/2022. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu în data de 06.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 15.03.2023.

35. Dosar nr.2024/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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.497/2022. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu în data de 07.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 03.03.2023.

36. Dosar nr.2025/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

37. Dosar nr.2026/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. Ordonanța președințială prin care reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită instanței

suspendarea Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022 până la soluționarea dosarului având ca obiect constatarea nulității absolute a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022.

La termenul din 04.05.2022, Tribunalul Constanța a pronunțat Hotărârea nr.549 prin care a respins cererile conexe de suspendare a executării Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Oil Terminal SA nr.4/21.03.2022, formulate de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal SA, pentru neîndeplinirea condițiilor de admisibilitate a ordonanței președințiale. Obligă pe reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian la plata în favoarea pârâtei OIL Terminal SA a cheltuielilor de judecată în sumă de 13.830,64 lei, reprezentând onorariu avocat. Hotărârea poate fi atacată cu apel în termen de 5 zile de la pronunțare. Sentința comunicată în data de 13.05.2022. În data de 05.05.2022 Dumitrescu Andrei Sebastian a formulat apel. La termenul din data de 24.06.2022, instanța a respins apelul ca nefondat. Hotărârea este definitivă. S-a formulat cerere de executare silită. Dosar de executare nr.4399/2022. Încheiere emisă de BEJ Ulman în 19.09.2022. În data de 22.12.2022 a fost încasată suma de 13.830,64 lei.

38. Dosar nr.2014/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

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

- Neînregistrarea mențiunilor privind Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal SA 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 SA 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 SA 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 SA nr.3/23.02.2022, cerere formulată în contradictoriu cu intimații: Oil Terminal SA, Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța, Statul Român prin Ministerul Energiei și Ministerul Energiei.

40. Dosar nr.2035/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. Ordonanța președințială prin care reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită instanței suspendarea Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022 până la soluționarea 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 ordonanța președințială, formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal SA. 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.

41. Dosar nr.2011/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. Acțiune în anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

42. Dosar nr.1483/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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 SA 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. Nu a fost formulat apel.

43. Dosar nr.3305/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. Ordonanța președințială prin care Dumitrescu Andrei Sebastian solicită:

- 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 părții 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 376/26.10.2022. Respinge apelul, ca nefondat. Hotărâre definitivă.

44. Dosar nr.4100/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA, 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 părții 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 Teseleanu și Emilian Nicolae. Acțiune comunicată în data de 17.06.2022. Întâmpinare 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, pronunțare la data de 01.03.2023.

45. Dosar nr.2603/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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 Teseleanu 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 N.C.P.C. ia act de renunțarea la judecata cererii de intervenție nr.55.727/07.04.2022 astfel cum a fost completată formulată de intervenientul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu intimații Oil Terminal SA, 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, Teseleanu George și Ungur Ramona. Admite cererea de înregistrare mențiuni formulată de intimata petenta Oil Terminal SA înregistrată sub nr.55.666/07.04.2022 la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța. Dispune înregistrarea în Registrul Comerțului a mențiunilor cuprinse în Hotărârea AGOA a Oil Terminal SA 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. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi 20.12.2022.

4.13. Evenimente importante ulterioare datei de 31 decembrie 2022

I. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 16.01.2023:

- 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. GHEORGHE Cristian Florin, cetățean român, profesie inginer, domiciliat în București
 2. UNGUR Ramona, cetățean român, profesie economist, domiciliată în București
 3. ANDREI Aurelian Ovidiu, cetățean român, profesie inginer, domiciliat în Giurgiu, jud. Giurgiu
 4. TEȘLEANU George, cetățean român, profesie inginer, domiciliat în Constanța, jud. Constanța
 5. NICOLAE Emilian, cetățean român, profesie jurist, domiciliat în Cernavodă, jud. Constanța
 6. LAZARIU Dragoș - Ciprian, cetățean român, profesie economist, domiciliat în Voluntari, jud. Ilfov
 7. MICU Ionuț Stelian, cetățean român, profesie economist, domiciliat în Voluntari, jud. Ilfov;
 - aprobarea duratei mandatului administratorilor provizorii, pentru o perioadă de 4 luni, conform prevederilor art.64¹, 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.
- 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.

II. 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 se organizează de către Ministerul Energiei, în numele acționarului Statul Român.

III. Aprobarea și publicarea prospectului simplificat în vederea majorării capitalului social al societății

În data de 17.01.2023 Autoritatea de Supraveghere Financiară din România a emis Decizia nr.46 prin care se aprobă prospectul simplificat în vederea majorării capitalului social al Societății OIL TERMINAL SA Constanța. Decizia ASF și Prospectul simplificat sunt publicate pe site-ul Oil Terminal <https://oil-terminal.com/majorare-capital-social-2023/>, având următoarele caracteristici:

- 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.

Precizăm că, în data de 02.02.2011, 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.

IV. Alegere Președinte 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 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

V. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 16.02.2023:

- 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. Autorizația de antrepozit fiscal - actualizarea cuantumului garanției

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 pentru autorizația de antrepozit fiscal 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 13.416.517 lei. Termenul de constituire a garanției este de 30 de zile lucrătoare de la data comunicării deciziei.

VII. Hotărâri ale Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 02.03.2023:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.1/02.03.2023 s-au adoptat:
 - aprobarea demarării 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;
 - aprobarea mandatării Consiliului de Administrație 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.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.3/02.03.2023 s-au adoptat:
 - respingerea propunerii acționarului semnificativ Dumitrescu Andrei Sebastian, cu următorul conținut: „Tranzacționarea drepturilor de preferință prevăzute 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”;
 - respingerea propunerii acționarului semnificativ Dumitrescu Andrei Sebastian, cu următorul conținut: „Prelungirea 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 prevăzută la articolul anterior”;
 - respingerea propunerii acționarului semnificativ Dumitrescu Andrei Sebastian, cu următorul conținut: „Împuternicirea Consiliului de Administrație pentru îndeplinirea tuturor și oricăror formalități pentru aducerea la îndeplinire a hotărârii AGEA incluzând, dar fără a se limita la următoarele:
 - a) aprobarea modificării Prospectului proporționat de ofertă;
 - b) urmărirea și coordonarea acțiunilor de aprobare a modificării Prospectului proporționat de ofertă, de către ASF și de publicarea lui;
 - c) 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)”.

VIII. Prin Decizia nr.20, Consiliul de Administrație întrunit în ședința din data de 10.03.2023 a analizat următoarele:

- Prevederile Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022 a OIL TERMINAL SA, privind majorarea de capital social prin aport în natură și în numerar până la suma 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;

- Faptul că, 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;

- Faptul că, au fost subscribe prin aport în natură de către Statului Român prin MINISTERUL ENERGIEI un număr de 2.283.000.282 acțiuni, cu o valoare nominală de 0,1 lei/acțiune, în valoare totală de 228.300.028,20 lei, reprezentând valoarea terenurilor pentru care au fost emise certificate de atestare a dreptului de proprietate, stabilită prin raportul de evaluare nr.155/2021 întocmit de Mapps - Master Appraisal SRL, J40/7308/2004, CUI 16400917, și anume:

i. 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 certificat de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr.11703/02.02.2011, și

ii. 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.

- Faptul că, potrivit cererilor de subscriere emise și depuse la sediul Intermediarului, precum și subscrierile efectuate prin Depozitarul Central, până la data de 08.03.2023, ora 12:00, s-au scris 131.746.597 acțiuni, la valoarea nominală de 0,10 lei/acțiune, reprezentând suma de 13.174.659,70 lei, la valoarea de subscriere de 0,10 lei/acțiune;

- Faptul că, potrivit încasărilor în numerar din conturile majorării de capital, suma de 13.174.659,70 lei a fost vărsată în conturile OIL TERMINAL SA;

- Consiliul de Administrație a fost mandatat prin Hotărârea AGEA nr.4/21.03.2022 să dispună măsurile necesare pentru constatarea numărului acțiunilor noi care au fost subscribe, să anuleze acțiunile rămase nesubscrise, să stabilească valoarea cu care se majorează capitalul social, să modifice Actul Constitutiv al societății în conformitate cu noua valoare a capitalului social și cu noua structură a acționariatului acesteia, să efectueze formalitățile necesare la instituțiile competente (ORC, ASF, BVB, DC) în vederea înregistrării majorării de capital social.

Prin Decizia nr.20/10.03.2023 Consiliul de Administrație a decis următoarele:

- Art.1. Se validează și se aprobă rezultatele operațiunii de majorare a capitalului social al OIL TERMINAL SA conform subscrierilor efectuate. În perioada derulării operațiunii de majorare de capital au fost subscribe 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.

- Art.2. Constată că operațiunea de majorare de capital s-a încheiat în data de 08.03.2023, realizându-se cu succes în proporție de 63,06% din totalul valorilor mobiliare oferite public spre subscriere. Valoarea exactă cu care se majorează capitalul social prin aport în natură este de 228.300.028,20 lei respectiv un număr de 2.283.000.282 acțiuni cu o valoare nominală de 0,10 lei/acțiune. Valoarea exactă cu care se majorează capitalul social prin aport în numerar este de 13.174.659,70 lei respectiv un număr de 131.746.597 acțiuni la valoarea de subscriere de 0,10 lei/acțiune.

- Art.3. Se aprobă rezultatele finale ale subscrierii, în vederea majorării capitalului social al societății, prin aport în natură și în numerar, de la valoarea inițială de 58.243.025,30 lei, la valoarea de 299.717.713,20 lei, cu suma de 241.474.687,90 lei, reprezentând un număr de 2.414.746.879 acțiuni noi, cu valoarea nominală de 0,10 lei/acțiune. În conformitate cu prevederile Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022 se anulează un număr de 1.414.361.551 acțiuni, rămase nesubscrise, din totalul de 3.829.108.430 acțiuni emise în vederea majorării capitalului social.

- Art.4. Se aprobă 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:

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

- Art.5. Se împuternicește dl. CRISTIAN-FLORIN GHEORGHE, în calitate de Președinte CA al OIL TERMINAL SA pentru a semna în forma autentică Actului Constitutiv actualizat.

- Art.6. Se împuternicește dl. VIOREL SORIN CIUTUREANU, în calitate de Director General al OIL TERMINAL SA pentru a se ocupa de oricare și toate formalitățile necesare în vederea îndeplinirii tuturor cerințelor legale în legătură cu deciziile adoptate de Consiliul de Administrație, incluzând dar fără a se limita la, semnarea raportului privind subscrierea de acțiuni, să depună, să semneze, să preia în acest scop acte în numele societății, în relațiile cu Oficiul

Registrului Comerțului, BVB, ASF, Depozitarul Central. În vederea exercitării atribuțiilor sale dl. VIOREL SORIN CIUTUREANU își poate substitui o altă persoană.

- Art.7. Începând cu această dată, oricare prevedere contrară prezentei decizii își încetează aplicabilitatea.
- Art.8. Compartimentele funcționale ale societății se însărcinează cu punerea în aplicare a prezentei decizii.

Decizia Consiliului de Administrație nr.20/10.03.2023 este însoțită de Anexa:

Raport privind subscrierile de acțiuni și vărsămintele efectuate în majorarea capitalului social al Oil Terminal SA

Nr. crt.	Nume și prenume acționar	Nr. acțiuni subscrise	Suma subscrisă în capitalul social (lei)	Alte mențiuni
1	Statul Român prin Ministerul Energiei	2.283.000.282	228.300.028,20	Natura/ secțiunea 1
2	Subscrieri prin Prime Transaction SA	267.411	26.741,10	Numerar/ secțiunea 1
3	Subscrieri prin Depozitarul Central	131.479.186	13.147.918,60	Numerar/ secțiunea 2 și secțiunea 3
	TOTAL GENERAL	2.414.746.879	241.474.687,90	-

IX. 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 dispune:

Admite cererea înregistrată sub nr.18584 din data de 13.03.2023 având ca obiect: capital social; număr acțiuni; Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr.31/1990) conform actului Act constitutiv actualizat având numărul 241 din data: 10.03.2023, Alte mențiuni conform actului Decizia consiliului de administrație având numărul 20 din data: 10.03.2023, modificare date acționari persoane juridice; listă acționari, potrivit datelor din: Decizia Consiliului de Administrație nr.20 din 10.03.2023; depunerea actului constitutiv actualizat.

Dispune publicarea prezentei încheieri în Buletinul Electronic al Registrului Comerțului.

Dispune 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.

Executorie.

Cu drept de plângere, în termen de 10 zile, la Tribunalul Constanța în condițiile art.112 și art.113 din Legea nr.265/2022 privind registrul comerțului și pentru modificarea și completarea altor acte normative cu incidență asupra înregistrării în registrul comerțului.

Pronunțată în data de: 14.03.2023.

X. Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 15.03.2023 a convocat Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor în data de 18.04.2023, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea Raportului privind majorarea de capital social al Societății Oil Terminal.
2. Aprobarea actualizării art.7 din actul constitutiv al Societății Oil Terminal, ca urmare a finalizării operațiunilor de majorare a capitalului social, după cum urmează:

FORMA anterioară			FORMA propusă actualizării		
Art. 7. Capitalul social			Art. 7. Capitalul social		
(1) Societatea OIL TERMINAL este o societate pe acțiuni, de tip deschis			(1) Societatea OIL TERMINAL este o societate pe acțiuni, de tip deschis		
(2) Capitalul social de 58.243.025,30 RON împărțit în 582.430.253 acțiuni nominative, în valoare nominală de 0,10 RON fiecare și este în întregime subscris și vărsat de acționari.			(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:			3) Structura acționariatului și a capitalului este:		
Acționari	Număr de acțiuni	Procent din capitalul social	Acționari	Număr de acțiuni	Procent din capitalul social

Ministerul Energiei	347.257.973	59,62		Ministerul Energiei	2.630.258.255	87,7579	
Alte persoane fizice și juridice	235.172.280	40,38		Alte persoane fizice și juridice	366.918.877	12,2421	
TOTAL	582.430.253	100		TOTAL	2.997.177.132	100%	

3. Aprobarea modificării art.19 din actul constitutiv al Oil Terminal în baza noilor prevederi legale în vigoare.
4. Aprobarea modificării Actului Constitutiv conform propunerilor prezentate și mandatarea Președintelui Consiliului de Administrație să semneze Actul Constitutiv actualizat în forma autentică.
5. Împuternicirea Președintelui de sedință să semneze hotărârile adunării.
6. Împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comertului de pe lângă Tribunalul Constanța și pentru efectuarea formalităților privind publicarea acestor hotărâri.
7. Stabilirea datei de 09.05.2023, ca dată de înregistrare și a datei de 08.05.2023 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.

5. ACTIVELE CORPORALE ALE SOCIETĂȚII

Amplasarea și caracteristicile principalelor capacități de producție în proprietatea societății

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

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

Societatea Oil Terminal SA efectuează prestații de servicii privind încărcarea, descărcarea, depozitarea și condiționarea următoarelor produse: țiței, benzină, motorină, păcură, produse petrochimice și chimice lichide.

Fiecare platformă dispune de rampe de încărcare-descărcare țiței, produse petroliere și chimice lichide, parcuri de rezervoare destinate depozitării acestora, case de pompe, trasee de conducte prin care se face legătura între diversele echipamente tehnice ale depozitului și instalații de separare a produselor petroliere din apele reziduale (separatoare gravitaționale).

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

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

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

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

Parcurile de rezervoare, cu capacități cuprinse între 1.500 m³ și 50.000 m³, 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.

Societatea nu a reevaluat imobilizările corporale la 31 decembrie 2022.

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 31.12.2022, potrivit datelor transmise de Depozitarul Central SA București, este următoarea:

Denumirea acționarului	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%
Total capital	582.430.253	58.243.025	100,00%

Statul Român reprezentat prin Ministerul Energiei este principalul acționar și deține 59,62% din capitalul social. Capitalul social subscris și vărsat integral este de 58.243.025 lei divizat în 582.430.253 acțiuni nominative cu valoare 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 emitentii 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 2022 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 01.03.2023 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 2022 sub forma de dividende/vărsăminte la bugetul de stat”; comunicat de Ministerul Energiei, Direcția Administrarea Participațiilor Statului în Energie nr.220567/10.03.2023.

Acționarii îndreptățiți să primească dividendele distribuite din profitul net realizat în exercițiul financiar 2022 sunt cei înregistrați în Registrul Acționarilor la data de înregistrare.

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

În anii 2020 - 2022 situația dividendelor repartizate este următoarea:

Dividende – lei	Anul 2022	Anul 2021	Anul 2020
Dividende cuvenite brute	9.533.012	4.226.555	1.608.770
Dividende cuvenite nete	-	4.141.870	1.576.480
Dividende plătite	-	3.773.135	1.450.233
Dividende acumulate (neachitate la 31.12.)	584.140	368.735	126.247

Valoarea dividendului brut/acțiune în perioada 2020 - 2022 se prezintă, astfel:

Anul	Dividend brut lei/acțiune
2020	0,00276217
2021	0,00725676
2022	0,00318066

Propunerea privind dividendul brut pe acțiune în valoare de 0,00318066 lei/acțiune rezultă din valoarea dividendelor brute propuse a fi repartizate din profitul net al anului 2022 în valoare de 9.533.012 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, a fost majorat în baza finalizării în data de 8 martie 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 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 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 Statului 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).

Consiliul de Administratie întrunit în data de 15.03.2023 a convocat ședința AGEA pentru data de 18(19).04.2023 pentru a supune validării și aprobării acțiunilor operațiunile realizate pentru majorarea capitalului 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*".

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 2022 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

În anul 2022, 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.

În anul 2022 componența Consiliului de Administrație a fost:

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție/ Durata mandatului în perioada de referință
1.	Cristian Florin GHEORGHE	Președinte Consiliu de Administrație 01.01.2022-03.04.2022 19.04.2022-03.08.2022 04.08.2022-03.12.2022 04.12.2022-03.02.2023
2.	Bogdan Toma COSTREIE	Administrator Consiliu de Administrație / 01.01.2022-03.04.2022
3.	Ovidiu Aurelian ANDREI	Administrator Consiliu de Administrație / 01.01.2022-03.04.2022 Administrator provizoriu / 04.04.2022-03.08.2022 Administrator provizoriu / 04.08.2022-03.12.2022 Administrator provizoriu / 04.12.2022-03.02.2023
4.	Paul CONONOV	Administrator Consiliu de Administrație / 01.01.2022-03.04.2022
5.	Ramona UNGUR	Administrator Consiliu de Administrație / 01.01.2022-03.04.2022 Administrator provizoriu / 04.04.2022-03.08.2022 Administrator provizoriu / 04.08.2022-03.12.2022 Administrator provizoriu / 04.12.2022-03.02.2023
6.	Ciprian Dragoș LAZARIU	Administrator Consiliu de Administrație / 01.01.2022-03.04.2022 Administrator provizoriu / 04.08.2022-03.12.2022 Administrator provizoriu / 04.12.2022-03.02.2023
7.	George TEȘELEANU	Administrator provizoriu / 04.04.2022-03.08.2022 Administrator provizoriu / 04.08.2022-03.12.2022 Administrator provizoriu / 04.12.2022-03.02.2023
8.	Emilian NICOLAE	Administrator provizoriu / 04.04.2022-03.08.2022 Administrator provizoriu / 04.08.2022-03.12.2022 Administrator provizoriu / 04.12.2022-03.02.2023
9.	Ionuț Stelian MICU	Administrator provizoriu / 04.08.2022-03.12.2022 Administrator provizoriu / 04.12.2022-03.02.2023

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.

Administratorii Societății au luat act de Notificarea nr.227/04.05.2021 transmisă la sediul societății de către dl Cristian Radu Pop, prin care acesta anunța retragerea din calitatea de administrator al Societății începând cu data de 30 iulie 2021, în baza art.4.1. lit.e) din contractul de mandat nr.4306/04.04.2018.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.11/30.08.2021 s-a revocat dl. Radu Cristian Pop din funcția de administrator al Societății Oil Terminal SA, ca urmare a renunțării acestuia la mandatul de membru în Consiliul de Administrație.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.12/30.08.2021 s-au adoptat următoarele:
-s-a numit dl. MICU Ionuț Stelian în calitate de administrator provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA;

- s-a aprobat durata mandatului administratorului provizoriu la 4 luni sau până la finalizarea procedurii de recrutare și selecție prevăzută în OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, dacă aceasta va avea loc mai devreme de 4 luni de la numirea de către AGOA a administratorului provizoriu.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.15/29.12.2021 s-a revocat dl. MICU Ionuț Stelian din funcția de administrator neexecutiv provizoriu al Societății Oil Terminal SA, ca urmare a încetării duratei contractului de mandat la 30.12.2021.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.6/01.04.2022 s-a aprobat revocarea administratorilor Societății Oil Terminal SA aleși prin Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018, ca urmare a finalizării duratei mandatului (Cristian Florin GHEORGHE, Toma Bogdan COSTREIE, Ramona UNGUR, Dragoș Ciprian LAZARIU, Paul CONONOV, Ovidiu Aurelian ANDREI).

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.7/01.04.2022 a fost stabilită componența Consiliului de Administrație, format din 5 administratori provizorii, pe o perioadă de 4 luni, respectiv pentru perioada 04.04.2022 - 03.08.2022 inclusiv, după cum urmează:

1. Cristian - Florin GHEORGHE - președinte Consiliu de Administrație începând cu 19.04.2022
2. Ramona UNGUR - administrator provizoriu
3. Ovidiu Aurelian ANDREI - administrator provizoriu
4. George TEȘELEANU - administrator provizoriu
5. Emilian NICOLAE - administrator provizoriu

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.13/16.06.2022 s-a 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 se organizează de către Ministerul Energiei, în numele acționarului Statul Român.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.14/29.07.2022, se aleg în calitate de membrii provizorii ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, prin metoda votului cumulativ, pe o perioadă de 4 luni, respectiv pentru perioada 04.08.2022 - 03.12.2022 inclusiv, după cum urmează:

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

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.22/25.11.2022, se aleg în calitate de membrii provizorii ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, prin metoda votului cumulativ, pe o perioadă de 2 luni, respectiv pentru perioada 04.12.2022 – 03.02.2023 inclusiv, după cum urmează:

1. Cristian - Florin GHEORGHE - președinte Consiliu de Administrație începând cu 04.08.2022
2. Ramona UNGUR - administrator provizoriu
3. Ovidiu Aurelian ANDREI - administrator provizoriu
4. George TEȘELEANU - administrator provizoriu
5. Emilian NICOLAE - administrator provizoriu
6. Ciprian Dragoș LAZARIU - administrator provizoriu

7. Ionuț Stelian MICU - administrator provizoriu

La data de 31 decembrie 2022 nu sunt înregistrate avansuri și credite acordate administratorilor neexecutivi sau conducerii.

Societatea Oil Terminal la 31 decembrie 2022 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 2022, ședințele Consiliului de Administrație s-au derulat conform ordinii de zi transmise administratorilor, principalele decizii luate având ca obiect următoarele:

- avizarea proiectului Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2022;
- avizarea achiziționării de către societate a unor servicii juridice de consultanță, asistență și reprezentare juridică extrenă pentru toate fazele procesuale, inclusiv căi extraordinare de atac, în dosar nr.8452/118/2021 în contradictoriu cu Dumitrescu Andrei Sebastian, în scopul apărării intereselor legale ale societății Oil Terminal SA;
- avizarea propunerii de majorare a tarifelor reglementate din cuprinsul Ordinului ANRM nr.283/2020 pentru a asigura desfășurarea unei activități profitabile și acoperirea costurilor totale pentru toate prestațiile și produsele;
- avizarea notei privind numirea administratorilor provizorii ai Societății Oil Terminal SA;
- luare act de Raportul auditorului financiar independent pentru exercițiul financiar al anului 2021;
- avizarea situațiilor financiare anuale, auditate de TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY SRL, la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021, întocmite în baza Reglementărilor contabile aprobate prin Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr.2844/2016, a Legii Contabilității nr.82/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare, Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), precum și cu alte prevederi legale aplicabile, care cuprind următoarele componente:
 - o Situația poziției financiare
 - o Situația rezultatului global
 - o Situația modificărilor capitalurilor proprii
 - o Situația fluxurilor de trezorerie
 - o Note la situațiile financiare
- aprobarea Raportului Semestrului II 2021 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 31.12.2021, întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017, Regulamentul ASF nr.5/2018, art.56 din OUG 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 2021 în valoare de 6.222.314 lei, astfel:

• Rezerva legală:	414.239 lei
• Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	1.111.902 lei
• Participarea salariaților la profit:	469.618 lei
• Dividende acționari 90%:	4.226.555 lei
• Sursa proprie de finanțare:	0 lei
- avizarea propunerii privind stabilirea dividendului brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2021, 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 31.12.2021, în valoare de 0,00725676 lei/acțiune;
- avizarea datei de 07.06.2022, ca dată a plății dividendelor către acționari;
- supunerea aprobării AGA de mandatare a 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 2021, 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 2021, întocmit în conformitate cu art.55, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice;
- avizarea Raportului Comitetului de Nominalizare și Remunerare privind evaluarea anuală a administratorilor neexecutivi pentru anul 2021, conform prevederilor art.30, alin.(7) din OUG nr.109/2011 și propunerea către AGA privind menținerea componentei variabile în cuantumul aprobat prin Hotărârea AGOA nr.32/10.12.2018 și menținut prin Hotărârile AGOA nr.14/05.08.2019, nr.9/23.04.2020 și nr.3/26.04.2021;
 - avizarea Raportului de remunerare întocmit în conformitate cu art.107 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață;
 - aprobarea Raportului de evaluare a activității directorilor cu contract de mandat (Director General și Director Financiar) aferent anului 2021, în conformitate cu art.36, alin.(5) din OUG nr.109/2011;
 - aprobarea modificării valorilor indicatorilor economico-financiar din anexa nr.1 (Bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2022) și anexa nr.4 (Programul de investiții, dotări și sursele de finanțare) conform OMFP nr.3818/2019;
 - aprobarea Programului anual de achiziții 2022, actualizat;
 - aprobarea Raportului Comitetului de Nominalizare și Remunerare aferent anului 2021;
 - aprobarea Raportului Comitetului de Dezvoltare și Strategii aferent anului 2021;
 - aprobarea Raportului Comitetului de Audit aferent anului 2021;
 - mandatarea conducerii executive a societății pentru organizarea procedurii de achiziție în vederea contractării/desemnării unui intermediar autorizat de ASF, care va întocmi prospectul proporțional de ofertă;
 - aprobarea Planului de acțiuni pentru implementarea Strategiei de dezvoltare a Societății Oil Terminal SA (2016-2025) - Etapa de dezvoltare - An 2022;
 - alegerea președintelui Consiliului de Administrație în persoana dlui Florin Cristian GHEORGHE;
 - stabilirea Componentelor consultative astfel:
 - Comitetul de Audit: UNGUR Ramona - Președinte
 TEȘLEANU George – Membru
 GHEORGHE Cristian Florin – Membru
 - Comitetul de Nominalizare și Remunerare: ANDREI Ovidiu Aurelian - Președinte
 UNGUR Ramona – Membru
 NICOLAE Emilian – Membru
 - aprobarea Situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 31.03.2022, întocmite în conformitate cu Reglementările contabile aplicabile, respectiv Ordinul nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, revizuite de auditorul financiar Transilvania Audit & Fiscalty SRL.
- Situațiile financiare interimare simplificate revizuite la 31.03.2022 cuprind:
- Situația interimară a poziției financiare la 31.03.2022
 - Situația interimară a rezultatului global la 31.03.2022
 - Situația interimară a fluxurilor de trezorerie la 31.03.2022
 - Situația interimară a modificării capitalurilor proprii la 31.03.2022
 - Note la situațiile financiare interimare simplificate la 31.03.2022.
- aprobarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA, pentru Trim. I 2022, încheiat la data de 31.03.2022, întocmit în conformitate cu prevederile Regulamentului ASF nr.5/2018;
 - desemnarea Băncii BCR ca agent de plată pentru plata dividendelor aferente anului 2021 conform cadrului de reglementare aplicabil;
 - desemnarea Societății Prime Transaction SA în calitate de intermediar autorizat de ASF, care va întocmi prospectul proporțional de ofertă și va îndeplini oricare și toate formalitățile legale de înregistrare, avizare, aprobare, derulare a prospectului, în conformitate cu prevederile din Regulamentele ASF privind emitenții și operațiunile cu valori mobiliare și ale Regulamentului delegat (UE) nr.980/2019 al Comisiei Europene;
 - aprobarea Contractului colectiv de muncă încheiat pentru perioada 2022-2023, modificat în conformitate cu prevederile Procesului verbal de negociere din data de 23.05.2022;
 - numirea dlui Viorel Sorin CIUTUREANU în calitate de Director General provizoriu al Societății Oil Terminal SA, pe o perioadă de 4 luni;
 - numirea dnei Adriana FRANGU în calitate de Director Financiar provizoriu al Societății Oil Terminal SA, pe o perioadă de 4 luni;
 - aprobarea transmiterii către AGOA a propunerii privind fixarea limitelor generale ale indemnizației fixe lunare pentru directorii provizorii cu contract de mandat, între 5-6 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;
 - avizarea Notei privind numirea administratorilor provizorii ai Societății Oil Terminal SA și a formei și conținutului contractului de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii;

- pentru anul 2022 se aprobă modificarea structurii obiectivelor de investiții și a valorilor aferente acestora, conform prevederilor OMFP nr.3818/2019, cu încadrarea în nivelul aprobat de cheltuieli pentru investiții în sumă de 50.827 mii lei, conform Anexei nr.4 a referatului nr.880/15.07.2022.
Pentru anul 2023 se aprobă modificarea structurii obiectivelor de investiții și a valorilor aferente acestora, conform prevederilor OMFP nr.3818/2019, cu încadrarea în nivelul aprobat de cheltuieli pentru investiții în sumă de 51.121 mii lei, conform Anexei nr.4 a referatului nr.880/15.07.2022;
- aprobarea Programului anual de achiziții 2022 actualizat (secțiunea Investiții);
- avizarea completării ordinii de zi a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor care a avut loc în data de 18(19).08.2022, orele 11:00, cu solicitarea acționarului Dumitrescu Andrei Sebastian:
 1. Suspendarea procedurii de majorare a capitalului social al societății cu aporturile în natură aferente certificatului seria M03 nr.11703/02.02.2011 și certificatului seria M03 nr.11704/02.02.2011, până la soluționarea definitivă a dosarelor înregistrate pe rolul instanțelor judecătorești în cadrul cărora se analizează legalitatea acestor certificate, respectiv:
 - a. dosarul nr.7054/118/2021 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 04.10.2022;
 - b. dosarul nr.7838/118/2021 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 28.09.2022;
 - c. dosarul nr.2014/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022;
 - d. dosarul nr.2018/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022;
 - e. dosarul nr.2022/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022;
 - f. dosarul nr.2025/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022.

Prin urmare, ordinea de zi a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor este următoarea:

 1. Prezentarea sentinței civile nr.29/11.03.2022 pronunțate de Tribunalul Prahova, Secția a II - a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal (acționarii urmând să ia act de această hotărâre);
 2. Prezentarea neîndeplinirii unor condiții de legalitate la momentul emiterii certificatelor de atestare a dreptului de proprietate privată asupra terenurilor emise la nivelul anului 2011 - lipsa deținerii terenurilor în folosință, lipsa necesității terenurilor pentru desfășurarea obiectului de activitate și lipsa evaluării legale a terenurilor (acționarii urmând să ia act de această situație);
 3. Prezentarea neîndeplinirii unor condiții de legalitate la momentul emiterii certificatelor de atestare a dreptului de proprietate privată asupra terenurilor emise la nivelul anului 2011 - lipsa unei hotărâri AGEA de sesizare a O.R.C. - Constanța, lipsa desemnării unui expert evaluator independent și obiectiv de către O.R.C. Constanța, lipsa unui raport de expertiză întocmit în condițiile legii, lipsa unei hotărâri AGEA de aprobare a unui raport de evaluare a terenurilor (acționarii urmând să ia act de această situație);
 4. Lipsa incidenței Legii nr.51/1991 privind securitatea națională în privința operațiunii de majorare a capitalului social al societății Oil Terminal SA (acționarii urmând să ia act de această situație);
 5. Revendicarea tuturor rezervoarelor "naționalizate" prin OUG nr.15/2001 aprobată prin Legea nr.68/2002 (acționarii urmând să aprobe sau să respingă acest demers);
 6. Împuternicirea Președintelui de sedință să semneze hotărârile adunării;
 7. 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;
 8. Stabilirea datei de 07.09.2022, ca dată de înregistrare și a datei de 06.09.2022 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale;
 9. Suspendarea procedurii de majorare a capitalului social al societății cu aporturile în natură aferente certificatului seria M03 nr.11703/02.02.2011 și certificatului seria M03 nr.11704/02.02.2011, până la soluționarea definitivă a dosarelor înregistrate pe rolul instanțelor judecătorești în cadrul cărora se analizează legalitatea acestor certificate, respectiv:
 - a. dosarul nr.7054/118/2021 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 04.10.2022;
 - b. dosarul nr.7838/118/2021 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 28.09.2022;
 - c. dosarul nr.2014/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022;
 - d. dosarul nr.2018/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022;
 - e. dosarul nr.2022/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală

- fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022;
- f. dosarul nr.2025/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022.
- aprobarea actualizării Planului de prestații fizice și valorice pentru anul 2022;
 - alegerea președintelui Consiliului de Administrație în persoana dlui Florin Cristian GHEORGHE;
 - stabilirea Componentelor consultative astfel:
 - Comitetul de Audit: UNGUR Ramona – Președinte
TEȘELEANU George – Membru
LAZARIU Dragoș-Ciprian – Membru
 - Comitetul de Nominalizare și Remunerare: ANDREI Ovidiu-Aurelian – Președinte
NICOLAE Emilian – Membru
MICU Ionuț-Stelian – Membru
 - aprobarea Situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 30.06.2022, întocmite în conformitate cu Reglementările contabile aplicabile, respectiv Ordinul nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, revizuite de auditorul financiar statutar al Oil Terminal SA, societatea Transilvania Audit & Fiscalty SRL.
Situațiile financiare interimare simplificate revizuite la 30.06.2022 cuprind:
 - Situația interimară a poziției financiare la 30.06.2022
 - Situația interimară a rezultatului global la 30.06.2022
 - Situația interimară a fluxurilor de trezorerie la 30.06.2022
 - Situația interimară a modificării capitalurilor proprii la 30.06.2022
 - Note la situațiile financiare interimare simplificate la 30.06.2022.
 - aprobarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Semestrul I 2022, încheiat la data de 30 iunie 2022, întocmit în conformitate cu art.67 din Legea nr.24/2017, art.128 din Regulament ASF nr.5/2018 (Anexa nr.14) și a art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011;
 - aprobarea Raportării contabile la 30 iunie 2022, întocmită în conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr.1669/11.07.2022.
Raportarea contabilă cuprinde:
 - Situația activelor, datoriilor și capitalurilor proprii la data de 30 iunie 2022 (cod 10)
 - Situația veniturilor și cheltuielilor la data de 30 iunie 2022 (cod 20)
 - Date informative la data de 30 iunie 2022 (cod 30).
 - avizarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli rectificat pentru anul 2022;
 - 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 ratificării structurii de garanții aferentă creditului contractat în vederea construirii unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud, aprobată prin Hotărârea AGOA nr.1/20.01.2022, compusă din active și gaj pe conturile curente și viitoare ce vor fi deschise la banca creditoare, după cum urmează:
 - I. Ipotecă imobiliară asupra activului construcție viitoare (respectiv, rezervor 55.000 mc) situat în Municipiul Constanța, Secția Platformă Sud;
 - II. Ipoteca imobiliară asupra terenului intravilan de sub rezervor, respectiv, teren situat în Constanța, strada Caraiman nr.2, lot 1/1/1/2, Depozit IV Sud Movila Sara, teren intravilan în suprafață de 11.688 mp, conform măsurătorii cadastrale, notat cu nr. cadastral 256090;
 - III. Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare curente și viitoare deschise de societate la banca creditoare.
 - avizarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 26(27).09.2022, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:
 1. Prezentarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Semestrul I 2022, încheiat la data de 30 iunie 2022, întocmit în conformitate cu art.67 din Legea nr.24/2017, 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 2022.
 3. Aprobarea valorii de 1.000.000 euro reprezentând limita de despăgubire aferentă poliței de asigurare pentru răspunderea civilă a administratorilor societății în funcție, cu unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare societatea Oil Terminal SA.
 4. Aprobarea ratificării structurii de garanții aferentă creditului contractat în vederea construirii unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud.
 5. Împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.
 6. 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.

7. Stabilirea datei de 14.10.2022, ca data de înregistrare și a datei de 13.10.2022 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
- mandatarea conducerea societății să inițieze demersurile necesare în vederea identificării unor posibile parteneriate pentru punerea în valoare a terenului în suprafață de 38 ha situat în Secția Platformă Nord, corp A și corp B, soluțiile identificate fiind prezentate spre analiză acționarilor într-o ședință AGEA ulterioară;
 - aprobarea modificării structurii obiectivelor de investiții și a valorilor aferente acestora, conform prevederilor OMFP nr.3818/2019, cu încadrarea în nivelul de cheltuieli pentru investiții stabilit prin BVC rectificat pentru anul 2022 în sumă de 51.943 mii lei, conform Anexei nr.4 a referatului nr.1058/22.09.2022;
 - aprobarea Programului anual de achiziții 2022 actualizat;
 - respingerea solicitării acționarului minoritar semnificativ, Dumitrescu Andrei Sebastian, primită la sediul Societății în data de 09.09.2022, de convocare a unei ședințe AGEA, din următoarele motive:
 1. Solicitățile privind punctele 1- 4 nu intră „în atribuțiile adunării” în accepțiunea art.119 din Legea nr.31/1990 republicată raportat la art.113 din același act normativ, AGEA Oil Terminal SA neavând competența legală de a constata infracțiunile invocate de domnul Dumitrescu Sebastian. În măsura în care acționarul consideră că au fost săvârșite aceste infracțiuni, poate sesiza organele de urmărire penală competente care vor acționa potrivit dispozițiilor legale în materie.
 2. Punctul 5 se încadrează în prevederile legale invocate mai sus dar a fost deja supus analizei acționarilor tot la solicitarea acționarului semnificativ Dumitrescu Sebastian adoptându-se în acest sens Hotărârea AGEA nr.5/18.08.2022.
 - prelungirea duratei mandatului directorului general provizoriu al Societății Oil Terminal SA, al dl. Viorel-Sorin CIUTUREANU, cu două luni de la data expirării, respectiv, pentru perioada 02.11.2022-01.01.2023, inclusiv;
 - aprobarea formei și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu directorul general provizoriu;
 - aprobarea mandatării domnului Cristian-Florin GHEORGHE, în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație să semneze actul adițional la contractul de mandat al directorului general provizoriu;
 - prelungirea duratei mandatului directorului financiar provizoriu al Societății Oil Terminal SA, al dnei. Adriana Frangu, cu două luni de la data expirării, respectiv, pentru perioada 02.11.2022-01.01.2023, inclusiv;
 - aprobarea formei și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu directorul financiar provizoriu;
 - aprobarea achiziționării unei polițe de asigurare de răspundere civilă pentru administratorii societății și pentru directorul general cu o limită de despăgubire de 1 milion Euro, cu o valabilitate de 12 luni, având ca unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare societatea Oil Terminal SA;
 - avizarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 25(28).11.2022, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:
 1. Prolungirea duratei mandatului administratorilor provizorii ai societății Oil Terminal SA cu două luni de la data expirării, respectiv, pentru perioada 04.12.2022- 03.02.2023, inclusiv.
 2. Aprobarea formei și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii.
 3. Împuternicirea unui reprezentant al Ministerului Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor pentru semnarea actului adițional la contractul de mandat al administratorilor provizorii.
 4. Împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.
 5. 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.
 6. Stabilirea datei de 19.12.2022, ca dată de înregistrare și a datei de 16.12.2022 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
 - aprobarea situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 30.09.2022 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 & Fiscalty SRL.

Situațiile financiare interimare simplificate cuprind:

 - Situația interimară a poziției financiare la 30.09.2022;
 - Situația interimară a rezultatului global la 30.09.2022;
 - Situația interimară a fluxurilor de trezorerie la 30.09.2022;
 - Situația interimară a modificării capitalurilor proprii la 30.09.2022;
 - Note la situațiile financiare interimare simplificate la 30.09.2022.
 - aprobarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Trimestrul III 2022, încheiat la data de 30 septembrie 2022, întocmit în conformitate cu art.69 din Legea nr.24/2017 și art.130 din Regulament ASF nr.5/2018 (Anexa nr.13);

- avizarea suplimentării cu 17.364.460,09 lei (din care TVA 2.772.476,82 lei) a împrumutului aferent contractului de credit nr.2022022309/38/101/25.02.2022, pentru construirea unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud;
- avizarea împuternicirii Directorului General, Directorului Financiar, Directorului Dezvoltare, șeful Biroului Juridic Litigii și șeful Biroului Achiziții sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca, notar public și să semneze în numele și pentru societate, contractul de credit, actele adiționale la acesta, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat;
- avizarea menținerii structurii de garanții aferentă creditului de investiții actualizat la noua valoare, în vederea construirii unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud, aprobată prin Hotărârea AGOA nr.20/26.09.2022, după cum urmează:
 - I. Ipotecă imobiliară asupra activului construcție viitoare (respectiv, rezervor 55.000 mc) situat în Municipiul Constanța, Secția Platformă Sud;
 - II. Ipotecă imobiliară asupra terenului intravilan de sub rezervor, respectiv, teren situat în Constanța, strada Caraiman nr.2, lot 1/1/1/2, Depozit IV Sud Movila Sara, teren intravilan în suprafață de 11.688 mp, conform măsurătorii cadastrale, notat cu nr. cadastral 256090;
 - III. Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare curente și viitoare deschise de societate la banca creditoare.
- avizarea împuternicirii Directorului General, Directorului Financiar, Directorului Dezvoltare, șeful Biroului Achiziții și a șefului Biroului Juridic Litigii sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca, notar public și să semneze în numele și pentru societate contractul de credit, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru creditul acordat;
- transmiterea către AGEA a propunerii primite de la Iulius Real Estate S.R.L. în vederea constituirii unui parteneriat pentru valorificarea terenului în suprafața de 38 ha situat în Secția Platformă Nord, corp A și corp B și se solicită aprobarea în ședințele AGEA și AGOA ce se vor desfășura în data de 28(29).12.2022 a următoarelor:
 - I. pentru ședința AGEA ce se va desfășura în data de 28(29) decembrie 2022 orele 12:00:
 - Aprobarea demarării negocierilor cu Iulius Real Estate S.R.L. în vederea constituirii unui parteneriat pentru valorificarea terenului în suprafața de 38 ha situat în Secția Platformă Nord, corp A și corp B. Mandatarea Consiliului de Administrație 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.
 - II. pentru ședința AGOA ce se va desfășura în data de 28(29) decembrie 2022 orele 13:00:
 - Aprobarea achiziționării de către societate a unor servicii juridice de consultanță, de asistență și/sau reprezentare pentru realizarea parteneriatului în vederea valorificării 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, care va avea loc în data de 28(29).12.2022, orele 12:00, cu următoarea ordine de zi:
 - 1. Aprobarea suplimentării creditului de investiții pe termen lung pentru construirea unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud.
 - 2. Împuternicirea Directorului General, Directorului Financiar, Directorului Dezvoltare, a șefului Biroului Juridic Litigii și a șefului Biroului Achiziții sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca, notar public și să semneze în numele și pentru societate, contractul de credit, actele adiționale la acesta, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.
 - 3. Aprobarea demarării negocierilor în vederea constituirii unui parteneriat pentru valorificarea terenului în suprafața de 38 ha situat în Secția Platformă Nord, corp A și corp B. Mandatarea Consiliului de Administrație 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.
 - 4. Împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.
 - 5. 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.
 - 6. Stabilirea datei de 18.01.2023, ca dată de înregistrare și a datei de 17.01.2023 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
- avizarea convocării și convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 28(29).12.2022, orele 13:00, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea structurii de garanții (a cărei valoare nu depășește 20% din totalul activelor imobilizate, mai puțin creanțele) aferentă creditului de investiții actualizat la noua valoare în vederea construirii unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud.
 2. Împuternicirea Directorului General, Directorului Financiar, Directorului Dezvoltare, a șefului Biroului Juridic Litigii și a șefului Biroului Achiziții sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca, notar public și să semneze în numele și pentru societate, contractul de credit, actele adiționale la acesta, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.
 3. Aprobarea achiziționării de către Societate a unor servicii juridice de consultanță, de asistență și/sau reprezentare pentru realizarea parteneriatului în vederea valorificării terenului în suprafață de 38 ha situat în Secția Platformă Nord, corp A și corp B.
 4. Aprobarea achiziționării de către Societate a unor servicii juridice externe de reprezentare legală pentru un eventual litigiu generat de amplasarea unui șantier pe fascicolul de conducte al Societății Oil Terminal SA.
 5. Împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.
 6. 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.
 7. Stabilirea datei de 18.01.2023, ca dată de înregistrare și a datei de 17.01.2023 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
- numirea în calitate de director general provizoriu al societății, dl. Viorel-Sorin CIUTUREANU, durata mandatului directorului general la 4 luni, începând cu 01.01.2023 până la data de 01.05.2023;
 - numirea în calitate de director financiar provizoriu al societății, dna Adriana Frangu, durata mandatului directorului financiar la 4 luni, începând cu 01.01.2023 până la data de 01.05.2023;
 - avizarea convocării și convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 16(17).01.2023, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:
 1. Revocarea administratorilor societății Oil Terminal SA aleși prin Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022, ca urmare a finalizării duratei mandatului (vot secret).
 2. Numirea unor administratori provizorii ai societății Oil Terminal SA (vot secret).
 3. Stabilirea duratei mandatului administratorilor provizorii pentru o perioadă de 4 luni, conform prevederilor art.64¹, alin.(5) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, începând cu data de 03.02.2023.
 4. Stabilirea indemnizației fixe brute lunare a administratorilor provizorii neexecutivi, în conformitate cu prevederile art.37, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.
 5. Aprobarea formei contractului de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii.
 6. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar, Ministerul Energiei, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor pentru semnarea contractelor de mandat cu administratorii provizorii.
 7. Împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.
 8. 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.
 9. Stabilirea datei de 06.02.2023, ca dată de înregistrare și a datei de 03.02.2023 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
 - avizarea convocatorului completat al Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 16(17).01.2023, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:
 1. Revocarea administratorilor Societății Oil Terminal SA aleși prin Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022, ca urmare a finalizării duratei mandatului (vot secret).
 2. Numirea unor administratori provizorii ai Societății Oil Terminal SA (vot secret).
 - 2.1. Numirea unor administratori provizorii ai Societății Oil Terminal SA prin aplicarea metodei votului cumulativ, potrivit art.32 din OUG nr.109/2011 (vot secret).
 3. Stabilirea duratei mandatului administratorilor provizorii pentru o perioadă de 4 luni, conform prevederilor art.64¹, alin.(5) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, începând cu data de 03.02.2023.
 4. Stabilirea indemnizației fixe brute lunare a administratorilor provizorii neexecutivi, în conformitate cu prevederile art.37, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.
 5. Aprobarea formei contractului de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii.
 6. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar, Ministerul Energiei, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor pentru semnarea contractelor de mandat cu administratorii provizorii.
 7. Împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.

8. 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.
 9. Stabilirea datei de 06.02.2023, ca dată de înregistrare și a datei de 03.02.2023 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
 10. Aprobarea profilului consiliului de administrație.
 11. Aprobarea profilului candidatului pentru poziția de membru în consiliul de administrație.
- 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 (dl. Florin Cristian GHEORGHE, dna. Ramona UNGUR, dl. Ovidiu Aurelian ANDREI, dl. George TEȘLEANU, dl. Emilian NICOLAE, dl. Ciprian Dragoș LAZARIU, dl. Ionuț Stelian MICU).
 - aprobarea formei și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022.

7.2. Conducerea executivă:

Conducerea executivă a Societății Oil Terminal SA în anul 2022:

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

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 Viorel Sorin CIUTUREANU, Adriana FRANGU, Marieta Elisabeta STAȘI, Gabriel DARABAN, Emil ROHAT 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 2022 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2021 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2020 (auditat)
0	1	2	3
ACTIVE			
ACTIVE IMOBILIZATE			
Imobilizări necorporale	4.743.501	4.765.438	4.548.644
Imobilizări corporale	521.780.338	503.112.534	505.283.435
Imobilizări corporale în curs de execuție	44.326.678	26.969.700	10.602.967
Imobilizări financiare	908.030	898.729	750.492
Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	4.855.450	4.362.001	4.862.180
Total Active immobilizate	576.613.997	540.108.402	526.047.718
ACTIVE CIRCULANTE			
Stocuri	1.614.465	2.037.545	888.960
Clienți și conturi asimilate	33.354.918	22.516.113	19.950.329
Alte creanțe	3.620.987	3.141.931	3.264.732
Impozite și taxe de recuperat	8.722.986	770.501	422.254

Numerar și echivalente de numerar	41.764.411	25.732.870	15.197.561
Total Active circulante	89.077.767	54.198.960	39.723.836
TOTAL ACTIVE	665.691.764	594.307.362	565.771.554
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
CAPITALURI PROPRII			
Capital social	58.243.025	58.243.025	58.243.025
Alte elemente de capitaluri proprii	(28.177.237)	(8.821.595)	(7.725.317)
Rezerve din reevaluare	221.877.506	222.400.926	219.240.483
Rezerve legale	6.772.805	6.050.889	5.636.650
Alte rezerve	180.026.477	178.677.182	176.278.264
Surplus realizat din rezerve din reevaluare	11.648.008	11.124.589	7.678.423
Rezultat reportat fără IAS 29	396.930	396.930	396.930
Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile	-	(19.440.425)	(19.675.071)
Profit curent	11.604.223	5.752.696	3.705.483
Repartizarea profitului	(2.071.211)	(1.526.141)	(809.697)
Total capitaluri proprii	460.320.526	452.858.076	442.969.173
DATORII PE TERMEN LUNG			
Împrumuturi pe termen lung	91.655.324	58.753.413	50.774.116
Alte împrumuturi și datorii asimilate	3.348.584	2.526.616	2.911.710
Datorii privind impozit pe profit amânat	31.282.452	31.367.235	30.505.604
Total datorii pe termen lung	126.286.360	92.647.264	84.191.430
DATORII CURENTE			
Împrumuturi pe termen lung-parte curentă	11.888.167	5.695.413	6.970.413
Datorii comerciale	41.761.272	17.347.630	12.366.752
Datorii privind impozite și taxe	8.890.793	7.529.709	7.000.678
Alte datorii curente	4.086.379	3.866.802	3.376.429
Alte împrumuturi și datorii asimilate	1.580.759	1.749.520	1.850.913
Total datorii curente	68.207.370	36.189.074	31.565.185
TOTAL DATORII	194.493.730	128.836.338	115.756.615
Provizioane	10.716.637	12.502.279	6.984.281
Subvenții pentru investiții	160.871	110.669	61.485
TOTAL CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII	665.691.764	594.307.362	565.771.554
Activ net contabil	471.198.034	465.471.024	450.014.939

Nivelurile realizate la 31.12.2022 comparativ cu nivelurile înregistrate la 31.12.2021 se prezintă astfel:

Activele Totale au crescut cu 12% (71,4 mil. lei), de la 594,3 mil. lei la 665,7 mil. lei.

Activele imobilizate au înregistrat o creștere cu 6,8% (36,5 mil. lei), de la 540,1 mil. lei la 576,6 mil. lei.

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

Imobilizările necorporale, corporale, corporale în curs de execuție și aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing au înregistrat o creștere cu 6,8% (36.496.294 lei), astfel:

Imobilizările necorporale au scăzut cu 0,5% (- 21.937 lei), de la 4.765.438 lei la 4.743.501 lei, astfel:

- + 264.284 lei, creștere din achiziții (din care: 234.987 lei alte imobilizări necorporale)
- 26.687 lei, reduceri din ieșiri
- 259.534 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 „oilterminal.ro” și „oilterminal.com”.

Imobilizările corporale au crescut cu 3,7% (+ 18.667.804 lei), de la 503.112.534 lei la 521.780.338 lei, astfel:

- + 36.869.058 lei, creștere prin transferuri din active în curs (puneri în funcțiune din imobilizări corporale)
- + 119.660 lei, creștere din plusuri de inventar de natura imobilizărilor
- 242.730 lei, reducere prin ieșiri de imobilizări corporale la valoarea rămasă
- 18.078.184 lei, reducere pe seama amortizării imobilizărilor corporale

Imobilizările corporale în curs de execuție reprezintă investiții neterminate la 31.12.2022 și au înregistrat o

creștere cu 64,4% (+ 17.356.978 lei), de la 26.969.700 lei la 44.326.678 lei, astfel:

- + 54.226.035 lei, creștere în cursul anului
- 36.869.057 lei, reducere prin transferuri la active imobilizate

Valoarea totală a cheltuielilor de investiții înregistrate în anul 2022 este de 54.472.068 lei, din care 54.226.035 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări corporale și 246.033 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări necorporale.

Imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing au crescut cu 11,3% (+ 493.449 lei), de la 4.362.001 lei la 4.855.450 lei, astfel:

- + 2.546.506 lei, creștere din achiziții
- 947 lei, scădere din evaluare curs de închidere
- 227 lei, reducere prin ieșiri
- 2.051.883 lei, reducere pe seama amortizării

Imobilizări financiare

Soldul imobilizărilor financiare (908.030 lei) a crescut cu 1% (+ 9.301 lei), ca urmare a majorării garanțiilor acordate furnizorului Compania Națională Administrația Porturilor Maritime cu suma de 9.301 lei.

Activele circulante s-au majorat cu 64,4%, în principal, pe seama numerarului și echivalentelor de numerar și a creanțelor clienți, ca urmare a depășirii cu 42,6% a cifrei de afaceri, respectiv, de la 212,3 mil. lei realizat an 2021 vs. 302,7 mil. lei realizat an 2022).

Numerar și echivalente de numerar

La 31.12.2022 numerarul și echivalentele de numerar au crescut cu 62,3% comparativ cu 31.12.2021.

În perioada 2020 - 2022 activele totale au înregistrat următoarele evoluții valorice:

- lei -

	Anul 2022	%	Anul 2021	%	Anul 2020	%
Active imobilizate	576.613.997	86,6	540.108.402	90,9	526.047.718	93,0
Active circulante	89.077.767	13,4	54.198.960	9,1	39.723.836	7,0
Total Active	665.691.764	100,0	594.307.362	100,0	565.771.554	100,0

Capitalurile proprii au înregistrat o creștere cu 1,6% (+ 7,5 mil. lei), în principal, pe seama majorării de 2 ori a profitului curent realizat an 2022 (11,6 mil. lei an 2022 vs. 5,7 mil. lei realizat an 2021).

Elementul determinant al pasivelor curente îl reprezintă capitalurile proprii, care în perioada 2020 - 2022 au avut următoarea evoluție:

-lei-

	Anul 2022	%	Anul 2021	%	Anul 2020	%
Capitaluri proprii	460.320.526	69,1	452.858.076	76,2	442.969.173	78,3
Total Pasiv	665.691.764		594.307.362		565.771.554	

Datoriile pe termen lung au înregistrat o creștere cu 36,3% (+ 33,6 mil. lei), ca urmare a utilizării din creditele de investiții contractate cu BCR în anii 2020 și 2022, în vederea realizării obiectivelor de investiții planificate (respectiv, modernizare rezervor T31S și construire rezervor capacitate 55.000 mc, situate în SP Sud), iar **datoriile curente** o creștere cu 88,5% (+ 32 mil. lei) determinată, în principal, de majorarea datoriilor comerciale către furnizorii de bunuri, servicii și lucrări.

Evoluția datoriilor totale în ultimii trei ani se prezintă astfel:

-lei-

	Anul 2022	%	Anul 2021	%	Anul 2020	%
Datorii totale	194.493.730	29,2	128.836.338	21,7	115.756.615	20,5
Total Pasiv	665.691.764		594.307.362		565.771.554	

Datoriile totale înregistrate la 31.12.2022 sunt în valoare de **194.494 mii lei**, din care:

- datorii < 1 an 68.207 mii lei
- datorii > 1 an 126.287 mii lei

Structură Datorii < 1 an

68.207 mii lei, din care:

1. Împrumuturi pe termen lung - partea curentă 11.888 mii lei
2. Datorii comerciale 41.761 mii lei
3. Datorii către bugetul statului (impozite și taxe) 8.891 mii lei
4. Alte datorii curente (salariați, acționari) 4.086 mii lei
5. Alte împrumuturi și datorii asimilate 1.581 mii lei

Structură Datorii > 1 an

126.287 mii lei, din care:

1. Împrumuturi pe termen lung	91.655 mii lei
2. Alte împrumuturi și datorii asimilate	3.349 mii lei
3. Impozit pe profit amânat *	31.283 mii lei

* Impozitul pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare în sold la 31.12.2022 constituit pe seama capitalurilor proprii este în valoare totală de 31.282.452 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 31.12.2022 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 31.12.2022 sunt în valoare totală de 10.716.637 lei înregistrând o scădere cu 14,3% (-1.785.642 lei) față de 31.12.2021, de la 12,50 mil. lei la 10,72 mil. lei.

Structura provizioanelor în sold la 31.12.2022 (în valoare totală de 10.716.637 lei) cuprinde:

- Provizioane pentru litigii în valoare de 1.109.879 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 8.547.534 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 1.059.224 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.

8.2. Situația rezultatului global

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2021 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2020 (auditat)
Venituri din prestarea de servicii	301.177.336	210.792.724	190.088.210
Venituri din vânzarea produselor reziduale	1.436.416	1.360.398	1.744.005
Alte venituri din exploatare	3.738.219	(4.109.139)	(1.073.128)
Cheltuieli materiale	(16.567.874)	(10.364.016)	(7.609.052)
Cheltuieli privind utilități	(15.752.584)	(4.616.676)	(4.865.050)
Cheltuieli cu personalul	(113.230.127)	(103.769.533)	(95.252.433)
Cheltuieli cu servicii executate de terți	(12.257.221)	(11.866.993)	(12.147.755)
Cheltuieli cu amortizarea	(20.396.420)	(18.357.892)	(17.826.081)
Alte cheltuieli de exploatare	(111.753.528)	(49.586.902)	(44.204.794)
Rezultat din exploatare	16.394.217	9.481.971	8.853.922
Venituri și cheltuieli financiare (valori nete)	(3.015.114)	(1.666.809)	(3.508.521)
Rezultat brut al exercițiului	13.379.103	7.815.162	5.345.401
Cheltuieli privind impozitul pe profit	1.774.880	2.062.466	1.639.918
Rezultat net al exercițiului	11.604.223	5.752.696	3.705.483
Alte elemente ale rezultatului global:			
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care:	84.783	5.744.977	747.529
Câștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate	523.420	3.446.166	900.262
Surplus din reevaluarea imobilizărilor	(523.420)	3.160.443	-
Datorie privind impozitul amânat	84.783	(861.632)	(152.733)
Rezultat global total	11.689.006	11.497.673	4.453.012
Rezultatul pe acțiune (lei/acțiune)	0,020069	0,019741	0,007646

Rezultatul pe acțiune diluat (lei/acțiune)	0,020069	0,019741	0,007646
---	-----------------	-----------------	-----------------

Comparativ cu aceeași perioadă a anului 2021, la 31.12.2022 rezultatul brut înregistrează o creștere cu 71,2%, iar rezultatul net o creștere de 2 ori.

Rezultatul global total cuprinde rezultatul net al exercițiului financiar 2022 în valoare de 11.604.223 lei și elemente care nu sunt reclasificate la profit și pierdere în valoare de 84.783 lei, referitoare la câștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate, surplus din reevaluarea imobilizărilor și datorie privind impozitul amânat la 31.12.2022.

Rezultatul pe acțiune pentru anul 2022 prezentat în "Situația rezultatului global la 31 decembrie 2022" în valoare de 0,020069 lei/acțiune este calculat ca raport între rezultatul global total în valoare de 11.689.006 lei și numărul de acțiuni cuprinse în capitalul social, respectiv 582.430.253 acțiuni.

Impozitul pe profit curent și amânat al societății pentru anii 2020 - 2022 este determinat la o rată statutară de 16%.
Impozit pe profit curent

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere pentru anii 2020 - 2022:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021	Anul încheiat la 31 decembrie 2020
Cheltuieli cu impozitul curent	1.774.880	2.062.466	1.639.918
Total cheltuieli cu impozitul pe profit	1.774.880	2.062.466	1.639.918

Reconcilierea cotei efective de impozitare pentru anii 2020 - 2022:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021	Anul încheiat la 31 decembrie 2020
Profit înainte de impozitul pe profit	13.379.103	7.815.162	5.345.401
Profit înainte de impozitul pe profit (exclusiv cheltuiala cu sponsorizarea)	13.653.940	7.987.162	5.494.833
Impozitul pe profit la rata statutară de 16%	2.184.630	1.277.946	879.173
Efectul cheltuielilor nedeductibile	459.345	1.928.300	1.254.910
Taxarea rezervelor din reevaluare	475.626	316.594	610.220
Efectul veniturilor neimpozabile	(593.534)	(860.970)	(689.807)
Deduceri din rezerva legală	(115.507)	(66.278)	(45.337)
Profit reinvestit	(227.250)	(187.268)	(88.647)
Scutiri pentru sponsorizare	(274.837)	(172.000)	(119.432)
Bonificații conform OUG nr.33/2020	-	-	(161.162)
Cheltuieli cu educația timpurie conform art.25 alin.(4) lit.i ² din Legea nr.227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare	-	(18.619)	-
Reducere impozit pe profit conform OUG nr.153/2020	(133.593)	(155.239)	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit	1.774.880	2.062.466	1.639.918

Propunerea de repartizare a profitului net al anului 2022

Propunerea de repartizare a profitului net aferent anului 2022 a avut în vedere prevederile OG nr.64/2001 coroborate cu prevederile Memorandumului aprobat în ședința de Guvern din data de 01.03.2023 comunicat societății de către Ministerul Energiei - Direcția Generală Privatizare și Administrare a Participațiilor Statului în Energie, prin adresa nr.220567/10.03.2023, 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 2022 sub forma de dividende/vărsăminte la bugetul de stat”.

La 31.12.2022 Societatea înregistrează un profit brut în valoare de 14.438.327 lei, respectiv, un profit net în sumă de 12.663.447 lei.

Urmare înregistrării la 31.12.2022 a provizionului pentru riscuri și cheltuieli privind participarea salariaților la profit în valoare de 1.059.224 lei, profitul brut devine 13.379.103 lei, iar profitul net 11.604.223 lei.

Nr. crt.	Element	Suma (lei)	Temei legal
-----------------	----------------	-------------------	--------------------

1	Profit brut an 2022	13.379.103	
2	Impozit profit an 2022	1.774.880	
3	Profit net an 2022	11.604.223	
4	Participarea salariaților la profit - provizion	1.059.224	
5	Profitul brut, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit (1+4)	14.438.327	
6	Profitul net, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit (3+4), repartizat pentru:	12.663.447	
6.1	rezervă legală 5% din profitul brut	721.916	art.183 alin.(1) Legea nr.31/1990 art.1 alin.(1) lit.a) OG nr.64/2001
6.2	alte rezerve reprezentând facilități fiscale	1.349.295	art.22 alin.(1) Legea nr.227/2015 art.1 alin.(1) lit.b) OG nr.64/2001
6.3	participarea salariaților la profit 10%	1.059.224	art.1 alin.(1) lit.e) OG nr.64/2001
6.4	dividende cuvenite acționarilor 90%	9.533.012	art.1 alin.(1) lit.f) OG nr. 64/2001 coroborat cu prevederile Memorandumului aprobat de Guvern în data de 01.03.2023
6.5	sursa proprie de finanțare	0	art.1 alin.(1) lit.g) OG nr.64/2001 coroborat cu prevederile Memorandumului aprobat de Guvern în data de 01.03.2023

Propunerea privind repartizarea profitului net aferent anului 2022 va fi prezentată spre avizare Consiliului de Administrație, urmând a se supune aprobării în cadrul ședinței AGA din data de 27(28).04.2023.

8.3. Indicatori economico-financiari

Indicatori	An 2022	An 2021
Indicatori de lichiditate		
Lichiditate curentă	1,31	1,50
Lichiditate imediată	1,28	1,44
Indicatori de activitate (de gestiune)		
Viteza de rotație a debitelor clienți (zile)	33	36
Viteza de rotație a creditelor furnizori (zile)	32	23
Viteza de rotație a activelor imobilizate (rot)	0,52	0,39
Viteza de rotație a activelor totale (rot)	0,45	0,36
Indicatori de profitabilitate		
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	3,21	1,88
Marja brută din vânzări (%)	4,42	3,68
Rezultat pe acțiuni de bază (lei/acțiune)	0,020069	0,019741
Indicatori de risc		
Indicatorul privind acoperirea dobânzilor (nr. de ori)	3,46	4,17

Indicatorii de lichiditate

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

Valoarea obținută la data de 31.12.2022 este 1,31.

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 31.12.2022 este 33 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 31.12.2022 este 32 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 31.12.2022 (auditat)	Anul încheiat la 31.12.2021 (auditat)	Anul încheiat la 31.12.2020 (auditat)
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit net	11.604.223	5.752.696	3.705.483
Ajustări pentru elemente nemonetare			
Amortizare și ajustări din deprecierea activelor imobilizate	20.396.420	17.934.853	18.249.120
Pierdere din cedarea activelor imobilizate	217.943	407.602	662.922
Mișcarea netă a ajustărilor pentru active circulante	249.187	(107.771)	660.778
Mișcarea netă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli	(1.785.643)	5.517.998	1.692.687
Alte ajustări	(902.910)	1.243.212	(2.372.853)
Pierdere privind dobânzile	5.034.463	2.413.768	2.769.139
Profit din diferențe de curs valutar	(2.019.349)	(746.959)	747.422
Profit operațional înainte de alte modificări în capitalul circulant	21.190.111	26.662.703	22.409.215
Descreșteri /Creșteri în valoarea stocurilor	423.080	(1.148.585)	106.667
Creșteri ale creanțelor	(19.270.346)	(2.791.230)	(3.981.404)
Creșteri în valoarea datoriilor comerciale și de altă natură	25.890.575	5.942.638	3.113.453
Dobânzi nete (plătite)	(5.034.463)	(2.413.768)	(2.769.139)
Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare	34.803.180	32.004.454	22.584.275
Flux de trezorerie utilizat în activitatea de investiții			
Imobilizări corporale și necorporale	(54.472.068)	(26.311.621)	(23.758.855)
Creșteri în valoarea imobilizărilor pe termen lung	(9.301)	(148.237)	(110.871)
Trezorerie netă utilizată în activitatea de investiții	(54.481.369)	(26.459.858)	(23.869.726)
Flux de trezorerie din activități de finanțare			
Creșterea împrumuturilor pe termen lung și a altor împrumuturi și datorii asimilate	45.964.271	15.419.473	9.066.774
Dividende plătite	(4.038.142)	(1.227.097)	(1.054.408)
Plăți de împrumuturi	(6.216.399)	(9.201.663)	(5.012.782)
Flux de trezorerie din activități de finanțare	35.709.730	4.990.713	2.999.584
Descrășterea netă de numerar și echivalente de numerar	16.031.541	10.535.309	1.714.133
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la începutul anului	25.732.870	15.197.561	13.483.428
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la sfârșitul perioadei	41.764.411	25.732.870	15.197.561

9. GUVERNANȚA CORPORATIVĂ

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

- Activitatea Consiliului de Administrație este evaluată anual în cadrul ședinței AGOA de aprobare a situațiilor financiare anuale, când acționarii societății aprobă și descărcarea de gestiune a administratorilor pentru anul anterior.
- În cursul anului 2022 au avut loc 31 de ședințe ale Consiliului de Administrație la care au participat administratorii societății, ședințe desfășurate la sediul societății și prin mijloace de comunicare electronice.

Remunerația și beneficiile aferente administratorilor neexecutivi

Cadrul legal aplicabil

- Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018 prin care au fost aleși 7 membri ai Consiliului de Administrație prin metoda votului cumulativ.
- Art.4 din Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018 prin care se aprobă nivelul maxim al indemnizației fixe brute lunare stabilită pentru administratorii neexecutivi, respectiv, de 2 (două) ori indemnizația fixă calculată conform art.37 alin.(2) din OUG nr.109/2011, cuantum prevăzut la art.3.2 din contractul de mandat aprobat.

- Hotărârea AGOA nr.33/10.12.2018 prin care se aprobă forma și conținutul actelor adiționale avizate de către Consiliul de Administrație prin Decizia nr.121/29.10.2019 privind forma și conținutul actelor adiționale ce urmează a fi încheiate la contractele de mandat ale administratorilor neexecutivi.

- Hotărârea AGOA nr.32/10.12.2018 prin care se aprobă stabilirea cuantumului componente variabile a remunerației administratorilor neexecutivi ai societății, la 12 indemnizații fixe brute lunare.

- Hotărârea AGOA nr.30/29.10.2018 prin care se aprobă indicatorii cheie de performanță financiari și nefinanciari ai administratorilor neexecutivi, precum și ponderea acestora.

În perioada 01.01.2021-30.08.2021, la nivelul Societății Oil Terminal SA și-a desfășurat activitatea Consiliul de Administrație în componența prevăzută de Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018 prin care au fost aleși cei 7 membri ai Consiliului de Administrație prin metoda votului cumulativ.

Prin Hotărârea AGOA nr.11/30.08.2021 a fost revocat din funcția de administrator al Societății Oil Terminal dl. Radu POP și prin Hotărârea nr.12/30.08.2021 a fost ales ca administrator provizoriu dl. Ionuț Stelian MICU pe o perioadă de 4 luni sau până la finalizarea procedurii de recrutare și selecție prevăzută în OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, dacă aceasta va avea loc mai devreme de 4 luni de la numirea de către AGOA a administratorului provizoriu.

Prin Hotărârea AGOA nr.15/29.12.2021 se revocă dl. MICU Ionuț Stelian din funcția de administrator neexecutiv provizoriu al Societății Oil Terminal SA, ca urmare a încetării duratei contractului de mandat la 30.12.2021.

Indemnizația fixă brută

Pentru perioada 01.01.2022 - 03.04.2022 inclusiv, componența Consiliului de Administrație a fost după cum urmează: Cristian Florin GHEORGHE (președinte Consiliu de Administrație), Ramona UNGUR, Bogdan Toma COSTREIE, Ovidiu Aurelian ANDREI, Paul CONONOV, Dragoș Ciprian LAZARIU.

Pentru perioada 01.01.2022-03.04.2022 nivelul indemnizației fixe brute lunare a fost de 7.954 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 = 3.977 lei/lună x 2 ori = 7.954 lei/lună/persoană.

Prin Hotărârea AGOA nr.6/01.04.2022 s-a aprobat revocarea administratorilor Societății Oil Terminal SA aleși prin Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018, ca urmare a finalizării duratei mandatului (Cristian Florin GHEORGHE, Toma Bogdan COSTREIE, Ramona UNGUR, Dragoș Ciprian LAZARIU, Paul CONONOV, Ovidiu Aurelian ANDREI).

Prin Hotărârea AGOA nr.7/01.04.2022 a fost stabilită componența Consiliului de Administrație, format din 5 administratori provizorii, pe o perioadă de 4 luni, respectiv pentru perioada 04.04.2022 - 03.08.2022 inclusiv, după cum urmează: Cristian Florin GHEORGHE (președinte Consiliu de Administrație), Ramona UNGUR, Ovidiu Aurelian ANDREI, George TEȘELEANU și Emilian NICOLAE (administratori provizorii).

- Art.9 din Hotărârea AGOA nr.7/01.04.2022 prin care se aprobă stabilirea indemnizației fixe brute lunare a administratorilor provizorii numiți, în conformitate cu prevederile art.37, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, ținând seama de prevederile Comunicatului de presă INS privind câștigul salarial mediu brut anterior numirii.

- Art.11 din Hotărârea AGOA nr.7/01.04.2022 prin care se aprobă forma contractului de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii numiți conform art.1-art. 5 din prezenta hotărâre, în forma propusă de Ministerul Energiei.

Pentru perioada 04.04.2022-03.08.2022 nivelul indemnizației fixe brute lunare a fost de 14.394 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 = 7.197 lei/lună x 2 ori = 14.394 lei/lună/persoană.

Prin Hotărârea AGOA nr.13/16.06.2022 s-a 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 se organizează de către Ministerul Energiei, în numele acționarului Statul Român.

Prin Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022, se aleg în calitate de membrii provizorii ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, prin metoda votului cumulativ, pe o perioadă de 4 luni, respectiv pentru perioada 04.08.2022 - 03.12.2022 inclusiv, 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 (administratori provizorii).

- Art.4 din Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022 prin care se aprobă stabilirea indemnizației fixe brute lunare a administratorilor provizorii numiți, în conformitate cu prevederile art.37, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, ținând seama de prevederile Comunicatului de presă INS privind câștigul salarial mediu brut anterior numirii.

- Art.5 din Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022 prin care se aprobă forma contractului de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii numiți conform art.1 din prezenta hotărâre.

Prin Hotărârea AGOA nr.22/25.11.2022 se aprobă 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.

Astfel, pentru executarea mandatului încredințat, administratorii neexecutivi provizorii din cadrul Consiliului de Administrație vor fi remunerați cu o indemnizație fixă brută lunară în cuantum de 14.830 lei/lună/persoană

- 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.

Pentru perioada 04.08.2022-31.12.2022 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.

Indemnizația fixă brută totală plătită, în perioada 01.01.2022-31.12.2022, membrilor Consiliului de Administrație aleși prin Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018, Hotărârea AGOA nr.7/01.04.2022, Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022, Hotărârea AGOA nr.22/25.11.2022 a fost în sumă de 997.826 lei, cu încadrarea în nivelul din BVC aprobat pentru anul 2022.

Conform BVC Rectificat 2022 aprobat prin Hotărârea AGOA nr.18/26.09.2022:

-indemnizație fixă brută totală aprobată = 1.069.796 mii lei

-indemnizație fixă brută totală realizată = 997.826 mii lei

Componenta variabilă

Prin Hotărârea AGOA nr.10/27.04.2022 ca urmare a evaluării anuale a activității administratorilor, conform prevederilor OUG nr.109/2011, art.30, alin.(7), se aprobă menținerea la același nivel a cuantumului componentei variabile a remunerației administratorilor neexecutivi, așa cum a fost aprobată prin Hotărârea AGOA nr.32/10.12.2018 și menținută prin Hotărârile AGOA nr.14/05.08.2019, nr.9/23.04.2020 și nr.3/26.04.2021, respectiv 12 indemnizații fixe brute lunare.

Conform art.2 din Hotărârea AGOA nr.10/27.04.2022 se aprobă acordarea componentei variabile domnului Radu Cristian POP pentru anul 2021, proporțional cu lunile de mandat (01.01.2021-31.07.2021).

În luna aprilie 2022 administratorii neexecutivi ai societății au beneficiat de componenta variabilă aferentă anului 2021 în sumă brută de 628.366 lei, care a fost acordată după aprobarea de către AGOA prin Hotărârea nr.8/27.04.2022 a situațiilor financiare anuale auditate aferente anului 2021, ca urmare a gradului de îndeplinire a indicatorilor cheie de performanță (grad total de realizare 100%).

Conform art.220 indice 3 din Legea nr.227/2015 privind Codul Fiscal asupra sumei de 628.366 lei se aplică contribuția asiguratorie de muncă în cotă de 2,25% (cheltuială în sarcina angajatorului), respectiv, suma de 14.138 lei.

Componenta variabilă aferentă anului 2021 în sumă totală de 642.504 lei (inclusiv contribuția asiguratorie de muncă în sumă de 14.138 lei) se reflectă drept cheltuială în BVC Rectificat an 2022 aprobat prin Hotărârea AGOA nr.18/26.09.2022.

Componenta variabilă aferentă anului 2022 nu se acordă având în vedere că până la data de 31 decembrie 2022 procedura de selecție a administratorilor conform OUG nr.109/2011, pentru un mandat de 4 ani, nu s-a finalizat.

Alte beneficii

În cursul anului 2022 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 2022.

Prin Hotărârea AGOA nr.19/26.09.2022 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.

ICP financiar și nefinanciar realizați la 31.12.2022

Tabel nr.1

Indicatori cheie de performanță (ICP) realizați	Anul 2022		Grad de realizare % (GI ICP)	Observații
	BVC	Realizat		
A. ICP FINANCIARI				
1. Plăți restante – mii lei	0	0	100%	Plăți restante zero lei
2. Cheltuieli de exploatare (mai puțin amortizarea și ajustări și	226.255	269.561	100%	

deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane) – mii lei				
3. Lichiditatea curentă	≥ 0,85	1,31	100%	
4. Solvabilitatea patrimonială (%)	≥ 30%	69,1%	100%	%
5. EBITDA (mii lei)	29.965	35.255	100%	
B. ICP NEFINANCIARI				
B.1 Operaționali				
6. Ponderea accidentelor tehnice critice (nr.)	1	0	100%	- Raport CIPM privind procesul de gestionare a riscurilor la nivelul Serviciului Controlul Instalațiilor și Protecția Mediului pentru anul 2022 (nr.116/17.01.2023).
7. Indicele de realizare a măsurilor dispuse de controale externe (%)	Minim 80%	87,5%	100%	- Adresa Birou Strategie Dezvoltare (nr.390/10.03.2023) - Tabel.3 „Indicele de realizare a măsurilor dispuse de controale externe la 31.12.2022” (nr.389/15.03.2023)
8. Realizarea planului valoric anual de investiții (mii lei)	54.472	54.472	100%	Valoarea realizată este în sumă de 54.472 mii lei, fiind egală cu valoarea corespunzătoare pentru condiția ≥ 100%, respectiv, 54.472 mii lei.
B.2 Guvernanță corporativă				
9. Implementarea și dezvoltarea sistemului de control intern managerial (SCIM)	80%	100%	100%	- Stadiul de realizare a Programului de dezvoltare a sistemului de control intern managerial al Societății Oil Terminal, pentru anul 2022 (nr.351/22.02.2023). - Raport asupra sistemului de control intern managerial la data de 31.12.2022 (nr.14/16.01.2023). - Raport privind procesul de gestionare a riscurilor la nivelul Biroului Dezvoltare Strategică. (nr.352/22.02.2023).
10. Stabilirea politicilor managementului de risc și monitorizarea riscului (Managementul riscului)	80%	86,10%	100%	- Raport privind procesul de gestionare a riscurilor la nivelul Biroului Dezvoltare Strategică pentru anul 2022 (nr.352/22.02.2023). - Registrul riscurilor la nivel de societate, revizuit la data de 31.12.2022 (nr.08/16.01.2023). - Situația centralizatoare privind stadiul implementării și dezvoltării sistemului de control intern managerial la data de 31.12.2022 (nr.12/16.01.2023).
11. Raportarea la termen a indicatorilor cheie de performanță	100%	100%	100%	Raportarea se consideră realizată prin coroborarea prevederilor din art.57 alin.(4) din OUG nr.109/2011 cu prevederile legislației privind piața de capital. Astfel, conform Calendarului financiar aprobat pentru anul 2023 pe data de 27(28).04.2023 se prezintă Raportul anului 2022 întocmit în baza situațiilor financiare anuale auditate.
12. Creșterea integrității instituționale prin includerea măsurilor de prevenire a corupției ca element al planurilor manageriale.	80%	100%	100%	- Potrivit „Raportului privind stadiul implementării măsurilor din Planul de Integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA pentru anul 2022” (nr.267/25.01.2023), nu s-a identificat și nu s-a înregistrat la nivelul societății vreun incident de integritate în intervalul (01.01.2022–31.12.2022), deci s-au respectat măsurile asumate prin Plan. - Planul de Integritate (nr.382/15.04.2022) pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA pentru anul 2022. - Autoevaluarea (nr.264/25.01.2023) Planului de Integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA pentru anul 2022. - Raport (nr.387/10.01.2023) anual de evaluare a incidentelor de integritate, anul 2022 (Anexa nr.6 la HG nr.599/2018). - Adresa nr.350/22.02.2023 către ME-DAII.

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.(3) și dintr-o componentă variabilă.

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.64² 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 clasificăției activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

Componenta variabilă pentru anul 2022 nu se acordă, având în vedere că procedura de selecție a directorilor cu contract de mandat, în conformitate cu OUG 109/2011, este în curs de desfășurare.

Începând cu 01.07.2022 și până la 31.12.2022 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, în conformitate cu prevederile art.64² din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.

Indemnizațiile aferente contractelor de mandat pentru directori în valoare de 1.449.356 lei se referă la indemnizația fixă brută acordată pentru anul 2022 și indemnizația variabilă brută aferentă an 2021.

Indemnizația fixă brută lunară acordată Directorului General în cursul anului 2022 a respectat următoarele prevederi:

-Hotărârea AGOA nr.21/10.10.2018 prin care s-a aprobat fixarea limitelor generale pentru indemnizația brută fixă lunară a directorilor cu contract de mandat, între 5-6 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. Indemnizația fixă brută a fost stabilită prin următoarele decizii:

-Decizia nr.70/02.07.2018 prin care Consiliul de Administrație a stabilit indemnizația fixă brută lunară în limitele prevăzute la art.37 alin.(3) din OUG nr.109/2011, respectiv, în sumă de 23.862 lei/Lună.

-Decizia nr.55/17.06.2022 prin care Consiliul de Administrație a stabilit indemnizația fixă lunară pentru Directorul General în cuantum de 44.000 lei brut, care nu depășește de 6 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificăției activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

-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 01.01.2023-01.05.2023), 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.

Indemnizația fixă brută lunară acordată Directorului Financiar în cursul anului 2022 a respectat următoarele prevederi:

Hotărârea AGOA nr.21/10.10.2018 prin care s-a aprobat fixarea limitelor generale pentru indemnizația brută fixă lunară a directorilor cu contract de mandat, între 5-6 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. Indemnizația fixă brută a fost stabilită prin următoarele decizii:

-Decizia nr.71/02.07.2018 prin care Consiliul de Administrație a stabilit indemnizația fixă brută lunară în limitele prevăzute la art.37 alin.(3) din OUG nr.109/2011, respectiv, în sumă de 22.514 lei/lună.

-Decizia nr.56/17.06.2022 prin care Consiliul de Administrație a stabilit indemnizația fixă lunară pentru Directorul Financiar în cuantum de 37.000 lei brut, care nu depășește de 6 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificăției activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

-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 01.01.2023-01.05.2023), 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.

Indemnizația fixă brută pentru 2 directori cu mandat în perioada 01.01.2022-31.12.2022 = 892.844 lei.

Conform BVC Rectificat 2022 aprobat prin Hotărârea AGOA nr.18/26.09.2022:

-indemnizație fixă brută totală aprobată = 897.824 lei

-indemnizație fixă brută totală realizată = 892.844 lei

Componenta variabilă pentru directorii cu mandat:

În cursul anului 2022 directorii cu contract de mandat ai societății au beneficiat de componenta variabilă aferentă anului 2021 în sumă totală brută de 556.512 lei, care a fost acordată după aprobarea de către AGOA prin Hotărârea nr.8/27.04.2022 a situațiilor financiare anuale auditate aferente anului 2021, ca urmare a gradului de îndeplinire a indicatorilor cheie de performanță (grad total de realizare 100%).

Componenta variabilă aferentă anului 2021 în sumă totală brută de 569.034 lei (inclusiv contribuția asiguratorie de muncă în sumă de 12.522 lei) se reflectă drept cheltuială în BVC Rectificat an 2022 aprobat prin Hotărârea AGOA nr.18/26.09.2022.

Componenta variabilă pentru Directorul General aferentă anului 2021:

Pentru anul 2021, componenta variabilă aprobată este de 12 indemnizații fixe brute lunare, fiind în sumă totală de 286.344 lei (23.862 lei/lună x 12 indemnizații fixe brute lunare).

Asupra sumei de 286.344 lei se aplică contribuția asiguratorie de muncă în cotă de 2,25% în sarcina angajatorului, respectiv, suma de 6.443 lei.

Componenta variabilă aferentă anului 2021 în sumă totală brută de 292.787 lei (inclusiv contribuția asiguratorie de muncă în sumă de 6.443 lei) se reflectă drept cheltuială în BVC Rectificat an 2022 aprobat prin Hotărârea AGOA nr.18/26.09.2022.

Componenta variabilă pentru Directorul Financiar aferentă anul 2021:

Pentru anul 2021, componenta variabilă aprobată este de 12 indemnizații fixe brute lunare, fiind în sumă totală de 270.168 lei (22.514 lei/lună x 12 indemnizații fixe brute lunare).

Asupra sumei de 270.168 lei se aplică contribuția asiguratorie de muncă în cotă de 2,25% în sarcina angajatorului, respectiv, suma de 6.079 lei.

Componenta variabilă aferentă anului 2021 în sumă totală brută de 276.247 lei (inclusiv contribuția asiguratorie de muncă în sumă de 6.079 lei) se reflectă drept cheltuială în BVC Rectificat an 2022 aprobat prin Hotărârea AGOA nr.18/26.09.2022.

Componenta variabilă pentru anul 2022 nu se acordă, având în vedere că procedura de selecție a directorilor cu contract de mandat, în conformitate cu OUG 109/2011, este în curs de desfășurare.

Alte beneficii

În cursul anului 2022 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 2022.

Prin Decizia nr.92/14.10.2022 Consiliul de Administrație a aprobat achiziționarea unei polițe de asigurare de răspundere civilă pentru administratorii societății și pentru directorul general cu o limită de despăgubire de 1 milion Euro, cu o valabilitate de 12 luni, având ca unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare societatea Oil Terminal SA.

ICP financiar și nefinanciar realizați la 31.12.2022

Tabel nr.2

Indicatori cheie de performanță (ICP) realizați	Anul 2022		Grad de realizare %	Observații
	BVC	Realizat		

			(GI ICP)	
A. ICP FINANCIARI				
1. Plăți restante – mii lei	0	0	100%	Plăți restante zero lei
2. Cheltuieli de exploatare (mai puțin amortizarea și ajustări și deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane) – mii lei	226.255	269.561	100%	
3. Lichiditatea imediată	≥ 0,80	1,28	100%	Testul acid
4. Solvabilitatea patrimonială (%)	≥ 30%	69,1%	100%	%
5. EBITDA (mii lei)	29.965	35.255	100%	
B. ICP NEFINANCIARI				
B.1 Operaționali				
6. Ponderea accidentelor tehnice critice (nr.)	1	0	100%	- Raport CIPM privind procesul de gestionare a riscurilor la nivelul Serviciului Controlul Instalațiilor și Protecția Mediului pentru anul 2022 (nr.116/17.01.2023).
7. Consum tehnologic specific la țigete (%)	Max. 95%	91,96%	100%	- Adresa nr.40/10.01.2023 a Serviciului Evidență privind consumul tehnologic specific la țigete pentru anul 2022. - Raport de activitate al Directorului tehnic pentru anul 2022.
8. Indicele de realizare a măsurilor dispuse de controale externe (%)	Minim 80%	87,5%	100%	- Adresa Birou Strategie Dezvoltare (nr.390/10.03.2023) - Tabel.3 „Indicele de realizare a măsurilor dispuse de controale externe la 31.12.2022” (nr.389/10.03.2023)
9. Realizarea planului valoric anual de investiții (mii lei)	54.472	54.472	100%	Valoarea realizată este în sumă de 54.472 mii lei, fiind egală cu valoarea corespunzătoare pentru condiția ≥ 100%, respectiv, 54.472 mii lei.
B.2 Guvernanță corporativă				
10. Implementarea și dezvoltarea sistemului de control intern managerial (SCIM)	80%	100%	100%	- Stadiul de realizare a Programului de dezvoltare a sistemului de control intern managerial al Societății Oil Terminal, pentru anul 2022 (nr.351/ 22.02.2023). - Raport asupra sistemului de control intern managerial la data de 31.12.2022 (nr.14/16.01.2023). - Raport privind procesul de gestionare a riscurilor la nivelul Biroului Dezvoltare Strategică. (nr.352/22.02.2023).
11. Satisfacția clienților	≥60%	96,73%	100%	- Adresa (nr.321/16.01.2023) a Serv. Marketing Comercial privind Situația centralizatoare privind Gradul rezultat de satisfacție al clienților respondenți, întocmită pe baza datelor statistice rezultate din completarea Chestionarului de identificare a cerințelor și măsurarea satisfacției clientului.
12. Stabilirea politicilor managementului de risc și monitorizarea riscului (Managementul riscului)	80%	86,10%	100%	- Raport privind procesul de gestionare a riscurilor la nivelul Biroului Dezvoltare Strategică pentru anul 2022 (nr.352/22.02.2023). - Registrul riscurilor la nivel de societate, revizuit la data de 31.12.2022 (nr.08/16.01.2023). - Situația centralizatoare privind stadiul implementării și dezvoltării sistemului de control intern managerial la data de 31.12.2022 (nr.12/16.01.2023).
13. Raportarea la termen a indicatorilor cheie de performanță	100%	100%	100%	Raportarea se consideră realizată prin coroborarea prevederilor din art.57 alin.(4) din OUG nr.109/2011 cu prevederile legislației privind piața de capital. Astfel, conform Calendarului financiar aprobat pentru anul 2023 pe data de 27(28).04.2023 se prezintă Raportul anului

				2022 întocmit în baza situațiilor financiare anuale auditate.
14. Creșterea integrității instituționale prin includerea măsurilor de prevenire a corupției ca element al planurilor manageriale.	80%	100%	100%	<p>- Potrivit „Raportului privind stadiul implementării măsurilor din Planul de Integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA pentru anul 2022” (nr.267/25.01.2023), nu s-a identificat și nu s-a înregistrat la nivelul societății vreun incident de integritate în intervalul (01.01.2022–31.12.2022), deci s-au respectat măsurile asumate prin Plan.</p> <p>- Planul de Integritate (nr.382/15.04.2022) pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA pentru anul 2022.</p> <p>- Autoevaluarea (nr.264/25.01.2023) Planului de Integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA pentru anul 2022.</p> <p>- Raport (nr.387/10.01.2023) anual de evaluare a incidentelor de integritate, anul 2022 (Anexa nr.6 la HG nr.599/2018).</p> <p>- Adresa nr.350/22.02.2023 către ME-DAII.</p>

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 2022, aprobat prin Hotărârea AGOA nr.18/26.09.2022, s-au prevăzut cheltuieli cu sponsorizarea în sumă de 275.000 lei, care s-au realizat astfel:

Cheltuieli de sponsorizare (lei)	BVC An 2022	Realizări An 2022	Realizat / BVC (%)
Total Cheltuieli cu sponsorizarea, din care:	275.000	274.837,40	99,9%
Cheltuieli de sponsorizare în domeniul medical și sănătate	110.000	110.000,00	100,0%
Cheltuieli de sponsorizare în domeniile educație, învățământ, social și sport, din care:	110.000	109.837,40	99,9%
- pentru cluburile sportive	20.000	20.000	100,0%
Cheltuieli de sponsorizare pentru alte acțiuni și activități	55.000	55.000	100,0%

11. PROPUNEREA CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE

11.1. Aprobarea situațiilor financiare auditate la 31.12.2022

Situațiile financiare auditate pentru anul 2022 vor fi prezentate spre avizare Consiliului de Administrație, urmând a se supune aprobării în cadrul ședinței AGOA din data de 27(28).04.2023.

Situațiile financiare auditate pentru anul 2022 cuprind:

- Situația poziției financiare la 31.12.2022
- Situația rezultatului global la 31.12.2022
- Situația modificărilor capitalurilor proprii la 31.12.2022
- Situația fluxurilor de trezorerie la 31.12.2022
- Note la situațiile financiare încheiate la 31.12.2022

11.2. Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2022

Propunerea privind repartizarea profitului net aferent anului 2022 va fi prezentată spre avizare Consiliului de Administrație, urmând a se supune aprobării în cadrul ședinței AGOA din data de 27(28).04.2023.

12. TRANZACȚII SEMNIFICATIVE

12.1. Tranzacții cu entități deținute de stat

În cursul anului 2022, Societatea a derulat tranzacții cu entități deținute de stat (indiferent de cota de participație), facturate în perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2022, în baza contractelor încheiate în anul curent sau în perioada precedentă, după cum urmează:

Partener	Sume	Vânzări în	Decontări în	Sume
----------	------	------------	--------------	------

	nedecontate la 31 decembrie 2021	perioada 01.01.- 31.12.2022	perioada 01.01.- 31.12.2022	nedecontate la 31 decembrie 2022
Agenția Română de Salvare a Vieții Omenești pe Mare	31.672	835.492	757.495	109.669
Chimcomplex	249.800	5.137.972	5.147.196	240.576
Conpet	-	229.584	229.584	-
C.N. Căi Ferate CFR	5.694	134.130	122.692	17.132
OMV Petrom	5.573.068	71.279.385	70.223.320	6.629.133
Rompetrol Downstream	-	2.090	2.087	3
Rompetrol Quality Control	-	6.521	6.521	-
Rompetrol Rafinare	2.023.539	4.030.031	5.734.159	319.411
Societatea Națională de Radiocomunicații	-	33.615	32.676	939
S.N.T.F.M. - CFR Marfă SA	2.267	82.844	78.725	6.386
UM 02133 Farul Roșu - Direcția Hidrografică Maritimă	623	84.042	70.294	14.371
TOTAL	7.886.663	81.855.706	82.404.749	7.337.620

Partener	Sume nedecontate la 31 decembrie 2021	Achiziții în perioada 01.01.- 31.12.2022	Decontări în perioada 01.01.- 31.12.2022	Sume nedecontate la 31 decembrie 2022
Administrația Națională Apele Române – Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral	-	4.423	4.423	-
Agencia de Protecție a Mediului	-	500	500	-
Agencia Națională de Cadastru și Publicitate Imobiliară	-	2.894	2.894	-
Agencia Națională pentru Resurse Minerale	-	19.152	19.152	-
Asociația de Acreditare din România - RENAR	-	21.713	21.713	-
Asociația de Standardizare din România	-	18.245	18.245	-
Autoritatea Feroviară Română AFER	-	121.051	120.288	763
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei ANRE	-	7.725	7.725	-
Autoritatea Navală Română	-	15.914	15.914	-
Autoritatea Rutieră Română-ARR	-	2.620	2.620	-
Biroul Român de Metrologie Legală	4.232	12.685	16.917	-
Bursa de Valori	-	15.450	15.450	-
C.N. Căi Ferate CFR	4.486	74.102	74.745	3.843
Camera de Comerț și Industrie a României	-	1.857	1.857	-
Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură Constanța	-	8.787	8.787	-
Căpitania Zonală	-	2.904	2.904	-
Centrul Național de Calificare și Instruire Feroviară - CENAFER	-	8.786	8.307	479
Ceronav	-	19.503	17.523	1.980
Compania Națională Administrația Porturilor Maritime	58.471	4.651.539	4.665.017	44.993
Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere - CNAIR	-	15.513	15.513	-
Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor Sub Presiune - CNCIR	-	10.270	10.270	-
Compania Națională Poșta Română	-	1.966	1.966	-
Confort Urban	-	50	50	-
Conpet	-	35.005	35.005	-
Depozitarul Central	96	23.904	23.812	188
Electrificare CFR Sucursala Constanța	1.634	25.717	27.351	-
Engie România	353.034	9.342.597	8.264.962	1.430.669
INCD Insemex	-	130.781	130.781	-
Inspectoratul Regional în Construcții Constanța	-	197.919	197.919	-
Institutul Național de Cercetare-Dezvoltare Protecția Muncii Alexandru Dorobant	-	14.756	14.756	-

Iprochim	-	6.206	6.206	-
Monitorul Oficial	-	18.455	18.455	-
Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară	-	40	40	-
Oficiul Național al Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța	549	9.461	10.010	-
OMV Petrom	-	1.293.674	304.311	989.363
Primăria Municipiului Constanța	-	331.338	331.338	-
RAJA	58.578	1.157.576	1.100.164	115.990
RNP Romsilva D.C.E.A.C.	-	15.173	-	15.173
Rompétrol Downstream	29.062	539.813	505.890	62.985
SNTFM CFR Marfa	-	26.497	26.497	-
Serviciul Public de Impozite, Taxe și alte Venituri	-	2.897	2.897	-
Telecomunicații CFR	-	10.995	10.995	-
TOTAL	510.142	18.220.453	16.064.169	2.666.426

12.2. Tranzacții conform Ordin Ministrului 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 01.01.2022 - 31.12.2022.

Achizițiile se desfășoară în conformitate cu Regulamentul Intern de Achiziții.

Situația aferentă perioadei 01.01.2022 - 31.12.2022 se prezintă astfel:

Trimestrul I

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei fără TVA)	Tip contract
1	8 / 61 / 21.01.2022	Revizii planificate, accidentale și întreținere locomotive	50221000-0 Servicii de reparare și de întreținere a locomotivelor	România Euroest SA	Prețuri unitare - valoare estimată a contractului este de 1.700.000,00 lei	Servicii
2	27 / 85 / 09.02.2022	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 500.000,00 lei	Servicii
3	34 / 95 / 22.02.2022	Servicii de pază și protecție pentru Oil Terminal	79713000-5 Servicii de pază	Elite Steward SAS SRL	Prețuri unitare - valoare estimată a contractului este de 5.685.072,00 lei	Servicii
4	38 / 101 / 25.02.2022	Credit de investiții pe termen lung în valoare de 98.429.274,37 lei (TVA inclus) pentru obiectivul de investiții: Construcție rezervor 55.000 mc Secția Platformă Sud	66113000-5(3) Servicii de acordare de credit	Banca Comercială Română SA	25.914.980,45 lei, defalcat în 25.623.456,10 lei pentru credit investiții și 291.524,35 lei pentru facilitate TVA, pentru 15 ani	Servicii
5	40 / 103 / 25.02.2022	Construcție rezervor capacitate 55.000 mc - Secția Platformă Sud	79930000-2 Servicii de proiectare specializată; 45247270-3 Lucrări de construcții de rezervoare	Argenta SRL	82.713.675,94 lei	Lucrări
6	58 / 233 / 31.03.2022	Reparat conductă de transfer motorină între danele D76 și D79 - Secția Platformă Port	45231113-0 Lucrări de înlocuire a conductelor	Socum Trans SRL	4.031.673,94 lei	Lucrări

Trimestrul II

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei fără TVA)	Tip contract
1	101 / 383 / 31.05.2022	Evacuare șlam și pământ infestat din Secția Platformă Nord, Secția Platformă Port și Secția Platformă Sud	90522200-4 Eliminarea solurilor contaminate	Oil Depol Service SRL	Prețuri unitare - valoare estimată a contractului este de 650.000,00 lei	Servicii
2	117 / 420 / 27.06.2022	Leasing operațional mijloace de transport rutier	34100000-8 Autovehicule	Center Tea&Co SRL	1.741.806,00 lei	Servicii

Trimestrul III

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei fără TVA)	Tip contract
1	131 / 484 / 28.07.2022	Reamenajare rampa CF pentru descărcare păcură din cisterne CF, depozitare și pompare la nave – Secția Platformă Sud - instalație tehnologică - lucrări de execuție – etapa a II-a	45231112-3 Instalare de rețea de conducte	Talpac SRL	8.603.004,85 lei	Lucrări
2	134 / 539 / 03.08.2022	Reparat capac rezervor M50 - Secția Platformă Sud	45247270-3 Lucrări de construcții de rezervoare	Global Ports's Services SRL	3.390.577,83 lei	Lucrări
3	135 / 540 / 03.08.2022	Reparat capac rezervor P5- Secția Platformă Sud	45247270-3 Lucrări de construcții de rezervoare	Socum Trans SRL	3.981.108,08 lei	Lucrări
4	159 / 629 / 06.09.2022	Servicii de înlăturare a buruienilor în Secția Platformă Nord, Secția Platformă Port, Secția Platformă Sud	77312000-0 Servicii de înlăturare a buruienilor	Astoria Prest SRL	787.083,83 lei	Servicii
5	160 / 643 / 06.09.2022	Servicii medicina muncii și analize medicale pentru salariații societății	85148000-8 Servicii de analize medicale; 85147000-1 Servicii de medicina muncii; 85121200-5 Servicii prestate de către medici specialiști; 85121283-0 Servicii de ortopedie; 79961340-3 Servicii de radiografie	Centrul Medical Cermed SRL	Prețuri unitare - valoare estimată a contractului este de 500.000,00 lei	Servicii
6	164 / 647 / 12.09.2022	Reparații periodice și accidentale linii de cale ferată uzinală	50225000-8 Servicii de întreținere a liniilor de căi ferate	Tehno Construct SRL	Prețuri unitare - valoare estimată a contractului este de 3.100.000,00 lei	Servicii
7	174 / 661 / 21.09.2022	Reparat conductă de păcură CP2, de la claviatura principala K1, spre fascicolul exterior	45231111-6 Lucrări de demontare și de înlocuire a conductelor	Talpac SRL	4.948.034,47 lei	Lucrări

Trimestrul IV

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei fără TVA)	Tip contract
1	184 / 719 / 07.10.2022	Leasing operațional autovehicule (5 buc)	34100000-8 Autoturisme	Center Tea&Co SRL	1.281.645,00 lei	Servicii
2	209 / 767 / 14.11.2022	Leasing operațional autoturisme (7 buc)	34100000-8 Autoturisme	Center Tea&Co SRL	1.193.010,00 lei	Servicii
3	216 / 776 / 17.11.2022	Servicii de pază și protecție	79713000-5 Servicii de pază	Expert Sas Security Team SRL	Prețuri unitare - valoare estimată a contractului pentru 24 de luni este de 15.792.923,50 lei	Servicii
4	222 / 783 / 18.11.2022	Service preventiv și corectiv la autovehicule	50110000-9 Service de reparare și de întreținere a autovehiculelor și a echipamentelor conexe	Sirom Impex SRL	Prețuri unitare - valoare estimată a contractului este 700.000,00 lei	Servicii
5	242 / 843 / 07.12.2022	Reparat capac rezervor 4 - Secția Platformă Sud	45247270-3 Lucrări de construcții de rezervoare	Global Ports's Services SRL	3.042.501,95 lei	Lucrări
6	252 / 874 / 16.12.2022	Leasing operațional autospecială PSI cu apă și spumă	34144213-4 Vehicule de stingere a incendiilor	Center Tea&Co SRL	2.365.500,00 lei	Servicii
7	253 / 879 / 19.12.2022	Reabilitare căi acces secundare - Secție Platformă Sud	45233123-7 Lucrări de construcții de drumuri secundare	Daf Trans 2000 SRL	4.137.410,40 lei	Lucrări
8	270 / 994 / 22.12.2022	Servicii de asigurări medicale private pentru personalul Oil Terminal SA	66512220-0 Servicii de asigurare medicală	Marsh Broker de Asigurare-Reasigurare SRL	2.000.000,00 lei	Servicii

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 01.01.2022 – 31.12.2022.

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 Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	25 / 03.01.2022	Comanda	Eliberare permise de acces auto în porturile Constanța, Midia și Basarabi, pentru 8 autospeciale societate pe o perioadă de 9 luni începând cu data de 01.01.2022	66,72	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile lucrătoare	Nu este cazul
2	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	27 / 03.01.2022	Comanda	Eliberare permise de acces auto în porturile Constanța, Midia și Basarabi, pentru 33 autovehicule societate pe o perioadă de 9 luni începând cu data de 01.01.2022	16.035,02	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile lucrătoare	Nu este cazul
3	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	28 / 03.01.2022	Comanda	Eliberare permise de acces auto în porturile Constanța, Midia și Basarabi, pentru 16 autovehicule societate pe o perioadă de 9 luni începând cu data de 01.01.2022	17.190,48	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile lucrătoare	Nu este cazul
4	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	40 / 04.01.2022	Decont	Acces liberă trecere Port pentru 5 autovehicule societate	49,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 03.01.2022	Nu este cazul
5	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	301 / 11.01.2022	Comanda	Eliberare, preschimbare și viză carnete de lucrător portuar pentru angajații din cadrul Secției Platformă Port pe anul 2022	1.041,45	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
6	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	303 / 11.01.2022	Comanda	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 5 persoane din cadrul societății	491,55	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
7	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	425 / 14.01.2022	Comanda	Buletin informativ al navelor pentru anul 2022 - abonament	1.150,21	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
8	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	463 / 14.01.2022	Comanda	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 5 persoane din cadrul Secției Exploatare Reparații Mecano-Electrice	294,93	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
9	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	551 / 18.01.2022	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța pentru anul 2022 (înlocuit carton) pentru 5 autovehicule	59,55	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 13.01.2022	Nu este cazul

10	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	1323 / 10.02.2022	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța pentru anul 2022 (înlocuit carton) pentru 2 autospeciale PSI	19,85	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 09.02.2022	Nu este cazul
11	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	1451 / 14.02.2022	Comanda	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 1 persoană mecanic locomotivă	98,31	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
12	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	1648 / 21.02.2022	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța pentru anul 2022 (înlocuit carton) pentru 3 Dacia Dokker	29,77	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 17.02.2022	Nu este cazul
13	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	1656 / 21.02.2022	Comanda	Eliberare, preschimbare și viză carnete de lucrător portuar pentru 5 angajați din cadrul Secției Platformă Port pe anul 2022	73,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
14	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	Act Adițional 1 la contractul CNAPM 00093-CHI- 01 / 01.01.2004	Act Adițional	Tarif pentru investițiile plasate pe terenul CN APM	Valoare estimată 16.000 lei/lună	Nu este cazul	Garanție de bună execuție; echivalentul în lei a minim 3 chirii lunare, inclusiv cota legală de TVA	10 zile lucrătoare de la data primirii facturii fiscale	Penalități 0,10% pentru fiecare zi calendaristic ă de întârziere
15	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	2124 / 07.03.2022	Comanda	Obținere licențe lucru în Portul Constanța	17.239,14	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
16	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	2166 / 09.03.2022	Comanda	Eliberare legitimație acces platformă portuară 1 persoană	98,31	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
17	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	2388 / 15.03.2022	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța 1 buc	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 14.03.2022	Nu este cazul
18	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	2859 / 30.03.2022	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța 1 buc	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 28.03.2022	Nu este cazul
19	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	3078 / 05.04.2022	Comandă	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța 1 buc	324,71	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile lucrătoare	Nu este cazul

20	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	3105 / 06.04.2022	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța 1 buc	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 04.04.2022	Nu este cazul
21	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	4185 / 10.05.2022	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța 1 buc	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 04.05.2022	Nu este cazul
22	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	4332 / 12.05.2022	Comandă	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 1 persoană-laborant chimist încercări din cadrul Biroului CCP-Laborator Port	98,31	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
23	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	4334 / 12.05.2022	Comandă	Contribuție datorată la Fondul de Mediu afărentă lunii aprilie 2022-emisii de poluanți în atmosferă de la surse staționare centrale termice	14,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
24	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	5090 / 09.06.2022	Comandă	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 4 persoane din cadrul societății Oil Terminal SA	393,24	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
25	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	5273 / 16.06.2022	Comandă	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 1 persoană din cadrul Laboratorului Port	98,31	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
26	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	5809 / 06.07.2022	Comandă	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 2 persoane din cadrul societății Oil Terminal SA	196,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
27	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	6073 / 15.07.2022	Comandă	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 1 persoană din cadrul Serv. Administrativ	98,31	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
28	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	6374 / 28.07.2022	Comandă	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 1 autovehicul din cadrul Serv. Administrativ	198,15	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 17.02.2022	Nu este cazul
29	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	6473 / 02.08.2022	Comandă	Audit extern de securitate portuară	4.590,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
30	Compania Națională Administrația	6540 / 03.08.2022	Comandă	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru Directorul General din cadrul Oil Terminal SA	98,31	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul

	Porturilor Maritime SA Constanța								
31	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	6860 / 17.08.2022	Comandă	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 2 persoane din cadrul societății Oil Terminal SA	196,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
32	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	6875 / 18.08.2022	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța 1 buc	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 18.08.2022	Nu este cazul
33	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	6954 / 22.08.2022	Comandă	Eliberare permise acces auto pentru 35 autovehicule din cadrul Oil Terminal SA	5.861,42	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
34	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	6987 / 23.08.2022	Comandă	Eliberare permise acces auto pentru 8 autospeciale PSI și 1 autovehicul din cadrul Oil Terminal SA	89,32	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 23.08.2022	Nu este cazul
35	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	7018 / 23.08.2022	Comandă	Eliberare permise acces auto pentru 15 autovehicule din cadrul Oil Terminal SA	5.619,36	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
36	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	7063 / 25.08.2022	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța 1 buc	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 25.08.2022	Nu este cazul
37	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	7245 / 31.08.2022	Decont	Licență de lucru bunkeraj - cod CAEN 5222	3.006,44	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 6 zile	Nu este cazul
38	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	7686 / 15.09.2022	Decont	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 2 persoane din cadrul Oil Terminal SA	196,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
39	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	7755 / 16.09.2022	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța pentru 1 autoutilitară B 108 HSE, din cadrul Oil Terminal SA	199,74	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
40	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	8488 / 06.10.2022	Comandă	Eliberare, preschimbare și viză carnete de lucrător portuar pentru angajații din cadrul Secției Platformă Port pe anul 2022	252,30	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul

41	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	8736 / 17.10.2022	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța	198,15	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 13.10.2022.	Nu este cazul
42	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	9564 / 08.11.2022	Comandă	Eliberare autorizație liberă trecere în Portul Constanța	271,88	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
43	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	10114 / 23.11.2022	Decont	Eliberare autorizație de liberă trecere în Portul Constanța, 7 buc autoturisme, perioada 01.11.2022-31.12.2022	696,96	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 22.11.2022	Nu este cazul
44	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	10208 / 28.11.2022	Decont	Eliberare autorizație de liberă trecere în Portul Constanța, 1 buc autoturism, pentru Renault Arkana DJ 063729	22,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 22.11.2022	Nu este cazul
45	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	9/14.12.2022 la contract nr.CNAPM- 00093-IDP- 02/15.09.201 4	Act Adițional	Majorare tarif închiriere teren 20,25 mp	Pu 9,03 lei/mp/lună	Nu este cazul	Garanție de bună execuție: echivalentul în lei a 3 chirii lunare, inclusiv cota legală de TVA	10 zile lucrătoare de la data primirii facturii fiscale	Penalități 0,10% pentru fiecare zi calendaristic ă de întârziere.
46	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	10/14.12.2022 2 la contract nr.CNAPM- 00093-IDP- 01/21.01.201 5	Act Adițional	Majorare tarif închiriere teren 140 mp	Pu 5,65 lei/mp/lună	Nu este cazul	Garanție de bună execuție: echivalentul în lei a 3 chirii lunare, inclusiv cota legală de TVA	10 zile lucrătoare de la data primirii facturii fiscale	Penalități 0,10% pentru fiecare zi calendaristic ă de întârziere.
47	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	10902 / 20.12.2022	Decont	Preschimbare autorizație liberă trecere Portul Constanța	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 16.12.2022	Nu este cazul
48	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE	1585 / 18.02.2022	Comandă	Autorizare A.N.R.E. pentru electricieni	5.350,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
49	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE	7319 / 02.09.2022	Comandă	Curs autorizare 11 electricieni gr I, IIB din cadru Secției Exploatare Reparații Mecano- Electrice	2.500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
50	Autoritatea Națională pentru Administrare	04 / 03.01.2022	Comanda	Tarif de utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil maritim trim. IV 2021, conform Licență nr.MM-NAV 28/2014, Decizie	116,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 7 zile	Nu este cazul

	și Reglementare în Comunicații-ANCOM			nr.TC/7614/14.12.2022, aferent perioadei 01.10.2021-31.12.2021					
51	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	05 / 03.01.2022	Comanda	Tarif de utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil maritim trim. IV 2021, conform Licență nr.MM-NAV 28/2014, Decizie nr.TC/7614/14.12.2022, aferent perioadei 01.10.2021-31.12.2021	292,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 7 zile	Nu este cazul
52	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	113 / 06.01.2022	Comanda	Tarif utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil terestru, conform licență nr.MT-PMR 0088/2017, decizie nr.TC/10648/17.12.2021 aferent perioadei 01.01.2021-31.12.2021	784,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 10 zile	Nu este cazul
53	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	114 / 06.01.2022	Comanda	Tarif utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil terestru, conform licență nr.MT-PMR 0089/2017, decizie nr.TC/10649/17.12.2021 aferent perioadei 01.01.2021-31.12.2021	784,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 10 zile	Nu este cazul
54	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	115 / 06.01.2022	Comanda	Tarif utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil terestru, conform licență nr.MT-PMR 0089/2017, decizie nr.TC/10649/17.12.2021 aferent perioadei 01.01.2021-31.12.2021	784,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 10 zile	Nu este cazul
55	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	2645 / 24.03.2022	Comanda	Taxă utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil maritim	414,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
56	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	5660 / 30.06.2022	Comandă	Tarif utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil maritim trim.II 2022, conform Licență nr. MM-TRM 02/2014, Decizie nr.TC/3323/15.06.2022, aferent perioadei 01.04.2022-30.06.2022	296,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
57	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	5661 / 30.06.2022	Comandă	Tarif utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil maritim trim.II 2022, conform Licență nr. MM-NAV 28/2014, Decizie nr.TC/3324/15.06.2022, aferent perioadei 01.04.2022-30.06.2022	118,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
58	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	8026 / 26.09.2022	Comanda	Tarif utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil maritim trim.III 2022, conform Licență nr.MM-NAV 28/2014, Decizie nr.TC/5353/12.09.2022, aferent perioadei 01.07.2022-30.09.2022.	118,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 4 zile	Nu este cazul
59	Autoritatea Națională pentru Administrare	8027 / 26.09.2022	Comanda	Tarif utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil maritim trim.III 2022,	296,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 4 zile	Nu este cazul

	și Reglementare în Comunicații-ANCOM			conform Licență nr.MM-TRM 2/2014, Decizie nr.TC/5377/12.09.2022, aferent perioadei 01.07.2022-30.09.2022.					
60	Asociația de Standardizare din România ASRO	1473 / 15.02.2022	Comandă	Standarde ASTM de referință pentru procedura specifică de eșantionare	2.210,35	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
61	Asociația de Standardizare din România ASRO	3037 / 05.04.2022	Comandă	Standarde SR EN 14015:2005	524,82	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
62	Asociația de Standardizare din România ASRO	5662 / 30.06.2022	Comandă	Standarde ASTM și ASRO de referință pentru procedurile specifice de încercare și instrucțiunile de lucru din cadrul Biroului CCP- Laboratoare	6.789,17	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
63	Asociația de Standardizare din România ASRO	8668 / 13.10.2022	Comandă	Tabele de conversie pentru produse petoliere - API MPMS 11.1 :2019-05; API MPMS 11.5:2019-05	3.706,99	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
64	Autoritatea Rutieră Română - ARR	412 / 14.01.2022	Comandă	Reînnoire copie a licenței de transport marfă pentru basculanta MAN AG-16-UOI	1.275,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 4 zile	Nu este cazul
65	Autoritatea Rutieră Română - ARR	1380 / 11.02.2022	Comandă	Actualizare bază de date ARR și raportare conducători auto	41,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
66	Autoritatea Rutieră Română - ARR	3833 / 29.04.2022	Comandă	Eliberare copie conformă a licenței de transport marfă pentru 2 autoutilitare în cadrul SERME B 108 HSE, CT 42 SRM	520,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
67	Autoritatea Rutieră Română - ARR	4244 / 11.05.2022	Comandă	Eliberare copie conformă a licenței de transport marfă pentru 3 autovehicule societate (microbuz Ford CT-68-TER, autobuz Iveco AG-19-TER, vidanjă Renault CT-29-TER)	780,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
68	Autoritatea Rutieră Română - ARR	5094 / 10.06.2022	Comandă	Eliberare copie conformă a licenței de transport marfă pentru basculantă MAN a societății cu nr. de înmatriculare AG-16-VYE	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
69	Autoritatea Rutieră Română - ARR	7526 / 09.09.2022	Comandă	Eliberare copii conforme a licenței de transport marfă pentru vidanța MAN a societății cu nr. de înmatriculare AG 16 VYE și CT 10 SRM	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 4 zile	Nu este cazul
70	Autoritatea Feroviară Română - AFER	409 / 14.01.2022	Comandă	Aviz de modificare a LFI Oil Terminal SA Constanța–Depozit Nord–Rampa Țiței și Rampa 1A	1.275,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
71	Autoritatea Feroviară Română - AFER	558 / 18.01.2022	Decont	Viza periodică pentru autorizația de exploatare a LFI Oil Terminal SA-Secția Platformă Sud	6.400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 17.01.2022	Nu este cazul

72	Autoritatea Feroviară Română - AFER	715 / 21.01.2022	Comandă	Reatestare responsabili cu atribuții de siguranța circulației RSC-LFI la care participă 2 persoane din cadrul Stației CFU	1.557,65	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
73	Autoritatea Feroviară Română - AFER	957 / 31.01.2022	Comandă	Reînnoire autorizație de funcționare pentru locomotiva cu nr.92 53 0 690042-2	900,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
74	Autoritatea Feroviară Română - AFER	959 / 31.01.2022	Comandă	Reînnoire autorizație de funcționare pentru locomotiva cu nr.92 53 0 810736-4	900,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
75	Autoritatea Feroviară Română - AFER	1291 / 09.02.2022	Comandă	Reatestare personal în vederea autorizării și evaluare personal în siguranța circulației	475,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
76	Autoritatea Feroviară Română - AFER	1476 / 15.02.2022	Comandă	Acordarea vizei periodice și actualizarea Certificatului Unic de siguranță, anexat la licența de transport LMF-012	9.925,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
77	Autoritatea Feroviară Română - AFER	1561 / 17.02.2022	Comandă	Reatestare autorizații pentru efectuarea probelor de frână la trenuri	350,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
78	Autoritatea Feroviară Română - AFER	1706 / 23.02.2022	Comandă	Actualizare permis european de mecanic de locomotivă	275,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
79	Autoritatea Feroviară Română - AFER	1708 / 25.02.2022	Comandă	Reactualizarea acoperirii financiare privind răspunderea civilă - efectuarea serviciilor numai de manevră feroviară	2.500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
80	Autoritatea Feroviară Română - AFER	2090 / 07.03.2022	Comandă	Reatestare în vederea asigurării pregătirii și participării în comisiile de autorizare și evaluarea personalului cu responsabilități în siguranța circulației	475,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
81	Autoritatea Feroviară Română - AFER	2299 / 14.03.2022	Comandă	Reînnoirea autorizației de funcționare pentru locomotivă	900,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
82	Autoritatea Feroviară Română - AFER	2363 / 15.03.2022	Comandă	Viza periodică la autorizații deținute de personalul cu responsabilități în siguranța circulației	175,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
83	Autoritatea Feroviară Română - AFER	2481 / 18.03.2022	Comandă	Reînnoirea autorizației de funcționare pentru locomotiva 92 53 0 690 040-6	900,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
84	Autoritatea Feroviară Română - AFER	2623 / 24.03.2022	Comandă	Viza periodică la autorizații deținute de personalul cu responsabilități în siguranța circulației	2.975,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
85	Autoritatea Feroviară Română - AFER	3632 / 20.04.2022	Comandă	Reautorizare și autorizare pentru exercitarea funcțiilor IDM și șef manevră	2.600,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 7 zile	Nu este cazul
86	Autoritatea Feroviară Română - AFER	3778 / 27.04.2022	Comandă	Reautorizare și autorizare pentru exercitarea funcțiilor IDM și șef manevră	296,84	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
87	Autoritatea Feroviară Română - AFER	3973 / 04.05.2022	Comandă	Efectuare curs recapitulativ în vederea prelungirii valabilității atestatului de responsabil cu sistemul de management al siguranței (RSMS)	850,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul

88	Autoritatea Feroviară Română - AFER	4055 / 06.05.2022	Comandă	Verificare documentație pentru îndeplinirea cerințelor legale privind licența de transport feroviar nr.LMF 012-2019	10.536,90	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
89	Autoritatea Feroviară Română - AFER	4317 / 12.05.2022	Comandă	Viza periodică la autorizații deținute de personalul cu responsabilități în siguranța circulației care desfășoară, pe propria răspundere, activități specifice transportului feroviar	519,43	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
90	Autoritatea Feroviară Română - AFER	4503 / 17.05.2022	Comandă	Acordare viză periodică la autorizația de exploatare a liniei ferate industriale Oil Terminal SA Constanța-Secția Platformă Port	6.233,47	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
91	Autoritatea Feroviară Română - AFER	4510 / 17.05.2022	Comandă	Acordare viză periodică la autorizația de exploatare a liniei ferate industriale Oil Terminal SA Constanța-Secția Platformă Port-Liniile 10F, 11F, 12F	6.233,47	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
92	Autoritatea Feroviară Română - AFER	4519 / 17.05.2022	Comandă	Acordare viză periodică la autorizația pentru manipulare instalație SC (manipularea instalațiilor de siguranța circulației cu care sunt echipate locomotivele pentru menținerea pe loc a acestora la manevra și/sau în circulația trenurilor, în cazul conducerii simplificate- fără mecanic ajutor locomotive	173,16	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
93	Autoritatea Feroviară Română - AFER	4622 / 19.05.2022	Comandă	Acordare viză periodică la autorizații deținute de personalul cu responsabilități în siguranța circulației care desfășoară, pe propria răspundere, activități specifice transportului feroviar pentru 7 persoane din cadrul Stației CFU	1.225,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
94	Autoritatea Feroviară Română - AFER	4713 / 23.05.2022	Comandă	Autorizare personal pentru instalații de asigurare cu încuietori cu chei și bloc pentru 4 persoane din cadrul Stației CFU	1.978,88	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
95	Autoritatea Feroviară Română - AFER	4811 / 26.05.2022	Comandă	Autorizare personal pentru instalații de asigurare cu încuietori individuale de semnal, macaz și sabot de deraiere necentralizate pentru 3 persoane din cadrul Stației CFU	1.482,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
96	Autoritatea Feroviară Română - AFER	4882 / 27.05.2022	Comandă	Reînnoire autorizație de funcționare pentru locomotivă cu nr. 92 53 0 690 041-4	889,72	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
97	Autoritatea Feroviară Română - AFER	4988 / 03.06.2022	Comandă	Acordare viză periodică la autorizații deținute de personalul cu responsabilități în siguranța circulației care desfășoară, pe propria răspundere, activități specifice transportului feroviar pentru 2 persoane din cadrul Stației CFU	345,87	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul

98	Autoritatea Feroviară Română - AFER	5220 / 16.06.2022	Comandă	Reautorizare personal pentru manipularea instalațiilor de telecomunicații din stații, linie curentă, regulator de circulație-RC la care participă 3 persoane din cadrul Stației CFU	543,87	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
99	Autoritatea Feroviară Română - AFER	5526 / 27.06.2022	Comandă	Reatestare personal pentru asigurarea pregătirii, perfecționării și participării în comisiile de autorizare și evaluare a personalului cu responsabilități în siguranța circulației	593,51	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
100	Autoritatea Feroviară Română - AFER	6478 / 02.08.2022	Comandă	Acordare viză periodică la autorizația de exploatare nr.182 -R1/01.02.2019 a liniei ferate industriale Oil Terminal SA	9.848,46	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
101	Autoritatea Feroviară Română - AFER	6546 / 04.08.2022	Comandă	Acordare viză periodică la autorizația pentru exercitarea funcției de magaziner	197,05	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
102	Autoritatea Feroviară Română - AFER	6549 / 04.08.2022	Comandă	Reautorizare personal pentru funcția de șef manevră pentru manipularea instalațiilor de siguranța circulației cu care sunt echipate locomotivele pentru menținerea pe loc a acestora la manevră și/sau în circulația trenurilor, în cazul conducerii simplificate-fără mecanic ajutor la care participă 1 persoană din cadrul Stației CFU	197,05	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
103	Autoritatea Feroviară Română - AFER	6645 / 08.08.2022	Comandă	Autorizare pentru 2 persoane din cadrul Stației CFU pentru manipularea instalațiilor de siguranța circulației cu care sunt echipate locomotivele pentru menținerea pe loc a acestora la manevră și/sau în circulația trenurilor, în cazul conducerii simplificate-fără mecanic ajutor locomotive/automotor	590,53	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
104	Autoritatea Feroviară Română - AFER	6648 / 08.08.2022	Comandă	Autorizare personal pentru șef manevră (efectuarea probelor de frână la trenuri) la care participă 3 persoane din cadrul Stației CFU	885,79	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
105	Autoritatea Feroviară Română - AFER	6667 / 09.08.2022	Comandă	Reînnoire aviz tehnic pentru locomotivă cu nr.92 53 0 690 042-2	1,771,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
106	Autoritatea Feroviară Română - AFER	6877 / 18.08.2022	Comandă	Acordare viză periodică de prelungire autorizație pentru exercitarea funcției de acar	195,17	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
107	Autoritatea Feroviară Română - AFER	7156 / 29.08.2022	Comandă	Acordare viză periodică de prelungire autorizație pentru exercitarea funcției de magaziner	194,84	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
108	Autoritatea Feroviară Română - AFER	7695 / 15.09.2022	Comandă	Reatestare RSC/LFI în vederea asigurării pregătirii, evaluării competențelor	590,97	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul

				profesionale generale/specifice și autorizării personalului cu RSC					
109	Autoritatea Feroviară Română - AFER	8432 / 05.10.2022	Comandă	Reînnoirea autorizației de funcționare pentru locomotiva cu nr.92 53 0710738-0	1.200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
110	Autoritatea Feroviară Română - AFER	8738 / 17.10.2022	Comandă	Acordare viză periodică de prelungire la autorizațiile deținute de personalul cu responsabilități în siguranța circulației care desfășoară, pe propria răspundere, activități specifice transportului feroviar (5 persoane din cadrul Stației CFU)	987,21	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
111	Autoritatea Feroviară Română - AFER	8802 / 18.10.2022	Comandă	Acordare viză periodică de prelungire la autorizațiile deținute de personalul cu responsabilități în siguranța circulației care desfășoară, pe propria răspundere, activități specifice transportului feroviar (16 persoane din cadrul Stației CFU)	8.200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
112	Autoritatea Feroviară Română - AFER	9867 / 17.11.2022	Comandă	Reatestare personal ca RSC-LFI pentru Secția Platformă Port la care participă 1 persoană din cadrul Stației CFU	1.057,99	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
113	Autoritatea Feroviară Română - AFER	10252 / 29.11.2022	Comandă	Reatestare ca responsabil cu atribuții în organizarea și conducerea operațiilor de manevră feroviară și siguranța circulației RM-OC.SC, la care participă 1 persoană din cadrul Stației CFU	886,79	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
114	Autoritatea Feroviară Română - AFER	10514 / 12.12.2022	Comandă	Acordarea vizei periodice de prelungire a autorizațiilor deținute de personalul cu responsabilități în circulația transportului feroviar la care participă 3 salariați din cadrul Stației CFU	1.407,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
115	Autoritatea Feroviară Română - AFER	10906 / 20.12.2022	Comandă	Prelungirea autorizației de exercitare a funcției de IDM	189,47	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
116	Autoritatea Feroviară Română - AFER	11103 / 27.12.2022	Comandă	Reînnoire viză la 2 ani pentru autorizația de exploatare nr.226-R3 pentru Secția Platformă NORD-Rampă Țitei și Rampă 1A	9.851,66	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
117	Autoritatea Feroviară Română - AFER	11152 / 28.12.2022	Comandă	Modificare permis de mecanic de locomotivă privind avizul medical "apt cu ochelari" pentru un salariat din cadrul Stației CFU	296,79	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
118	Agencia Națională pentru Resurse Minerale	3127 / 07.04.2022	Comandă	Plată tarif ANRM pentru aprobare program de reabilitare și modernizare terminal petrolier în anul 2021	6.384,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul

119	Agencia Națională pentru Resurse Minerale	3986 / 04.05.2022	Comandă	Plată tarif ANRM pentru aprobare program de reabilitare și modernizare terminal petrolier în anul 2022	6.384,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 7 zile	Nu este cazul
120	Agencia Națională pentru Resurse Minerale	8795 / 18.10.2022	Comandă	Plată tarif ANRM pentru aprobare program de reabilitare și modernizare terminal petrolier în anul 2022- rectificare bugetară septembrie 2022	6.384,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
121	Administrația Fondului de Mediu	501 / 17.01.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii Decembrie 2021	19,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
122	Administrația Fondului de Mediu	1546 / 17.02.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii Ianuarie 2022	69,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
123	Administrația Fondului de Mediu	2359 / 15.03.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii Februarie 2022	57,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
124	Administrația Fondului de Mediu	3456 / 14.04.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii Martie 2022	38,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
125	Administrația Fondului de Mediu	5228 / 16.06.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii Mai 2022	9,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
126	Administrația Fondului de Mediu	6157 / 19.07.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii Iunie 2022	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
127	Administrația Fondului de Mediu	6792 / 12.08.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii Iulie 2022	7,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zi	Nu este cazul
128	Administrația Fondului de Mediu	7798 / 19.09.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii August 2022	6,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
129	Administrația Fondului de Mediu	8759 / 17.10.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii Septembrie 2022	6,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
130	Administrația Fondului de Mediu	10108 / 23.11.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii Octombrie 2022	13,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
131	Administrația Fondului de Mediu	10840 / 19.12.2022	Comandă	Contributie la Fondul de Mediu aferentă lunii Noiembrie 2022	38,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
132	Agencia de Cadastru și Publicitate	216 / 11.01.2022	Comandă	Obținere documentație de actualizare teren în Depozit Nord	60,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
133	Agencia de Cadastru și Publicitate	606 / 18.01.2022	Decont	Extras de carte funciară	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 13.01.2022	Nu este cazul
134	Agencia de Cadastru și Publicitate	607 / 18.01.2022	Decont	Eliberare extrase de carte funciară	80,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 12.01.2022	Nu este cazul
135	Agencia de Cadastru și Publicitate	701 / 21.01.2022	Comandă	Obținerea documentației de actualizare pentru cod 2.2.1.	120,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
136	Agencia de Cadastru și Publicitate	703 / 21.01.2022	Comandă	Tarif pentru desființare construcții aferente parcului IIA	4.320,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul

137	Agencia de Cadastru și Publicitate	1322 / 10.02.2022	Decont	Obținere extras de carte funciară de informare pentru terenul în suprafață de 254.261,325	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 09.02.2022	Nu este cazul
138	Agencia de Cadastru și Publicitate	1644 / 21.02.2022	Comandă	Anularea dezmembrării lotului 1/1/1 în suprafață de 795523 mp	120,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
139	Agencia de Cadastru și Publicitate	1862 / 28.02.2022	Comandă	Eliberare Certificat de urbanism pentru imobilul în suprafață de 795523 mp	80,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
140	Agencia de Cadastru și Publicitate	1863 / 28.02.2022	Comandă	Certificat de urbanism pentru imobilul în suprafață de 254561 mp	80,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
141	Agencia de Cadastru și Publicitate	2105 / 07.03.2022	Decont	Eliberare extras de carte funciară pentru informare și extras din planul cadastral de pe ortofotoplan nr. cadastral 214851	94,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 07.03.2022	Nu este cazul
142	Agencia de Cadastru și Publicitate	2137 / 09.03.2022	Comandă	Înscriere în carte funciară nr.238837 a imobilului în suprafață de 170818 mp a racord CF rampa și linia CF țitei depozit Nord cu nr. de inventar 11220166 și 11220167	323,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
143	Agencia de Cadastru și Publicitate	4038 / 05.05.2022	Decont	Extrase CF pentru dezmembrarea imobilului situat în Constanța str. Caraiman nr.2 Depozit Nord 1 în suprafață de 380.597	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 04.05.2022	Nu este cazul
144	Agencia de Cadastru și Publicitate	4039 / 05.05.2022	Decont	Înregistrare act de dezmembrare nr.935/04.05.2022 la ANCPPI	120,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 03.05.2022	Nu este cazul
145	Agencia de Cadastru și Publicitate	4704 / 23.05.2022	Decont	Eliberare extras de carte funciară pentru informare și extras din planul cadastral de pe ortofotoplan – nr. cadastral 238837, 255591	50,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 17.05.2022	Nu este cazul
146	Agencia de Cadastru și Publicitate	5148 / 14.06.2022	Decont	Extras Carte funciară pentru dezmembrare lot 1/1/1 cu număr cadastral 252529 în suprafață de 795523 mp	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 14.06.2022	Nu este cazul
147	Agencia de Cadastru și Publicitate	5197 / 15.06.2022	Decont	Extras Carte funciară pentru dezmembrare lot 1/1/1 cu număr cadastral 252529 în suprafață de 795523 mp	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 15.06.2022	Nu este cazul
148	Agencia de Cadastru și Publicitate	5198 / 15.06.2022	Decont	Înscriere la Agenția Națională de Cadastru și Publicitate Imobiliară a actului de dezmembrare a lotului 1/1/1, în suprafață de 795 523 mp din Secția Platformă Sud în 3 loturi	180,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 15.06.2022	Nu este cazul
149	Agencia de Cadastru și Publicitate	5254 / 16.06.2022	Comandă	Rectificare carte funciară 255591, Secția Platformă Nord, lot 1/1, prin intabulare construcții (centrală termică)	685,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
150	Agencia de Cadastru și Publicitate	6676 / 09.08.2022	Decont	Eliberare extras de carte funciară pentru teren situat în Constanța în suprafață de 6094 mp, număr cadastral 246755	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 17.05.2022	Nu este cazul

151	Agenția de Cadastru și Publicitate	6985 / 23.08.2022	Decont	Eliberare extrase din planul cadastral, scara 1:500 și 1:200 cu viza OCPI	160,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 23.08.2022	Nu este cazul
152	Agenția de Cadastru și Publicitate	7023 / 24.08.2022	Decont	Eliberare extras de carte funciară pentru teren situat în Constanța, str. Caraiman nr.2, lot 1/1/1/2 Depozit IV Sud Movila Sara, teren în suprafață de 11.688 mp nr. cadastral 256090, necesar la încheiere contract ipotecă	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
153	Agenția de Cadastru și Publicitate	7140 / 29.08.2022	Decont	Eliberare extrase din planul cadastral nr.238837 (suprafață de 170.818,00 mp) și nr.255591 (suprafață de 336.516 mp), scara 1:500 și 1:200 cu viza OCPI	680,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 29.08.2022	Nu este cazul
154	Agenția de Cadastru și Publicitate	7141 / 29.08.2022	Decont	Notare în cartea funciară a autorizației construire rezervor capacitate 55.000 mc în Secția Platformă Sud	75,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 29.08.2022	Nu este cazul
155	Agenția de Cadastru și Publicitate	7645 / 14.09.2022	Decont	Extrase de carte funciară nr.CT 252530; CF 238837 și CF 244347 necesare la reevaluarea anuală pentru garanții asiguratorii	60,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 14.09.2022	Nu este cazul
156	Agenția de Cadastru și Publicitate	7859 / 20.09.2022	Decont	Corectarea graficii separatorului gravitațional de pe lotul 1/1/1/1 în suprafață de 738255 mp cu nr. Cadastral 256089, din Secția Platformă Sud	60,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 20.09.2022	Nu este cazul
157	Agenția de Cadastru și Publicitate	8735 / 17.10.2022	Decont	Eliberare extrase de carte funciară pentru teren situat în Constanța, str. Caraiman nr.2, Depozit Nord I, lot 2 și extras pentru construcția cu nr. inventar 11111160	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 14.10.2022	Nu este cazul
158	Agenția de Cadastru și Publicitate	9137 / 26.10.2022	Decont	Taxă înscrieri de la carte funciară	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 17.10.2022	Nu este cazul
159	Agenția de Cadastru și Publicitate	9872 / 17.11.2022	Decont	Eliberare extras de carte funciară pentru informare și extras din planul cadastral de pe ortofotoplan-nr. cadastral 255591, S=336.516 mp	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 15.11.2022	Nu este cazul
160	Agenția pentru Protecția Mediului Constanța	4270 / 11.05.2022	Comandă	Eliberare acord de mediu necesar pentru proiectul Demolare WC din cărămidă (WC-C77) și ruine aferente casă PSI C76	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
161	Agenția pentru Protecția Mediului Constanța	4271 / 11.05.2022	Comandă	Eliberare acord de mediu necesar pentru proiectul Demolare cabină acar rampă 1A (cabină poartă), căsuță spumă (clădire C20, C19, PCI, C16)	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
162	Agenția pentru Protecția Mediului Constanța	4517 / 17.05.2022	Comandă	Tarif depunere documentație în vederea obținerii Acordului de Mediu pentru obiectivul	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul

				de investiții Construire rezervor capacitate 55.000 mc Secția Platformă Sud					
163	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	4986 / 03.06.2022	Comandă	Tarif depunere documentație în vederea obținerii Acordului de Mediu pentru obiectivul de investiții "Construire rezervor capacitate 55.000 mc"- Secția Platformă Sud	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
164	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	5124 / 14.06.2022	Comandă	Viză anuală la Autorizația de mediu cu nr.343/13.09.2013 pentru Secția Platformă Port	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
165	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	5720 / 01.07.2022	Comandă	Servicii privind procedura de aprobare pentru transport intern deșeuri periculoase	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
166	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	6289 / 26.07.2022	Comandă	Eliberare Acord de Mediu necesar pentru proiect "Desființare rezervoare Parc Medeea (rezervor 0;9;10;13 și rezervor 14)	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
167	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	6290 / 26.07.2022	Comandă	Eliberare Acord de Mediu necesar pentru proiect "Desființare construcție remiză PCI (centru spumă C15)"	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
168	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	6556 / 04.08.2022	Comandă	Tarif de aplicare a vizei anuale la autorizația de mediu pentru Secția Platformă Nord	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
169	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	6958 / 22.08.2022	Comandă	Eliberare Acord de Mediu necesar pentru proiect "Desființare rezervoare Parc Medeea"	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
170	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	7552 / 12.09.2022	Comandă	Tarif pentru aplicarea vizei anuale la autorizația de mediu cu nr.504/13.12.2013 a Secției Platformă Sud	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
171	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	11022 / 22.12.2022	Comandă	Revizuire Autorizație de mediu - Secție Platformă SUD	250,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
172	Autoritatea Navală Română - ANR	366 / 13.01.2022	Decont	Viză prelungire valabilitate carnet de marinar personal navigant	94,03	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 12.01.2022	Nu este cazul
173	Autoritatea Navală Română - ANR	569 / 18.01.2022	Decont	Viză prelungire valabilitate carnet marinar personal navigant	29,69	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 11.01.2022	Nu este cazul
174	Autoritatea Navală Română - ANR	944 / 28.01.2022	Comandă	Supraveghere lucrări de revizie cu andocare planificată la șalupa Depol 1-Oil Terminal SA	1.169,89	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
175	Autoritatea Navală Română - ANR	1270 / 09.02.2022	Decont	Servicii prelungire valabilitate carnet marinar personal navigant	103,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 08.02.2022	Nu este cazul

176	Autoritatea Navală Română - ANR	1638 / 21.02.2022	Comandă	Inspectare terminal deținut de societate în vederea eliberării Certificatului de Conformitate	14.843,70	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
177	Autoritatea Navală Română - ANR	1905 / 01.03.2022	Decont	Servicii prelungire valabilitate carnet marinar personal navigant	34,63	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 03.03.2022	Nu este cazul
178	Autoritatea Navală Română – ANR (Căpitană Zonală Constanța)	3347 / 12.04.2022	Decont	Emitere Certificat pentru echipaj minim de siguranță șalupă de servitute Depol 1	500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 11.04.2022	Nu este cazul
179	Autoritatea Navală Română - ANR	3699 / 21.04.2022	Decont	Servicii prelungire valabilitate carnet marinar personal navigant	197,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 20.04.2022	Nu este cazul
180	Autoritatea Navală Română - ANR	5371 / 21.06.2022	Decont	Servicii prelungire valabilitate carnet marinar personal navigant	64,28	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 15.06.2022	Nu este cazul
181	Autoritatea Navală Română - ANR	6055 / 15.07.2022	Decont	Servicii adnotare stagiu de îmbarcare personal navigant	19,78	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 14.07.2022	Nu este cazul
182	Autoritatea Navală Română - ANR	6784 / 12.08.2022	Decont	Prelungire valabilitate carnet de marinar	98,73	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 11.08.2022	Nu este cazul
183	Autoritatea Navală Română - ANR	8737 / 17.10.2022	Decont	Prelungire valabilitate carnet de marinar	141,09	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 27.09.2022	Nu este cazul
184	Autoritatea Navală Română - ANR	10440 / 09.12.2022	Comandă	Supravegherea lucrărilor de revizie cu andocare planificată la navă OTC 120 aparținând OIL TERMINAL SA și avizarea/reînnoirea documentelor navei după finalizarea lucrărilor de reparații	810,61	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
185	Autoritatea Navală Română - ANR	10646 / 14.12.2022	Decont	Prelungire valabilitate carnet de marinar	187,26	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 08.12.2022	Nu este cazul
186	Autoritatea Navală Română – ANR (Căpitană Zonală Constanța)	10724 / 15.12.2022	Comandă	Supravegherea lucrărilor de revizie cu andocare planificată la navă OTC 120 aparținând OIL TERMINAL SA și avizarea/reînnoirea documentelor navei după finalizarea lucrărilor de reparații	429,13	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
187	Bugetul de Stat	1 / 03.01.2022	Comandă	Cheltuieli judiciare către stat în dosar 14400/212/2021	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
188	Bugetul de Stat	48 / 04.01.2022	Comandă	Cheltuieli judiciare către stat în dosar 26435212/212/2021	300,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul

189	Institutul Național de Metrologie - INM	2355 / 15.03.2022	Comandă	Etalonare metrologică ruletă de măsurare 200m	250,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
190	Institutul Național de Metrologie - INM	5642 / 29.06.2022	Comandă	Etalonare vâscozimetre Engler cu încălzire electrică	1.200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
191	Institutul Național de Metrologie - INM	5707 / 01.07.2022	Comandă	Etalonare analizoare de sulf	2.400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
192	Institutul Național de Metrologie - INM	5903 / 11.07.2022	Comandă	Etalonare refractrometru electronic tip RFM 340; Etalonare baie termostată	1.090,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
193	Institutul Național de Metrologie - INM	6227 / 21.07.2022	Comandă	Etalonare analizor de fluorescență cu raze X HDXRF model Petra 4294 XOS -1 buc	800,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
194	Institutul Național de Metrologie - INM	6496 / 02.08.2022	Comandă	Etalonare aparat de măsurat grosimi cu ultrasunete-Elcometer 208DL serie 565384	275,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
195	Direcția Regională de Metrologie Legală Constanța	2305 / 14.03.2022	Comandă	Etalonare metrologică măsură etalon secundar, șubler cu afișaj digital, termometru din sticlă cu lichid	1.260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
196	Direcția Regională de Metrologie Legală Constanța	3970 / 04.05.2022	Comandă	Supraveghere verificări metrologice de rezervoare realizate pe anul 2022	8.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
197	Direcția Regională de Metrologie Legală Constanța	4054 / 06.05.2022	Comandă	Autorizare verificatori metrologi rezervoare de stocare pentru lichide	224,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
198	Direcția Regională de Metrologie Legală Constanța	5731 / 01.07.2022	Comandă	Acordare autorizație de metrolog pentru rezervoare de stocare pentru lichide	63,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 10 zile	Nu este cazul
199	Direcția Regională de Metrologie Legală Constanța	5748 / 04.07.2022	Comandă	Evaluarea laboratorului de metrologie, în vederea menținerii Autorizației de verificare metrologică rezervoare	2.771,53	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
200	Bursa de Valori București	689 / 20.01.2022	Comandă	Menținere la tranzacționare a acțiunilor emise de Oil Terminal SA pentru perioada 30.01.2022 - 29.01.2023	12.983,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 10 zile	Nu este cazul
201	Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură	291 / 11.01.2022	Comandă	Seminar pe teme de fiscalitate 2022 pentru 5 persoane din cadrul Serv. Contabilitate	1.350,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
202	Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură	642 / 19.01.2022	Comandă	Prelungirea calității de membru pentru anul 2022 al Camerei de Comerț	5.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
203	Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură	4323 / 12.05.2022	Comandă	Curs de formare profesională cu tema "Responsabil de mediu"	800,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
204	Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură	7575 / 12.09.2022	Comandă	Seminar "Noutăți și modificări la codul fiscal"	1.160,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul

205	Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură	9688 / 11.11.2022	Comandă	Participare la Gala " Topul Național al firmelor 2022"	1.560,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
206	Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor sub Presiune – CNCIR SA	667 / 20.01.2022	Comandă	Autorizare I.S.C.I.R. degazoare instalație contorizare benzină - 4 buc	5.196,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
207	Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor sub Presiune – CNCIR SA	1450 / 16.02.2022	Comandă	Verificare tehnică în utilizare pentru investigații/examinări cu caracter tehnic a cazanelor de abur pentru estimarea duratei de funcționare remanente	15.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
208	Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor sub Presiune – CNCIR SA	1592 / 18.02.2022	Comandă	Inspecție tehnică în utilizare recipient aer compresor	874,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
209	Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor sub Presiune – CNCIR SA	6033 / 14.07.2022	Comandă	Inspecție tehnică în vederea autorizării funcționării, verificare tehnică echipament sub incidența ISCIR- automacara, motostivuitoar, platformă	2.560,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
210	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR	439 / 14.01.2022	Comandă	Eliberare roviniete	415,68	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul

211	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR	630 / 19.01.2022	Comandă	Eliberare roviniete	3.562,99	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
212	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR	1334 / 10.02.2022	Comandă	Eliberare roviniete	474,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
213	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR	1747 / 24.02.2022	Comandă	Eliberare roviniete	3.561,05	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
214	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR	2399 / 16.03.2022	Comandă	Eliberare roviniete	277,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
215	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR	3538 / 18.04.2022	Comandă	Eliberare roviniete	474,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
216	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR	5244 / 16.06.2022	Comandă	Eliberare roviniete	1.582,02	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul

217	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR	8076 / 27.09.2022	Comandă	Eliberare roviniete	467,06	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
218	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR	9584 / 09.11.2022	Comandă	Eliberare roviniete	3.537,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
219	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR	9803 / 16.11.2022	Comandă	Eliberare roviniete	471,63	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 7 zile	Nu este cazul
220	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR	10060 / 22.11.2022	Comandă	Eliberare roviniete	275,12	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 7 zile	Nu este cazul
221	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR	11143 / 28.12.2022	Comandă	Eliberare roviniete	413,82	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
222	Centrul Teritorial CENAFER Constanța	44 / 112 / 04.03.2022	Contract	Instruire în vederea calificării pentru funcția de Mecanic de locomotivă	2.288,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
223	Centrul Teritorial CENAFER Constanța	3496 / 15.04.2022	Comandă	Reautorizare și autorizare pentru exercitarea funcțiilor IDM și șef manevră	1.260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul

224	Centrul Teritorial CENAFER Constanța	4602 / 18.05.2022	Comandă	Autorizare pentru 4 persoane din cadrul Stației CFU	720,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
225	Centrul Teritorial CENAFER Constanța	4603 / 18.05.2022	Comandă	Autorizare pentru 3 persoane din cadrul Stației CFU	540,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
226	Centrul Teritorial CENAFER Constanța	4687 / 20.05.2022	Comandă	Autorizare și reautorizare 3 persoane din cadrul Stației CFU pentru manipularea instalațiilor de telecomunicații din stații, linie curentă, regulator de circulație-RC	360,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
227	Centrul Teritorial CENAFER Constanța	104 / 389 / 08.06.2022	Comandă	Evaluare pentru confirmarea periodică a competențelor generale pentru funcții cu responsabilități în siguranța circulației pentru 20 persoane din cadrul Stației CFU	1.800,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
228	Centrul Teritorial CENAFER Constanța	6179 / 20.07.2022	Comandă	Reautorizare 1 persoană pentru manipularea instalațiilor de siguranța circulației cu care sunt echipate locomotivele, pentru menținerea pe loc a acestora la manevră și/sau în circulația trenurilor, în cazul conducerii simplificate-fără mecanic ajutor locomotive/automotor și autorizare pentru efectuarea probelor de frână la trenuri	240,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
229	Electrificare CFR SA	Act Adițional nr.1 / 18.01.2022 la Ctr.18 / 58 / 20.01.2021	Act Adițional	Servicii de exploatare, întreținere și reparații curente a instalațiilor, liniilor de contact și a instalațiilor de electroalimentare amplasate la antestație CF - Secția Platformă Sud	21.611,04	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
230	Compania Națională Căi Ferate "CFR" SA	Act Adițional nr.2 / 03.01.2022 la Ctr.188 / 504 / 18.12.2019	Act Adițional	Prelungire valabilitate contract având ca obiect: Acces pe infrastructura feroviară publică pentru activități de manevră	5.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
231	Compania Națională Căi Ferate "CFR" SA București	Act Adițional nr.1 / 06.01.2022 la Ctr.194 / 542 / 17.12.2021	Act Adițional	Modificare tarif pentru prestări servicii L+SCB, conform anexa 4	2.684,59	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
232	Compania Națională Căi Ferate "CFR" SA București	Act Adițional nr.1 / 06.01.2022 la Ctr.195 / 543 / 17.12.2021	Act Adițional	Modificare tarif pentru prestări servicii L+SCB, conform anexa 4	5.514,67	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul

233	Compania Națională Căi Ferate "CFR" SA București	Act Adițional nr.1 / 06.01.2022 la Ctr.198 / 546 / 17.12.2021	Act Adițional	Modificare tarif pentru prestări servicii L+SCB, conform anexa 4	5.094,31	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
234	Compania Națională Căi Ferate "CFR" SA București	Act Adițional nr.2 / 15.03.2022 la Ctr.18 / 58 / 20.01.2021	Act Adițional	Înlocuirea prestatorului electrificare CFR cu Compania Națională de Căi Ferate	0,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
235	Compania Națională Căi Ferate "CFR" SA București	5571 / 27.06.2022	Comandă	Eliberare aviz de principiu în vederea modificării dispozitivului feroviar (desființare linii amplasate la Secția Platformă Nord Oil Terminal-Rampa Țitei)	295,82	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
236	Compania Națională Căi Ferate "CFR" SA București	9663 / 10.11.2022	Comandă	Eliberare aviz pentru desființare linii în vederea modificării LFI Oil Terminal	893,80	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
237	Societate Națională de Transport Feroviar de Marfă CFR MARFĂ SA	9357 / 02.11.2022	Comandă	Verificarea vagoanelor deraiate cu numerele: 73138331, 73180119, 73164383 și 73104895, din punct de vedere a siguranței circulației	14.844,36	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
238	Depozitarul Central	94 / 05.01.2022	Comandă	Lista deținătorilor de instrumente financiare la data de înregistrare 31.12.2021	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 10 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
239	Depozitarul Central	3104 / 06.04.2022	Comandă	Lista deținătorilor de instrumente financiare la data de înregistrare 31.12.2021	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 10 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
240	Depozitarul Central	4798 / 25.05.2022	Comandă	Lista consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de înregistrare 08.04.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
241	Depozitarul Central	5001 / 03.06.2022	Comandă	Lista consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de înregistrare 06.06.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
242	Depozitarul Central	6102 / 18.07.2022	Comandă	Lista consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de înregistrare 18.07.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
243	Depozitarul Central	6255 / 22.07.2022	Comandă	Lista consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de înregistrare 30.06.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
244	Depozitarul Central	6518 / 03.08.2022	Comandă	Lista consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de înregistrare 05.08.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul

245	Depozitarul Central	7689 / 15.09.2022	Comandă	Lista consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de înregistrare 15.09.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
246	Depozitarul Central	8887 / 19.10.2022	Comandă	Lista consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de 30.09.2022, pentru note și raportare contabilă privind structura acționariat la 30.09.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 10 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
247	Depozitarul Central	9306 / 01.11.2022	Comandă	Lista consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de înregistrare 14.11.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
248	Depozitarul Central	10396 / 08.12.2022	Comandă	Lista consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de 16.12.2022, zi stabilită ca dată de referință pentru ședințele AGEA și AGOA din data de 28(29).12.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
249	Depozitarul Central	10521 / 12.12.2022	Comandă	Lista consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de 04.08.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
250	Iprochim SA	324 / 12.01.2022	Comandă	Inspecție tehnică anuală (ITA) pentru basculanta cu nr. de înmatriculare AG-16-VYE	985,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
251	Iprochim SA	4860 / 26.05.2022	Comandă	Inspecție tehnică anuală (ITA) pentru vidanța cu nr. de înmatriculare AG-16-OUI	1.420,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
252	Iprochim SA	9720 / 14.11.2022	Comandă	Inspecție tehnică anuală-vidanje MAN – CT-85-TEP, CT-10-SRM	2.810,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
253	Regia Autonomă Monitorul Oficial	659 / 20.01.2022	Comandă	Publicare convocator AGOA	1.258,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
254	Regia Autonomă Monitorul Oficial	903 / 27.01.2022	Decont	Înregistrarea și publicarea în Monitorul Oficial partea IV-A în cadrul ședințelor AGEA și AGOA	1.098,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 21.01.2022	Nu este cazul
255	Regia Autonomă Monitorul Oficial	1468 / 15.02.2022	Comandă	Publicare convocator AGEA	1.502,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
256	Regia Autonomă Monitorul Oficial	1840 / 28.02.2022	Comandă	Publicare convocator AGEA	1.380,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
257	Regia Autonomă Monitorul Oficial	2543 / 22.03.2022	Comandă	Publicare convocator AGEA	1.441,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
258	Regia Autonomă Monitorul Oficial	4315 / 12.05.2022	Comandă	Publicare convocator AGOA	1.258,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
259	Regia Autonomă Monitorul Oficial	5519 / 27.06.2022	Comandă	Publicare convocator AGOA	1.380,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
260	Regia Autonomă Monitorul Oficial	6024 / 14.07.2022	Comandă	Publicare convocator AGEA	1.319,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul

261	Regia Autonomă Monitorul Oficial	6436 / 01.08.2022	Comandă	Publicare convocator completat AGEA	1.502,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
262	Regia Autonomă Monitorul Oficial	8732 / 17.10.2022	Comandă	Publicare convocator AGOA ce se va desfășura în data de 25(28).11.2022	1.258,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
263	Regia Autonomă Monitorul Oficial	10134 / 24.11.2022	Comandă	Publicare convocator AGEA	1.258,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
264	Regia Autonomă Monitorul Oficial	10136 / 24.11.2022	Comandă	Publicare convocator AGOA	1.258,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
265	Regia Autonomă Monitorul Oficial	10618 / 14.12.2022	Comandă	Publicare convocator AGOA	1.380,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
266	Ministerul Transporturilor și Infrastructurii	1645 / 21.02.2022	Comandă	Viză anuală pentru Structura de Psihologie	652,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
267	Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța	216 / 11.01.2022	Comandă	Obținerea documentației de actualizare a terenului în Depozit Nord I lot 1 în suprafață de 380.597 mp pentru cod 2.5.1	60,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
268	Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța	824 / 26.01.2022	Decont	Radiere ipotecă constituite asupra imobilelor cu număr cadastral 214855, 211722, 238666, 238836	1.125,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 19.01.2022	Nu este cazul
269	Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța	929 / 28.01.2022	Comandă	Depunerea documentației de dezmembrare	120,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
270	Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța	2698 / 25.03.2022	Comandă	Corectarea graficii la Lotul 1/1/1 din SP Sud în suprafață de 795523 mp	300,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
271	Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța	4267 / 11.05.2022	Comandă	Alocare numere cadastrale pentru dezmembrarea în 3 loturi a lotului 1/1/1 în suprafață de 795523 mp, nr. cadastral 252529 cod 2.2.1	180,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
272	Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța	10771 / 16.12.2022	Decont	Servicii notariale de eliberare Extras de carte funciară pentru imobilul situat în Constanța, str. Caraiman nr.2, Depozit Nord 1, lot 1/1, jud. Constanța, cu nr. Cadastral 255591-C146, C147, C152, C153, C157 și ortofotoplan	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 13.12.2022	Nu este cazul
273	Oficiul Național al Registrului Comerțului	41 / 04.01.2022	Decont	Înregistrare hotărâri AGOA	549,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 03.01.2022	Nu este cazul
274	Oficiul Național al Registrului Comerțului	796 / 26.01.2022	Decont	Eliberare certificat constatator	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 25.01.2022	Nu este cazul

275	Oficiul Național al Registrului Comerțului	903 / 27.01.2022	Decont	Înregistrare și publicare în Monitorul Oficial partea a IV-a a hotărârilor adoptate în cadrul ședințelor AGEA și AGOA din 20.01.2022	1.098,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 20.01.2022	Nu este cazul
276	Oficiul Național al Registrului Comerțului	1763 / 24.02.2022	Decont	Certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 23.02.2022	Nu este cazul
277	Oficiul Național al Registrului Comerțului	1764 / 24.02.2022	Decont	Eliberare Certificat emis de buletinul procedurilor de insolvență	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 24.02.2022	Nu este cazul
278	Oficiul Național al Registrului Comerțului	2067 / 04.03.2022	Decont	Eliberare certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 03.03.2022	Nu este cazul
279	Oficiul Național al Registrului Comerțului	2750 / 28.03.2022	Decont	Eliberare certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 25.03.2022	Nu este cazul
280	Oficiul Național al Registrului Comerțului	3320 / 12.04.2022	Decont	Înregistrare hotărâri AGOA	793,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 07.04.2022	Nu este cazul
281	Oficiul Național al Registrului Comerțului	3321 / 12.04.2022	Decont	Înregistrarea hotărârii AGOA	244,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 04.04.2022	Nu este cazul
282	Oficiul Național al Registrului Comerțului	3494 / 15.04.2022	Decont	Eliberare certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 09.04.2022	Nu este cazul
283	Oficiul Național al Registrului Comerțului	3739 / 26.04.2022	Decont	Înregistrarea hotărârii AGEA	549,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 25.04.2022	Nu este cazul
284	Oficiul Național al Registrului Comerțului	3917 / 03.05.2022	Decont	Înregistrarea Deciziei Consiliului de Administrație	122,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 03.05.2022	Nu este cazul
285	Oficiul Național al Registrului Comerțului	3941 / 03.05.2022	Decont	Înregistrarea hotărârilor AGOA	854,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 03.05.2022	Nu este cazul
286	Oficiul Național al Registrului Comerțului	3942 / 03.05.2022	Decont	Eliberare Certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 23.04.2022	Nu este cazul
287	Oficiul Național al Registrului Comerțului	3968 / 04.05.2022	Decont	Eliberare Certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 23.04.2022	Nu este cazul
288	Oficiul Național al Registrului Comerțului	3976 / 04.05.2022	Decont	Eliberare Certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 23.04.2022	Nu este cazul

289	Oficiul Național al Registrului Comerțului	4377 / 13.05.2022	Decont	Înregistrare hotărâri AGOA	488,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 12.05.2022	Nu este cazul
290	Oficiul Național al Registrului Comerțului	4579 / 18.05.2022	Decont	Eliberare certificat constatator	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 17.05.2022	Nu este cazul
291	Oficiul Național al Registrului Comerțului	4665 / 20.05.2022	Decont	Eliberare certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 13.05.2022	Nu este cazul
292	Oficiul Național al Registrului Comerțului	4867 / 27.05.2022	Decont	Obținere istoric activitate Oil Terminal SA de la Oficiul Național al Registrului Comerțului	250,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 25.05.2022	Nu este cazul
293	Oficiul Național al Registrului Comerțului	5302 / 20.06.2022	Decont	Înregistrarea hotărârilor adoptate în cadrul ședinței AGOA din data de 16.06.2022	244,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 19.06.2022	Nu este cazul
294	Oficiul Național al Registrului Comerțului	5495 / 24.06.2022	Decont	Înregistrarea Deciziei Consiliului de Administrație nr.55 din data de 17.06.2022 și Deciziei Consiliului de Administrație nr.56/17.06.2022	244,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 23.06.2022	Nu este cazul
295	Oficiul Național al Registrului Comerțului	5745 / 04.07.2022	Decont	Eliberare certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 04.07.2022	Nu este cazul
296	Oficiul Național al Registrului Comerțului	6222 / 21.07.2022	Decont	Rectificare plan cadastral	60,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
297	Oficiul Național al Registrului Comerțului	6618 / 08.08.2022	Decont	Obținerea unui Certificat Constatator emis de către Oficiul Registrului Comerțului	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
298	Oficiul Național al Registrului Comerțului	6738 / 12.08.2022	Decont	Eliberare certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
299	Oficiul Național al Registrului Comerțului	6755 / 12.08.2022	Decont	Eliberarea unui certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
300	Oficiul Național al Registrului Comerțului	6916 / 19.08.2022	Decont	Obținerea unui extras de plan cadastral actualizat	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 18.08.2022	Nu este cazul
301	Oficiul Național al Registrului Comerțului	6917 / 19.08.2022	Decont	Înregistrarea deciziei AGOA	183,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu master card business corporate	Nu este cazul
302	Oficiul Național al Registrului Comerțului	6919 / 19.08.2022	Decont	Înregistrarea deciziei Consiliului de Administrație	122,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul

303	Oficiul Național al Registrului Comerțului	6959 / 22.08.2022	Comandă	Publicare convocator AGOA	1.258,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
304	Oficiul Național al Registrului Comerțului	6961 / 22.08.2022	Decont	Servicii pentru reînnoire Cod LEI și eliberare certificat constatator	270,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
305	Oficiul Național al Registrului Comerțului	6980 / 23.08.2022	Decont	Înregistrarea hotărârii AGEA	549,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu master card business corporate	Nu este cazul
306	Oficiul Național al Registrului Comerțului	8204 / 29.09.2022	Decont	Înregistrare hotărâri AGOA	976,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu master card business corporate	Nu este cazul
307	Oficiul Național al Registrului Comerțului	9114 / 26.10.2022	Decont	Înregistrarea deciziei Consiliului de Administrație	244,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu master card business corporate	Nu este cazul
308	Oficiul Național al Registrului Comerțului	9208 / 28.10.2022	Decont	Eliberare Certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu master card business corporate	Nu este cazul
309	Oficiul Național al Registrului Comerțului	9974 / 21.11.2022	Decont	Eliberare Certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu master card business corporate	Nu este cazul
310	Oficiul Național al Registrului Comerțului	10308 / 05.12.2022	Decont	Înregistrarea hotărârilor AGOA	427,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu master card business corporate	Nu este cazul
311	Oficiul Național al Registrului Comerțului	10450 / 09.12.2022	Decont	Înregistrarea hotărârii AGEA	549,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 06.12.2022	Nu este cazul
312	Oficiul Național al Registrului Comerțului	10575 / 13.12.2022	Decont	Eliberare Certificat Constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu master card business corporate	Nu este cazul
313	Primăria Municipiului Constanța	46 / 04.01.2022	Comandă	Taxă judiciară de timbru	50,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
314	Primăria Municipiului Constanța	117 / 06.01.2022	Comandă	Eliberare autorizație de circulație pe trasa stradală a Municipiului Constanța	11.502,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
315	Primăria Municipiului Constanța	129 / 06.01.2022	Comandă	Eliberare autorizație de circulație pe trasa stradală a Municipiului Constanța	5.745,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
316	Primăria Municipiului Constanța	131 / 06.01.2022	Comandă	Eliberare autorizație de circulație pe trasa stradală a Municipiului Constanța	1.728,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
317	Primăria Municipiului Constanța	133 / 06.01.2022	Comandă	Eliberare autorizație de circulație pe trasa stradală a Municipiului Constanța	23.004,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
318	Primăria Municipiului Constanța	135 / 06.01.2022	Comandă	Eliberare autorizație de circulație pe trasa stradală a Municipiului Constanța	11.502,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul

319	Primăria Municipiului Constanța	137 / 06.01.2022	Comandă	Eliberare autorizație de circulație pe trama stradală a Municipiului Constanța	23.004,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
320	Primăria Municipiului Constanța	215 / 11.01.2022	Comandă	Taxă judiciară de timbru	2.156,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
321	Primăria Municipiului Constanța	240 / 11.01.2022	Comandă	Diferența de plată autorizație de circulație pe trama stradală a Municipiului Constanța pentru autovidanța societății	0,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
322	Primăria Municipiului Constanța	483 / 17.01.2022	Comandă	Eliberare autorizație de circulație pe trama stradală a Municipiului Constanța, pentru autoutilitara Opel Movano cu nr. de înmatriculare CT-42-SRM pentru perioada ianuarie-decembrie 2022	1.728,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
323	Primăria Municipiului Constanța	718 / 21.01.2022	Decont	Taxă SPIT pentru servicii transport deșeuri inerte la Secția Platformă Port	156,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 13.01.2022	Nu este cazul
324	Primăria Municipiului Constanța	1173 / 07.02.2022	Comandă	Taxă judiciară de timbru dosar nr.1974/118/2019	6.841,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
325	Primăria Municipiului Constanța	1521 / 16.02.2022	Comandă	Cerificat de urbanism pentru încheiere act notarial de dezmembrare lot 1 în Constanța în suprafață de 380597 mp, str. Caraiman nr.2, Depozit Nord	3.812,97	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
326	Primăria Municipiului Constanța	1869 / 28.02.2022	Comandă	Taxă judiciară de timbru dosar nr.2632/212/2022	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
327	Primăria Municipiului Constanța	1897 / 01.03.2022	Comandă	Eliberarea unei autorizații de circulație pe trama stradală Constanța, Microbuz Ford cu nr. de înmatriculare CT-68-TER	1.764,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
328	Primăria Municipiului Constanța	1899 / 01.03.2022	Comandă	Eliberarea unei autorizații de circulație pe trama stradală	1.284,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
329	Primăria Municipiului Constanța	2303 / 14.03.2022	Comandă	Eliberare Certificat de Urbanism pentru "Construire rezervor capacitate 55.000 mc- Secția Platformă Sud	142,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
330	Primăria Municipiului Constanța	2451 / 17.03.2022	Decont	Eliberare certificate de urbanism în vederea obținerii autorizației de desființare aferent proiectelor demolare cabină acar rampa 1, demolare wc din cărămidă	24,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 11.03.2022	Nu este cazul
331	Primăria Municipiului Constanța	2569 / 22.03.2022	Comandă	Eliberare certificat de urbanism	7.962,23	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
332	Primăria Municipiului Constanța	3039 / 05.04.2022	Comandă	Taxe judiciare de timbru	8.877,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
333	Primăria Municipiului Constanța	3388 / 13.04.2022	Comanda	Taxe judiciare de timbru	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
334	Primăria Municipiului Constanța	3445 / 14.04.2022	Decont	Taxe judiciare de timbru	526,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul

335	Primăria Municipiului Constanța	3932 / 03.05.2022	Comandă	Eliberare certificat de urbanism pentru dezmembrare în 3 loturi pentru imobilul situat în Constanța str. Caraiman nr.2 SP Nord Corp A în suprafață de 254.261 mp cu nr. cadastral 215416	2.549,61	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
336	Primăria Municipiului Constanța	4700 / 23.05.2022	Decont	Eliberare certificate de urbanism pentru proiectele: Desființare construcție remiză PCI, Desființare rezervoare parc Medeea R0, R9, R10	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 20.05.2022	Nu este cazul
337	Primăria Municipiului Constanța	5042 / 07.06.2022	Comandă	Taxe judiciare de timbru	362,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
338	Primăria Municipiului Constanța	5404 / 22.06.2022	Comandă	Taxe judiciare de timbru	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
339	Primăria Municipiului Constanța	6399 / 29.07.2022	Comandă	Taxă de 1% din valoarea lucrărilor de construcții-montaj aferente obiectivului de investiții "Construire rezervor capacitate 55.000 mc-Secție Platformă Sud", în vederea obținerii Autorizației de Construire	304.415,42	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
340	Primăria Municipiului Constanța	6438 / 01.08.2022	Comandă	Eliberare autorizație de desființare (0,1% din valoarea de impunere) aferentă proiectului "Demolare cabină acar rampă 1A (cabină poartă), căsuță spumă (clădire C16), valoare de impozitare = 95.136,00 lei	95,14	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
341	Primăria Municipiului Constanța	6439 / 01.08.2022	Comandă	OAR (timbru arhitectură) reprezentând 0,05% din valoarea de impunere aferentă proiectului "Demolare cabină acar rampă 1A (cabină poartă), căsuță spumă (clădire C20), căsuță spumă (clădire C19), remiză PCI (clădire), căsuță PCI (clădire C16), valoare de impozitare = 95.136,00 lei	47,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
342	Primăria Municipiului Constanța	6440 / 01.08.2022	Comandă	Tarif deșeuri inerte (20,02 t x 3 lei/t) aferentă proiectului "Demolare WC din cărămidă 9WC-C77) și ruine aferente (casa PSI - C76), valoare de impozitare = 14.332,00 lei	60,06	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
343	Primăria Municipiului Constanța	6556 / 04.08.2022	Comandă	Legalizare sentință nr.549/04.05.2022 în dosar nr.2026/118/2022	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
344	Primăria Municipiului Constanța	6590 / 05.08.2022	Comandă	Valoare deșeuri inerte (2100 t x 3 lei/t) aferentă proiectului "Desființare Rezervoare Parc Medeea: Rezervor 0, Rezervor 9, Rezervor 10, Rezervor 13, Rezervor 14", valoare de inventar = 210.601,71 lei	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
345	Primăria Municipiului Constanța	6706 / 10.08.2022	Comandă	Eliberarea Autorizației de Desființare (0,1% din valoarea de inventar) aferentă proiectului	210,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul

				"Desființare rezervoare Parc Medeea: Rezervor 0, Rezervor 9, Rezervor 10, Rezervor 13, Rezervor 14, valoare de inventar = 210.601,71 lei					
346	Primăria Municipiului Constanța	6707 / 10.08.2022	Comandă	Valoare deșeuri inerte (2100 t x 3 lei/t) aferentă proiectului "Desființare Rezervoare Parc Medeea: Rezervor 0, Rezervor 9, Rezervor 10, Rezervor 13, Rezervor 14", valoare de inventar = 210.601,71 lei	6.300,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
347	Primăria Municipiului Constanța	6708 / 10.08.2022	Comandă	Eliberarea Autorizației de Desființare (0,1% din valoarea de impunere) aferentă proiectului "Desființare Construcție Remiză PCI (Centru Spumă C15)", valoare de impunere = 2.203,00 lei	2,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
348	Primăria Municipiului Constanța	6709 / 10.08.2022	Comandă	Tarif deșeuri inerte (74 t x 3 lei/t) aferentă proiectului "Desființare construcție Remiză PCI (Centru Spumă C15)", valoare de impunere = 2.203,00 lei	222,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
349	Primăria Municipiului Constanța	6812 / 16.08.2022	Comandă	Legalizare decizie civilă	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
350	Primăria Municipiului Constanța	7054 / 25.08.2022	Comandă	Legalizare sentință Civilă	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
351	Primăria Municipiului Constanța	7254 / 01.09.2022	Comandă	Taxă judiciară de timbru	55,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
352	Primăria Municipiului Constanța	7455 / 07.09.2022	Comandă	Eliberare autorizație de circulație pe tramă stradală a Municipiului Constanța pentru un autobuz Iveco	1.070,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
353	Primăria Municipiului Constanța	8209 / 29.09.2022	Comandă	Legalizare Sentințe Civile	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
354	Primăria Municipiului Constanța	8210 / 29.09.2022	Comandă	Legalizare Sentințe Civile	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
355	Primăria Municipiului Constanța	8211 / 29.09.2022	Comandă	Legalizare Sentințe Civile	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
356	Primăria Municipiului Constanța	8914 / 20.10.2022	Comandă	Taxă judiciară de timbru	792,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
357	Primăria Municipiului Constanța	9388 / 03.11.2022	Comandă	Regularizare autorizație de construire pentru obiectivul de investiții „construire pergolă încărcare autocisterne SP Sud"	1.272,47	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
358	Primăria Municipiului Constanța	9389 / 03.11.2022	Comandă	Taxa 1% din valoarea lucrărilor de construcții-montaj pentru regularizare autorizație de construcții a obiectivului de investiții "construire pergolă încărcare autocisterne- Secție Platformă Sud"	25.449,36	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul

359	Primăria Municipiului Constanța	9866 / 17.11.2022	Comandă	Eliberare certificat urbanism pentru proiectul "Desființare clădire adăpost descărcători (clădire punct control C 24), Casă scule muncitori (casă spumă C26), Casă pompe (Casă pompe C27 -parțial), Casă pompe toluen (Casă pompe C28), Casă incendiu CS 14 (Cabina C95), Căsuță spumă (Casă PSI C8-C59)	9,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
360	Primăria Municipiului Constanța	10435 / 09.12.2022	Comandă	Taxe judiciare de timbru	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
361	Primăria Municipiului Constanța	10439 / 09.12.2022	Comandă	Taxe judiciare de timbru	50,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
362	Primăria Municipiului Constanța	11141 / 28.12.2022	Comandă	Taxe judiciare de timbru	50,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
363	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	23 / 03.01.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	156,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 02.01.2022	Nu este cazul
364	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	447 / 14.01.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	39,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 11.01.2022	Nu este cazul
365	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	448 / 14.01.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	117,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 10.01.2022	Nu este cazul
366	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	1230 / 08.02.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	78,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 02.02.2022	Nu este cazul
367	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	1452 / 14.02.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	78,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 13.02.2022	Nu este cazul
368	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	3048 / 05.04.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	156,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 31.03.2022	Nu este cazul
369	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	3245 / 11.04.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	117,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 11.04.2022	Nu este cazul
370	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	4070 / 06.05.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	78,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 28.04.2022	Nu este cazul
371	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	4246 / 11.05.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	39,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 05.05.2022	Nu este cazul

372	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	4478 / 16.05.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	195,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 11.05.2022	Nu este cazul
373	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	5135 / 14.06.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	195,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 02.06.2022	Nu este cazul
374	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	5218 / 16.06.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	195,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 07.06.2022	Nu este cazul
375	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	5861 / 08.07.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	195,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 30.06.2022	Nu este cazul
376	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	6815 / 16.08.2022	Decont	Eliberare certificat fiscal și fișă de înmatriculare pentru un autovehicul valorificat la publică deschisă cu strigare, organizată de Oil Terminal SA	23,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 30.06.2022	Nu este cazul
377	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	7671 / 14.09.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	156,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 14.09.2022	Nu este cazul
378	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	7869 / 20.09.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	39,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 20.09.2022	Nu este cazul
379	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	8318 / 30.09.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	195,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 26.09.2022	Nu este cazul
380	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	8674 / 13.10.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	195,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 10.10.2022	Nu este cazul
381	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	9113 / 26.10.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	195,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 20.10.2022	Nu este cazul
382	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	9234 / 28.10.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	195,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 26.10.2022	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	Agencia Română de Salvare a Vieții Omenești pe Mare Constanța	Contract nr.1019/30.12.2022	Contract	01.01.2023-31.12.2023	Refurnizar e 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
2	C.N.C.F. CFR SUCURSALA REGIONALĂ DE CĂI FERATE	Contract nr.1008/30.12.2022	Contract	01.01.2023-31.12.2023	Refurnizar e 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	S.N.T.F.M CFR MARFĂ SUCURSALA MUNTENIA DOBROGEA	Contract nr.1034/30.12.2022	Contract	01.01.2023-31.12.2023	Refurnizar e 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
4	RADIOCOMUNICAȚII SUC. DIRECȚIA RADIOCOMUNICAȚII	Contract nr.1041/30.12.2022	Contract	01.01.2023-31.12.2023	Refurnizar e energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală
5	UM 02133 Direcția Hidrografică Maritimă	Contract nr.1028/30.12.2022	Contract	01.01.2023-31.12.2023	Refurnizar e 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 01.01.2022 – 31.12.2022

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	R.A.J.A. S.A.	5 / 01.04.2022 la Contractul nr.175/462/10.12.2019	Act Adițional	Prelungire valabilitate contract	Valoarea estimată a contractului pentru 12 luni 1.400.000,00 lei	Nu este cazul	Nu este cazul	15 zile de la data emiterii facturii	Nu este cazul
2	R.A.J.A. S.A.	247/856/09.12.2022	Contract	Furnizarea/prestarea serviciului de alimentare cu apă potabilă (și/sau brută) și de canalizare precum și preluarea apelor pluviale	Valoarea estimată a contractului pentru 24 luni 1.935.846,00 lei	Nu este cazul	Nu este cazul	15 zile de la data emiterii facturii	Nu este cazul

12.3.2.2. Tranzacții cu clienții

Nu este cazul

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 01.01.2022 – 31.12.2022

12.4.1. Tranzacții cu furnizorii

Nr. crt.	Parte contractantă	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Perioada de valabilitate	Valoarea totală (lei fără TVA)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Dobânzi și penalități
1.	Banca Comercială Română	38/101/ 25.02.2022 3/28.12.2022	Contract de servicii; Act Adițional	- Servicii de acordare de credit bancar pentru activitatea de investiții în valoare de 98.429.274,37 RON, din care 15.715.598,43 lei TVA. - Majorare valoare credit bancar pentru activitatea de investiții de la 98.429.274,37 RON la 115.793.734,46 RON, din care 18.488.075,25 lei TVA.	Perioada de finanțare: 180 luni Perioada de grație: 36 luni Perioada de trageră: 36 luni Perioada de rambursare: 144 luni	Estimat pentru 15 ani: 25.914.980,45 lei, defalcat în: 25.623.456,10 lei pentru credit investiții și 291.524,35 lei pentru facilitare TVA, (Dobândă: ROBOR 3M+0.73%) Estimat pentru 15 ani: 29.802.227,52 lei defalcat în 29.466.974,52 lei pentru creditul de investiții și 335.253,00 lei pentru facilitare TVA, (Dobândă:	Nu este cazul	Conform Hotărârii AGOA nr.1/20.01.2022, structura de garanții este: I. Ipotecă imobiliară asupra activului construcție viitoare (respectiv, rezervor 55.000 mc) situat în Municipiul Constanța, Secția Platformă Sud; II. Imobil teren (cuvă) de sub construcție viitoare (respectiv, rezervor 55.000 mc), situat în Municipiul Constanța, Secția Platformă Sud; III. Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare curente și viitoare deschise de societate la banca creditoare.	40% din valoarea totală a creditului se va rambursa în rate egale începând cu luna 37 până la luna 108 inclusiv; 60% din valoarea totală a creditului se va rambursa în rate egale începând cu luna 109 până la luna 180 inclusiv.	Nu este cazul

						ROBOR 3M+0.73%)				
2.	Argenta SRL	40/103/ 25.02.2022 1/28.12.2022	Contract de lucrări Act Adițional	- Construcție rezervor capacitate 55.000 mc – Secția Platformă Sud. - Suplimentare valoare.	Termen de execuție 30 de luni de la data predării frontului de lucru; perioada de garanție acordată lucrării este de 72 luni.	82.713.675,94 lei; 14.591.983,25 lei Valoare totală: 97.305.659,21 lei	Nu este cazul	Cuantumul garanției de bună execuție a contractului este de 10% din valoarea contractului.	Achizitorul are obligația de a efectua plata către executant în termen de 60 zile calendaristice de la emiterea facturii de către acesta, în condițiile stabilite prin contractul de credit bancar cu care se finanțează investiția.	Dobânzi de întârziere: În cazul în care, din vina sa exclusivă, executantul nu reușește să-și îndeplinească obligațiile asumate prin contract, atunci achizitorul este îndreptățit de a deduce din prețul contractului, ca dobânzi, o sumă echivalentă cu 0,02%/zi din prețul contractului. În cazul în care achizitorul nu onorează facturile în termen de 60 de zile de la data primirii acestora, atunci acesta are obligația de a plăti, ca dobânzi de întârziere, o sumă echivalentă cu 0,02%/ pentru fiecare zi de întârziere din plata neefectuată. Penalități de întârziere: În cazul în care achizitorul nu onorează facturile în termen de 60 de zile de la data primirii acestora, atunci acesta are obligația de a plăti, ca penalități de întârziere, o sumă echivalentă cu 0,01%/ pentru fiecare zi de întârziere din plata neefectuată

12.4.2. Tranzacții cu clienții

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Nr. și data încheierii actului juridic	Natura actului juridic	Perioada de valabilitate	Descriere obiect	Valoarea estimată (fără TVA)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Dobânzi și penalități
1.	OSCAR DOWNSTREAM SRL MĂGURELE și	7327 / 23.12.2021	Contract de prestări servicii și expediție nr.27/C/2022	01.01.2022 - 31.12.2022	Primire motorină în rezervoarele Oil Terminal, depozitare, amestecare motorină cu biodiesel, încărcare în autocisterne,	40 milioane lei	Nu	Nu	30 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.

	OIL TERMINAL SA				cisterne CF, nave, barje fluviale					
2.	LITASCO SA GENEVA și OIL TERMINAL SA	7393 / 27.12.2021	Contract de prestări servicii și expediție nr.71/C/2022	01.01.2022 - 31.12.2022	Descărcare țiței din nave maritime și predare la Conpet pentru pompare la rafinărie, încărcare benzină și motorină la nave, depozitare țiței și produse petroliere	54,5 milioane lei .(aproximativ 12,7 milioane USD).	Nu	Nu	30 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.	OMV PETROM SA BUCUREȘTI și OIL TERMINAL SA	1839 / 28.02.2022	Act Adițional nr.1 la Contract nr.35/C/2022 Pelungire valabilitate	01.03.2022-31.12.2022	Descărcare, depozitare, încărcare țiței și alte produse petroliere	38.000.000 lei pentru an 2022	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
A.1. 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.	Respectă		
A.2. 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.	Respectă		
A.3. Consiliul de Administrație sau Consiliul de Supraveghere trebuie să fie format din cel puțin cinci membri.	Respectă		
A.4. 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;	Respectă		

<p>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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>A.4.7. nu este director general/ director executiv al altei societăți unde un alt director general/ director executiv al societății este administrator neexecutiv;</p> <p>A.4.8. nu a fost administrator neexecutiv al societății pe o perioadă mai mare de doisprezece ani;</p> <p>A.4.9. nu are legături de familie cu o persoană în situațiile menționate la punctele A.4.1. și A.4.4.</p>			
<p>A.5. 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 dezvăluite acționarilor și investitorilor potențiali înainte de nominalizare și în cursul mandatului său.</p>	<p>Respectă</p>		
<p>A.6. 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.</p>	<p>Respectă</p>		
<p>A.7. Societatea trebuie să desemneze un secretar al Consiliului responsabil de sprijinirea activității Consiliului.</p>	<p>Respectă</p>		
<p>A.8. Declarația privind guvernanta 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</p>	<p>Respectă</p>		

rezultate în urma acesteia. Societatea trebuie să aibă o politică/ghid privind evaluarea Consiliului cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.			
A.9. 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.	Respectă		
A.10. Declarația privind guvernarea corporativă trebuie să cuprindă informații referitoare la numărul exact de membri independenți din Consiliul de Administrație sau din Consiliul de Supraveghere.	Respectă		
B.1 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.	Respectă		
B.2. Președintele comitetului de audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent.	Respectă		
B.3. În cadrul responsabilităților sale, comitetul de audit trebuie să efectueze o evaluare anuală a sistemului de control intern.	Respectă		
B.4. 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.	Respectă		
B.5. Comitetul de audit trebuie să evalueze conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate.	Respectă		
B.6. Comitetul de audit trebuie să evalueze eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestiune a riscului.	Respectă		
B.7. 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.	Respectă		

<p>B.8. 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.</p>	<p>Respectă</p>		
<p>B.9. 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.</p>	<p>Respectă</p>		
<p>B.10. 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 carei 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.</p>	<p>Respectă</p>		
<p>B.11. Auditurile interne trebuie efectuate de către o divizie separată structural (departamentul de audit intern) din cadrul societății sau prin angajarea unei entități terțe independente.</p>	<p>Respectă</p>		
<p>B.12. 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.</p>	<p>Respectă</p>		
<p>C.1. 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 previz</p>	<p>Respectă</p>		

<p>prevăzută în contract, precum și eventuala compensare pentru revocare fără justă 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.</p>			
<p>D.1. 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:</p> <ul style="list-style-type: none"> • D.1.1. Principalele reglementari corporative: actul constitutiv, procedurile privind adunările generale ale acționarilor; • 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; • 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; • 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; • 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>Respectă</p>		

<ul style="list-style-type: none"> • D.1.6. Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante; • 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>D.2. 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>	Respectă		Distribuirea dividendelor se realizează în conformitate cu prevederile legale.
<p>D.3. 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>		Respectă parțial	Nu există o politică privind previziunile.
<p>D.4. 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>	Respectă		
<p>D.5. Auditorii externi vor fi prezenți la adunarea generală a acționarilor atunci când rapoartele lor sunt prezentate în cadrul acestor adunări.</p>	Respectă		
<p>D.6. 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>	Respectă		
<p>D.7. Orice specialist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la adunarea acționarilor în baza unei invitații prelabile din partea Consiliului. Jurnaliștii acreditați pot, de asemenea, să participe la adunarea generală a</p>	Respectă		

acționarilor, cu excepția cazului în care Președintele Consiliului hotărăște în alt sens.			
D.8. 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.	Respectă		
D.9. 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.		NU	Măsura urmează a fi implementată.
D.10. 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 face parte din misiunea și strategia sa de dezvoltare, va publica politica cu privire la activitatea sa în acest domeniu.	DA		

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

**Director General,
Sorin Viorel CIUTUREANU**

**Director Financiar,
Adriana FRANGU**

Anexe: Declarația nefinanciară 2022

Consiliul de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA Constanța prezintă Declarația nefinanciară în conformitate cu Directiva 2014/95/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind prezentarea de informații nefinanciare și informații privind diversitatea de către anumite întreprinderi și grupuri mari și prevederile pct.39 din Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

Societatea OIL TERMINAL aplică directiva începând din anul 2018 pentru informațiile referitoare la exercițiul financiar 2017.

În acest scop OIL TERMINAL publică informații relevante și utile, necesare pentru înțelegerea dezvoltării, performanței și a impactului activității sale.

Prezenta declarație conține informații privind aspectele de mediu, sociale și de personal, respectarea drepturilor omului, combaterea corupției și a dării de mită.

Descrierea modelului de afaceri

Mediul de afaceri

Oil Terminal ocupă o poziție strategică în Zona Mării Negre, fiind cel mai mare terminal petrolier operator de produse petroliere din portul Constanța a cărui activitate principală constă în efectuarea prestațiilor de servicii privind primirea, încărcarea, descărcarea țițeiului, produselor petroliere, petrochimice, chimice lichide, precum și alte produse finite sau materii prime lichide pentru import, export și tranzit.

Societatea Oil Terminal a fost înființată în conformitate cu prevederile Legii nr.15/1990, prin Hotărârea Guvernului României nr.1200/12.11.1990, ca o societate pe acțiuni, conform Legii nr.31/1990 privind societățile comerciale, republicată, cu modificările și completările ulterioare, fiind o societate deținută public, conform terminologiei prevăzute în Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, fiind administrată în sistemul unitar.

Societatea OIL TERMINAL are în componență 3 depozite, cu o capacitate totală de depozitare de aproximativ 1,4 mil. m³, din care:

- Secția Platformă Nord, capacitate de depozitare de aproximativ 360.000 m³, utilizată pentru țiței, păcură și VGO.

- Secția Platformă Port, capacitate de depozitare de aproximativ 105.000 m³, destinată pentru produse petroliere și produse chimice.

- Secția Platformă Sud, capacitate de depozitare de aproximativ 910.000 m³, utilizată pentru țiței, benzină, motorină și păcură.

Principali clienți cu pondere importantă în cifra de afaceri în anul 2022 sunt:

- 1.Litasco Elveția – pentru prestații de țiței, benzină și produse chimice
- 2.OMV Petrom România – pentru prestații de țiței, motorină, biodiesel, benzină, păcură și produse chimice
- 3.Oscar Downstream România – pentru prestații de motorină și biodiesel
- 4.Euronova Energies Elveția – pentru prestații de motorină și păcură
- 5.Mol România Petroleum – pentru prestații de motorină și biodiesel
- 6.Maddox Elveția – pentru prestații de motorină, benzină și păcură
- 7.Mol PLC Ungaria – pentru prestații de motorină
- 8.Socar Petroleum România – pentru prestații de motorină, biodiesel și produse chimice
9. Vitol Elveția – pentru prestații de motorină și păcură

10.Chimcomplex Borzești România – pentru produse chimice

Organizare și structură

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

În anul 2022, societatea a fost administrată în sistem unitar, consiliul de administrație fiind alcătuit din administratori neexecutivi provizorii, numiți în conformitate cu prevederile Ordonanței de urgență 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.

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 criterii de eficiență și responsabilitate profesională.

Fiecare compartiment are atribuții proprii, 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.

Piețele în care se desfășoară activitatea

Societatea este cel mai mare terminal petrolier din portul Constanța pentru import, export și tranzit 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 îngreșăminte lichide sau uleiuri vegetale.

Principalele tendințe și factori care pot afecta dezvoltarea viitoare a societății

Evenimentele care pot afecta veniturile din activitatea de bază:

- 1.Reducerea cantităților de produse derulate prin terminal urmare scăderii cererii pe piața internă/externă.
- 2.Închiderea/redimensionarea capacităților de producție în funcție de cerere și ofertă.
- 3.Politica comercială aplicată de principalii clienți ai Oil Terminal.
4. Creșterea prețului la utilități (energie electrică, gaze naturale și apă).
- 5.Intrarea în insolvență a unor clienți.
- 6.Situația economică la nivel mondial ca urmare a influențelor generate de crizele multiple care s-au produs în anul 2022 (criza

economică post Covid, criza escaladării prețurilor, criza conflictului militar din zona Mării Negre).

7. Volatilitatea prețurilor țițeiului și produselor petroliere.

8. Inițiative legislative și de reglementare puse în discuție și/sau implementate care influențează mediul de afaceri.

9. Legiferarea unui regulament UE restrictiv privind proveniența unor mărfuri din Rusia.

10. Risc major de neîncasare a prestațiilor supuse regulamentului UE restrictiv pe durata aplicării acestuia de către țările membre.

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 - 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
- Considerarea lucrului în echipă ca fiind baza pentru cooperarea de succes din cadrul societății și pentru dezvoltarea sa viitoare
- Creșterea valorii pentru acționari.

Strategii și obiective

Strategia de dezvoltare 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

Principalele riscuri și managementul acestora

Riscuri identificate	Acțiuni necesare de efectuat
Riscuri financiare	Reducerea cheltuielilor fixe Ponderea cheltuielilor de natură salarială <50% din total cheltuieli
Risc de lichiditate	Creșterea gradului de solvabilitate prin maximizarea profitului realizat
Risc operațional	Redimensionarea personalului existent Creșterea gradului de tehnologizare
Impactul proiectelor concurente asupra activității societății	Obținerea și menținerea unui statut favorabil pentru Oil Terminal S.A. din punct de vedere fiscal și vamal
Risc privind mediul economic	Consolidarea poziției în piața regională Creșterea gradului de flexibilitate față de cerințele clienților
Riscuri asociate privind atingerea obiectivelor definite	Dezvoltarea și monitorizarea continuă a Sistemului de control intern managerial. Implementarea celor mai bune practici de Guvernanta corporativă și a principiilor acesteia

Profilul de risc la 31.12.2022

La data de 31.12.2022 au fost identificate, analizate, evaluate și gestionate un număr de **115** riscuri asociate obiectivelor specifice/activităților/proceselor compartimentelor societății și obiectivelor strategiilor parțiale care derivă din strategia de dezvoltare a societății, după cum urmează:

- 99 riscuri de nivel „tolerabil” – 86,10%
- 15 riscuri de nivel „tolerare ridicată” – 13,04%
- 1 risc de nivel „tolerare scăzută” – 0,86%
- 0 riscuri de nivel „intolerabil” – 0%

Managementul riscurilor s-a realizat prin:

- instruirea salariaților cu politicile, codurile, normele, procedurile, regulamentele, programele, planurile, dispozițiile și deciziile conducerii și legislația anticorupție;
- realizarea procedurilor documentate pe activități/ procese în acord cu activitățile procedurale inventariate și programul de dezvoltare a sistemului de control intern managerial;
- constituirea și actualizarea comisiei de monitorizare, desemnată pentru monitorizarea, coordonarea și îndrumarea metodologică

- a implementării și dezvoltării sistemului de control intern managerial la nivelul societății;
- constituirea Grupului de lucru pentru implementarea metodologiei de evaluare a riscurilor de corupție în temeiul prevederilor HG nr.599/2018;
- constituirea și actualizarea echipei de gestionare a riscurilor la nivel de structură organizatorică;
- desemnarea responsabililor cu riscurile la nivel de structură organizatorică și a responsabilului cu riscurile la nivel de organizație;
- stabilirea criteriilor și identificarea funcțiilor sensibile, concomitent cu întocmirea inventarului funcțiilor sensibile și listei cu salariații care ocupă funcții sensibile la nivelul societății; stabilirea politicii pentru gestionarea funcțiilor sensibile;
- desemnarea Coordonatorului implementării Planului de integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție (SNA) la nivelul Societății Oil Terminal SA, precum și a persoanei de contact desemnată să asigure legătura cu secretariatul tehnic al SNA în baza prevederilor HG nr.1269/2021;
- adoptarea și respectarea Declarației privind asumarea agendei de integritate organizațională formulată în temeiul Strategiei Naționale Anticorupție (SNA) 2021–2025 de către conducerea societății;
- adoptarea, actualizarea, monitorizarea și evaluarea anuală a Planului de integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA;
- identificarea, evaluarea/reevaluarea și gestionarea riscurilor prin registrul riscurilor la nivel de compartiment și organizație, inclusiv pentru riscurile de corupție;
- stabilirea strategiei de risc și măsurilor de control intern/intervenție adecvate și oportune, prin registrul riscurilor și planul pentru implementarea măsurilor de control, precum și prin secțiunea măsuri de intervenție din registrul riscurilor de corupție, la nivel de compartiment și organizație, pentru ținerea riscurilor în limitele de toleranță aprobate, inclusiv pentru riscurile de corupție;
- ierarhizarea expunerii la risc a riscurilor reținute spre gestionare și întocmirea profilului de risc al organizației și a hărții de risc cu prezentarea riscurilor semnificative factorilor de decizie inclusiv riscurilor de corupție;
- analiza de risc la nivel de structură funcțională de către responsabilii de risc și echipa de gestionare a riscurilor, cât și la nivel de organizație de către Comisia de monitorizare și Grupul de lucru pentru implementarea metodologiei de evaluare a riscurilor de corupție în temeiul prevederilor Ordinului nr.600/2018 și HG nr.599/2018, pentru implementarea măsurilor de control intern/intervenție și evaluarea eficacității măsurilor și stadiului gestionării riscurilor;
- raportarea semestrială/anuală a stadiului implementării procesului de gestionare a riscurilor și a profilului de risc al riscurilor reținute spre gestionare, precum și a eficacității măsurilor de control/intervenție adoptate în scopul îmbunătățirii acestui proces și atingerii obiectivelor;
- analiza și evaluarea de risc la nivel de organizație și întocmirea unei note de concluzii privind procesul de gestionare a riscurilor și stabilirea de propuneri de remediere sau îmbunătățire;
- implementarea Procedurii de sistem Managementul riscului, cod PS-02, Ediția II, Revizia 0, în temeiul prevederilor Ordinului nr.600/2018 și HG nr.599/2018;
- autoevaluarea Planului de Integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA, pentru anul 2022;
- raportarea stadiului implementării măsurilor din Planul de integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA, pentru anul 2022.

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.

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.

În contextul crizei pandemice pentru a implementa modalitatea de lucru de acasă societatea a achiziționat suplimentar un număr de 30 laptop-uri, configurate cu sisteme de operare Windows 10/ Windows 11, Office 2019/2021, soluție Eset Internet Security și soluție VPN securizată, sisteme care pot susține conectarea simultană a tuturor laptop-urilor de serviciu. Specialiștii Biroului Tehnologia Informației și Telecomunicații din cadrul societății Oil Terminal au stabilit ca lucrul de la distanță să fie efectuat numai de pe laptop-urile de serviciu.

Aspecte tematice

Strategia de mediu

Obiectivul general

Aplicarea măsurilor de intervenție operativă pentru prevenirea și limitarea efectelor negative asupra omului, instalațiilor și a mediului, produse de un eventual incident, avarie, accident, dezastru natural.

Obiective specifice

1. Monitorizarea îndeplinirii obligațiilor de mediu și SEVESO (inclusiv gestionarea deșeurilor).
2. Organizarea gestionării deșeurilor în scopul minimizării acestora și asigurării unui mediu curat de lucru.
3. Implementarea sistemelor de management integrat (calitate, mediu, sănătate și securitate).

Măsuri pentru atingerea obiectivelor

1. Stabilirea unor programe de management de mediu adecvate.
2. Aplicarea măsurilor adecvate pentru limitarea impactului negativ asupra mediului. Respectarea cerințelor legale și de reglementare privind protecția mediului.
3. Monitorizarea îndeplinirii obligațiilor SEVESO; control în teren pentru identificarea gradului de implementare a măsurilor privind protecția mediului și siguranța în funcționare a instalațiilor.

Implementarea măsurilor necesare pentru identificarea riscului de apariție a poluărilor accidentale în scopul prevenirii acestora.

Pregătirea materială necesară prin menținerea stocului minim aprobat de materiale depoluante pentru intervenție în cazul poluărilor accidentale cu hidrocarburi.

Realizarea cheltuielilor pentru investiții cu efect pozitiv asupra mediului și raportarea situației către Agenția de Protecție a Mediului (denumită în continuare APM) și Garda de Mediu Constanța.

Inițierea unor modernizări ce au ca scop reducerea consumurilor specifice și alinierea la reglementările din domeniul protecției mediului.

Monitorizarea acțiunii de colectare și eliminare a deșeurilor; atingerea obiectivelor privind reducerea stocurilor de deșeuri periculoase.

Dezvoltarea capacității de furnizare de servicii care satisfac cerințele părților interesate și de respectarea cerințelor legale.

Alocarea resurselor adecvate pentru gestionarea corectă a proceselor și a oportunităților de îmbunătățire.

Gestionarea sistematică a proceselor și a interacțiunilor dintre ele, pentru obținerea rezultatelor intenționate în conformitate cu politica managementului de top și cu direcția strategică a organizației.

Stabilirea măsurilor adecvate pentru creșterea eficacității sistemului de management integrat (calitate, mediu, sănătate și securitate în muncă), obținerea unor rezultate îmbunătățite și prevenirea efectelor negative.

Promovarea abaterii bazată pe proces și a gândirii pe bază de risc, la nivelul organizației.

Acțiuni

1. Menținerea valabilității autorizațiilor de mediu conform condițiilor impuse prin acestea.

Respectarea măsurilor din autorizațiile de mediu.

2. Monitorizare, intervenție și raportare lunară la Agenția de Mediu „Situația forajelor din SP NORD, SP PORT și SP SUD” conform cerințelor din autorizații.

3. Monitorizarea prin controale cu frecvență mai mare în zone vulnerabile pentru reducerea riscurilor de impact asupra factorilor de mediu.

Efectuarea de controale cu frecvență mai mare în zone vulnerabile pentru reducerea riscurilor de impact asupra factorilor de mediu.

4. Instruirea lucrătorilor în vederea reducerii impactului asupra mediului.

5. Efectuare control în teren pentru identificarea aspectelor de mediu și propunerea unor măsuri pentru minimizarea riscurilor.

Monitorizarea îndeplinirii obligațiilor de mediu și SEVESO pe linie de mediu.

Efectuare control în teren pentru verificarea stocului de materiale depoluante pentru intervenție în cazul poluărilor accidentale cu hidrocarburi.

6. Întocmirea situației cu cheltuieli pentru investiții cu efect pozitiv asupra mediului și raportarea către APM și Garda de Mediu Constanța.

7. Valorificarea/eliminarea ritmică a deșeurilor cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

Efectuare control în teren pentru monitorizarea gestionării deșeurilor și propunerea unor măsuri pentru reducerea stocului de deșeuri.

8. Proiectarea unui sistem de preluare a tuturor reziduurilor atât din SP Sud cât și conectarea lui la conducta de reziduuri din SP Port, care să asigure o capacitate de depozitare a acestora de cca 2000 mc și încărcarea lor în vagoane CF.

9. Monitorizarea, menținerea și îmbunătățirea continuă a Sistemului de Management integrat în conformitate cu cerințele standardelor și de reglementare aplicabile.

Încălzirea globală implică, în prezent, două probleme majore pentru omenire: pe de o parte 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, iar pe de altă parte 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.

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

Aspecte legate de mediu

Activitatea Societății OIL TERMINAL se desfășoară 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.45/04.04.2022) și a Autorizației de Gospodărire a Apelor nr.178/29.10.2020.

Prin Decizia nr.623/30.06.2022 a fost aplicată de către APM Constanța viza anuală pentru Autorizația de mediu nr.343/13.09.2013 - Secția Platformă Port conform prevederilor Ordinului Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor nr.1150/2020. În vederea obținerii vizei anuale pentru Autorizațiile de mediu, pentru Secția Platformă Nord și Secția Platformă Sud, a fost depusă documentația în termenul legal. APM Constanța nu a emis până la data prezentei Decizii de aplicare a vizei anuale.

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, de a preveni și reduce deversările și scurgerile de țitei, produse petroliere și petrochimice. 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.

În anul 2022, la solicitarea autorității de mediu au fost elaborate de către Ocon Ecorisc și transmise la APM Constanța:

- Raport de investigare preliminară și evaluarea riscului pentru amplasamentul Secției Platformă Nord II, parc de rezervoare II A;

- Raport de investigare detaliată și evaluarea riscului pentru amplasamentul Secției Platformă Nord II, parc de rezervoare IIA.

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

- pentru factorul de mediu apă: monitorizarea indicatorilor apelor uzate evacuate în canalizarea RAJA SA Constanța și Companiei Naționale Administrația Porturilor Maritime SA Constanța, în scopul menținerii valorilor acestora în limitele impuse de normativele în vigoare;

- pentru pânza freatică: măsurarea nivelului piezometric al acesteia precum și înălțimea peliculei de produs, extrăgându-se după caz, prin vidanjare/pompare, apa cu produs petrolier;

- pentru factorul de mediu sol: semestrial se monitorizează indicatorii produs petrolier și metale. Se verifică zilnic vizual etanșeitățile din instalații;

- pentru factorul de mediu aer: se monitorizează valoarea indicatorului COV (compusi organici volatili) pe perimetrul Secției Platformă Sud unde se depozitează benzină, iar indicatorii benzen și toluen pe perimetrul celor trei secții platformă. În anul 2022 au fost obținute de la COV Invest 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. În perioada de referință au fost efectuate determinări suplimentare ale concentrației de compusi organici volatili în zonele rezidențiale adiacente Secției Platformă Nord. Se monitorizează anual emisiile provenite de la centralele termice (pulberi, monoxid de carbon, oxizi de sulf și oxizi de azot).

Societatea OIL TERMINAL intră sub incidența Legii nr.59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase.

Societatea OIL TERMINAL a elaborat și depus la autoritățile teritoriale Notificarea Activității și Rapoartele de Securitate pentru fiecare secție platformă, conform cerințelor legale.

Rapoartele de Securitate au fost întocmite de o firmă specializată și conțin: "Politica de prevenire a accidentelor majore în care sunt implicate substanțe periculoase", descrierea „Sistemului de Management al Securității”, descrierea amplasamentului, a proceselor desfășurate, identificarea și analiza riscurilor de accidente specifice, măsuri de protecție și de intervenție pentru limitarea consecințelor unui accident major. Rapoartele de Securitate sunt revizuite periodic, cel puțin o dată la 5 ani și actualizate de câte ori este necesar. De asemenea, operatorul revizuește și, dacă este necesar, actualizează raportul de securitate în urma unui accident major sau incident pe amplasamentul său sau/și în orice alt moment, din proprie inițiativă ori la cererea autorității competente în cazul în care acest lucru este justificat de date noi sau de cunoștințe tehnologice noi în domeniul securității, inclusiv cunoștințe care decurg din analiza unor accidente ori, pe cât posibil, a evenimentelor

la limita de producere a unui accident, precum și de progresele în ceea ce privește cunoștințele legate de evaluarea pericolelor.

Ca urmare a modificărilor/investițiilor de pe amplasamentele celor 3 secții platformă, în anul 2022 au fost revizuite Rapoartele de Securitate, fiind elaborată ediția 2022. Rapoartele au fost transmise la Secretariatul de Risc al APM Constanța în vederea avizării conform prevederilor Legii nr.59/2016.

În anul 2022 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 pergolă încărcare autocisterne și canal colector păcură la linia 1 CF în Secția Platformă Sud, amenajare instalație încărcare/descărcare motorină în dana 79 din Secția Platformă Port, construire rezervor în Secția Platformă Sud capacitate 55.000 mc, modernizare R31/S din Secția Platformă Sud capacitate 50.000 mc, reamenajare rampă CF SP Sud pentru descărcare păcură din cisterne CF, depozitare și pompare la nave);

- lucrări de reparații și întreținere la conducte transport produse și rezervoare (lucrări de reparații la conducta de păcură firul P2 și scoaterea în suprațeran a unui tronson al conductei pe fascicolul exterior Port – Sud, lucrări de reparații la conducta de păcură P2 prin înlocuirea unui tronson în zona rezidențială, lucrări de reparații și întreținere la capacele rezervoarelor 3, 12 în cadrul Secției Platformă Port, lucrări de reparații și întreținere la capacele rezervoarelor 4, 5, 36 în cadrul Secției Platformă Sud, etc.).

În cursul anului 2022 au avut loc exerciții de răspuns în situații de urgență cu scopul de a îmbunătăți capacitatea de răspuns în caz de incidente.

Ponderele cheltuielilor de investiții privind obiective de investiții care se califică drept durabile din punctul de vedere al mediului este de 90,2% din total cheltuieli de investiții pentru anul 2022.

Proporția din cifra de afaceri obținută din produse sau servicii asociate cu activități economice care se califică drept durabile din punctul de vedere al mediului în anul 2022 este de 1,4%.

Societatea OIL TERMINAL comunică, ori de câte ori este cazul, propriilor angajați, precum și părților interesate, informarea publicului, conform Legii nr.59/2016 și HG nr.878/2005, actualizate prin mass-media și pe site-ul www.oil-terminal.com/Comunicare și mass-media/Informarea publicului, toate informațiile privind amploarea evenimentului, măsurile luate sau în curs de derulare pentru intervenție, riscurile pentru sănătatea umană și mediu, precum și impactul activității asupra factorilor de mediu.

Societatea are un sistem propriu de alarmare acustică specific pentru fiecare din principalele riscuri pe care le prezintă substanțele periculoase existente în societate 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 Serviciul Protecție Civilă, Securitate, Sănătate în Muncă și Situații de Urgență – 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 și planurile de gestionare a deșeurilor generate și a elaborat Plan de prevenire și reducere a cantităților de deșeurii generate, care a fost publicat pe site-ul societății.

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.

Aspecte sociale și legate de forța de muncă

Angajații sunt cea mai importantă resursă a societății pentru care se urmărește asigurarea unui mediu de lucru sigur și competitiv.

La 31.12.2022 bilanțul resurselor umane înregistrează un numeric de personal de 1019 salariați, reprezentând o majorare a forței de muncă cu 3,2% față de aceeași perioadă a anului 2021.

Coeficientul intensității intrărilor de resurse umane a înregistrat valoarea de 0,065 ceea ce înseamnă că rata intrărilor de personal în cadrul societății a fost de 6,5%.

Coeficientul intensității plecărilor a înregistrat valoarea de 0,033 ceea ce înseamnă că rata plecărilor de personal a fost de 3,3% în decursul anului 2022 determinată de pensionări, acordul părților, deces, ș.a. Indicele de evoluție a numărului de salariați a avut o valoare de 103,2% ceea ce înseamnă o majorare a efectivului de resurse umane cu 3,2%, astfel înregistrându-se o creștere a numărului de angajați ai societății în perioada de referință cu 32 persoane.

Gradul de ocupare al posturilor a fost de 87,2% la sfârșitul anului 2022 față de aceeași perioadă a anului 2021, respectiv de 84,4%.

La 31.12.2022 structura personalului angajat, în baza unui contract individual de muncă, pe categorii de personal (TESA/muncitori) a fost de 222 angajați TESA și 797 angajați muncitori, comparativ cu 220 angajați TESA și 767 angajați muncitori la sfârșitul anului 2021.

Structura personalului în funcție de nivelul de pregătire profesională (conform cerințelor postului):

- personal cu studii superioare: 173, din care 34 personal cu funcții de conducere

- personal cu studii medii/gimnaziale: 846, din care 769 personal calificat și 77 personal necalificat.

În anul 2022 procentul femeilor salariate în cadrul societății a fost de 29% din totalul personalului salariat.

Vârsta medie a salariaților, la sfârșitul anului 2022, a fost de 46 ani, iar peste 39,7% din personal are o vechime în societate mai mare de 20 de ani.

Oil Terminal se concentrează pe furnizarea de programe de transfer de cunoștințe și pe asigurarea succesiunii pentru pozițiile critice (tehnice).

Pentru anul 2022, gradul de instruire al personalului a înregistrat valoarea de 94%, aproximativ 235 de angajați au participat la cursuri

de instruire/perfecționare cu furnizori externi (preponderent formare profesională specializată).

Evaluarea procesului de instruire s-a realizat de către echipa managerială prin evaluarea eficacității instruirii, înregistrându-se rezultate acceptate.

Gradul de sindicalizare al forței de muncă a fost de 93% și nu au existat elemente de natură conflictuală între angajator și salariați/sindicat.

Drepturile omului

Societatea recunoaște dreptul fundamental la muncă, libertatea la asociere, dreptul la negociere colectivă, eliminarea muncii forțate și egalitatea între angajați.

Securitate și sănătate în muncă

Măsuri preventive în domeniul securității și sănătății în muncă luate la nivelul societății:

- funcționarea unui serviciu intern de prevenire și protecție care gestionează activitatea de securitate în muncă;
- asigurarea controlului medical al angajaților prin apelarea la servicii externe de medicină a muncii;
- acordarea primului ajutor, asistență medicală, organizare control medical prin Biroul Medicina Muncii;
- funcționarea conform prevederilor legale în domeniul securității și sănătății în muncă a unui Comitet de Securitate și Sănătate în Muncă;
- funcționarea unei Stații de salvare autorizată de către INSEMEX Petroșani (22 salvatori autorizați);
- autorizarea lucrătorilor a căror activitate necesită autorizare conform legislației în domeniul securității în muncă și a legislației specifice;
- asigurarea etanșeității instalațiilor tehnologice prin care se vehiculează produse petroliere, petrochimice și chimice lichide (rampe CF, case de pompe, parcuri de rezervoare, claviaturi, cămine de vane, conducte) prin verificări periodice, procurare de garnituri corespunzătoare armăturilor, înlocuirea periodică a garniturilor, etc;
- controlul și monitorizarea funcționării utilajelor și echipamentelor tehnice de către un serviciu specializat - Serviciul Controlul Instalațiilor și Protecția Mediului;
- efectuarea reviziilor și reparațiilor periodice la echipamentele tehnice, clădiri, etc. conform Planului de mentenanță;
- efectuarea de lucrări de renovare a locurilor de muncă care au vizat atât îmbunătățirea condițiilor de muncă cât și creșterea securității în muncă a lucrătorilor;
- efectuarea de lucrări de reabilitare a drumurilor interne de acces în scopul creșterii securității în timpul deplasărilor la locurile de muncă și asigurării operative a intervențiilor;
- executarea lucrărilor de reparații, revizii, modernizări ale instalațiilor pe baza unui sistem de permise de lucru, numai după luarea tuturor măsurilor de prevenire specifice astfel încât să fie eliminată posibilitatea inițierii și dezvoltării unor incendii sau explozii;
- monitorizarea concentrațiilor de vapori explozivi înainte executării lucrărilor cu foc, cu aparatură specializată de detecție;
- gestionarea atentă a surselor de aprindere prin reglementarea fumatului și a utilizării focului deschis;
- elaborarea procedurilor privind securitatea și sănătatea în muncă pentru activitățile desfășurate;

- instruirea personalului propriu în domeniul securității și sănătății în muncă conform programului de instruire, precum și personalului societăților care efectuează activități pe teritoriul terminalului;
- dotarea lucrătorilor cu echipament individual de protecție corespunzător activităților pe care le desfășoară și riscurilor la care sunt expuși, în conformitate cu normativele interne;
- achiziționarea și distribuția de alimentație de protecție, materiale igienico-sanitare, apă condiționată rece și caldă, ceai, lucrătorilor, în scopul prevenirii îmbolnăvirilor profesionale;
- monitorizarea noxelor chimice și fizice de la locurile de muncă prin măsurători periodice ale concentrației acestora în mediul de muncă;
- semnalizarea de securitate la toate locurile de muncă conform prevederilor HG nr.971/2006;
- dotarea locurilor de muncă cu truse prim ajutor, dușuri oculare și dușuri de salvare;
- identificarea și evaluarea riscurilor de accidentare și îmbolnăvire profesională pentru locurile de muncă și activitățile din cadrul societății.

Printre cele mai importante riscuri identificate la locurile de muncă se evidențiază:

- riscul de accidentare și îmbolnăvire profesională datorat naturii chimice a produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide vehiculate și depozitate;
- riscul de generare de incendii/explozii datorită produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide vehiculate și depozitate;
- cădere de la înălțime în timpul desfășurării activităților la partea superioară a vagoanelor cisternă, rezervoarelor, instalațiilor de încărcare/descărcare produse petroliere la nave, etc.;
- cădere la același nivel prin alunecare, împiedicare, dezechilibrare;
- riscuri electrice (electrocutare prin atingere directă, indirectă sau prin tensiune de pas);
- riscuri fizice (zgomot generat de echipamentele de pompare, iluminat, temperaturi atmosferice scăzute sau ridicate, curenți de aer, mediu marin).

Pentru reducerea și diminuarea efectelor acestor riscuri s-au elaborat planuri de prevenire și protecție menite să trateze fiecare risc identificat. Aceste planuri sunt structurate pe măsuri tehnice, organizatorice, igienico-sanitare și de altă natură, conform prevederilor Legii nr.319/2006, cu modificările și completările ulterioare.

Societatea Oil Terminal S.A. a fost controlată în anul 2022 de inspectorii de muncă din cadrul Inspectoratului Teritorial de Muncă Constanța în perioadele 03.-04.03.2022 și 23.-24.11.2022. În urma controalelor, inspectorii de muncă au încheiat Procesele Verbale nr.289/122833/04.03.2022 și nr.1930/126932/24.11.2022. Nu au fost dispuse măsuri.

Măsuri adoptate la nivelul societății pentru protecția lucrătorilor post COVID

În primul trimestru al anului s-au menținut măsurile de prevenire și anume:

- s-au distribuit la locurile de muncă substanțe dezinfectante pentru mâini și suprafețe (clor, dezinfectant pentru mâini, etc.), conform solicitărilor conducătorilor locurilor de muncă;
- s-au distribuit lunar lucrătorilor măști medicale de protecție;
- s-a achiziționat și s-a asigurat permanent săpun lichid la grupurile sanitare.

În cursul anului 2022, conform tematicii de instruire în domeniul securității și sănătății în muncă, s-au prelucrat cu ocazia instruirilor periodice documentele de informare elaborate în cursul anului 2020. S-au desfășurat acțiuni de testare a lucrătorilor pentru identificarea infectării cu Sars-Cov 2, cu teste PCR, prin clinici autorizate.

Aspecte legate de combaterea corupției și a dării de mită

În vederea combaterii corupției și a dării de mită, societatea aplică și monitorizează prevederile Ordonanței Guvernului nr.119/1999 privind controlul intern/managerial și controlul financiar preventiv, republicată, cu modificările și completările ulterioare, Ordinului nr.600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice și ale HG nr.1269/2021 privind aprobarea Strategiei naționale anticorupție (SNA) pe perioada 2021-2025, precum și prevederile HG nr.599/2018 pentru aprobarea Metodologiei standard de evaluare a riscurilor de corupție în cadrul autorităților și instituțiilor publice centrale, împreună cu indicatorii de estimare a probabilității de materializare a riscurilor de corupție, cu indicatorii de estimare a impactului în situația realizării riscului de corupție și formatul registrului riscurilor de corupție, precum și pentru aprobarea Metodologiei de evaluare a incidentelor de integritate în cadrul autorităților și instituțiilor publice centrale, împreună cu formatul raportului anual de evaluare a incidentelor de integritate.

Legat de existența unor politici și măsuri adoptate privind etica și integritatea, drepturile omului, combaterea corupției și a dării de mită, precum și instrumentele de control aplicate, precum și de existența unor politici și strategii adoptate privind managementul riscului, proceduri și instrumente de control aplicate, s-au stabilit următoarele măsuri și acțiuni:

- Politică și angajamentul conducerii societății și principiile în domeniul managementului riscului;
- Declarația de politică și angajamentul Consiliului de Administrație în domeniul managementului riscului și al funcționării sistemului de control intern managerial la nivelul societății;
- Codul etic și normele de conduită ale conducerii executive și administrative și ale salariatului din cadrul societății Oil Terminal SA, precum și norme de conduită profesională specifice funcției/activității, pentru acele funcții care prezintă un risc de integritate semnificativ;
- Procedura operațională privind activitatea de consiliere etică;
- Declararea averilor și a intereselor prin intermediul declarațiilor de avere și interese;
- Inventarul funcțiilor sensibile și lista cu salariații care ocupă funcții sensibile în cadrul societății; stabilirea politicii pentru gestionarea funcțiilor sensibile;
- Procedura de sistem Managementul riscului, inclusiv pentru identificarea, evaluarea și gestionarea riscurilor de corupție asociate obiectivelor/activităților și funcțiilor sensibile și funcțiilor expuse la corupție;
- Registrul riscurilor pentru gestionarea riscurilor de corupție asociate obiectivelor/activităților și funcțiilor sensibile;
- Nota de concluzii privind procesul de gestionare a riscurilor la nivelul societății;
- Procedura operațională privind semnalarea neregularităților (protecția avertizorului de integritate);
- 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;
- Desemnarea, organizarea și operaționalizarea Grupului de lucru pentru analiza și evaluarea incidentelor de integritate potrivit prevederilor HG nr.599/2018;
 - Elaborarea Raportului anual de evaluare a incidentelor de integritate pentru anul 2022, conform Anexei nr.6 la HG nr.599/2018, potrivit căruia la nivelul societății nu s-au identificat și nu s-a înregistrat vreun incident de integritate în intervalul 01.01.2022 – 31.12.2022.
 - Desemnarea Coordonatorului implementării Planului de integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție (SNA) la nivelul Societății Oil Terminal SA, precum și a persoanei de contact desemnată să asigure legătura cu secretariatul tehnic al SNA;
 - Emiterea Declarației privind asumarea agendei de integritate organizațională formulată în temeiul Strategiei Naționale Anticorupție (SNA) 2021–2025 de către conducerea societății;
 - Elaborarea Planului de integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății pentru anul 2022;
 - Instruirea întregului personal al societății privind Declarația privind asumarea agendei de integritate organizațională formulată în temeiul Strategiei Naționale Anticorupție (SNA) 2021–2025 și Planul de integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA pentru anul 2022;
 - Autoevaluarea Planului de Integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA pentru anul 2022;
 - Elaborarea Raportului privind stadiul implementării măsurilor din Planul de integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA pentru anul 2022.

Conform Raportului anual la nivelul societății nu s-a identificat și nu s-a înregistrat vreun incident de integritate în intervalul 01.01.2022 – 31.12.2022.

Profilul riscurilor de corupție la 31.12.2022

Pentru riscurile de corupție (riscuri asociate atât obiectivelor specifice, cât și funcțiilor sensibile) a rezultat următoarea ierarhizare a nivelului de expunere la risc:

- 37 riscuri de corupție cu nivel „scăzut de expunere” – pondere 100%
- 0 riscuri de corupție cu nivel „mediu de expunere” – pondere 0%
- 0 riscuri de corupție cu nivel „ridicat de expunere” – pondere 0%

Oil Terminal nu se implică în nicio afacere care implică corupție, luare de mită sau spălarea banilor.

Indicatori-cheie de performanță nefinanciară

Indicatori	Valori țintă	Realizat la 31.12.2022
Realizarea Cheltuielilor de investiții aprobate prin Planul valoric anual de investiții (mii lei)	54.472	54.472

Ponderea accidentelor tehnice critice (nr. accidente)	1	0
Rata neconformității realizării operațiilor de contorizare	Max 5%	0%
Personal instruit	Min 95%	96,59%
Gradul de realizare a controalelor planificate/mediu și SEVESO	Min 80%	100%
Monitorizarea consumului de utilități (apă)	≤ 1	0,95 SP Nord 0,33 SP Port 0,51 SP Sud

Președinte Consiliu de Administrație,
Cristian Florin GHEORGHE

Director General,
Sorin Viorel CIUTUREANU

Director Financiar,
Adriana FRANGU

Declarația persoanelor responsabile din cadrul Societatii OIL TERMINAL SA Constanța

Subsemnatii: Gheorghe Cristian Florin, în calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie, Ciutoreanu Viorel-Sorin, în calitate de Director General și Frangu Adriana, în calitate de Director Financiar,

Declaram pe propria raspundere că, dupa cunostintele noastre:

- Situatiile financiare anuale la data si pentru exercitiul financiar incheiat la data de 31 decembrie 2022, întocmite în conformitate cu standardele contabile aplicabile (Standardele Internationale de Raportare Financiară), oferă o imagine corectă si conformă cu realitatea activelor, obligatiilor, pozitiei financiare, contului de profit si pierdere ale Societatii Oil Terminal SA;
- Raportul Consiliului de Administratie pentru exercitiul financiar incheiat la data de 31 decembrie 2022, intocmit în conformitate cu prevederile art. 65 din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata, coroborat cu prevederile art. 126 alin. (1) din Regulamentul Autoritatii de Supraveghere Financiara nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piata, art. 56 din O.U.G. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice aprobata prin Legea 111/2016, cu modificarile si completarile ulterioare si Ordinul M.F.P. nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificarile si completarile ulterioare, cuprinde o analiza corecta a dezvoltarii si performantelor Societatii Oil Terminal SA, precum si o descriere a principalelor riscuri si incertitudini specifice activității desfășurate.

Prezenta declarație este în conformitate cu prevederile art. 65 alin.(2) din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si art. 223 alin. (1) lit. c) din Regulamentul Autoritatii de Supraveghere Financiara nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piata.

Presedinte Consiliu de Administratie,
Gheorghe Cristian Florin

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

OIL TERMINAL SA

SITUATII FINANCIARE

PENTRU ANUL INCHELAT LA 31 DECEMBRIE 2022

Intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de
Raportare Financiara



2022

	Nota	Anul incheiat la 31 decembrie 2022 (auditat)	Anul incheiat la 31 decembrie 2021 (auditat)
ACTIVE			
ACTIVE IMOBILIZATE			
Imobilizari necorporale	17	4.743.501	4.765.438
Imobilizari corporale	15	521.780.338	503.112.534
Imobilizari corporale in curs de executie	16	44.326.678	26.969.700
Imobilizari financiare	18	908.030	898.729
Imobilizari aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing	17	4.855.450	4.362.001
Total active imobilizate		576.613.997	540.108.402
ACTIVE CIRCULANTE			
Stocuri	19	1.614.465	2.037.545
Clienti si conturi asimilate	20	33.354.918	22.516.113
Alte creante	21	3.620.987	3.141.931
Impozite si taxe de recuperat	21	8.722.986	770.501
Numerar si echivalente de numerar	22	41.764.411	25.732.870
Total active circulante		89.077.767	54.198.960
TOTAL ACTIVE		665.691.764	594.307.362
CAPITALURI PROPRII SI DATORII			
CAPITALURI PROPRII			
Capital social	23	58.243.025	58.243.025
Alte elemente de capitaluri proprii	24	(28.177.237)	(8.821.595)
Rezerve din reevaluare	25	221.877.506	222.400.926
Rezerve legale	27	6.772.805	6.050.889
Alte rezerve	27	180.026.477	178.677.182
Surplus realizat din rezerve din reevaluare	26	11.648.008	11.124.589
Rezultat reportat fara IAS 29	26	396.930	396.930
Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile	26	-	(19.440.425)
Profit curent	13	11.604.223	5.752.696
Repartizarea profitului	27	(2.071.211)	(1.526.141)
Total capitaluri proprii		460.320.526	452.858.076
DATORII PE TERMEN LUNG			
Imprumuturi pe termen lung	28	91.655.324	58.753.413
Alte imprumuturi si datorii asimilate	28	3.348.584	2.526.616
Datorii privind impozit pe profit amanat	28	31.282.452	31.367.235
Total datorii pe termen lung		126.286.360	92.647.264
DATORII CURENTE			
Imprumuturi pe termen lung- partea curenta	28	11.888.167	5.695.413
Datorii comerciale	31	41.761.272	17.347.630
Datorii privind impozite si taxe	32	8.890.793	7.529.709
Alte datorii curente	33	4.086.379	3.866.802
Alte imprumuturi si datorii asimilate	33	1.580.759	1.749.520
Total datorii curente		68.207.370	36.189.074
TOTAL DATORII		194.493.730	128.836.338

Provizioane	34	10.716.637	12.502.279
Subventii pentru investitii	35	160.871	110.669
TOTAL CAPITALURI PROPRII SI DATORII		665.691.764	594.307.362

Situatiile financiare prezentate au fost emise de catre societate la data de 22.03.2023 si semnate in numele acestora de catre:

Presedinte Consiliu de Administratie,
Gheorghe Cristian Florin

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Sef Serviciu Contabilitate,
Popovici Cecilia

	Nota	Anul incheiat la 31 decembrie 2022 (auditat)	Anul incheiat la 31 decembrie 2021 (auditat)
Venituri din prestarea de servicii	3	301.177.336	210.792.724
Venituri din vanzarea produselor reziduale	4	1.436.416	1.360.398
Alte venituri din exploatare	5	3.738.219	(4.109.139)
Cheltuieli materiale	7	(16.567.874)	(10.364.016)
Cheltuieli privind utilitati	8	(15.752.584)	(4.616.676)
Cheltuieli cu personalul	9	(113.230.127)	(103.769.533)
Cheltuieli cu servicii executate de terti	10	(12.257.221)	(11.866.993)
Cheltuieli cu amortizarea	11	(20.396.420)	(18.357.892)
Alte cheltuieli de exploatare	12	(111.753.528)	(49.586.902)
Rezultat din exploatare		16.394.217	9.481.971
Venituri si cheltuieli financiare (valori nete)	6	(3.015.114)	(1.666.809)
Rezultat brut al exercitiului		13.379.103	7.815.162
Cheltuieli privind impozitul pe profit	13	1.774.880	2.062.466
Rezultat net al exercitiului		11.604.223	5.752.696
Alte elemente ale rezultatului global:			
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit si pierdere, din care:		84.783	5.744.977
Castiguri din reevaluarea proprietatilor imobiliare cedate/casate	25	523.420	3.446.166
Surplus din reevaluarea imobilizarilor	25	(523.420)	3.160.443
Datorie privind impozitul amanat	28	84.783	(861.632)
Rezultat global total		11.689.006	11.497.673
Rezultatul pe actiune (lei/actiune)	40	0,020069	0,019741
Rezultatul pe actiune diluat (lei/actiune)	40	0,020069	0,019741

Situatiile financiare prezentate au fost emise de catre societate la data de 22.03.2023 si semnate in numele acestora de catre :

Presedinte Consiliu de Administratie,
Gheorghe Cristian Florin

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Sef Serviciu Contabilitate,
Popovici Cecilia

	Nota	Anul incheiat la 31 decembrie 2022 (auditat)	Anul incheiat la 31 decembrie 2021 (auditat)
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit net		11.604.223	5.752.696
Ajustari pentru elemente nemonetare			
Amortizare si ajustari din deprecierea activelor imobilizate	11,5	20.396.420	17.934.853
Pierdere din cedarea activelor imobilizate		217.943	407.602
Miscarea neta a ajustarilor pentru active circulante	5	249.187	(107.771)
Miscarea neta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli		(1.785.643)	5.517.998
Alte ajustari		(902.910)	1.243.212
Pierdere privind dobanzile	6	5.034.463	2.413.768
Profit din diferente de curs valutar	6	(2.019.349)	(746.959)
Profit operational inainte de alte modificari in capitalul circulant		21.190.111	26.662.703
Descresteri/Cresteri in valoarea stocurilor	19	423.080	(1.148.585)
Cresteri ale creantelor	20,21	(19.270.346)	(2.791.230)
Cresteri in valoarea datoriilor comerciale si de alta natura	31,32,33	25.890.575	5.942.638
Dobanzi nete (platite)	6	(5.034.463)	(2.413.768)
Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare		34.803.180	32.004.454
Flux de trezorerie utilizat in activitatea de investitii			
Imobilizari corporale si necorporale	16,17	(54.472.068)	(26.311.621)
Cresteri in valoarea imobilizarilor pe termen lung	18	(9.301)	(148.237)
Trezorerie neta utilizata in activitatea de investitii		(54.481.369)	(26.459.858)
Flux de trezorerie din activitati de finantare			
Crestera imprumuturilor pe termen lung si a altor imprumuturi si datorii asimilate	28	45.964.271	15.419.473
Dividende platite		(4.038.142)	(1.227.097)
Plati de imprumuturi	28	(6.216.399)	(9.201.663)
Flux de trezorerie din activitati de finantare		35.709.730	4.990.713
Descresterea neta de numerar si echivalente de numerar		16.031.541	10.535.309
Valoarea numerarului si a echivalentelor de numerar la inceputul anului	22	25.732.870	15.197.561
Valoarea numerarului si a echivalentelor de numerar la sfarsitul perioadei	22	41.764.411	25.732.870

Situatiile financiare prezentate au fost emise de catre societate la data de 22.03.2023 si semnate in numele acestuia de catre :

Presedinte Consiliu de Administratie,
Gheorghe Cristian Florin

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Sef Serviciu Contabilitate,
Popovici Cecilia

	Capital social subscris varsat	Alte elemente de capitaluri proprii	Rezerve din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat reprezentand surplus realizat din rezerve din reevaluare	Alte rezerve	Rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29	Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile	Rezultatul anului	Repartizarea profitului	Rezultat reportat reprezentand profit nerepartizat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2022	58.243.025	(8.821.595)	222.400.926	6.050.889	11.124.589	178.677.182	396.930	(19.440.425)	5.752.696	(1.526.141)	-	452.858.076
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 amanat		(19.355.642)						19.440.425				84.783
Total rezultat global al perioadei	-	(19.355.642)	(523.419)	-	523.419	-	-	19.440.425	11.604.223	-	-	11.689.006
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)
Sold la 31 decembrie 2022	58.243.025	(28.177.237)	221.877.507	6.772.805	11.648.008	180.026.477	396.930	-	11.604.223	(2.071.211)	-	460.320.526

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

Situatiile financiare prezentate au fost emise de catre societate la data de 22.03.2023 si semnate in numele acestora de catre :

Presedinte Consiliu de Administratie,
Gheorghe Cristian Florin

Director General,
Ciutoreanu Viorel – Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Sef Serviciu Contabilitate,
Popovici Cecilia

	Capital social subscris varsat	Alte elemente de capitaluri proprii	Rezerve din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat reprezentand surplus realizat din rezerve din reevaluare	Alte rezerve	Rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29	Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile	Rezultatul anului	Repartizarea profitului	Rezultat reportat reprezentand profit nerepartizat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2021	58.243.025	(7.725.317)	219.240.483	5.636.650	7.678.423	176.278.264	396.930	(19.675.071)	3.705.483	(809.697)	-	442.969.173
Profitul net al anului									5.752.696			5.752.696
Alte elemente ale rezultatului global:												
Surplus din reevaluarea imobilizarilor corporale			6.606.609									6.606.609
Total alte elemente ale rezultatului global			6.606.609									6.606.609
Transferul rezervelor din reevaluare in rezultat reportat			(3.446.166)		3.446.166							-
Impozit pe profit amanat		(1.096.278)						234.646				(861.632)
Total rezultat global al perioadei		(1.096.278)	3.160.443		3.446.166			234.646	5.752.696			11.497.673
Alte elemente				414.239		1.111.902			(2.895.786)		2.895.786	1.526.141
Total alte elemente				414.239		1.111.902			(2.895.786)		2.895.786	1.526.141
Distribuirea dividendelor											(1.608.770)	(1.608.770)
Repartizarea profitului						1.287.016			(809.697)	(716.444)	(1.287.016)	(1.526.141)
Sold la 31 decembrie 2021	58.243.025	(8.821.595)	222.400.926	6.050.889	11.124.589	178.677.182	396.930	(19.440.425)	5.752.696	(1.526.141)	-	452.858.076

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

Situatiile financiare prezentate au fost emise de catre societate la data de 22.03.2022 si semnate in numele acesteia de catre :

Presedinte Consiliu de Administratie,
Gheorghe Cristian Florin

Director General,
Ciutoreanu Viorel – Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Sef Serviciu Contabilitate,
Popovici Cecilia

1. Informatii generale si activitati principale

Oil Terminal este o societate pe actiuni cu domiciliul in Romania. Societatea are sediul social situat pe strada Caraiman, nr. 2, localitatea Constanta.

Societatea s-a infiintat in conformitate cu prevederile Legii 15/1990 si H.G. nr. 1200/1990, avand forma juridica de societate pe actiuni si a fost inmatriculata la Registrul Comertului Constanta cu nr. J13/512/01.02.1991, avand codul de inregistrare fiscala RO 2410163.

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

Oil Terminal cu o vechime in 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 pecum și alte produse finite sau materii prime lichide pentru import, export și tranzit (cod CAEN 5224 - manipulări).

Terminalul petrolier din Constanta este situat in sud-estul Europei, la intersectia culoarelor de transport maritim intre Asia, Europa Centrala si de Vest si Orientul Apropiat.

Probleme legate de clima

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 1.375.000 m³, din care:

- Secția Platformă Nord, capacitate de depozitare de aproximativ 360.000 m³ 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 m³ destinată pentru stocare produse petroliere și produse chimice.

- Secția Platformă Sud, capacitate de aproximativ 910.000 m³ folosită pentru depozitare țiței, benzină, motorină, păcură.

În funcție de specific, fiecare platformă are următoarea infrastructură:

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

Terminalul petrolier are în exploatare 7 dane operative în Portul Constanța 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 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.

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

În Declarația nefinanciară, întocmită în conformitate cu Directiva 2014/95/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind prezentarea de informații nefinanciare și informații privind diversitatea de către anumite întreprinderi și grupuri mari, în cadrul capitolului "Aspecte tematice-Strategia de mediu", Consiliul de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA Constanța declară modalitatea de monitorizare a factorul de mediu aer, având în vedere specificul activității, respectiv, prestări de servicii în aer liber :

- 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 2022 au fost obținute de la COV Invest 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. În perioada de referință au fost efectuate determinări suplimentare ale concentrației de compuși organici volatili în zonele rezidențiale adiacente Secției Platformă Nord.

- emisiile anuale provenite de la centralele termice (pulberi, monoxid de carbon, oxizi de sulf și oxizi de azot).

Ponderea cheltuielilor de investiții privind obiective de investiții care se califică drept durabile din punctul de vedere al mediului este de 90,2% din total cheltuieli de investiții pentru anul 2022.

Proporția din cifra de afaceri obținută din produse sau servicii asociate cu activități economice care se califică drept durabile din punctul de vedere al mediului în anul 2022 este de 1,4%.

La 31 decembrie 2022 Societatea nu a identificat aspecte semnificative legate de climă asupra operațiunilor efectuate de OIL TERMINAL.

Nu exista indicii ale deprecierei activelor și nu există obligații legale sau implicite privind constituirea unui provizion legat de angajamente climatice la 31 decembrie 2022.

Situația concurențială în domeniul de activitate a societății:

Pe plan intern, Oil Terminal este cel mai mare terminal din portul Constanta, pentru import și export țigăi, 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.

- 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 cisterna, de la diversi operatori
- 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 detin in 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.

Importul de urean prin HGM Logistic a fost realizat datorita închiderii celor trei combinate producătoare de urean care aparțin firmei Interagro.

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.

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 perioada 07.04 - 08.04.2022 s-a desfășurat Auditul de Supraveghere nr.1 pentru conformarea cu cerințele standardului SR EN ISO 9001:2015 și în perioada 11.04 - 14.04.2022 s-a desfășurat Auditul de recertificare pentru conformarea cu cerințele Standardelor SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2018.

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 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 autorizatiei AEO nr. RO AEOF 00000000224, societatea are statutul de operator economic autorizat pentru simplificari vamale/ siguranta si securitate, conform adresei nr.31426 din data 19.12.2019 transmisă de către Directia Generala a Vămirilor.

În data de 11.02.2022 Ministerul Finantelor Publice - Agentia Nationala de Administrare Fiscala - Directia Generala de Administrare a Contribuabililor Mari - Comisia pentru autorizarea operatorilor de produse supuse accizelor armonizate, a emis Autorizatia de antrepozit fiscal nr.RO 0070413DD02/03.02.2022 cu valabilitate de la data de 03.03.2022 pana la data de 01.03.2027, pe numele antrepozitarului autorizat OIL TERMINAL SA. Aceasta autorizatie permite primirea, detinerea si expedierea, dupa caz, in regim suspensiv de la plata accizelor a benzinei fara plumb.

Principalele servicii realizate de societate sunt:

- primirea, depozitarea, conditionarea și expedierea titeiului, pacurii, 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 reparatii și intretineri pentru instalatiile și utilajele aflate în dotare;
- inchirierea bunurilor proprii;
- comerț cu ridicata al deeurilor și resturilor.

Cifra de afaceri realizată în anul 2022 este de **302.678.978** lei. Față de anul precedent s-a realizat o creștere în mărime absolută de **90.355.436** lei.

Repartizarea cifrei de afaceri realizată pe produse derulate în perioada 2021-2022 se prezintă astfel:

Produse petroliere lei	Anul 2022	Anul 2021
Țitei	85.180.155	73.186.538

Motorină	151.674.507	96.104.855
Benzină	15.097.403	12.932.751
Păcură	16.864.344	4.955.326
Produse chimice	22.130.507	15.815.207
Produse reziduale	842.275	901.755
Alte produse și servicii	10.889.787	8.427.110
TOTAL	302.678.978	212.323.542

Principalii indicatori economico-financiar realizati de societate în anul 2022 comparativ cu anul 2021 se prezinta astfel:

Denumire indicator	Anul 2022	Anul 2021
Lichiditate curenta	1,31	1,50
Lichiditate imediata	1,28	1,44
Viteza de rotatie a debitelor clienti (zile)	33	36
Viteza de rotatie a creditelor furnizori (zile)	32	23
Viteza de rotatie a activelor imobilizate (rot)	0,52	0,39
Viteza de rotatie a activelor totale (rot)	0,45	0,36
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	3,21	1,88
Rezultat pe actiune de baza (lei/actiune)	0,020069	0,019741
Indicatorul privind acoperirea dobanzilor (nr. de ori)	3,46	4,17
Marja bruta din vanzari (%)	4,42	3,68

Numarul mediu al salariatilor a fost de 962 persoane la 31 decembrie 2022 iar la 31 decembrie 2021 numrul mediu a fost de 947 persoane.

Structura cheltuielilor cu personalul se prezintă astfel:

Indicator	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Cheltuieli cu salarii, tichete de masa si indemnizatii	106.092.470	97.570.271
Cheltuieli privind primele referitoare la participarea salariatilor la profit	469.618	321.754
Cheltuielile cu asigurarile si protectia sociala	4.376.736	3.767.691
Contributie asiguratorie pentru munca salariati	2.222.095	2.054.878
Contributie asiguratorie pentru munca pentru alte persoane, altii decat salariati	69.208	54.939
Cheltuieli cu personalul	113.230.127	103.769.533

In cursul anului 2022, Societatea a derulat tranzactii cu entitati detinute de stat (indiferent de cota de participatie), facturate in perioada 01 ianuarie 2022 - 31 decembrie 2022 in baza contractelor incheiate in anul curent sau in perioada precedenta, dupa cum urmeaza :

Partener	Sume nedecontate la 31 decembrie 2021	Vanzari in perioada 01.01-31.12.2022	Decontari in perioada 01.01-31.12.2022	Sume nedecontate la 31 decembrie 2022
Agentia Romana de Salvare a Vietii Omenesti pe Mare	31.672	835.492	757.495	109.669
Chimcomplex	249.800	5.137.972	5.147.196	240.576
Conpet	-	229.584	229.584	-
C.N.Cai Ferate CFR	5.694	134.130	122.692	17.132
OMV Petrom	5.573.068	71.279.385	70.223.320	6.629.133
Rompetrol Downstream	-	2.090	2.087	3
Rompetrol Quality Control	-	6.521	6.521	-
Rompetrol Rafinare	2.023.539	4.030.031	5.734.159	319.411
Societatea Nationala de Radiocomunicatii	-	33.615	32.676	939
SNTFM CFR Marfa	2.267	82.844	78.725	6.386

UM 02133 Farul Rosu - Directia Hidrografica Maritima	623	84.042	70.294	14.371
TOTAL	7.886.663	81.855.706	82.404.749	7.337.620

Partener	Sume nedecontate la 31 decembrie 2021	Achizitii in perioada 01.01- 31.12.2022	Decontari in perioada 01.01- 31.12.2022	Sume nedecontate la 31 decembrie 2022
Administratia Nationala Apele Romane - Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	-	4.423	4.423	-
Agentia de Protectie a Mediului	-	500	500	-
Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	-	2.894	2.894	-
Agentia Nationala pentru Resurse Minerale	-	19.152	19.152	-
Asociatia de Acreditare din Romania - RENAR	-	21.713	21.713	-
Asociatia de Standardizare din Romania	-	18.245	18.245	-
Autoritatea Feroviara Romana - AFER	-	121.051	120.288	763
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei - ANRE	-	7.725	7.725	-
Autoritatea Navala Romana	-	15.914	15.914	-
Autoritatea Rutiera Romana - ARR	-	2.620	2.620	-
Biroul Roman de Metrologie Legala	4.232	12.685	16.917	-
Bursa de Valori	-	15.450	15.450	-
C.N.Cai Ferate CFR	4.486	74.102	74.745	3.843
Camera de Comert si Industrie a Romaniei	-	1.857	1.857	-
Camera de Comert, Industrie, Navigatie si Agricultura Constanta	-	8.787	8.787	-
Capitania Zonala	-	2.904	2.904	-
Centrul National de Calificare si Instruire Feroviara - CENAFER	-	8.786	8.307	479
Ceronav	-	19.503	17.523	1.980
Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime	58.471	4.651.539	4.665.017	44.993
Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere - CNAIR	-	15.513	15.513	-
Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor de Ridicat si Recipientelor Sub Presiune - CNCIR	-	10.270	10.270	-
Compania Nationala Posta Romana	-	1.966	1.966	-
Confort Urban	-	50	50	-
Conpet	-	35.005	35.005	-
Depozitarul Central	96	23.904	23.812	188
Electrificare CFR Sucursala Constanta	1.634	25.717	27.351	-
Engie Romania	353.034	9.342.597	8.264.962	1.430.669
INCD Insemex	-	130.781	130.781	-
Inspectoratul Judetean in Constructii Constanta	-	197.919	197.919	-
Institutul National de Cercetare - Dezvoltare Protectia Muncii Alexandru Dorobant	-	14.756	14.756	-
Iprochim	-	6.206	6.206	-
Monitorul Oficial	-	18.455	18.455	-
Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara	-	40	40	-
Oficiul National al Registrului Comertului de	549	9.461	10.010	-

pe langa Tribunalul Constanta				
OMV Petrom	-	1.293.674	304.311	989.363
Primaria Municipiului Constanta	-	331.338	331.338	-
Raja	58.578	1.157.576	1.100.164	115.990
RNP Romsilva D.C.E.A.C.	-	15.173	-	15.173
Rompetroil Downstream	29.062	539.813	505.890	62.985
SNTFM CFR Marfa	-	26.497	26.497	-
Serviciul Public de Impozite, Taxe si alte Venituri	-	2.897	2.897	-
Telecomunicatii CFR	-	10.995	10.995	-
TOTAL	510.142	18.220.453	16.064.169	2.666.426

Conducerea executiva a Societatii OIL TERMINAL in anul 2022:

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

Societatea este administrata potrivit sistemului unitar de administrare, conducerea societatii fiind asigurata de un Consiliu de Administratie format din 7 membri, administratori neexecutivi.

In anul 2022 componenta Consiliului de Administratie a fost:

Nr.crt.	Nume si prenume	Funcctie/Durata mandatului
1	Cristian - Florin GHEORGHE	Presedinte Consiliu de administratie/ 01.01.2022 - 31.12.2022
2	Ramona UNGUR	Administrator Consiliu de administratie/ 01.01.2022 - 31.12.2022
3	Ovidiu Aurelian ANDREI	Administrator Consiliu de administratie/ 01.01.2022 - 31.12.2022
4	Ciprian Dragoş LAZARIU	Administrator Consiliu de administratie/ 01.01.2022 - 03.04.2022 si 04.08.2022 - 31.12.2022
5	Bogdan - Toma COSTREIE	Administrator Consiliu de administratie/ 01.01.2022 - 03.04.2022
6	Paul CONONOV	Administrator Consiliu de administratie/ 01.01.2022 - 03.04.2022
7	George TEŞELEANU	Administrator Consiliu de administratie/ 04.04.2022 - 31.12.2022
8	Emilian NICOLAE	Administrator Consiliu de administratie/ 04.04.2022 - 31.12.2022
9	Ionuţ Stelian MICU	Administrator Consiliu de administratie/ 04.08.2022 - 31.12.2022

Prin Hotararea Adunării Generale Ordinare a Acţionarilor (AGOA) nr.5/04.04.2018 au fost alesi 7 membri ai Consiliului de Administratie, in conformitate cu prevederile OUG 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare pentru un mandat de 4 ani, respectiv pana la data de 01.04.2022, dupa cum urmeaza:

1.Cristian - Florin GHEORGHE	Presedinte Consiliu de administratie
2.Bogdan - Toma COSTREIE	Administrator Consiliu de administratie
3.Ovidiu Aurelian ANDREI	Administrator Consiliu de administratie
4.Paul CONONOV	Administrator Consiliu de administratie
5.Ramona UNGUR	Administrator Consiliu de administratie
6.Ciprian Dragoş LAZARIU	Administrator Consiliu de administratie
7.Cristian Radu POP	Administrator Consiliu de administratie

Administratorii Societatii au luat act de Notificarea nr. 227/04.05.2021 transmisa la sediul societatii de catre dl Cristian Radu Pop, prin care acesta anunta retragerea din calitatea de administrator al Societatii incepand cu data de 30 iulie 2021, in baza art.4.1. lit. e) din contractul de mandat nr.4306/04.04.2018.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.11/30.08.2021 s-a revocat dl. Radu Cristian Pop din funcția de administrator al Societății Oil Terminal SA, ca urmare a renunțării acestuia la mandatul de membru în Consiliul de Administrație.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.12/30.08.2021 s-au adoptat următoarele:
-s-a numit dl. MICU Ionuț Stelian în calitate de administrator provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA;

- s-a aprobat durata mandatului administratorului provizoriu la 4 luni sau până la finalizarea procedurii de recrutare și selecție prevăzută în OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, dacă aceasta va avea loc mai devreme de 4 luni de la numirea de către AGOA a administratorului provizoriu.

Prin Hotărârea AGOA nr.15/29.12.2021 se revocă dl. MICU Ionuț Stelian din funcția de administrator neexecutiv provizoriu al Societății Oil Terminal SA, ca urmare a încetării duratei contractului de mandat la 30.12.2021.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.6/01.04.2022 s-a aprobat revocarea administratorilor Societății Oil Terminal SA aleși prin Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018, ca urmare a finalizării duratei mandatului (Cristian Florin GHEORGHE, Toma Bogdan COSTREIE, Ramona UNGUR, Dragoș Ciprian LAZARIU, Paul CONONOV, Ovidiu Aurelian ANDREI).

Prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr. 7/01.04.2022, a fost stabilita componenta Consiliului de Administrație, format din 5 administratori provizorii, pe o perioada de 4 luni, respectiv pentru perioada 04.04.2022 - 03.08.2022 inclusiv, dupa cum urmeaza:

- 1.Cristian - Florin GHEORGHE - președinte Consiliu de Administrație începând cu 19.04.2022
- 2.Ramona UNGUR - administrator provizoriu
- 3.Ovidiu Aurelian ANDREI - administrator provizoriu
- 4.George TEȘLEANU - administrator provizoriu
- 5.Emilian NICOLAE - administrator provizoriu

Prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr. 14/29.07.2022, se aleg in calitate de membrii provizorii ai Consiliului de Administrație ai Societatii Oil Terminal S.A., prin metoda votului cumulativ, pe o perioada de 4 luni, respectiv pentru perioada 04.08.2022 - 03.12.2022 inclusiv, dupa cum urmeaza:

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

Prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr. 22/25.11.2022, se aleg in calitate de membrii provizorii ai Consiliului de Administrație ai Societatii Oil Terminal S.A., prin metoda votului cumulativ, pe o perioada de 2 luni, respectiv pentru perioada 04.12.2022 – 03.02.2023 inclusiv, dupa cum urmeaza:

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

Societatea Oil Terminal la 31 decembrie 2022 nu face parte dintr-un grup, nu are relatii cu filiale sau entitati asociate si nu detine participatii la alte societati.

2.Politici contabile semnificative

Politicile contabile aplicate in aceste situatii financiare individuale anuale sunt aceleasi cu cele aplicate in situatiile

financiare anuale ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021, exceptand adoptarea noilor standarde in vigoare de la 01 ianuarie 2022. Societatea nu a adoptat anticipat alte standarde, interpretari sau amendamente care au fost emise dar care nu sunt inca in vigoare.

Politicile contabile semnificative sunt descrise in nota 2 si sunt aplicate de catre societate in mod consecvent in pregatirea situatiilor financiare.

2.1. Declaratia de conformitate

Aceste situatii financiare individuale ale Societatii au fost intocmite in baza reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") aprobate prin Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016, cu modificarile si completarile ulterioare.

Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") reprezinta 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 Internationale de Contabilitate si includ standarde si interpretari aprobate de catre Comitetul pentru Standarde Internationale de Contabilitate ("IASB"), Standarde Internationale de Contabilitate ("IAS") si interpretari emise de Comitetul pentru Interpretarea Standardelor Internationale de Raportare Financiara ("IFRIC").

Prezentele situatii financiare au fost intocmite pe baza principiului continuitatii activitatii.

Exercitiul financiar corespunde anului calendaristic.

Situatiile financiare intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la data de 31 decembrie 2022 au fost auditate.

2.2 a) Standarde si amendamente la standarde emise de Comitetul pentru Standarde Internationale de Contabilitate (IASB) si adoptate de Uniunea Europeana (UE) care au intrat in vigoare in perioada curenta:

Subiect	Cerinte	Impactul posibil asupra situatiilor financiare
Amendamente la IAS 16 Imobilizări corporale (in vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la 1 ianuarie 2022 sau ulterior acestei date. Se permite aplicarea anterior acestei date).	In categoria de costuri direct atribuibile unei imobilizarii corporale sunt si costurile de testare a funcționării corecte a activului. Elementele produse în timpul aducerii unui element de imobilizări corporale la locul și la starea necesare pentru ca acesta să poată funcționa în maniera intenționată de conducere sunt recunoscute in profit sau pierdere. Entitatea evaluează costul elementelor respective aplicând cerințele de evaluare din IAS 2. Situatiile financiare trebuie să prezinte suplimentar următoarele informații: (b)valoarea cheltuielilor recunoscute în valoarea contabilă a unui element de imobilizări corporale în cursul construcției sale; și (c)valoarea obligațiilor contractuale pentru achiziția unor imobilizări corporale. Dacă aceste informatii nu sunt prezentate separat în situația rezultatului global, situațiile financiare trebuie să prezinte, de asemenea, următoarele informații: (a)valoarea compensației primite de la terți pentru elementele de imobilizări corporale depreciate, pierdute sau abandonate care sunt incluse în profit sau pierdere; și (b)valorile încasărilor și ale costurilor incluse în profit sau pierdere care sunt legate de elemente produse ce nu reprezintă un produs generat de activitățile curente ale entității, precum și elementul-rând din situația rezultatului global care include respectivele încasări și costuri.	Adoptarea amendamentelor la IAS 16 Imobilizări corporale nu a avut impact asupra situatiilor financiare ale anului 2022.
Amendamente la IAS 37 Provizioane, datorii contingente	Standardul definește un contract oneros ca fiind un contract în care costurile inevitabile aferente îndeplinirii	Adoptarea amendamentelor

<p>și active contingente (in vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la 1 ianuarie 2022 sau ulterior acestei date. Se permite aplicarea anterior acestei date).</p>	<p>obligățiilor contractuale depășesc beneficiile economice preconizate a fi obținute din contractul în cauză. Costurile inevitabile ale unui contract reflectă costul net cel mai mic de ieșire din contract, adică valoarea cea mai mică dintre costul îndeplinirii contractului și orice compensații sau penalități generate de neîndeplinirea contractului.</p> <p>Costul îndeplinirii unui contract cuprinde costurile care sunt legate direct de contract. Costurile care sunt legate direct de un contract constau atât în:</p> <p>(a) costurile marginale ale îndeplinirii contractului - de exemplu, costurile directe cu forța de muncă și materia primă; cât și în</p> <p>(b) alocarea altor costuri care sunt legate direct de îndeplinirea contractelor - de exemplu, o alocare a cheltuielilor cu amortizarea pentru un element de imobilizări corporale utilizat, printre altele, la îndeplinirea contractului respectiv.</p> <p>Înainte de a constitui un provizion separat pentru un contract oneros, o entitate recunoaște orice pierdere din deprecierea activelor utilizate pentru îndeplinirea contractului în cauză.</p>	<p>la IAS 37 Provizioane, datorii contingente și active contingente nu a avut impact asupra situațiilor financiare ale anului 2022.</p>
<p>Amendamente la IFRS 3 Combinări de întreprinderi (in vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la 1 ianuarie 2022 sau ulterior acestei date. Se permite aplicarea anterior acestei date).</p>	<p>La data achiziției, dobânditorul trebuie să recunoască, separat de fondul comercial, activele identificabile dobândite, datoriile asumate și orice interese care nu controlează în entitatea dobândită.</p> <p>Condiții pentru recunoaștere</p> <p>Pentru a se califica pentru recunoaștere ca parte a procesului de aplicare a metodei achiziției, activele identificabile dobândite și datoriile asumate trebuie să corespundă definițiilor activelor și datoriilor din Cadrul general conceptual de raportare financiară la data achiziției. De exemplu, costurile pe care dobânditorul le preconizează, dar pe care nu este obligat să le suporte în viitor pentru a-și pune în aplicare planul de încetare a unei activități din cadrul unei entități dobândite sau de încheiere a raporturilor de muncă sau de relocare a angajaților unei entități dobândite nu reprezintă datorii la data achiziționării. De aceea, dobânditorul nu recunoaște aceste costuri ca parte a aplicării metodei achiziției. În schimb, dobânditorul recunoaște aceste costuri în situațiile financiare ulterioare combinării de întreprinderi conform altor IFRS-uri.</p> <p>Datorii contingente și active contingente</p> <p>IAS 37 definește o datorie contingentă drept:</p> <p>(a) o obligație posibilă apărută ca urmare a unor evenimente trecute și a cărei existență va fi confirmată doar de apariția sau neapariția unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu sunt în totalitate controlate de entitate; sau</p> <p>(b) o obligație curentă apărută ca urmare a unor evenimente trecute, dar care nu este recunoscută deoarece:</p> <p>(i) este improbabil că pentru decontarea acestei obligații vor fi necesare ieșiri de resurse încorporând beneficii economice; sau</p> <p>(ii) valoarea obligației nu poate fi evaluată suficient de fiabil.</p> <p>Dobânditorul trebuie să recunoască la data achiziției o datorie contingentă asumată într-o combinație de</p>	<p>Adoptarea amendamentelor la IFRS 3 Combinări de întreprinderi nu a avut impact asupra situațiilor financiare ale anului 2022.</p>

	<p>întreprinderi dacă este o obligație curentă care rezultă din evenimente trecute, iar valoarea sa justă poate fi evaluată fiabil.</p> <p>Dobânditorul recunoaște o datorie contingentă asumată într-o combinație de întreprinderi la data achiziției, chiar dacă nu este probabil ca pentru decontarea obligației să fie necesară o ieșire de resurse care să încorporeze beneficii economice.</p> <p>IAS 37 definește un activ contingent ca fiind „un activ potențial care apare ca urmare a unor evenimente anterioare și a cărui existență va fi confirmată doar de apariția sau neapariția unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu sunt în totalitate controlate de entitate”. Dobânditorul nu trebuie să recunoască un activ contingent la data achiziției.</p>	
Amendamente la IFRS 1 Adoptarea pentru prima data a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (în vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la 1 ianuarie 2022 sau ulterior acestei date. Se permite aplicarea anterior acestei date).	<p>O filială care adopta pentru prima dată IFRS-urile mai târziu decât societatea - mama în situațiile sale financiare ea trebuie să evalueze activele și datoriile sale la:</p> <p>valorile contabile care ar fi fost incluse în situațiile financiare consolidate ale societății - mama dacă nu au fost făcute ajustări pentru procedurile de consolidare și pentru efectele combinării de întreprinderi în cadrul careia societatea - mama a dobândit filiala.</p> <p>Filiala care utilizează scutirea de mai sus poate alege ca, în situațiile sale financiare, să evalueze diferențele de conversie cumulate pentru toate operațiunile din străinătate la valoarea contabilă care ar fi inclusă în situațiile financiare consolidate ale societății-mamă, pe baza datei de trecere a societății-mamă la IFRS-uri, dacă nu au fost făcute ajustări pentru procedurile de consolidare și pentru efectele combinării de întreprinderi în cursul căreia societatea-mamă a dobândit filiala. Aceasta opțiune o are și o entitate asociată sau o asocieră în participație care folosește scutirea de mai sus.</p>	Adoptarea amendamentelor la IFRS 1 Adoptarea pentru prima dată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară nu a avut impact asupra situațiilor financiare ale anului 2022.
Amendament la IAS 41 Agricultura (în vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la 1 ianuarie 2022 sau ulterior acestei date. Se permite aplicarea anterior acestei date).	O entitate nu include niciunul dintre fluxurile de trezorerie pentru finanțarea activului sau pentru restabilirea activelor biologice după recoltare (de exemplu, costul replantării copacilor după recoltare într-o plantație forestieră).	Amendamentele la IAS 41 nu au avut impact asupra situațiilor financiare întrucât acest standard nu este aplicabil.
Amendament la IFRS 16 Contracte de leasing (un locatar trebuie să aplice modificarea respectivă perioadelor de raportare anuală care încep la 1 aprilie 2021 sau ulterior acestei date. Se permite aplicarea anterior acestei date).	<p>Amendamentul aduce o soluție practică, potrivit căreia un locatar poate să nu evalueze datoria care decurge din contractul de leasing, dacă o concesiune privind chiria care îndeplinește condițiile de mai jos, reprezintă o modificare a contractului de leasing.</p> <p>Soluția practică se aplică numai în cazul concesiilor privind chiria care reprezintă o consecință directă a pandemiei de COVID-19 și numai dacă sunt îndeplinite toate condițiile următoare:</p> <p>(a) modificarea plăților de leasing are ca rezultat o contraprestație revizuită pentru leasing care este, în mod substanțial, similară sau inferioară contraprestației pentru leasing imediat anterioară modificării;</p> <p>(b) orice reducere a plăților de leasing afectează doar plățile datorate inițial la 30 iunie 2022 sau înainte de această dată (de exemplu, o concesiune privind chiria ar îndeplini această condiție dacă are ca rezultat reducerea plăților de leasing la 30 iunie 2022 sau înainte de această</p>	Adoptarea amendamentelor la IFRS 16 Contracte de leasing nu a avut impact asupra situațiilor financiare ale anului 2022.

	<p>dată și creșterea plăților de leasing care se extind după data de 30 iunie 2022) și (c) nu s-a produs nicio modificare de fond a celorlalți termeni și condiții ale contractului de leasing. Un locatar care face această alegere trebuie să contabilizeze orice schimbare a plăților de leasing care rezultă din concesiunea privind chiria în același mod în care ar contabiliza schimbarea, aplicând prezentul standard, dacă respectiva schimbare nu ar reprezenta o modificare a contractului de leasing.</p>	
--	---	--

b) Noi standarde, amendamente și interpretări cu aplicare după data de 1 ianuarie 2022 și care nu au fost adoptate mai devreme

Există amendamente și interpretări care se aplică pentru perioadele anuale care încep după 1 ianuarie 2022 și care nu au fost aplicate la întocmirea acestor situații financiare. Nici unul dintre cele de mai jos nu se estimează a avea un efect semnificativ în viitor asupra situațiilor financiare.

Cerințe care urmează să se aplică în viitor:

Subiect	Cerințe	Impactul posibil asupra situațiilor financiare
IFRS 17 Contracte de asigurare (în vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep cel mai târziu la 1 ianuarie 2023 sau ulterior acestei date).	<p>Se introduce Standardul Internațional de Raportare Financiară (IFRS) 17 Contracte de asigurare. Acest standard stabilește principiile privind recunoașterea, evaluarea, prezentarea și divulgarea de informații despre contractele de asigurare din domeniul de aplicare al standardului. Obiectivul IFRS 17 este acela de a asigura faptul că o entitate prezintă informații relevante care să reprezinte respectivele contracte cu fidelitate. Aceste informații oferă utilizatorilor de situații financiare o bază pentru a evalua efectul contractelor de asigurare asupra poziției financiare, a performanței financiare și a fluxurilor de trezorerie ale entității. O entitate trebuie să identifice portofoliile contractelor de asigurare. Un portofoliu cuprinde contractele expuse unor riscuri similare și gestionate împreună. Ar fi de așteptat ca acele contracte care sunt aferente unei linii de produse să implice riscuri similare și, prin urmare, ar fi de așteptat să se încadreze în același portofoliu în cazul în care sunt gestionate împreună. O entitate trebuie să împartă un portofoliu de contracte de asigurare emise cel puțin: (a) într-un grup de contracte cu titlu oneros la recunoașterea inițială, dacă există astfel de contracte; (b) într-un grup de contracte care, la recunoașterea inițială, nu au o posibilitate semnificativă de a deveni oneroase ulterior, dacă există astfel de contracte; și (c) într-un grup de contracte rămase în portofoliu, dacă există astfel de contracte. O entitate trebuie să aplice standardul IFRS 17 pentru: (a) contractele de asigurare, inclusiv contractele de reasigurare, pe care le emite; (b) contractele de reasigurare pe care le deține; și (c) contractele de investiții cu particularități de participare discreționară pe care le emite, cu condiția ca entitatea să emită, de asemenea, contracte de asigurare. O entitate trebuie să recunoască un grup de contracte de asigurare pe care le emite de la data care survine prima dintre următoarele: (a) începutul perioadei de acoperire a grupului de contracte; (b) data la care devine scadentă prima plată din partea unui deținător al poliței de asigurare din cadrul grupului; și</p>	Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare

<p>Amendamente la IAS 1 Prezentarea situatiilor financiare (in vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la 1 ianuarie 2023 sau ulterior acestei date. Se permite aplicarea anterior acestei date).</p>	<p>(c) pentru un grup de contracte oneroase, atunci când grupul devine oneros.</p> <p>Un set complet de situatii financiare include:</p> <p>(a) o situatie a pozitiei financiare la finalul perioadei de raportare;</p> <p>(b) o situatie a profitului sau pierderii si altor elemente a rezultatului global pe perioada;</p> <p>(c) o situatie a modificarilor capitalurilor proprii pe perioada</p> <p>(d) o situatie a fluxurilor de trezorerie pe perioada;</p> <p>(e) note cuprinzand informatii semnificative privind politica contabila si alte informatii explicative;</p> <p>(ea) informatii comparative pentru perioada precedenta</p> <p>(f) o situatie a pozitiei financiare la inceputul perioadei precedente in care entitatea aplica retroactiv o politica contabila sau realizeaza o retratare retroactiva a elementelor din situatiile sale financiare sau atunci cand reclasifica elementele din situatiile sale financiare.</p> <p>Prezentarea informatiilor privind politica contabila:</p> <p>-o entitate trebuie să prezinte informații semnificative privind politica contabilă. Informațiile privind politica contabilă sunt semnificative dacă, atunci când sunt analizate împreună cu alte informații incluse în situațiile financiare ale unei entități, se poate preconiza în mod rezonabil că vor influența deciziile pe care utilizatorii primari ai situațiilor financiare cu scop general le iau pe baza respectivelor situații financiare.</p> <p>Informațiile privind politica contabilă care se referă la tranzacții, alte evenimente sau condiții ne semnificative sunt ne semnificative și nu este necesar să fie prezentate. Informațiile privind politica contabilă ar putea fi însă semnificative ca urmare a naturii tranzacțiilor, altor evenimente sau condiții conexe, chiar dacă sumele sunt ne semnificative. Cu toate acestea, nu toate informațiile privind politica contabilă referitoare la tranzacții, alte evenimente sau condiții semnificative sunt semnificative în sine.</p> <p>Se estimează că informațiile privind politica contabilă sunt semnificative dacă utilizatorii situațiilor financiare ale unei entități ar avea nevoie de aceste informații pentru a înțelege alte informații semnificative din situațiile financiare. De exemplu, este probabil ca o entitate să considere informațiile privind politica contabilă ca fiind semnificative pentru situațiile sale financiare în cazul în care informațiile respective se referă la tranzacții, alte evenimente sau condiții semnificative și:</p> <p>(a) entitatea și-a modificat politica contabilă în cursul perioadei de raportare și această modificare a dus la o modificare semnificativă a informațiilor din situațiile financiare;</p> <p>(b) entitatea a ales politica contabilă dintre mai multe opțiuni permise de IFRS – o astfel de situație ar putea apărea dacă entitatea alege să evalueze investițiile imobiliare la costul istoric mai degrabă decât la valoarea justă;</p> <p>(c) politica contabilă a fost elaborată în conformitate cu IAS 8, în absența unui IFRS care se aplică în mod specific;</p> <p>(d) politica contabilă se referă la un domeniu în privința căruia o entitate trebuie să facă raționamente sau ipoteze semnificative în aplicarea unei politici contabile și entitatea prezintă respectivele raționamente sau ipoteze</p> <p>(e) contabilitatea necesară pentru tranzacții, alte evenimente sau condiții semnificative este complexă, iar utilizatorii situațiilor financiare ale entității nu ar înțelege altfel respectivele tranzacții, alte evenimente sau condiții semnificative – o astfel de situație ar putea apărea în cazul în care o entitate aplică mai mult de un IFRS la o clasă de tranzacții semnificative.</p> <p>Informațiile privind politica contabilă care pun accentul pe modul în care o entitate a aplicat dispozițiile IFRS-urilor la circumstanțele proprii oferă informații specifice despre entitate care le sunt mai utile utilizatorilor situațiilor</p>	<p>Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare.</p>
--	---	---

	<p>financiare decât informațiile standardizate sau decât informațiile care doar reiau sau sintetizează cerințele IFRS-urilor.</p> <p>Dacă o entitate prezintă informații ne semnificative privind politica contabilă, aceste informații nu trebuie să ascundă informații semnificative privind politica contabilă.</p> <p>Concluzia unei entități potrivit căreia informațiile privind politica contabilă sunt ne semnificative nu afectează cerințele aferente de prezentare a informațiilor prevăzute în alte IFRS-uri.</p> <p>O entitate trebuie să prezinte, împreună cu informațiile semnificative privind politica contabilă sau cu alte note, raționamentele profesionale, altele decât cele care implică estimări, pe care conducerea le-a făcut în procesul de aplicare a politicilor contabile ale entității și care au cel mai important efect asupra valorilor recunoscute în situațiile financiare.</p>	
<p>Amendamente la IFRS 7 Instrumente financiare: informații de furnizat (in vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la 1 ianuarie 2023 sau ulterior acestei date. Se permite aplicarea anterior acestei date).</p>	<p>Politici contabile</p> <p>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.</p>	<p>Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare.</p>
<p>Amendamente la IAS 12 Impozitul pe profit (in vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la 1 ianuarie 2023 sau ulterior acestei date. Se permite aplicarea anterior acestei date).</p>	<p>Diferențe temporare impozabile</p> <p>O datorie privind impozitul amânat trebuie recunoscută pentru toate diferențele temporare impozabile, cu excepția măsurii în care datoria privind impozitul amânat rezultă din:</p> <p>(a) recunoașterea inițială a fondului comercial; sau</p> <p>(b) recunoașterea inițială a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacție care:</p> <p>(i) nu reprezintă o combinație de întreprinderi;</p> <p>(ii) la momentul realizării tranzacției nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil (pierderea fiscală); și</p> <p>(iii) la momentul realizării tranzacției nu generează diferențe temporare impozabile și deductibile egale</p> <p><i>Recunoașterea inițială a unui activ sau a unei datorii</i></p> <p>O diferență temporară poate apărea ca urmare a recunoașterii inițiale a unui activ sau a unei datorii, de exemplu atunci când o parte din costul unui activ sau totalul costului nu va fi deductibil (ă) în scopuri fiscale. Metoda de contabilizare a unei astfel de diferențe temporare depinde de natura tranzacției care a condus la recunoașterea inițială a activului sau datoriei:</p> <p>(a) într-o combinație de întreprinderi, o entitate recunoaște orice datorie sau creanță privind impozitul amânat și acest lucru afectează valoarea fondului comercial sau câștigul pe care îl recunoaște dintr-o cumpărare în condiții avantajoase;</p> <p>(b) dacă tranzacția afectează fie profitul contabil, fie profitul impozabil, sau generează diferențe temporare impozabile și deductibile egale, o entitate recunoaște orice datorie sau creanță privind impozitul amânat și recunoaște cheltuielile sau veniturile rezultate din impozitul amânat în profit sau pierdere</p> <p>(c) dacă tranzacția nu constituie o combinație de întreprinderi, nu afectează nici profitul contabil și nici profitul impozabil și nu generează diferențe temporare impozabile și deductibile egale, o entitate, în absența scutirii prevăzute de IAS 12, ar recunoaște datoria sau creanța rezultată privind impozitul amânat și ar ajusta valoarea contabilă a creanței sau a datoriei cu aceeași valoare. Astfel</p>	<p>Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare.</p>

	<p>de ajustări ar face situațiile financiare mai puțin transparente. Iată de ce prezentul standard nu permite unei entități să recunoască datoria sau creanța rezultată privind impozitul amânat nici la recunoașterea inițială, nici ulterior. În plus, o entitate nu recunoaște modificările ulterioare survenite asupra unei creanțe sau datorii privind impozitul amânat nerecunoscut pe măsură ce activul se amortizează.</p> <p>O tranzacție care nu este o combinație de întreprinderi poate să conducă la recunoașterea inițială a unui activ și a unei datorii și, la momentul realizării tranzacției, poate să nu afecteze nici profitul contabil, nici profitul impozabil. De exemplu, la data începerii unui contract de leasing, un locatar recunoaște, de regulă, o datorie care decurge din contractul de leasing și suma corespunzătoare ca parte a costului unui activ aferent dreptului de utilizare. În funcție de legislația fiscală aplicabilă, la recunoașterea inițială a activului și a datoriei în cadrul unei astfel de tranzacții pot apărea diferențe temporare impozabile și deductibile egale. Scutirea prevăzută IAS 12 nu se aplică acestor diferențe temporare și o entitate recunoaște orice datorie și creanță privind impozitul amânat rezultat.</p> <p>Diferențe temporare deductibile</p> <p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> (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>O entitate trebuie să aplice documentul intitulat Impozitul amânat aferent activelor și datoriilor care decurg dintr-o singură tranzacție în cazul tranzacțiilor care au loc la începutul primei perioade comparative prezentate sau ulterior. La începutul primei perioade comparative prezentate sau ulterior, o entitate care aplică documentul intitulat Impozitul amânat aferent activelor și datoriilor care decurg dintr-o singură tranzacție trebuie, de asemenea:</p> <ul style="list-style-type: none"> (a) să recunoască o creanță privind impozitul amânat – în măsura în care este probabil să fie disponibil profit impozabil față de care să poată fi utilizată diferența temporară deductibilă - și o datorie privind impozitul amânat pentru toate diferențele temporare deductibile și impozabile asociate cu: <ul style="list-style-type: none"> (i) active aferente dreptului de utilizare și datorii aferente contractului de leasing; și (ii) datorii din dezafectare, restaurare și de natură similară, precum și sumele corespunzătoare recunoscute ca parte a costului activului aferent; și (b) să recunoască efectul cumulativ al aplicării inițiale a modificărilor ca o ajustare a soldului de deschidere al rezultatului reportat (sau al altor componente ale capitalurilor proprii, după caz) la data respectivă. 	
<p>Amendamente la IFRS 1 Adoptarea pentru prima dată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (în vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la 1 ianuarie 2023 sau ulterior acestei</p>	<p>Anexa B</p> <p>Excepții de la aplicarea retroactivă a altor IFRS-uri</p> <p>B1 O entitate trebuie să aplice următoarele excepții:</p> <ul style="list-style-type: none"> (a) derecunoașterea activelor financiare și a datoriilor financiare; (b) contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor; (c) interese care nu controlează; (d) clasificarea și evaluarea activelor financiare; (e) deprecierea activelor financiare; (f) instrumentele derivate încorporate; și (g) împrumuturi guvernamentale; (h) contracte de asigurare; (i) impozitul amânat aferent contractelor de leasing și datoriilor din dezafectare, restaurare și de natura similară. 	<p>Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare.</p>

<p>date. Se permite aplicarea anterior acestei date).</p>	<p>B14 Punctele 15 și 24 din IAS 12 Impozitul pe profit scutesc o entitate de recunoașterea unei creanțe sau datorii privind impozitul amânat în circumstanțe speciale. În pofida acestei scutiri, la data trecerii la IFRS-uri, o entitate care le aplică prima dată trebuie să recunoască o creanță privind impozitul amânat – în măsura în care este probabil să fie disponibil profit impozabil față de care să poată fi utilizată diferența temporară deductibilă – și o datorie privind impozitul amânat pentru toate diferențele temporare deductibile și impozabile asociate cu:</p> <p>(a) active aferente dreptului de utilizare și datorii aferente contractului de leasing; și</p> <p>(b) datorii din dezafectare, restaurare și de natură similară, precum și sumele corespunzătoare recunoscute ca parte a costului activului aferent.</p>	
<p>Amendamente la IFRS 17 Contracte de asigurare (in vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la 1 ianuarie 2023 sau ulterior acestei date. Se permite aplicarea anterior acestei date).</p>	<p>C28A Unei entități care aplică pentru prima dată IFRS 17 și IFRS 9 în același timp i se permite să aplice punctele C28B-C28E (suprapunerea clasificării) în scopul prezentării de informații comparative privind un activ financiar dacă informațiile comparative pentru acel activ financiar nu au fost retratate conform IFRS 9. Informațiile comparative pentru un activ financiar nu vor fi retratate conform IFRS 9 dacă fie entitatea alege să nu retrateze perioadele anterioare fie entitatea retratează perioadele anterioare, dar activul financiar a fost derecunoscut în decursul perioadelor anterioare respective.</p> <p>C28B O entitate care aplică unui activ financiar suprapunerea clasificării trebuie să prezinte informații comparative ca și cum activului financiar respectiv i-ar fi fost aplicate cerințele de clasificare și evaluare prevăzute de IFRS 9. Entitatea trebuie să utilizeze informațiile rezonabile și justificabile disponibile la data tranziției pentru a determina modul în care preconizează că va fi clasificat și evaluat activul financiar la momentul aplicării inițiale a IFRS 9.</p> <p>C28C Atunci când aplică unui activ financiar suprapunerea clasificării, o entitate nu este obligată să aplice dispozițiile privind deprecierea IFRS 9. Dacă, pe baza clasificării stabilite în conformitate cu punctul C28B, activul financiar ar face obiectul dispozițiilor privind deprecierea prevăzute în secțiunea 5.5 din IFRS 9, dar entitatea nu aplică dispozițiile respective atunci când aplică suprapunerea clasificării, entitatea trebuie să continue să prezinte toate sumele recunoscute în legătură cu deprecierea în perioada anterioară în conformitate cu IAS 39 Instrumente financiare: recunoaștere și evaluare. În caz contrar, orice astfel de sume trebuie reluate.</p> <p>C28D Orice diferență dintre valoarea contabilă anterioară a unui activ financiar și valoarea contabilă la data tranziției care rezultă din aplicarea punctelor C28B-C28C trebuie recunoscută în rezultatul reportat de deschidere (sau altă componentă de capitaluri proprii, după caz) la data tranziției.</p> <p>C28E O entitate care aplică punctele C28B-C28D trebuie:</p> <p>(a) să prezinte informații calitative care să le permită utilizatorilor situațiilor financiare să înțeleagă: (i) măsura în care s-a aplicat suprapunerea clasificării (de exemplu, dacă aceasta a fost aplicată tuturor activelor financiare derecunoscute în perioada comparativă);</p> <p>(ii) dacă și în ce măsură au fost aplicate dispozițiile privind deprecierea prevăzute în secțiunea 5.5 din IFRS 9 (a se vedea punctul C28C);</p> <p>(b) să aplice punctele respective numai informațiilor comparative pentru perioadele de raportare cuprinse între data tranziției la IFRS 17 și data aplicării inițiale a IFRS 17 (a se vedea punctele C2 și C25), precum și</p> <p>(c) la data aplicării inițiale a IFRS 9, să aplice dispozițiile tranzitorii prevăzute în IFRS 9 (a se vedea secțiunea 7.2 din IFRS 9).</p> <p>Pentru un activ financiar derecunoscut între data tranziției și data aplicării inițiale a IFRS 17, o entitate poate aplica punctele C28B-C28E (suprapunerea clasificării) în scopul prezentării de informații comparative ca și cum activului respectiv i s-ar fi aplicat punctul C29. O astfel de entitate trebuie să adapteze dispozițiile de la punctele C28B-C28E astfel încât suprapunerea clasificării să se bazeze pe modul în care entitatea preconizează că va fi desemnat activul financiar prin aplicarea punctului C29 la data aplicării inițiale a IFRS 17.</p>	<p>Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este in curs de evaluare.</p>

2.3. Bazele evaluarii

Situatiile financiare sunt intocmite la cost istoric, cu exceptia imobilizarilor corporale, a imobilizarilor necorporale si a imobilizarilor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing, altele decat imobilizarile in curs, care sunt evaluate la valoarea reevaluată. Stocurile sunt evaluate la cea mai mica valoare dintre cost si valoarea realizabila neta.

Standardului International de Constabilitate IAS 29 - Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste a fost aplicat pana la 31 decembrie 2003. Incepand cu 1 ianuarie 2004 economia Romaniei nu mai este considerata hiperinflationista. Societatea a incetat aplicarea IAS 29 incepand cu acesta data.

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

2.4. Moneda functionala si de prezentare

Situatiile financiare sunt prezentate in lei romanesti (lei), aceasta fiind si moneda functionala a societatii, asa cum este definita de IAS 21 "Efectele variatiei cursului de schimb valutar".

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

2.5. Utilizarea estimarilor si rationamentelor profesionale

Pregatirea situatiilor financiare in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") presupune din partea conducerii utilizarea unor estimari, rationamente profesionale si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor.

Estimările si ipotezele sunt evaluate permanent si se bazeaza pe experienta din trecut si pe alti factori, inclusiv predictii ale unor evenimente viitoare despre care se crede ca sunt rezonabile in anumite circumstante.

Rezultatele acestor estimari formeaza baza rationamentelor profesionale referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele efective pot fi diferite de valorile estimarilor. Rationamentele profesionale semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate situatiilor financiare ale anului 2021.

In conformitate cu IAS 36, atat imobilizarile corporale cat si cele necorporale sunt analizate la data bilantului pentru a se identifica daca exista indicii de depreciere. Daca exista indicii ca s-a produs o pierdere din depreciere societatea estimeaza valoarea recuperabila a unitatii generatoare de numerar sau a activului. Valoarea recuperabila este maximul dintre valoarea de utilizare si valoarea de vanzare mai putin costurile aferente vanzarii. In majoritatea cazurilor, societatea estimeaza valoarea de utilizare. Calculul valorii de utilizare este bazat pe bugete si previziuni.

2.6. Ipoteze

In procesul de aplicare a politicilor contabile ale societatii conducerea nu a facut ipoteze semnificative, in afara de cele care implica estimari ale provizioanelor/ajustarilor pentru stocuri, creante, litigii, provizioane privind beneficiile angajatilor, provizioane privind participarea salariatilor la profit, alte provizioane în legătură cu contractul de mandat reprezentând componenta variabilă pentru administratorii neexecutivi, Director General si Director Financiar, care au efect semnificativ asupra valorilor din situatiile financiare.

2.7. Bazele contabilitatii si raportarii in economiile hiperinflationiste

Moneda de evaluare si raportare a societatii este leul romanesc (leu), IAS 29 – Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste cere ca situatiile financiare ale societatilor care raporteaza in moneda unei economii hiperinflationiste sa fie intocmite in termeni de unitate monetara curenta la data bilantului si toate sumele trebuie retratate in aceste conditii.

IAS 29 prevede ca raportarea rezultatului operational si a pozitiei financiare in moneda locala, fara retratarea aferenta inflatiei, este nefolositoare pentru ca banii isi pierd puterea de cumparare atat de repede, incat o comparatie intre valoarea tranzactiilor sau a altor evenimente care au avut loc in momente diferite, chiar si in cadrul aceleiasi perioade de raportare este gresita.

IAS 29 sugereaza ca o economie trebuie considerata hiperinflationista daca se indeplinesc anumite conditii, una dintre ele fiind aceea ca rata cumulativa a inflatiei pe o perioada de trei ani sa depaseasca 100%.

Pana la 31 decembrie 2003 s-au efectuat ajustari in vederea reflectarii aplicarii IAS 29.

Aplicarea IAS 29 categoriilor specifice de tranzactii si solduri in cadrul situatiilor financiare este prezentata mai jos:

Active si pasive monetare

Activele si pasivele monetare nu au fost reevaluate in vederea aplicarii IAS 29, deoarece acestea sunt deja exprimate in raport cu unitatea monetara curenta la data bilantului.

Active si pasive nemonetare si capitaluri proprii

Din aceasta categorie componentele de capitaluri proprii au fost retratate aplicand indicele de inflatie din luna in care componentele capitalurilor proprii au fost inregistrate initial in situatiile financiare pana la 31 decembrie 2003. Incepand cu 1 ianuarie 2004 Societatea nu mai aplica prevederile IAS 29 deoarece caracteristicile mediului economic din Romania indica incetarea hiperinflatiei.

2.8. Tranzactii in moneda straina

Tranzactiile in moneda straina sunt transformate in moneda functionala a companiei utilizand rata de schimb din ziua tranzactiei.

Activele monetare si datoriile denominate in moneda straina la data intocmirii bilantului sunt transformate in moneda functională cu o rata de schimb la data bilantului.

Diferentele de curs valutar sunt inregistrate in Situatiile rezultatului global.

Activele si pasivele nemonetare care sunt prezentate pornind de la costul istoric in valuta sunt transformate utilizand rata de schimb de la data tranzactiei.

La 31 decembrie 2022, respectiv la 31 decembrie 2021 cursurile oficiale de schimb utilizate pentru conversia soldurilor în valuta străină sunt :

Moneda		Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
1 FRANC ELVEȚIAN	CHF	5,0289	4,7884
1 EURO	EUR	4,9474	4,9481
1 LIRĂ STERLINĂ	GBP	5,5878	5,8994
1 DOLAR SUA	USD	4,6346	4,3707

2.9. Imobilizari corporale

a) Prezentari generale

Imobilizarile corporale aflate in patrimoniul societatii sunt clasificate in urmatoarele categorii de active de aceeași natura si cu utilizari 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 justa a activelor tangibile a fost stabilita pe baza principiului continuitatii.

b) Evaluarea la recunoastere

Imobilizarile corporale sunt evaluate initial la costul de achizitie (pentru cele procurate cu titlu oneros), la valoarea de aport (pentru cele primite ca aport in natura la constituirea/majorarea capitalului social), respectiv la valoarea justa de la data dobandirii 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 in regie proprie include costul materialelor, al salariilor directe, estimarea initiala, unde este cazul a costurilor de demontare si de mutare a elementelor si restaurare a amplasamentului direct atribuibile, si o cota parte a cheltuielilor indirecte.

Cand un activ prezinta componente majore cu durate de viata utile diferite, aceste componente sunt inregistrate ca si 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 dupa recunoastere

Pentru recunoasterea ulterioara s-a adoptat modelul reevaluarii, conform IAS 16 - Imobilizari 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.

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 justa la data reevaluării minus orice amortizare acumulata ulterior si orice pierderi acumulate din depreciere.

Reevaluarile trebuie sa se faca cu o suficienta regularitate pentru a se asigura ca valoarea contabila nu se deosebeste semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la data bilantului.

Reevaluarile sunt efectuate de catre evaluator independent certificat ANEVAR.

Valoarea reevaluată (in plus) se substituie costului de achizitie. Diferentele in plus din reevaluare se reflecta in contabilitate la capitalurile proprii cu titlul de surplus din reevaluare, cu exceptia cazului in care cresterea compenseaza o descrestere din reevaluarea anterioara a aceluasi activ recunoscut anterior in profit sau pierdere, caz in care cresterea se recunoaste direct in contul de profit sau pierdere.

Diferentele in minus din reevaluare se recunosc in profit sau pierdere, cu exceptia cazului in care descresterea compenseaza o crestere anterioara din reevaluare, acumulata in capitalurile proprii ca surplus din reevaluare, caz in care reducerea este recunoscuta in alte elemente de capitaluri proprii, micșorand surplusul din reevaluare.

Surplusul din reevaluare inclus in capitalurile proprii aferent unui element de imobilizari corporale, este transferat direct in rezultatul reportat atunci cand activul este derecunoscut.

Aceasta implica transferul intregului surplus atunci cand activul este retras sau cedat.

Transferurile din surplusul din reevaluare in rezultatul reportat nu se efectueaza prin profit sau pierdere.

Orice castig sau pierdere inregistrat la iesirea unui activ imobilizat a fost recunoscut in contul de profit si pierdere.

La 31 decembrie 2021 Societatea a reevaluat imobilizarile corporale, imobilizarile necorporale si imobilizarile aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing.

Reevaluarea la valoare justă a fost inregistrata la 31 decembrie 2021, pe baza unei Raport de evaluare intocmit de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR. Frecventa reevaluarilor depinde de modificarile valorilor juste ale imobilizarilor corporale reevaluate. In cazul imobilizarilor corporale ale caror valori juste nu sufera modificari semnificative, nu este necesar sa se faca reevaluari.

Daca un element de imobilizare corporala este reevaluat, toate celelalte active din grupa din care face parte trebuie reevaluate, cu exceptia situatiei cand nu exista nici o piata activa pentru acel activ. O grupa de imobilizari corporale cuprinde active de aceeasi natura si utilizari similare, aflate in exploatarea unei entitati. Daca valoarea justa a unei imobilizari corporale nu mai poate fi determinata prin referinta la o piata activa, valoarea activului prezentata in bilant trebuie sa fie valoarea sa reevaluată la data ultimei reevaluări, din care se scad si ajustarile cumulate de valoare.

d) Cheltuieli ulterioare

Societatea recunoaste in valoarea neta contabila a unui mijloc fix corporal costul unei componente inlocuite, daca sunt intrunite criteriile de recunostere: este posibila generarea catre companie de beneficii economice viitoare aferente activului si costul activului poate fi evaluat in mod credibil.

Cheltuielile cu reparatiile sau intretinerea mijloacelor fixe, efectuate pentru a restabili sau a mentine valoarea acestor active sunt recunoscute in contul de profit si pierdere la data efectuării lor.

Sumele platite sau de platit generate de operatiunile care conduc la cresterea valorii si/sau duratei de viata, prin modernizarea imobilizarilor corporale detinute, respectiv acele operatiuni care conduc la o imbunatatire semnificativa

a parametrilor tehnici, la o crestere a potentialului de generare a unor beneficii economice de catre acestea, se capitalizeaza (maresc in mod corespunzator valoarea contabila a respectivei imobilizari).

e) Amortizarea

Amortizarea se calculeaza la valoarea contabila (costul de achizitie sau valoarea reevaluată) utilizandu-se metoda de amortizare lineara, de-a lungul duratei de viata utila estimate a activelor incepand din luna urmatoare punerii in functiune si se include lunar in costurile societatii.

Duratele de viata utila a imobilizarilor corporale se incadreaza in cele prevazute in "Catalogul privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe" aprobat prin H.G. 2139/2004.

Cheltuielile cu amortizarea pentru fiecare perioada sunt recunoscute in profit sau pierdere numai daca nu sunt incluse in valoarea contabila a unui alt activ.

Amortizarea unui activ incepe cand acesta este disponibil pentru utilizare, adica atunci cand se afla in amplasamentul si starea necesara pentru a functiona in maniera dorita de conducere.

Amortizarea unui activ inceteaza cel mai devreme la data cand activul este clasificat drept detinut in vederea vanzarii (sau inclus intr-un grup destinat cedarii care este clasificat drept detinut in vederea vanzarii) in conformitate cu IFRS 5 si la data la care activul este derecunoscut.

Prin urmare, amortizarea nu inceteaza cand activul nu este utilizat sau este scos din uz cu exceptia cazului in care acesta este complet amortizat. Cu toate acestea, conform metodelor de amortizare bazate pe utilizare, cheltuielile de amortizare pot fi zero atunci cand nu exista productie.

Fiecare parte a unui element de imobilizari corporale, cu un cost semnificativ fata de costul total al elementului se amortizeaza separat.

Valoarea reziduala si durata de viata utila a unui activ sunt revizuite la data reevaluării activelor si daca este cazul la data majorării valorii ca urmare a modernizării activelor.

Daca asteptările se deosebesc de alte estimari anterioare, modificarea (modificarile) trebuie contabilizata ca modificare de estimare contabila, in conformitate cu IAS 8 – politici contabile, modificari ale estimarilor contabile si erori.

Terenurile nu se depreciaza. Deprecierea altor bunuri tangibile este calculata folosind metoda amortizării lineare, alocand costuri aferente valorii reziduale in concordanta cu durata de viata aferenta.

f) Deprecierea imobilizarilor corporale

Un activ este depreciat atunci cand valoarea sa contabila depaseste valoarea sa recuperabila.

Cu ocazia fiecarei date de raportare, societatea trebuie sa verifice daca exista indicii ale deprecierei activelor. In cazul in care sunt identificate astfel de indicii, societatea trebuie sa estimeze valoarea recuperabila a activului.

Daca valoarea contabila a unui activ este diminuata ca urmare a unei reevaluari, aceasta diminuare trebuie recunoscuta in profit sau pierdere. Cu toate acestea reducerea trebuie recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global numai in masura in care surplusul din reevaluare nu prezinta un sold creditor pentru acel activ. Reducerea recunoscuta in alte elemente ale capitalurilor proprii micsoreaza suma cumulata in capitalurile proprii cu titlu de surplus din reevaluare.

g) Derecunoasterea

Valoarea contabila a unui element de imobilizari corporale trebuie derecunoscuta:

- la cedare;
- cand nu se mai asteapta nici un beneficiu economic viitor din utilizare sau cedarea sa.

Castigul sau pierderea care rezulta din derecunoasterea unui element de imobilizari corporale trebuie inclus in profit sau pierdere cand elementul este derecunoscut.

h) Patrimoniu public

Societatea nu are in administrare patrimoniu public dar are incheiat 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 886/16.08.2002 pe o durata de 30 de ani.

Investitiile efectuate de societate la activele ce fac obiectul contractului de concesiune sunt capitalizate si se amortizeaza pe durata minima dintre durata ramasa de viata a activului respectiv sau durata ramasa din Acordul petrolier urmand sa se reintregeasca valoarea bunurilor care alcatuiesc domeniul public al statului dupa amortizarea integrala a acestora.

2.10. Imobilizari necorporale

a) Recunoastere si evaluare

Pentru recunoasterea unui activ drept imobilizare necorporala societatea trebuie sa demonstreze ca elementul respectiv intruneste urmatoarele:

- definitia unei imobilizari necorporale, respectiv:
 - este separabila, adica poate fi separata sau divizata de entitate si vanduta, transferata, autorizata, inchiriata sau schimbata, fie individual, fie impreuna cu un contract, un activ sau o datorie corespondenta;
 - decurge din drepturi contractuale sau de alta natura legala, indiferent daca acele drepturi sunt transferabile sau separabile de entitate sau de alte drepturi sau obligatii;
- criteriile de recunoastere, respectiv:
 - este probabil ca beneficiile economice viitoare preconizate a fi atribuite imobilizarii sa revina societatii;
 - costul imobilizarii poate fi evaluat credibil.

O imobilizare necorporala trebuie evaluata initial la cost.

Costul unei imobilizari necorporale, dobandite separat, este alcatuit din:

- Pretul sau de cumparare, inclusive taxele vamale de import si taxele de cumparare nerambursabile, dupa scaderea reducerilor si rabaturilor comerciale;

- Orice cost de atribuit direct pregatirii activului pentru utilizarea prevazuta.

Pentru o imobilizare necorporala dobandita gratuit, sau pentru o contraprestatie simbolica, prin intermediul unei subventii guvernamentale, societatea recunoaste initial activul la valoarea nominala plus orice cheltuieli, direct atribuibile pregatirii activului pentru utilizarea intentionata.

Imobilizarile necorporale, conform reglementarilor general acceptate nu pot fi dobandite prin schimburi de active, acestea fiind tratate ca livrari speciale.

b) Recunoasterea unor cheltuieli

Cheltuielile cu un element necorporal trebuie recunoscute drept costuri atunci cand sunt suportate, cu exceptia cazurilor in care fac parte din costul unei imobilizari necorporale care indeplineste criteriile de recunoastere.

Cheltuielile referitoare la imobilizari necorporale care au fost initial recunoscute drept costuri nu sunt incluse in costul imobilizarilor necorporale la o data ulterioara.

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 dupa recunoastere

Dupa recunoastere o imobilizare necorporala este contabilizata pe baza modelului bazat pe reevaluare, sau pe modelul bazat pe cost in situatia in care nu exista o piata activa pentru imobilizarea necorporala respectiva, adica la costul sau mai putin orice amortizare cumulata si orice pierderi din deprecieri cumulate.

d) Amortizarea

Programele informatice si licentele utilizate sunt amortizate pe o perioada de trei ani utilizand metoda de amortizare lineara.

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

Societatea a adoptat IFRS 16 Contracte de leasing pentru prima oara incepand cu 01 ianuarie 2019.

IFRS 16 „Contracte de leasing” inlocuieste IAS 17 si stabileste cerinte noi pentru contabilizarea contractelor de leasing. In contabilitatea locatarului, conform IFRS 16, sunt eliminate clasificarile in leasing operational sau financiar din IAS 17, existand un singur model pentru inregistrarea contractelor de leasing. Potrivit IFRS 16 locatarul este obligat sa inregistreze dreptul de utilizare a activelor si datoriile aferente contractelor de leasing in scopul IFRS 16, iar in situatia veniturilor si cheltuielilor va recunoaste amortizarea drepturilor de utilizare a activelor, distinct de dobanzile aferente datoriilor de leasing.

Societatea a aplicat IFRS 16 incepand cu 01 ianuarie 2019, utilizand pentru tranzitie metoda retrospectiva modificata, fara retratarea valorilor comparative pentru perioada anterioara prezentata.

La 1 ianuarie 2019 Societatea a recunoscut active sub forma drepturilor de utilizare a activelor suport in contul “Active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing” si datorii de leasing in contul “Alte imprumuturi si datorii asimilate”, rezultate din contractele anterioare de leasing operational.

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

Cheltuielile cu dobanzile sunt inregistrate in contul de profit si pierdere pe durata contractului de leasing, fiind calculate la soldul ramas al datoriei privind leasingul pentru fiecare perioada.

Rata dobanzii a fost stabilita de catre Societate in functie de cat ar costa entitatea daca s-ar imprumuta pe o piata pentru a folosi activul suport.

In situatia pozitiei financiare dreptul de utilizare a activelor este prezentat intr-un rand distinct in active imobilizate, datoriile de leasing sunt prezentate in linia alte imprumuturi si datorii asimilate, defalcate in datorii pe termen lung si 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, societatea, în calitate de locatar, recunoaște un activ aferent dreptului de utilizare. 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

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

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

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

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

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

Active financiare

Creanțele pe termen scurt nu sunt actualizate. Valoarea recuperabilă a altor active este considerată valoarea cea mai mare dintre valoarea justă (mai puțin costurile de vânzare) și valoarea de utilizare. Estimarea valorii de utilizare a unui activ implică actualizarea fluxurilor de numerar viitoare estimate utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă evaluările curente de piață cu privire la valoarea în timp a banilor și riscurile specifice activului. Pierderile din deprecierea imobilizărilor financiare sau unei creanțe înregistrate la costul amortizat este reluată în cazul în care s-a produs o schimbare a estimărilor utilizate pentru a determina valoarea recuperabilă.

2.13. Clienți și conturi asimilate

Conturile de clienți și conturile asimilate, includ facturile emise și neincasate la 31 decembrie 2022 la valoarea nominală aferentă serviciilor prestate. Conturile de clienți și conturile asimilate sunt înregistrate la valoarea realizabilă.

Valoarea creanțelor este prezentată la valoarea facturilor inițiale diminuată cu provizioanele (ajustarea pentru depreciere) pentru creanțe incerte. Valoarea provizioanelor (ajustări pentru depreciere) se calculează ca fiind diferența dintre valoarea contabilă și valoarea recuperabilă.

2.14. Stocuri

Principalele categorii de stocuri sunt :materialele consumabile si materialele de natura obiectelor de inventar. Stocurile sunt evaluate la cea mai mica valoare dintre cost si valoarea realizabila neta. Costul stocurilor este determinat pe baza metodei de evaluare primul intrat-primul ieseit (FIFO) si include cheltuielile efectuate pentru achizitia stocurilor, costurile de productie sau de prelucrare si alte costuri suportate pentru a aduce stocurile in forma si in locatia prezenta.

Valoarea realizabila neta este pretul de vanzare estimat in cursul normal al activitatii, mai putin costurile estimate pentru funalizarea bunului atunci cand este cazul si cheltuielile ocazionate de vanzare.

Sunt inregistrate ajustari de valoare pentru stocurile degradate, cu miscare lenta, uzate fizic sau moral, daca este cazul.

2.15. Numerar si echivalente de numerar

Numerarul si echivalentele de numerar sunt prezentate in bilant la cost. In scopul intocmirii situatiei fluxurilor de numerar, numerarul si echivalentele de numerar cuprind casa, conturile la banci, numerar in tranzit, alte investitii financiare pe termen scurt cu nivel ridicat de lichiditate, cu scadenta la 3 luni sau mai putin si facilitatile de descoperit de cont.

Disponibilitatile banesti in valuta sunt reevaluate la cursul de schimb de la sfarsitul perioadei.

2.16. Beneficiile angajatilor

Pe parcursul desfasurarii activitatii sale societatea face plati in numele angatilor sai catre bugetul statului si cel al asigurarilor sociale, privind: impozitul pe veniturile din salarii, contributia individuala de asigurari sociale retinuta de la asigurati, contributia de asigurari sociale de sanatate retinuta de la asigurati.

Toti angajatii companiei sunt membri in planul de pensii de stat.

Societatea nu are in desfasurare nici o alta schema de pensii si prin urmare nu are obligatii referitoare la pensii.

Obligatiile salariale pe termen scurt cuvenite salariatilor sunt inregistrate in contul de profit si pierdere in perioada cand s-a beneficiat de serviciile oferite de acestia.

Un provizion este constituit pentru bonusurile care sunt legal prevazute a fi platite ca rezultat al serviciilor oferite de angajati pe termen scurt daca pot fi masurate in mod rezonabil.

Societatea a inregistrat un provizion pentru beneficii acordate la pensionare.

Valoarea actualizata a obligatiilor privind beneficiile acordate la pensionare este determinata de catre un expert actuar independent.

Societatea constituie fond pentru participarea salariatilor la profit in conformitate cu prevederile Ordonantei 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) Recunoasterea datoriilor si creantelor privind impozitul curent

Obligatia cu impozitul pe profit aferent perioadei de raportare si aferent perioadelor anterioare este recunoscuta in masura in care nu este platita.

Daca sumele platite aferente perioadei curente si perioadelor anterioare depaseste sumele datorate aferente acestor perioade, surplusul este recunoscut ca si suma de recuperat.

Beneficiile referitoare unei pierderi fiscale care pot sa fie transferate cu scopul de a recupera impozitul pe profit dintr-o perioada anterioara este recunoscut ca si suma de recuperat.

legale, aplicabile la data bilantului.

Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, cota impozitului pe profit, conform Codului fiscal, a fost de 16%.

Datoriile (activele) referitoare la impozitul pe profit aferent perioadei curente si perioadelor anterioare sunt evaluate la suma care urmeaza sa fie platita/recuperata catre autoritatea fiscala, folosind rata de impozitare si reglementarile in vigoare.

b) Recunoasterea activelor si datoriilor referitoare la impozitul amanat

Impozitul pe profit amanat este determinat folosind metoda bilantului, pentru acele diferente temporare aparute intre bazele fiscale ale activelor si datoriilor si valoarea contabila a lor din situatiile financiare.

Impozitul pe profit amanat este determinat folosind ratele de impozitare care se asteapta sa fie aplicabile diferentelor temporare la reluarea acestora in baza legislatiei in vigoare la data raportarii.

Principalele diferente temporare provin din miscarile in valoarea justa a activelor, provizioanele pentru beneficiile angajatilor si deprecierea mijloacelor fixe.

Impozitul amanat referitor la valoarea justa a investitiilor disponibile pentru vanzare care sunt recunoscute direct in capitalurile proprii este deasemenea, creditat sau debitat in capitalurile proprii si ulterior recunoscut in contul de profit si pierdere, impreuna cu pierderea sau castigul amanat.

Actiunile cu impozitul amanat sunt recunoscute in masura in care exista probabilitatea realizarii in viitor a unui profit taxabil din care sa poata sa fie recuperata diferenta temporara.

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 plasarii in timp sau al valorii.

Provizioanele sunt recunoscute atunci cand societatea are o obligatie prezenta legala sau implicita ca urmare a unor evenimente trecute si cand este probabil ca un consum de resurse sa fie necesar pentru stingerea obligatiei.

De asemenea, o estimare fiabila a cuantumului acestei obligatii trebuie sa fie posibila. Daca societatea asteapta o rambursare partiala sau integrala a cheltuielilor care se impun pentru decontarea unui provizion (exemplu prin contractele de asigurare) ea va trebui:

- Sa recunoasca o rambursare doar in cazul in care este sigura ca aceasta se va efectua daca societatea isi onoreaza obligatiile, iar suma recunoscuta ca rambursare nu va depasi provizionul;

-Sa recunoasca suma rambursata ca un activ separat. In situatia rezultatului global, cheltuiala aferenta unui provizion poate fi prezentata dupa ce a fost scazuta valoarea recunoscuta a rambursarii.

Provizioanele se reanalizeaza la finalul perioadei de raportare si se ajusteaza astfel incat sa reflecte cea mai buna estimare curenta.

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.

In cazul in care nu mai este probabila iesirea de resurse care incorporeaza beneficii economice, provizionul trebuie anulat.

Nu se recunosc provizioane pentru costurile care sunt suportate pentru desfasurarea activitatii in viitor.

Societatea inregistreaza provizioane pentru contracte oneroase in situatiile in care beneficiile estimate a fi obtinute dintr-un contract sunt mai mici decat cheltuielile inevitabile asociate indeplinirii obligatiilor contractuale.

Provizioanele pentru riscuri si cheltuieli sunt recunoscute in momentul in care societatea are o obligatie legala sau implicita rezultata din evenimente trecute, cand pentru decontarea obligatiei este necesara o iesire de resurse care incorporeaza beneficii economice si cand poate fi facuta o estimare credibila in ceea ce priveste valoarea obligatiei.

Societatea va inregistra ca "alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli" sumele necesare constituirii fondului de participare la profitul realizat in anul curent pentru acordarea de stimulente salariatilor, directorilor, administratorilor ce-si desfasoara activitatea in baza contractului de mandat.

Dupa aprobarea de catre adunarea Generala a Actionarilor a situatiilor financiare anuale, intocmite pentru anul in care s-a realizat profitul din care se acorda stimulente se anuleaza provizionul si se inregistreaza cheltuiala cu participarea salariatilor la profit.

2.19. Contingente

Datoriile contingente si activele contingente nu sunt recunoscute in situatia pozitiei financiare si in situatia rezultatului global. Acestea sunt prezentate in notele la aceste situatii financiare, cu exceptia cazului in care posibilitatea unei iesiri de resurse ce reprezinta beneficii economice este indepartata.

Datoriile contingente sunt prezentate in cazul in care iesirea de resurse incorporand beneficii economice este posibila si nu probabila.

Un activ contingent nu este recunoscut in situatiile financiare anexate, ci este prezentat atunci cand o intrare de beneficii economice este probabila.

2.20. Recunoasterea veniturilor

Veniturile inregistrate de societate sunt contabilizate dupa natura lor (exploatare si financiare).

Veniturile din prestarea de servicii sunt recunoscute în perioada în care au fost prestate și în corespondență cu stadiul de execuție.

În conformitate cu IFRS 15 Venituri din contractele cu clienții, valoarea prețului tranzacției care este alocat unei obligații de executare este recunoscută la venituri atunci când (sau pe măsură ce) o obligație de executare este îndeplinită.

Pentru a determina prețul tranzacției sunt luați în considerare termenii contractului și practicile obișnuite de afaceri. Prețul tranzacției reprezintă valoarea contraprestației la care societatea se așteaptă să aibă dreptul în schimbul transferului bunurilor sau serviciilor promise către un client, neincluzând sumele colectate în numele unor terțe părți. Veniturile trebuie evaluate la valoarea justa a contraprestației primite sau de primit. Dacă tranzacția este de natura financiară, valoarea justa se determina prin actualizarea tuturor sumelor de primit în viitor, utilizând o rata a dobânzii implicite, diferența față de valoarea contabilă fiind venit din dobânzi.

Când rezultatul unei tranzacții care implica 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 parti 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 baza 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 ca 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, castiguri 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 scadența sau pe perioade mai scurte, dacă de această perioadă se leagă costurile tranzacției, când se stabilește ca 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 amanat. Venitul amanat se înregistrează în contul de profit și pierdere pe măsura înregistrării cheltuielilor cu amortizarea sau la casarea ori cedarea activelor. Subvențiile care

compenseaza societatea pentru cheltuielile efectuate sunt recunoscute in contul de profit si pierdere in mod sistematic in aceleasi perioade in care sunt recunoscute si cheltuielile.

Determinarea valorii juste

Politicile contabile ale societatii impun determinarea valorii juste atat pentru activele financiare si nefinanciare cat si pentru pasive. Valoarea justa a fost determinata dupa metodele aratate in continuare. Informatiile aditionale, unde este cazul, despre presupunerile facute pentru determinarea valorii juste sunt prezentate in notele specifice activului si pasivului respectiv.

Societatea a reevaluat imobiliarile corporale la 31 decembrie 2021. Reevaluarea la valoare justă a fost inregistrata pe baza unei Raport de evaluare intocmit de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR. Frecventa reevaluarilor depinde de modificarile valorilor juste ale imobiliarilor corporale reevaluate. In cazul imobiliarilor corporale ale caror valori juste nu sufera modificari semnificative, nu este necesar sa se faca reevaluari.

Daca un element de imobilizare corporala este reevaluat, toate celelalte active din grupa din care face parte trebuie reevaluate, cu exceptia situatiei cand nu exista nici o piata activa pentru acel activ. O grupa de imobiliarizari corporale cuprinde active de aceeaasi natura si utilizari similare, aflate in exploatarea unei entitati. Daca valoarea justa a unei imobilizari corporale nu mai poate fi determinata prin referinta la o piata activa, valoarea activului prezentata in bilant trebuie sa fie valoarea sa reevaluată la data ultimei reevaluari, din care se scad si ajustarile cumulate de valoare.

2.21. Rezultatul pe actiune

In conformitate cu IAS 33 "Rezultatul pe actiune", rezultatul pe actiune este calculat prin impartirea profitului sau pierderii atribuibile actionarilor la media ponderata a actiunilor ordinare ale perioadei de raportare.

Media ponderata a actiunilor in circulatie in timpul exercitiului reprezinta numarul de actiuni de la inceputul perioadei, ajustat cu numarul actiunilor emise inmultit cu numarul de luni in care actiunile s-au aflat in circulatie in timpul exercitiului.

Diluarea este o reducere a rezultatului pe actiune sau o crestere a pierderilor pe actiune rezultate in ipoteza ca instrumentele convertibile sunt convertite, sau ca actiuni ordinare sunt emise dupa indeplinirea anumitor conditii specificate. Obiectul rezultatului pe actiune este similar cu acela al rezultatului pe actiune de baza si anume, de a evalua interesul fiecărei actiuni ordinare in cadrul performantei entitatii.

2.22. Rezerve din reevaluare

Reevaluarile sunt efectuate cu suficienta regularitate, astfel incat valoarea contabila sa nu difere substantial de cea care ar fi determinata folosind valoarea justa de la data bilantului.

Societatea a efectuat reevaluarea imobiliarilor 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 si la 31 decembrie 2021.

Diferenta dintre valoarea rezultata in urma reevaluarii si valoarea contabila neta a imobiliarilor corporale este prezentata, functie de natura acesteia (apreciere/depreciere), fie la rezerva din reevaluare, ca un sub-element distinct in capitaluri proprii, fie in cont de profit si pierdere. Daca rezultatul reevaluarii este o crestere fata de valoarea contabila neta, atunci aceasta se trateaza astfel: ca o crestere a rezervei din reevaluare prezentata in cadrul capitalurilor proprii, daca nu a existat o descrestere anterioara recunoscuta ca o cheltuiala aferenta acelui activ, sau ca un venit care compenseze cheltuiala cu descresterea recunoscuta anterior la acel activ.

Daca rezultatul reevaluarii este o descrestere a valorii contabile nete, aceasta se trateaza ca o cheltuiala cu intreaga valoare a deprecierei atunci cand in rezerva din reevaluare nu este inregistrata o suma referitoare la acel activ (surplus din reevaluare) sau ca o scadere a rezervei din reevaluare cu minimul dintre valoarea acelei rezerve si valoarea descresterii, iar eventuala diferenta ramasa neacoperita se inregistreaza ca o cheltuiala.

Surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este transferat la rezultat reportat atunci cand acest surplus reprezinta un castig realizat. Castigul se considera realizat la scoaterea din evidenta a activului pentru care s-a constituit rezerva din reevaluare. Nici o parte din rezerva din reevaluare nu poate fi distribuita, direct sau indirect, cu exceptia cazului in care reprezinta un castig efectiv realizat.

Incepand cu data de 1 mai 2009, rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe efectuate dupa data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizarii fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate si/sau casate se impoziteaza concomitent la deducerea amortizarii fiscale, respectiv la momentul scaderii din gestiune a acestor mijloace fixe.

2.23. Rezerve legale

Rezervele legale se constituie in proportie de 5% din profitul brut inregistrat la sfarsitul anului pana cand rezervele

legale totale ajung la 20% din capitalul social nominal varsat in conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit si nu sunt distribuibile decat la lichidarea societatii.

2.24. Raportarea pe segmente de activitate

Un segment este o componentă distinctă a Societății care furnizeaza 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 prestari servicii privind primirea, depozitarea, conditionarea si expedierea titeiului, pacurii, produselor petroliere, petrochimice si chimice lichide pentru import, export si 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 in perioada in care este aprobata repartizarea lor. Repartizarea dividendelor se face ulterior aprobarii situatiilor financiare anuale.

2.27. Informatii comparative

Situatia pozitiei financiare pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022 prezinta comparabilitate cu situatia pozitiei financiare pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021.

3. Venituri din prestarea de servicii

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Venituri din prestarea serviciilor	298.604.671	209.282.209
Venituri din cedarea folosintei bunurilor	1.077.911	913.468
Venituri din activitati diverse	1.494.754	597.047
Total venituri din prestari de servicii	301.177.336	210.792.724

Impactul financiar direct al invaziei Rusiei asupra Ucrainei

În anul 2022 veniturile din prestarea serviciilor au crescut cu 89.322.462 lei fata de anul 2021, din care 48.820.668 lei, reprezintă venituri de conjunctură datorate conflictului militar din Ucraina.

Din punct de vedere cantitativ, produsele care au generat un impact valoric semnificativ asupra veniturilor din prestații, inclusiv venituri din depozitare, se prezintă astfel :

Denumire produs	Cantitate (tone)	Valoare (lei)
Titei	706.969	9.796.403
Motorina	165.791	20.596.057
Benzina	97.858	2.032.442
Pacura	76.150	12.320.755
Chimice	132.936	4.075.011
TOTAL	1.179.704	48.820.668

În anul 2022 Bugetul de Venituri si Cheltuieli a fost aprobat prin Hotărârea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr.3/23.02.2022, iar prin Hotărârea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr.18/26.09.2022 a fost aprobată rectificarea acestuia, în principal, datorită situației conjuncturale generată de conflictul militar din Ucraina.

Prin rectificarea bugetară s-au prevăzut venituri suplimentare din servicii prestate în sumă totală de 45.670.000 lei, din care 39.069.000 lei reprezentau venituri estimate a se realiza ca urmare a conflictului militar din Ucraina, denumite venituri de conjunctură.

La 31 decembrie 2022, veniturile de conjunctură realizate, respectiv, 48.820.668 lei sunt mai mari cu 25% față de nivelul total estimat pentru anul 2022.

Impactul veniturilor de conjunctură în valoare de 48.820.668 lei în rezultatul brut al exercitiului este de 2.113.935 lei calculat la o rata a profitului brut (Profit brut/Venituri totale x100) realizata de 4,33%.

4. Venituri din vanzarea produselor reziduale

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Venituri din vanzarea produselor reziduale (produs recuperat tip A)	842.275	901.755
Venituri din valorificarea altor deseuri	659.367	629.063
Venituri aferente costurilor stocurilor de produse	(65.226)	(170.420)
Total venituri din vanzari produse reziduale	1.436.416	1.360.398

5. Alte venituri din exploatare

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Venituri din ajustari pentru creante clienti si alte creante	287.343	722.430
Cheltuieli pentru deprecierea creantelor clienti si a altor creante	(472.633)	(633.072)
Ajustari nete pentru creante	(185.290)	89.358
Venituri din productia de imobilizari	697.476	-
Venituri din penalitati	461.612	311.251
Venituri din vanzarea imobilizarilor corporale	26.630	33.790
Venituri din reluarea provizioanelor	3.409.158	4.207.907
Cheltuieli privind provizioane	(1.623.515)	(9.725.905)
Venituri privind ajustari pentru deprecierea imobilizarilor	-	423.039
Ajustari nete pentru provizioane	1.785.643	(5.094.959)
Venituri din ajustari pentru stocuri	13.086	27.670
Cheltuieli pentru deprecierea stocurilor	(76.983)	(9.257)
Ajustari nete pentru deprecierea stocurilor	(63.897)	18.413
Venituri din reevaluare imobilizari	-	15
Venituri din subventii de exploatare	-	2.324
Alte venituri din exploatare	1.016.045	530.669
Total alte venituri din exploatare	3.738.219	(4.109.139)

6. Venituri si cheltuieli financiare

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Venituri din dobanzi	394.765	52.904
Venituri din diferente de curs valutar	3.811.334	943.340
Alte venituri financiare	7.266	71.705
Total venituri financiare	4.213.365	1.067.949
Cheltuieli privind dobanzile platite	(5.116.902)	(2.151.507)
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(1.791.487)	(196.986)
Cheltuieli privind dobanzile aferente contractelor de leasing	(312.326)	(315.165)
Alte cheltuieli financiare	(7.764)	(71.100)
Total cheltuieli financiare	(7.228.479)	(2.734.758)
Rezultate financiare nete	(3.015.114)	(1.666.809)

7. Cheltuieli materiale

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Cheltuieli cu materiale auxiliare	8.217.583	5.011.157
Cheltuieli privind combustibilii	2.263.702	1.329.125
Cheltuieli cu materiale de ambalat	106.847	75.413
Cheltuieli cu piese de schimb	1.500.837	900.952

Cheltuieli cu alte materiale consumabile	1.221.312	939.125
Cheltuieli privind obiectele de inventar	3.228.689	2.092.047
Cheltuieli cu materialele nestocate	28.904	16.197
Total cheltuieli cu materiale	16.567.874	10.364.016

8. Cheltuieli privind utilitati

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Cheltuieli privind consumul de energie electrica	8.706.826	3.445.154
Cheltuieli privind consumul de gaze naturale	5.621.533	-
Cheltuieli privind consumul de apa	1.424.225	1.171.522
Total cheltuieli privind utilitati	15.752.584	4.616.676

Incepand cu anul 2022, in conformitate cu prevederile OMFP 4291/20.12.2022, cheltuielile privind consumul de gaze naturale in valoare de 5.621.533 lei sunt prezentate in Situatiia rezultatului global, in valoarea cheltuielilor privind utilitatile.

In anul 2021 cheltuielile privind consumul de gaze naturale in valoare de 2.233.426 lei, au fost prezentate la nota 10 in cheltuieli privind servicii diverse primite de la terti. In structura cheltuielilor cu servicii diverse primite de la terti in valoare de 11.332.491 lei au fost incluse si cheltuielile privind consumul de gaze naturale in valoare de 2.233.426 lei.

Pentru comparabilitatea anului 2022 cu anul 2021, când nu a existat obligația prezentării distincte a cheltuielilor privind consumul de gaze naturale, și în conformitate cu OMFP nr.4291/20.12.2022, Cheltuielile privind utilitatile la 31 decembrie 2022 și, respectiv, la 31 decembrie 2021 retratate, se prezinta astfel :

Cheltuieli privind utilitati

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Cheltuieli privind consumul de energie electrica	8.706.826	3.445.154
Cheltuieli privind consumul de gaze naturale	5.621.533	2.233.426
Cheltuieli privind consumul de apa	1.424.225	1.171.522
Total cheltuieli privind utilitati	15.752.584	6.850.102

9. Cheltuieli cu personalul

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Cheltuieli cu indemnizatii Consiliu de Administratie	1.626.192	1.328.318
Cheltuieli cu indemnizatii directori contract de mandat**	1.449.356	1.113.024
Cheltuieli privind drepturile salariale ale personalului din care : directori executivi*	98.284.105	91.003.429
	961.080	890.913
Cheltuieli cu primele privind participarea la profit	469.618	321.754
Cheltuieli privind tichete de masa	4.732.817	4.125.500
Cheltuieli privind contributia la fond asigurari sociale	116.672	113.523
Alte cheltuieli privind asigurarile si protectia sociala	4.260.064	3.654.168
Contributie asiguratorie pentru munca salariatii	2.222.095	2.054.878
Contributie asiguratorie pentru munca pentru alte persoane, altii decat salariatii	69.208	54.939
Total cheltuieli cu personalul	113.230.127	103.769.533

*valorile reprezinta sume brute acordate pentru 3 directori executivi dupa cum urmeaza:

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Sume brute	961.080	890.913
Contributii la asigurari sociale	239.159	219.892
Contributii la asigurari sociale de sanatate	95.665	83.941
Impozit pe venit	63.871	58.710

Societatea are ca obligatie de plata contributia la fondul asigurarilor sociale in cota de 8% pentru conditii speciale de munca, atat in anul 2022, cat si in anul 2021.

** valorile reprezinta sume brute acordate astfel :

-sume brute acordate pentru Director General si Director Financiar reprezentand indemnizatia fixa pentru perioada 01.01.2022-31.12.2022 si componenta variabila aferenta an precedent, conform contracte de mandat. Cheltuielile cu salariile si contributiile aferente inregistrate la 31 decembrie 2022 comparativ cu 31 decembrie 2021 sunt urmatoarele:

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Cheltuieli cu salariile	61.383.608	55.187.791
Cheltuieli privind contributia la fondul asigurarilor sociale si contributie asiguratorie pentru munca	2.407.975	2.223.340
Total	63.791.583	57.411.131

Nota: Linia "Cheltuieli cu salarii" nu cuprinde bonificatiile si bonusurile salariatilor si nici indemnizatiile membrilor Consiliului de Administratie si ale directorilor cu contract de mandat (directorului general, directorul financiar). In conformitate cu prevederile Contractului Colectiv de Munca in vigoare, societatea a acordat salariatilor urmatoarele bonificatii si bonusuri: prime de pensionare, sporuri, prime de fidelitate, ajutoare pentru casatorie, bilete de odihna si tratament, inclusiv transportul aferent, cadouri oferite salariatilor, cadouri oferite copiilor minori, ajutoare pentru nastere, inmormantare, boli grave, tichete de masa, prime conform Contract colectiv de munca si alte bonusuri (ajutoare de spitalizare, camin).

Obligatiile privind bonificatiile angajatilor se prezinta dupa cum urmeaza:

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Prime de pensionare	883.537	2.538.914
Sporuri	24.495.842	21.775.433
Alte bonificatii	417.669	378.513
Total	25.797.048	24.692.860

Obligatiile privind bonusurile angajatilor se prezinta astfel:

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Bilete de odihna si tratament si transportul aferent	2.630.866	2.414.160
Cadouri oferite salariatilor si copiilor minori	667.200	189.150
Ajutoare pentru nastere	57.520	115.040
Ajutoare pentru inmormantare	307.390	418.296
Ajutoare pentru boli grave si alte servicii de sanatate	597.088	498.903
Tichete de masa	4.732.817	4.125.500
Prime conform Contract colectiv de munca	5.824.515	6.510.950
Bonusuri de fidelitate	4.792.468	4.296.634
Ajutoare pentru casatorie	181.650	69.200
Ajutoare de spitalizare	199.265	180.039
Ajutoare de camin	105.551	84.574
Cheltuieli cu primele privind participarea la profit	469.618	321.754
Total	20.565.948	19.224.200

Salariati

Numarul efectiv al salariatilor a evoluat dupa cum urmeaza:

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Personal cu studii superioare, din care:	173	171
Personal cu functii de conducere	34	34
Personal cu studii medii /gimnaziale, din care:	846	816
Personal calificat	769	748
Total	1.019	987

Numarul mediu al salariatilor a fost de 962 persoane la 31 decembrie 2022 iar la 31 decembrie 2021 numrul mediu

a fost de 947 persoane.

Directorul General, Directorul Financiar si membrii Consiliului de Administratie

Cheltuielile aferente contractelor de mandat platite de Societate Directorului General, Directorului Financiar si membrilor Consiliului de Administratie sunt detaliate mai jos:

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Cheltuieli aferente contracte de mandat directori	1.449.356	1.113.024
Cheltuieli aferente contracte mandat administratori	1.626.192	1.328.318
Total	3.075.548	2.441.342

Prin Hotararea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.5/04.04.2018 au fost alesi 7 membri ai Consiliului de Administratie, in conformitate cu prevederile OUG 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare pentru un mandat de 4 ani, respectiv pana la data de 01.04.2022.

Începând cu 01.04.2022 și până la 31.12.2022 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. Componenta Consiliului de Administrație pentru fiecare perioadă este prezentată la Nota nr.1.

In data de 02.07.2018, a fost incheiata procedura de selectie a Directorului General si Directorului Financiar ai societatii, in conformitate cu prevederile OUG 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare. In baza recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, Consiliul de Administratie al societatii, a numit in data de 02.07.2018 directorul general domnul Viorel Sorin Ciutoreanu si directorul financiar doamna Adriana Frangu, pentru o durata a mandatelor celor doi directori de 4 ani, incepand cu 02.07.2018 pana la data de 01.07.2022.

Începând cu 01.07.2022 și până la 31.12.2022 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, în conformitate cu prevederile art.64² din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice.

Remuneratia membrilor Consiliului de Administratie respectiv, a administratorilor neexecutivi, este stabilita de Adunarea Generala a Actionarilor in structura si limitele prevazute de art.37 alin.(2) din OUG nr.109/2011, fiind formata dintr-o indemnizatie fixa bruta lunara si o componenta variabila.

Remunerația directorilor cu contract de mandat este stabilita conform art.38 alin.(2) din OUG nr.109/2011 de catre Consiliul de Administrație și nu poate depăși nivelul remunerației stabilit pentru membrii executivi ai Consiliului de Administrație.

Remunerația este formată dintr-o indemnizație fixă lunară stabilită în limitele prevăzute la art. 38 alin. (2) și dintr-o componentă variabilă.

Indemnizațiile aferente contractelor de mandat pentru membrii Consiliului de Administrație in valoare de 1.626.192 lei si indemnizațiile aferente contractelor de mandat pentru directori in valoare de 1.449.356 lei se refera la indemnizatia fixa brută acordata pentru anul 2022 si indemnizatia variabila bruta aferenta an 2021.

10. Cheltuieli cu servicii executate de terti

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Cheltuieli privind servicii diverse primite de la terti (inclusiv consumul de gaze naturale)	-	11.332.491
Cheltuieli privind servicii diverse primite de la terti	11.612.150	9.099.065
Cheltuieli privind servicii diverse primite de la terti	338.700	323.096
Cheltuieli cu servicii bancare	73.317	137.052
Cheltuieli cu comisioane si onorarii	233.054	74.354
Total cheltuieli cu servicii executate de terti	12.257.221	11.866.993

Incepand cu anul 2022, in conformitate cu prevederile OMFP 4291/20.12.2022, cheltuielile privind consumul de gaze naturale sunt prezentate in Situatiia rezultatului global, in valoarea cheltuielilor privind utilitatile.

In anul 2021 cheltuielile privind consumul de gaze naturale in valoare de 2.233.426 lei, au fost prezentate la nota 10 in cheltuieli privind servicii diverse primite de la terti. In structura cheltuielilor cu servicii diverse primite de la terti

in valoare de 11.332.491 lei au fost incluse si cheltuielile privind consumul de gaze naturale in valoare de 2.233.426 lei. In conformitate cu prevederile OMFP 4291/20.12.2022 valoarea de 2.233.426 lei a fost prezentata la nota 8 privind consumul de utilitati si diferenta de 9.099.065 lei la cheltuieli privind servicii diverse primite de la terti. Cheltuielile cu servicii executate de terti la 31 decembrie 2022 si la 31 decembrie 2021 retratate se prezinta astfel :

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Cheltuieli privind servicii diverse primite de la terti (inclusiv consumul de gaze naturale)	-	11.332.491
Cheltuielile privind consumul de gaze naturale	-	(2.233.426)
Cheltuieli privind servicii diverse primite de la terti (exclusiv consumul de gaze naturale)	11.612.150	9.099.065
Cheltuieli privind servicii diverse primite de la terti	338.700	323.096
Cheltuieli cu servicii bancare	73.317	137.052
Cheltuieli cu comisioane si onorarii	233.054	74.354
Total cheltuieli cu servicii executate de terti	12.257.221	9.633.567

Cheltuielilor cu servicii executate de terti includ si cheltuielile de audit.

Prin hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr. 3/05.03.2020 a fost aprobata numirea societatii Transilvania Audit & Fiscalitate S.R.L. in calitate de auditor financiar statutar al societatii Oil Terminal cu o durata a contractului de 3 ani respectiv, pentru exercitiile financiare ale anilor 2020, 2021 si 2022.

Pentru anul 2022 serviciile de audit statutar al situatiilor financiare interimare simplificate au fost asigurate de catre firma Transilvania Audit & Fiscalitate S.R.L..

Onorariile sunt stabilite pe baza contractului incheiat intre cele 2 parti.Toate onorariile platite se refera la :

- servicii de audit statutar al situatiilor financiare anuale intocmite in conformitate cu Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, pentru exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2020, 31 decembrie 2021 si 31 decembrie 2022.

- servicii de revizuire a Situatiilor financiare interimare simplificate întocmite la data de 31 martie (afereinte trim. I), la data de 30 iunie (afereinte trim.II) și la data de 30 septembrie (afereinte trim.III) pentru urmatoarele exercitii financiare : anul 2020, anul 2021 si anul 2022.

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

11. Cheltuieli cu amortizarea imobilizarilor

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Cheltuieli cu amortizarea imobilizarilor necorporale	266.354	183.622
Cheltuieli cu amortizarea imobilizarilor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing	2.051.883	2.022.074
Cheltuieli cu amortizarea imobilizarilor corporale, din care:	18.078.183	16.152.196
Constructii si amenajari de constructii	13.123.177	11.246.132
Instalatii tehnice, echipamente tehnologice	4.757.527	4.612.571
Mobilier si alte imobilizari	197.479	293.493
Total cheltuieli cu amortizarea imobilizarilor	20.396.420	18.357.892

12. Alte cheltuieli de exploatare

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Cheltuieli de reparatii	70.816.719	18.926.577
Cheltuieli de intretinere	17.906.657	11.126.307
Cheltuieli cu redevente	11.804.215	9.034.221
Cheltuieli cu chirii si locatii de gestiune	3.738.352	3.341.048
Cheltuieli cu prime de asigurare	315.133	237.347
Cheltuieli cu studiile si cercetarile	765.900	462.460
Cheltuieli cu pregatirea personalului	319.474	278.237

Cheltuieli de reclama si publicitate	117.645	58.665
Cheltuieli de protocol	182.454	108.967
Cheltuieli cu transportul de personal	412.450	266.450
Cheltuieli de deplasare	403.401	197.525
Cheltuieli privind alte impozite si taxe	3.562.651	3.406.770
Pierderi din creante	352.889	-
Cheltuielice sumele acordate ca sponsorizări	274.837	215.000
Cheltuieli cu despagubiri, amenzi si penalitati	514.208	686.957
Alte cheltuieli din exploatare	280.203	1.183.896
Cheltuieli din reevaluarea imobilizarilor necorporale	-	4.607
Cheltuieli din reevaluarea imobilizarilor corporale	-	94.497
Reduceri comerciale primite	(13.660)	(42.629)
Total alte cheltuieli din exploatare	111.753.528	49.586.902

13. Impozitul pe profit curent si amanat

Impozitul pe profit curent si amanat al societatii pentru anul 2022 si anul 2021 este determinat la o rata statutară de 16%.

Impozit pe profit curent

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere:

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Cheltuieli cu impozitul curent	1.774.880	2.062.466
Total cheltuieli cu impozitul pe profit	1.774.880	2.062.466

Societatea a inregistrat cheltuieli cu impozitul pe profit asupra activitatii curente, cat si asupra diferentelor din reevaluare transferate asupra cheltuielilor cu amortizarea in cursul anului si care sunt impozabile la calculul impozitului pe profit.

In anul 2022 si anul 2021 societatea nu a inregistrat venit sau cheltuiala cu impozitul amanat.

Societatea înregistrează la 31 decembrie 2022, un profit brut de 14.438.327 lei, respectiv, un profit net în sumă de 12.663.447 lei.

Urmare înregistrării la 31 decembrie 2022 a provizionului pentru riscuri și cheltuieli privind participarea salariaților la profit în valoare de 1.059.224 lei, profitul brut devine 13.379.103 lei, iar profitul net 11.604.223 lei.

Pentru anul 2022 profitul fiscal calculat in conformitate cu prevederile Legii 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificarile si completarile ulterioare, este in valoare de 13.645.685 lei.

Impozitul pe profit calculat asupra profitului fiscal este in suma de 2.183.310 lei, diminuat la 1.774.880 lei urmare inregistrarii cheltuielilor de sponsorizare in valoare de 274.837 lei si reducerii de 7% a impozitului pe profit datorat conform OUG 153/2020 in valoare de 133.593 lei.

Reconcilierea cotei efective de impozitare pentru anii 2022 si 2021 se prezinta astfel :

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Profit inainte de impozitul pe profit	13.379.103	7.815.162
Profit inainte de impozitul pe profit (exclusiv cheltuiala cu sponsorizarea)	13.653.940	7.987.162
Impozitul pe profit la rata statutară de 16%	2.184.630	1.277.946
Efectul cheltuielilor nedeductibile	459.345	1.928.300
Taxarea rezervelor din reevaluare	475.626	316.594
Efectul veniturilor neimpozabile	(593.534)	(860.970)
Deduceri din rezerva legala	(115.507)	(66.278)
Profit reinvestit	(227.250)	(187.268)
Scutiri pentru sponsorizare	(274.837)	(172.000)
Cheltuieli cu educatia timpurie conform art.25 alin.(4) lit. i ²) din Legea 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificarile si completarile ulterioare	-	(18.619)
Reducere impozit pe profit conform OUG 153/2020	(133.593)	(155.239)

Cheltuiala cu impozitul pe profit	1.774.880	2.062.466
Impozit pe profit amanat		
	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
	31.282.452	31.367.235
TOTAL	31.282.452	31.367.235

Impozitele amanate de plata si de recuperat se calculeaza pe baza diferentelor temporare impozabile si/sau deductibile, determinate pentru active si datorii ca diferente dintre valoarea contabila a activului si/sau datoriei si suma atribuita in scopuri fiscale. Societatea recunoaste impozitele amanate pe seama unei cheltuieli sau a unui venit, cu exceptia impozitului generat de un eveniment contabilizat direct in capitalurile proprii.

La 31 decembrie 2022 impozitul pe profit amanat constituit pe seama capitalurilor proprii inregistreaza o scadere fata de anul precedent de 84.783 lei, reprezentand impozit pe profit amanat recunoscut pe capitaluri proprii anulat, aferent rezervelor din reevaluare transferate in rezultat raportat, reprezentand surplus din reevaluare realizat aferent imobilizarilor cedate/casate si drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing anulate la incetarea contractelor de leasing.

14. Informatii pe segmente

Societatea Oil Terminal are un singur segment raportabil, respectiv prestari servicii privind primirea, depozitarea, conditionarea si expedierea titeiului, pacurii, produselor petroliere, petrochimice si chimice lichide pentru import, export si tranzit.

Total venituri din servicii prestate

Prestari servicii privind primirea, depozitarea, conditionarea si expedierea titeiului, pacurii, produselor petroliere, petrochimice si chimice lichide

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021	Δ%
	298.604.671	209.282.209	43

Prestari de servicii catre clienti externi

Denumire client	Tara	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021	Δ%
LITASCO	Elvetia	72.001.240	58.207.246	24
EURONOVA ENERGIES	Elvetia	29.844.728	10.369.582	188
MADDOX	Elvetia	12.026.778	3.040.113	296
MOL PLC	Ungaria	8.805.947	7.329.294	20
VITOL	Elvetia	6.887.240	3.986.272	73
IVICT EUROPE GMBH	Germania	3.332.508	2.355.737	41
ISLAND PETROLEUM	Cipru	2.568.090	1.943.797	32
MULTIMODALHD EESTI OU	Emiratele Arabe Unite	1.586.935	-	-
ELEMENT ALPHA	Elvetia	1.576.213	212.266	643
BUSINESS OIL PLATFORM LIMITED	Marea Britanie	1.204.309	82.938	1.352

Principalii clienti ai Oil Terminal

Denumire client	Tara	Anul incheiat la 31 decembrie 2022		Anul incheiat la 31 decembrie 2021	
		Valoare facturata	%	Valoare facturata	%
LITASCO SA	Elvetia	72.073.350	21,00	58.229.946	23,75
OMV PETROM	Romania	71.279.385	20,77	56.872.165	23,19
OSCAR DOWNSTREAM	Romania	57.408.670	16,73	46.573.504	18,99
EURONOVA ENERGIES	Elvetia	29.848.125	8,70	10.369.849	4,23
MOL ROMANIA PETROLEUM PRODUCTS	Romania	22.771.027	6,64	16.973.278	6,92
MADDOX	Elvetia	12.057.675	3,51	3.046.490	1,24
SOCAR PETROLEUM	Romania	9.357.976	2,73	3.606.692	1,47
MOL PLC	Ungaria	8.823.548	2,57	7.330.035	2,99
VITOL	Elvetia	6.899.339	2,01	3.987.637	1,63
CHIMCOMPLEX BORZESTI	Romania	5.137.972	1,50	4.332.244	1,77

15.Imobilizari corporale

	Terenuri	Constructii	Instalatii tehnice si masini	Alte instalatii, utilaje si mobilier	Total
Valori brute					
Sold la 31 decembrie 2021	324.149.984	150.133.190	27.836.810	992.550	503.112.534
Transferuri din active in curs	-	32.996.282	3.856.647	16.129	36.869.058
Plusuri de inventar de natura imobilizarilor	-	119.660	-	-	119.660
Amortizare preluata de la finantator	-	-	489.987	-	489.987
Reduceri din iesiri	-	(226.770)	(55.490)	(1.300)	(283.560)
Sold la 31 decembrie 2022	324.149.984	183.022.362	32.127.954	1.007.379	540.307.679

Amortizari	Terenuri	Constructii	Instalatii tehnice si masini	Alte instalatii, utilaje si mobilier	Total
Sold la 31 decembrie 2021	-	-	-	-	-
Amortizare in anul 2022	-	13.123.177	4.757.528	197.479	18.078.184
Amortizare preluata de la finantator	-	-	489.987	-	489.987
Amortizare cumulata a iesirilor	-	(30.208)	(10.300)	(322)	(40.830)
Sold la 31 decembrie 2022	-	13.092.969	5.237.215	197.157	18.527.341
Valoare neta					
Sold la 31 decembrie 2021	324.149.984	150.133.190	27.836.810	992.550	503.112.534
Sold la 31 decembrie 2022	324.149.984	169.929.393	26.890.739	810.222	521.780.338

Imobilizarile corporale sunt prezentate in situatiile financiare anuale la valoarea reevaluată, mai puțin amortizarile și ajustările pentru depreciere sau pierdere de valoare, în conformitate cu IAS 16 – imobilizarile corporale și IAS 36 – deprecierea imobilizarilor.

La 31 decembrie 2022 valoarea neta a imobilizarilor corporale a crescut cu 18.667.804 lei fata de sfarsitul anului 2021, astfel:

- puneri in functiune din imobilizari corporale in curs, crestere de 36.869.058 lei
- plusuri de inventar de natura imobilizarilor, crestere de 119.660 lei
- iesiri de imobilizari corporale la valoarea ramasa, reducere de 242.730 lei
- amortizarea imobilizarilor corporale in anul 2022, reducere de 18.078.184 lei

La 31 decembrie 2021 societatea a inregistrat reevaluarea imobilizarilor corporale pe baza unei Raport de evaluare intocmit de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR. Frecventa reevaluarilor depinde de modificarile valorilor juste ale imobilizarilor corporale reevaluate. In cazul imobilizarilor corporale ale caror valori juste nu sufera modificari semnificative, nu este necesar sa se faca reevaluari.

Valoarea justă rezultata din raportul de evaluare, evidentiata prin metoda valorii reevaluate, se prezintă astfel:

➤ terenuri	324.149.984 lei
➤ construcții	169.929.393 lei
➤ instalații tehnice și mașini	26.890.739 lei
➤ alte instalații utilaje și mobilier	810.222 lei
➤ imobilizări corporale în curs	44.326.678 lei

Societatea are în patrimoniu următoarele terenuri:

- teren in suprafata de 951.386,79 mp inregistrat in conformitate cu titlul de proprietate seria MO3 nr. 3285/ 19.11.1996, situat in Sectia Platforma Sud, in valoare de 80.028.469 lei, inregistrat in capitalul social in luna iulie 1997;
- teren in suprafata de 413.413,16 mp dobandit in cursul anului 2003 in baza titlului de proprietate seria MO3 nr. 8448/16.04.2003, situat in Sectia Platforma Nord, in valoare de 55.231.461 lei, inregistrat in capitalul social in luna iulie 2003;
- terenul achizitionat in anul 2004 conform contract de vanzare – cumparare nr. 181/20.01.2004 incheiat cu Primaria Constanta, in suprafata de 243.912,70 mp situat in Sectia Platforma Nord, in valoare de 32.586.420 lei;
- teren in suprafata de 254.261,33 mp, dobandit in cursul anului 2011 in baza titlului de proprietate seria MO3 nr. 11703 /02.02.2011, situat in Sectia Platforma Nord, in valoare de 101.906.947 lei;
- teren in suprafata de 129.334,70 mp dobandit in cursul anului 2011 in baza titlului de proprietate seria MO3 nr. 11704/02.02.2011, situat in Sectia Platforma Nord in valoare de 54.396.687 lei.

Loturile de teren in suprafata de 254.261,33 mp si 129.334,70 mp au fost inregistrate in patrimoniul societatii in anul 2011 pe seama altor rezerve din capitalurile proprii, fara a majora capitalul social cu valoarea inscrisa in certificatele de atestare a dreptului de proprietate.

16. Imobilizari corporale in curs de executie

Imobilizarile in curs de executie in valoare de 44.326.678 lei, reprezinta investitii neterminate la 31 decembrie 2022, din care:

Imobilizarile in curs	Investitii conform program OIL TERMINAL	Investitii realizate pentru bunurile de natura domeniului public al statului*	Total
Sold la 31 decembrie 2021	4.517.584	22.452.116	26.969.700
Cresteri in cursul anului	49.067.292	5.158.743	54.226.035
Transferuri la active imobilizate	(10.421.272)	(26.447.785)	(36.869.057)
Sold la 31 decembrie 2022	43.163.604	1.163.074	44.326.678

* Imobilizari in curs din cheltuieli de investitii realizate pentru bunurile de natura domeniului public al statului

Valoarea totala a cheltuielilor de investitii inregistrate in anul 2022 este de 57.018.574 lei, reprezentand:

- 54.226.035 lei cheltuieli de investitii pentru imobilizari corporale
- 246.033 lei cheltuieli de investitii pentru imobilizari necorporale
- 2.546.506 lei reprezentand imobilizari aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing.

Principalele obiective de investitii realizate in anul 2022 sunt:

- Reamenajare rampă CF pentru descărcare păcură din cisterne CF, depozitare și pompare la nave in Sectia Platforma Sud
- Pergola incarcare autocisterne - Sectia Platforma Sud
- Modernizare rezervor R 31 capacitate 50.000 mc in Sectia Platforma Sud (conform Acord Petrolier)
- Construire rezervor de capacitate 55.000 mc in Sectia Platforma Sud
- Modernizare sistem de masurare a cantitatii de titei cu doua fluxuri Sectie Platforma Port
- Modernizare sistem de masurare a cantitatii de titei cu doua fluxuri Sectie Platforma Port (conform Acord Petrolier)
- Detector cabluri subterane (1 buc)
- Autospeciala PSI (1 buc)
- Dacia Dokker Laureate (3 buc)
- Analizor de gaze Drager X-am 8000 (2 buc)
- Imprimanta multifunctionala Ineo 250i (1 buc)
- UPS - APC SMART 3000VA (1 buc)
- Echipament pentru masuratori ultrasunete grosimi metal (1 buc)
- PC GMB RYZEN (17 buc)
- Platforma transport vehicule (1 buc)
- Remorca container 1 axa (2 buc)
- Scara mobila cu platforma (2 buc)
- Echipament de masurare debit, incarcare motorina in autocisterne (1 buc)
- Aparat de masurare a vibratiilor X-Viber X3 (1 buc)
- Centrifuga cu incalzire cu 4 pozitii si accesorii (1 buc)
- Statie incarcare EV tip Stand City Go (1 buc)
- Lanterna antiex de mana H251A cu incarcator (2 buc)
- Cabina modulara tip container 6m x 2,5m (3 buc)
- Container modular 4m x 2,4m (1 buc)
- Container birou 3000x2400x2700 (1 buc)
- Container birou 6000x2400x2700 (2 buc)
- Modernizare cladire atelier Caraiman nr.2
- Modernizare „Magazie materiale str. Caraiman 2”
- Sistem de avertizare (1 buc)
- Densimetru digital pentru determinarea densitatii produselor chimice (1 buc)
- Termometru antiex (1 buc)
- Dacia Logan Prestige Plus (1 buc)
- Centrale termice electrice (6 buc)

17. Imobilizari necorporale si imobilizari aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing

a. Imobilizari necorporale

Valori brute	Concesiuni	Alte imobilizari necorporale	Cheltuieli de dezvoltare	Total
Sold la 31 decembrie 2021	4.296.380	461.146	8.166	4.765.692
Cresteri din achizitii	19.212	234.987	10.085	264.284
Reduceri din iesiri	-	(8.436)	(18.251)	(26.687)
Sold la 31 decembrie 2022	4.315.592	687.697	-	5.003.289

Amortizari si deprecieri	Concesiuni	Alte imobilizari necorporale	Cheltuieli de dezvoltare	Total
Sold la 31 decembrie 2021	254	-	-	254

Amortizare in anul 2022	1.786	264.568	-	266.354
Amortizare cumulata a iesirilor	-	(6.820)	-	(6.820)
Sold la 31 decembrie 2022	2.040	257.748	-	259.788
Valoare neta				
Sold la 31 decembrie 2021	4.296.126	461.146	8.166	4.765.438
Sold la 31 decembrie 2022	4.313.552	429.949	-	4.743.501

Imobilizarile necorporale inscrise in evidenta contabila a Societatii constau in programe informatice/licente aferente acestora, achizitionate de la terti, concesiunea activitatii de exploatare a rezervoarelor, conductelor de transport al titeiului si produselor petroliere, a instalatiilor de pompare si a celorlalte instalatii si echipamente aferente acestora, incheiat cu Agentia Nationala pentru Resurse Minerale, alte concesiuni reprezentand inregistrare domeniu internet Oil Terminal („oilterminal.ro” si „oilterminal.com”) si alte imobilizari necorporale reprezentand marci OIL TERMINAL. Ca urmare a analizei la 31 decembrie 2012 a contractului de concesiune aprobat prin H.G. 886/16.08.2002, s-a constatat ca sunt indeplinite conditiile de recunoastere a concesiunii ca si imobilizare necorporala potrivit IAS 38 - imobilizari necorporale si clarificarilor date prin IFRIC 12. La 31 decembrie 2012, pe baza Raportului de evaluare intocmit de evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR a fost recunoscuta imobilizarea necorporala concesiune, la valoarea justa de 3.034.941 lei, inregistrata in contabilitate cu durata de viata utila nedeterminata, conform punctului 88 din IAS 38 - Imobilizari necorporale si prin urmare aceasta nu se supune amortizarii. La 31 decembrie 2021 societatea a reevaluat imobilizarile necorporale pe baza unei Raport de evaluare intocmit de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR. Frecventa reevaluarilor depinde de modificarile valorilor juste ale imobilizarilor necorporale reevaluate.

Valoarea justa la 31 decembrie 2022 pentru imobilizari necorporale, se prezinta astfel:

➤ concesiune Acord Petrolier	4.296.000 lei
➤ alte concesiuni	17.552 lei
➤ programe informatice/ licente aferente acestora	429.949 lei

b. Imobilizari aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing

	Active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing
Valori brute	
Sold la 31 decembrie 2021	4.362.001
Cresteri din achizitii	2.546.506
Scaderi din evaluare curs de inchidere	(947)
Iesiri	(214.610)
Sold la 31 decembrie 2022	6.692.950
	Amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing
Amortizari si deprecieri	
Sold la 31 decembrie 2021	-
Amortizare in anul 2022	2.051.883
Amortizare cumulata a iesirilor	(214.383)
Sold la 31 decembrie 2022	1.837.500
Valoare neta	
Sold la 31 decembrie 2021	4.362.001
Sold la 31 decembrie 2022	4.855.450

Schimbarile majore aduse de IFRS 16 “ Contracte de leasing “ se refera la contabilizarea la nivelul locatarilor (utilizatorilor) a dreptului de utilizare a activului - suport care sta la baza contractului de leasing, respectiv recunoasterea in bilant a activelor si datorii aferente drepturilor si obligatiilor care decurg din contractele de leasing. Dreptul de utilizare a activului - suport care sta la baza contractului de leasing este amortizat linear pe durata contractului de leasing.

La 1 ianuarie 2019 Societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor suport sub forma unei imobilizari in contul “active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing” si o datorie in contul “alte imprumuturi si datorii

asimilate”, rezultata din contractele de leasing. Incepand cu data de 1 ianuarie 2019 s-a inregistrat o cheltuiala cu amortizarea dreptului de utilizare a activelor si o cheltuiala cu dobanda aferenta datoriei care decurge din contractul de leasing. Rata dobanzii a fost stabilita de catre societate in functie de cat ar costa entitatea daca s-ar imprumuta pe o piata pentru a folosi activul suport.

Cheltuiala cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing, inregistrata in anul 2022 este in valoare de 2.051.883 lei, iar cheltuiala cu dobanda aferenta datoriei care decurge din contractele de leasing inregistrata in anul 2022 este de 312.326 lei.

La 31 decembrie 2021, societatea a reevaluat activele aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing. Reevaluarea la valoare justă a fost inregistrata la 31 decembrie 2021, pe baza unei Raport de evaluare intocmit de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR. Frecventa reevaluarilor depinde de modificarile valorilor juste ale activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing reevaluate. In cazul in care activele aferente drepturilor de utilizare a activelor in leasing nu sufera modificari semnificative, nu este necesar sa se faca reevaluari.

In cursul anului 2022 s-au inregistrat ca intrari in active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing, urmatoarele:

- La data de 01 martie 2022 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului – suport reprezentand 1 buc. Volkswagen Multivan T7 in valoare de 334.233 lei si o datorie in valoare de 334.233 lei in baza contractului de leasing nr.138/346/06.10.2021 incheiat cu Energopetroleum Top Service SRL.
- La data de 24 martie 2022 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor – suport reprezentand 1 buc. Volkswagen Touareg V6 Hbrid in valoare de 367.579 lei si o datorie in valoare de 367.579 lei in baza contractului de leasing nr.138/346/06.10.2021 incheiat cu Energopetroleum Top Service SRL.
- La data de 01 iulie 2022 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor – suport reprezentand 1 buc. Dacia Duster Comfort Blue DCII15 4WD in valoare de 117.592 lei si o datorie in valoare de 117.592 lei in baza contractului de leasing nr. 117/420/27.06.2022 incheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 10 august 2022 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor – suport reprezentand 1 buc. Skoda Superb Ambition in valoare de 161.790 lei si o datorie in valoare de 161.791 lei in baza contractului de leasing nr. 117/420/27.06.2022 incheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 11 august 2022 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor – suport reprezentand 1 buc. Skoda Superb Ambition in valoare de 162.037 lei si o datorie in valoare de 162.037 lei in baza contractului de leasing nr. 117/420/27.06.2022 incheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 10 octombrie 2022 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor-suport reprezentand 1 buc. Kia Ceed in valoare de 120.587 lei si o datorie in valoare de 120.587 lei in baza contractului de leasing nr.184/719/07.10.2022 incheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 27 octombrie 2022 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor-suport reprezentand 1 buc. Piaggio Porter Np 6 - Pick Up in valoare de 139.795 lei si o datorie in valoare de 139.795 lei in baza contractului de leasing nr.184/719/07.10.2022 incheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 03 noiembrie 2022 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor-suport reprezentand 1 buc. Piaggio Porter Np 6 - VAN in valoare de 137.992 lei si o datorie in valoare de 137.992 lei in baza contractului de leasing nr.184/719/07.10.2022 incheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 21 noiembrie 2022 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor-suport reprezentand 7 buc. Renault Arkana Rs Line E-Tech 145 in valoare fiecare de cate 144.331 lei si o datorie in valoare de cate 144.331 lei in baza contractului de leasing nr.209/767/14.11.2022 incheiat cu Center Tea & Co.

In cursul anului 2022 s-au inregistrat ca iesiri din active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing, urmatoarele:

- La data de 05 ianuarie 2022 a fost scos din evidenta activul aferent dreptului de utilizare pentru contractul de leasing 68/97/27.03.2017, reprezentand 1 bucata SUV Touareg Supreme
- La data de 22 august 2022 a fost scos din evidenta activul aferent dreptului de utilizare pentru contractul de leasing 277/507/21.12.2017, reprezentand 1 bucata Duster Prestige
- La data de 05 noiembrie 2022 au fost scoase din evidenta activele aferente dreptului de utilizare pentru contractul de leasing 277/507/21.12.2017, reprezentand 3 bucati Dacia Logan SL Prestige.
- La data de 29 decembrie 2022 au fost scoase din evidenta activele aferente dreptului de utilizare pentru contractul de leasing 277/507/21.12.2017, reprezentand 3 bucati SUV – Kodiaq Ambition si 3 bucati Dacia Dokker Laureate.

Valoarea justa a drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing la 31 decembrie 2022 este de 4.855.450 lei.

18. Imobilizari financiare

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Alte creante imobilizate	908.030	898.729
Total imobilizari financiare	908.030	898.729

Societatea inregistreaza la 31 decembrie 2022 creante imobilizate in valoare de 908.030 lei, reprezentand:

- Garantie de buna executie reprezentand o scrisoare de garantie bancara in valoare de 1.100 lei in favoarea Companiei Nationale Administratia Porturilor Maritime;
- Garantie de buna executie achitata in valoare de 906.930 lei in favoarea Companiei Nationale Administratia Porturilor Maritime.

In cursul anului 2022 garantiile acordate furnizorului Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime au fost majorate cu suma de 9.301 lei.

19. Stocuri

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Materiale auxiliare	1.491.052	1.089.167
Combustibili	42.085	36.410
Materiale pentru ambalat	1.094	32.367
Piese de schimb	23.158	88.586
Alte materiale consumabile	13.633	30.282
Materiale de natura obiectelor de inventar	42.177	631.844
Produse reziduale	64.586	129.812
Materiale consumabile în curs de aprovizionare	1.500	-
Ajustari pentru materiale consumabile	(64.820)	(923)
Total stocuri	1.614.465	2.037.545

Stocurile fara miscare ramase in sold la 31 decembrie 2022 sunt in valoare de 64.820 lei, in crestere fata de anul precedent cu 63.897 lei, pentru care au fost constituite ajustari pentru deprecierea materialelor, dupa cum urmeaza:

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Sold ajustari pentru deprecierea stocurilor la 1 ianuarie 2022	923	11.868
Constituirii in an	76.983	9.257
Reversari in an	(13.086)	(20.202)
Sold ajustari pentru deprecierea stocurilor la 31 decembrie 2022	64.820	923

20. Clienti si conturi asimilate

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Clienti facturi emise, de incasat	33.348.358	22.515.591
Clienti incerti si in litigiu	5.486.611	5.215.983
Clienti facturi de intocmit	6.560	522
Ajustari pentru deprecierea creantelor clienti	(5.486.611)	(5.215.983)
Total clienti	33.354.918	22.516.113

Situatia clientilor, facturi emise de incasat in valoare de 33.348.358 lei, in sold la 31 decembrie 2022, se clasifica pe vechimi, astfel:

- Creante clienti care nu au depasit scadenta 29.659.148 lei
- Creante clienti cu scadenta depasita intre 1 - 30 zile 3.400.992 lei
- Creante clienti cu scadenta depasita intre 31 - 60 zile 288.218 lei

Cientii incerti inregistrati la 31 decembrie 2022 sunt in valoare totala de 5.486.611 lei, in crestere fata de 31 decembrie 2021 cu valoarea de 270.628 lei. Pentru clientii incerti, societatea a constituit ajustari pentru deprecierea creantelor clienti pentru valoarea totala a creantei inclusiv TVA.

In cursul anului 2022 societatea a inregistrat ajustari pentru deprecierea creantelor clienti si a altor creante, dupa cum urmeaza:

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Sold ajustare pentru depreciere la 1 Ianuarie 2022	5.215.983	5.391.282
Constituirii in an	472.630	545.889
Reversari in an	(202.002)	(721.188)
Sold ajustare pentru depreciere la 31 decembrie 2022	5.486.611	5.215.983

21. Alte creante si cheltuieli in avans

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Debitori diversi	1.400.132	1.611.537
Ajustari pentru deprecierea creantelor debitori diversi	(602)	(85.941)
Cheltuieli inregistrate in avans	78.378	101.550
Alte creante	2.143.079	1.514.785
Total alte creante	3.620.987	3.141.931

Taxe si impozite de recuperat

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Impozit pe profit	2.981.745	770.501
TVA de recuperat	5.741.241	-
Total	8.722.986	770.501

22. Numerar si echivalente de numerar

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Disponibil in lei in conturile curente la banci	11.039.754	25.710.229
Disponibil in valuta in conturile curente la banci	30.686.172	4.990
Alte valori	26.571	11.294
Disponibil in numerar	11.914	6.357
Total numerar si echivalente	41.764.411	25.732.870

Nu exista restrictii asupra conturilor de disponibilitati banesti.

23. Capital social

	Nr. Actiuni	Capital social
Capital social statutar	582.430.253	58.243.025
Total capital	582.430.253	58.243.025

Structura actionariatului la 31 decembrie 2022 comparativ cu 31 decembrie 2021 potrivit datelor transmise de Depozitarul Central este urmatoarea:

Actionari la 31 decembrie 2022	Numar actiuni	Total valoare nominala	Detinere %
Statul Roman 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
Total capital	582.430.253	58.243.025	100

Actionari la 31 decembrie 2021

	Numar actiuni	Total valoare nominala	Detinere %
Statul Roman prin Ministerul Energiei	347.257.973	34.725.797	59,62
Dumitrescu Sebastian Valentin	97.467.645	9.746.765	16,74
Persoane juridice	51.431.106	5.143.111	8,83
Persoane fizice	86.273.529	8.627.352	14,81
Total capital	582.430.253	58.243.025	100

Statul Roman reprezentat prin Ministerul Energiei este principalul actionar si detine 59,62% din capitalul social. Capitalul social subscris si varsat integral este de 58.243.025 lei divizat in 582.430.253 actiuni ordinare cu valoare nominala de 0,10 lei/actiune, atat la 31 decembrie 2022, cat si la 31 decembrie 2021. Fiecare actiune da dreptul detinatorului ei unui singur vot.

Societatea OIL TERMINAL SA este o companie listata la Bursa de Valori Bucuresti.

Actiunile au fost tranzactionate la la 0,1610 lei/actiune (pret de inchidere) la 30 decembrie 2022 si la 0,1705 lei/actiune (pret de inchidere) la 30 decembrie 2021.

Valoarea dividendelor neplatite 31 decembrie 2022 este de 584.140 lei, din care persoane fizice 568.952 lei si persoane juridice 15.188 lei.

24. Alte elemente de capital propriu

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Impozit amanat recunoscut pe capitaluri proprii	(31.212.178)	(11.856.536)
Alte elemente de capital propriu	3.034.941	3.034.941
Total alte elemente de capitaluri proprii	(28.177.237)	(8.821.595)

Impozitul pe profit amanat constituit pe seama capitalurilor proprii se compune din :

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Impozit pe profit amanat recunoscut pe capitaluri proprii aferent rezervelor din reevaluare	(31.282.452)	(11.926.810)
Impozit pe profit amanat pentru facilitati fiscale	70.274	70.274
Total impozit pe profit amanat recunoscut pe seama capitalurilor proprii	(31.212.178)	(11.856.536)

La 31 decembrie 2022 impozit pe profit amanat recunoscut pe capitaluri proprii, creste fata de anul precedent cu suma de 19.355.642 lei, din care:

- 19.417.517 lei (crestere) - rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile preluat pe seama capitalurilor proprii, reprezentand impozit pe profit amanat pentru rezervele din reevaluare din perioada 2011-2013 neutilizate la 31 decembrie 2022.

- (61.875) lei (scadere) - aferent rezervelor din reevaluare transferate in rezultat reportat, reprezentand surplus din reevaluarea imobilizarilor pentru imobilizarile cedate/casate in an 2022.

Alte elemente de capital propriu cuprind la 31 decembrie 2022 si la 31 decembrie 2021 contrapartida recunoasterii activului necorporal - concesiune acord petrolier, aprobat prin H.G. 886/2002 in valoare de 3.034.941 lei.

25. Rezerve din reevaluare

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Rezerve din reevaluarea imobilizarilor corporale, necorporale si a drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing	221.877.506	222.400.926
Total rezerve	221.877.506	222.400.926

La 31 decembrie 2022 rezerva din reevaluare a scazut fata de anul precedent cu suma de 523.420 lei, reprezentand diminuarea rezervei din reevaluare constituita anterior prin transferul rezervelor din reevaluare in rezultatul reportat, reprezentand surplus realizat din rezerva din reevaluare, pentru imobilizarile cedate/casate.

La 31 decembrie 2022 rezervele din reevaluarea imobilizarilor sunt in valoare de 221.877.506 lei, si cuprind :

- rezerva din reevaluare aferenta imobilizarilor corporale de 220.186.272 lei;
- rezerva din reevaluare aferenta imobilizarilor necorporale, reprezentand drepturi instituite prin Acord petrolier de concesiune a activitatii de exploatare a rezervoarelor, conductelor de transport al titeiului si produselor petroliere a instalatiilor de pompare si a celorlalte instalatii si echipamente aferente acestora, incheiat cu Agentia Nationala de Resurse Minerale Bucuresti aprobat prin HG 886/2002 in valoare de 1.261.059 lei;
- rezerva din reevaluare aferenta imobilizarilor necorporale reprezentand licente de 133.317 lei;
- rezerva din reevaluare privind activele aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing in valoare 296.858 lei.

26. Rezultat reportat

a. Rezultat reportat reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Rezultat reportat reprezentand surplus realizat din rezerve din reevaluare	11.648.008	11.124.589
Total surplus realizat din rezerve din reevaluare	11.648.008	11.124.589

Surplusul din reevaluare realizat din rezerve din reevaluare s-a constituit din trecerea la rezultat reportat a diferentei din reevaluare aferenta imobilizarilor la derecunoasterea acestora.

In cursul anului 2022 s-a inregistrat surplus realizat din rezerve din reevaluare in valoare de 523.419 lei, astfel incat rezultatul reportat reprezentand surplus realizat din rezerve din reevaluare in sold la 31 decembrie 2022 este de 11.648.008 lei.

b. Rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29	396.930	396.930
Total rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29	396.930	396.930

Rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29 la 31 decembrie 2022 este in valoare de 396.930 lei si nu inregistreaza modificari fata de 31 decembrie 2021. Suma de 396.930 lei reprezinta retratari din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29, pentru anul 2000, in conformitate cu Ordinul nr. 94/2001 pentru aprobarea Reglementarilor contabile armonizate cu Directiva a IV-a a Comunitatilor Economice Europene si cu Standardele Internationale de Contabilitate.

Pentru anul 2000 posturile bilantiere intocmite in conformitate cu Ordinul ministrului finantelor nr. 403/1999 pentru aprobarea Reglementarilor contabile armonizate cu Directiva a IV-a a Comunitatilor Economice Europene si cu Standardele de Contabilitate Internationale au fost retratate, in conformitate cu Ordinul nr.94/2001 pentru aprobarea Reglementarilor contabile armonizate cu Directiva a IV-a a Comunitatilor Economice Europene si cu Standardele Internationale de Contabilitate.

c. Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile	-	(19.440.425)
Total rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile	-	(19.440.425)

In cursul anului 2022 s-a inregistrat diminuarea impozitului pe profit amanat constituit pe seama rezultatului reportat provenit din corectarea erorilor contabile cu suma de 22.908 lei, pentru rezervele din reevaluare transferate in rezultat reportat, reprezentand surplus din reevaluare realizat, aferent imobilizarilor casate sau cedate in an 2022.

Rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor contabile, reprezentand impozit pe profit amanat pentru rezervele din reevaluare din perioada 2011-2013, neutilizate la 31 decembrie 2022 in valoare de 19.417.517 lei a fost preluat pe seama capitalurilor proprii.

27. Rezerve legale, alte rezerve si repartizarea profitului

a. Rezerve legale si alte rezerve

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Rezerve legale	6.772.805	6.050.889
Alte rezerve	180.026.477	178.677.182
Total rezerve	186.799.282	184.728.071

Rezervele legale in valoare de 6.772.805 lei in sold la 31 decembrie 2022 au inregistrat o crestere fata de anul precedent in valoare de 721.916 lei reprezentand rezerva legala repartizata din profitul net al anului 2022, conform OG 64/2001, cu modificarile si completarile ulterioare, Legii societatilor 31/1990 si OMFP 2844/2016.

Fata de anul precedent, in contul "Alte rezerve" se inregistreaza o crestere in valoare de 1.349.295 lei, reprezentand:

- 1.349.295 lei facilitati fiscale, conform art. 22 din Legea 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificarile si completarile ulterioare, inregistrate in contul alte rezerve din repartizarea din profitul net al anului 2022 conform OG 64/2001 si OMFP 2844/2016 .

Alte rezerve in sold la 31 decembrie 2022 sunt in valoare de 180.026.477 lei, din care:

- rezerve constituite din profitul distribuit pentru constituirea sursei proprii de finantare conform hotararilor AGA, in valoare de 23.748.898 lei;
- rezerve din facilitati fiscale in valoare de 4.198.715 lei;
- terenuri recunoscute pe seama rezervelor pentru care s-au obtinut titluri de proprietate in anul 2011 in valoare de 151.789.000 lei, 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, in 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 este in curs procedura de majorare a capitalului social, prevazuta de HG 834/1991.

- teren în suprafață de 5.494 mp, in valoare de 289.864 lei, reprezentand diferenta de teren rezultata din actualizarea documentatiei cadastrale efectuata in anul 2015, pentru terenul în suprafață de 951.386,79 mp, înregistrat în conformitate cu titlul de proprietate seria MO3 nr. 3285/ 19.11.1996, situat în Secția Platformă Sud.

b. Repartizarea profitului

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Repartizarea profitului, din care:	(2.071.211)	(1.526.141)
Rezerve legale	(721.916)	(414.239)
Alte rezerve reprezentand facilitati fiscale	(1.349.295)	(1.111.902)

Din profitul net al anului 2022 a fost inregistrata repartizarea profitului in valoare de 2.071.211 lei, reprezentand:
- 721.916 lei rezerva legala.

Potrivit prevederilor art.1 lit. a) din OG 64/2001 coroborat cu prevederile art. 183 alin.(1) din Legea 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 legala constituita inainte de repartizarea profitului net aferent anului 2022 este de 6.050.889 lei (10,38% din capitalul social).

Profit contabil inainte de determinarea impozitului pe profit = 14.438.327 lei.

Rezerva legală 5% din profitul brut = 14.438.327 x 5 % = 721.916 lei.

-1.349.295 lei alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege.

Potrivit prevederilor art.1 lit. a) din OG 64/2001 coroborat cu art. 22 alin. (1) din Legea 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 an 2022 este de 1.420.311 lei.

Profit scutit de impozit repartizat la rezerve 1.420.311 lei x 5% = 71.016 lei

(1.420.311 lei – 71.016 lei = 1.349.295 lei).

28. Datorii pe termen lung

La data de 31 decembrie 2022 Societatea inregistreaza datorii totale in valoare de 194.493.730 lei.

In functie de termenul de exigibilitate, datoriile totale se prezinta astfel :

	Valoare neta	Valoarea contractuala	< 12 luni	1- 5 ani	5 - 8 ani
Datorii comerciale si alte datorii curente	45.847.651	45.847.651	45.847.651	-	-
Datorii privind impozite si taxe	8.890.793	8.890.793	8.890.793	-	-
Imprumuturi	103.543.491	196.753.866	11.888.167	56.965.687	34.689.637
Alte imprumuturi si datorii asimilate (datorii leasing)	4.929.343	4.929.343	1.580.759	3.348.584	-
TOTAL	163.211.278	256.421.653	68.207.370	60.314.271	34.689.637
Alte datorii:					
Datorii privind impozit pe profit amanat	31.282.452				
TOTAL	31.282.452				

a. Imprumuturi pe termen lung

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Contract nr. 1870/02.08.2017 Bancpost (preluat de Banca Transilvania prin Actul aditional nr.1/09.01.2019)	15.615.862	18.962.119
Minus partea curenta	(3.346.256)	(3.346.256)
Contract nr. 201810290206/29.10.2018 BCR	18.401.726	20.750.883
Minus partea curenta	(2.349.157)	(2.349.157)
Contract nr. 20200914051/15.09.2020 BCR	30.698.516	24.735.824
Minus partea curenta	(776.471)	-
Contract nr. 2022022309/25.02.2022 BCR	38.827.387	-
Minus partea curenta	(5.416.283)	-
Total imprumuturi pe termen lung	91.655.324	58.753.413

Imprumuturile pe termen lung raportate sunt generate de urmatoarele contracte mentionate mai jos:

Creditor	Moneda	Scadenta	Rambursarea	Dobanda	Garantia	31.12.2022	31.12.2021
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	Ipoteca si ipoteka mobiliara asupra contului	15.615.862	18.962.119

In data de 02.08.2017 societatea a semnat cu Bancpost un contract de credit de investitii, pentru finantarea obiectivelor de investitii "Modernizare rezervor R34/S" situat in Sectia Platforma Sud si "Pozare supraterana fascicul conducte titei (T1 si T2)", in valoare de 26.770.050 lei, cu termen de rambursare pana la 02.08.2027 si perioada de gratie pana la 02.08.2019.

Oil Terminal a constituit in favoarea Bancpost urmatoarele garantii:

a) Ipoteca asupra imobilului teren intravilan, in suprafata de 66.632 mp (face parte din lot cu S=951.387.mp), situat in municipiul Constanta, judetul Constanta, Sectia Platforma Sud, Movila Sara, identificat cu numar cadastral 246756 inscris in Cartea Funciara cu nr. 246756 a localitatii Constanta, impreuna cu constructiile existente pe acesta, dupa cum urmeaza:

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

b) Ipoteca mobiliara asupra conturilor curente deschise la Bancpost.

In anul 2017 s-a utilizat din facilitatea de credit suma de 21.294.730 iar in anul 2018 diferenta de 5.475.320 lei ramasa pana la valoarea totala a creditului aprobat de 26.770.050 lei.

Prin Actul aditional nr. 1/09.01.2019 semnat cu Banca Transilvania, societatea a luat act de faptul ca la data de 28.12.2018, in urma unui proces de fuziune, toate drepturile si obligatiile asumate de catre Bancpost SA (societate absorbita) prin contractul de credit nr. 1870/02.08.2017 s-au transferat in patrimoniul si in sarcina Bancii Transilvania (societate absorbanta).

Soldul acestui imprumut la 31 decembrie 2022 este de 15.615.862 lei.

Creditor	Moneda	Scadenta	Rambursarea	Dobanda	Garantia	31.12.2022	31.12.2021
2.Contract nr. 201810290206 din 29.10.2018 BCR	lei	27.10.2028	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipoteca si ipoteka mobiliara asupra contului	18.401.726	20.750.883

In data de 29.10.2018 societatea a semnat cu BCR un contract de credit de investitii, pentru finantarea obiectivelor de investitii "Modernizare rezervor T30/S" situat in Sectia Platforma Sud si "Achizitionare de skiduri pentru masuratori fiscale produse petroliere", in valoare de 23.716.665 lei, cu termen de rambursare pana la 30.09.2028 si perioada de gratie pana la 30.09.2020.

Prin actul aditional nr. 1 /07.01.2020 s-a diminuat suma creditului acordat initial cu valoarea de 225.099 lei rezultand o valoare a imprumutului de 23.491.566 lei si s-a modificat graficul de rambursare a creditului, ultima rata de rambursare a imprumutului este 27.10.2028.

Oil Terminal a constituit in favoarea Bancpost urmatoarele garantii:

a) Ipoteca asupra imobilului teren intravilan, in suprafata de 60.394 mp (face parte din lot cu S=951.387.mp), situat in municipiul Constanta, judetul Constanta, Sectia Platforma Sud, Movila Sara, identificat cu numar cadastral 246755 inscris in Cartea Funciara cu nr. 246755 a localitatii Constanta, impreuna cu constructiile existente pe acesta, dupa cum urmeaza:

- rezervor R35- 11223089 C1 - 2937 mp
- rezervor R25- 11222861 C2 - 2362 mp
- rezervor R23- 11222859 C3 - 2362 mp
- casa spuma - 11210627 C4 - 36 mp
- cladire casa spuma - 11210625 C5 - 35 mp

b) Ipoteca mobiliara asupra conturilor curente deschise la BCR.

Prin actul aditional nr.2/24.03.2021 se modifica rata dobanzii respectiv, rata dobanzii este variabila in functie de evolutia indicelui ROBOR la trei luni plus marja aplicabila.

Soldul acestui imprumut la 31 decembrie 2022 este de 18.401.726 lei.

Creditor	Moneda	Scadenta	Rambursarea	Dobanda	Garantia	31.12.2022	31.12.2021
3.Contract nr. 20200914051 din 15.09.2020 BCR	lei	13.09.2030	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipoteca si ipoteka mobiliara asupra contului	30.698.516	24.735.824

In data de 15.09.2020 societatea a semnat cu BCR un contract de credit de investitii, pentru finantarea obiectivului de investitii "Modernizare rezervor T31/S" situat in Sectia Platforma Sud in valoare de 31.058.821 lei, cu termen de rambursare pana la 13.09.2030 si perioada de gratie de 36 de luni.

In data de 15.01.2021 s-a semnat cu BCR actul additional nr. 1 la contractul de credit nr. 20200914051/15.09.2020 prin care s-au modificat garantiile prevazute in forma initiala a contractului.

Oil Terminal a constituit in favoarea BCR urmatoarele garantii:

- a) Ipoteca asupra imobilului teren, in suprafata de 170.818 mp (face parte din lot cu S=243.912,70 mp), situat in municipiul Constanta, judetul Constanta, Sectia Platforma Nord, identificat cu numar cadastral 238837, impreuna cu constructiile existente pe acesta, dupa cum urmeaza:
 - rezervor -11223524 C10 - 831 mp
 - centru spuma Remiza PCI -11210245 C15 - 29 mp
 - rezervor T6N - 11221615 C19 - 835 mp
 - rezervor T9N - 11222069 C20 - 803 mp
 - rezervor T7N - 11221614 C21- 832 mp
 - rezervor T10N - 11222070 C22 - 802 mp
 - rezervor T18N - 11222356 C23 - 821 mp
 - rezervor T19N - 11222357 C24 - 866 mp
 - rezervor T20N - 11222358 C25 - 828 mp
 - vestiar -11110025 C27 si C28 - 255 mp
- b) Ipoteca asupra imobilului teren, in suprafata de 8.837 mp (face parte din lot cu S=804.360 mp), situat in municipiul Constanta, judetul Constanta, Sectia Platforma Sud, identificat cu numar cadastral 252530 impreuna cu constructiile existente pe acesta, dupa cum urmeaza:
 - rezervor R20 -11222603 C2- 823 mp
 - rezervor R21 -11222604 C1- 823 mp
- c) Ipoteca mobiliara asupra conturilor curente deschise la BCR.

In data de 29.06.2022 s-a semnat cu BCR actul additional nr. 2 la contractul de credit nr. 20200914051/15.09.2020 prin care s-au modificat valoarea imprumutului la 30.698.516 lei urmare diminuarii cu suma de 360.305 lei a valorii initiale de 31.058.821 lei.

Din facilitatea de credit s-au efectuat trageri in valoare totala de 30.698.516 lei, dupa cum urmeaza:

-an 2020 valoare 8.829.864 lei

-an 2021 valoare 15.905.960 lei

-semestrul I 2022 valoare 5.962.692 lei

Soldul acestui imprumut la 31 decembrie 2022 este de 30.698.516 lei.

Creditor	Moneda	Scadenta	Rambursarea	Dobanda	Garantia	31.12.2022	31.12.2021
4.Contract nr. 2022022309 din 25.02.2022 BCR	lei	24.02.2037	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipoteca si ipoteka mobiliara asupra contului	38.827.387	-

In data de 25.02.2022 societatea a semnat cu BCR un contract de credit de investitii, pentru finantarea obiectivului de investitii "Constructie rezervor capacitate 55.000 mc" in Sectie Platforma Sud in valoare totala de 98.429.274 lei, din care :

-credit A in valoare de 82.713.676 lei pentru finantarea obiectivului de investitii "Constructie rezervor capacitate 55.000 mc", cu termen de scadenta in data de 24.02.2037.

- credit B in valoare de 15.715.598 lei pentru plata TVA aferenta finantarii obiectivului de investitii "Constructie

rezervor capacitate 55.000 mc”, cu termen de scadenta in data de 24.02.2026.

In data de 25 februarie 2022 se semneaza contractul de ipoteca mobiliara nr.2022022309/1 prin care Oil Terminal a constituit in favoarea BCR urmatoarele garantii:

- a) Ipoteca mobiliara asupra conturilor bancare prezente si viitoare deschise la Creditor de catre Imprumutat
- b) Ipoteca mobiliara asupra tuturor drepturilor ce decurg din contractele de asigurare incheiate pentru asigurarea bunurilor aduse in garantie, care se va incheia in cazul politelor de asigurare a caror valoare asigurata este mai mare de 5.000.000 EUR (sau echivalentul acestei sume in valuta), calculata per polita de asigurare in parte. Aceasta ipoteca mobiliara se va incheia doar in cazul in care exista sau vor exista polite de asigurare a caror valoare asigurata este mai mare de 5.000.000 EUR. Ipoteca mobiliara va fi constituita dupa finalizarea constructiei edificata din credit.

In data de 24 august 2022 se semneaza contractul de ipoteca imobiliara nr. nr.1890/24.08.2022 prin care Oil Terminal a constituit in favoarea BCR urmatoarele garantii:

- a) Ipoteca imobiliara asupra terenului in suprafata de 11.688 mp, situat in Municipiul Constanta, strada Caraiman, Lot 1/1/1/2, Depozit IV Sud Movila Sara, judetul Constanta, inscris in Cartea Funciara nr. 256090 avand nr. cadastral 256090.
- b) Ipoteca imobiliara asupra rezervorului care se afla in curs de constructie pe terenul in suprafata de 11.688 mp, situat in Municipiul Constanta, strada Caraiman, Lot 1/1/1/2, Depozit IV Sud Movila Sara, judetul Constanta, inscris in Cartea Funciara nr. 256090 avand numar cadastral 256090.

In data de 28.12.2022 se semneaza Actul aditional nr. 3 la contractul de credit nr. 2022022309 din 25.02.2022 prin care creditul A pentru finantarea obiectivului de investitii “Constructie rezervor capacitate 55.000 mc” se modifica de la 82.713.676 lei pana la valoarea de 97.305.659 lei iar creditul B pentru plata TVA aferenta finantarii obiectivului de investitii “Constructie rezervor capacitate 55.000 mc” se modifica de la 15.715.598 lei pana la valoarea de 18.488.075 lei.

Pana la data de 31 decembrie 2022 s-a utilizat din facilitatea de credit suma de 33.411.104 lei din creditul A si din creditul B suma de 5.937.269 lei. Din creditul B s-a rambursat catre banca suma de 520.986 lei. Soldul acestui imprumut la data de 31 decembrie 2022 este de 38.827.387 lei.

b. Datorii privind impozitul pe profit amanat

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Datorii privind impozitul pe profit amanat	31.282.452	31.367.235
Total impozit pe profit amanat	31.282.452	31.367.235

La 31 decembrie 2022 impozitul pe profit amanat constituit pe seama capitalurilor proprii inregistreaza o scadere fata de anul precedent de 84.783 lei, reprezentand impozit pe profit amanat recunoscut pe capitaluri proprii anulat, aferent rezervelor din reevaluare transferate in rezultat reportat, reprezentand surplus din reevaluare realizat aferent imobiliarilor cedate/casate si drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing anulate la incetarea contractelor de leasing.

Reconcilierea impozitului pe profit amanat se prezinta astfel:

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Impozit pe profit amanat la 1 ianuarie 2022	31.367.235	30.505.604
Impozit pe profit amanat la 31 decembrie 2022	31.282.452	31.367.235
Variatia impozitului pe profit amanat	(84.783)	861.631
Din care, datorie cu impozit pe profit amanat recunoscut pe seama capitalurilor proprii	(84.783)	861.631

c. Alte imprumuturi si datorii asimilate rezultate din contractele de leasing

Societatea are calitatea de locatar (utilizator) in baza unui numar de zece contracte de leasing descrise la nota 29. Incepand cu 1 ianuarie 2019, Societatea a aplicat IFRS 16 “Contracte de leasing”, standard care a inlocuit standardul contabil IAS 17 “Contracte de leasing” precum si toate interpretarile (SIC/IFRIC) emise in aplicarea IAS 17.

La 1 ianuarie 2019 Societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor suport din contractele de leasing in contul

“Active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing” si o datorie in contul “Alte imprumuturi si datorii asimilate”, rezultata din contractele de leasing.

Datoria inregistrata in contul “alte imprumuturi si datorii asimilate”, rezultata din contractele de leasing, ramasa in sold la 31 decembrie 2022 este in valoare de 4.929.343 lei si se prezinta astfel:

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Alte imprumuturi si datorii asimilate	4.929.343	4.276.136
Minus partea curenta	(1.580.759)	(1.749.520)
Total alte imprumuturi si datorii asimilate	3.348.584	2.526.616

29. Datorii privind obligatiile de leasing

Societatea are calitatea de locatar (utilizator) in baza urmatoarelor contracte de leasing operational:

- Contractul nr. 277/507/21.12.2017 incheiat cu Center Tea & Co SRL avand ca obiect:
Leasing operational pentru Autospeciala – 1 buc;
Leasing operational pentru Autovidanja – 1 buc;
Leasing operational pentru Autobasculanta – 1 buc;
Leasing operational pentru Minibuz Daily – 1 buc;
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrarii bunurilor.
- Contractul 153/392/18.11.2019 incheiat cu Center Tea & Co SRL avand ca obiect:
Leasing operational pentru Autospeciala PSI MAN TGS – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrarii bunurilor.
- Contractul nr.25/42/10.02.2020 incheiat cu Center Tea & Co SRL avand ca obiect:
Leasing operational pentru Motostivuitoar Diesel Caterpillar DP50CN – 1 buc;
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrarii bunurilor
- Contractul nr. 116/278/14.09.2020 incheiat cu Center Tea & Co SRL avand ca obiect:
Leasing operational autoturism Dacia Logan Stepway – 8 buc;
Leasing operational autoutilitara specializata basculabila Ford Transit DCAB – 1 buc ;
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrarii bunurilor.
- Contractul 40/82/09.02.2021 incheiat cu Center Tea & Co SRL avand ca obiect:
Leasing operational pentru Excavator pe roti cu accesorii CAT M314 – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrarii bunurilor.
- Contractul 104/243/14.06.2021 incheiat cu Center Tea & Co SRL avand ca obiect:
Leasing operational pentru Suv Hyundai New Santa Fe 2.2 Crdi Luxury – 1 buc.
Durata contractului este de 36 de luni de la data livrarii bunurilor.
- Contractul 138/346/06.10.2021 incheiat cu Energopetroleum Top Service SRL avand ca obiect:
Leasing operational pentru Volkswagen T-Cross Life – 5 buc.
Leasing operational pentru Volkswagen Multivan T7 – 1 buc.
Leasing operational pentru Volkswagen Touareg V6 Hybrid – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrarii bunurilor.
- Contractul 117/420/27.06.2022 incheiat cu Center Tea & Co SRL avand ca obiect:
Leasing operational pentru Dacia Duster Comfort Blue Dcii15 4wd – 1 buc.
Leasing operational pentru Skoda Superb Ambition – 2 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrarii bunurilor.
- Contractul 184/719/07.10.2022 incheiat cu Center Tea & Co SRL avand ca obiect:
Leasing operational pentru Kia Ceed – 1 buc.
Leasing operational pentru Piaggio Porter Np 6 -Pick UP – 1 buc.
Leasing operational pentru Piaggio Porter Np 6 -Van – 1 buc.

Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.

10. Contractul 209/767/14.11.2022 incheiat cu Center Tea & Co SRL avand ca obiect:
Leasing operational pentru Renault Arkana Rs Line – 7 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.

Schimbarile majore aduse de IFRS 16 “Contracte de leasing” se refera la contabilizarea la nivelul locatarilor (utilizatorilor) a dreptului de utilizare a activului-suport care sta la baza contractului de leasing, respectiv recunoasterea in bilant a activelor si datoriilor aferente drepturilor si obligatiilor care decurg din contractele de leasing. Dreptul de utilizare a activului-suport care sta la baza contractului de leasing este amortizat linear pe durata contractului de leasing.

La 1 ianuarie 2019, Societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor suport sub forma unei imobilizari necorporale in contul “active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing” si o datorie in contul “alte imprumuturi si datorii asimilate”, rezultata din contractele de leasing. Incepand cu 1 ianuarie 2019 Societatea a inregistrat o cheltuiala cu amortizarea dreptului de utilizare a activelor si o cheltuiala cu dobanda aferenta datoriei care decurge din contractul de leasing.

Rata dobanzii a fost stabilita de catre societate in functie de cat ar costa entitatea daca s-ar imprumuta pe o piata pentru a folosi activul suport.

Cheltuiala cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing inregistrata in anul 2022 este in valoare de 2.051.883 lei, iar cheltuiala cu dobanda aferenta datoriei care decurge din contractele de leasing inregistrata in anul 2022 este de 312.326 lei.

In cursul anului 2022, au avut loc urmatoarele miscari de active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing:

- La data de 05 ianuarie 2022 a fost scos din evidenta activul aferent dreptului de utilizare pentru contractul de leasing 68/97/27.03.2017, reprezentand 1 bucata SUV Touareg Supreme.
- La data de 01 martie 2022 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului-suport reprezentand 1 buc. Volkswagen Multivan T7 in valoare de 334.233 lei si o datorie in valoare de 334.233 lei in baza contractului de leasing nr.138/346/06.10.2021 incheiat cu Energopetroleum Top Service SRL.
- La data de 24 martie 2022 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor-suport reprezentand 1 buc. Volkswagen Touareg V6 Hbrid in valoare de 367.579 lei si o datorie in valoare de 367.579 lei in baza contractului de leasing nr.138/346/06.10.2021 incheiat cu Energopetroleum Top Service SRL.
- La data de 01 iulie 2022 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor-suport reprezentand 1 buc. Dacia Duster Comfort Blue Dcii15 4wd in valoare de 117.592 lei si o datorie in valoare de 117.592 lei in baza contractului de leasing nr.117/420/27.06.2022 incheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 10 august 2022 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor-suport reprezentand 1 buc. Skoda Superb Ambition in valoare de 161.791 lei si o datorie in valoare de 161.791 lei in baza contractului de leasing nr.117/420/27.06.2022 incheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 11 august 2022 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor-suport reprezentand 1 buc. Skoda Superb Ambition in valoare de 162.037 lei si o datorie in valoare de 162.037 lei in baza contractului de leasing nr.117/420/27.06.2022 incheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 22 august 2022 a fost scos din evidenta activul aferent dreptului de utilizare pentru contractul de leasing 277/507/21.12.2017, reprezentand 1 bucata Duster Prestige.
- La data de 10 octombrie 2022 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor-suport reprezentand 1 buc. Kia Ceed in valoare de 120.587 lei si o datorie in valoare de 120.587 lei in baza contractului de leasing nr.184/719/07.10.2022 incheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 27 octombrie 2022 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor-suport reprezentand 1 buc. Piaggio Porter Np 6 - Pick Up in valoare de 139.795 lei si o datorie in valoare de 139.795 lei in baza contractului de leasing nr.184/719/07.10.2022 incheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 03 noiembrie 2022 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor-suport reprezentand 1 buc. Piaggio Porter Np 6 - VAN in valoare de 137.992 lei si o datorie in valoare de 137.992 lei in baza contractului de leasing nr.184/719/07.10.2022 incheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 05 noiembrie 2022 au fost scoase din evidenta activele aferente dreptului de utilizare pentru contractul de leasing 277/507/21.12.2017, reprezentand 3 bucati Dacia Logan SL Prestige.
- La data de 21 noiembrie 2022 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor-suport reprezentand 7 buc. Renault Arkana Rs Line E-Tech 145 in valoare fiecare de cate 144.331 lei si o datorie in valoare de cate 144.331 lei in baza contractului de leasing nr.209/767/14.11.2022 incheiat cu Center Tea & Co.
- La data de 29 decembrie 2022 au fost scoase din evidenta activele aferente dreptului de utilizare pentru contractul de leasing 277/507/21.12.2017, reprezentand 3 bucati SUV – Kodiaq Ambition si 3 bucati Dacia

Dokker Laureate.

Valoarea justa a drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing la 31 decembrie 2022 comparativ cu 31 decembrie 2021 se prezinta astfel:

Nr.contract	Obiect leasing operational	Cod clasificare conform H.G. 2139/2004	Valoare active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing la 31 decembrie 2022	Valoare active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing la 31 decembrie 2021
68/97/27.03.2017 AA2/11.06.2021 CENTER TEA	Suv - Tuareg supreme plus	2.3.2.1.1	-	1.458
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Autospeciala PSI	2.1.24.3	377.918	377.971
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Suv - skoda kodiaq ambition 4x4	2.3.2.1.1	-	42.294
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Suv - skoda kodiaq ambition 4x4	2.3.2.1.1	-	42.294
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Suv - skoda kodiaq ambition 4x4	2.3.2.1.1	-	42.294
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Dacia dokker laureate	2.3.2.1.1	-	13.672
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Dacia dokker laureate	2.3.2.1.1	-	13.672
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Dacia dokker laureate	2.3.2.1.1	-	13.672
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Dacia logan sl prestige plus	2.3.2.1.1	-	9.739
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Dacia logan sl prestige plus	2.3.2.1.1	-	9.739
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Dacia logan sl prestige plus	2.3.2.1.1	-	9.739
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Duster prestige	2.3.2.1.1	-	21.456
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Minibuz 32+1 - iveco daily	2.3.2.1.2	179.875	179.900
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Autobasculanta	2.3.2.2.3	167.420	167.444
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Autovidanja	2.3.2.2.3	489.344	489.413
153/392/18.11.2019 CENTER TEA	Autospeciala PSI MAN TGS	2.1.24.3	981.382	981.521
25/42/10.02.2020 CENTER TEA	Motostivuitoar diesel caterpillar	2.3.6.8.1	247.619	247.654
116/278/14.09.2020 CENTER TEA	Dacia logan stepway	2.3.2.1.1	37.109	37.115
116/278/14.09.2020 CENTER TEA	Dacia logan stepway	2.3.2.1.1	37.109	37.115
116/278/14.09.2020 CENTER TEA	Dacia logan stepway	2.3.2.1.1	37.109	37.115
116/278/14.09.2020 CENTER TEA	Dacia logan stepway	2.3.2.1.1	37.109	37.115
116/278/14.09.2020 CENTER TEA	Dacia logan stepway	2.3.2.1.1	37.109	37.115

116/278/14.09.2020 CENTER TEA	Dacia logan stepway	2.3.2.1.1	37.109	37.115
116/278/14.09.2020 CENTER TEA	Dacia logan stepway	2.3.2.1.1	37.109	37.114
116/278/14.09.2020 CENTER TEA	Dacia logan stepway	2.3.2.1.1	37.109	37.114
116/278/14.09.2020 CENTER TEA	Autoutilitara specializata basculabila Ford tranzit	2.3.2.2.1	101.439	101.453
40/82/09.02.2021 CENTER TEA	Excavator pe roti cu accesorii CAT M314	2.1.20.1	797.603	797.716
104/243/14.06.2021 CENTER TEA	SUV Hyundai New Sante FE 2.2 CRDI 202CP	2.3.2.1.1	105.472	105.487
138/346/06.10.2021 ENERGOPETROLEUM TOP SERVICE	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	79.288	79.299
138/346/06.10.2021 ENERGOPETROLEUM TOP SERVICE	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	79.288	79.299
138/346/06.10.2021 ENERGOPETROLEUM TOP SERVICE	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	79.288	79.299
138/346/06.10.2021 ENERGOPETROLEUM TOP SERVICE	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	79.288	79.299
138/346/06.10.2021 ENERGOPETROLEUM TOP SERVICE	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	79.288	79.299
138/346/06.10.2021 ENERGOPETROLEUM TOP SERVICE	VOLKSWAGEN MULTIVAN T7	2.3.2.1.1	334.186	-
138/346/06.10.2021 ENERGOPETROLEUM TOP SERVICE	VOLKSWAGEN TOUAREG V6 HBRID	2.3.2.1.1	367.527	-
117/420/27.06.2022 CENTER TEA	DACIA DUSTER COMFORT BLUE DCII15 4WD	2.3.2.1.1	117.576	-
117/420/27.06.2022 CENTER TEA	SKODA SUPERB AMBITION	2.3.2.1.1	161.768	-
117/420/27.06.2022 CENTER TEA	SKODA SUPERB AMBITION	2.3.2.1.1	162.014	-
184/719/07.10.2022 CENTER TEA	KIA CEED	2.3.2.1.1	120.570	-
184/719/07.10.2022 CENTER TEA	PIAGGIO PORTER NP 6 -PICK UP	2.3.2.1.1	139.775	-
184/719/07.10.2022 CENTER TEA	PIAGGIO PORTER NP 6 -VAN	2.3.2.1.1	137.973	-
209/767/14.11.2022 CENTER TEA	RENAULT ARKANA RS LINE	2.3.2.1.1	144.311	-
209/767/14.11.2022 CENTER TEA	RENAULT ARKANA RS LINE	2.3.2.1.1	144.311	-
209/767/14.11.2022 CENTER TEA	RENAULT ARKANA RS LINE	2.3.2.1.1	144.311	-
209/767/14.11.2022 CENTER TEA	RENAULT ARKANA RS LINE	2.3.2.1.1	144.311	-
209/767/14.11.2022 CENTER TEA	RENAULT ARKANA RS LINE	2.3.2.1.1	144.311	-
209/767/14.11.2022 CENTER TEA	RENAULT ARKANA RS LINE	2.3.2.1.1	144.311	-

209/767/14.11.2022 CENTER TEA	RENAULT ARKANA RS LINE	2.3.2.1.1	144.311	-
TOTAL			6.692.950	4.362.001

Valoarea contabila a activelor aferente dreptului de utilizare la 31 decembrie 2022, in functie de clasa activului suport se prezinta astfel:

Cod clasificare conform H.G. 2139/2004	Valoarea justa a activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor in leasing (lei)
2.1.20.1 Masini si utilaje pentru saparea si pregatirea terenului. Screpere, gredere, buldozere, buldoexcavatoare, sapatoare de santuri, sapatoare de gropi si scarificatoare.	797.603
2.1.24.3 Masini, echipamente si instalatii pentru stins incendii	1.359.300
2.3.2.1.1 Mijloace de transport pentru persoane – autoturisme	3.350.350
2.3.2.1.2 Mijloace de transport pentru persoane - microbuze	179.875
2.3.2.2.1 Mijloace de transport autocamioane, autofurgonete, si autocamioane cu platforma fixa	101.439
2.3.2.2.3 Mijloace de transport auto, pentru marfuri - autocamioane cu platforma basculanta si dumpere;- autocisterne;- autoizoterme si autofrigorifere.	656.764
2.3.6.8.1 Alte utilaje, instalatii si echipamente de transportat si de ridicat - electro și motostivuitoare	247.619

lesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing in cursul anului 2022 sunt in valoare totala de 2.643.698 lei din care,TVA in valoare 422.103 lei.

Situatia platilor viitoare minime de leasing la 31 decembrie 2022 se prezinta astfel:

	Plati viitoare pana la 1 an	Plati viitoare intre 1 - 2 ani	Plati viitoare intre 2 - 3 ani	Plati viitoare intre 3 - 5 ani
Contract 277/507/21.12.2017 Center Tea&Co SRL	326.708	-	-	
Contract 153/392/18.11.2019 Center Tea&Co SRL	255.099	269.104	182.115	
Contract 25/42/10.02.2020 Center Tea&Co SRL	73.034	77.043	19.518	
Contract 116/278/14.09.2020 Center Tea&Co SRL	110.093	116.138	56.659	
Contract 40/82/09.02.2021 Center Tea&Co SRL	190.073	200.509	211.517	49.368
Contract 104/243/14.06.2021 Center Tea&Co SRL	44.613	23.030	-	
Contract 138/346/06.10.2021 Energopetroleum Top Service	220.891	233.015	245.811	223.325
Contract 117/420/27.06.2022 Center Tea&Co SRL	88.958	93.842	98.994	139.515
Contract 184/719/07.10.2022 CENTER TEA	77.292	81.535	86.010	142.428
Contract 209/767/14.11.2022 CENTER TEA	193.998	204.649	215.883	378.576
Total	1.580.759	1.298.865	1.116.507	933.212

30. Imprumuturi pe termen scurt – descriere imprumuturi pe termen scurt

Contractele privind imprumuturile pe termen scurt sunt:

Creditor	Moneda	Scadenta	Rambursarea	Dobanda	31.12.2022	31.12.2021
1.Contract de credit nr. 20201029058/29.10.2020 (Facilitate in vederea emiterii unei scrisori de garantie) incheiat cu BCR SA	lei	31.10.2025	rambursare integrala la scadenta	ROBOR la 3 luni plus marja	35.464.066	35.464.066

Prin Contractul de credit nr. 20201029058/29.10.2020 BCR a acordat Societatii Oil Terminal o facilitate de credit de tip non-revolving in limita sumei de 35.464.066 lei in vederea emiterii unei scrisori de garantie in favoarea Agentiei Nationale de Administrare Fiscala, in scopul obtinerii autorizatiei pentru antrepozit fiscal, pentru care au fost constituite urmatoarele garantii:

- a) Ipoteca asupra imobilului teren in suprafata de 20.000 mp situat in Sectia Platforma Sud, intabulat in cartea funciara nr. 244347 Constanta, identificat cu numar cadastral 244347 si constructiile edificate pe acesta:
 - rezervor R36, capacitate 50.000 mc, identificat cu numar cadastral 244347-C9 (numar inventar 11223318), in suprafata de 2.859 mp;
 - rezervor R37, capacitate 50.000 mc, identificat cu numar cadastral 244347-C10 (numar inventar 11223319), in suprafata de 2.859 mp.
- b) Ipoteca mobiliara asupra conturilor bancare ale imprumutatului deschise la creditor
- c) Ipoteca mobiliara asupra tuturor drepturilor ce decurg din contractele de asigurare incheiate pentru asigurarea bunurilor aduse in garantie
- d) Ipoteca mobiliara asupra creantelor rezultate din contractele incheiate cu Mol Romania Petroleum Products si Maddox.

In data de 16.12.2020 se semneaza actul aditional nr. 1 la contractul de credit nr. 20201029058/29.10.2020 BCR prin care se modifica ipoteca mobiliara si se completeaza cu ipoteca mobiliara asupra creantelor rezultate din contractele incheiate cu Mol Romania Petroleum Products si Maddox.

In data de 30 octombrie 2020 Banca Comerciala Romana a transmis catre Agentia Nationala de Administrare Fiscala Scrisoarea de garantie bancara nr. G084724/832 in valoare de 17.262.501 lei cu valabilitate pana la data de 17.12.2020, data care a fost prelungita ulterior pana la 31.03.2021.

In data de 25.02.2021 se semneaza Amendamentul nr. 2 la Scrisoarea de garantie bancara nr. G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garantie se diminueaza cu suma de 1.039.772 lei iar noua valoare a scrisorii de garantie este de 16.222.729 lei. Valabilitatea scrisorii de garantie a fost prelungita pana la data de 30.06.2021.

In data de 10 martie 2021 Societatea a transmis catre Agentia Nationala de Administrare Fiscala amendamentul nr. 2 la Scrisoarea de garantie bancara nr. G084724/832.

In data de 22.06.2021 se semneaza Amendamentul nr. 3 la Scrisoarea de garantie bancara nr. G084724/832 prin care valabilitatea scrisorii de garantie a fost prelungita pana la data de 31.12.2021.

In data de 13.12.2021 se semneaza Amendamentul nr. 4 la Scrisoarea de garantie bancara nr. G084724/832 prin care valabilitatea scrisorii de garantie in valoare de 16.222.729 lei a fost prelungita pana la data de 30.06.2022.

In data de 01.02.2022 Agentia Nationala de Administrare Fiscala a emis Decizia nr. 41/01.02.2022 prin care stabileste valoarea garantiei pentru antrepozitul fiscal coroborat cu prevederile Deciziei nr. 15/28.02.2019, la nivelul de 6.924.529 lei.

In data de 16.02.2022 se semneaza Amendamentul nr. 5 la Scrisoarea de garantie bancara nr. G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garantie se diminueaza cu suma de 9.298.200 lei, iar noua valoare a scrisorii de garantie este de 6.924.529 lei, cu valabilitate pana la 30.06.2022.

In data de 20.06.2022 se semneaza Amendamentul nr. 6 la Scrisoarea de garantie bancara nr. G084724/832 prin care se prelungeste valabilitatea scrisorii de garantie pana la data de 31.10.2025.

Creditor	Moneda	Scadenta	Rambursarea	Dobanda	Garantia	31.12.2022	31.12.2021
2.Contract nr. 20190419032 din 19.04.2019 BCR	lei	nelimitat, pana la data descarcarii de obligatii		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 obtinut incepand cu data de 17.05.2019, Autorizatia de utilizare a garantiei globale numar ROCGURODRVGL0-2019 - EQN53778, in conformitate cu dispozitiile Deciziei nr. 145/25.06.2018 emisa de Directia Generala a Vamilor Galati si ale Ordinului nr.2671/2017 emis de Presedintele ANAF si Autorizatia de depozitare marfuri in regim de antrepozit vamal numarul ROCW1RODRVGL0 - 201 -QVC53780.

Prin adresa nr. 5582/SRV/21.05.2020 MFP - ANAF- DGRV Galati - Serviciul Reglementari Vamale a comunicat catre Banca Comerciala Romana aprobarea revocarii angajamentelor garantului avand in vedere ca societatea OIL TERMINAL a obtinut in data de 24.02.2020 exonerare de garantie pentru derularea operatiunilor de antrepozitare vamala, urmare obtinerii satutului de operator economic autorizat (autorizatie ROAEOF0000000224/24.12.2019). Potrivit adresei mentionate garantul ramane raspunzator de plata oricarei datorii care a luat nastere in timpul operatiunii vamale la care se refera angajamentul si care a inceput inainte de data intrarii in vigoare a revocarii actului de garantie chiar daca cererea de plata se face ulterior revocarii.

Prin Contractul de credit nr. 20190419032/19.04.2019, Banca Comerciala Romana (BCR) a acordat Societatii Oil Terminal o facilitate de credit de tip non - revolving cu caracter revocabil in limita sumei de 8.000.000 lei in scopul emiterii unui Instrument de Garantie, respectiv, garantie globala in favoarea Directiei Regionale Vamale Galati.

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

- ipoteca mobiliara pentru nava pentru depoluare bazin portuar (nr. de inventar 24000083);
- ipoteca mobiliara pentru generator abur saturat Clayton SE 604 G (nr. de inventar 22224140);
- ipoteca mobiliara asupra oricarui cont deschis la banca de societate;
- Ipoteca mobiliara asupra creantelor rezultate din contractele incheiate cu principalii parteneri comerciali

Prin actul aditional nr. 1 la contractul de ipoteca mobiliara nr. 20190419032/1 semnat in 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 aditional nr. 1/20.06.2019 la contractul nr. 20190419032/19.04.2019, Banca Comerciala Romana (BCR) a acordat Societatii Oil Terminal o facilitate de credit de tip non - revolving cu caracter revocabil in limita sumei de 9.887.533 lei, in scopul emiterii unui Instrument de Garantie respectiv, garantie globala in favoarea Directiei Regionale Vamale Galati.

In data de 15.01.2021 prin Contractul de ipoteca imobiliara nr. 672 autentificat sub numarul 37/15.01.2021 au fost constituite următoarele garanții suplimentare:

- Ipoteca asupra imobilului teren in suprafata de 19.900 mp intabulat in cartea funciara nr. 214853 Constanta, identificat cu numar cadastral 214853 si constructiile situate pe teren:
 - cladire anexa la cladire complex sportiv cu numar cadastral 214853-C1 (numar inventar 11111220), in suprafata de 14 mp;
 - teren de fotbal cu numar cadastral 214853 - C3, in suprafata de 7.359 mp;
 - schelet tribuna cu numar cadastral 214853 - C3 in suprafata de 100 mp;
 - complex sportiv si popicarie cu numar cadastral 214853 - C4 (numar inventar 11210720), in suprafata de 651 mp;
 - cladire anexa la complex sportiv cu numar cadastral 214853 - C5 (numar inventar 11111219), in suprafata de 19 mp;
 - teren de tenis cu numar cadastral 214853 - C6, in suprafata de 536 mp;
 - parcare auto sediu administrativ cu numar cadastral 214853 - C , (numar inventar 11111062) in suprafata de 1165 mp;
 - birou Caraiman nr. 2 conducere cu numar cadastral 214853 - C11, (numar inventar 11110042) in suprafata de 198 mp;
 - monument centenar cu numar cadastral 214853 - C12 (numar inventar 11223657) in suprafata de 33 mp;
- In data de 19.01.2021 se semneaza Act aditional nr. 2 la Contractul de credit nr. 20190419032/ 19.04.2019 prin care se modifica garantiile.

In data de 19.01.2021 se semneaza contractul de ipoteca imobilara nr. 48 prin care se completeaza garantiile constituite la creditul nr. 20190419032/19.04.2019 cu ipoteca asupra rezervorului RW1 R29 , capacitate 10.000 mc, (numar de inventar 11111160) in suprafata de 655 mp. Situat in sectia Platforma Port, cu numar cadastral 222953 - C261.

Societatea a constituit in anul 2019 doua scrisori de garantie bancara in favoarea Directiei Regionale Vamale Galati in valoare de 9.887.533 lei, dupa cum urmeaza :

- Scrisoarea de garantie nr.G076482/803/22.04.2019, emisa de Banca Comerciala Romana in suma de 8.000.000 lei;
- Scrisoarea de garantie nr.G076661/820/10.05.2019, emisa de Banca Comerciala Romana in suma de 1.887.533 lei.

Scrisorile de garantie bancara constituite in favoarea Directiei Regionale Vamale Galati in valoare de 9.887.533 lei, au fost constituite in vederea respectarii prevederilor Ordinului presedintelui ANAF nr.2671/2017 si al Deciziei nr. 145/25.06.2018 emisa de Directia Generala a Vamilor Galati.

In data de 24.09.2020 Societatea Oil Terminal a restituit catre Banca Comerciala Romana scrisorile de garantie bancara nr.G076482/803/22.04.2019 si nr. G076661/820/10.05.2019 primite de la MFP - ANAF- DGRV Galati.

31. Datorii comerciale

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Obligatii furnizori pentru bunuri si servicii	37.675.811	16.174.044
Obligatii colaboratori	47.385	27.130
Furnizori facturi nesoite	4.038.076	1.146.456
Total datorii comerciale	41.761.272	17.347.630

Furnizorii aflati in sold la 31 decembrie 2022 in valoare de 41.761.272 lei sunt in termenul scadent, societatea nu inregistreaza furnizori restanti la 31 decembrie 2022.

32. Datorii privind impozite si taxe

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Obligatii curente privind redeventa petroliera	3.531.517	1.951.979
Obligatii curente la bugetul asigurarilor sociale	4.112.228	3.868.944
Obligatii curente la bugetul de stat	1.247.000	1.708.767
Obligatii curente la bugetul local	48	19
Total impozite si taxe	8.890.793	7.529.709

33. Alte datorii curente in sold la 31 decembrie 2022 sunt in valoare totala de 5.667.138 lei din care datorii aferente contractelor de leasing in valoare de 1.580.759 lei.

a) Alte datorii curente

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Obligatii legate de personal	3.296.027	3.170.855
Dividende de plata	584.140	480.412
Clienti creditor	23.155	29.822
Creditori diversi	183.057	185.713
Total alte datorii	4.086.379	3.866.802

b) Alte datorii curente leasing operational

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Alte imprumuturi si datorii asimilate	1.580.759	1.749.520
Total alte imprumuturi	1.580.759	1.749.520

34. Provizioane

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Sold la inceputul anului	12.502.279	6.984.281
Constituii in cursul anului	1.623.516	9.725.905
Reversari in cursul anului	(3.409.158)	(4.207.907)
Sold la sfarsitul perioadei	10.716.637	12.502.279

Provizioanele in sold la 31 decembrie 2022 sunt in valoare totala de 10.716.637 lei, inregistrand o scadere cu 1.785.642 lei fata de 31 decembrie 2021, din care:

a. Provizioane pentru litigii

Societatea inregistreaza la data de 31 decembrie 2022 provizioane pentru litigii in suma de 1.109.879 lei.

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Sold la inceputul anului	1.865.446	1.878.673
Constituii in cursul anului	28.384	24.682
Reversari in cursul anului	(783.921)	(37.909)
Sold la sfarsitul perioadei	1.109.879	1.865.446

Provizioanele pentru litigii in valoare de 1.109.879 lei sunt constituite pentru urmatoarele dosare:

Denumire tert	Explicatie	Valoare (lei)
IASAR ANA SI ALTII	Dosar 11403/212/2011	90.000
OIL PROD	Dosar 2380/118/2013	2.220
ELVIMEX TRANS GROUP	Dosar 2639/212/2013	1.352
ECO PETROLEUM	Dosar 7556/212/2014	15.595
INTERAGRO SRL	Dosar 4010/87/2015	280
INTERAGRO SRL	Dosar 4034/118/2015	300
DG PETROL	Dosar 4206/2/2015	187.963
SILK ROAD PETROLEUM	Dosar 8944/212/2015	631
BROADHURST INVESTMENTS LIMITED	Dosar 5281/118/2018	174
ANAF- DGRF	Dosar 166/118/2018	1.050
ROTTCO CONSULT	Dosar 1571/93/2018	200
MFP- DGRFP	Dosar 4456/118/2018	26.644
BIROMOIL	Dosar 37002/3/2018	200
MASTER CHEM OIL DMCC	Dosar 1974/118/2019	22.982
MASTER CHEM OIL DMCC	Dosar 7729/118/2019	7.841
MFP- ANAF - DGRFPG	Dosar 328/118/2020	748.946
MFP- ANAF - DGAMC	Dosar 4957/118/2020	50
SUCALA ALINA ELENA	Dosar 24561/212/2021	320
PRIMARIA MUNICIPIULUI CONSTANTA PRIN PRIMARUL MUNICIPIULUI CONSTANTA	Dosar 25144/212/2021	1.657
JETFLY HUB	Dosar 2641/105/2021	200
MINISTERUL MEDIULUI APELOR si PADURILOR - GARDA NATIONALA DE MEDIU - COMISARIATUL GENERAL - SERVICIUL COMISARIATULUI JUDETEAN CONSTANTA	Dosar 2632/212/2022	20
ANAF - DIRECTIA GENERALA REGIONALA A FINANTELOR PUBLICE GALATI - ADMINISTRATIA JUDETEANA A FINANTELOR PUBLICE CONSTANTA - SERVICIUL COLECTARE EXECUTARE SILITA PERSOANE JURIDICE	Dosar 6586/212/2022	520
SUCALA ALINA ELENA	Dosar 6875/118/2021	150
DIRECTIA GENERALA POLITIA LOCALA CONSTANTA	Dosar 31881/212/2022	584

Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu reprezentantii sai legali, decide necesitatea inregistrarii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare. Avand in vedere informatiile existente, conducerea societatii considera ca litigiile in curs semnificative sunt urmatoarele:

1. Dosar nr. 11403/212/2011, aflat pe rolul Judecatoriei Constanta, prin care reclamantii laşar Ana, laşar Tair, laşar Doina, laşar Sevinci, laşar Islam, laşar Esan, laşar Ghiulgean si laşar Sabria, solicita obligarea pârâţilor Oil Terminal S.A., Oil Prod SRL, Eco Petroleum S.A. la plata de daune materiale în cuantum de 30.000 lei şi daune morale în valoare de 60.000 lei.

Prin Încheierea din 26.06.2013 instanţa de judecată a suspendat de drept cauza în temeiul art.36 din Legea nr.85/2006, datorită intrării în insolvenţă a Oil Prod SRL.

Dosar insolventă nr. 3437/118/2013 cu termen in data de 06.04.2023 la Tribunalul Constanta.

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 90.000 lei.

2.Dosar nr.4010/87/2015, aflat pe rolul Tribunalului Teleorman, reclamant Oil Terminal S.A. și debitor Interagro S.R.L. Societatea Oil Terminal S.A. a formulat cerere de înscriere la masa credală pentru suma de 1.557.336 lei. Prin Hotărârea nr.317/16.06.2016, instanța a admis cererea de abținere și înlocuire a administratorului judiciar, formulată de ZRP Insolvency SPRL, a dispus înlocuirea administratorului judiciar provizoriu reprezentat de consorțiul administratorilor judiciari format din CITR Filiala București SPRL și ZRP Insolvency SPRL cu administratorul judiciar provizoriu CITR Filiala București SPRL, a respins ca neîntemeiată excepția inadmisibilității cererii de conexare invocată de creditorul Cabinet Avocat Ciobanu Crina Ionela, a respins ca neîntemeiată excepția tardivității cererii de conexare invocată de creditorul Autocora SRL și a admis cererea de conexare sens în care a dispus trimiterea dosarului nr. 4010/87/2015 și a dosarelor asociate privind pe debitoarea Interagro S.R.L. către Tribunalul București, secția a VII –a Civilă, instanță mai întâi investită cu soluționarea dosarului nr. 36095/3/2015 privind pe debitoarea Interagro S.A..

Prin Hotărârea nr.1617/13.10.2016, Curtea de Apel București a respins apelurile formulate de apelantele Autocora S.R.L. și Interagro S.R.L., ca nefondate.

Apelul formulat de către ANAF a fost respins ca nefondat prin Hotărârea nr. 204/02.02.2017.

Dosarul nr. 36095/3/2015, aflat pe rolul Tribunalului București, are ca obiect cererea de intrare în insolvența a societății Interagro S.A. La termenul din data de 05.10.2018, instanța a admis cererile debitorului Interagro S.A. formulate prin administrator special Cadar Marcel și administratorului judiciar C.I.T.R. Filiala Ilfov SPRL, iar în temeiul art.132 alin. 2 Legea nr.85/2014 a dispus prelungirea termenului de depunere a planului de reorganizare cu 30 de zile. Tribunalul București a suspendat de drept cauza în baza art.42 alin.6 din Decretul Președintelui României nr.195/2020 privind instituirea stării de urgență pe teritoriul României, pe toată perioada stării de urgență.

Cauza a fost repusă pe rol iar următorul termen de judecată este fixat în data de 03.04.2023.

În cursul anului 2021 s-a incasat de la debitor suma de 218.628 lei iar în trimestrul I 2022 s-a incasat suma de 174.739 lei, astfel încât debitul rambursat de recuperat la 30 iunie 2022 este de 1.163.969 lei.

În trimestrul II 2022 s-a incasat suma de 1.909 lei, de la debitoarea Interagro SA, și debitul rambursat de recuperat de la Interagro SA este de 4.648 lei și face obiectul dosarului nr.36095/3/2015, aflat pe rolul Tribunalului București.

Pentru acest dosar s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creanței în valoare de 1.163.969 lei.

În data de 31.01.2023 s-a incasat în dosarul de insolvență de la debitoarea S.C. Interagro S.R.L.(în insolvență) suma de 2.626.982,43 lei, reprezentând debit principal (1,163.969 lei) și penalități aferente debitului principal.

3.Dosar nr. 2380/118/2013 pe rolul Tribunalului Constanța, reclamanta Oil Terminal S.A. și debitoarea Oil Prod S.R.L. Oil Terminal S.A. a formulat inițial cerere de înscriere la masa credală cu suma de 242.498,99 lei.

Prin Hotărârea intermediară nr.2201/26.08.2014 Tribunalul Constanța a dispus intrarea în faliment a debitoarei, numind pe Global Insolvency ca lichidator judiciar provizoriu.

În data de 07.10.2014 societatea Oil Terminal S.A. s-a înscris la masa credală pentru suma de 1.291.599,10 lei.

La termenul din 17.11.2014 instanța a dispus intrarea în faliment a debitoarei Oil Prod S.R.L., iar în data de 24.11.2014 a confirmat ca lichidator judiciar pe Spectrum Insolvency IPURL.

În data de 29.01.2015 lichidatorul a comunicat înscrierea la masa credală cu suma de 1.068.322,18 lei. Oil Terminal S.A. a depus contestație la tabelul înscriere la masa credală în 04.05.2015, iar prin Hotărârea nr. 303/08.02.2016 Tribunalul Constanța a admis în parte contestația formulată de Oil Terminal SA în contradictoriu cu intimata Spectrum Insolvency IPURL administrator judiciar al debitoarei Oil Prod S.R.L., a dispus înscrierea în tabelul definitiv consolidat al creanțelor debitoarei Oil Prod S.R.L. a creanței în valoare totală de 1.199.000,71 lei aparținând debitorului Oil Terminal S.A.

Următorul termen de judecată este fixat la Tribunalul Constanța în data de 12.06.2023

Pentru acest dosar s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creanței în valoare de 1.304.907 lei.

4.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 Prodeuse 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.Dosar solutionat definitiv.

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 1.050 lei.

5.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. 2/16.02.2018, 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 nr. RO0070413DD02 emisă în data de 22.10.2015. Următorul termen de judecată este fixat în data de 09.05.2023.

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 26.644 lei.

6.Dosar nr. 4206/2/2015*, aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, prin care reclamantul DG Petrol SRL, societate aflata 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 Regionala pentru Accize si Operatiuni Vamale Bucuresti 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 judecată în data de 03.03.2023.

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion in valoare de 187.963 lei.

7.Dosar nr. 1571/93/2018, aflat pe rolul Tribunalului Ilfov, creditoare Oil Terminal S.A. și debitor Rottco Consult S.R.L. În data de 31.07.2018 Oil Terminal S.A. a formulat o cerere de înscriere la masa credală pentru suma de 2.344,04 lei.

Prin Hotărârea din 21.06.2018 instanța de judecată a admis cererea debitorului Rottco Consult S.R.L. și a deschis procedura Generală de insolvență. Prin Hotărârea intermediară nr. 95/20.01.2020 Tribunalului Ilfov a dispus intrarea în faliment prin procedura Generală a debitoarei a ridicat dreptul de administrare al debitoarei și a dispus dizolvarea societății debitoare, sigilarea bunurilor din averea debitoarei fiind în sarcina lichidatorului judiciar. Instanța a stabilit termen de maxim 5 zile de la data notificării deschiderii procedurii falimentului, de predare a gestiunii averii de la debitor/administratorul judiciar catre lichidatorul judiciar, împreună cu lista actelor și operațiunilor efectuate după deschiderea procedurii prevăzute la art. 84 alin. 2 din Legea nr. 85/2014. Tribunalului Ilfov a dispus întocmirea și predarea de către administratorul judiciar sau de administratorul special, după caz, către lichidatorul judiciar, in termen de maxim 5 zile de la intrarea in faliment, a unei liste cuprinzand numele si adresele creditorilor și toate creanțele acestora la data intrării în faliment, cu indicarea celor născute după data deschiderii procedurii, a tabelului definitiv al creanțelor și a oricăror alte tabele întocmite în procedura, a oricăror rapoarte de distribuție, a listei actelor și operațiunilor efectuate după data deschiderii procedurii. CITER Filiala București SPRL a fost desemnat ca și lichidator judiciar provizoriu.

Tribunalul Ilfov a fixat următorul termen de judecată în dosar nr.1571/93/2018 pentru data de 02.05.2023.

Pentru acest dosar s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creanței în valoare de 5.611 lei.

8.Dosar nr.1974/118/2019, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, creditoare Oil Terminal S.A. si 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. Următorul termen de judecată este fixat în data de 02.03.2023.

Pentru acest dosar s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creanței în valoare de 847.892 lei.

9. 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 pretenției 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.

Următorul termen de judecată este fixat în data de 02.03.2023.

Pentru acest dosar s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creanței în valoare de 423.626 lei și suplimentar o ajustare în valoare de 1.606.779 lei, reprezentând facturi în curs de majorare pretenții în instanța.

10. Dosar nr. 328/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamanta Oil Terminal S.A., pârâta Ministerul Finanțelor Publice-ANAF- Direcția Generală a Marilor Contribuabili.

Contestație formulată de către Oil Terminal S.A. împotriva Deciziei de regularizare a situației nr. 148/16.09.2011 și a Procesului verbal de control nr. 27512/16.09.2011 pentru plusuri și minusuri constatate în rezervoarele Oil Terminal S.A. în urma controlului din perioada 01.01.2011-17.03.2011 și recuperarea sumei de 738.746 lei achitată cu titlu de datorie vamală.

La termenul din data de 08.09.2022 Tribunalul Constanța a rămas în pronunțare. La data de 06.10.2022 Tribunalul Constanța a respins acțiunea formulată de către Oil Terminal SA în contradictoriu cu Autoritatea Navala Română. Hotărârea poate fi atacată cu apel în 15 zile de la comunicare. Următorul termen de judecată este fixat în data de 27.04.2023.

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 748.946 lei.

11. Dosar nr. 3330/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal S.A., Statul Român prin Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri, intervenienti Dumitrescu Andrei Sebastian, Rometta Impex SRL

Cerere de intervenție împotriva Hotărârii 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 MO 3, nr. 11703/02.02.2011 și seria MO 3, 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 a societății.

Prin Încheierea din data de 23.03.2021, instanța de judecată a suspendat cauza în temeiul art. 412 alin. 1 pct. 1 CPC având în vedere decesul reclamantului.

Cauza a fost repusă pe rol, Tribunalul Constanța a fixat termen de judecată pentru data de 23.11.2021 pentru a fi citată intervenienta Rometta Impex SRL. La termenul din data de 23.11.2021 Tribunalul Constanța a respins cererea de repunere pe rol a cauzei și a dispus suspendarea litigiului. Cu recurs pe durata suspendării. Cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanța, sub sancțiunea nulității. Hotărâre comunicată în 26.11.2021. Termen: 25.10.2021. Citează parata Oil Terminal SA cu mențiunea de a depune la dosar înscrisurile ce au stat la baza adoptării AGEA Oil Terminal SA din 12.06.2020 și să le comunice intervenientului, cel mai târziu cu 5 zile înainte de termenul acordat. Termen: 28.02.2023.

12. 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 MO 3, nr. 11703/02.02.2011 și seria MO 3, 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.

13. 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.

14. 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 este fixat în data de 26.05.2021.

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 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 National 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. In data de 18.10.2022, reclamantul Dumitrescu Sebastian Valentin a declarat recurs. Termen recurs: 22.03.2023.

15. 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 mostenirea defunctului Dumitrescu Sebastian Valentin a formulat recurs.

La data de 04.10.2022 Inalta Curte de Casatie si Justitie a admis recursul. Dispune rejudecarea cauzei.

16. Dosar nr. 4150/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal S.A., MEEMA

Acțiune în constatare, prin care se solicită instanței să pronunțe o hotărâre în sensul constatării faptului că societatea Oil Terminal S.A. este o societate privatizată și constatării faptului că în cazul în care capitalul social al societatea Oil Terminal S.A. se va majora cu valoarea terenurilor pentru care a obținut certificate de atestare a dreptului de proprietate privată, acesta are drept de preferință potrivit Legii nr. 137/2002.

Prin Hotărârea nr.86/27.01.2021 instanța de fond a admis excepția inadmisibilității cererii și a respins cererea de chemare în judecată formulată de către Dumitrescu Sebastian Valentin, ca inadmisibilă.

Reclamantul a formulat apel, iar prin Încheierea din data de 23.06.2021, 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. Hotărârea poate fi atacată cu recurs pe timpul suspendării. Termen perimare: 08.06.2022 Decizia civilă, admite sesizarea de perimare. Constata perimata cererea de apel. Respinge ca inadmisibila cererea de introducere in cauza a mostenitorului. Respinge cererea intimitei de obligare a apelantului la plata cheltuielilor de judecată ca fiind formulată față de o persoană lipsită de capacitate procesuală de folosință .

Cu recurs in 5 zile de la pronuntare. In data de 23.06.2022 Dumitrescu Sebastian Andrei a formulat recurs. Termen pentru solutionare cerere recurs 15.12.2022. La termenul din data de 15.12.2022 instanta anulează recursul declarat de recurenții-reclamanți Dumitrescu Sebastian Valentin și Dumitrescu Andrei Sebastian împotriva deciziei civile nr. 228 din 8 iunie 2022 pronunțată de curtea de apel constanța – secția a ii-a civilă, de insolvență și litigii cu profesioniști și societăți, în contradictoriu cu intimații-pârâți oil terminal sa și statul român - prin ministerul economiei, energiei și mediului de afaceri. Definitivă.

17. 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 pârâtu 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 Incheierea din data de 09.12.2021 Tribunalul Constanța a admis cererea de suspendare a judecării formulate 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 poate fi atacată cu recurs pe toată durata suspendării. Termen: 23.11.2022.

Solutionat 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 , si 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 .

18. Dosar nr. 6528/118/2021, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A., Statul Român prin Ministerul Finanțelor Publice, Statul Român prin Ministerul Energiei

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 solicită instanței:

- constatarea faptului că toate rezervoarele ce formează obiectul OUG nr.15/2001, aprobată prin Legea nr. 68/2002 se află în proprietatea privată a societății Oil Terminal S.A., capăt de cerere evaluat la suma de 27.684.210,15 lei,
- în principal, obligarea pârâțului Statul Roman prin Ministerul Finanțelor Publice să lase în deplină proprietate și liniște posesie imobilele menționate la pct. 1 către pârâta Oil Terminal S.A., capăt de cerere evaluat la suma de 27.684.210,15 lei,
- în subsidiar, obligarea pârâtei Oil Terminal S.A. să promoveze de îndată o acțiune în revendicare imobiliară având ca obiect imobilele menționate la pct. 1, capăt de cerere evaluat la suma de 27.684.210, 15 lei,
- obligarea pârâților în solidar la plata cheltuielilor de judecată ocazionate cu prezentul proces.

La data de 03.05.2022 prin Hotărârea nr. 539, instanta a dispus următoarele: Admite excepția lipsei calității procesuale active a reclamantului, invocată din oficiu. Respinge acțiunea, ca fiind formulată de o persoană fără calitate procesuală activă. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Apel formulat de catre Dumitrescu Sebastian Andrei in data de 20.06.2022. Termen: 02.11.2022. Solutionat. Instanta respinge apelul ca nefondat. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, recursul se depune la Curtea de Apel Constanta.

19. 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 judecata 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 formulata de Dumitrescu Andrei Sebastian ca neintemeiata. Hotarerea poate fi atacata cu apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Nu a fost comunicata hotararea.

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

Cerere de chemare în judecata prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța constatarea nulității absolute parțiale a Raportului administratorilor pentru Semestrul I 2021, incheiat 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. Amana pronunțarea în data de 09.11.2022 Solutia 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. Nu a fost declarat apel.

21. 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.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 43.615.149.5 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 acțiuni de 200.979.215, fiecare în valoare nominală de 0,1 lei și în 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. Termen apel:09.11.2022.

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 paratului Dumitrescu Andrei Sebastian. Obliga paratul la plata către petenta a sumei de 17.850 lei reprezentând cheltuieli de judecată în dosarul 8452/118/2021, constând în onorariu avocat. Cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare. Prin Decizia civilă nr.8, pronunțată din 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.

22. Dosar nr. 2007/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr. 4/21.03.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

23. 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 16.03.2023.

24. 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 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 15.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 15.03.2023.

25. Dosar nr. 2010/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr. 4/21.03.2022. Conexat la dosarul nr. 2007/118/2022. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

26. 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 judecată în data de 16.03.2023.

27. 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. Termen: 22.03.2023.

28. 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 in data de 06.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 22.03.2023.

29. Dosar nr. 2018/118/2022 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. Conexat la dosarul nr. 2007/118/2022. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.12.2023.

30. 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. In pronuntare la data de 15.03.2022. Hotarare. 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. 493/2022. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian in data de 07.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 15.03.2023.

31. 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 Hotararii AGEA nr. 4/21.03.2022. In pronuntare la data de 03.11.2022. Hotarare. 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. 494/2022. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu in data de 07.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 22.03.2023.

32. Dosar nr. 2021/118/2022 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. In pronuntare la data de 03.11.2022. Hotarare. 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, azi, 03.11.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. In data de 21.11.2022 am primit copia SC nr. 495/2022. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu in data de 07.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 15.03.2023.

33. Dosar nr. 2022/118/2022 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. Conexat la dosarul nr. 2007/118/2022. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

34. 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 Hotararii AGEA nr. 4/21.03.2022. In pronuntare la data de 03.11.2022. Hotarare. 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 15.03.2023.

35. 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 Hotararii AGEA nr. 4/21.03.2022. In pronuntare la data de 03.11.2022. Hotarare. 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

03.03.2023.

36. Dosar nr. 2025/118/2022 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. Conexat la dosarul nr. 2007/118/2022. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

37. Dosar nr. 2026/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Ordonanta presedintiala prin care reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian solicita instantei suspendarea Hotararii AGEA nr. 4/21.03.2022 pana la solutionarea dosarului avand ca obiect constatarea nulitatii absolute a Hotararii AGEA nr.4/21.03.2022.

La termenul din 04.05.2022, Tribunalul Constanta a pronuntat Hotărârea nr. 549 prin care a respins cererile conexe de suspendare a executarii Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Oil Terminal SA nr. 4/21.03.2022, formulate de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal S.A., pentru neîndeplinirea condițiilor de admisibilitate a ordonanței președințiale. Obligă pe reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian la plata în favoarea pârâtei OIL Terminal SA a cheltuielilor de judecată în sumă de 13.830,64 lei, reprezentând onorariu avocat. Hotararea poate fi atacata cu apel în termen de 5 zile de la pronunțare. Sentinta comunicata in data de 13.05.2022. In data de 05.05.2022 Dumitrescu Andrei Sebastian a formulat apel. La termenul din data de 24.06.2022, instanta a respins apelul ca nefondat. Hotararea este definitiva. S-a formulat cerere de executare silita. Dosar de executare nr. 4399/2022 Incheiere emisa de BEJ Ulman in 19.09.2022. In data de 22.12.2022 a fost incasata suma de 13.830,64 lei.

38. Dosar nr. 2014/118/2022 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. Conexat la dosarul nr. 2007/118/2022. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

39. Dosar nr. 1926/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de interventie prin care reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian solicita instantei:

- Neînregistrarea mentiunilor privind Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor Oil Terminal S.A. nr. 4 din 21.03.2022 in Registrul Comertului,
- Înaintarea dosarului avand ca obiect înregistrarea mentiunilor privind Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor Oil Terminal S.A. nr. 4 din 21.03.2022 in Registrul Comertului catre Tribunalului Constanta,
- Solutionarea cererii de interventie pe fond in sensul neînregistrării mentiunilor privind Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor Oil Terminal S.A. nr. 4 din 21.03.2022 in Registrul Comertului”.

La termenul din 12.05.2022 Dumitrescu Sebastian Andrei modifica in tot obiectul dosarului si formuleaza cerere de interventie impotriva hotararii AGOA nr. 3/23.02.2022, dupa care depune cerere de renuntare la judecata.

La termenul din 16.06.2022 prin Hotararea nr. 303 instanta de judecata 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 si Ministerul Energiei.

40. Dosar nr. 2035/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A.. Ordonanta presedintiala prin care reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian solicita instantei suspendarea Hotararii AGEA nr. 4/21.03.2022, pana la solutionarea dosarului avand ca obiect constatarea nulitatii absolute a Hotararii AGEA nr.4/21.03.2022.

Prin Hotărârea nr. 477/18.04.2022 instanta de judecata 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 atacata cu apel in termen de 5 zile de la pronunțare.

Dumitrescu Sebastian Andrei a formulat apel si prin Hotararea nr. 269/24.06.2022 se respinge apelul ca nefondat. Hotararea este definitiva.

41. Dosar nr. 2011/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A.. Actiune in anularea integrala absoluta a Hotararii AGEA nr. 4/21.03.2022. Conexat la dosarul nr. 2007/118/2022. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

42. Dosar nr. 1483/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A.. Actiune in constatarea incetarii aplicabilitatii Hotararii AGEA nr. 4/21.03.2022. La termenul din data de 20.09.2022, prin Hotararea nr. 979/202, Tribunalul Constanta admite exceptia 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. Nu a fost formulat apel.

43. Dosar nr. 3305/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Ordonanta presedintiala prin care Dumitrescu Andrei Sebastian solicita:

- Suspendarea executarii Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Oil Terminal SA nr. 4/21.03.2022, pana la solutionarea Dosarului nr. 7838/118/2021, avand ca obiect constatarea nulitatii absolute partiale a Raportului administratorilor pentru semestrul I 2021, incheiat la 30.06.2021, care a fundamentat actiunea de majorare capital social al Oil Terminal SA dispusa prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare nr. 4/21.03.2022;

Obligarea paratei Oil Terminal SA la plata cheltuielilor de judecata.

La termenul din data de 15.06.2022, Dumitrescu Andrei Sebastian a formulat cerere de recuzare a completului. Prin Incheiere se dispune inaintarea cererii catre Judecatorul sef sectie II Civila, pentru a dispune masurile ce se impun pentru solutionarea incidentului procedural. La termenul din data de 17.08.2022, Tribunalul Constanta respinge ca nefondata cererea de suspendare a executarii Hotararii AGOA nr. 4/21.03.2022. Cu apel in termen de 5 zile de la pronuntare. S-a formulat apel de catre Dumitrescu Sebastian Andrei in data de 22.08.2022. Hotărâre 376/2022 26.10.2022. Respinge apelul, ca nefondat. Hotarare definitivă.

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

1. Constatarea nulitatii absolute integrale a Hotararii Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor Oil Terminal SA nr. 7/01.04.2022, capat principal de cerere neevaluabil in bani;

2. Ca urmare a aditerii punctului nr. 1 de mai sus, constatarea nulitatii absolute integrale a Deciziei Consiliului de Administratie privind desemnarea intermediarului autorizat de Autoritatea de Supraveghere Financiara in vederea intocmirii prospectului proportionat de oferta, respectiv societatea Prime Transaction SA, astfel cum rezulta din anuntul publicat de parata pe site-ul Bursei de Valori Bucuresti in data de 11.05.2022;

3. Obligarea paratei la plata cheltuielilor de judecata.

Prin Hotararea AGOA nr.7/01.04.2022 actionarii societatii au decis alegerea in functia de administratori provizorii a domnilor : Cristian Florin Gheorghe, Aurelian Ovidiu Andrei, Ramona Ungur, George Teseleanu si Emilian Nicolae. Actiune comunicata in data de 17.06.2022. Intampinare depusa in 30.06.2022. Termen de judecata 09.11.2022. Termen: 18.01.2023 - pentru refacerea procedurii de citare. Dosarul are termen de judecată în data de 15.02.2023. In pronuntare. Instanta amana pronuntare la data de 01.03.2023.

45. Dosar nr. 2603/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanta, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de interventie impotriva inregistrarii Hotararii AGOA nr.7/01.04.2022 prin care actionarii societatii au decis alegerea in functia de administratori provizorii a domnilor: Cristian Florin Gheorghe, Aurelian Ovidiu Andrei, Ramona Ungur, George Teseleanu si Emilian Nicolae. Termen de judecata 01.11.2022. Pentru comunicarea cererii de renuntare la judecata s-a acordat un nou termen. Termen: 05.12.2022- Amana pronuntarea la data de 20.12.2022. Hotărâre in baza disp. art. 406 alin. 1 N.C.P.C. ia act de renunțarea la judecata cererii de intervenție nr. 55.727/07.04.2022 astfel cum a fost completată formulată 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, Teseleanu George si Ungur Ramona. Admite cererea de înregistrare mențiuni formulată de intimata petenta Oil Terminal SA înregistrată sub nr. 55.666/07.04.2022 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. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi 20.12.2022.

b. Provizioane pentru beneficiile angajatilor

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Sold la inceputul anului	8.915.012	3.531.651
Constituirii in cursul anului	535.938	7.979.402
Reversari in cursul anului	(903.416)	(2.596.041)
Sold la sfarsitul perioadei	8.547.534	8.915.012

Provizionul pentru beneficiile angajatilor in sold la 31 decembrie 2021 a fost reversat partial in cursul anului 2022 odata cu acordarea drepturilor catre angajati cu ocazia pensionarii, data la care s-au inregistrat venituri din anularea provizioanelor in suma de 903.416 lei.

Societatea inregistreaza la data de 31 decembrie 2022 provizioane pentru beneficiile angajatilor în suma de 8.547.534 lei in scadere fata de anul precedent cu 367.478 lei.

Acest provizion a fost inregistrat in baza Raportului actuarial privind valoarea provizionului pentru beneficiile acordate la pensionare angajatilor intocmit de catre S.C. RCOR.RO SRL in baza contractului de prestari servicii incheiat cu Oil Terminal. Conform Contractului Colectiv de Munca in vigoare, societatea trebuie sa plateasca angajatilor la momentul pensionarii un beneficiu egal cu un anumit numar de salarii in functie de vechimea in munca si in societate. Principalele ipoteze actuariale utilizate pentru calculul valorii provizionului pentru beneficiile acordate la pensionare angajatilor la data de 31 decembrie 2022 au fost urmatoarele:

- mortalitatea angajatilor este modelata cu aceeasi tabela furnizata de tabelele de mortalitate a Institutului National de Statistica.
- rata rotatiei angajatilor este constanta in timp calculata pe varste si gen, stabilita prin modelarea datelor furnizate de societate pentru ultimii ani incepand cu anul 2000.
- rata morbiditatii este constanta in timp, calculata pe varste si gen, incorporata in tabela de mortalitate utilizata.
- rata de crestere a salariilor este constanta in perioade mari de timp si s-a asumat o crestere de 4% in fiecare an.
- ratele de actualizare sunt cele furnizate de Autoritatea Europeană de Asigurări și Pensii Ocupaționale (EIOPA) pentru Romania, fara a lua in calcul volatilitatea.
- planul este nefinantat de entitate si de angajati sau terti, cu exceptia pensionarii anticipate, unde decizia este influentata de decizia autoritatilor.

c. Alte provizioane reprezentand participarea salariatilor la profit

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Sold la inceputul anului	469.618	321.754
Constituirii in cursul anului	1.059.224	469.618
Reversari in cursul anului	(469.618)	(321.754)
Sold la sfarsitul perioadei	1.059.224	469.618

La data de 31 decembrie 2022 Societatea a inregistrat un provizion pentru participarea personalului la profit din profitul net al anului 2022 in valoare de 1.059.224 lei, in crestere cu suma de 589.606 lei fata de anul precedent, in baza prevederilor OG 64/2001 privind repartizarea profitului la societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, cu modificarile si completarile ulterioare, OMFP 144/2005 privind aprobarea Precizarilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizarii profitului si OMFP 418/2005 privind unele precizari contabile aplicabile agentilor economici.

Societatea a inregistrat la data de 31 decembrie 2021 un provizion pentru participarea personalului la profit din profitul net al anului 2021, in valoare de 469.618 lei, in baza prevederilor OG 64/2001 privind repartizarea profitului la societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, cu modificarile si completarile ulterioare, OMFP 144/2005 privind aprobarea Precizarilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizarii profitului si OMFP 418/2005 privind unele precizari contabile aplicabile agentilor economici.

In luna iunie 2022, Societatea a inregistrat obligatia de plata reprezentand participarea salariatilor la profitul anului 2021, in baza Hotararii Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr. 9/27.04.2022, prin care s-a aprobat repartizarea din profitul net al anului 2021 a participarii salariatilor la profit a sumei de 469.618 lei. Ca urmare, provizionul constituit pentru participarea salariatilor la profit a fost reversat pentru valoarea de 469.618 lei si a fost achitata catre angajati participarea salariatilor la profitul anului 2021 in valoare de 469.618 lei.

d. Alte provizioane in legatura cu contractul de mandat

reprezentand componenta variabila pentru administratorii neexecutivi, Directorul General si Directorul Financiar.

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Sold la inceputul anului	1.252.203	1.252.203

Constituirii in cursul anului	-	1.252.203
Reversari in cursul anului	(1.252.203)	(1.252.203)
Sold la sfarsitul anului	-	1.252.203

Prin Hotararea AGOA nr.5/04.04.2018 au fost alesi membrii Consiliului de Administratie, in conformitate cu prevederile OUG 109/2011 pentru un mandat de 4 ani.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 70/02.07.2018 este numit Directorul General al societatii, cu contract de mandat pe o perioada de 4 ani, incepand cu 02.07.2018.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 71/02.07.2018 este numit Directorul Financiar al societatii, cu contract de mandat pe o perioada de 4 ani, incepand cu 02.07.2018.

Provizionul in valoare de 1.252.203 lei, constituit la 31 decembrie 2021, reprezinta componenta variabila pentru administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administratie, Directorul General si Directorul Financiar, aferenta anului 2021, inclusiv contributia asiguratorie de munca.

In semestrul I 2022, dupa aprobarea Adunarii Generale a Actionarilor Oil Terminal conform Hotararii nr. 9/27.04.2022, provizionul constituit in valoare de 1.252.203 lei a fost reversat si s-au inregistrat venituri din anularea provizionului concomitent cu acordarea componentei variabile aferenta anului 2021, conform contractelor de mandat aprobate. Provizionul constituit in legatura cu contractul de mandat nu prezinta sold la 31 decembrie 2022.

35. Subventii

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Sold la inceputul anului	110.669	61.485
Constituirii in cursul anului	119.660	70.115
Consumate in cursul anului	(69.458)	(20.931)
Sold la sfarsitul perioadei	160.871	110.669

Suma de 160.871 lei ramasa in sold la 31 decembrie 2022 reprezinta plusuri de inventar de natura imobilizarilor neamortizate.

36. Informatii privind fluxul de trezorerie

Fluxul net de trezorerie din activitatea de exploatare la 31 decembrie 2022 este de 34.803.180 lei in crestere fata de 31 decembrie 2021 cu suma de 2.798.726 lei.

Fluxul de numerar din activitatea de investitii include, in principal, plati pentru investitii in imobilizari in valoare de 54.472.068 lei la 31 decembrie 2022 si la 31 decembrie 2021 plati pentru investitii in imobilizari in valoare de 26.311.621 lei.

Fluxul de trezorerie din activitati de finantare este reprezentat de intrari de numerar din imprumuturi pe termen lung si de iesiri de numerar reprezentand plati pentru imprumuturi pe termen lung.

Fluxul de finantare la 31 decembrie 2022 este in valoare de 35.709.730 lei in crestere fata de perioada similara a anului precedent cu suma de 30.719.017 lei.

Pentru anul 2022 sunt inregistrate intrari de numerar din imprumuturi in valoare de 45.311.064 lei, in crestere fata de anul precedent cu 29.405.104 lei, iar platile reprezentand rambursari de imprumuturi pe termen lung sunt in valoare de 6.216.399 in anul 2022 fata de 9.201.663 lei inregistrate in anul 2021.

Platile pentru dividende au fost in anul 2022 in valoare de 4.038.142 lei si de 1.227.097 lei in anul 2021.

37. Gestionarea riscurilor

Mediul macroeconomic

În anul 2022 Societatea și-a desfășurat activitatea într-un mediu macroeconomic rezultat dintr-o combinație de efecte rămase legate de criza post-COVID, de o inflație ridicată, de creșterea ratelor dobânzilor, de deteriorarea climatului de afaceri, de riscurile geopolitice din zona Mării Negre declanșate de conflictul militar din Ucraina.

Într-un mediu economic dificil, societatea a incheiat anul 2022 cu o cifra de afaceri de 302.678.978 lei, in crestere fata de anul 2021 cu 90.355.436 lei si fata de nivelul aprobat in Bugetul de Venituri si cheltuieli rectificat, cu 48.168.978 lei.

Prin rectificarea bugetară s-au prevăzut venituri suplimentare din servicii prestate în sumă totală de 45.670.000 lei, din care 39.069.000 lei reprezentau venituri estimate a se realiza ca urmare a conflictului militar din Ucraina, denumite venituri de conjunctură.

La 31 decembrie 2022, veniturile de conjunctură realizate, respectiv, 48.820.668 lei sunt mai mari cu 25% față de nivelul total estimat pentru anul 2022.

Impactul veniturilor de conjunctură în valoare de 48.820.668 lei în rezultatul brut al exercitiului este de 2.113.935 lei calculat la o rata a profitului brut (Profit brut/Venituri totale x100) realizata de 4,33%.

Programul fizic de prestații realizat în anul 2022 a fost mai mare cu 15% față de nivelul rectificat aprobat (7.880 mii tone aprobat, 9.059 mii tone realizat) și în creștere cu 35,7% comparativ cu nivelul realizat în anul 2021.

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 substituție, 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 2022 nu exista 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 la următoarele riscuri:

- Risc de capital
- Risc de credit
- Risc de schimb valutar
- Risc de lichiditate
- Riscuri asociate privind atingerea obiectivelor definite
- Risc de pret
- Risc de rata a dobanzii

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 castig 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 29, rezerve legale, rezerve din reevaluare, alte rezerve, rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile, rezultatul anului și repartizarea profitului, conform prezentării din Situația modificării capitalurilor proprii și datorii care includ împrumuturile pe termen lung prezentate în nota 28.

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

Gradul de îndatorare calculat ca raport între datorii pe termen scurt/capitaluri proprii a fost de 0,148 la 31 decembrie 2022 și de 0,080 la 31 decembrie 2021.

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 aparut din prestațiile de servicii către clienți.

Anual conținutul contractelor cadru privind prestațiile de servicii pentru țitei și alte produse petroliere lichide (motorina,

benzina, biodiesel care se amestecă cu motorina) sunt aprobate prin Ordin al Agentiei Nationale de Resurse Minerale. In aceste contracte sunt prezentate clar conditiile comerciale de realizare a serviciilor prestate de societate catre clienti :

- plata serviciilor executate in termen maxim de 30 de zile;
- calcularea de accesorii (penalitati si dobanzi de intarziere) pentru neefectuarea platii de catre clienti in termenele contractuale;
- in anumite situatii bine definite contractual se procedeaza la incasarea veniturilor in avans;
- in cazul neachitarii facturilor in termenul stipulat prin contract, societatea are drept de retentie asupra marfii tranzitate, pana la concurenta sumelor datorate de client.

c. Riscul de schimb valutar

Riscul de schimb valutar apare atunci cand Societatea incheie tranzactii exprimate intr-o moneda alta decat moneda functionala a acestora.

Riscul de schimb valutar depinde de factori de decizie din afara societatii, respectiv, de politica BNR privind evolutia cursului valutar intr-o anumita perioada de timp.

Expunerea companiei la riscul valutar exprimata in lei se prezinta astfel:

31 decembrie 2022	Valoare lei	Valoare Euro	Valoare USD	Valoare GBP
Numerar si echivalente de numerar	30.686.172	4.515.798	1.800.074	375
Clients externi	17.810.721	3.018.158	621.129	-
Expunere neta in situatia pozitiei financiare	48.496.893	7.533.956	2.421.203	375

Oil Terminal opereaza cu moneda straina pentru clientii externi si este expusa la modificarea cursului de schimb al dolarului american fata de leul romanesc.

d. Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate apare din gestionarea de catre societate a mijloacelor circulante si a cheltuielilor de finantare si a rambursarilor sumei de principal pentru instrumentele sale de credit.

Politica Societatii este de a se asigura ca va dispune intotdeauna de suficient numerar care sa-i permita respectarea obligatiilor financiare catre terti (furnizori de materiale si servicii, salariati, banci, institutii financiare ale statului, etc.) atunci cand aceste obligatii devin scadente.

Pentru a atinge acest obiectiv, societatea a luat urmatoarele masuri :

- monitorizarea incasarilor in termenul contractual;
- mentinerea unui sold de numerar care sa satisfaca nevoile de plati;
- elaborarea unui cash-flow saptamanal.

Prin aplicarea masurilor mai sus mentionate, societatea are resurse lichide suficiente pentru a-si onora obligatiile in toate imprejurarile rezonabile preconizate.

Indicatorii de lichiditate ofera garantia acoperirii datoriilor curente din active curente.

Lichiditatea curenta reprezinta raportul dintre active curente si datoriile curente, inregistrand la 31 decembrie 2022 valoarea de 1,31 fata de 1,50 la 31 decembrie 2021.

Lichiditatea imediata (testul acid) reprezinta un raport intre activele curente diminuate cu stocurile si datoriile curente, valoarea acestui indicator fiind la 31 decembrie 2022 de 1,28 fata de 1,44 la 31 decembrie 2021.

e. Riscuri asociate privind atingerea obiectivelor definite

În cursul semestrului II 2022, 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 2022, 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 2022, 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 86,10%;
- 15 riscuri de nivel „tolerare ridicată” – pondere 13,04% ;
- 1 risc de nivel „tolerare scăzută” – pondere 0,86% ;
- 0 riscuri de nivel „intolerabil” – pondere 0%.

Din analiza critică a Registrului riscurilor la nivel de societate revizuit la data de referință 31 decembrie 2022, 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. Astfel la evaluarea de risc și raportarea realizată la data de referință 31 decembrie 2022 sunt administrate, prin registrul riscurilor centralizat la nivelul societății, un număr total de 115 riscuri față de cele 110 riscuri gestionate la data de 30 iunie 2022, ca urmare a scoaterii din evidență a unui număr de 2 riscuri datorită revizuirii și clasării acestora, cât și ca urmare a introducerii spre gestionare a unui număr de 7 riscuri noi de către una din structurile societății;
- scăderea numărului riscurilor clasificate la nivelul de tolerare „tolerabil”, respectiv la 31 decembrie 2022 gestionându-se un număr de 99 riscuri de nivel „tolerabil”, față de cele 100 riscuri aflate în evidență la evaluarea anterioară înregistrată la data de 30 iunie 2022, ca urmare a scoaterii din evidență a unui număr de 1 riscuri din aceeași clasă de toleranță datorită revizuirii și clasării acestuia;
- creșterea numărului de riscuri clasificate la nivelul de tolerare „tolerare ridicată”, respectiv la 31 decembrie 2022 gestionându-se un număr de 15 riscuri de nivel „tolerare ridicată”, față de cele 9 riscuri aflate în evidență la evaluarea anterioară înregistrată la data de 30 iunie 2022, ca urmare a scoaterii din evidență a unui număr de 1 riscuri datorită revizuirii și clasării acestuia, precum și ca urmare a introducerii spre gestionare a unui număr de 7 riscuri noi din aceeași clasă de toleranță, de către una din structurile societății;
- menținerea constantă a numărului de riscuri clasificate la nivelul de „tolerare scăzută”, respectiv la 31 decembrie 2022 gestionându-se 1 risc de nivel „tolerare scăzută”, așa cum s-a constatat și gestionat la evaluarea anterioară;
- 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 2022, comparativ cu evoluția expunerii la riscul rezidual înregistrată la precedenta evaluare de risc realizată la data de 30 iunie 2022, se prezintă astfel:

- 108 riscuri își mențin constantă expunerea la risc rezidual față de evaluarea anterioară;
- la data de 31 decembrie 2022, în raport cu evaluarea anterioară realizată la data de 30 Iunie 2022, nu au fost înregistrate riscuri a căror expunere la riscul rezidual să fi crescut ori să fi scăzut;
- la data de 31 decembrie 2022, au fost introduse spre gestionare prin documentația de risc un număr de 7 riscuri noi, de către una din structurile societății în baza propriei analize și documentație de risc;
- la data de 31 decembrie 2022, au fost propuse spre eliminare 2 riscuri din registrul riscurilor datorită revizuirii și clasării acestora, de către una din structurile societății în baza propriei analize și documentație de risc.

Pentru buna gestionare a riscurilor, conducătorii structurilor funcționale ale societății, sub coordonarea directă a Conducerii executive ierarhic superioare și a Comisiei de monitorizare, 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 pret

Expunerea societatii fata de riscul de pret este monitorizata prin contabilitatea de gestiune si activitatea de calculatie a costurilor, care cuprinde urmatoarele aspecte:

- modul de formare a cheltuielilor de productie ale societatii;
- gruparea si comportamentul cheltuielilor in raport cu factorii care le genereaza si cu caracterul lor;
- prestabilirea nivelului si structurii costurilor pentru fiecare prestatie in parte, precum si pentru intreaga prestatie planificata;
- inregistrarea analitica curenta a cheltuielilor de productie pe perioade de gestiune si de calcul a indicatorilor ceruti de metodele de calculatie folosite la un moment dat;
- analiza comparata a nivelului si a structurii cheltuielilor de productie si, implicit, a costurilor calculate in baza

lor, servind la optimizarea deciziilor in procesul conducerii laturii valorice a prestatiei. Calculatia costurilor sta la baza stabilirii tarifelor de prestatii in cadrul societatii si reprezinta principalul instrument in actiunea de prospectare, identificare si mobilizare a rezervelor interne ale societatii. Prin urmarirea periodica a dinamicii costurilor pe tona conventionala de produs se asigura un echilibru intre costul mediu pe tona de produs si venitul mediu realizat pe aceeasi unitate de masura, astfel incat prestatiile efectuate sa fie eficiente si sa aduca un plus de valoare.

g. Riscul de rata a dobanzii

In vederea gestionarii riscului de rata a dobanzii, datoriile societatii sunt monitorizate permanent din punct de vedere al scadentelor, iar prin politica de incasare a clientilor se asigura resursele necesare platii datoriilor. Fluxurile de numerar operationale sunt afectate de variatiile ratei dobanzilor, in principal datorita imprumuturilor pe termen lung contractate. Societatea are imprumuturi semnificative pe termen lung, cu dobanda variabila, care o expun la un risc de fluxuri de numerar. Analiza aferenta modificarii riscului de rata a dobanzii pentru imprumuturile cu dobanda variabila descrise la nota 28 se prezinta astfel:

Imprumuturi cu rata variabila	Sold la 31 decembrie (lei)		Efectul modificarii 1% in rata dobanzii (lei)	
	2022	2021	2022	2021
Imprumuturi	103.543.491	64.448.826	647.726	487.289

Pentru anul 2022 rezulta din analiza de risc interna (estimată pentru un efect al modificării cu 1% a ratei dobânzii variabile) ca nu este necesara acoperirea riscului privind rata dobanzii si că nu au fost folosite instrumente financiare pentru acoperirea riscului de rata a dobanzii.

38. Elemente extrabilantiere

La 31 decembrie 2022 Societatea are inregistrate in conturi in afara bilantului urmatoarele:

- Stocuri de titei, produse petroliere, produse chimice, proprietatea clientilor Oil Terminal, evidentiata ca valori materiale primite in pastrare sau custodie;
- Stocuri de natura obiectelor de inventar date in folosinta, in valoare de 10.730.232 lei;
- Bunuri publice primite in administrare, concesiune si cu chirie reprezinta bunuri publice conform Acord petrolier de concesiune a activitatii de exploatare a rezervoarelor, conductelor de transport al titeiului si produselor petroliere, a instalatiilor de pompare si a celorlalte instalatii si echipamente aferente acestora, incheiat intre Agentia Nationala pentru Resurse Minerale si Oil Terminal, in valoare de 59.775.951 lei;
- Alte valori in afara bilantului reprezentand mijloace fixe aprobate la casare in curs de dezmembrare, in valoare de 640.649 lei;
- Alte valori in afara bilantului reprezentand activ cu valoare istorica, in valoare de 26.000 lei;
- Giruri si garantii primite reprezentand garantii de buna executie, in valoare de 18.526.387 lei;
- Imobilizari luate cu chirie, in valoare de 315.940 lei;
- Alte valori in afara bilantului - valoarea bunurilor primite in leasing, in valoare de 6.692.950 lei;
- Alte valori in afara bilantului - surse de finantare a investitiilor si cheltuieli de investitii in valoare de 53.034 lei;
- Active contingente, in valoare de 129.863 lei;
- Datorii contingente, in valoare de 277.963 lei;
- Giruri si garantii acordate, in valoare de 65.770.336 lei;
- Alte valori in afara bilantului - bunuri casate in curs de valorificare, in valoare de 227 lei;
- Alte valori in afara bilantului - produse petroliere predate de autoritati, in valoare de 85 lei.

39. Propunere de repartizare a rezultatului anual

La 31 decembrie 2022 Societatea înregistrează un profit brut in valoare de 14.438.327 lei, respectiv, un profit net în sumă de 12.663.447 lei.

Urmare înregistrării la 31 decembrie 2022 a provizionului pentru riscuri și cheltuieli privind participarea salariaților la profit în valoare de 1.059.224 lei, profitul brut devine 13.379.103 lei, iar profitul net 11.604.223 lei.

Propunerea de repartizare a profitului net al anului 2022 are in vedere urmatoarele:

- Legea contabilitatii nr. 82/1991 republicata, art. 19, alin. (3), cu modificarile si completarile ulterioare;
- Legea societăților nr. 31/1990, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Legea nr. 227/2015 privind Codul Fiscal, cu modificarile si completarile 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 cu modificări 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 2022 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat”, aprobat în ședința de guvern din 01.03.2023, comunicat de către Ministerul Energiei - Direcția Administrația Participațiilor în Energie cu adresa nr. 220567/10.03.2023;
- Bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2022 aprobat prin hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr. 3/23.02.2022, rectificat prin hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr. 18/26.09.2022;
- Ordinul MFP nr. 144/2005 privind aprobarea Precizărilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului conform OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome;
- Ordinul MFP nr. 418/2005 privind unele precizări contabile aplicabile agenților economici.

Profitul net în valoare de 12.663.447 lei propunem să se repartizeze pe următoarele destinații:

a) Rezerve legale: 721.916 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 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 2022 este de 6.050.889 lei (10,3% din capitalul social).

Profit contabil înainte de determinarea impozitului pe profit = 14.438.327 lei.

Rezerva legală 5% din profitul brut = 14.438.327 lei x 5 % = 721.916 lei.

b) Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege : 1.349.295 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 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 an 2022 este de 1.420.311 lei.

Profit scutit de impozit repartizat la rezerve 1.420.311 lei x 5% = 71.016 lei.

1.420.311 lei – 71.016 lei = 1.349.295 lei.

c) Acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți Nu este cazul

c¹) Constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe Nu este cazul

d) Alte repartizări prevăzute de lege Nu este cazul

e) Participarea salariaților la profit: 1.059.224 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 1.059.224 lei.

$[(12.663.447 \text{ lei profit net} - [(721.916 \text{ lei rezervă legală} + 1.349.295 \text{ alte rezerve reprezentand facilitati fiscale})] \times 10 \% = 1.059.224 \text{ lei}$

Conform Ordinului MFP nr. 418/06.04.2005 privind unele precizări contabile aplicabile agenților economici, participarea salariaților la profit se reflectă în contabilitate prin constituirea unui provizion pentru riscuri și cheltuieli la nivelul sumelor brute convenite salariaților.

Ca urmare, societatea a înregistrat suma de 1.059.224 lei în cont "Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli".

Urmare înregistrării provizionului pentru riscuri și cheltuieli în valoare totală de 1.059.224 lei, profitul brut devine 13.379.103 lei (14.438.327 lei – 1.059.224 lei), impozitul pe profit în sumă de 1.774.880 lei rămâne neschimbat, deoarece provizionul constituit este nedeductibil fiscal, iar profitul net rămas este de 11.604.223 lei.

f) Dividende convenite acționarilor : 9.533.012 lei

(art.1. alin. (1) lit. f) din OG nr.64/2001

(Memorandumul aprobat in sedinta Guvernului din data de 01.03.2023)

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 cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările și completările ulterioare se repartizeaza „*minimum 50% varsaminte la bugetul de stat sau local, in cazul regiilor autonome, ori dividende, in cazul societatilor nationale si societatilor comerciale cu capital integral sau majoritar de stat*”, coroborat cu Memorandumul aprobat in sedinta de Guvern din data de 01.03.2023 cu tema: „Mandatarea reprezentantilor statului in Adunarea generala a actionarilor/Consiliul de administratie, dupa caz, la societatile nationale, companiile nationale si societatile cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome, in vederea luarii masurilor ce se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2022 sub forma de dividende/varsaminte la bugetul de stat”, comunicat de catre Ministerul Energiei - Directia Administratia Participatiilor in Energie cu adresa nr. 220567/10.03.2023, Societatea propune dividende reprezentand 90% din profitul net ramas dupa distribuirea rezervei legale conform Legii 31/1990 si a altor rezerve reprezentand facilitati fiscale conform Legii 227/2015, astfel :

$[(12.663.447 \text{ lei profit net} - [(721.916 \text{ lei rezervă legală} + 1.349.295 \text{ alte rezerve reprezentand facilitati fiscale})] \times 90 \% = 9.533.012 \text{ lei.}$

g) Alte rezerve care constituie sursa 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 cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările și completările ulterioare „*profitul nerepartizat pe destinațiile prevazute la lit.a) - f) se repartizeaza la alte rezerve si constituie sursa proprie de finantare, putand fi redistribuit ulterior sub forma de dividende sau varsaminte la bugetul de stat sau local in cazul regiilor autonome*”.

Profit net ramas de repartizat = $[(12.663.447 \text{ lei profit net} - [(721.916 \text{ lei rezervă legală} + 1.349.295 \text{ alte rezerve reprezentand facilitati fiscale} + 1.059.224 \text{ lei participarea salariatilor la profit} + 9.533.012 \text{ lei dividende})] = 0 \text{ lei.}$

-sursa proprie de finantare = 0 lei

40. Rezultatul pe actiune

La 31 decembrie 2022 si la 31 decembrie 2021, rezultatul pe actiune este:

	Anul incheiat la 31 decembrie 2022	Anul incheiat la 31 decembrie 2021
Profitul exercitiului financiar	11.604.223	5.752.696
Alte elemente ale rezultatului global:		
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit si pierdere, din care:		
Castiguri din reevaluarea proprietatilor imobiliarecedate/casate	84.783	5.744.977
Surplus din reevaluarea imobiliarilor	523.420	3.446.166
Datorie privind impozitul amanat	(523.420)	3.160.443
	(84.783)	(861.632)

Rezultat global	11.689.006	11.497.673
Numar de actiuni ordinare la inceputul si sfarsitul perioadei (nr. mediu ponderat al actiunilor ordinare)	582.430.253	582.430.253
Rezultat de baza si diluat pe actiune (lei/actiune)	0,020069	0,019741

În conformitate cu art. 111 alin. (2) lit. a) din Legea societăților nr. 31/1990, republicata, cu modificările și completările ulterioare și ale art.12 alin.(3) lit. a) din Actul constitutiv, în Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor care va aproba repartizarea profitului și fixarea dividendul brut pentru anul 2022, societatea va propune spre aprobare un dividend brut pe actiune aferent exercitiului financiar 2022 în valoare de **0,00318066 lei/acțiune**.

Propunerea privind dividendul brut pe acțiune în valoare de 0,00318066 lei/acțiune rezulta din valoarea dividendelor brute propuse a fi repartizate din profitul net al anului 2022 în valoare de 9.533.012 lei raportate la un numar total de 2.997.177.132 acțiuni.

Capitalul social subscris și varsat înregistrat la 31.12.2022 și prezentat în nota 23, în valoare de 58.243.025,30 lei, a fost majorat ca urmare a finalizării în data de 8 martie a subscrisorilor conform "Prospectului simplificat aferent majorării capitalului social cu aport în natura 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 natura 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 natura 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 varsat 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 natura subscris și varsat 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 suprafața de 254.261,325 mp, situat în județul Constanța, strada Caraiman nr. 2, înscris în CF nr. 215416 tinuta 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 tinuta 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 varsat 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 natura subscris și varsat de către Statului 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 varsat 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).

Consiliul de Administrație întrunit în data de 15.03.2023 a convocat ședința AGEA pentru data de 18(19).04.2023 pentru a supune validării și aprobării acționarilor operațiunile realizate pentru majorarea capitalului social.

41. Active și datorii contingente

La 31 decembrie 2022 Societatea are active contingente în valoare de 129.863 lei, reprezentând litigii în curs.

La data de 31 decembrie 2022, societatea este implicata in 106 de litigii in curs, din care in 33 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestata, iar in 73 de litigii are calitatea de parat.

Pentru un numar de 24 litigii Societatea a constituit provizioane pentru litigii descrise la Nota 34.

La 31 Decembrie 2022 Societatea inregistreaza datorii contingente in valoare de 277.963 lei.

42. Evenimente ulterioare

I. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 16.01.2023:

1. 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 S.A., prin metoda votului cumulativ, în conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu completările și modificările ulterioare a următoarelor persoane:

1. Gheorghe Cristian Florin
2. Ungur Ramona
3. Andrei Aurelian Ovidiu
4. Teșeleanu George
5. Nicolae Emilian
6. Lazariu Dragos- Ciprian
7. Micu Ionuț Stelian

- aprobarea duratei mandatului administratorilor provizorii, pentru o perioadă de 4 luni, conform prevederilor art. 64¹, alin (5) din O.U.G. nr. 109/2011 sau pana la finalizarea procedurii de recrutare si selectie prevazuta in O.U.G. nr. 109/2011, daca aceasta va avea loc mai devreme de 4 luni de la numirea de catre A.G.O.A. a administratorilor provizorii, începând cu data de 03.02.2023.

- aprobarea indemnizației fixe brute lunare a administratorilor provizorii, egală cu de 2 (două) ori media pe ultimile 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 O.U.G. nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice.

- aprobarea formei contractului de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii numiți.

- 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.

- aprobarea împuternicirii Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.

- aprobarea împuternicirii directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta si pentru efectuarea formalitatilor privind publicarea acestor hotarari.

2. Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.2/16.01.2023 s-au adoptat următoarele:

- aprobarea stabilirii datei de 06.02.2023, ca dată de înregistrare și a datei de 03.02.2023 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.

- împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.

- împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta si pentru efectuarea formalitatilor privind publicarea acestor hotarari.

3. Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.3/16.01.2023 s-au adoptat următoarele:

- aprobarea profilului consiliului de administratie.

- aprobarea profilului candidatului pentru pozitia de membru in consiliul de administratie.

- Împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.

- Împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comerțului de pe langa Tribunalul Constanta si pentru efectuarea formalitatilor privind publicarea acestor hotarari.

Prin hotararea AGOA nr. 13/16.06.2022, acționarii societății au aprobat declanșarea procedurii de selecție a membrilor Consiliului de Administrație la Societatea Oil Terminal S.A., în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări prin Legea nr. 111/2016. Procedura de selecție se organizează de către Ministerul Energiei, in numele acționarului Statul Roman.

-In data de 18.01.2023, la solicitarea Ministerului Energiei, in calitate de autoritate publica tutelara care deruleaza procedura de selectie, au fost postate pe site-ul societatii proiectul Scrisorii de Asteptari si Invitatie la Consultari asupra acestui proiect.

In data de 18.01.2023, la solicitarea Ministerului Energiei, in calitate de autoritate publica tutelara care deruleaza procedura de selectie, a fost postat pe site-ul societatii Anuntul privind recrutarea si selectia a 6(sase) pozitii de membru in Consiliul de Administratie a societatii Oil Terminal S.A.

II. In data de 17.01.2023 Autoritatea de Supraveghere Financiara din Romania a emis Decizia nr. 46 prin care se aprobă prospectul simplificat în vederea majorării capitalului social al societății OIL TERMINAL S.A. Constanța.

Decizia ASF si Prospectul simplificat sunt publicate pe site-ul Oil Terminal <https://oil-terminal.com/majorare-capital-social-2023/> , având următoarele caracteristici:

- 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 emisa avand in vedere hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor nr.4 din data de 21.03.2022 prin care s-a adoptat continuarea procedurii majorarii capitalului social cu aport in natura de 2.283.000.282 acțiuni si aport in numerar in valoare maxima de 154.610.814,80 lei, prin emiterea unui numar maxim de 1.546.108.148 actiuni noi, nominative, in forma dematerializata, cu o valoare nominala de 0,1 lei/actiune si solicitarea formulata de S.S.I.F. PRIME TRANSACTION S.A. adresata ASF cu privire la aprobarea prospectului simplificat în vederea majorării capitalului social al societății OIL TERMINAL S.A. Constanța.

Precizăm că, în data de 02.02.2011, in temeiul Legii nr. 15/1990 privind reorganizarea unitatilor economice de stat ca regii autonome si societati comerciale si a Hotararii Guvernului nr. 834/1991 privind stabilirea si evaluarea unor terenuri aflate in patrimoniul societatilor comerciale cu capital de stat si ținand seama de propunerile Comisiei pentru stabilirea si evaluarea terenurilor, constituita prin Ordinul Ministrului nr. 5302/10.04.2002, in temeiul HG 19/2001, Ministerul Industriei si Resurselor a emis urmatoarele Certificate de atestare a dreptului de proprietate :

- seria M0 3, nr. 11703 asupra terenului in suprafata de 254.261,325 mp si
- seria M03, nr. 11704 in suprafata de 129.334, 70 mp.

La data intrarii in patrimoniu, respectiv, la data de 28.02.2011 aceste terenuri au fost inregistrate in patrimoniul societatii pe seama altor rezerve din capitalurile proprii, fara a majora capitalul social cu valoarea inscrisa in certicatele de atestare a dreptului de proprietate.

III. In 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:
- Comitetul de Nominalizare și Remunerare:

IV.Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 16.02.2023:

1.Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.4/16.02.2023 s-au adoptat următoarele:

- aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2023.

- împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.

- împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta si pentru efectuarea formalitatilor privind publicarea acestor hotarari.

2.Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.5/16.02.2023 s-au adoptat următoarele:

-revocarea societatii Transilvania Audit & Fiscality din calitatea de auditor financiar statutar al societatii, ca urmare a expirarii duratei contractului.

- împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.

- împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta si pentru efectuarea formalitatilor privind publicarea acestor hotarari.

3.Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.6/16.02.2023 s-au adoptat următoarele:

- numirea societatii Transilvania Audit & Fiscality in calitate de auditor financiar statutar al societatii Oil Terminal cu o durata a contractului de servicii de audit financiar de 3 (trei) ani (pentru anii 2023, 2024 și 2025).

- împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.

- împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta si pentru efectuarea formalitatilor privind publicarea acestor hotarari.

4.Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.7/16.02.2023 s-au adoptat următoarele:

- stabilirea datei de 08.03.2023, ca dată de înregistrare și a datei de 07.03.2023 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.

- împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.

- împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta si pentru efectuarea formalitatilor privind publicarea acestor hotarari.

V.In data de 21.02.2023 Ministerul Finantelor, Directia Regionala vamala Bucuresti a trasmis decizia nr.33/17.02.2023 prin care s-a stabilit cuantumul garantiei actualizata pentru autorizatia de antrepozit fiscal pentru depozitare benzina la valoarea de 53.666.067 lei, fata de valoarea anterioara de 27.698.117 lei, stabilită prin decizia nr. 34/26.01.2021.

Având in 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 S.A beneficiază de o reducere cu 75% din valoarea garanției, garanția actualizata pe care trebuie sa o asigure Oil Terminal pentru antrepozitul fiscal este de 13.416.517 lei.Termenul de constituire a garantiei este de 30 de zile lucratoare de la data comunicarii deciziei.

VI. Hotărâri ale Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) din data de 02.03.2023:

1.Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.1/02.03.2023 s-au adoptat următoarele:

- demararea negocierilor cu Iulius Real Estate S.R.L. in vederea constituirii unui parteneriat pentru valorificarea terenului in suprafata de 38 ha situat in Sectia Platforma Nord, corp A si corp B.

- mandatarea Consiliului de Administratie in vederea negocierii conditiilor legale si formularea propunerii finale privind modalitatea de realizare a parteneriatului, propunere ce va fi transmisa spre aprobare unei AGEA ulterioare.

- împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.
- împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta si pentru efectuarea formalitatilor privind publicarea acestor hotarari.

2.Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinaire a Acționarilor (AGEA) nr.2/02.03.2023 s-au adoptat următoarele:

- stabilirea datei de 22.03.2023, ca dată de înregistrare și a datei de 21.03.2023 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.

- împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.

- împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta si pentru efectuarea formalitatilor privind publicarea acestor hotarari.

3.Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinaire a Acționarilor (AGEA) nr.3/02.03.2023 s-au adoptat următoarele:

- respingerea propunerii actionarului semnificativ Dumitrescu Andrei Sebastian cu urmatorul continut: „Tranzacționarea drepturilor de preferință prevazute la art.1 din Hotararea AGEA nr. 4/21.03.2022, tranzacționarea acestora urmand a se realiza pe aceeași piață reglementată pe care sunt tranzacționate și valorile mobiliare la care se referă, cu respectarea reglementărilor specifice ale pieței.”

- respingerea propunerii actionarului semnificativ Dumitrescu Andrei Sebastian cu urmatorul continut: „Prelungirea termenului de desfasurare a procedurii de majorare a capitalului social al societatii Oil Terminal S.A. Constanta. cu minim 60 de zile lucratoare sau cu o perioada mai lunga necesara implementarii si desfasurarii tranzactionarii drepturilor de preferinta prevazuta la articolul anterior.”

- respingerea propunerii actionarului semnificativ Dumitrescu Andrei Sebastian cu urmatorul continut: „Împuternicirea Consiliului de Administratie pentru indeplinirea tuturor si oricaror formalitati pentru aducerea la indeplinire a hotararii AGEA incluzand, dar fara a se limita la, urmatoarele:

- a) aprobarea modificarii Prospectului proportionat de oferta;
- b) urmarirea si coordonarea actiunilor de aprobare a modificarii Prospectului proportionat de oferta, de catre ASF si de publicarea a lui;
- c) derularea ofertei (stabilirea si aprobarea procedurii de tarnzactionare a drepturilor de preferinta, stabilirea si aprobarea procedurii de subscriere, a datei, locului si modalitatilor de plata, modul in care se analizeaza si valideaza subscrierile efectuate, adoptarea de masuri cu privire la actiunile nesubscrise, si orice alte masuri necesare);”

- împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.

- împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta si pentru efectuarea formalitatilor privind publicarea acestor hotarari.

VII.Prin Decizia nr. 20 Consiliul de Administrație intrunit in sedinta din data de 10.03.2023 a analizat urmatoarele:

- Prevederile Hotararii AGEA nr. 4/21.03.2022 a OIL TERMINAL S.A, privind majorarea de capital social prin aport in natura si in numerar pana la suma maxima de 382.910.843 lei prin emiterea a maxim 3.829.108.430 actiuni noi cu valoarea nominala de 0,10 lei/actiune, la pretul de emisiune de 0,10 lei/actiune, dreptul de subscriere putand fi manifestat conform prospectului;

- Faptul ca, majorarea de capital social stabilita conform legii si Hotararii AGEA nr. 4/21.03.2022 s-a incheiat la data de 08.03.2023, data stabilita prin Decizia ASF nr. 46/17.01.2023;

- Faptul ca, au fost subscrise prin aport in natura de catre Statului Roman prin MINISTERUL ENERGIEI un numar de 2.283.000.282 actiuni, cu o valoare nominala de 0,1 lei/actiune, in valoare totala de 228.300.028,20 lei, reprezentand valoarea terenurilor pentru care au fost emise certificate de atestare a dreptului de proprietate, stabilita prin raportul de evaluare nr. 155/2021 intocmit de Mapps - Master Appraisal SRL, J40/7308/2004, CUI 16400917, si anume:

i.teren in suprafata de 254.261,325 mp, situat in judetul Constanta, strada Caraiman nr. 2, inscris in CF nr. 215416 tinuta de OCPI, cu numar cadastral 215416, conform certificat de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr. 11703/02.02.2011, si

ii.teren in suprafata de 129.334,70 mp situat in judetul Constanta, strada Caraiman nr. 2, inscris in CF nr. 215382 tinuta de OCPI, cu numar cadastral 215382, conform certificatului de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr. 11704/02.02.2011.

- Faptul ca, potrivit cererilor de subscriere emise si depuse la sediul Intermediarului, precum si subscrierile efectuate prin Depozitarul Central, pana la data de 08.03.2023, ora 12:00, s-au subscris 131.746.597 actiuni, la valoarea nominala de 0,10 lei/actiune, reprezentand suma de 13.174.659,70 lei, la valoarea de subscriere de 0,10 lei/actiune;

- Faptul ca, potrivit incasarilor in numerar din conturile majorarii de capital, suma de 13.174.659,70 lei a fost varsata in conturile OIL TERMINAL S.A;

- Consiliul de Administratie a fost mandatat prin Hotararea AGEA nr. 4/21.03.2022 sa dispuna masurile necesare pentru constatarea numarului actiunilor noi care au fost subscribe, sa anuleze actiunile ramase nesubscrise, sa stabileasca valoarea cu care se majoreaza capitalul social, sa modifice Actul Constitutiv al societatii in conformitate cu noua valoare a capitalului social si cu noua structura a actionariatului acesteia, sa efectueze formalitatile necesare la institutiile competente (ORC, ASF, BVB, DC) in vederea inregistrarii majorarii de capital social.

Prin Decizia nr. 20/10.03.2023 Consiliul de Administratie a decis urmatoarele:

-Art. 1. Se valideaza si se aproba rezultatele operatiunii de majorare a capitalului social al OIL TERMINAL S.A conform subscrierilor efectuate. In perioada derularii operatiunii de majorare de capital au fost subscribe in natura si in numerar un total de 2.414.746.879 actiuni noi, la pretul de subscriere de 0,10 lei/actiune, suma totala subscrisa fiind de 241.474.687,90 lei.

-Art. 2. Constata ca operatiunea de majorare de capital s-a incheiat in data de 08.03.2023, realizandu-se cu succes in proportie de 63,06% din totalul valorilor mobiliare oferite public spre subscriere. Valoarea exacta cu care se majoreaza capitalul social prin aport in natura este de 228.300.028,20 lei respectiv un numar de 2.283.000.282 actiuni cu o valoare nominala de 0,10/actiune. Valoarea exacta cu care se majoreaza capitalul social prin aport in numerar este de 13.174.659,70 lei respectiv un numar de 131.746.597 actiuni la valoarea de subscriere de 0,10 lei/actiune.

-Art. 3. Se aproba rezultatelor finale ale subscrierii, in vederea majorarii capitalului social al societatii, prin aport in natura si in numerar, de la valoarea initiala de 58.243.025,30 lei, la valoarea de 299.717.713,20 lei, cu suma de 241.474.687,90 lei, reprezentand un numar de 2.414.746.879 actiuni noi, cu valoarea nominala de 0,10 lei/actiune. In conformitate cu prevederile Hotararii AGEA nr. 4/21.03.2022 se anuleaza un numar de 1.414.361.551 actiuni, ramase nesubscrise, din totalul de 3.829.108.430 actiuni emise in vederea majorarii capitalului social.

-Art. 4. Se aproba redactarea versiunii actualizate a Actului Constitutiv si depunerea la Oficiul Registrului Comertului cu modificarea art. 7 din Actul Constitutiv al OIL TERMINAL S.A avand urmatorul text:

(1) Societatea OIL TERMINAL este o societate pe actiuni, de tip deschis.

(2) Capitalul social de 299.717.713,20 RON impartit in 2.997.177.132 actiuni nominative, in valoare nominală de 0,10 RON fiecare si este in intregime subscris si varsat de actionari (aport in natura - 286.543.053,50 RON; aport in numerar 13.174.659,70 RON).

(3) Structura actionariatului si 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
TOTAL	2.997.177.132	100%

-Art. 5. Se imputerniceste dl. CRISTIAN-FLORIN GHEORGHE, in calitate de Presedinte CA al OIL TERMINAL S.A pentru a semna in forma autentica Actului Constitutiv actualizat.

-Art. 6. Se imputerniceste dl. VIOREL SORIN CIUTUREANU, in calitate de Director General al OIL TERMINAL S.A pentru a se ocupa de oricare si toate formalitatile necesare in vederea indeplinirii tuturor cerintelor legale in legatura cu deciziile adoptate de Consiliul de Administratie, incluzand dar fara a se limita la, semnarea raportului privind subscrierea de actiuni, sa depuna, sa semneze, sa preia in acest scop acte in numele societatii, in relatiile cu Oficiul Registrului Comertului, BVB, ASF, Depozitarul Central. In vederea exercitarii atributiilor sale dl. VIOREL SORIN CIUTUREANU isi poate substitui o alta persoana.

-Art. 7. Începând cu această dată, oricare prevedere contrară prezentei decizii își încetează aplicabilitatea.

-Art. 8. Compartimentele funcționale ale societății se însărcinează cu punerea in aplicare a prezentei decizii.

Decizia Consiliului de Administratie nr. 20/10.03.2023 este insotita de Anexa:

Raport privind subscrierile de actiuni și vârsămintele efectuate în majorarea capitalului social al Oil Terminal S.A

Nr. crt.	Nume si prenume actionar	Nr. actiuni subscribe	Suma subscrisa in capitalul social (lei)	Alte mentiuni
1	Statul Roman prin Ministerul Energiei	2.283.000.282	228.300.028,20	Natura/ sectiunea 1
2	Subscrieri prin Prime Transaction SA	267.411	26.741,10	Numerar/ sectiunea 1
3	Subscrieri prin Depozitarul Central	131.479.186	13.147.918,60	Numerar/ sectiunea 2 si sectiunea 3
	TOTAL GENERAL	2.414.746.879	241.474.687,90	-

VIII. 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 se dispune:

Admite cererea înregistrată sub nr.18584 din data de 13.03.2023 având ca obiect: capital social; număr acțiuni; Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr.31/1990) conform actului Act constitutiv actualizat având numărul 241 din data: 10.03.2023, Alte mențiuni conform actului Decizia consiliului de administrație având numărul 20 din data:10.03.2023, modificare date acționari persoane juridice; listă acționari, potrivit datelor din: Decizia Consiliului de Administrație nr.20 din 10.03.2023; depunerea actului constitutiv actualizat.

Dispune publicarea prezentei încheieri în Buletinul Electronic al Registrului Comerțului.

Dispune 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.

Executorie.

Cu drept de plângere, în termen de 10 zile, la Tribunalul Constanța în condițiile art.112 și art.113 din Legea nr.265/2022 privind registrul comerțului și pentru modificarea și completarea altor acte normative cu incidență asupra înregistrării în registrul comerțului.

Pronunțată în data de: 14.03.2023.

IX. Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 15.03.2023 a convocat Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor în data de 18.04.2023, cu următoarea ordine de zi:

1.Aprobarea Raportului privind majorarea de capital social al Societății Oil Terminal.

2.Aprobarea actualizării art.7 din actul constitutiv al Societății Oil Terminal, ca urmare a finalizării operațiunilor de majorare a capitalului social, după cum urmează:

FORMA anterioară			FORMA propusă actualizării		
Art. 7. Capitalul social			Art. 7. Capitalul social		
(1) Societatea OIL TERMINAL este o societate pe acțiuni, de tip deschis			(1) Societatea OIL TERMINAL este o societate pe acțiuni, de tip deschis		
(2) Capitalul social de 58.243.025,30 RON împărțit în 582.430.253 acțiuni nominative, în valoare nominală de 0,10 RON fiecare și este în întregime subscris și vărsat de acționari.			(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:			3) Structura acționariatului și a capitalului este:		
Acționari	Număr de acțiuni	Procent din capitalul social	Acționari	Număr de acțiuni	Procent din capitalul social
Ministerul Energiei	347.257.973	59,62	Ministerul Energiei	2.630.258.255	87,7579
Alte persoane fizice și juridice	235.172.280	40,38	Alte persoane fizice și juridice	366.918.877	12,2421
TOTAL	582.430.253	100	TOTAL	2.997.177.132	100

3. Aprobarea modificării art. 19 din actul constitutiv al Oil Terminal în baza noilor prevederi legale în vigoare.
4. Aprobarea modificării Actului Constitutiv conform propunerilor prezentate și mandatarea Președintelui Consiliului de Administrație să semneze Actul Constitutiv actualizat în forma autentică.
5. Împuternicirea Președintelui de sedință să semneze hotărârile adunării.
6. Împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comertului de pe lângă Tribunalul Constanța și pentru efectuarea formalităților privind publicarea acestor hotărâri.
7. Stabilirea datei de 09.05.2023, ca dată de înregistrare și a datei de 08.05.2023 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.

Notele numerotate de la 1 la 42 fac parte integranta din situatiile financiare la data de 31.12.2022, au fost emise de catre societate la data de 22.03.2023 si semnate in numele acesteia de catre :

Presedinte Consiliu de Administratie,
Gheorghe Cristian Florin

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Sef Serviciu Contabilitate,
Popovici Cecilia

Declarație a Consiliului de Administrație al Societatii OIL TERMINAL SA Constanța

Consiliul de Administrație al Societatii OIL TERMINAL SA Constanța declară prin prezenta că își asumă răspunderea pentru întocmirea Situațiilor financiare la data și pentru exercitiul încheiat la 31.12.2022.

Consiliul de Administrație al Societatii OIL TERMINAL SA Constanța confirmă, în ceea ce privește Situațiile financiare la data și pentru exercitiul încheiat la 31.12.2022, 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.

Presedinte Consiliu de Administratie,

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
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 31.12.2022
DE CĂTRE SOCIETATEA OIL TERMINAL S.A.

MARTIE 2023

Către acționarii Societății OIL TERMINAL S.A.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, Cam.16, 17, 18, Sector 1, București
Cont RO63INGB0000999904579050
ING BANK Agenția Cerna Brașov
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J40/14586/2008
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel.fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

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 2022, 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: 460.320.526 lei
- Rezultat net al exercițiului financiar: 11.604.223 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 2022, 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 raportul nostru. Suntem independenți față de Societate, conform prevederilor Codului Etic al



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

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 31.12.2022, punct 34 litera a) „Provizioane pentru litigii”.

6. Societatea are mai multe dosare aflate pe rolul instanței de judecată 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 17,36%, după cum se menționează în Notele la situațiile financiare întocmite la 31.12.2022 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.

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 31.12.2022 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 2022 pentru obiectivele de investiții care se califică drept durabile din punct de vedere al mediului. Societatea raportează faptul că nu a identificat aspecte semnificative legate de modificările climatice care să afecteze activitatea economică și performanța financiară și de asemenea, nu există indicii de depreciere a activelor pentru a necesita constituirea unui provizion cu privire la acest aspect.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, Cam.16, 17, 18, Sector 1, București
Cont RO63INGB0000999904579050
ING BANK Agenția Cerna Brașov
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J40/14586/2008
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel.fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14,et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

8. În legătură cu mediul macroeconomic dificil, rezultat dintr-o combinație de efecte rămase legate de criza post-Covid, de o inflație ridicată, de creșterea ratelor dobânzilor, de deteriorarea climatului de afaceri, de riscurile geopolitice din zona Mării Negre declanșate de conflictul militar din Ucraina, în care și-a desfășurat activitatea economică în anul 2022, Societatea prezintă în Note la situațiile financiare punct 37 faptul că, nu a fost afectată în ceea ce privește realizarea indicatorilor economico-financiar previzionați, și totodată, a înregistrat rezultate pozitive peste nivelul estimat pentru anul 2022 și cu creșteri semnificative față de nivelul realizat în anul 2021.

La 31.12.2022, ca urmare a rezultatelor pozitive înregistrate peste estimările bugetului de venituri și cheltuieli, Societatea apreciază că nu există indicii de depreciere a activelor și nu se impune constituirea de provizioane legate de posibilele efecte în viitor ale mediului macroeconomic.

În ceea ce privește riscurile la care este expusă activitatea economică și ar putea fi afectată performanța financiară a Societății în viitor, ca urmare a mediului macroeconomic instabil generat de crizele multiple (economică post-Covid, energetică și conflictul militar din Ucraina), Societatea a inclus în strategia de dezvoltare ca prioritate, implementarea și dezvoltarea unui proces de management a riscurilor care să conducă la identificarea și reducerea efectelor acestora.

Aspecte cheie de audit

9. Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, în baza raționamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanță pentru auditul situațiilor financiare ale perioadei curente. Aceste aspecte au fost abordate în contextul auditului situațiilor financiare în ansamblu și în formarea opiniei noastre asupra acestora și nu oferim o opinie separată cu privire la aceste aspecte cheie.

Aspect cheie al auditului	Abordarea noastră
<i>Recunoașterea veniturilor</i>	
Cifra de afaceri a Societății la 31.12.2022 este în valoare de 302.678.978 lei comparativ cu 31.12.2021 când cifra de afaceri a fost în valoare de 212.323.542 lei, înregistrându-se astfel o creștere semnificativă cu 42,5% în exercițiul financiar 2022 față de exercițiul financiar 2021. În Notele la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2022 punct 3 „Venituri din prestarea de servicii” și punct 4 „Venituri din vânzarea produselor reziduale” este prezentată structura cifrei de afaceri după natura veniturilor	Procedurile noastre de audit efectuate pentru a aborda riscul de denaturare semnificativă a recunoașterii veniturilor au constat în următoarele: Am evaluat eficiența operațională a controalelor interne pentru a preveni și detecta fraude și erorile în recunoașterea veniturilor. Am analizat dacă vânzările au fost înregistrate corect în cursul anului, dar și la sfârșitul



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

conform căreia ponderea cea mai mare este reprezentată de venituri din prestarea serviciilor în valoare de 298.604.671 lei față de 209.282.209 lei la 31.12.2021, înregistrându-se astfel o creștere în anul 2022 față de anul 2021 de 42,7%, creșterea datorată situației conjuncturale generată de conflictul militar din Ucraina în proporție de peste 54%.

De asemenea, Societatea înregistrează în exercițiul financiar 2022 în componența cifrei de afaceri: venituri din cedarea folosinței bunurilor, venituri din activități diverse, venituri din vânzarea produselor reziduale și valorificarea altor deșeuri.

În Notele la situațiile financiare la 31.12.2022 punct 5 "Alte venituri din exploatare" este prezentată structura altor venituri obținute de către Societate din activitatea de exploatare constând în venituri din producția de imobilizări, venituri din vânzări de imobilizări corporale, venituri din penalități, alte venituri de exploatare.

În conformitate cu Standardele Internaționale de Audit, există un risc implicit în recunoașterea veniturilor, cauzat de presiunea pe care conducerea o poate resimți în legătură cu obținerea rezultatelor planificate. Pentru recunoașterea veniturilor din prestarea de servicii specifice obiectului de activitate al Societății, există riscul ca vânzarea să fie recunoscută fără acuratețe, într-o perioadă financiară incorectă, având în vedere transferul riscurilor și beneficiilor asociate serviciilor sau pot reprezenta vânzări pentru care prestarea nu a avut loc.

Venitul este recunoscut atunci când a fost onorată obligația de executare prin transferul controlului asupra unui produs sau serviciu către client.

exercițiului financiar în conformitate cu transferul riscurilor și beneficiilor asociate acestor servicii prin teste de detaliu.

Am analizat evoluția lunară a veniturilor cu verificarea înregistrării în perioada corectă a acestora pentru un eșantion de venituri din prestări de servicii pe baza documentelor justificative pe care le-am solicitat și examinat (facturi, contracte, note de calcul prestație, declarații vamale, avize de însoțire, proces verbal de predare primire, alte documente relevante).

Am testat veniturile pe baza confirmărilor de sold solicitate de la clienți la data de 31.12.2022 și de asemenea, am obținut în unele situații confirmări pe total rulaje privind livrările de servicii sau bunuri către clienți în anul 2022 .

Am reconciliat venituri înregistrate în jurnalele de vânzări cu înregistrările din registrul jurnal în cazul unor tranzacții mari și cu documentele justificative solicitate pe care le-am examinat.

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

<p>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.</p> <p>Considerăm că recunoașterea veniturilor reprezintă un aspect cheie de audit, tocmai pentru valorile semnificative pe care le înregistrează acestea în situația rezultatului global.</p>	
<p><i>Ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale</i></p>	
<p>După cum este prezentat în Notele la situațiile financiare pentru exercițiul financiar 2022 la punct 2.13 și punct 20 „Clienți și conturi asimilate”, Societatea înregistrează la 31 decembrie 2022 ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale în valoare de 5.486.611 lei, ceea ce reprezintă 14% 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. 2022 cu balanța de verificare sintetică și de asemenea, am stabilit procentul de confirmări de sold obținut de la clienți la sfârșitul exercițiului financiar 2022.</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>



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

	<p>Am obținut modul în care conducerea a evaluat ajustările pentru deprecierea creanțelor la 31.12.2022.</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 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.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, Cam.16, 17, 18, Sector 1, București
Cont RO63INGB0000999904579050
ING BANK Agenția Cerna Brașov
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J40/14586/2008
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel.fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

Responsabilitatea conducerii și a persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situațiile financiare

13. Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea și prezentarea fidelă a acestor situații financiare în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 cu completările și modificările ulterioare și cu politicile contabile descrise în notele la situațiile financiare și pentru acel control intern, pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

14. În întocmirea situațiilor financiare, conducerea este responsabilă pentru evaluarea capacității Societății de a-și continua activitatea, pentru prezentarea, dacă este cazul, a aspectelor referitoare la continuitatea activității și pentru utilizarea contabilității pe baza continuității activității, cu excepția cazului în care conducerea fie intenționează să lichideze Societatea sau să oprească operațiunile, fie nu are nicio altă alternativă realistă în afara acestora.

15. Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară a Societății.

Responsabilitatea auditorului în legătură cu auditul situațiilor financiare

16. Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare, în ansamblu, sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, precum și în emiterea unui raport al auditorului care include opinia noastră. Asigurarea rezonabilă include un nivel ridicat de asigurare, dar nu este o garanție a faptului că un audit desfășurat în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea individual sau cumulativ, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate în baza acestor situații financiare.

17. Ca parte a unui audit în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit, exercităm raționamentul profesional și menținem scepticismul profesional pe parcursul auditului. De asemenea:

-Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, proiectăm și executăm proceduri de audit ca răspuns la respectivele riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate presupune înțelegeri secrete, fals, omisiuni intenționate, declarații false și evitarea controlului intern.



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

- 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 îndoieli 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.

- 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 governanța, 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 governanța 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 governanța, 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



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

21. Administratorii Societății sunt responsabili pentru întocmirea și prezentarea Raportului administratorilor în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru apobarea 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 2022, 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.

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;
- c) Raportul administratorilor include declarația nefinanciară prevăzută la punct 39 din Reglementările Contabile aprobate prin OMFP nr. 2844/2016 .

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 2022, 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



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

de Societate pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2022 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 2022 este avizat în sesiunea Consiliului de Administrație din data de 22.03.2023 și va fi supus votului A.G.O.A. împreună cu situațiile financiare ale exercițiului financiar încheiat la 31.12.2022.

(b) Cerințe privind auditul entităților de interes public

În conformitate cu art. 10 alin. (2) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014, furnizăm următoarele informații în raportul nostru independent de audit care sunt necesare în plus față de cerințele Standardelor Internaționale de Audit.

Numirea auditorului și durata misiunii

Am fost numiți prin Hotărârea A.G.O.A. nr. 3/05.03.2020 să audităm situațiile financiare ale societății OIL TERMINAL S.A., pentru exercițiile financiare 2020-2022. Durata totală neîntreruptă a angajamentului nostru este de 3 ani, acoperind exercițiile financiare încheiate la 31.12.2020, 31.12.2021 și 31.12.2022.

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 22.03.2023 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”)



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

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 2022, 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 guvernanta pentru Situațiile financiare în format XHTML întocmite în conformitate cu RTS privind ESEF.

Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea situațiilor financiare în format XHTML în conformitate cu RTS privind ESEF. Această responsabilitate include:

- asigurarea consecvenței între situațiilor financiare în format XHTML și situațiile financiare întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru a fi depuse la autoritățile relevante;
- proiectarea, implementarea și menținerea controlului intern relevant pentru întocmirea și prezentarea situațiilor financiare în format XHTML în conformitate cu RTS privind ESEF care să fie lipsite de denaturări semnificative.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiară în ceea ce privește întocmirea situațiilor financiare, inclusiv aplicarea RTS privind ESEF.

Responsabilitatea auditorului

Avem responsabilitatea de a exprima o concluzie cu privire la măsura în care situațiile financiare în format XHTML sunt conforme, în toate aspectele semnificative, cu cerințele RTS privind ESEF, în baza probelor obținute.

Misiunea noastră de asigurare rezonabilă a fost efectuată în conformitate cu Standardul Internațional privind Misiunile de Asigurare 3000 (revizuit) - Alte misiuni de asigurare decât auditurile sau revizuirile informațiilor financiare istorice (ISAE 3000) emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Audit și Asigurare.

O misiune de asigurare rezonabilă în conformitate cu ISAE 3000 presupune efectuarea de proceduri pentru a obține probe cu privire la conformitatea cu RTS privind ESEF. Natura, plasarea în timp și amploarea procedurilor selectate depind de raționamentul auditorului,



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

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.

Concluzie

În opinia noastră, situațiile financiare în format XHTML pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022 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 2022 este inclusă în secțiunea "Raportul cu privire la auditul situațiilor financiare" de mai sus.

București, 22.03.2023

Auditor, Drăgoi Antoanella-Mariyeane,
Înregistrată la CAFR cu certificatul nr. 1842/2007, Nr.RPE -AF 1842
Viza ASPAAS nr. 133870/2022

În numele:
Transilvania Audit & Fiscality S.R.L.
Înregistrată la CAFR cu autorizația nr. 1020/2010, Nr. RPE -FA1020
Viza ASPAAS nr. 134272/2022

Societatea Oil Terminal S.A.
Nr. 14 / 16.01.2023

**Director General,
Ciutoreanu Sorin Viorel**

RAPORT
asupra sistemului de control intern managerial la data de 31 decembrie 2022

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 2022**, 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.**