

Raport privind evaluarea activității directorilor cu contract de mandat

AN 2025



Raport întocmit de CNR în baza art. 36 alin.(5) din OUG nr.109/2011

Nr. 377/06.05.2026

CUPRINS

I.	Cadrul legislativ aplicabil	3
II.	Cadrul general de funcționare a conducerii executive a societății în anul 2025	3
III.	Componenta conducerii executive	5
IV	Procesul de delegare a autorității	6
V.	Execuția obligațiilor prevăzute în contractul de mandat al Directorului General pentru anul 2025	6
VI	Execuția obligațiilor prevăzute în contractul de mandat al Directorului Financiar pentru anul 2025	52
VII.	Execuția Planului de Administrare – Componenta de Management pentru anul 2025 – Implementare Plan de acțiuni	82
VIII.	Concluziile procesului de evaluare a directorilor pentru anul 2025	126

I. Cadrul legislativ aplicabil

- ✓ Actul Constitutiv al societății
- ✓ Legea societăților nr.31/1990, republicată cu modificările și completările ulterioare
- ✓ Legea nr.287/2009 privind Codul Civil
- ✓ Legea nr.111/2016 privind aprobarea OUG nr.51/2013 pentru modificarea și completarea OUG nr.109/2011
- ✓ Legea nr.13/2017 privind aprobarea OUG nr.51/2013 pentru modificarea și completarea OUG nr.109/2011
- ✓ OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, aprobată prin Legea nr.111/2016, cu modificările și completările ulterioare
- ✓ Legea 158/2025 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice
- ✓ Regulamentul de Organizare și Funcționare al OIL TERMINAL SA
- ✓ Decizia Consiliului de Administrație nr.72/19.06.2023 de numire a directorului general
- ✓ Decizia Consiliului de Administrație nr.73/19.06.2023 de numire a directorului financiar
- ✓ Decizia CA nr.133/16.12.2025 și Decizia CA nr.134/16.12.2025, în vederea punerii în aplicare a Legii 158/2025, respectiv, privind limita maximă pentru remunerația directorilor cu contract de mandat
- ✓ Contractul de mandat al Directorului General, cu modificările și completările ulterioare
- ✓ Contractul de mandat al Directorului Financiar, cu modificările și completările ulterioare

Abrevieri utilizate pe parcursul prezentului raport :

- AGA – adunare generală a acționarilor
- BVC – bugetul de venituri și cheltuieli
- CA - consiliu de administrație
- CCM – contract colectiv de muncă
- ICP – indicatori cheie de performanță financiari și nefinanciari
- OUG – ordonanță de urgență

Raportul Comitetului de Nominalizare și Remunerare este întocmit în baza prevederilor art.36, alin.(5) din OUG nr.109/2011 și vizează atât execuția contractului de mandat, cât și a componentei de management a planului de administrare.

Raportul de evaluare a activității directorilor cu contract de mandat se publică pe pagina de internet a Ministerului Energiei până la data de 31.05.2026.

Raportul nu conține date care conform legii au caracter confidențial sau secret.

II. Cadrul general de funcționare a conducerii executive a societății în anul 2025

Situația de fapt

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

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

- s-a aprobat alegerea în calitate de membri ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, începând cu data 28.04.2023, în conformitate cu prevederile art.29 din OUG nr.109/2011 a următorilor: GHEORGHE Cristian Florin, UNGUR Ramona, ANDREI Ovidiu Aurelian, TEȘLEANU George, MICU Ionuț Stelian, MIȘA George Silviu, BODU Sebastian Valentin

- s-a aprobat stabilirea duratei mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși pentru o perioadă de 4 (patru) ani, începând cu data de 28.04.2023;
- s-a aprobat stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor Consiliului de Administrație aleși,
- s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membri Consiliului de Administrație aleși;

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

Consiliul de Administrație a aplicat prevederile art.30 alin.(1) din OUG nr.109/2011 privind elaborarea unei propuneri pentru Componenta de administrare a Planului de administrare, care a fost aprobată prin Decizia CA nr. 64/16.05.2023.

Urmare a derulării procedurii de selecție a directorilor conform prevederilor OUG 109/2011, prin Decizia Consiliului de Administrație nr.72/19.06.2023, în conformitate cu prevederile art.35 din OUG nr.109/2011 s-a delegat conducerea societății și s-a numit în calitate de director general al societății, dl Viorel Sorin CIUTUREANU, și s-au stabilit indemnizația fixă și durata mandatului directorului general la 4 ani, începând cu 20.06.2023 până la data de 20.06.2027. Prin decizia Consiliului de Administrație nr.73/19.06.2023, s-a numit în calitate de director financiar al societății, dna Adriana Frangu și s-au stabilit indemnizația fixă și durata mandatului directorului financiar la 4 ani, începând cu 20.06.2023 până la data de 20.06.2027.

Prin decizia CA 85/05.07.2024 se aproba Componenta de Management pentru perioada 2023-2027, întocmită de directorii cu contract de mandat. Componenta de Administrare a fost completată cu Componenta de Management și, prin Decizia Consiliului de Administrație nr.86/05.07.2023 a fost aprobat Planul de Administrare al societății în integralitate pentru perioada 2023-2027 în conformitate cu prevederile art. 36 alin.(3) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă,

În vederea aplicării art.30 alin.(4) din OUG nr.109/2011, prin adresa nr.221790/24.07.2023, urmare a adresei societății Oil Terminal SA nr.360/05.07.2023, Ministerul Energiei a lansat către Consiliul de Administrație invitația privind negocierea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari aferenți administratorilor neexecutivi, indicatori fundamentați pe baza Planului de Administrare și a Scrisorii de așteptări din partea acționarilor.

În cadrul ședinței de negociere s-au analizat indicatorii de performanță financiari și nefinanciari propuși prin Planul de Administrare, valorile țintă aferente acestora și ponderile alocate atât fiecărei categorii de indicatori (financiari, operaționali, de guvernare corporativă), cât și ponderile aferente fiecărei structuri de indicatori, drept pentru care s-a încheiat Procesul verbal de negociere nr.3/221811/26.07.2023, iar prin Hotărârea AGOA nr.13 /28.08.2023 s-au aprobat Indicatorii de performanță financiari și nefinanciari, componenta variabilă acordată administratorilor, limitele remunerațiilor directorilor.

Prin Hotărârea AGOA nr.13/28.08.2023 s-a aprobat forma și conținutul actului adițional la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi prin care se stabilesc cuantumul și modalitatea de calcul a componentei variabile a remunerației anuale a acestora.

Cuantumul componentei variabile a directorilor cu contract de mandat a fost aprobat prin deciziile CA 117 și 118/01.09.2023 iar forma și conținutul actului adițional la contractul de mandat al directorilor au fost aprobate prin Deciziile nr.119 și nr.120 din 01.09.2023 privind modalitatea de calcul a componentei variabile a remunerației anuale a acestora.

Modificări legislative intervenite după data numirii

Prin dispozițiile Legii nr.187/2023 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, s-a statuat la art. IX. alin.(2) ca. contractele de mandat raman supuse legislatiei in vigoare la data semnarii acestora. cu aplicarea dispozițiilor art.VII care cuprindea obligativitatea că în termen de 9 luni. de la apariția legii. autoritatea publică tutelară procedează la modificarea și completarea. după caz. a contractelor de mandat aflate în derulare. prin încheierea de acte adiționale. cu nivelul minim al indicatorilor-cheie de performanță aprobați prin decizie de către AMEPIP. Ulterior. pentru punerea în aplicare a prevederilor Legii nr. 187/2023 și a Legii nr.296/2023, în urma corespondenței purtate între reprezentanții AMEPIP și reprezentanții Autorității Publice Tutelare prin adresa AMEPIP nr. 1360/13.02.2025 a fost transmis către Ministerul Energiei nivelul minim al indicatorilor de

performanță financiari și nefinanciari pentru Oil Terminal SA, stabiliți conform metodologiei din Anexa nr. 2 la Hotărârea Guvernului nr. 639/2023. Ca urmare a adresei AMEPIP, prin adresa nr. **G2025-2169/06.03.2025** Ministerul Energiei a transmis către conducerea Oil Terminal SA nivelul minim al indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari în vederea refacerii ICP cu respectarea încadrării în pragurile minime recomandate de către AMEPIP și cu respectarea prevederilor OUG nr.109/2011, *cu modificările și completările ulterioare*, prevederilor Anexei nr.2 din HG nr.639/2023. În data de 14.03.2025, prin adresa cu nr. 172/14.03.2025 Societatea a înaintat Ministerului Energiei indicatorii de performanță financiari și nefinanciari aliniați cerințelor AMEPIP și legislației incidente, pentru membrii Consiliului de administrație al OIL Terminal SA și pentru directorii cu contract de mandat avizati prin Decizia CA nr.15/13.03.2025. În conformitate cu prevederile legale în vigoare la stabilirea indicatorilor financiari și nefinanciari s-a avut în vedere ca ICP ai administratorilor neexecutivi să fie diferiți față de cei ai membrilor executivi/directorilor cu contract de mandat. Membrii Comisiei de negociere și reprezentanții conducerii OIL TERMINAL SA la finalul ședinței au convenit de comun acord să agreeze forma finală a indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari și ponderile acestora, fiind transmiși către AGA care i-a aprobat prin Hotărârea 20/21.08.2025, înlocuind astfel, Indicatorii cheie de performanță aprobați prin HAGOA 13/28.08.2023

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

- s-a aprobat stabilirea limitelor indemnizației fixe brute lunare pentru directorii cu contract de mandat asimilați administratorilor executivi între 4 și 5 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă, conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii;
- S-a aprobat stabilirea limitelor componente variabile (bruta) pentru directorii cu contract de mandat asimilați administratorilor executivi între 1 și 2 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii;
- S-a aprobat stabilirea limitelor beneficiilor acordate directorilor cu contract de mandat asimilați administratorilor executivi între una și două indemnizații fixe brute lunare într-un an de mandat
 - Prin Decizia nr. 134/16.12.2025 Consiliul de Administrație a aprobat actul adițional, conform căruia directorul general beneficiază de o remunerație formată dintr-o indemnizație fixă brută lunară în cuantum de 42.579 lei și dintr-o indemnizație variabilă în cuantum de 17.031 lei
 - Prin Decizia nr. 134/16.12.2025 Consiliul de Administrație a aprobat actul adițional, conform căruia directorul financiar beneficiază de o remunerație formată dintr-o indemnizație fixă brută lunară în cuantum de 42.500 lei și dintr-o indemnizație variabilă în cuantum de 17.031 lei

Directorul general și Directorul financiar au asumat aceste decizii și semnat Actele adiționale la contractele de mandat.

III. Componenta conducerii executive

Director general al Societății Oil Terminal SA în anul 2025: Viorel Sorin CIUTUREANU

Urmare a derulării procedurii de selecție a directorilor conform prevederilor OUG 109/2011, prin Decizia Consiliului de Administrație nr.72/19.06.2023, în conformitate cu prevederile art. 35 din OUG nr.109/2011 s-a delegat conducerea societății și s-a numit în calitate de director general al societății, Dl Sorin Viorel CIUTUREANU și s-a stabilit durata mandatului directorului general la 4 ani, începând cu 20.06.2023 până la data de 20.06.2027.

Director financiar al Societății Oil Terminal S.A. în anul 2025: Adriana FRANGU

Urmare a derularii procedurii de selectie a directorilor conform prevederilor OUG 109/2011, prin Decizia Consiliului de Administrație nr.73/19.06.2023, în conformitate cu prevederile art. 35 din OUG nr.109/2011 s-a numit în calitate de director financiar al societății, dna. Adriana FRANGU și s-a stabilit durata mandatului directorului financiar la 4 ani, începând cu 20.06.2023 până la data de 20.06.2027.

IV. Procesul de delegare a autorității

În cursul anului 2025, procesul de delegare a autorității a respectat prevederile art. 35 alin.(1) din OUG nr.109/2011 potrivit căruia Consiliul de Administrație a delegat Directorului General conducerea, reprezentarea, organizarea și gestionarea activității Societății, calitate în care va îndeplini orice acte necesare și utile în vederea îndeplinirii obiectului de activitate al societății, acesta fiind împuternicit să reprezinte societatea în relația cu terții și în justiție, exercitând puterile și îndeplinind obligațiile care îi sunt conferite și stabilite prin Contractul de mandat nr. 340/19.06.2023 și prin reglementările legale și convenționale în vigoare.

Responsabilitatea pentru îndeplinirea tuturor actelor și luarea tuturor măsurilor necesare în vederea aducerii la îndeplinire a obiectului de activitate al Societății aparține directorului general, cu limitările atribuțiilor ce intră, conform legislației române aplicabile și Actului constitutiv, în competența AGA sau a consiliului de administrație.

În cursul anului 2025 directorii cu contract de mandat nu s-au aflat în niciuna dintre situațiile de incompatibilitate sau concurență prevăzute de Legea Societăților nr. 31/1990, de OUG nr. 109/2011 aprobată prin Legea nr. 111/2016, cu modificările și completările ulterioare sau de orice alte reglementări legale imperative în vigoare în România sau în afara acesteia, dar aplicabile mandatului, în baza statutului juridic al acestuia.

V. Execuția obligațiilor prevăzute în contractul de mandat al Directorului General pentru anul 2025

1. Îndeplinește obiectivele și criteriile de performanță aferente indicatorilor aprobați de AGA;

Indicatorii cheie de performanță pentru DIRECTORII CU CONTRACT DE MANDAT 2025

Indicatori de performanță					Realizat 31.12.2025	Valorile țintă pentru ICP 2025
Denumire indicator	Categoria HG 639/2023 art. 6 alin 2 litera	Pondere %	Instrument de verificare	Formula		
INDICATORI FINANCIARI 50%						
1	Rata cheltuielilor de capital	a) politica de investiții	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală-Anexa nr.4	$\frac{90.340.715}{912.865.853} * 100$ $= 9,90\%$	4.18%
2	Lichiditatea imediată/ Test Acid	b) finanțare	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare	$\frac{(71.050.699 - 2.666.198)}{67.198.291}$ $= 1,02$	0.80
3	Rata de rotație a creanțelor	c) operațiuni	10	Situații financiare anuale auditate	$\frac{401.076.428}{44.225.178} = 9,07$ <i>unde:</i>	7.51

				Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală-Anexa nr.2	Valoarea medie creanțe= [Total creanțe la începutul perioadei(T0) + Total creanțe la sfârșitul perioadei(T1)]/2		
4	Rentabilitatea activelor (ROA)	d) rentabilitate	10	Situații financiare anuale auditate-Situația poziției financiare	(Profit net/Total active)*100	$\frac{24.637.109}{912.865.853} * 100 = 2,70\%$	0,65%
5	Rata de plată a dividendelor	e) rata de distribuție a profitului sub formă de dividende	10	Situații financiare anuale auditate-Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală – Anexa nr.1	$\frac{\text{Dividende platite (aferele an x)}}{\text{Profit net(aferele an x)}} * 100$ profit net: Profit net reprezintă profitul contabil rămas de repartizat după deducerea cotei de rezervă legală și alte rezerve (cf art.1 alin.1 lit a) și, respectiv, lit.b din OG nr.64/2001), reîntregit cu provizionul privind participarea salariaților la profitul anului precedent	$\frac{13.418.922}{14.909.913} * 100 = 90\%$	50%
INDICATORI OPERAȚIONALI 25%							
6	Emisiile din domeniul de aplicare	mediu	5	Raportul activitate șef Departament Calitate și șef Departament SMSU	Emisiile din domeniul de aplicare 1= emisiile direct generate de instalațiile companiei 1	-40,21%	-1.2%
7	Numărul mediu de ore de formare per angajat	angajați	10	Raportul de activitate semestrial al Serv.Resurse Umane	Total număr ore de formare t / Număr total de angajați t	$\frac{63.919}{1042} = 61,34$	18
8	Rata cadrelor superioare de conducere de sex feminin	egalitate de gen	10	Raportul de activitate semestrial al Serv.Resurse Umane	(Nr. cadrelor superioare de conducere de sex feminin/Nr. de cadre superioare de conducere)*100	$\frac{18}{36} * 100 = 50\%$	30%
INDICATORI DE GUVERNANȚĂ 25%							
9	Pondere componentelor fixe în remunerarea administratorilor executivi și a administratorilor neexecutivi	Guvernanta	15	Situații financiare anuale auditate Execuția bugetară anuală-Anexa nr.2	$\frac{\text{Valoarea componentelor fixe din pachetul de remunerare t}}{\text{Valoare totală a pachetului de remunerare t}} * 100$	$\frac{2.642.154}{4.559.142} * 100 = 57,95\%$	66,67%
10	Stabilirea politicilor de gestionare a riscurilor	Guvernanta	10	Raport anual asupra managementul riscului elaborat conform OSSG		DA	DA

2. duce la îndeplinire Deciziile CA și hotararile AGA, întocmai și în termenele stabilite, atunci când sunt stabilite atribuții în sarcina sa;

În cursul anului 2025 au fost organizate un număr de 37 sedințe CA în urma cărora s-au adoptat 147 decizii. În cursul anului 2025 au fost convocate 11 sedințe AGOA și 2 sedințe AGEA la care au participat toți administratorii societății. Au fost adoptate 38 Hot AGOA și 4 hot AGEA. Stadiul implementării Deciziilor CA și Hotararilor AGA se prezintă periodic Consiliului de Administrație.

3. încheie un contract de asigurare pentru răspunderea civilă profesională privind activitatea sa în cadrul societății, cu o limită de răspundere aprobată de către CA;

Prin Hotărârea AGOA nr.24/04.09.2025 s-a aprobat valoarea de 1 milion 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 S.A.

Prin Decizia nr.114/23.10.2025 Consiliul de Administrație a aprobat:

- limita de despăgubire aferentă poliței de asigurare pentru răspunderea civilă a directorilor de 1 milion de euro, în același cuantum în care a fost aprobată de către AGA pentru administratori
- plata primei polițe de asigurare de răspundere civilă pentru administratorii societății (7 persoane) și pentru directori în funcție cu o valabilitate de 12 luni, începând cu 26.10.2025, având ca unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA.

4. în termen de 60 de zile de la numire prezintă consiliului de administrație o propunere pentru componenta de management a planului de administrare pe durata mandatului, în vederea realizării indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari.

Realizat în 2023. Prin Hotărârea AGOA nr. 13/28.08.2023 au fost aprobați indicatorii de performanță rezultati din Planul de Administrare.

Prin dispozițiile Legii nr.187/2023 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, s-a statuat la art. IX, alin.(2) ca, contractele de mandat raman supuse legislației în vigoare la data semnării acestora, cu aplicarea dispozițiilor art.VII care cuprindea obligativitatea că în termen de 9 luni, de la apariția legii, autoritatea publică tutelară procedează la modificarea și completarea, după caz, a contractelor de mandat aflate în derulare, prin încheierea de acte adiționale, cu nivelul minim al indicatorilor-cheie de performanță aprobați prin decizie de către AMEPIP. Ulterior, pentru punerea în aplicare a prevederilor Legii nr. 187/2023 și a Legii nr.296/2023, în urma corespondenței purtate între reprezentanții AMEPIP și reprezentanții Autorității Publice Tutelare prin adresa AMEPIP nr. 1360/13.02.2025 a fost transmis către Ministerul Energiei nivelul minim al indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari pentru Oil Terminal SA, stabiliți conform metodologiei din Anexa nr. 2 la Hotărârea Guvernului nr. 639/2023. Ca urmare a adresei AMEPIP, prin adresa nr. **G2025-2169/06.03.2025** Ministerul Energiei a transmis către conducerea Oil Terminal SA nivelul minim al indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari în vederea refacerii ICP cu respectarea încadrării în pragurile minime recomandate de către AMEPIP și cu respectarea prevederilor OUG nr.109/2011, *cu modificările și completările ulterioare*, prevederilor Anexei nr.2 din HG nr.639/2023.

În data de 14.03.2025, prin adresa cu nr. 172/14.03.2025 Societatea a înaintat Ministerului Energiei indicatorii de performanță financiari și nefinanciari aliniați cerințelor AMEPIP și legislației incidente, pentru membrii Consiliului de administrație al OIL Terminal SA și pentru directorii cu contract de mandat avizați prin Decizia CA nr.15/13.03.2025. În conformitate cu prevederile legale în vigoare la stabilirea indicatorilor financiari și nefinanciari s-a avut în vedere ca ICP ai administratorilor neexecutivi să fie diferiți față de cei ai membrilor executivi/directorilor cu contract de mandat. Membrii Comisiei de negociere și reprezentanții conducerii OIL TERMINAL SA la finalul ședinței au convenit de comun acord să agreeze forma finală a indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari și ponderile acestora, fiind transmiși către AGA care i-a aprobat prin

Hotararea 20/21.08.2025, inlocuind astfel, Indicatorii cheie de performanță aprobați prin HAGOA 13/28.08.2023

5. negociază Contractul colectiv de muncă împreună cu reprezentanții salariaților, în limitele mandatului primit de la Consiliul de Administratie;

La nivelul societății, există un Contract colectiv de muncă, aplicabil pentru perioada 01.01.2024-31.12.2025, aprobat prin Decizia CA nr. 156/27.12.2023 și înregistrat la Inspectoratul Teritorial de Muncă Constanța sub nr.738/28.12.2023. Prin Decizia CA nr. 9/22.01.2024 s-a aprobat mandatarea și încheierea de către directorul general a Actului adițional nr. 2/2024 la Contractul colectiv de muncă.

Prin Decizia CA nr. 116/20.12.2024 s-a aprobat mandatarea și încheierea de către directorul general a Actului adițional nr. 3/2024 la Contractul colectiv de muncă.

Prin Decizia CA nr. 50/15.04.2025 s-a aprobat mandatarea negocierii și semnarea de către directorul general a Actului adițional nr. 4/2025 la Contractul colectiv de muncă.

În perioada de referință a fost asigurată relația cu partenerii sociali în conformitate cu prevederile legale și deciziile CA, prin participarea la întâlnirile dintre conducerea societății și sindicat.

6. propune organigrama, cu respectarea prevederilor legale;

Regulamentul de organizare și funcționare al societății Oil Terminal și organigrama au fost modificate ultima data prin decizia CA 70/19.07.2024, cu aplicabilitate de la data de 01.08.2024. Nu sunt modificari de ROF si organigrama in 2025 dar s-au efectuat demersurile necesare pentru modificarea regulamentului cu aplicabilitate de la data de 01.01.2026.

7. angajează, promovează și concediază, stabilește sarcinile și responsabilitățile personalului MANDANTULUI, negociază contractele individuale de muncă, în condițiile legii și cu respectarea prevederilor bugetare și încadrarea în BVC aprobat, în conformitate cu politica de personal a MANDANTULUI;

În anul 2025 s-au îndeplinit obiectivele generale activitatii de administrare resurse umane, respectiv:

- s-a realizat asigurarea continuă a societății cu personal instruit și motivat capabil să îndeplinească obiectul de activitate;
- s-a asigurat conformitatea cu cadrul normativ care reglementează activitatea de resurse umane;
- s-a asigurat accesul angajaților la programe de instruire și perfecționare profesională;
- s-au stabilit și acordat în termen drepturilor salariale ale angajaților.
- Prin BVC aprobat pentru anul 2025 s-a prevăzut un număr de 1060 salariați iar la data de 31.12.2025 s-a înregistrat un existent de 1042 salariați, structurat pe următoarele niveluri de pregătire:
 - personal cu studii superioare: 189, din care 36 personal cu funcții de conducere
 - personal cu studii medii/gimnaziale: 853 din care 781 personal calificat și 72 personal necalificat.

În perioada de referință, în conformitate cu politica de personal, s-a procedat la angajarea și promovarea personalului, stabilirea sarcinilor și responsabilităților salariaților, negocierea și încetarea contractelor individuale de muncă, în condițiile legii, cu respectarea prevederilor bugetare și încadrarea în BVC aprobat. Astfel, în anul 2025, s-au organizat 1 concurs prin selecție internă, 15 concursuri prin selecție externă și s-au încheiat un număr de 23 contracte individuale de muncă. Au încetat activitatea 41 de salariați din diverse cauze (preponderent pensionări, acordul părților, notificare perioadă de probă, deces, ș.a.).

Principalii indicatori de evidență resurse umane au înregistrat următoarele valori în anul 2025:

- Numărul total de salariați funcție de tipul de contract de muncă, la data de 31.12.2025, a fost de 1042 din care 1031 de persoane încadrate în baza unui contract individual de muncă pe perioadă nedeterminată și 11 persoane încadrate în baza unui contract individual de muncă pe perioadă determinată.
- Gradul de ocupare al posturilor a înregistrat valoarea de 89,1% în scădere față de valoarea înregistrată la sfârșitul anului 2024, de 90,7%.
- Coeficientul intensității intrărilor a înregistrat valoarea 0,023 ceea ce înseamnă că rata intrărilor în societate, în perioada de referință, a fost de 2,3%.
- Coeficientul intensității plecărilor a înregistrat valoarea de 0,041 ceea ce înseamnă că în decursul perioadei de referință 4,1% dintre salariați au părăsit societatea.
- Indicele de evoluție a numărului de salariați a înregistrat o valoare de 98,2% ceea ce înseamnă o diminuare a efectivului de resurse umane cu 1,8%, rezultând o scădere a salariaților cu 18 persoane în perioada de referință.
- Structura personalului în funcție de vechimea în muncă în societate: 28% din personal are o vechime în societate mai mică de 5 ani (în scădere) și 37% are o vechime mai mare de 20 de ani în cadrul societății (în creștere).
- Vârsta medie a salariaților a fost de 47 ani și gradul de sindicalizare de 92% (în scădere) din totalul de angajați.

Gradul de instruire și evaluare al personalului a înregistrat o valoare de 96,7% (peste valoarea țintă). Instruirea angajaților s-a desfășurat conform Planului de instruire pentru anul 2025 astfel aceștia au participat la cursuri de formare/perfecționare profesională cu formatori externi și autorizări profesionale, conform legislației în vigoare (267 salariați) și la cursuri de instruire/reautorizare internă (toți salariații prezenți).

Societatea Oil Terminal este partener în implementarea proiectului „Plusul necesar. Învățarea pe tot parcursul vieții”, finanțat prin Fondul Social European Plus. Obiectivul principal al proiectului îl reprezintă dezvoltarea continuă a competențelor angajaților, prin promovarea învățării pe tot parcursul vieții. Proiectul vizează, în mod special, facilitarea accesului la oportunități flexibile de actualizare a competențelor și recalificare, ca răspuns la schimbările și cerințele pieței muncii. În cadrul acestui proiect, în anul 2025, un număr de 342 de angajați au participat la programe de formare, respectiv două cursuri de calificare în meseria de lăcătuș mecanic și 11 workshop-uri, după cum urmează:

- Curs de calificare în meseria de lăcătuș mecanic (720 ore): 2 grupe x 28 angajați = 56 angajați
- Workshop „Dezvoltarea inteligenței emoționale” (8 ore): 5 grupe x 26 angajați = 130 angajați
- Workshop „Gestionarea deșeurilor” (8 ore): 1 grupă x 26 angajați = 26 angajați
- Workshop „Acordarea primului ajutor” (8 ore): 5 grupe x 26 angajați = 130 angajați

Activitățile de formare vor continua și în anul 2026, până la atingerea grupului țintă de 601 angajați participanți la cursuri de formare și perfecționare.

Rata indisciplinei a înregistrat o valoare mai mică față de valoarea țintă de 1% (personal sancționat din total personal încadrat).

Câștigul mediu pe societate a înregistrat o creștere cu 4,9% în anul 2025 față de 2024.

8. prezintă lunar sau ori de câte ori se solicita, către CA, execuția bugetului de venituri și cheltuieli și, ori de câte ori este necesar, informații privind situația economico-financiară a societății, stadiul realizării investițiilor, stadiul realizării măsurilor luate, stadiul aducerii la îndeplinire a hotărârilor CA, oricare alte documente și informații solicitate, precum și măsurile luate în cazul neîndeplinirii acestora;

Aprobare BVC pentru anul 2025

Prin Hotărârea AGOA nr.2/09.04.2025 s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025, avizat de către Consiliul de Administrație prin Decizia nr.12/06.03.2025 și înregistrat la Ministerul Finanțelor – Direcția Generală de Legislație și Reglementare în Domeniul Activelor Statului sub nr.M_REG-1011279-2025.

Aprobare BVC Rectificat pentru anul 2025

Având în vedere prevederile OG nr.26/2013 privind disciplina financiar-bugetară, Societatea poate proceda la rectificarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli atunci când sunt necesare modificări ale nivelului unor indicatori economico-financiar aprobați.

Astfel, în trim.III 2025, Societatea a promovat un proiect de rectificare bugetară pentru anul 2025 ținând seama de rezultatele execuției bugetare la 30.06.2025 și scăderea semnificativă a programului fizic comparativ cu nivelul aprobat pentru sem.I 2025

În trim.IV 2025, prin Hotărârea AGOA nr.28/30.10.2025 s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli Rectificat pentru anul 2025, avizat de către Consiliul de Administrație prin Decizia nr.109/25.09.2025 și înregistrat la Ministerul Finanțelor – Direcția Generală de Legislație și Reglementare în Domeniul Activelor Statului sub nr.M_REG-1034987-2025.

La 31.12.2025 execuția bugetară este următoarea:

			INDICATORI BVC	Nr. rd.	BVC Rectificat (mii lei)	Realizat (mii lei)	%
0	1	2	3	4	5	6	7=6/5*100
			VENITURI TOTALE (rd.2+rd.3)	1	402.615	406.015	100,8
	1		Venituri totale din exploatare	2	401.565	404.649	100,8
	2		Venituri financiare	3	1.050	1.366	130,1
			CHELTUIELI TOTALE (rd.5+rd.16)	4	376.615	378.268	100,4
	1		<i>Cheltuieli de exploatare (rd. 6+7+8+15), din care:</i>	5	360.239	361.747	100,4
		A.	Cheltuieli cu bunuri și servicii	6	111.436	124.580	111,8
		B.	Cheltuieli cu impozite, taxe și vărsăminte	7	29.132	28.888	99,2
		C.	Cheltuieli cu personalul, din care:	8	179.434	174.647	97,3
		C0	Cheltuieli de natură salarială (rd.10+rd.11)	9	166.070	161.762	97,4
		C1	Cheltuieli cu salariile	10	133.873	130.439	97,4
		C2	Bonusuri	11	32.197	31.323	97,3
		C3	Alte cheltuieli cu personalul	12	0	0	0
		C4	Cheltuieli aferente contractului de mandat	13	5.549	5.541	99,9
		C5	Cheltuieli cu contribuțiile datorate de angajator	14	7.815	7.344	94,0
		D.	Alte cheltuieli de exploatare	15	40.237	33.632	83,6
	2		<i>Cheltuieli financiare</i>	16	16.376	16.521	100,9
			REZULTAT BRUT (rd.1-rd.4)	17	26.000	27.747	106,7
			Impozit pe profit	18	3.766	3.110	82,6
			REZULTAT NET (rd.17-rd.18)	20	22.234	24.637	110,8

Nivelul indicatorilor de lichiditate, gestiune, solvabilitate și profitabilitate înregistrați la 31.12.2025:

Indicatori economici și financiari

Denumire Indicator	Mod de calcul	u.m.	Rezultat 31.12.2025	Valoare recomandată
1. Indicatori de lichiditate				
1.1 Lichiditate curentă	Active curente /Datorii curente	-	1,06	> 0,85
1.2 Lichiditate imediată (testul acid)	Active curente-Stocuri/ Datorii curente	-	1,02	> 0,8
2. Indicatori de gestiune				
2.1 Viteza de rotație a creditelor furnizori	Sold mediu furnizori x 360 zile Cifra de afaceri	nr. zile	27	Termen scadent contract
2.2 Viteza de rotație a debitelor clienți	Sold mediu clienți x 360 zile Cifra de afaceri	nr. zile	27	Termen scadent contract
3. Indicatori de solvabilitate				
3.1 Solvabilitatea patrimonială	Capital propriu/Total pasiv	%	64,37	>30%
4. Indicatori de profitabilitate				
4.1 Rata rentabilității financiare	Profit net/Capital propriu	%	4,19	
4.2 Rentabilitatea capitalului social	Profit net/Capital social	%	8,22	
4.3 Marja brută din vânzări	Profit brut/Cifra de afaceri	%	6,92	
5. EBITDA				
5.1 EBITDA	Profit exploatare + ch. amortizare + ch. ajustări și provizioane – venituri provizioane și ajustări	mii lei	73.118	72.773 (țintă planificată de realizat la 31.12.2025, conf. BVC rectificat aprobat 2025)
5.2 EBITDA % (CA)	EBITDA/Cifra de afaceri	%	18,23	18,18 (țintă planificată de realizat la 31.12.2025, conf. BVC rectificat aprobat 2025)

De asemenea, alte informații privind activitatea curentă sunt prezentate în rapoartele de activitate ale directorilor executivi, sefilor de departamente și a celorlate zone ale societății, Stadiul implementării strategiei de dezvoltare a societății, Stadiul implementării deciziilor CA. ale Hotararilor AGA. precum și orice alte rapoarte punctuale, după caz.

La data de 31 decembrie 2025, societatea este implicată în 112 de litigii în curs, din care în 40 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 72 de litigii are calitatea de pârât. Societatea înregistrează la data de 31 decembrie 2025 provizioane pentru litigii în valoare de 199.596.82 lei.

9. prezintă trimestrial, semestrial și anual către CA un raport de activitate precum și situația economico-financiara a societății, în vederea îndeplinirii obligațiilor de raportare ale Societății;

În 2025 au fost prezentate următoarele rapoarte ale directorului general:

- Raportul anual 2024 în ședința CA din 26.03.2025
- Raportul aferent Trim I 2025 în ședința CA din 12.05.2025;
- Raportul aferent Sem I 2025 în ședința CA din 12.08.2025.
- Raportul aferent Trim III 2025 în ședința CA din 12.11.2025;

1. Rezultatele activității economico-financiare 2025

Din execuția bugetară de la 31.12.2025, rezultă că principalii indicatori economico-financiar, care reflectă eficiența activității, au fost realizați după cum urmează:

Indicatori de eficiență realizați cumulativ la 31.12.2025

- Grad de realizare a veniturilor totale ▲ 100,8%
- Grad de realizare a cheltuielilor totale ▲ 100,4%
- Cheltuieli totale la 1.000 lei venituri totale: ▼ cu 0,3% (- 3 lei) (bugetat 935 lei, realizat 932 lei)
- Rata de eficiență a cheltuielilor totale la 1.000 lei venituri totale (raportul efort/efect) este de 99,7%.

Programul fizic de prestații stă la baza stabilirii veniturilor din servicii prestate, care reprezintă 97,3% din veniturile totale ale societății.

La 31.12.2025, programul fizic cumulativ înregistrează o scădere cu 0,1% față de nivelul actualizat, aprobat prin Decizia Consiliului de Administrație nr. 107/25.09.2025, de la 8.317 mii tone planificat la 8.306 mii tone realizat pentru perioada de referință.

Nr. crt.	Produse	Anul 2025 (mii tone)			
		Aprobat	Realizat	±	▲ ▼ %
	1	2	3	4=3-2	5=3/2
	Total prestații, din care:	8.317	8.306	- 11	▼ 99,9
1	Țiței	3.644	3.681	+ 37	▲ 101,0
2	Benzină	300	345	+ 45	▲ 115,0
3	Motorină	3.777	3.770	- 7	▼ 99,8
4	Păcură	45	37	- 8	▼ 82,2
5	Produse chimice	551	473	- 78	▼ 85,8

Program fizic de prestații

Realizat 2025	BVC 2025	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii to)	Realizat 2025	Realizat 2024	▲ ▼ % ²
8.306	8.317	▼ 99,9	Cantități derulate, din care:	8.306	10.217	▼ 81,3
3.681	3.644	▲ 101,0	Țiței	3.681	4.644	▼ 79,3
345	300	▲ 115,0	Benzină	345	429	▼ 80,4
3.770	3.777	▼ 99,8	Motorină	3.770	4.426	▼ 85,2
37	45	▼ 82,2	Păcură	37	89	▼ 41,6
473	551	▼ 85,8	Produse chimice	473	629	▼ 75,2

¹ Realizat 2025 comparativ cu BVC 2025

² Realizat 2025 comparativ cu Realizat 2024

Programul fizic realizat în anul 2025 a fost mai mic cu 0.1% față de nivelul rectificat aprobat și cu 18.7% comparativ cu nivelul realizat în anul 2024.

Venituri totale realizate în anul 2025 comparativ cu nivelul aprobat BVC 2025 și cu anul 2024

Realizat 2025	BVC 2025	▲ ▼ % ¹	Indicatori	Realizat 2025	Realizat 2024	▲ ▼ % ²
---------------	----------	--------------------	------------	---------------	---------------	--------------------

406.015	402.615	▲ 100,8	Venituri totale, din care:	406.015	477.582	▼ 85,0
404.649	401.565	▲ 100,8	Venituri din exploatare, din care:	404.649	475.876	▼ 85,0
3.794	4.020	▼ 94,4	Venituri vânzare produse reziduale	3.794	3.762	▲ 100,9
395.008	393.717	▲ 100,3	Venituri din servicii prestate	395.008	467.701	▼ 84,5
986	1.000	▼ 98,6	Venituri din chirii	986	1.070	▼ 92,1
1.288	1.448	▼ 89,0	Venituri din activități diverse	1.288	1.457	▼ 88,4
366	350	▲ 104,6	Venituri din penalități	366	351	▲ 104,3
3.207	1.030	▲ 311,4	Alte venituri din exploatare	3.207	1.535	▲ 208,9
1.366	1.050	▲ 130,1	Venituri financiare	1.366	1.706	▼ 80,1

¹ Realizat 2025 / comparativ cu BVC 2025

² Realizat 2025 / comparativ cu Realizat 2024

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

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

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

Cheltuieli totale realizate la 31.12.2025 comparativ cu nivelul BVC 2025 și cu 31.12.2024

Realizat 2025	BVC 2025	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat 2025	Realizat 2024	▲ ▼ % ²
378.268	376.615	▲ 100,4	Cheltuieli totale, din care:	378.268	453.937	▼ 83,3
361.747	360.239	▲ 100,4	Cheltuieli de exploatare, din care:	361.747	441.639	▼ 81,9
18.233	17.000	▲ 107,3	Cheltuieli materiale, din care:	18.233	18.968	▼ 96,1
15.120	14.000	▲ 108,0	Chelt. cu materialele consumabile, din care:	15.120	15.798	▼ 95,7
2.177	2.300	▼ 94,7	cheltuieli cu combustibilii	2.177	2.300	▼ 94,7
9.389	9.450	▼ 99,4	Alte cheltuieli externe (cu energia și apa)	9.389	9.368	▲ 100,2
174.647	179.434	▼ 97,3	Cheltuieli cu personalul, din care:	174.647	167.567	▲ 104,2
161.762	166.070	▼ 97,4	- cheltuieli de natură salarială	161.762	155.186	▲ 104,2
12.885	13.364	▼ 96,4	- alte cheltuieli cu personalul	12.885	12.381	▲ 104,1
31.401	31.401	100,0	Cheltuieli cu amortizarea	31.401	23.727	▲ 132,3
3.680	3.680	100,0	Cheltuieli cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	3.680	2.931	▲ 125,6
118.207	106.264	▲ 111,2	Cheltuieli cu prestațiile, din care:	118.207	206.438	▼ 57,3
64.631	51.863	▲ 124,6	- întreținere și reparații	64.631	144.287	▼ 44,8
21.249	21.278	▼ 99,9	- redevență petrolieră	21.249	23.542	▼ 90,3
32.327	33.123	▼ 97,6	- alte servicii executate de terți	32.327	38.609	▼ 83,7
-4.865	-3.634	▲ 133,9	Ajustări și deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane, din care:	-4.865	4.812	-101,1
9.971	10.621	▼ 93,9	- cheltuieli privind ajustările și provizioanele	9.971	13.453	▼ 74,1
14.836	14.255	▲ 104,1	- venituri din provizioane și ajustări pentru depreciere sau pierderi de valoare	14.836	8.641	▲ 171,7
11.055	16.644	▼ 66,4	Alte cheltuieli de exploatare	11.055	7.828	▲ 141,2
16.521	16.376	▲ 100,9	Cheltuieli financiare	16.521	12.298	▲ 134,3

¹ Realizat 2025 / comparativ cu BVC 2025

² Realizat 2025 / comparativ cu Realizat 2024

Cheltuielile totale realizate sunt mai mari cu 0,4% (1.653 mii lei) față de nivelul aprobat și mai mici cu 16,7% față de anul 2024.

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 venurilor totale, cu încadrarea în indicatorii de eficiență aprobați”*.

Cheltuielile de exploatare sunt mai mari cu 0,4% față de nivelul bugetat și mai mici cu 18,1% comparativ cu anul precedent.

Cheltuielile financiare sunt peste nivelul bugetat cu 0,9% și mai mari cu 34,3% față de 31.12.2024.

Nivelul principalilor indicatori bugetari realizați în anul 2025 comparativ cu nivelul aprobat prin BVC 2025 și cu anul 2024:

Realizat 2025	BVC 2025	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat 2025	Realizat 2024	▲ ▼ % ²
401.076	400.185	▲ 100,2	Cifra de afaceri netă	401.076	473.990	▼ 84,6
404.649	401.565	▲ 100,8	Venituri din exploatare	404.649	475.876	▼ 85,0
361.747	360.239	▲ 100,4	Cheltuieli de exploatare	361.747	441.639	▼ 81,9
42.902	41.326	▲ 103,8	Profit exploatare	42.902	34.237	▲ 125,3
73.118	72.773	▲ 100,5	EBITDA	73.118	65.707	▲ 111,3
1.366	1.050	▲ 130,1	Venituri financiare	1.366	1.706	▼ 80,1
16.521	16.376	▲ 100,9	Cheltuieli financiare	16.521	12.298	▲ 134,3
(15.155)	(15.326)	▼ 98,9	Rezultat financiar	(15.155)	(10.592)	▲ 143,1
406.015	402.615	▲ 100,8	Venituri totale	406.015	477.582	▼ 85,0
378.268	376.615	▲ 100,4	Cheltuieli totale	378.268	453.937	▼ 83,3
27.747	26.000	▲ 106,7	Profit brut	27.747	23.645	▲ 117,3
24.637	22.234	▲ 110,8	Profit net	24.637	19.204	▲ 128,3
6.92%	6.50%	+ 0,48 p.p.	Marjă profit brut (%CA)	6.92%	4,99%	+ 1,93 p.p.
1.011	1.035	▼ 97,7	Nr. mediu salariați (pers.)	1.011	1.016	▼ 99,5
400.246	387.986	▲ 103,2	Productivitate valorică (lei/pers.)	400.246	468.382	▼ 85,5

¹ Realizat 2025 / comparativ cu BVC 2025

² Realizat 2025 / comparativ cu Realizat 2024

Rezultat brut pozitiv

- profitul brut realizat în sumă de 27,7 mil. lei este mai mare cu 6,7% (+1,7 mil. lei) comparativ cu nivelul aprobat prin BVC rectificat și mai mare cu 17,3% față de profitul brut înregistrat în anul 2024
- după deducerea impozitului pe profit în sumă de 3.1 mil. lei, profitul net în sumă de 24.6 mil. lei este mai mare cu 10,8% (+2.4 mil. lei) comparativ cu nivelul bugetat rectificat și mai mare cu 28,3% față de profitul net înregistrat la 31.12.2024.

Activitatea operațională in anul 2025 se prezinta astfel.

In SP PORT:

➤ **VAPOARE EXPORT**

Luna	Motorina				Lesie		PACURA		UAN		JET A1	
	Nr barje	Cantitate	Nr bunker	Cantitate	Nr	Cantitate	Nr	Cantitate	Barje	Cantitate	Nr	Cantitate
1	4	2.705	3	1.153	2	9.724	2	3.019	3	3.383	0	0
2	8	5.659	5	2.569	1	2.618	3	3.259	2	2.188	0	0
3	11	10.264	2	1.025	3	11.532	1	566	1	1.487	0	0
4	8	2.813	2	1.701	3	12.593	1	2.003	4	5.189	0	0
5	7	4.103	5	2.891	3	9.220	1	1.146	0	0	0	0
6	3	1.139	5	3.326	1	2.813	2	1.705	0	0	0	0
7	4	1.862	4	3.303	3	9.237	1	1.721	0	0	0	0
8	7	3.180	7	5.122	0	0	2	1.530	0	0	0	0
9	2	1.583	8	4.752	1	5.020	1	1.565	0	0	0	0
10	0	0	18	10.632	1	9.936	2	2.908	0	0	0	0
11	5	4.401	8	4.372	0	0	1	1.906	0	0	0	0
12	1	350	7	3.820	0	0	2	3.156	0	0	0	0
TOTAL	60	38.059	74	44.666	18	72.693	19	24.484	10	12.247	0	0

➤ **VAPOARE IMPORT**

Luna	Motorina		Metanol		PACURA		Jet A1		UAN	
	Nr vap.	Cantitate	Nr vap.	Cantitate (to)	Nr vap.	Cantitate(to)	Nr vap.	Cantitate (to)	Nr vap.	Cantitate (to)
1	2	15.670	3	16.017	1	1.294	0	0	1	8.000
2	4	11.228	2	10.034	1	501	0	0	2	15.175
3	3	9.206	2	18.542	1	497	1	6.064	1	8.675
4	3	3.076	1	5.023	1	3.379	0	0	1	4.998
5	2	4.011	3	17.111	0	0	0	0	0	0
6	1	2.124	3	16.460	1	1.482	0	0	0	0
7	4	23.140	3	18.410	1	2.378	1	7.804	0	0
8	2	9.849	2	11.997	1	932	0	0	0	0
9	3	13.476	3	16.207	2	4.586	0	0	0	0
10	4	20.089	2	13.360	2	4.065	0	0	1	9.911
11	1	1.295	2	15.961	1	2.639	1	7.432	0	0
12	4	5.651	3	23.373	1	1.476	0	0	1	2.437
TOTAL	33	118.815	29	182.495	13	23.229	3	21.330	7	49.196

➤ **CISTERNE CF DESCARDATE IN REZERVOR**

Luna	LESIE		METANOL		PACURA	
	Nr cazane	Cantitate	Nr cazane	Cantitate	Nr cazane	Cantitate
1	176	9.260	0	0	0	0

2	114	5.966	0	0	0	0
3	228	13.400	0	0	0	0
4	218	11.484	0	0	0	0
5	104	5.478	0	0	0	0
6	104	5.449	0	0	0	0
7	166	8.707	0	0	0	0
8	0	0	0	0	0	0
9	114	6.512	0	0	0	0
10	150	7.860	22	1.735	0	0
11	0	0	0	0	0	0
12	0	0	0	0	0	0
TOTAL	1.374	74.116	22	1.735	0	0

➤ **CISTERNE CF INCARCATE**

Luna	MOTORINA		METANOL		JET A1		UAN	
	Nr cazane	Cantitate	Nr cazane	Cantitate	Nr cazane	Cantitate	Nr cazane	Cantitate
1	0	0	239	12.368	0	0	20	1.083
2	0	0	82	4.164	0	0	0	0
3	0	0	190	9.856	89	4.458	40	1.958
4	0	0	169	10.848	0	0	41	1.992
5	0	0	220	13.359	123	6.094	20	979
6	0	0	195	10.017	0	0	0	0
7	36	1.950	239	12.315	36	1.846	0	0
8	108	5.474	228	11.616	108	5.424	0	0
9	0	0	154	7.915	110	4.984	0	0
10	0	0	257	13.817	0	0	0	0
11	36	1.781	205	10.460	36	1.828	37	1.912
12	36	1.813	168	8.741	0	0	0	0
TOTAL	216	11.018	2.346	125.476	502	24.634	158	7.924

➤ **AUTOCISTERNE INCARCATE**

Luna	MOTORINA		METANOL		U.A.N.	
	Nr auto	Cantitate auto	Nr auto	Cantitate auto)	Nr auto	Cantitate auto
1	48	1.184	205	5.023	142	2.250
2	69	1.729	179	4.398	240	3.494
3	19	454	137	3.303	256	3.253
4	45	1.041	127	2.064	94	1.579
5	25	584	115	2.740	0	0

6	51	1.201	164	3.879	0	0
7	35	830	243	5.827	0	0
8	48	1.162	208	5.002	0	0
9	33	823	255	6.217	0	0
10	83	1.943	215	5.083	0	0
11	107	2.735	266	6.465	69	1.676
12	41	978	261	6.333	77	1.845
TOTAL	604	14.664	2.375	56.334	878	14.097

➤ CISTERNE CF TRANSBORD DIRECT

Luna	BENZINA HIDROFINATA		BENZINA		PACURA	
	Nr cazane	Cantitate	Nr cazane	Cantitate cz(to)	Nr cazane	Cantitate
1	0	0	104	5.220	0	0
2	0	0	126	5.799	0	0
3	0	0	96	4.536	0	0
4	0	0	73	3.927	0	0
5	0	0	229	10.822	0	0
6	0	0	0	0	0	0
7	0	0	155	7.099	84	4.448
8	0	0	114	5.225	95	5.029
9	0	0	93	4.280	0	0
10	195	10.369	108	4.893	0	0
11	94	4.992	234	9.983	0	0
12	187	9.939	258	11.576	0	0
TOTAL	476	25.300	1.590	73.360	179	9.477

Luna	JET A1		N-HEXANE		BENZEN	
	Nr cazane	Cantitate	Nr cazane	Cantitate	Nr cazane	Cantitate
1	126	6.262	66	2.984	58	2.976
2	0	0	0	0	0	0
3	0	0	235	10.465	111	5.644
4	122	5.991	189	8.486	65	3.281
5	0	0	190	8.490	0	0
6	0	0	66	2.985	58	2.994
7	0	0	55	2.490	60	3.022
8	0	0	167	7.493	61	2.999
9	0	0	110	5.000	39	2.017
10	94	4.772	169	7.497	0	0
11	0	0	157	7.040	47	2.394
12	0	0	157	6.050	72	3.669

TOTAL	342	17.025	1.561	68.980	571	28.996
--------------	-----	--------	-------	--------	-----	--------

Luna	N-PENTANE		MTBE		ETBE	
	Nr cazane	Cantitate	Nr cazane	Cantitate	Nr cazane	Cantitate
1	0	0	0	0	0	0
2	0	0	0	0	0	0
3	0	0	0	0	0	0
4	0	0	0	0	0	0
5	59	2.976	0	0	0	0
6	0	0	0	0	0	0
7	0	0	68	3.277	0	0
8	0	0	27	2.782	54	2.731
9	0	0	0	0	0	0
10	0	0	64	3.156	0	0
11	0	0			0	0
12	0	0	72	3.489	0	0
TOTAL	59	2.976	231	12.704	54	2.731

Luna	LCO		LESIE		MOTORINA	
	Nr cazane	Cantitate	Nr cazane	Cantitate	Nr cazane	Cantitate
1	0	0	0	0	0	0
2	0	0	0	0	0	0
3	0	0	0	0	0	0
4	0	0	0	0	9	493
5	100	5.424	0	0	0	0
6	0	0	0	0	0	0
7	0	0	0	0	0	0
8	94	5.164	0	0	0	0
9	0	0	0	0	0	0
10	95	5.260	0	0	0	0
11	0	0	0	0	0	0
12	0	0	0	0	0	0
TOTAL	289	15.848	0	0	9	493

➤ TRANSVAZARI

Nr.	Luna	MOTORINA	PACURA	DNR	METANOL
-----	------	----------	--------	-----	---------

ert		TRANSV INT.	TRANSV EXT (PRIMIRE)	TRANSV EXT (IESIRE)	TRANSV INT.	TRANSV EXT (PRIMIRE)	TRANSV EXT (IESIRE)	TRANSV EXT (IESIRE)	TRANSV INT
1	IANUARIE	443	0	0	0	0	0	425	0
2	FEBRUARIE	0	0	0	0	0	0	339	963
3	MARTIE	0	300	4.967	0	0	0	436	0
4	APRILIE	0	32	0	0	0	0	0	0
5	MAI	0	2.750	0	0	0	0	0	0
6	IUNIE	0	3.500	0	0	0	0	0	0
7	IULIE		2.664	2.200	0	0	0	0	0
8	AUGUST	1.279	3.400	8.500	0	0	0	0	0
9	SEPTEMBRIE	0	3.400	5.000	0	0	0	0	0
10	OCTOMBRIE	0	7.200	4.508	0	0	0	585	562
11	NOIEMBRIE	0	0	0	0	0	0	507	0
12	DECEMBRIE	55	1.000	0	0	0	0	520	717
TOTAL		1.777	24.246	25.175	0	0	0	5.668	2.242

➤ SHIP TO SHIP

Nr.Crt	Luna	Motorina		JET A1		BENZINA	
		Nr. vap.	Cantitate	Nr. vap.	Cantitate	Nr vap.	Cantitate
1	IANUARIE	0	0	0	0	1	5.428
2	FEBRUARIE	0	0	0	0	0	0
3	MARTIE	0	0	0	0	0	0
4	APRILIE	0	0	0	0	0	0
5	MAI	0	0	0	0	0	0
6	IUNIE	0	0	0	0	0	0
7	IULIE	0	0	0	0	0	0
8	AUGUST	0	0	0	0	0	0
9	SEPTEMBRIE	0	0	0	0	0	0
10	OCTOMBRIE	0	0	0	0	0	0
11	NOIEMBRIE	0	0	0	0	0	0
12	DECEMBRIE	0	0	0	0	0	0
TOTAL		0	0	0	0	1	5.428

In SP SUD

➤ BENZINA

luna	NAVE INCARCATE		CAZANE DESCARDATE		CAZANE INCARCATE	
	Nr.	CANTITATE (TO)	Nr.	CANTITATE (TO)	Nr.	CANTITATE (TO)
1	7	56.042	985	47.988	0	0
2	9	63.317	997	50.233	0	0
3	3	39.947	600	29.350	0	0

4	2	13.623	399	18.104	0	0
5	0	0	40	2.034	0	0
6	0	0	160	8.074	0	0
7	1	1.320	260	13.291	0	0
8	3	22.147	249	12.491	0	0
9	2	30.749	266	13.403	0	0
10	2	3.867	70	3.950	0	0
11	3	6.945	155	7.922	0	0
12	1	1.994	76	3.975	0	0
TOTAL	33	239.951	4.257	211.015	0	0

➤ **Titei**

luna	NAVE DESCARDATE		PREDARI LA CONPET (TO)	NAVE ÎNCĂRCATE	
	Nr.	CANTITATE (TO)		Nr.	CANTITATE (TO)
1	5	419.357	377.992	0	0
2	4	264.577	292.574	0	0
3	3	320.476	327.610	0	0
4	3	321.720	310.001	0	0
5	2	176.781	232.291	0	0
6	6	326.265	308.997	0	0
7	5	320.325	284.265	0	0
8	7	496.212	383.441	1	90.779
9	6	441.045	387.408	0	0
10	4	299.654	329.253	0	0
11	2	126.752	127.337	0	0
12	1	89.322	180.517	0	0
TOTAL	48	3.602.486	3.541.686	1	90.779

➤ **MOTORINA**

luna	NAVE DESCARDATE		BARIJE		CAZANE ÎNCĂRCATE		AUTOCISTERNE ÎNCĂRCATE	
	NR	CANTITATE (TO)	NR	CANTITATE (TO)	NR	CANTITATE (TO)	NR	CANTITATE (TO)

1	5	154.581	49	90.846	1.710	88.544	1.329	32.751
2	7	232.072	46	87.407	1.532	87.044	1.179	29.175
3	8	329.145	69	137.317	2.332	125.588	1.341	33.388
4	9	257.114	55	116.235	1.994	104.653	1.413	35.275
5	9	320.036	56	106.570	2.224	115.329	1.198	29.362
6	5	139.155	60	111.888	2.109	104.545	1.360	33.092
7	8	450.859	96	138.902	2.411	130.548	2.065	50.909
8	9	287.528	74	134.329	2.857	158.024	1.640	39.997
9	7	354.894	87	135.931	2.952	155.082	1.518	37.922
10	9	348.586	57	78.079	2.338	122.962	1.571	39.789
11	6	253.116	77	142.060	3.171	171.593	1.774	44.053
12	10	442.346	63	115.851	3.458	178.066	1.716	42.089
TOTAL	92	3.569.432	789	1.395.415	29.088	1.541.978	18.104	447.802
Luna	AUTO BIO DESCARDATE		CAZANE BIO DESCARDATE		CANT. MOTORINA BLENDING CU BIODIESEL (TO)	CANTITATE TRANSFERATA LA OSCAR		
	NR	CANTITATE (TO)	NR	CANTITATE (TO)				
1	126	3.099	0	0	51.246	12.808		
2	124	3.049	0	0	38.657	17.766		
3	162	3.974	0	0	57.619	20.604		
4	206	5.043	0	0	61.362	21.453		
5	212	5.196	0	0	71.108	19.347		
6	179	4.384	0	0	58.081	21.289		
7	389	9.344	0	0	116.394	32.425		
8	321	7.728	0	0	100.080	33.076		
9	307	7.362	0	0	90.366	26.286		
10	255	6.111	0	0	80.923	18.604		
11	287	6.877	0	0	84.145	19.026		
12	311	7.606	0	0	100.477	22.979		
TOTAL	2.879	69.773	0	0	910.458	265.663		

➤ PACURA

Luna	CAZANE DESCARDATE		CAZANE INCARDATE	
	Nr.	CANTITATE (to)	Nr.	CANTITATE (to)
1	0	0	10	469
2	0	0	6	300

3	0	0	0	0
4	0	0	10	493
5	0	0	10	498
6	0	0	0	0
7	0	0	20	970
8	0	0	10	497
9	8	405	0	0
10	0	0	40	1.988
11	0	0	20	992
12	0	0	20	997
TOTAL	8	405	146	7.204

In SP NORD

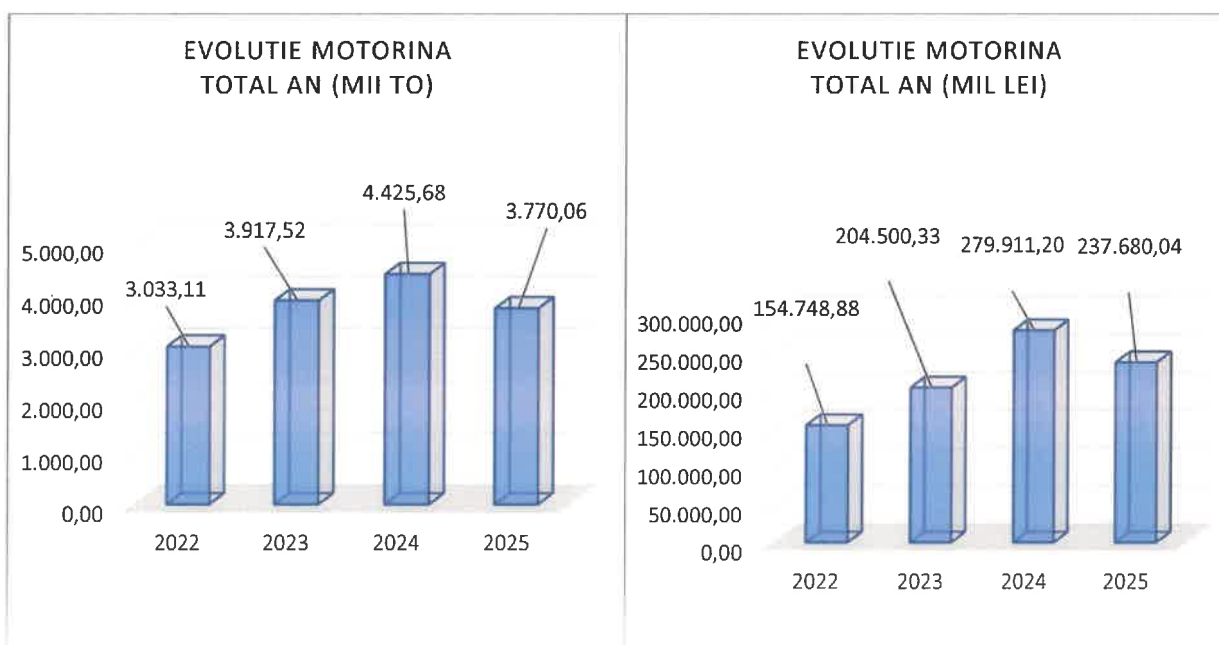
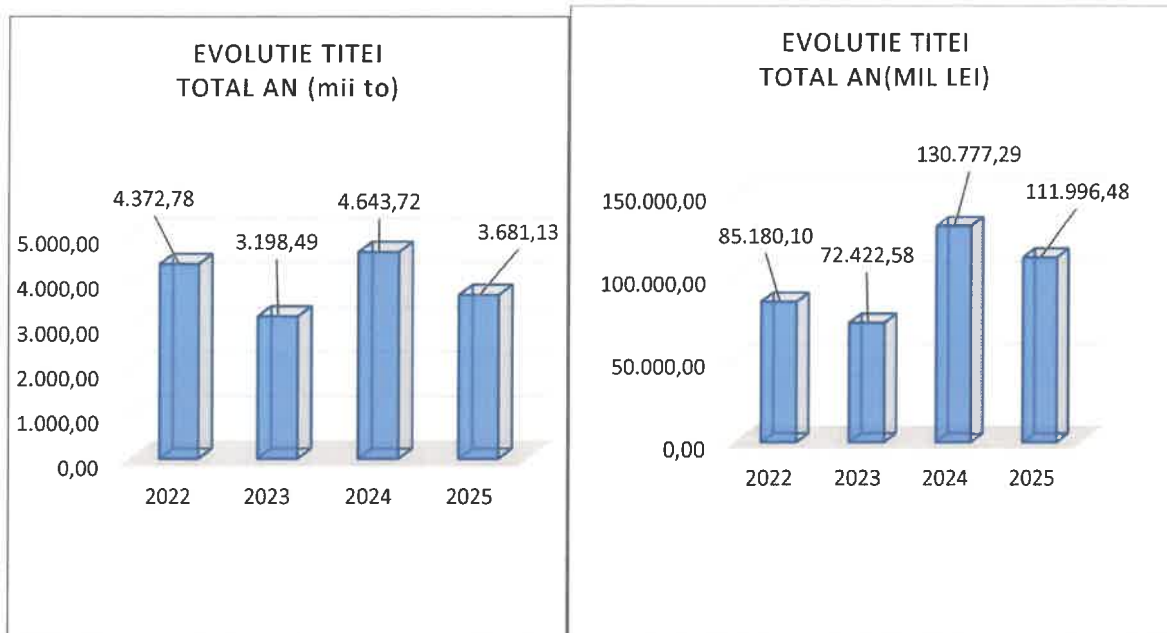
➤ Cazane produs recuperat/ autocisterne șlam

luna	AUTOCISTERNE INCARCATE SLAM		CAZANE INCARCATE PRODUS RECUPERAT TIP „A” , (DNR)	
	Nr.	Cantitate auto (to)	Nr.	Cantitate (to)
1	17	175	14	695
2	82	1.124	14	688
3	59	783	10	500
4	14	261	0	0
5	13	238	0	0
6	16	277	0	0
7	15	266.56	0	0
8	8	138.38	0	0
9	0	0	0	0
10	0	0	0	0
11	0	0	0	0
12	0	0	0	0
TOTAL	181	3.263	38	1.833

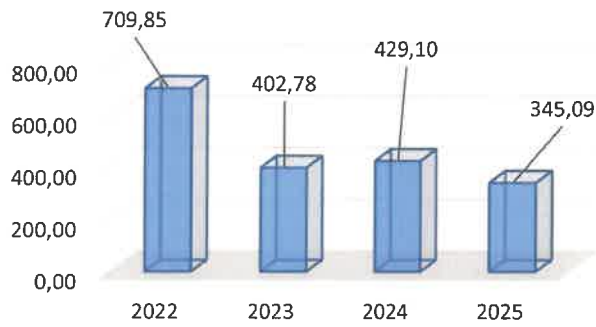
S.P. SUD	IAN	FEB	MAR	APR	MAI	IUN	IUL	AUG	SEPT	OCT	NOV	DEC	TOTAL	MEDIE LUNARA
	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025			
Convoaie manevră intrate	139	135	117	144	145	143	168	213	194	155	211	202	1966	163,83

Convoaie manevră ieșite	133	120	147	97	122	113	136	167	168	882	178	164	2427	202,25
Vagoane descărcate	944	922	640	319	40	160	260	289	270	70	113	76	4103	341,92
Vagoane încărcate	1638	1585	2341	1997	2167	2145	2215	2911	2986	2302	3268	3269	28824	2402,00
S.P. NORD RT	IAN	FEB	MAR	APR	MAI	IUN	IUL	AUG	SEPT	OCT	NOV	DEC	TOTAL	MEDIE LUNARA
	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025		
Convoaie manevră intrate	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0,33
Convoaie manevră ieșite	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0,40
Vagoane descărcate	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
Vagoane încărcate	14	14	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38	3,17
S.P. PORT	IAN	FEB	MAR	APR	MAI	IUN	IUL	AUG	SEPT	OCT	NOV	DEC	TOTAL	MEDIE LUNARA
	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025		
Convoaie manevră intrate	37	13	46	31	34	21	39	43	26	39	31	33	393	32,75
Convoaie manevră ieșite	41	15	50	34	33	20	40	42	23	41	31	33	403	33,58
Vagoane descărcate	527	218	594	519	646	254	540	531	366	490	465	712	5862	488,50
Vagoane încărcate	386	82	354	370	364	202	381	599	198	421	407	207	3971	330,92

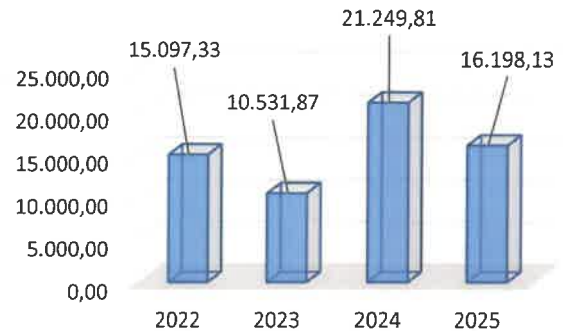
Sinteza activitatii operationale pe anul 2025 comparativ cu 2022, 2023, 2024



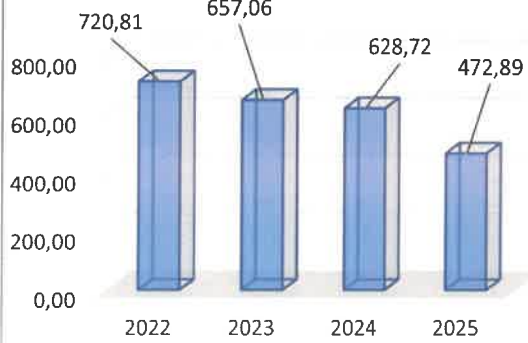
**EVOLUTIE BENZINA
TOTAL AN(MII TO)**



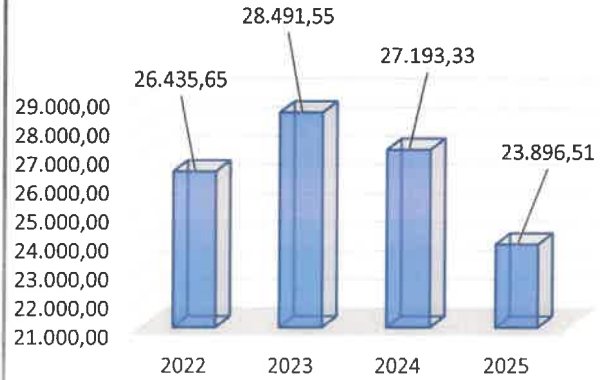
**EVOLUTIE BENZINA
TOTAL AN (MIL LEI)**

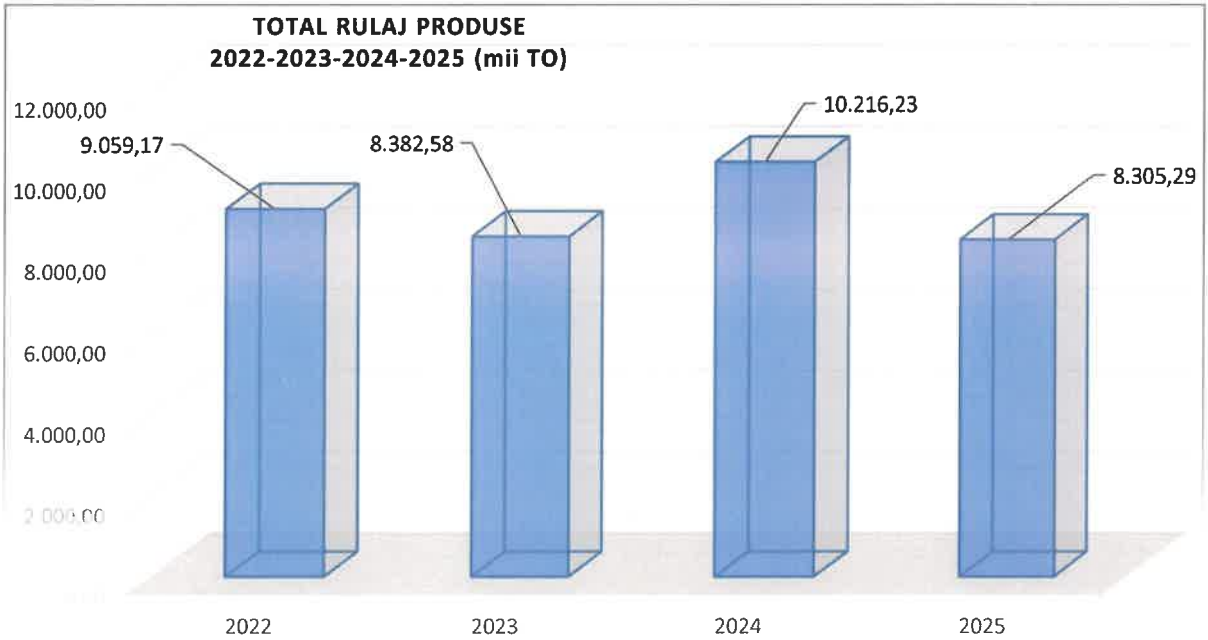
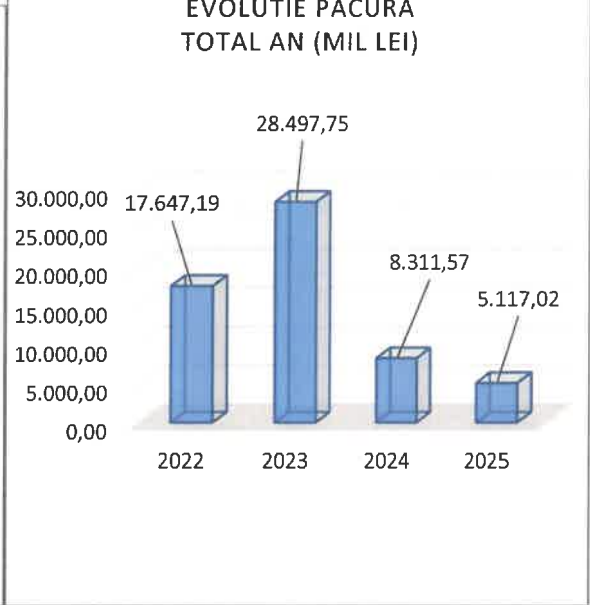
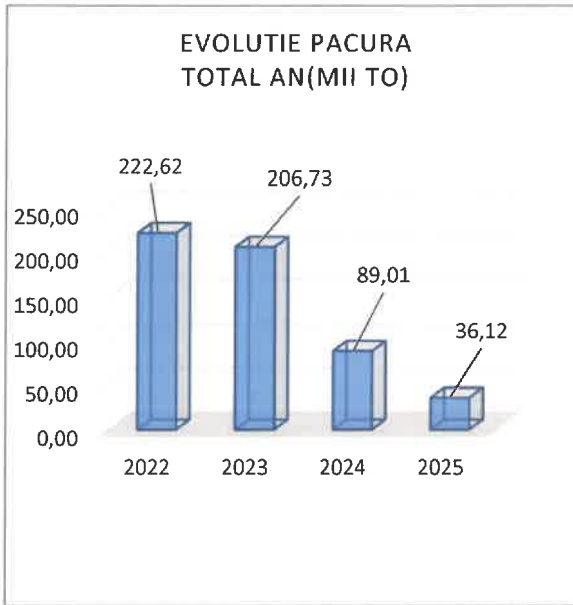


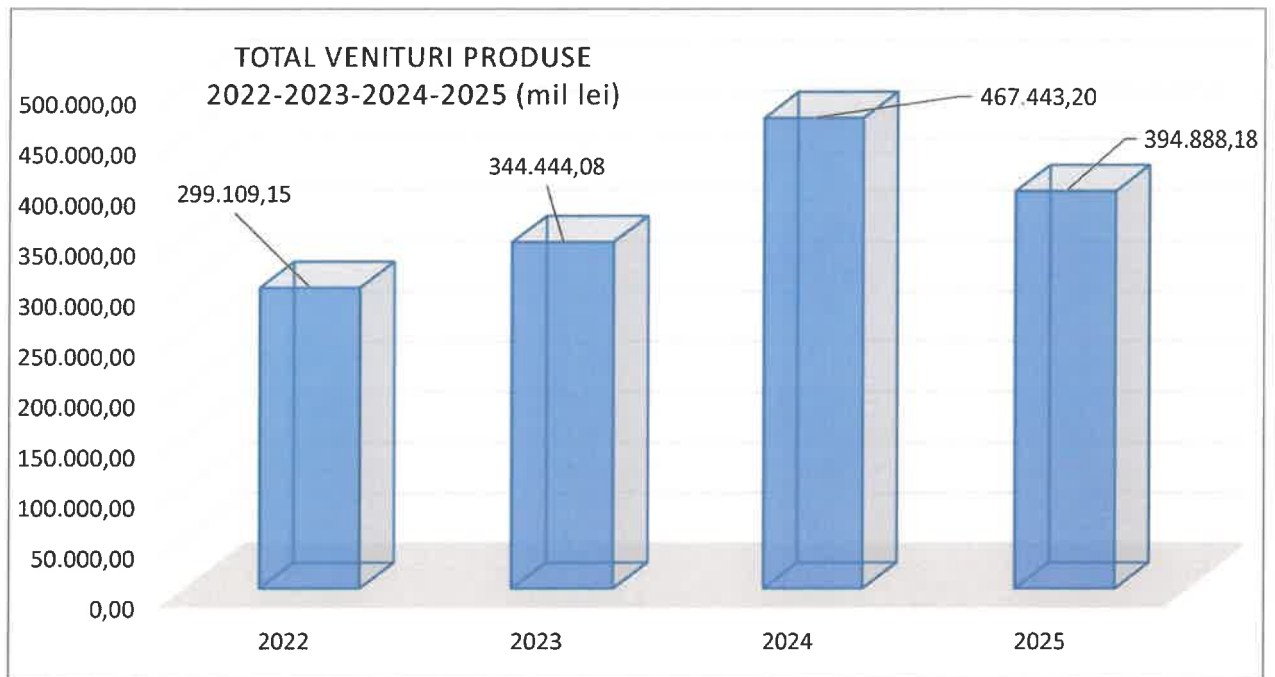
**EVOLUTIE PRODUSE CHIMICE
TOTAL AN(MII TO)**



**EVOLUTIE PRODUSE CHIMICE
TOTAL AN (MIL LEI)**



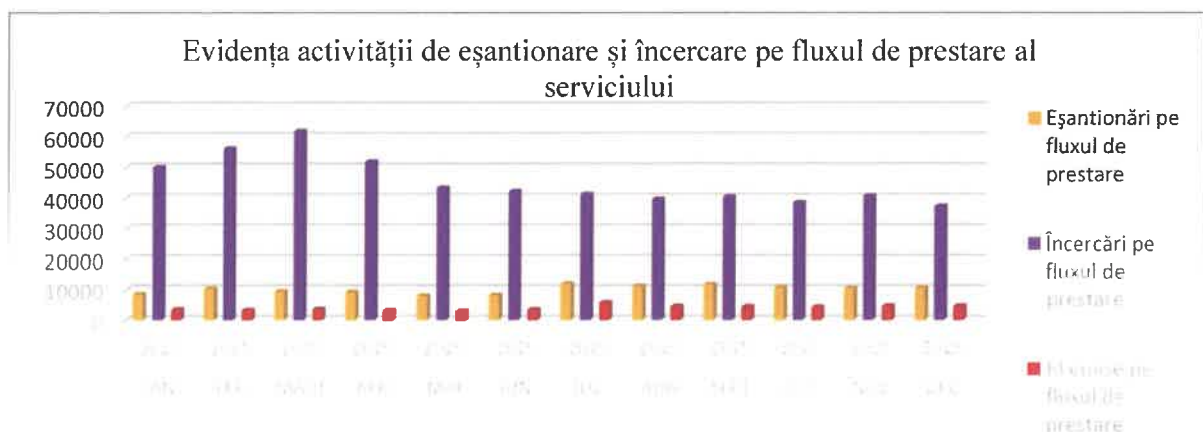




Activitatea desfășurată de laboratoarele societății în 2025:

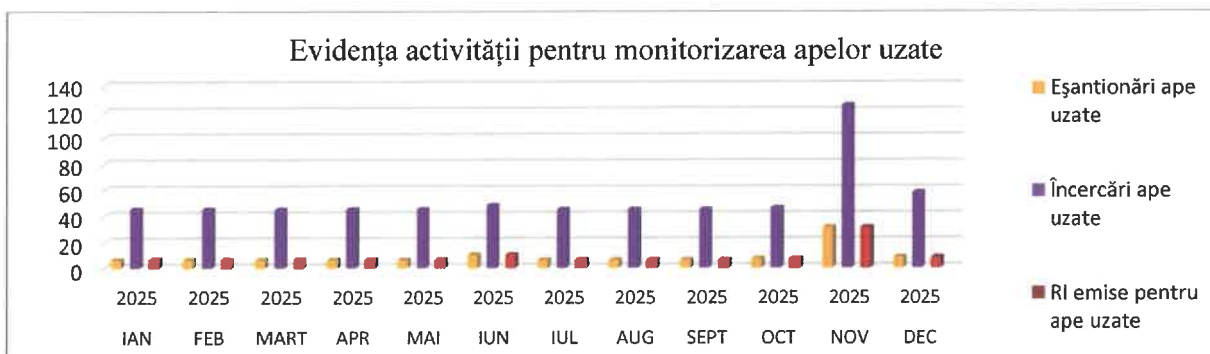
❖ Pentru clienții interni

- 118679 eșantionări pe fluxul de prestare al serviciului;
- 542949 încercări fizico- chimice pe fluxul de prestare al serviciului;
- 47225 rapoarte încercare emise pe fluxul de prestare al serviciului;



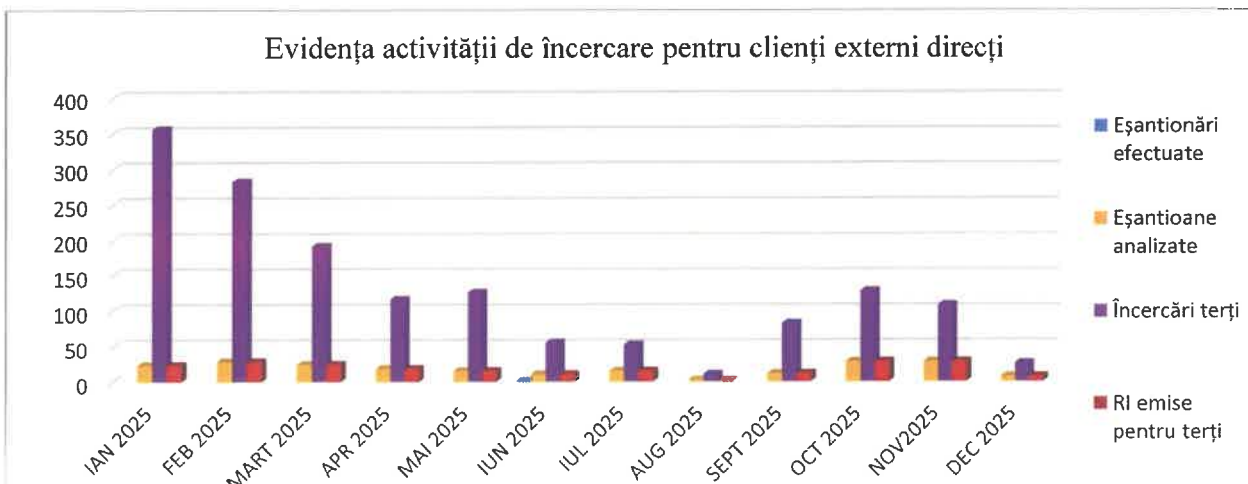
❖ Pentru monitorizarea apelor uzate

- 104 eșantionări ape uzate;
- 637 încercări ape uzate;
- 104 rapoarte încercări emise pentru apele uzate;

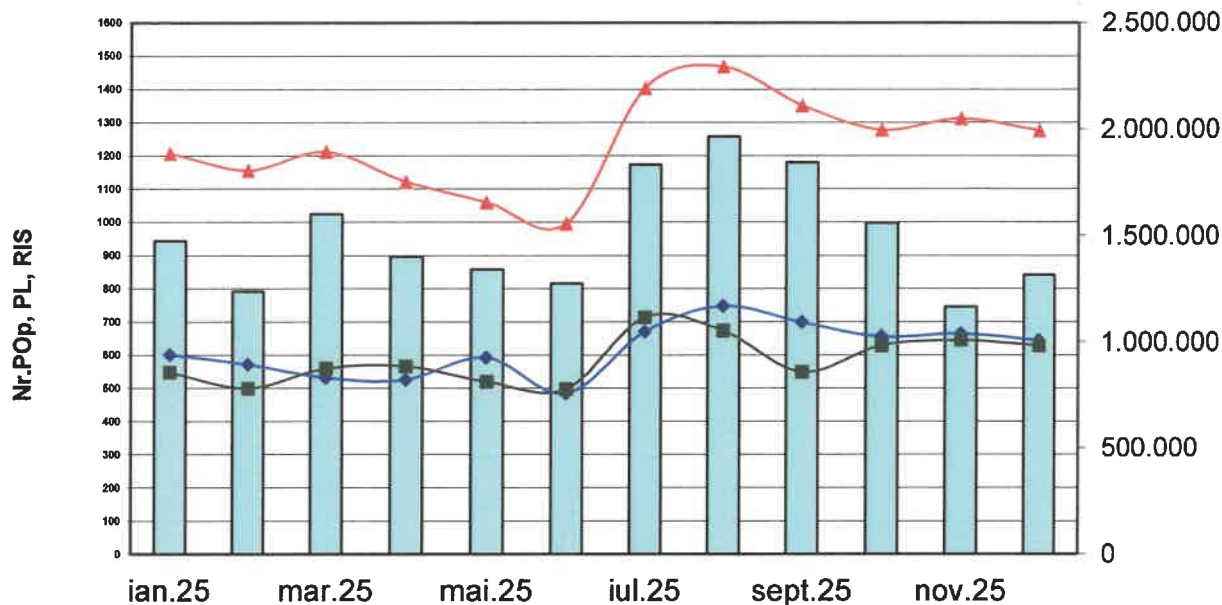


❖ Pentru clienții externi direcți

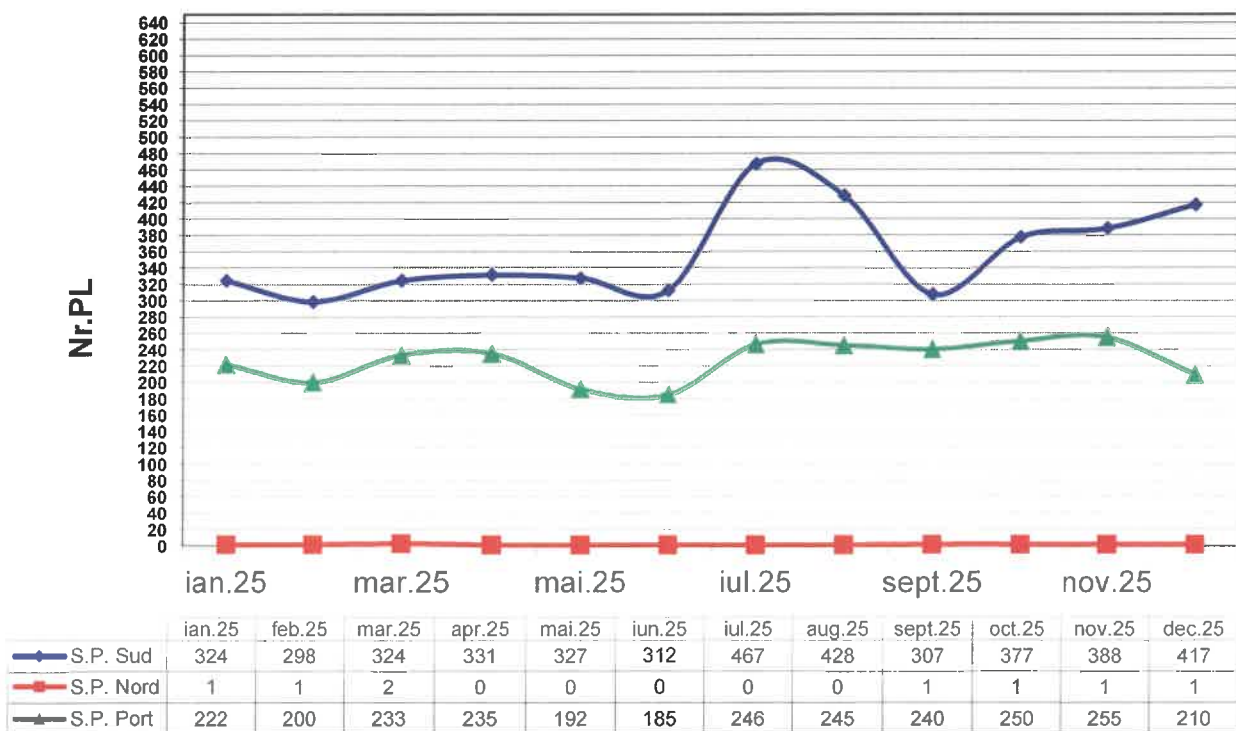
- 2 eșantionări efectuate;
- 209 eșantioane analizate;
- 1532 încercări fizico- chimice;
- 209 rapoarte încercări emise.



EVOLUȚIA PARAMETRILOR CUANTIFIȚAȚI DE CCS ȘI SECȚII PLATFORMĂ IANUARIE - DECEMBRIE 2025

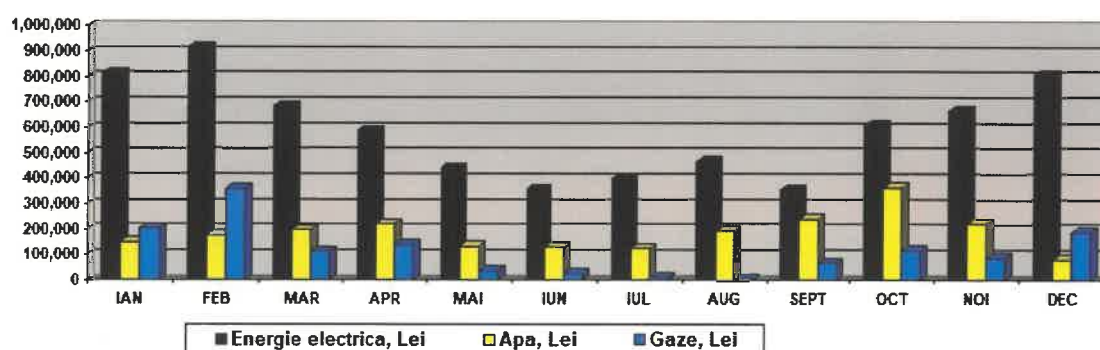
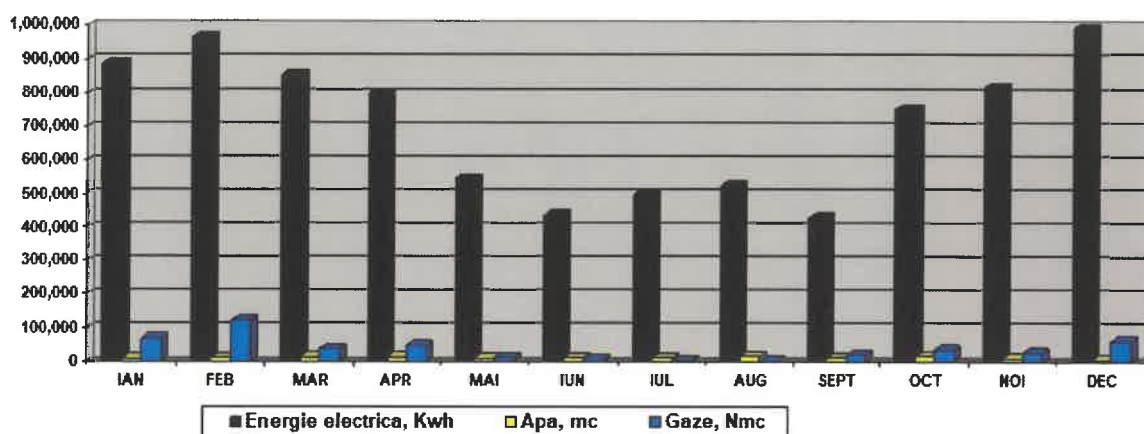


EVOLUȚIA PLANURILOR DE LUCRU PE SECȚII PLATFORMĂ IANUARIE-DECEMBRIE 2025



Grafic consumuri de utilitati pentru perioada ianuarie 2025 – decembrie 2025

		IAN	FEB	MAR	APR	MAI	IUN	IUL	AUG	SEPT	OCT	NOI	DEC
Consum Energie Electrica	Kwh	887,500	967,680	851,924	798,157	544,499	435,129	500,198	525,192	429,435	751,645	816,414	993,528
	lei	815,366	916,849	685,112	586,811	441,103	354,621	402,316	466,905	355,530	610,056	666,793	809,385
Consum Apa	mc	9,148	11,382	13,437	14,189	9,044	12,237	11,107	16,948	12,720	17,056	10,552	4,824
	lei	148,346	177,954	197,705	221,344	132,121	130,523	123,421	190,989	240,192	364,176	221,843	81,401
Consum Gaze	Nmc	69,841	123,198	38,061	47,600	12,548	8,217	3,352	1,488	21,497	36,414	27,590	61,030
	lei	203,462	358,671	110,808	138,529	36,669	24,893	10,371	4,534	65,857	115,241	86,086	189,537



10. Supune aprobării Consiliului de Administratie orice tranzacție cu membrii Consiliului de Administratie sau ai managementului executiv, cu angajații, cu acționarii care dețin controlul asupra MANDANTULUI sau cu o societate controlată de aceștia, dacă tranzacția are, individual sau într-o serie de tranzacții, o valoare de cel puțin echivalentul în lei a 50.000 euro:

In cursul anului 2025 s-a supus aprobarii CA incheierea urmatoarelor contracte:

- încheierea actelor aditionale la contractele de inchiriere nr. CNAPM-00093-CHI-01/01.01.2024 (platforme) si CNAPM-00093-IDP-03/23.10.2017 (teren) cu Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. Constanta.
- mandatarea conducerii executive pentru efectuarea de operațiuni și servicii financiare cu disponibilul bănesc în lei sau valută. respectiv. operațiuni de trezorerie. inclusiv schimburi valutare și constituire depozite bancare

- închirierea activelor cu destinația spațiu de locuit pe perioada de un an, începând cu data de 01.04.2025, conform referatului nr. 1637/20.03.2025
- desemnarea BCR ca agent de plată pentru dividendele aferente anului 2024.
- încheierea unui act adițional la contractul de furnizare/ prestare a serviciului de alimentare cu apa și de canalizare nr. 87101CT (246/498/11.12.2024), încheiat cu RAJA S.A., având ca obiect majorarea tarifului diferențiat aplicat pe grupe de risc la agenții economici poluatori.
- intrarea Oil Terminal S.A. ca operator economic partener în cadrul Consorțiului regional pentru învățământ dual preuniversitar și universitar Tehno-Dobrogea. Se aprobă intrarea Oil Terminal în cadrul Proiectului cu titlul: Dezvoltarea și dotarea campusului profesional integrat pentru învățământul dual preuniversitar și universitar "Ovidius Engineering Hub" al consorțiului regional "Tehno-Dobrogea", Cod proiect e-PNRR/22/C15/MEDU/16/Program-pilot pentru dezvoltarea consorțiilor regio-nale pentru învățământ dual
- contractarea unui credit de investiții pe termen lung în valoare de maxim 12.000.000 lei (fără TVA), în vederea finanțării următorului obiectiv de investiții: Modernizare rezervor 27 UAN din cadrul Secției Platformă Port.
- contractarea unor servicii juridice externe de consultanță, asistență și reprezentare legală în materie penală referitoare la instrumentarea Dosarului nr.5012/P/2025 și orice alte dosare sau acțiuni de control derivate din acesta incluzând desfășurarea activității de cercetare penală, asigurare asistență și reprezentare în toate etapele procesuale.
- încheierea unui act adițional la contractul de închiriere nr. CNAPM-00093-IDP-02/105/537/08.10.2014, încheiat cu Administrația Porturilor Maritime S.A. Constanța, având ca obiect majorarea tarifelor de închiriere cu indicele total al prețurilor de consum comunicat de INS-1,0988, începând cu data de 01.01.2026.
- încheierea unui nou contract privind utilizarea infrastructurii portuare și prestarea serviciilor specifice în relația cu armatorii, cu Administrația Porturilor Maritime S.A. Constanța.
- încheierea unui act adițional la contractul nr.87101CT/11.12.2024 (246/498/11.12.2024)", încheiat cu RAJA S.A., ce are ca obiect majorarea tarifului unitar pentru prestarea serviciului de alimentare cu apă potabilă și a tarifului serviciului de canalizare, începând cu 01.01.2026.
- încheierea Contractului Subsecvent nr. 5 aferent Acordului Cadrul de prestări servicii și depozitare, încheiat cu Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale-Unitatea Teritorială 515 București pentru perioada 01.01.2026- 07.12.2026.

Trimestrial sunt prezentate tranzacțiile raportate conform Ordin Ministrului delegat pentru energie nr.704/18.08.2014, tranzacțiile raportate conform art. 52 din OUG 109/2011 și Tranzacțiile raportate conform art.234 alin.1 lit.i) din Regulamentul ASF nr.5/2018.

11. prezintă C.A., în conformitate cu prevederile legale, proiectul de buget de venituri și cheltuieli și programul de investiții pentru anul următor;

Aprobare BVC inițial pentru anul 2025. Prin Hotărârea AGOA nr.2/09.04.2025 s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025, avizat de către Consiliul de Administrație prin Decizia nr.12/06.03.2025.

Programul de investiții pentru anul 2025 este prezentat în Anexa nr.4, parte integrantă din BVC aprobat an 2025.

Programul de investiții multianual (2025-2027), respectiv, Anexa nr.4 la BVC an 2025, a fost aprobat prin Hotărârea AGOA nr.2/09.04.2025 privind Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025. Astfel, prin Anexa nr.4 "Programul de investiții, dotări și sursele de finanțare" s-au stabilit Surse de finanțare a investițiilor și Cheltuieli pentru investiții pentru anul 2025 în valoare de 105.718 mii lei.

Modificarea unor indicatori BVC 2025 conform OMFP nr.3818/2019 din anexele nr.1 și nr.4 (respectiv, nivelul sursei de finanțare și a cheltuielilor pentru investiții din cadrul BVC aprobat 2025).

Prevederile legale aplicabile permit posibilitatea ca în execuția bugetară să se poată modifica nivelul unor indicatori economico-financiari.

- Prin Decizia nr.61/12.05.2025, în baza referatului nr.751/30.04.2025 din partea Director Financiar și a Șef Serv. Financiar-Bugete, Consiliul de Administrație a aprobat majorarea sursei de finanțare a investițiilor, precum și a cheltuielilor pentru investiții pentru anul 2025 de la 105.718 mii lei la 106.220 mii lei.

Aprobare BVC Rectificat pentru anul 2025. Prin Hotărârea AGOA nr.28/30.10.2025 s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli Rectificat pentru anul 2025, avizat de către Consiliul de Administrație prin Decizia nr.109/25.09.2025, inclusiv **Programul de investiții multianual (2025-2027), respectiv, Anexa nr.4 la BVC Rectificat an 2025.** Astfel, prin Anexa nr.4 "Programul de investiții, dotări și sursele de finanțare" s-au stabilit Surse de finanțare a investițiilor și Cheltuieli pentru investiții pentru anul 2025 în valoare de 107.935 mii lei.

Modificarea unor indicatori BVC 2025 conform OMFP nr.3818/2019 din anexele nr.1 și nr.4 (respectiv, nivelul sursei de finanțare și a cheltuielilor pentru investiții din cadrul BVC aprobat 2025).

Prevederile legale aplicabile permit posibilitatea ca în execuția bugetară să se poată modifica nivelul unor indicatori economico-financiari.

- Prin Decizia nr.124/12.11.2025, în baza referatului nr.1995/03.11.2025 din partea Director Financiar și a Șef Serv. Financiar-Bugete, Consiliul de Administrație a aprobat majorarea sursei de finanțare a investițiilor, precum și a cheltuielilor pentru investiții de la 107.935 mii lei la 108.514 mii lei.

- Prin Decizia nr.143/30.12.2025, în baza referatului nr.2405/29.12.2025 din partea Director Financiar și a Șef Serv. Financiar-Bugete, Consiliul de Administrație a aprobat reducerea sursei de finanțare a investițiilor, precum și a cheltuielilor pentru investiții de la 108.514 mii lei la 105.722 mii lei.

Programul de investiții pentru anul 2025 este prezentat în Anexa nr.4, parte integrantă din BVC Rectificat AN 2025, aprobat conf. Decizie CA nr.143/30.12.2025

Programul de investiții la 31.12.2025 - BVC rectificat aprobat An 2025 conf. Decizie CA nr.143/30.12.2025

Sursa de finanțare a investițiilor rectificată pentru anul 2025 este în sumă de **105.722 mii lei**, din care:

- **35.081 mii lei sursă** constituită la nivelul amortizării pentru anul 2025

- **2.637 mii lei profit reinvestit din an curent** conform art.1, alin.(1), lit.b) din OG nr.64/2001 scutit de impozit repartizat la alte rezerve care se utilizează ca sursă proprie de investiții în cursul anului în care se înregistrează

- **10.067 mii lei sursă proprie de finanțare** a investițiilor din surplus realizat din rezerve din reevaluare pentru anul 2025, aprobată prin Hotărârea AGOA nr.9/12.08.2024 și Hotărârea AGOA nr.10/28.04.2025

- **57.937 mii lei sursă de finanțare din credite bancare interne**, reprezentând suma planificată a se utiliza în anul 2025.

Cheltuielile de investiții rectificate pentru anul 2025 sunt planificate la nivelul sursei de finanțare, respectiv, **105.722 mii lei**, din care:

- **15.382 mii lei reprezintă rambursări de rate** aferente creditelor de investiții contractate

- **90.340 mii lei cheltuieli totale pentru investiții, din care:**

- investiții în curs	= 63.889 mii lei
- investiții noi	= 200 mii lei
- modernizări	= 22.012 mii lei
- dotări (alte achiziții de imobilizări corporale)	= 4.239 mii lei

Programul de investitii este prezentat in Anexa 4 a BVC si in sectiunea 1 a Planului anual de Achizitii.

Activitatea de investitii 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.

Stadiul realizarii programului de investitii la 31.12.2025

Nr. crt.	Indicatori Bugetari	BVC rectificat AN 2025 aprobat conf. Decizie CA nr.143/30.12.2025	Cumulat 31.12.2025			
			BVC Rectificat	Realizat	Diferențe	%
	1	2	3	4	5=4-3	6=4/3*100
	Sursa de finanțare a investițiilor (mii lei), din care:	105.722	105.722	105.722	0	100,0
1	Surse proprii, din care:	47.785	47.785	47.785	0	100,0
a.	<i>amortizare</i>	35.081	35.081	35.081	0	100,0
b.	<i>profit sursă proprie de finanțare din repartizare profit an 2024</i>	0	0	0	0	-
c.	<i>profit reinvestit din an curent 2025 ("Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege") (conf. art.22 Legea nr.227/2015 și OMF nr.4636/29.12.2022)</i>	2.637	2.637	2.637	0	100,0
d.	<i>surplus realizat din rezerve din reevaluare, din care:</i>	10.067	10.067	10.067	0	100,0
	<i>d1) surplus realizat din rezerve din reevaluare aprobat prin Hotărârea AGOA nr.9/12.08.2024 (tranză nr.2)</i>	4.067	4.067	4.067	0	100,0
	<i>d2) surplus realizat din rezerve din reevaluare aprobat prin Hotărârea AGOA nr.10/28.04.2025 (tranză nr.1)</i>	6.000	6.000	6.000	0	100,0
2	Credite bancare, din care:	57.937	57.937	57.937	0	100,0
	<i>credit construire rezervor 30P - 10.000 mc SP Port (val. fără TVA)</i>	12.622	12.622	12.622	0	100,0
	<i>credit modernizare rezervor T26 SP Sud (val. fără TVA)</i>	14.900	14.900	14.900	0	100,0
	<i>credit modernizare rezervor T29 SP Sud (val. fără TVA)</i>	30.415	30.415	30.415	0	100,0
	Cheltuieli pentru investiții (mii lei), din care:	105.722	105.722	105.722	0	100,0
1	Obiective investiții, din care:	90.340	90.340	90.340	0	100,0
	a) din surse proprii, din care:	32.403	32.403	32.403	0	100,0

	<i>a1) surplus realizat din rezerve din reevaluare aprobat prin Hotărârea AGOA nr. 9/12.08.2024 (tranșă nr.2)</i>	4.067	4.067	4.067	0	100,0
	<i>a2) surplus realizat din rezerve din reevaluare aprobat prin Hotărârea AGOA nr.10/28.04.2025 (tranșă nr.1)</i>	6.000	6.000	6.000	0	100,0
	<i>a3) profit reinvestit din an curent (art.1 alin.1 lit.b) OG nr.64/2001), (art.22 Legea nr.227/2015),</i>	2.637	2.637	2.637	0	100,0
	b) din credite bancare:	57.937	57.937	57.937	0	100,0
	<i>credit - fact. construire rezervor 30P - 10.000 mc SP Port (val. fără TVA)</i>	12.622	12.622	12.622	0	100,0
	<i>credit - fact. modernizare rezervor T26 SP Sud (val. fără TVA)</i>	14.900	14.900	14.900	0	100,0
	<i>credit - fact. modernizare rezervor T29 SP Sud (val. fără TVA)</i>	30.415	30.415	30.415	0	100,0
2	Rambursări de rate	15.382	15.382	15.382	0	100,0

În anul 2025 sursa de finanțare a investițiilor bugetată în sumă totală de 105.722 mii lei a fost utilizată integral.

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, în principal: 5 Centrale termice electrice, 2 Centrale termice pe gaz, 2 Motodebitatoare cu lanț pe benzină, 2 Mașini de înșurubat cu impact cu acumulator, 1 Electropompă centrifugă orizontală. 1 Despărțitor hidraulic pentru flanșe. 2 Generatoare de curent. 1 Presă pneumatică. 1 Compresor aer. 1 Foarfecă demolări. 2 Grup pompare, 1 Instalație AMC – Rez.30P, 2 Surse neîntreruptibile de tensiune. 1 Analizor pentru determinarea conținutului de sulf. 1 Colorimetru pentru determinarea culorii. 1 Numărător de particule automat, 1 Spectrometru Infraroșu. 1 Densimetru digital, 1 Aparat aer condiționat, 1 Servere Poweredge R550 Rack, 1 Echipament firewall, 16 PC. 2 Calculatoare DELL cu sistem de operare, 7 Laptopuri, 1 Licență software BIDS-XBRL-XHTML. 1 Licență Anydesk. 1 Licență Autocad. 1 Licență Topolit, 2 Licențe SQL Server 2022 Standard Core. 20 Licențe RETAIL Office 2024 H&B English retail box. Cheltuielile pentru investiții la 31.12.2025 au fost realizate la nivelul surselor de finanțare, respectiv 105.722 mii lei, din care: cheltuieli investiții în valoare totală de 90.340 mii lei (din surse proprii în sumă de 32.403 mii lei și din credite bancare în sumă de 57.937 mii lei), și rambursări de rate aferente creditelor pentru investiții în sumă de 15.382 mii lei.

Pentru perioada 2024 -2025, societatea a prevăzut completarea sursei de finanțare din credite bancare pentru următoarele obiective de investiții:

- Construire rezervor 30P din SP Port, capacitate 10.000 mc
- Modernizare rezervor T29S, capacitate actuală 50.000 mc
- Modernizare rezervor T26S, capacitate actuală 31.500 mc

Astfel, prin Decizia nr.147/15.12.2023 Consiliul de Administrație a avizat contractarea unui împrumut în lei pe termen lung în valoare de 120.955.930,28 lei (fără TVA), care a fost aprobat prin Hotărârea AGEA nr.1/22.01.2024, iar prin Hotărârea AGOA nr.1/22.01.2024 a fost aprobată structura de garanții aferentă împrumutului.

- **Modul de utilizare la 31.12.2025 a creditului de investiții contractat în vederea construirii unui rezervor de 10.000 mc în SP Port**

În cursul anului 2025 s-au efectuat 10 trageri bancare, în valoare totală de 12.621.539,72 lei, astfel:

- în cursul trim.I 2025 s-au efectuat 3 trageri bancare, în valoare totală de 5.191.304,81 lei
- în cursul trim.II 2025 s-au efectuat 2 trageri bancare, în valoare totală de 4.487.142,10 lei
- în cursul trim.III 2025 s-au efectuat 5 trageri bancare, în valoare totală de 2.943.092,81 lei
- în cursul trim.IV 2025 – nu s-au efectuat trageri bancare, valoare totală este 0 lei

NR. CRT.	Data tragere din credit	Nr. factura și data	Valoare factură (inclusiv TVA)	Valoare TVA (aport propriu)	Valoare tragere din credit
1	28.01.2025	16438/27.02.2025	1.165.406,17	186.073,25	979.332,92
2	25.02.2025	16457/24.02.2025	1.458.221,12	232.825,22	1.225.395,90
3	25.03.2025	16500/24.03.2025	3.554.025,43	567.449,44	2.986.575,99
TOTAL TRIM I 2025			6.177.652,72	986.347,91	5.191.304,81
4	14.04.2025	16525/11.04.2025	3.069.240,68	490.046,83	2.579.193,85
5	05.06.2025	16590/05.06.2025	2.270.458,42	362.510,17	1.907.948,25
TOTAL TRIM II 2025			5.339.699,10	852.557,00	4.487.142,10
6	04.07.2025	16617/04.07.2025	159.454,62	25.459,14	133.995,48
7	28.07.2025	16640/25.07.2025	189.468,09	30.251,21	159.216,88
8	29.07.2025	16644/28.07.2025	525.161,82	83.849,37	441.312,45
9	25.08.2025	16656/25.08.2025	1.422.022,83	246.797,35	1.175.225,48
10	22.09.2025	16684/19.09.2025	1.250.344,45	217.001,93	1.033.342,52
TOTAL TRIM III 2025			3.546.451,81	603.359,00	2.943.092,81
TOTAL PERIOADA Ianuarie - Decembrie 2025			15.063.803,63	2.442.263,91	12.621.539,72

Perioadă de tragere	Valoare anuală trasă din credit
AN 2024	5.925.879,78
Trimestrul I 2025	5.191.304,81
Trimestrul II 2025	4.487.142,10
Trimestrul III 2025	2.943.092,81
PERIOADA Ianuarie - Decembrie 2025 (Trim.I + II + III)	12.621.539,72
Diferență rămasă de tras în cursul anului 2025	0,67
Total credit contractat	18.547.420,17

- **Modul de utilizare la 31.12.2025 a creditului de investiții contractat în vederea modernizării a două rezervoare: rezervorul T29S cu capacitate actuală de 50.000 mc care va fi mărită la 57.000 mc și rezervorul T26S cu capacitatea actuală de 31.500 mc în SP Sud**

În perioada ianuarie - decembrie 2025 s-au efectuat 20 trageri bancare, în valoare totală de 45.315.258,75 lei, astfel:

- în cursul trim.I 2025 s-au efectuat 6 trageri bancare, în valoare totală de 12.681.975,25 lei
- în cursul trim.II 2025 s-au efectuat 6 trageri bancare, în valoare totală de 16.910.454,14 lei
- în cursul trim.III 2025 s-au efectuat 4 trageri bancare, în valoare totală de 9.935.367,89 lei
- în cursul trim.IV 2025 s-au efectuat 4 trageri bancare, în valoare totală de 5.787.461,47 lei

NR. CR T.	Data tragere din credit	Nr. factura și data	Valoare factura lei (inclusiv TVA)	Valoare TVA (aport propriu)	Valoare tragere din credit
1	27.01.2025	16434/23.01.2025	4.312.544,88	688.557,59	3.623.987,29
2	25.02.2025	16456/24.02.2025	5.553.217,16	886.648,12	4.666.569,04
3	19.03.2025	16488/17.03.2025	812.796,53	129.774,24	683.022,29
4	24.03.2025	9003507/20.03.2025	208.612,59	33.307,89	175.304,70
5	25.03.2025	9003510/25.03.2025	1.191.106,64	190.176,69	1.000.929,95
6	25.03.2025	16499/24.03.2025	3.013.272,76	481.110,78	2.532.161,98
	TOTAL TRIM I 2025		15.091.550,56	2.409.575,31	12.681.975,25
7	03.04.2025	9003511/03.04.2025	1.189.940,32	189.990,47	999.949,85
8	14.04.2025	16524/11.04.2025	5.349.547,43	854.129,42	4.495.418,01
9	15.04.2025	9003512/15.04.2025	1.189.038,93	189.846,55	999.192,38
10	12.05.2025	9003516/12.05.2025	2.389.090,99	381.451,50	2.007.639,49
11	22.05.2025	16568/21.05.2025	6.357.478,82	1.015.059,64	5.342.419,18
12	03.06.2025	9003517/02.06.2025	3.648.343,92	582.508,69	3.065.835,23
	TOTAL TRIM II 2025		20.123.440,41	3.212.986,27	16.910.454,14
13	01.07.2025	9003520/01.07.2025	1.028.305,61	164.183,25	864.122,36
14	02.07.2025	16614/01.07.2025	5.379.723,64	858.947,47	4.520.776,17

15	29.07.2025	16639/25.07.2025	2.229.564,40	355.980,87	1.873.583,53
16	20.08.2025	16653/19.08.2025	3.239.031,85	562.146,02	2.676.885,83
TOTAL TRIM III 2025			11.876.625,50	1.941.257,61	9.935.367,89
17	07.10.2025	9003526/06.10.2025	1.150.096,41	199.603,51	950.492,90
18	12.11.2025	9003528/12.11.2025	1.331.500,08	231.086,79	1.100.413,29
19	04.12.2025	9003530/03.12.2025	3.643.595,84	632.359,61	3.011.236,23
20	18.12.2025	9003533/18.12.2025	877.636,05	152.317,00	725.319,05
TOTAL TRIM IV 2025			7.002.828,38	1.215.366,91	5.787.461,47
TOTAL PERIOADA Ianuarie - Decembrie 2025			54.094.444,85	8.779.186,10	45.315.258,75

Perioadă de tragere	Valoare anuală trasă din credit
AN 2024	28.718.478,59
Trimestrul I 2025	12.681.975,25
Trimestrul II 2025	16.910.454,14
Trimestrul III 2025	9.935.367,89
Trimestrul IV 2025	5.787.461,47
PERIOADA Ianuarie - Decembrie 2025 (Trim.I + II + III + IV)	45.315.258,75
Diferență rămasă de tras în cursul anului 2025	22.876.693,16

Referitor la activitatea de investiții pe anul 2025

- **Au fost puse în funcțiune următoarele obiective de investiții:**

- Construire rezervor 30P – Sectie Platforma Port.
- Modernizare rezervor T29S Sectie Platforma Sud.
- Instalatie de incarcare pacura in cisterne CF linia 1 Sectie Platforma Sud.
- Repunere in functiune separator Crystal Sectie Platforma Nord.
- Modernizare sistem acces estacada metalica linia 1 Sectie Platforma Sud.
- Detectie perimetrala pentru semnalizarea patrunderii neautorizate la nivelul gardului de protectie al Sectiei Platforma Sud.
- Sistem de contorizare tip skid in dana 73-75 Sectie Platforma Port.

- **Au fost efectuate recepții finale pentru următoarele obiective de investiții:**

- Reabilitat conducta inel racire rezervor M37/S – S.P.Sud.
- Reabilitat conducta hidranti PSI intre Dana 69 si radacina Danei 73 – S.P.Port
- Modernizat 8 celule medie tensiune 6KV PT1 Sectie Platforma Sud.
- Modernizat 7 celule medie tensiune 6KV PT1 Sectie Platforma Sud.
- Reamenajare rampa CF pentru descarcare pacura din cisterne CF Sectie Platforma Sud.
- Reabilitat conducta apa incendiu DN500 alimentare tunuri incendiu rampa CF din CS 2 Sectie Platforma Sud.
- Modernizare rezervor T30S Sectie Platforma Sud.

- **Au fost derulate următoarele investiții principale:**
 - Modernizare rezervor T26 S.P. Sud (execuție) – procent de realizare 47%.
 - Modernizare instalație PSI tunuri cuva parc rezervoare 3 x 50.000 mc – S.P.Sud - procent de realizare 38%.
- **Au fost inițiate demersuri pentru obținere avize/acorduri pentru:**
 - Instalație recuperare reziduuri rampa CF – S.P. Sud
 - Prelungire linie L5 rampa S.P. Sud și amenajare în vederea încărcării - descărcării produselor petroliere.
 - Construire terminal Bitum S.P. Port.
 - Modernizare infrastructură CF pentru fluidizarea traficului și racordarea liniilor 10F și 11F – SP Port
 - Proiect tehnic pentru evacuarea apelor meteorice și tehnologice din S.P.Sud.
- **Au fost puse în funcțiune următoarele utilaje independente:** Masina de insurubat cu impact – 2 buc, Centrala termica electrica -4 buc, Motodebitator cu lant, Despartitor hidraulic, generator de curent 150KVA – 120KW, generator de curent 300 KVA – 120KW, Compresor aer, Presa pneumatica, Container 6m, Trusa de scule pentru montaj linoleum, Laptop – 5buc, Electropompa centrifuga, PC Ryzen 5 – 5 buc, Foarfeca demolari, Motostivuitoar.
Grup pompare - 2 buc, Aparat aer conditionat 18000BTU, Aparat de aliniere arbore, Calculator tip desktop cu sistem de operare și aplicatie birotica -16buc, 2 PC Dell cu sistem de operare WIN 11 pro și solutie antivirus SystemaNtec și 2 surse neinteruptibile de tensiune Vertiv Edge 1ph UPS (telemasuri), Triciclu electric utilitar - 2 Buc, Colorimetru pentru determinarea culorii ASTM, Densimetru digital pentru determinarea densitatii produselor chimice și petroliere lichide, Echipament Firewall, Autospeciala pentru apararea impotriva incendiilor, Densimetru digital pentru determinarea densitatii produselor chimice și petroliere lichide, Colorimetru pentru determinarea culorii ASTM, determinarea culorii Platina/Cobalt, Centrala electrica 6 kv, Numarator de particule, Spectrometru in infrarosu.

Stadiul realizării Programului de achiziții în 2025:

Secțiunea	Derulator	Buget estimat la facturare 2025, lei fara TVA		realizat, lei fara TVA	realizat%
Secțiunea I - INVESTIȚII	Birou Investitii Dezvoltare	90,340,714.13	din care	90,340,715.04	100.00
		Oil Terminal:	59,805,715.03	59,805,715.94	100.00
		Domeniu Public:	30,534,999.10	30,534,999.10	100.00
Secțiunea II -REPARAȚII+ INTRETINERE+ALTE LUCRARI EXECUTATE CU TERȚI	Serviciul Mentenanta	52,718,000.00		64,993,390.00	123.29
Secțiunea III-STUDII CERCETARE	Serviciul Mentenanta	300,000.00		320,229.90	106.74
Secțiunea IV -ALTE SERVICII CU TERȚII	Serviciul Administrativ				
	Biroul Juridic-Litigii				
	Serviciul Mentenanta	25.713.000.00		24.641.375.21	95.83
Secțiunea V -PRIME ASIGURARE	Serviciul Mentenanta				
	Serviciul Adiministrativ	4,709.000.00		2.646.755.94	56.21

	Serviciul Resurse Umane			
Secțiunea VI - PUBLICITATE	Serviciul Administrativ	200,000.00	206,147.00	103.07
PROTOCOL	Serviciul Administrativ	213,000.00	208,698.00	97.98
Secțiunea VII -UTILITAȚI	Serviciul Mentenanta	9,450,000.00	9,340,873.23	98.85
	Serviciul Administrativ			
Secțiunea VIII - PREGATIRE PROFESIONALĂ	Serviciul Resurse Umane	432,000.00	431,950.54	99.99
Secțiunea IX MATERIALE	Serviciul Achizitii	17,000,000.00	18,126,639.00	106.63
	Serviciul Administrativ			
Secțiunea X- CHIRII	Serviciul Mentenanta	3,905,000.00	3,886,563.00	99.53
	Serviciul Administrativ			
Secțiunea XI - IMPRUMUTURI	Serviciul Financiar Bugete	15,417,000.00	15,320,000.00	99.37
Secțiunea XII - LEASING OPERATIONAL	Serviciul Mentenanta	4,579,000.00	4,590,933.00	100.26

12. dezvoltă și promovează imaginea societății;

În cursul anului 2025 au avut loc următoarele evenimente de impact în strategia de dezvoltare și imaginea societății:

1. Parteneriat pentru valorificarea a 38 ha din depozit nord.

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

Stadiul:

- Au fost eliberate de către Agenția de Mediu, deciziile de încadrare ca sit contaminat a amplasamentului. În urma deciziilor s-a transmis de către Agenția de Mediu către Iulius

Rea Estate sa elaboreze Programul de decontaminare care trebuie sa fie depus pentru analiza catre Agentia de Mediu.

- A fost eliberata Autorizației de Construire nr. 450/02.06.2025, Dezvoltator / Titular al Autorizației de Construire Iulius Real Estate SRL având ca obiect Proiect de remediere Sit contaminat Secția platformă Nord II Parc de rezervoare II A; organizare de șantier; anexe; racorduri utilități; execuție foraje,
- A fost semnat ACORD TRIPARTIT nr. BC/IS25/IE – 1327 din 02.06.2025 privind efectuarea lucrarilor conform Proiect de remediere Sit contaminat Secția platformă Nord II Parc de rezervoare IIA; organizare de șantier; anexe; racorduri utilități; execuție foraje PLATFORMA INDUSTRIALĂ OIL TERMINAL, CONSTANȚA, intre Oil Terminal SA, IULIUS REAL ESTATE S.R.L., Dezvoltator / Titular al Autorizației de Construire nr. 450/02.06.2025 si BUILD CORP S.R.L., Antreprenor.
- Au fost realizate lucrarile de demolare pe teren
- In derulare lucrari de decontaminare pe teren

2. Parteneriat privind constructia unui terminal de bitum

In baza Strategiei de Dezvoltare si a Planului de administrare 2023-2027, in care este prevazuta ca si directie de diversificare a portofoliului de produse derulate includerea bitumului, în baza cresterii pe piata a consumului pentru constructia de drumuri, Societatea OIL TERMINAL S.A și-a exprimat intentia initierii demersurilor necesare pentru dezvoltarea unui proiect de constructie a unui terminal de bitum prin constituirea unui parteneriat în acest sens, întrucat Oil Terminal nu detine surse proprii pentru implementarea unor astfel de proiecte de dezvoltare.

Prin Hotararea AGEA 12.08.2024 actionarii Societății au aprobat încheierea unui acord de parteneriat între Oil Terminal S.A. și Euronova Energies S.A. în scopul construcției și exploatării ulterioare exclusive a unui terminal de bitum în Secția Platformă Port a Societății.

Stadiul:

- au fost obținute următoarele avize și acorduri:
 - Certificat de Urbanism nr. 2905 din 29.11.2024
 - Aviz Statul Major General nr. DT/19654 din 03.01.2025
 - Aviz CFR nr. 7/2/20 din 09.01.2025
 - Aviz ISU nr. 3729031 din 10.01.2025
 - Aviz de specialitate – Sănătate Publică nr. 263 din 18.02.2025
 - Aviz de gospodărire a apelor nr. 17 din 26.02.2025
 - Aviz Agenția pentru Protecția Mediului nr. 90 din 17.03.2025
 - Aviz IPTANA nr. 350 din 25.04.2025
- In data de 09.05.2025, proiectul tehnic a fost avizat în cadrul ședinței Comisiei Tehnico-Economice (CTE) a Oil Terminal S.A.
- au fost finalizate lucrarile de demolare a constructiilor de pe viitorul amplasament al terminalului de bitum
- este in derulare documentatia pentru procedura de achizitie a executantului lucrarii

13. stabilește măsuri operative privind protectia muncii, cunoașterea de catre salariati a normelor de sănătate și securitatea muncii, a normelor de protecția mediului și asigurarea pazei societății.

Protectia mediului

Conformare obligatii acte de reglementare și prevederi legale, monitorizare a factorilor de mediu si gestionare deseuri:

- Au fost transmise la DJMCT rezultatele monitorizării factorilor de mediu conform obligațiilor din Autorizațiile de mediu deținute. Valorile obtinute ale monitorizarii factorilor de mediu prin buletinele de analiza emise și raportate, nu depasesc valorile maxim admise prevăzute de normativele în vigoare;

- S-a transmis la ANMAP situația colectării selective a deșeurilor reciclabile pentru trimestrele IV 2024, I, II și III 2025;
 - Au fost efectuate determinări suplimentare ale COV din aer în zona rezidențială adiacentă Secției Platformă Nord, în zona lucrărilor de înlocuire tronsoane conducte/modernizare efectuate de CONPET SA pe amplasamentul Secției Platformă Sud;
 - Au fost monitorizate și vidanjate forajele de observație din cele trei secții platformă;
 - Au fost efectuate analize de laborator apa freatică din forajele de observație din cele trei secții platformă, conform obligațiilor din Autorizația de Gospodărire a Apelor;
 - Au fost întocmită și postată pe site-ul societății Informarea publicului realizată conform prevederilor HG 878/2005 pentru trimestrele IV 2024, I, II și III 2025;
 - A fost depusă la DJMCT solicitarea și documentația aferentă pentru revizuirea Autorizației de mediu nr. 343/13.09.2013 pentru desfășurarea activității în SP Port;
 - A fost emisă de către ABADL Autorizația de Gospodărire a Apelor nr. 149/02.12.2025 care reglementează alimentarea cu apă și evacuarea apelor uzate la Oil Terminal SA secțiile platformă Nord, Sud și Port. Autorizația a fost transmisă la DJMCT;
 - La solicitarea DJMCT s-a raportat în SIM (Sistemul Integrat de Mediu) și în format letric situația cantităților de substanțe chimice periculoase utilizate în anul 2024. De asemenea, a fost raportată în SIM gestiunea deșeurilor pentru anul 2024 și inventarul local de emisii;
 - A fost emisă de către DJM Constanța Decizia nr. 540/06.08.2025 pentru aplicarea vizei anuale pentru Autorizația de Mediu nr. 343/13.09.2013 – SP Port pentru perioada 13.09.2025 – 13.09.2026;
 - A fost actualizat și aprobat de ABADL și ANAR "Apele Române" Planul de prevenire și combatere a poluărilor marine cu hidrocarburi și alte substanțe dăunătoare;
 - Au fost actualizate și transmise la ABADL, Planurile de prevenire și combatere a poluărilor accidentale cu hidrocarburi;
 - A fost actualizat Planul general de gestionare a deșeurilor din activități de construire și/sau desființare, în conformitate cu prevederile OUG 92/2021 privind regimul deșeurilor;
 - A fost actualizat, transmis la DJM Constanța și publicat pe pagina web a societății, Programul de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri cu progresul înregistrat în anul 2024;
 - Au fost întocmite și depuse Declarațiile la fondul de mediu și au fost plătite sumele datorate pentru emisiile de la surse staționare, aferente fiecărei luni din anul 2025;
 - A fost întocmit și transmis la DJM Constanța Planul de Gestionare a Compușilor organici pentru anul 2024;
 - A fost întocmită și transmisă la DJM Constanța și GNM CJ Constanța, situația investițiilor cu impact benefic asupra factorilor de mediu pentru anul 2024;
 - Au fost depuse la Direcția de Sănătate Publică Constanța studiile de evaluare a impactului asupra sănătății populației ca urmare a activității din SP Sud și SP Nord, conform legislației în vigoare.
- Gestionare aspecte SEVESO pe linie de protecție a mediului:
- Au fost transmise lunar la SRAPM notificări ale activității pentru SP Port și SP Sud, însumând un total de 24 notificări, în conformitate cu prevederile Legii 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase și a Ordinului 1175/2020;
 - Au fost transmise pentru aprobare la ISU Dobrogea, Planurile de Urgență Internă pentru SP Port și SP Sud, revizuite de Ocon Ecorisc rev1 la ed.2024 a Rapoartelor de Securitate.
 - A fost întocmită/actualizată și publicată pe pagina web a societății informarea publicului conform Legii 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase în luna ianuarie și în luna martie ca urmare a avizării de către ISU Dobrogea a Rapoartelor de Securitate ediția 2024, întocmite de Ocon Ecorisc pentru S.P. Port și S.P. Sud;
 - S-a transmis către vecini informarea publicului conform Legii nr. 59/2016.
- Activitate de control, aspecte de mediu:
- S-au întocmit și transmis la Departament Calitate, Raportele privind activitatea de management vizând perioadele octombrie 2024 – martie 2025 și aprilie 2025 – septembrie 2025, cu analizare date și elaborare concluzii privind performanța de mediu;

- Au fost reevaluate aspectele semnificative de mediu identificate la nivelul societății. Ca urmare a reabilitării în anul 2025 a separatorului de hidrocarburi Crystal din SP Nord, evacuarea apei tehnologice preepurate în canalizarea aparținând RAJA SA, este realizată cu respectarea parametrilor fizici și chimici calitativi, în conformitate cu cerințele legale specifice;
- Au fost efectuate controale pe linie de protecția mediului în cele trei secții platformă, conform graficelor anuale de control aprobate pentru anul 2025 și suplimentare în zonele vulnerabile;
- Au fost efectuate controale suplimentare cu tematica verificării modului de gestionare a deșeurilor pe amplasamente și s-a completat situația centralizată a pubelelor/containerelor destinate colectării selective și a deșeurilor menajere. Au fost înaintate zonelor interesate, propuneri de înlocuire, relocare a recipientilor de colectare, în vederea eficientizării/îmbunătățirii colectării deșeurilor generate pe amplasamentele celor 3 secții platformă și în zonele administrative;
- S-au transmis către zone adrese de informare și măsuri pentru asigurarea gestionării corespunzătoare a deșeurilor reciclabile;
- Ca urmare a lucrărilor de înlocuire tronsoane conducte/modernizare instalație de transport țigăi desfășurate de CONPET SA pe amplasamentul SP Sud, au fost efectuate monitorizări suplimentare de către personalul Biroului Protecția Mediului.
- S-au transmis către CONPET S.A. informări privind aspectele de mediu constatate în teren și măsuri aprobate în vederea minimizării /eliminării riscurilor de poluare a factorilor de mediu (aer, sol, pânză freatică) ca urmare a lucrărilor înlocuire tronsoane conducte/modernizare instalație de transport țigăi. Pentru minimizarea riscurilor de mediu a fost întocmită Convenție de Mediu și a fost transmisă către Conpet S.A. în vederea adoptării și implementării.
- Au fost efectuate verificări și au fost încheiate 11 Procese Verbale de verificare a furnizorilor de servicii pentru monitorizarea lucrărilor desfășurate pe amplasamentele secțiilor platformă, din punct de vedere al protecției mediului.

Instruire privind protecția mediului:

- Au fost întocmite 141 convenții de mediu anexe la contractele de prestări servicii;
- Au fost efectuate 27 instruirii pe linie de protecția mediului pentru personalul nou angajat;
- Au fost efectuate 16 instruirii pe linie de protecția mediului pentru personalul societăților terțe prestatoare de servicii;
- În anul 2025 a fost instruit personalul propriu pe linie de protecția mediului în cadrul controalelor în teren.

Activitate privind ESG:

- În anul 2025, două persoane din cadrul Biroului Protecția Mediului au participat la instruirii cu tematică ESG;
- Colectare, centralizare și analiză date de mediu trimestrială pentru calculul emisiilor de CO2 direct generate din activitatea societății.

Gestionare sesizări și incidente cu impact asupra factorilor de mediu:

- În anul 2025 au fost înregistrate 4 incidente cu impact asupra factorilor de mediu, dintre care 3 au avut cauze externe Oil Terminal SA și unul constând în pierderi de apă cu irizații de produs petrolier de la conducta motorina 2 (rezidii) pe fasciculul de conducte SP Nord – SP Sud zona LIDL. În toate cazurile, intervențiile s-au desfășurat în conformitate cu prevederile Planurilor de prevenire și combatere a poluărilor accidentale cu hidrocarburi;
- În anul 2025 a fost înregistrată o reclamație privind disconfortul olfactiv din zona str. Theodor Speranția. Reclamația a fost tratată în conformitate cu PS-12-10 – Tratarea reclamațiilor interne și externe: Controale efectuate de autorități:

În anul 2025 au fost efectuate de către autorități 13 controale, dintre care:

- 3 Controale SEVESO (GNM CJ Constanța, ISU Dobrogea, DJM Constanța);
- 5 controale GNM CJ Constanța pe linie de protecția mediului;
- 5 controale ABADL pe linie de gospodărire a apelor.

Nu au fost aplicate sancțiuni contravenționale.

SM și SU

Birou Securitatea Muncii

În vederea aplicării cerințelor legale, în cursul anului s-a efectuat instruirea generală în domeniul securității și sănătății în muncă și situațiilor de urgență unui număr de 2325 persoane, salariați ai firmelor care desfășoară activități pe teritoriul Oil Terminal S.A..

Instruirile au fost consemnate în 259 fișe colective de instruire.

S-a efectuat instruirea introductivă generală în domeniul securității și sănătății în muncă și situațiilor de urgență celor 40 persoane nou angajate.

În conformitate cu art. 13, lit. h din Legea securității și sănătății în muncă nr. 319/2006, au fost întocmite 40 minute de informare la angajare cu privire la riscurile la care persoanele ce urmau a fi angajate vor fi expuse la locul de muncă, precum și asupra măsurilor de prevenire și protecție necesare. Minutele întocmite pentru persoanele nou angajate au fost transmise Serviciului Resurse Umane, pentru a fi păstrate la dosarul personal al acestora.

S-au încheiat 142 de convenții în domeniul securității și sănătății în muncă și situațiilor de urgență cu societățile cu care Oil Terminal S.A. are încheiate contracte (contractori/subcontractori) sau către care au fost emise comenzi. Prevederile convențiilor au fost aduse la cunoștința lucrătorilor acestor societăți cu ocazia instruirilor generale în domeniul securității și sănătății în muncă și situațiilor de urgență efectuate la cabinetul de instruire. Instruirea a constat în prezentarea riscurilor specifice locurilor de muncă și modulului concret de acțiune în cazul producerii de accidente sau situații de urgență.

S-au întocmit 274 fișe de identificare a factorilor de risc profesional conform prevederilor H.G. nr. 355/2007 privind supravegherea sănătății lucrătorilor, cu modificările și completările ulterioare, pentru persoanele nou angajate, ori care și-au schimbat locul de muncă, la solicitarea Serviciului Resurse Umane și 28 fișe de identificare a factorilor de risc profesional pentru studenții din învățământul dual din cadrul Universității "Ovidius" Constanța, Facultatea de Inginerie Mecanică, Facultatea de Ingineria Mediului și Facultatea de Inginerie și Management în Construcții, ce urmează să efectueze stagiul de practică în Oil Terminal S.A. în baza *Contractului de parteneriat pentru învățământ superior DUAL* nr. 15/20.08.2025, fișe care au fost transmise către Cabinetul Medical pentru efectuarea controlului medical.

În perioada analizată s-au efectuat 74 de controale interne în domeniul securității și sănătății în muncă la locuri de muncă din Secția Platformă Port, Secția Platformă Sud, Laborator Port, Laborator Cifra Octanică, Serviciul Metrologie, Departament Mentenanță Infrastructură. Acestea s-au desfășurat atât în baza graficelor de control intern, cât și inopinat, urmărind atât aspecte tematice cât și aspecte de fond, ocazie cu care s-a verificat și stadiul realizării măsurilor stabilite în urma controalelor anterioare.

Controalele pe teren la locurile de muncă s-au finalizat prin întocmirea de note de constatare în care s-au propus măsuri de remediere, în situațiile în care s-au identificat neconformități. Notele de constatare întocmite, cu neconformitățile identificate și propuneri de remediere, au fost transmise persoanelor cu responsabilități în realizarea măsurilor propuse.

În conformitate cu prevederile art. 66 din Normele metodologice de aplicare a Legii 319/2006, aprobate prin H.G. nr. 1425/2006, cu modificările și completările ulterioare, trimestrial, au avut loc întruniri ale Comitetului de Securitate și Sănătate în Muncă din cadrul Oil Terminal S.A. Propunerile membrilor CSSM (inclusiv a reprezentanților lucrătorilor), privind îmbunătățirea securității în muncă și condițiilor de la locurile de muncă, au fost consemnate în Procesele-verbale încheiate la finalul fiecărei ședințe.

Stația de salvare

OIL TERMINAL S.A. are înființată și autorizată Stația de salvare din medii toxice, în conformitate cu prevederile legale. Anual, reprezentanții INSEMEX Petrosani efectuează un audit de verificare a menținerii condițiilor inițiale de autorizare – "supravegherea anuală a stației", urmare căruia și anul acesta s-a obținut avizul de continuare a funcționării acesteia.

Pentru menținerea condițiilor inițiale în baza cărora s-a obținut autorizarea și îndeplinirea cerințelor legale în vigoare, periodic se desfășoară următoarele activități:
se inspectează punctele de prim ajutor/ stațiile de salvare din Secția Platformă Port, Secția Platformă Sud și sala compresoarelor cu care se realizează încărcarea buteliilor cu aer comprimat; se verifică starea aparatelor de protecție respiratorie și a târgilor din dotarea stației; se încarcă buteliile cu aer comprimat din stațiile de salvare și de pe autospecialele de stins incendii, care au fost consumate în urma exercițiilor/aplicațiilor efectuate (20 butelii) ; se efectuează instruirea periodică a salvatorilor din cadrul Stației de salvare, conform programelor de instruire/ testare anuale.

Serviciul Privat pentru Situații de Urgență

Oil Terminal S.A. are constituit Serviciul Propriu Privat pentru Situații de Urgență tip P3, care își desfășoară activitatea în baza Avizului de înființare nr. 16/19/CT, respectiv Avizelor pentru sectoare de competență nr.17/19/CT (Sud), nr.18/19/CT (Port), nr.19/19/CT (Nord) în conformitate cu prevederile *OMAI nr. 51/2024 pentru aprobarea criteriilor de performanță privind constituirea, încadrarea și dotarea serviciilor private pentru situații de urgență.*

În perioada analizată s-au emis 2683 permise de lucru cu foc pentru efectuarea unor lucrări de reparații/ investiții în instalațiile tehnologice din cele trei amplasamente (S.P.Sud 1538 permise, S.P.Port 813 permise, S.P.Nord 258 permise).

În perioada analizată, controlul intern în domeniul situațiilor de urgență s-a desfășurat atât în baza *Graficului de control intern de control în domeniul situațiilor de urgență*, aprobat de directorul general, cât și inopinat, urmărind atât aspecte tematice cât și aspecte de fond, precum și stadiul realizării măsurilor din controalele anterioare. Controalele pe teren la locurile de muncă s-au finalizat cu note de constatare în care s-au propus măsuri de remediere, în situațiile când s-au constatat neconformități. Notele de constatare întocmite au fost transmise conducătorilor locurilor de muncă controlate, pentru realizarea măsurilor propuse.

Eficiența controalelor este în strânsă corelare cu menținerea unui nivel mare de siguranță pe linie de apărare împotriva incendiilor, asistența asigurată la lucrările cu foc de către formațiile de pompieri din secții, instruirea eficientă a salariaților proprii și a terților.

În urma verificărilor efectuate pe cele trei amplasamente, s-au întocmit 127 note de constatare în care au fost consemnate neconformitățile identificate și s-au propus măsuri de tratare a acestora.

IT - Cyber Security

Societatea detine o rețea de calculatoare care cuprinde toate cele trei locații ale Societății Oil Terminal, acoperind o suprafață de aproximativ 0,27 km². Rețeaua de calculatoare este realizată pe platformă Microsoft Windows, iar comunicația se face prin fibră optică pentru legătura între cele trei locații ale societății și cabluri de rețea de categoria 6 și fibre optice în fiecare din cele trei locații, asigurând o viteză de transfer al datelor de 10.000 de megabiți pe secundă. Legătura de date dintre cele trei locații ale societății, care este asigurată pe fibră optică, este dublată de o a doua legătură, prin radio și fibră optică, pe un alt traseu, fiind legătură de rezervă în caz că se produce o avarie a legăturii de bază.

Rețeaua de calculatoare are următoarea componență:

Detalii	În rețea	Independent	Observații
Firewall	1		
Server	5		Bază de date Active Directory + Update + Antivirus Backup date Fișiere partajate + AD Backup

			VPN
Puncte de lucru	3		S.P. Nord S.P. Sud S.P. Port
Noduri de rețea	32		Dulapuri de comunicații
Calculator	246	11	
Imprimante multifuncționale	60	9	Imprimare Copiator Scanner
Imprimante		8	
Centrală telefonică	3		

Societatea Oil Terminal s-a arondat, pe bază de abonament lunar, la un Centru de Operațiuni de Securitate (SOC) asigurat permanent de o firmă terță specializată. Astfel s-a îmbunătățit securitatea cibernetică a sistemului informatic al societății în privința prevenirii, detectării și răspunsului la amenințările cibernetice. SOC monitorizează identitățile cibernetice, punctele finale, serverele, bazele de date, aplicațiile de rețea, site-urile web și alte sisteme pentru a descoperi posibilele atacuri cibernetice în timp real. De asemenea se efectuează o activitate de securitate cibernetică proactivă utilizând cele mai recente informații despre amenințări pentru a rămâne la curent cu grupurile de amenințări și infrastructură și pentru a identifica și aborda vulnerabilitățile sistemului informatic sau ale procesului înainte ca atacatorii să le exploateze.

Sistemul de poștă electronică este asigurat printr-un server specializat și securizat aflat în cloud la o firmă terță și administrat de specialiștii firmei respective, privind update-urile de sistem, securitatea și backup-ul sistemului și de specialiștii din cadrul Biroului Tehnologia Informației din Societatea Oil Terminal privind gestionarea conturilor de poștă electronică.

Măsurile întreprinse până în prezent la nivelul societății în vederea implementării măsurilor de securitate cibernetică sunt:

- rețeaua de calculatoare este administrată printr-un server AD (Active Directory), accesul la resursele informatice se realizează prin nume de user și parolă unică, ce nu se comunică și altor utilizatori, pe baza cărora se acordă drepturi stricte asupra documentelor și accesului la resursele partajate,
- este implementat sistemul de Firewall dedicat, model Fortigate FG201E. Sistemul este actualizat periodic, pe bază de abonament, de către firma producătoare, oferind protecție sporită pentru traficul din exterior și interior, având implementate și filtre anti DDoS, IPS (Intrusion Prevention System) și IDS (Intrusion Detecting System), monitorizând permanent traficul de date de rețea sau de sistem pentru detectarea activităților suspecte sau dăunătoare și emiterea de alerte, în timp real, în cazul apariției acestora.
- au fost definite setări specifice suplimentare pentru sistemul de firewall:
 - o Izolarea totală a rețelei WiFi publice de rețeaua internă de lucru.
 - o Limitarea serviciilor de internet potențial frauduloase sau de risc oferite către rețeaua publică WiFi.
 - o Implementarea de reguli de trecere doar a traficului strict necesar în aplicațiile de producție și management.
 - o Analiza zilnică și săptămânală a notificărilor și alertelor generate de traficul prin firewall și luare de măsuri specifice după caz.
- utilizarea VPN în vederea conectării utilizatorilor, aflați în regim de muncă hibridă sau complet la distanță, la resursele informatice din cadrul societății. Pe lângă autentificarea securizată la conectarea de la distanță a utilizatorului, prin VPN, pentru lucrul remote, s-a limitat accesul fiecărui utilizator doar la resursele alocate și gestionate de el și doar de pe echipamente verificate, securizate și autorizate de Biroul Tehnologia Informației.

- s-a făcut upgrade de la sistemul de operare Microsoft Windows 10, la sistemul de operare Microsoft Windows 11 (în proporție de 90%).
- upgradarea la zi a sistemelor de operare printr-un server de upgrade, de fiecare dată când apar actualizări trimise de producător.
- externalizarea în cloud a serviciului de e-mail și evidența resurselor umane pe servere securizate.
- backup săptămânal la sistemele de operare de tip server. Backup-urile sunt păstrate în patru locații diferite, una din locații fiind pe hard-disc extern păstrat în seiful de la compartimentul documente clasificate.
- backup zilnic, după orele de program, a bazei de date a sistemului integrat de întreprindere de tip ERP, păstrat de asemenea în patru locații diferite, una din locații fiind pe hard-disc extern păstrat în seiful de la compartimentul documente clasificate.
- accesarea Serverelor care deservește aplicații client-server cu baze de date se face doar în intranet.
- pe fiecare calculator din rețeaua de calculatoare este instalat program antivirus ESET Endpoint, administrat prin consola de management la nivel de rețea cu notificări și avertismente în timp real.
- existența unui server dedicat pentru backup-ul documentelor utilizatorilor, backup care se face săptămânal pentru fiecare utilizator.
- existența unui server dedicat de fișiere partajate, căruia i se face backup incremental zilnic.
- implementarea corectă a principiilor ce privesc securitatea informației. Astfel, s-a pus accent pe conștientizarea riscurilor de către fiecare angajat și implicit, conștientizarea rolului și responsabilității individuale pentru atingerea unui nivel comun ridicat de securitate a rețelelor și sistemelor informatice prin comunicări periodice cu privire la:
- ignorarea e-mailurilor suspecte, chiar dacă par a fi de la un utilizator cunoscut (a nu se deschide niciodată atașamentele unui e-mail dacă acestea provin dintr-o sursă necunoscută sau sunt fișiere executabile cu extensiile *.exe, *.com, *.bat, *.vbs. și a nu se accesa niciodată link-urile de e-mail care provin dintr-o sursă necunoscută. Sunt la fel de periculoase ca și fișierele executabile);
- a nu se folosi e-mailul de serviciu în scop personal;
- a nu se folosi stick-uri USB personale și a nu se lansa aplicații personale (ex. jocuri) pe calculatoarele societății;
- folosirea parolilor de complexitate ridicată (lungime peste 8 caractere, litere mari, litere mici, cifre și semne speciale) și necomunicarea acestora altor utilizatori;
- navigarea pe site-uri de media (televiziune sau radio) on-line, site-uri pornografice, site-uri de afaceri on-line și, în general, site-uri care nu sunt utilizate în interes de serviciu este strict interzisă;
- descărcarea oricăror documente de pe site-urile necunoscute (în special fișiere executabile de tip aplicație) este strict interzisă;
- lansarea în execuție a fișierelor executabile de tipul *.exe. *.com. *.bat. *.vbs (exceptând cele instalate de Biroul TIT) este strict interzisă;
- în luna iunie 2023, activitatea IT a făcut obiectul unui preaudit extern de securitate cibernetică. Concluziile rezultate în urma auditului au fost analizate și sistematizate, urmând ca în cursul acestui an să fie implementate măsurile tehnice software, hardware și de administrare a rețelei de calculatoare și întocmite procedurile și documente necesare ridicării nivelului de securitate cibernetică a sistemului informatic al Societății Oil Terminal.

Privind activitatea de asigurarea securității cibernetice a sistemului informatic al societății, au fost efectuate următoarele acțiuni, astfel:

- La începutul programului de lucru al fiecărei zile lucrătoare, se analizează de către

specialiștii biroului, evenimentele înregistrate în sistemul informatic în afara orelor de program și, dacă este cazul, se caută soluții pentru remedierea alertelor de securitate cibernetică.

- Permanent se monitorizează traficul de rețea, în toate nodurile rețelei, prin grafice de trafic, download și upload. La apariția unui eveniment suspect se face investigația log-urilor de trafic în firewall sau inspecție a traficului curent. Se identifică eventuala problemă și se rezolvă prin confruntarea cu utilizatorul respectiv, dacă este cazul, sau modificarea setărilor de securitate cibernetică din diferite puncte.
- Zilnic se consultă rapoartele de securitate și log-urile emise de firewall și se iau măsurile de mai sus dacă este cazul.
- În fiecare zi lucrătoare se verifică traficul efectuat pe internet pentru a preveni blocajele de bandă alocată.
- În fiecare zi lucrătoare, la începutul orelor de program, se verifică funcționarea corectă a sistemului informatic al societății comerciale, prin verificarea funcționării server-elor, nodurilor de rețea, switch-urilor, router-elor, backbone-uri fibră optică, sistemelor wireless etc.
- În fiecare zi lucrătoare, începând cu ora 07:30, se verifică efectuarea backup-urilor automate, funcționalitatea rolurilor tuturor serverelor, analiza rapoartelor de securitate din consola serverului de antivirus și se aprobă actualizările critice și de securitate pentru sistemele de operare Windows 10/11 și în afara programului pentru sistemele de operare de tip server.
- În fiecare zi lucrătoare, începând cu ora 09:00, se execută pe grupuri de PC-uri, backup-ul datelor utilizatorilor, de pe toate calculatoarele conectate la rețea, pe server-ul special destinat acestei activități, cu o medie de 50 de stații de lucru pe zi.
- În fiecare zi din săptămână, inclusiv sâmbăta și duminica, la ora 01:00, se efectuează automat backup incremental la informațiile de pe server-ul de fișiere partajate.
- În fiecare zi de joi, începând cu ora 14:30, se execută manual backup-ul sistemelor de operare de pe server-ele de: domeniu, fișiere, backup documente și cel al Sistemului Integrat de Întreprindere Socrate, respectiv CheckPoint-uri (puncte de recuperare) pentru 3 mașini virtuale.
- În fiecare zi din săptămână, inclusiv sâmbăta și duminica, la ora 17:30, se efectuează automat arhivarea locală a bazelor de date ale Sistemului Integrat de Întreprindere Socrate.
- În fiecare zi lucrătoare din săptămână, la ora 19:00, se efectuează automat o copie de siguranță a arhivelor bazelor de date ale Sistemului Integrat de Întreprindere Socrate, pe un sistem NAS (echipament de stocare de rețea) aflat în altă locație.
- În fiecare zi din săptămână, inclusiv sâmbăta și duminica, la ora 01:00, se efectuează automat o a treia copie de siguranță a arhivelor bazelor de date ale Sistemului Integrat de Întreprindere Socrate, într-o altă locație, pe server-ul de backup documente.
- În fiecare zi de joi, începând cu ora 16:30 se execută manual o copie a backup-urilor sistemelor de operare în alte 3 locații, una trecând apoi în stare off-line.

Paza

S-au desfășurat activități de pază și securitate la obiectivul Oil Terminal S.A., atât cu forțe proprii cât și cu firma specializată de pază în baza contractului de prestări servicii. Controlul asupra modului de executare al serviciului de pază a fost asigurat cu Șefii de tură din cadrul societății Oil Terminal S.A., atât la personalul de pază propriu cât și la personalul de pază al societății specializate de pază.

De asemenea, centrele de alarmare și supraveghere video din Secțiile Platformă Nord, Port și Sud au fost în stare de funcționare, serviciile de mentenanță necesare fiind asigurate.

VI. Execuția obligațiilor prevăzute în contractul de mandat al Directorului Financiar pentru anul 2025

1. În termen de 60 de zile de la numire prezintă consiliului de administrație o propunere pentru componenta de management a planului de administrare pe durata mandatului, în vederea realizării indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari.

Realizat în 2023. Prin Hotărârea AGOA nr. 13/28.08.2023 au fost aprobați indicatorii de performanță rezultati din Planul de Administrare.

Prin dispozițiile Legii nr.187/2023 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, s-a statuat la art. IX, alin.(2) ca, contractele de mandat raman supuse legislatiei în vigoare la data semnării acestora, cu aplicarea dispozițiilor art.VII care cuprindea obligativitatea că în termen de 9 luni, de la apariția legii, autoritatea publică tutelară procedează la modificarea și completarea, după caz, a contractelor de mandat aflate în derulare, prin încheierea de acte adiționale, cu nivelul minim al indicatorilor-cheie de performanță aprobați prin decizie de către AMEPIP. Ulterior, pentru punerea în aplicare a prevederilor Legii nr. 187/2023 și a Legii nr.296/2023, în urma corespondenței purtate între reprezentanții AMEPIP și reprezentanții Autorității Publice Tutelare prin adresa AMEPIP nr. 1360/13.02.2025 a fost transmis către Ministerul Energiei nivelul minim al indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari pentru Oil Terminal SA, stabiliți conform metodologiei din Anexa nr. 2 la Hotărârea Guvernului nr. 639/2023. Ca urmare a adresei AMEPIP, prin adresa nr. **G2025-2169/06.03.2025** Ministerul Energiei a transmis către conducerea Oil Terminal SA nivelul minim al indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari în vederea refacerii ICP cu respectarea încadrării în pragurile minime recomandate de către AMEPIP și cu respectarea prevederilor OUG nr.109/2011, *cu modificările și completările ulterioare*, prevederilor Anexei nr.2 din HG nr.639/2023.

În data de 14.03.2025, prin adresa cu nr. 172/14.03.2025 Societatea a înaintat Ministerului Energiei indicatorii de performanță financiari și nefinanciari aliniați cerințelor AMEPIP și legislației incidente, pentru membrii Consiliului de administrație al OIL Terminal SA și pentru directorii cu contract de mandat avizați prin Decizia CA nr.15/13.03.2025. În conformitate cu prevederile legale în vigoare la stabilirea indicatorilor financiari și nefinanciari s-a avut în vedere ca ICP ai administratorilor neexecutivi să fie diferiți față de cei ai membrilor executivi/directorilor cu contract de mandat. Membrii Comisiei de negociere și reprezentanții conducerii OIL TERMINAL SA la finalul ședinței au convenit de comun acord să agreeze forma finală a indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari și ponderile acestora, fiind transmiși către AGA care i-a aprobat prin Hotărârea 20/21.08.2025, înlocuind astfel. Indicatorii cheie de performanță aprobați prin HAGOA 13/28.08.2023

2. Asigură managementul activității financiar-contabile a societății în conformitate cu legislația în vigoare

Începând cu 01.08.2024 și până la perioada încheiată la 31.12.2025, organigrama societății în vigoare este cea aprobată de Consiliul de Administrație prin Decizia nr.70/19.07.2024, conform căreia activitatea directorului financiar este în subordinea Directorului general. Directorul financiar își desfășoară activitatea în conformitate cu prevederile contractului de mandat nr.341/19.06.2023, a actului adițional nr.2/21.08.2025, a fișei de post aprobată și ale prevederilor Regulamentului de organizare și funcționare actualizat în cursul anului 2024 prin Decizia CA nr.70/19.07.2024, valabil de la data de 01.08.2024.

În cursul anului 2025 activitatea directorului financiar s-a realizat în subordinea Directorului General. Activitatea financiar contabilă a societății a fost controlată și realizată în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

În conformitate cu conținutul Raportului auditorului independent asupra Situațiilor Financiare întocmite la data de 31.12.2025 (nr.emitent 66/17.03.2026), auditorul statutar menționează că situațiile financiare oferă o imagine fidelă sub toate aspectele semnificative, fapt care reflectă realizarea managementului activității financiar-contabile a societății în conformitate cu legislația în vigoare.

Activități aferente managementului financiar-contabil desfășurate în anul-2025 (Cumulat la 31.12.2025):

Ținând seama de rezultatele execuției bugetare la 30.06.2025, de scăderea semnificativă a programului fizic comparativ cu nivelul aprobat pentru Sem.I 2025, având în vedere prevederile OG nr.26/2013 privind disciplina financiar-bugetară, Societatea poate proceda la rectificarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025 atunci când sunt necesare modificări ale nivelului unor indicatori economico-financiar aprobați prin Hotărârea AGOA nr.2/09.04.2025.

Astfel, Societatea a promovat un proiect de rectificare a bugetului pentru anul 2025, care a fost avizat de Consiliul de Administrație prin Decizia CA nr.109/25.09.2025 și aprobat prin Hotărârea AGOA nr.28/30.10.2025.

Având în vedere cele menționate, începând cu luna iulie, execuția bugetară a activității economico-financiare (lunar, trimestrial și cumulat) este analizată comparativ cu indicatorii bugetari din cuprinsul BVC rectificat aprobat cu scopul de a prezenta desfășurarea activității în conformitate cu indicatorii economico-financiar actualizați prin rectificarea bugetară aprobată.

1. Rezultatele activității economico-financiare la 31.12.2025

Din execuția bugetară de la 31.12.2025, rezultă că principalii indicatori economico-financiar, care reflectă eficiența activității, au fost realizați după cum urmează:

Indicatori de eficiență realizați cumulat la 31.12.2025

- Grad de realizare a veniturilor totale ▲ 100,8%
- Grad de realizare a cheltuielilor totale ▲ 100,4%
- Cheltuieli totale la 1.000 lei venituri totale: ▼ cu 0,3% (- 3 lei) (bugetat 935 lei, realizat 932 lei)
- Rata de eficiență a cheltuielilor totale la 1.000 lei venituri totale (raportul efort/efect) este de 99,7%.

2. Programul fizic de prestații la 31.12.2025 stă la baza stabilirii veniturilor din servicii prestate, care reprezintă 97,3% din veniturile totale ale societății.

La 31.12.2025, programul fizic cumulat înregistrează o scădere cu 0,1% față de nivelul actualizat, aprobat prin Decizia Consiliului de Administrație nr. 107/25.09.2025, de la 8.317 mii tone planificat la 8.306 mii tone realizat pentru perioada de referință.

Nr. crt.	Produce	Anul 2025 (mii tone)			
		Aprobat	Realizat	±	▲ ▼ %
	1	2	3	4=3-2	5=3.2
	Total prestații, din care:	8.317	8.306	- 11	▼ 99,9
1	Țiței	3.644	3.681	+ 37	▲ 101,0
2	Benzină	300	345	+ 45	▲ 115,0
3	Motorină	3.777	3.770	- 7	▼ 99,8
4	Păcură	45	37	- 8	▼ 82,2
5	Produce chimice	551	473	- 78	▼ 85,8

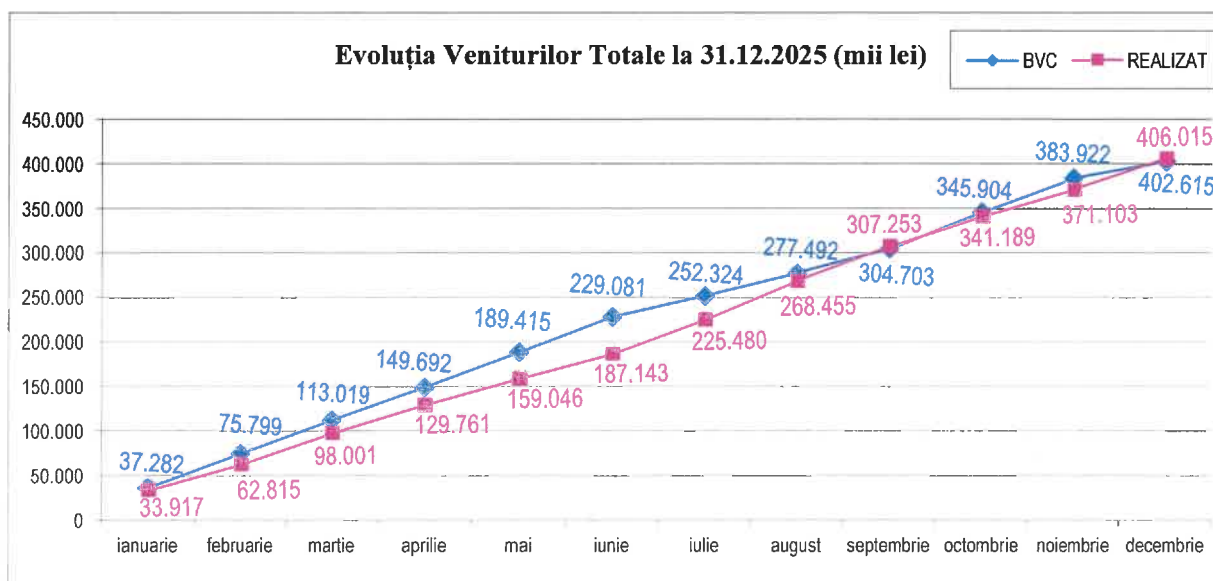
3. Veniturile totale realizate

Nr. crt.	VENITURI (mii lei)	Anul 2025			
		BVC Rectificat	Realizat	+ -	▲ ▼ %
0	1	2	3	4=3-2	5=3/2
I.	VENITURI TOTALE, din care:	402.615	406.015	+ 3.400	▲ 100,8
1.	Venituri din exploatare, din care:	401.565	404.649	+ 3.084	▲ 100,8
1.1	<i>cifra de afaceri</i>	400.185	401.076	+ 891	▲ 100,2
1.2	<i>alte venituri</i>	1.380	3.573	+ 2.193	▲ 258,9
2.	Venituri financiare	1.050	1.366	+ 316	▲ 130,1

În execuție, **Veniturile totale** sunt mai mari cu 0,8% (+ 3.400 mii lei) față de nivelul BVC rectificat de 402.615 mii lei, din care: **veniturile din exploatare** cresc cu 0,8% (+ 3.084 mii lei), de la 401.565 mii lei bugetat la 404.649 mii lei realizat, în principal, atât pe seama creșterii cu 0,3% (+ 1.291 mii lei) a veniturilor din servicii prestate, cât și a creșterii cu 2.152 mii lei a altor venituri.

Veniturile financiare au înregistrat o creștere cu 30,1% (+ 316 mii lei) față de nivelul BVC rectificat, de la 1.050 mii lei aprobat la 1.366 mii lei realizat, creștere înregistrată, în principal, atât pe seama veniturilor din dobânzi (respectiv, depozite la termen ajunse la maturitate în perioada ianuarie-decembrie 2025 și conturi curente-overnight), cât și a altor venituri financiare (respectiv, diferențele de curs valutar aferente evaluării soldului la 31.12.2025 din reevaluarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing).

La 31.12.2025, Societatea are constituite 7 depozite la termen în valoare totală de 56.000 mii lei, din care: 6 depozite la BCR în sumă totală de 48.000 mii lei și 1 depozit la BT în sumă de 8.000 mii lei. Din depozitele constituite, toate cele 7 depozite au ajuns la maturitate în perioada ianuarie-decembrie 2025 (respectiv în lunile ianuarie, aprilie, iunie, septembrie și decembrie). Pentru aceste depozite la termen ajunse la maturitate, societatea a încasat dobânzi în valoare totală de 975 mii lei, din care: 849 mii lei de la BCR (respectiv, 1,77% din valoarea depozitelor în sumă totală de 48.000 mii lei) și 126 mii lei de la BT (respectiv, 1,58% din valoarea depozitului în sumă de 8.000 mii lei), reprezentând venituri din dobânzi aferente depozitelor la termen ajunse la maturitate în cursul anului 2025 de activitate.



Veniturile aferente serviciilor prestate către clienți au la bază tarife fundamentate prin respectarea prevederilor Ordinului Ministerului Finanțelor Publice nr.1826/2003 privind unele măsuri referitoare la organizarea și conducerea contabilității de gestiune, care permit desfășurarea unei activități eficiente și economice, precum și recuperarea tuturor costurilor prin practicarea unor tarife competitive.

În cursul anului 2025 societatea a practicat următoarele tarife :

- **tarife reglementate**, respectiv, tarife aprobate prin Ordin al Președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale (ANRM). În perioada 01.01.-31.12.2025 s-au aplicat tarifele aprobate prin Ordinul ANRM nr.343/18.12.2023 cu aplicabilitate din data de 01.01.2024.
- **tarife nereglementate**. Acest tip de tarife sunt aprobate prin procedură internă stabilită în conformitate cu prevederile art.18, alin.(4.1) din Actul Constitutiv al Societății.

Cifra de afaceri realizată în anul 2025 este în valoare de 401,1 mil. lei, respectiv, 78,7 mil. EURO, raportat la cursul oficial BNR din 31.12.2025 de 1 EURO = 5,0985 lei, valabil pentru închiderea exercițiului financiar 2025.

În perioada anului 2025 pentru veniturile neîncasate în termenul scadent s-au facturat penalități în valoare de 290,6 mii lei, din care s-au încasat 288 mii lei, respectiv 99,1%.

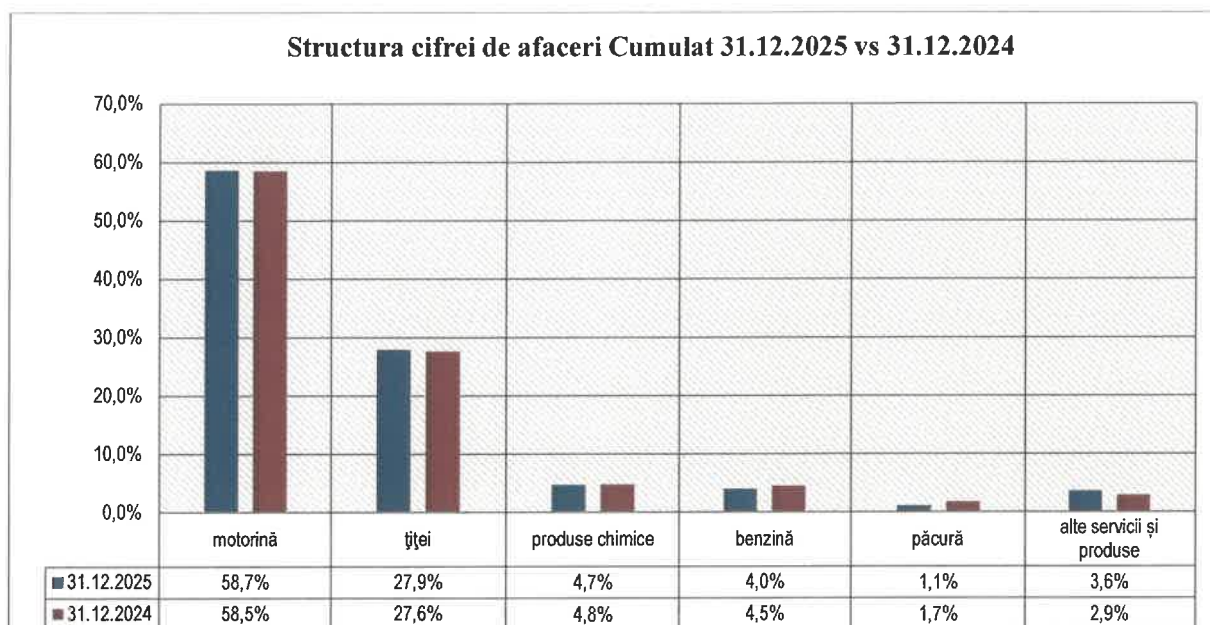
Ponderea fiecărei categorii de produse și/sau servicii în venituri totale și cifră de afaceri 2025 vs 2024

Produse	An 2025 (mii lei)	% *	% **	An 2024 (mii lei)	% *	% **
Motorină	235.244	59	58	277.509	58	58
Țitei	111.997	28	28	130.777	28	27
Produse chimice	18.985	5	5	22.709	5	5
Benzină	16.198	4	4	21.250	4	4
Păcură	4.608	1	1	8.268	2	2
Alte produse și servicii	14.044	3	3	13.477	3	3
Cifra de afaceri	401.076	100	-	473.990	100	-
Alte venituri exploatare și financiare	4.939	-	1	3.592		1
Venituri totale	406.015		100	477.582		100

* % în cifra de afaceri

** % în venituri totale

AN 2025 (cifra de afaceri 401.076 mii lei)	Ponderea valorică a produselor petroliere în cifra de afaceri (%)	An 2024 (cifra de afaceri 473.990 mii lei)
58,7 %	motorină	58,5 %
27,9 %	țitei	27,6 %
4,7 %	produse chimice	4,8 %
4,0 %	benzină	4,5 %
1,1 %	păcură	1,7 %



Ponderea principalilor clienți în cifra de afaceri (2025 vs 2024)

AN 2025			AN 2024	
OMV Petrom	↑	19,9%	OMV Petrom	17,2%
Oscar Downstream	↑	19,6%	Oscar Downstream	17,1%
Lukoil România	↑	17,0%	Lukoil România	13,5%
Socar Petroleum	↑	8,8%	Socar Petroleum	6,4%
Mol România Petroleum	↑	8,4%	Mol România Petroleum	5,2%
Vitaro Energy	↑	6,4%	Vitaro Energy	0,1%
Euronova Energies	↓	4,8%	Euronova Energies	8,1%
Alkagesta LTD	↑	2,1%	Alkagesta LTD	1,7%
Vitol	↓	1,9%	Vitol	8,5%
Rompetrol Rafinare	↑	1,3%	Rompetrol Rafinare	0,4%
Ivict Europe GMBH	↑	1,1%	Ivict Europe GMBH	1,0%
Island Petroleum	↑	1,0%	Island Petroleum	0,9%

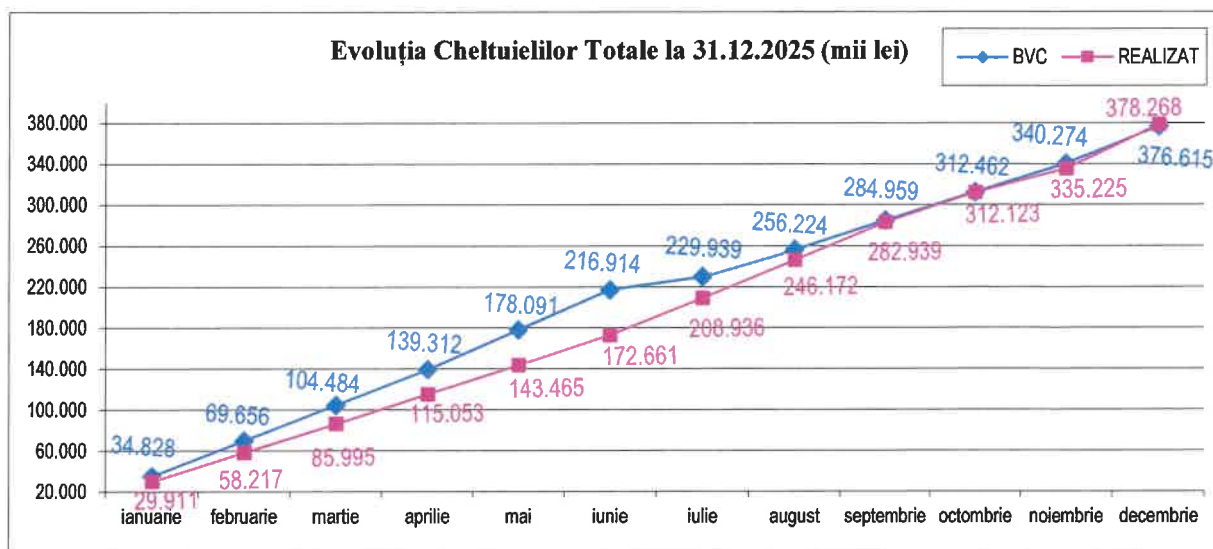
4. Cheltuielile totale realizate

Cheltuielile totale realizate sunt mai mari cu 0,4% (+ 1.653 mii lei) față de nivelul rectificat bugetat, fiind în creștere de la 376.615 mii lei aprobat la 378.268 mii lei realizat, din care: **cheltuieli de exploatare** în creștere cu 0,4% (+ 1.508 mii lei), de la 360.239 mii lei aprobat la 361.747 mii lei realizat și **cheltuieli financiare** în creștere cu 0,9% (+ 145 mii lei), de la 16.376 mii lei aprobat la 16.521 mii lei realizat.

Volumul și structura cheltuielilor de exploatare realizate peste nivelul bugetat au fost dimensionate în execuție astfel încât activitatea societății să se desfășoare în condiții de eficiență economică și de funcționare în siguranță a terminalului petrolier.

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 venurilor totale, cu încadrarea în indicatorii de eficiență aprobați”*.

Astfel, la 31.12.2025 Gradul de realizare a veniturilor totale este de 100,8%, iar Gradul de realizare a cheltuielilor totale este de 100,4%, fiind respectată prevederea legală din art.10 alin.(1) lit.b) din OG nr.26/2013.



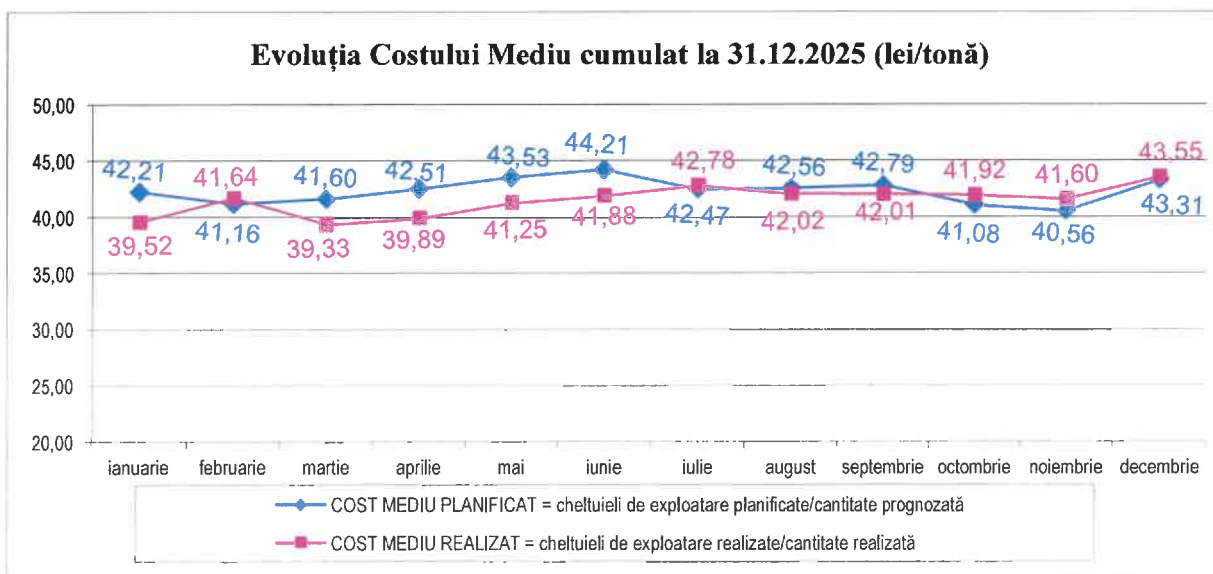
Cu privire la costul mediu/tonă și tariful mediu/tonă în anul 2025:

Tarifele practicate sunt fundamentate ținând seama de prevederile OMFP nr.1826/2003 și asigură:

- recuperarea tuturor costurilor directe și indirecte aferente activității desfășurate
- desfășurarea unei activități eficiente și economice

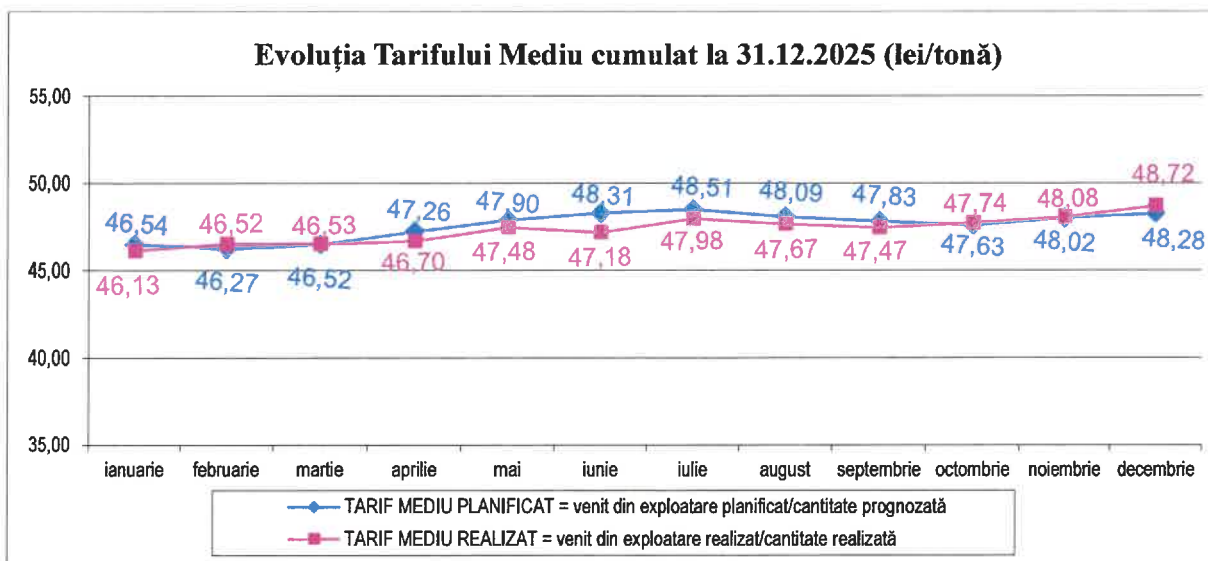
a) Costul mediu /tonă

Costul mediu/tonă postcalculat (raportul dintre cheltuielile de exploatare realizate și cantitățile fizice realizate la 31.12.2025) este de 43,55 lei/tonă, fiind cu 0,5% mai mare față de costul mediu/tonă antecalculat de 43,31 lei/tonă, calculat ca raportul dintre cheltuielile de exploatare aprobate prin BVC rectificat 2025 la cantitățile fizice aprobate pentru anul 2025.



b) Tariful mediu /tonă

Tariful mediu/tonă postcalculat (raportul dintre veniturile din exploatare realizate și cantitățile fizice realizate la 31.12.2025) este de 48,72 lei/tonă, fiind cu 0,9% mai mare față de tariful mediu/tonă antecalculat de 48,28 lei/tonă (raportul dintre veniturile din exploatare aprobate prin BVC rectificat 2025 și cantitățile fizice aprobate pentru anul 2025).



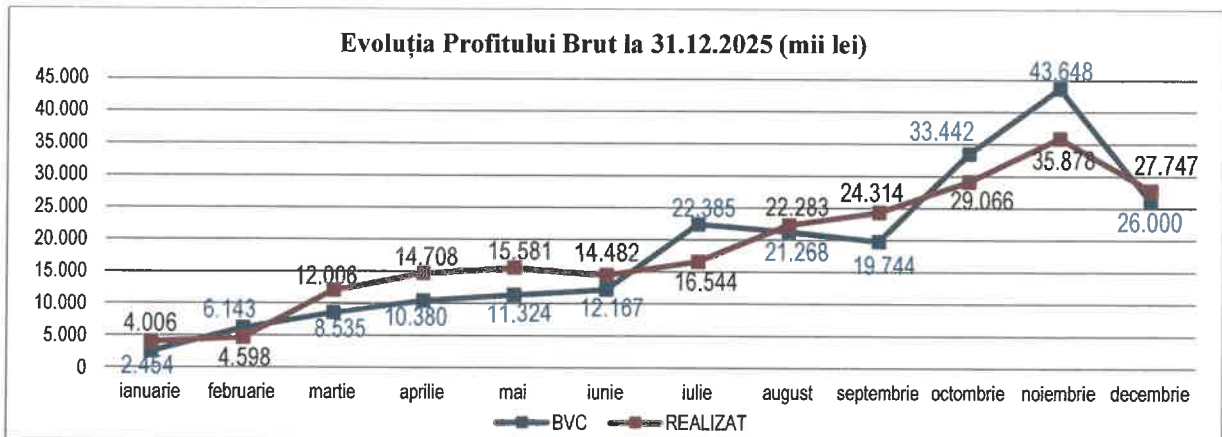
5. Rezultat brut pozitiv

- profitul brut realizat în sumă de 27.747 mii lei este mai mare cu 6,7% comparativ cu nivelul aprobat prin BVC rectificat și cu 17,3% față de profitul brut înregistrat în anul 2024
- profitul net este în sumă de 24.637 mii lei (după deducerea impozitului pe profit în sumă de 3.110 mii lei), cu 10,8% peste prevederile bugetate și cu 28,3% mai mare față de profitul net înregistrat la 31.12.2024.

Contul de profit și pierdere prezintă următoarea structură pe fluxuri:

Indicatori bugetari (mii lei)	Cumulat la 31.12.2025			
	BVC Rectificat	Realizat	+ -	▲▼%
<i>0</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3=2-1</i>	<i>4=2/1*100</i>
Venituri din exploatare	401.565	404.649	+ 3.084	▲ 100,8
Cheltuieli de exploatare	360.239	361.747	+ 1.508	▲ 100,4
Profit din exploatare (EBIT)	41.326	42.902	+ 1.576	▲ 103,8
<i>Din fluxul de exploatare realizat se înregistrează un profit (EBIT) cu 3,8% mai mare comparativ cu profitul bugetat rectificat.</i>				
Venituri financiare	1.050	1.366	+ 316	▲ 130,1
Cheltuieli financiare	16.376	16.521	+ 145	▲ 100,9
Rezultat financiar (pierdere)	(15.326)	(15.155)	- 171	98,9
<i>Din fluxul financiar realizat se înregistrează o pierdere în sumă de 15.155 mii lei comparativ cu pierderea planificată în sumă de 15.326 mii lei.</i>				
Venituri totale	402.615	406.015	+ 3.400	▲ 100,8

Cheltuieli totale	376.615	378.268	+ 1.653	▲ 100,4
Profit brut (EBT)	26.000	27.747	+ 1.747	▲ 106,7
<i>Din fluxul activității totale realizate se înregistrează un profit brut (EBT) cu 6,7% mai mare comparativ cu profitul brut bugetat rectificat.</i>				
Impozit pe profit	3.766	3.110	- 656	▼ 82,6
Profit net (EBT - impozit pe profit)	22.234	24.637	+ 2.403	▲ 110,8
<i>După deducerea impozitului pe profit, profitul net realizat (EBT) este cu 10,8% mai mare comparativ cu profitul net bugetat rectificat.</i>				



6. Repartizare profit net AN 2025

Propunerea de repartizare a profitului net aferent anului 2025 a avut în vedere prevederile OG nr.64/2001 coroborate cu prevederile Memorandumului aprobat în ședința de Guvern din data de 16.04.2026 comunicat societății de către Ministerul Energiei - Direcția Generală Politici Energetice – Compartimentul Administrarea Participațiilor Statului, prin adresa nr.478 din data de 23.04.2026, 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 2025 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat”.

La 31.12.2025 Societatea înregistrează un profit brut în valoare de 30.023.988 lei, respectiv, un profit net în sumă de 26.914.656 lei.

Urmare înregistrării la 31.12.2025 a provizionului pentru riscuri și cheltuieli privind participarea salariaților la profit în valoare de 2.277.547 lei, profitul brut devine 27.746.441 lei, iar profitul net 24.637.109 lei.

Nr. crt.	Element	Suma (lei)	Temei legal
1	Profit brut an 2025	27.746.441	
2	Impozit profit an 2025	3.109.332	
3	Profit net an 2025	24.637.109	
4	Participarea salariaților la profit - provizion	2.277.547	
5	Profitul brut, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit (1+4)	30.023.988	

6	Profitul net, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit (3+4), repartizat pentru:	26.914.656	
6.1	rezervă legală 5% din profitul brut	1.501.199	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	2.637.986	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%	2.277.547	art.1 alin.(1) lit.e) OG nr.64/2001
6.4	dividende convenite acționarilor cotă 90%	20.497.924	art.1 alin.(1) lit.f) OG nr.64/2001 coroborat cu prevederile Memorandumului aprobat de Guvern în data de 16.04.2026
6.5	sursa proprie de finanțare 0%	0	art.1 alin.(1) lit.g) OG nr.64/2001 coroborat cu prevederile Memorandumului aprobat de Guvern în data de 16.04.2026

Propunerea privind repartizarea profitului net aferent anului 2025 va fi prezentată spre avizare Consiliului de Administrație, urmând a se supune aprobării în cadrul unei ședințe AGOA ulterioare.

7. Managementul Creanțelor și al Datoriilor.

La 31.12.2025 soldul facturilor curente de încasat (respectiv, creanțe clienți care nu au depășit scadența) reprezintă 94,7% din total creanțe clienți (32,13 mil.lei), iar diferența de 5,3% (respectiv, 1,69 mil.lei) reprezintă creanțe clienți cu scadență depășită (respectiv, între 1 - 30 zile = 1,48 mil.lei și între 31 - 60 zile = 0,21 mil.lei). Până la data prezentului raport s-au încasat 1,67 mil.lei (98,8%). Pentru veniturile neîncasate în termenul de 30 de zile, în perioada ianuarie - decembrie 2025 prin Serviciul Contabilitate s-au emis 429 notificări, din care: 413 notificări pentru persoane juridice și 16 notificări pentru persoane fizice și s-au facturat penalități de întârziere.

Datoriile totale înregistrate la 31.12.2025 sunt în valoare de 309.133 mii lei, din care:

- datorii < 1 an 67.198 mii lei
- datorii > 1 an 241.935 mii lei

Structură Datorii < 1 an 67.198 mii lei, din care:

1. *Împrumuturi pe termen lung - partea curentă* 21.792 mii lei
2. *Datorii comerciale* 23.505 mii lei
3. *Datorii către bugetul statului (impozite și taxe)* 12.783 mii lei
4. *Alte datorii curente (salariați, acționari)* 5.350 mii lei
5. *Alte împrumuturi și datorii asimilate* 3.768 mii lei

Structură Datorii > 1 an 241.935 mii lei, din care:

1. *Împrumuturi pe termen lung* 201.673 mii lei
2. *Alte împrumuturi și datorii asimilate* 8.033 mii lei
3. *Impozit pe profit amânat ** 32.229 mii lei*

* Impozitul pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare în sold la 31.12.2025 constituit pe seama capitalurilor proprii este în valoare totală de 32.229.185 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".

La data de 31.12.2025 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.

8. Indicatorii cheie de performanță pentru directorii cu contract de mandat pe perioada mandatului 2023-2027

Prin procesul verbal de negociere din 07.04.2025 pentru respectarea prevederilor HG nr.639/2023, au fost negociați cu AMEPIP și autoritatea tutelară noii indicatori de performanță, fiind avizați prin Decizia CA nr.102/21.08.2025 și aprobați prin HAGO nr.20/21.08.2025.

Monitorizarea indicatorilor de performanță 2023-2027 - Actualizare la 07.04.2025 după negociere Cumulat la 31.12.2025

Indicatori de performanță					Realizat 2025 (Cumulat la 31.12.2025)	Valori le fintă pentru ICP 2025	
Denumire indicator	Categori a HG 639/2023 art. 6 alin 2 litera	Ponde re %	Instrumen t de verificare	Formula			
INDICATORI FINANCIARI 50%							
1	Rata cheltuielilor de capital	a) politica de investiții	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală- Anexa nr.4	(Cheltuieli de capital/Total active)*100	$\frac{90.340.715}{912.865.853} * 100 = 9,90\%$	4,18%
2	Lichiditatea imediată/ Test Acid	b) finantare	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare	(Active circulante-Stocuri)/ Datorii curente	$\frac{71.050.699 - 2.666.190}{67.198.291} = 1,02$	0,80
3	Rata de rotație a creanțelor	c) operațiuni	10	Situații financiare anuale auditate Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală- Anexa nr.2	Cifra de afaceri netă/Valoarea medie creanțe unde: Valoarea medie creanțe= [Total creanțe la inceputul perioadei(T0) + Total creanțe la sfarsitul perioadei(T1)]/2	$\frac{401.076.428}{44.225.178} = 9,07$	7,51
4	Rentabilitate a activelor (ROA)	d) rentabilitate	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare	(Profit net/Total active)*100	$\frac{24.637.109}{912.865.853} * 100 = 2,70\%$	0,65%

5	Rata de plată a dividendelor	e) rata de distribuție a profitului sub formă de dividende	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală – Anexa nr.1	$\frac{\text{Dividende platite (afereante an x)}}{\text{Profit net(afereant an x)}} * 100$ profit net: Profit net reprezintă profitul contabil rămas de repartizat după deducerea cotei de rezervă legală și alte rezerve (cf art.1 alin.1 lit a) și, respectiv, lit.b din OG nr.64/2001), reîntregit cu provizionul privind participarea salariaților la profitul anului precedent	$\frac{13.418.922}{14.909.913 * 100} = 90\%$	50%
INDICATORI OPERATIONALI 25%							
6	Emisiile din domeniul de aplicare	mediu	5	Raportul activitate sef Departament Calitate si sef Departament SMSU	Emisiile din domeniul de aplicare 1= emisiile direct generate de instalațiile companiei	-40,21%	-1.2%
7	Numărul mediu de ore de formare per angajat	angajati	10	Raportul de activitate semestrial al Serv.Resurse Umane	Total număr ore de formare t / Număr total de angajați t	$\frac{63.919}{1042} = 61,34$	18
8	Rata cadrelor superioare de conducere de sex feminin	egalitate de gen	10	Raportul de activitate semestrial al Serv.Resurse Umane	(Nr. cadrelor superioare de conducere de sex feminin/Nr. de cadre superioare de conducere)*100	$\frac{18}{36} * 100 = 50\%$	30%
INDICATORI DE GUVERNANȚĂ 25%							
9	Pondere componentelor fixe în remunerarea administratorilor executivi și a administratorilor neexecutivi	Guvernanța	15	Situații financiare anuale auditate Execuția bugetară anuală- Anexa nr.2	$\frac{\text{Valoarea componentelor fixe din pachetul de remunerare}}{\text{Valoare totală a pachetului de remunerare}} * 100$	$\frac{2.642.154}{4.559.142 * 100} = 57,95\%$	66,67 %
10	Stabilirea politicilor de gestionare a riscurilor	Guvernanța	10	Raport anual asupra managementul riscului elaborat conform OSSG		DA	DA

9. Elaborarea situațiilor financiare la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2025

În conformitate cu prevederile Legii contabilității nr.82/1991, cu modificările și completările ulterioare, societatea OIL Terminal este o persoană juridică de interes public, respectiv, este o societate ale cărei valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată, drept pentru care Situațiile financiare (interimare și anuale) sunt supuse auditului statutar.

În acest sens, în cursul anului 2025 au fost supuse auditării/revizuirii următoarele situații financiare:

- Situațiile financiare anuale pentru anul 2024 (auditate)
- Situațiile financiare interimare simplificate la 31.03.2025 (revizuite)
- Situațiile financiare interimare simplificate la 30.06.2025 (revizuite)
- Situațiile financiare interimare simplificate la 30.09.2025 (revizuite)
- Situațiile financiare anuale pentru anul 2025 (auditate)

Pentru anul 2025 au fost întocmite Situațiile Financiare anuale, în conformitate cu OMFP nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

În cursul trim.I 2026 au fost supuse auditării Situațiile financiare la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2025. Conform Raportului auditorului independent (nr.66/17.03.2026) asupra Situațiilor Financiare întocmite la data de 31.12.2025, auditorul statutar menționează că situațiile financiare oferă o imagine fidelă sub toate aspectele semnificative, fapt care reflectă realizarea managementului activității financiar-contabile a societății în conformitate cu legislația în vigoare.

Raportarea Situațiilor financiare anuale auditate la Ministerul Finanțelor Publice – ANAF

Societatea a respectat prevederile art.47 alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind governanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, privind obligația de a depune Situațiile financiare anuale, auditate potrivit legii, la unitățile teritoriale ale Ministerului Finanțelor Publice (formularul S1041).

Situațiile financiare anuale aferente anului 2024, inclusiv recipisele de încărcare în ANAF, au fost depuse în termenul legal, astfel:

Anul	Index încărcare	Data depunerii	Tip Formular	Denumire	Nr. de înregistrare
2024	901507886	14.05.2025	S1041	Situație financiară anuală	INTERNT-901507886-2025

10. Actualizarea Scrisorii de garanție bancară privind Autorizația de antrepozit fiscal

OIL TERMINAL SA Constanța deține Autorizația de antrepozit fiscal nr.RO0070413DD02 emisă în data de 03.02.2022, valabilă de la data de 01.03.2022 până la data de 01.03.2027 conform prevederilor Titlului VIII "Accize și alte taxe speciale" din Legea nr.227/2015 privind Codul fiscal, care permite primirea, deținerea și expedierea, după caz, în regim suspensiv de la plata accizelor a benzinei fără plumb.

În anul 2025 s-au semnat următoarele amendamente la Scrisoarea de Garanție Bancară nr.G084724/832:

- Amendamentul nr.10/14.01.2025

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

Având în vedere Decizia nr.15/28.02.2019 a Comisiei Regionale pentru Autorizarea Operatorilor de Produse Supuse Accizelor Armonizate Galați, decizie prin care Societatea Oil Terminal SA beneficiază de o reducere de 75% din valoarea garanției, garanția actualizată pe care trebuie să o asigure Oil Terminal pentru antrepozitul fiscal este de 13.433.646 lei. Termenul de constituire a garanției este de 30 de zile lucrătoare de la data comunicării deciziei.

Astfel, în data de 14.01.2025 s-a semnat Amendamentul nr.10 la Scrisoarea de Garanție Bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se majorează cu suma de 3.342.190 RON, noua valoare garantată fiind de 13.433.646 RON, cu termen de valabilitate până la data de 28.02.2027.

Menționăm că nivelul garanției actualizate de 13.433.646 lei se încadrează în valoarea contractată de 35.464.066,20 lei, valoare aprobată prin Hotărârea AGEA nr.8 din data de 12.10.2020.

- Amendamentul nr.11/25.02.2025

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

Având în vedere Decizia nr.15/28.02.2019 a Comisiei Regionale pentru autorizarea operatorilor de produse supuse accizelor armonizate Galați, decizie prin care Societatea Oil Terminal SA beneficiază de o reducere de 75% din valoarea garanției, garanția actualizată pe care trebuie să o asigure Oil Terminal pentru antrepozitul fiscal este de 17.022.450 lei. Termenul de constituire a garanției este de 30 de zile lucrătoare de la data comunicării deciziei.

Astfel, în data de 25.02.2025 s-a semnat Amendamentul nr.11 la Scrisoarea de Garanție Bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se majorează cu suma de 3.588.804 RON, noua valoare garantată fiind de 17.022.450 RON, cu termen de valabilitate până la data de 28.02.2027.

- Amendamentul nr.12/16.09.2025

În data de 18.08.2025 Ministerul Finanțelor, Agenția Vamală Română, Direcția Regională Vamală București, Serviciul Autorizări Mari Contribuabili a transmis decizia nr.214/12.08.2025 prin care s-a stabilit cuantumul garanției actualizată aferentă autorizației de antrepozit fiscal, la valoarea de 71.070.206 lei, față de valoarea anterioară de 68.089.801 lei, stabilită prin decizia nr.74/11.02.2025, ca urmare a majorării accizei la benzină din data de 01.08.2025.

Având în vedere Decizia nr.15/28.02.2019 a Comisiei Regionale pentru autorizarea operatorilor de produse supuse accizelor armonizate Galați, decizie prin care Societatea Oil Terminal SA beneficiază de o reducere de 75% din valoarea garanției, garanția actualizată pe care trebuie să o asigure Oil Terminal pentru antrepozitul fiscal este de 17.767.551 lei. Termenul de constituire a garanției este de 30 de zile lucrătoare de la data comunicării deciziei.

Astfel, în data de 16.09.2025 s-a semnat Amendamentul nr.12 la Scrisoarea de Garanție Bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se majorează cu suma de 745.101 RON, noua valoare garantată fiind de 17.767.551 RON, cu termen de valabilitate până la data de 28.02.2027.

11. Tarifele aplicate de societate în anul 2025

În cursul anului 2025 s-au aplicat următoarele tarife:

a.Tarife reglementate aprobate prin Ordinul al Președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale (ANRM) nr.343/18.12.2023 cu aplicabilitate din data de 01.01.2024.

b.Tarife nereglementate aprobate, după cum urmează:

- b1.* Pentru prestațiile aferente produselor chimice lichide, alte tipuri de prestații, tarifele practicate au fost aprobate prin adresa nr.263/29.07.2022 în baza referatului de specialitate nr.260/29.07.2022 întocmit de Biroul Tarife-Analiză Economică
- b2.* Pentru prestațiile privind păcura, tarifele nereglementate practicate au fost aprobate prin adresa nr.345/05.10.2022 în baza referatului nr.343/04.10.2022 întocmit de Biroul Tarife-Analiză Economică
- b3.* Pentru prestațiile privind încercările de laborator, tarifele nereglementate au fost aprobate prin adresa nr.310/02.09.2024 în baza referatului nr.308/02.09.2024 întocmit de Biroul Tarife - Analiză economică
- b4.* Pentru prestațiile privind benzen și toluen, tarifele nereglementate practicate au fost aprobate prin adresa nr.425/27.11.2024 în baza referatului nr.422/27.11.2024 întocmit de Biroul Tarife-Analiză Economică
- b5.* Pentru prestațiile privind leșie sodă, tarifele nereglementate practicate au fost aprobate prin adresa nr.439/08.12.2025 în baza referatului nr.432/05.12.2025 întocmit de Biroul Tarife-Analiză Economică

12. Actualizarea Manualului de politici contabile

În cursul anului 2025 nu s-a actualizat Manualul de politici contabile.

13. Asigurarea informațiilor financiar-contabile în vederea elaborării unor rapoarte solicitate prin legislația aplicabilă respectiv art.54-57 din OUG nr.109/2011

A fost asigurată transmiterea în timp util a informațiilor cu caracter economico-financiar către compartimentele societății cu atribuții în vederea întocmirii următoarelor rapoarte specifice:

Raportul semestrial al administratorilor (art.55 alin.1), Raportul trimestrial de activitate al directorului general (art.54), Raportul anual al Comitetului de nominalizare și remunerare (art.55 alin.2), Raportul anual al administratorilor (art.56), Raportul privind monitorizarea indicatorilor cheie de performanță (art.57 alin.4), rapoarte curente către BVB, ASF și AMEPIP, alte informații solicitate.

Referitor la Raport privind monitorizarea indicatorilor cheie de performanță (art.57 alin.4)

Rapoartele aferente Trim.III și Trim.IV (trimestriale) au fost întocmite în temeiul art.57 alin.4 din OUG nr.109/2011, modificată prin OUG nr.22/2025, care prevede: Structurile de guvernare corporativă de la nivelul întreprinderii publice întocmesc un raport trimestrial, până la data de 20 a lunii următoare trimestrului precedent, privind realizarea indicatorilor-cheie de performanță incluși în contractul de mandat pe care îl transmit în termen de 3 zile de la întocmire autorității publice tutelare, AMEPIP, și îl publică pe pagina proprie de internet.

Societatea a transmis către AMEPIP și Ministerul Energiei aceste rapoarte, respectiv: Raport Trim.I 2025 (nr.287/17.04.2025), Raport Trim.II 2025 (nr.628/18.07.2025), Raport Trim.III 2025 (nr.820/20.10.2025) și Raport Trim.IV 2025 (nr.31/20.01.2026).

14. Dezvoltarea și funcționarea Sistemului de control intern managerial la nivelul societății

Din cuprinsul rapoartelor de activitate lunare prezentate în ședințele Consiliului de Administrație desfășurate în cursul anului 2025 rezultă că, în cadrul Comisiei de monitorizare s-a continuat activitatea de monitorizare a implementării, dezvoltării și funcționării Sistemului de control intern managerial prin aplicarea și monitorizarea Programului de dezvoltare a sistemului de control intern managerial, respectiv prin elaborarea/actualizarea/ modificarea unor proceduri operaționale, cât și prin asigurarea efectuării în termenul legal a raportărilor aferente monitorizării către autoritatea tutelară.

În anul 2025, potrivit 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 implementarea și monitorizarea Codului Etic și a Normelor de conduită ale conducerii executive și administrative și ale salariatului din cadrul Societății Oil Terminal SA, a regulilor Procedurii operaționale privind Protecția avertizorului în interes public, cât și a regulilor Procedurii operaționale privind activitatea de consiliere etică.
- 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 2025.
- 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.
- 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.
- monitorizarea implementării, 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.*
- identificarea activităților procedurale și documentarea acestora, prin elaborarea, avizarea și aprobarea, precum și monitorizarea procedurilor documentate pe activități/procese, conform direcțiilor de acțiune ale Programului de dezvoltare a Sistemului de Control Intern Managerial al Societății Oil Terminal SA.
- 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.
- 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.

În perioada ianuarie-decembrie 2025 s-au actualizat/modificat următoarele proceduri operaționale, după cum urmează:

1. Notă de informare privind prelucrarea datelor cu caracter personal (Societatea în calitate de operator), (nr. 331/12.03.2025), însoțită de modelele de cereri privind exercitarea drepturilor în raport cu prevederile Regulamentului UE nr.679 din 27 aprilie 2016 (Regulamentul general privind protecția datelor);
2. Notă de informare privind monitorizarea video la nivelul Societății Oil Terminal SA, (nr.332/12.03.2025);
3. Notă de informare privind prelucrarea datelor cu caracter personal ale angajaților Societății Oil Terminal SA, (nr.333/12.03.2025);
4. Notă de informare privind prelucrarea datelor personale ale persoanelor fizice (TERȚI) (nr.334/12.03.2025), varianta în limba română;
5. Notă de informare privind prelucrarea datelor personale ale persoanelor fizice (TERȚI) (nr.335/12.03.2025), varianta în limba engleză;
6. Regulamentul privind organizarea și asigurarea accesului la documentele și informațiile de interes public”, (nr.589 din 02.07.2025).

La data de 31 decembrie 2025, 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 2025.*

3. Monitorizează și răspunde de realizarea prevederilor/indicatorilor bugetului de venituri și cheltuieli și ia măsurile necesare pentru realizarea bugetului de venituri și cheltuieli aprobat al societății:

Aprobare BVC pentru anul 2025

Obligație legală realizată în cursul trim.I 2025 și trim.II 2025.

Prin Hotărârea AGOA nr.2/09.04.2025 s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025, avizat de către Consiliul de Administrație prin Decizia nr.12/06.03.2025 și înregistrat la Ministerul Finanțelor – Direcția Generală de Legislație și Reglementare în Domeniul Activelor Statului sub nr.M_REG-1011279-2025.

Aprobare BVC Rectificat pentru anul 2025

Obligație legală realizată în cursul trim.III 2025 și trim.IV 2025.

Având în vedere prevederile OG nr.26/2013 privind disciplina financiar-bugetară, Societatea poate proceda la rectificarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli atunci când sunt necesare modificări ale nivelului unor indicatori economico-financiar aprobați.

Astfel, în trim.III 2025, Societatea a promovat un proiect de rectificare bugetară pentru anul 2025 ținând seama de rezultatele execuției bugetare la 30.06.2025 și scăderea semnificativă a programului fizic comparativ cu nivelul aprobat pentru sem.I 2025

În trim.IV 2025, prin Hotărârea AGOA nr.28/30.10.2025 s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli Rectificat pentru anul 2025, avizat de către Consiliul de Administrație prin Decizia nr.109/25.09.2025 și înregistrat la Ministerul Finanțelor – Direcția Generală de Legislație și Reglementare în Domeniul Activelor Statului sub nr.M_REG-1034987-2025.

La 31.12.2025 execuția bugetară este următoarea:

			INDICATORI BVC	Nr. rd.	BVC Rectificat (mii lei)	Realizat (mii lei)	%
0	1	2	3	4	5	6	7=6/5*100
I.			VENITURI TOTALE (rd.2+rd.3)	1	402.615	406.015	100,8
	1		Venituri totale din exploatare	2	401.565	404.649	100,8
	2		Venituri financiare	3	1.050	1.366	130,1
II.			CHELTUIELI TOTALE (rd.5+rd.16)	4	376.615	378.268	100,4
	1		<i>Cheltuieli de exploatare (rd. 6+7+8+15), din care:</i>	5	360.239	361.747	100,4
		A.	Cheltuieli cu bunuri și servicii	6	111.436	124.580	111,8
		B.	Cheltuieli cu impozite, taxe și vărsăminte	7	29.132	28.888	99,2
		C.	Cheltuieli cu personalul, din care:	8	179.434	174.647	97,3
		C0	Cheltuieli de natură salarială (rd.10+rd.11)	9	166.070	161.762	97,4
		C1	Cheltuieli cu salariile	10	133.873	130.439	97,4
		C2	Bonusuri	11	32.197	31.323	97,3
		C3	Alte cheltuieli cu personalul	12	0	0	0
		C4	Cheltuieli aferente contractului de mandat	13	5.549	5.541	99,9
		C5	Cheltuieli cu contribuțiile datorate de angajator	14	7.815	7.344	94,0
		D.	Alte cheltuieli de exploatare	15	40.237	33.632	83,6
	2		<i>Cheltuieli financiare</i>	16	16.376	16.521	100,9
III.			REZULTAT BRUT (rd.1-rd.4)	17	26.000	27.747	106,7
IV.			Impozit pe profit	18	3.766	3.110	82,6
V.			REZULTAT NET (rd.17-rd.18)	20	22.234	24.637	110,8

Prin Declarația S1001 - final an 2024, Societatea a transmis către Ministerul Finanțelor indicatorii economico-financiar prevăzuți de OMFP nr.2873/16.12.2016, respectiv. Formular execuție BVC - detalierea indicatorilor economico-financiar (Anexa nr.7.1) conform recipisă index de încărcare nr.894072123/29.04.2025.

La data de 13.05.2025 societatea a transmis către Ministerul Finanțelor Declarația S1001 privind rezultatele la Trim.I 2025, cu recipisa index de încărcare nr.900715531/13.05.2025.

La data de 13.08.2025 societatea a transmis către Ministerul Finanțelor Declarația S1001 privind rezultatele la Sem.I 2025, cu recipisa index de încărcare nr.954800416/13.08.2025.

La data de 13.11.2025 societatea a transmis către Ministerul Finanțelor Declarația S1001 privind rezultatele la Trim.III 2025, cu recipisa index de încărcare nr.1006273846/13.11.2025.

La data de 27.02.2026 societatea a transmis către Ministerul Finanțelor Declarația S1001 privind rezultatele Preliminat An 2025, cu recipisa index de încărcare nr.1065704626/27.02.2026.

Cu privire la Calcul Impozitului minim pe cifra de afaceri (IMCA)

Prin Legea nr.296/2023, Codul Fiscal a fost completat cu prevederile art.18 indice 1 privind obligativitatea calculării trimestriale a impozitului minim pe cifra de afaceri (denumit IMCA), operatorul economic având obligația de a vira către bugetul de stat impozitul care are valoarea mai mare dintre impozitul pe profit și impozitul minim pe cifra de afaceri.

Având în vedere prevederile din Codul Fiscal, cu modificările și completările ulterioare, respectiv, Ordonanța Guvernului nr.3/31.01.2025 pentru modificarea și completarea art.46² din Legea nr.227/2015 privind Codul fiscal, respectiv:

- Art.45 Reguli specifice, alin.(21) *Contribuabilii care intră sub incidența art.46¹ și art.46² din titlul II¹, pe perioada aplicării acestor prevederi, sunt exceptați de la aplicarea prevederilor art.18¹.*

- Art.46² din titlul II¹ - *Impozit suplimentar pentru persoanele juridice care desfășoară activități în sectoarele petrol și gaze naturale,*

Societatea Oil Terminal este exceptată de la aplicarea prevederilor art.18¹, drept pentru care societatea nu mai are obligația calculării trimestriale a acestui impozit.

4. Organizează întocmirea lucrărilor de programare financiară pentru perioada curentă și perspectivă;

După aprobarea BVC pentru anul 2025 în sume la nivel de an bugetar, în vederea asigurării urmăririi operative a realizării indicatorilor bugetari aprobați (venituri, cheltuieli, profit) și pentru asigurarea echilibrului bugetar între veniturile încasate și cheltuielile efectuate, bugetul a fost defalcat pe perioade mai scurte (luni calendaristice), fiind comunicat conducerii executive și compartimentelor gestionare de buget.

În anul 2025, la începutul fiecărei luni de activitate, nivelul valoric al cheltuielilor lunare de efectuat a fost comunicat de către Serv.Financiar-Bugete prin adresă compartimentelor gestionare de buget. De asemenea, execuția bugetară a fost comunicată administratorilor, după cum urmează:

- Execuția bugetară la 31.01.2025 - prin raportul de activitate nr.115/04.04.2025 prezentat în ședința CA din 08.04.2025.
- Execuția bugetară la 28.02.2025 - prin raportul de activitate nr.116/04.04.2025 prezentat în ședința CA din 08.04.2025.
- Execuția bugetară la 31.03.2025 - prin raportul de activitate nr.167/06.05.2025 prezentat în ședința CA din 12.05.2025.
- Execuția bugetară la 30.04.2025 - prin raportul de activitate nr.204/06.06.2025 prezentat în ședința CA din 16.06.2025.
- Execuția bugetară la 31.05.2025 - prin raportul de activitate nr.247/21.07.2025 prezentat în ședința CA din 29.07.2025.
- Execuția bugetară la 30.06.2025 - prin raportul de activitate nr.266 / 08.08.2025 prezentat în ședința CA din 12.08.2025.
- Execuția bugetară la 31.07.2025 - prin raportul de activitate nr.317/19.09.2025 prezentat în ședința CA din 25.09.2025.
- Execuția bugetară la 31.08.2025 - prin raportul de activitate nr.349/16.10.2025 prezentat în ședința CA din 23.10.2025.
- Execuția bugetară la 30.09.2025 - prin raportul de activitate nr.373/06.11.2025 prezentat în ședința CA din 12.11.2025.
- Execuția bugetară la 31.10.2025 - prin raportul de activitate nr.434/05.12.2025 prezentat în ședința CA din 15.12.2025.
- Execuția bugetară la 30.11.2025 - prin raportul de activitate nr.29/19.01.2026 prezentat în

- ședința CA din 22.01.2025.
- Execuția bugetară la 31.12.2025 - prin raportul de activitate nr.120/20.03.2026 prezentat în ședința CA din 25.03.2026.

5. asigură efectuarea în termen și în cuantumul stabilit a vărsămintelor către bugetul statului; coroborat cu

6. ia măsuri pentru virarea în termen a drepturilor salariaților, cu respectarea prevederilor legale; coroborat cu

7. ia măsuri pentru virarea în termen a contribuțiilor datorate de angajator și angajat, cu respectarea prevederilor legale;

Vărsămintele aferente bugetului de stat (impozit pe venit, redevență petrolieră, TVA de plată), bugetului asigurărilor sociale (contribuția asigurări de sănătate), bugetului local (impozit pe clădiri, teren, mijloace de transport, diverse taxe) au fost efectuate în cuantumul stabilit și la termenele legale.

Pentru anul 2025 obligațiile aferente către bugetul de stat și bugetul local reprezintă 28,21% din cifra de afaceri cumulată (401,1 mil.lei).

De asemenea, plata drepturilor salariale aferente personalului, plata furnizorilor de investiții și de materiale, servicii și lucrări, plata obligațiilor aferente credite contractate (rate de rambursat, dobânzi, comisioane) au fost efectuate în termen și în cuantumul datorat.

La 31 decembrie 2025 societatea nu înregistrează plăți restante.

Vărsăminte efectuate către bugetul de stat și local în anul 2025 se prezintă astfel:

Vărsăminte efectuate către bugetul de stat și local	Cumulat la 31.12.2025
Impozit profit	1.834.905
Impozit suplimentar pe cifra de afaceri ICAS	1.658.042
TVA de plată	11.522.665
Impozit salarii	10.583.355
Impozite, taxe locale, fonduri pers. handicap, alte fonduri	7.174.153
Contribuție asiguratorie pentru muncă (CAM 2,25%)	3.376.648
Contribuția pentru asigurări sociale	54.390.013
Redevența petrolieră	22.607.731
Total vărsăminte	113.147.512
Cifra de afaceri	401.076.428
Pondere vărsăminte virate în cifra de afaceri (%)	28,21

Cu privire la Impozitul suplimentar specific pe cifra de afaceri (ICAS)

ICAS aferent trimestrului I 2025 în suma de 391.532 lei. a fost virat către bugetul de stat prin OP nr.1398/24.04.2025. *în conformitate cu art.46² alin (3) din Codul Fiscal, cu completările și modificările ulterioare. data limită pentru efectuarea plății fiind 25.04.2025, inclusiv.*

ICAS aferent trimestrului IV 2024 în sumă de 460.594 lei. a fost virat către bugetul de stat prin OP nr.2242/24.06.2025. *în conformitate cu prevederile Codului Fiscal, Art.18³ alin (3) lit.b, aplicabil pentru ICAS an 2024: "Impozitul specific pe cifra de afaceri se calculează, se declară și se plătește pentru trimestrul IV, până la data depunerii declarației anuale privind impozitul pe profit", respectiv până la data de 25.06.2025 (conform Art.1 alin.13 din OUG nr.153/2020, termenul pentru depunerea declarației anuale privind impozitul pe profit este până la data de 25 iunie inclusiv a anului următor).*

ICAS aferent trimestrului II 2025 în suma de 329.819 lei, a fost virat către bugetul de stat prin OP nr.2639/24.07.2025, *în conformitate cu art.46² alin (3) din Codul Fiscal, cu completările și modificările ulterioare, data limită pentru efectuarea plății fiind 25.07.2025, inclusiv.*

ICAS aferent trimestrului III 2025 în suma de 476.097 lei, a fost virat către bugetul de stat prin OP nr.3838/24.10.2025, *în conformitate cu art.46² alin (3) din Codul Fiscal, cu completările și modificările ulterioare, data limită pentru efectuarea plății fiind 25.10.2025, inclusiv.*

ICAS aferent trimestrului IV 2025 în suma de 401.838 lei va fi virat către bugetul de stat până la data limită de 25 iunie, inclusiv, a anului 2026, *în conformitate cu art.46² alin (3) coroborat cu art.41 alin (1) și art.42 alin(1) din Codul Fiscal, cu completările și modificările ulterioare.*

8. urmărește permanent evoluția indicatorilor financiari

Evoluția indicatorilor financiari este monitorizată lunar și prezentată spre informarea Consiliului de Administrație, fiind raportată evoluția următorilor indicatori financiari (valorile realizate lunare și cumulat):

- ✓ execuția BVC față de nivelul aprobat,
- ✓ nivelul creanțelor și al datoriilor,
- ✓ gradul de realizare a programului de investiții,
- ✓ indicatori de lichiditate (lichiditate curentă, lichiditate imediată-testul acid),
- ✓ indicatori de gestiune (viteza de rotație a creditelor furnizori, viteza de rotație a debitelor clienți),
- ✓ indicatori de solvabilitate (solvabilitate patrimonială),
- ✓ indicatori de profitabilitate (rata rentabilității financiare, rentabilitatea capitalului social, marja brută din vânzări),
- ✓ EBITDA.

Indicatorii de monitorizare, realizați în anul 2025, în conformitate cu prevederile art.57, alin.(4) din OUG nr.109/2011, cu modificările și completările ulterioare, au fost transmiși către AMEPIP și Ministerul Energiei prin următoarele rapoarte:

- Raport Trim.I 2025 (nr.287/17.04.2025)
- Raport Trim.II 2025 (nr.628/18.07.2025)
- Raport Trim.III 2025 (nr.820/20.10.2025)
- Raport Trim.IV 2025 (nr.31/20.01.2026)

9. organizează, împreună cu Directorul General, controlul financiar preventiv;

coroborat cu

10. asigură, prin personalul din subordine, verificarea modului de realizare a controlului financiar preventiv de către persoanele desemnate;

coroborat cu

11. are obligația de a opri înainte de efectuare toate operațiunile care nu sunt legale sau necesare;

coroborat cu

12. informează periodic Directorul General asupra deficiențelor constatate privind întocmirea și prezentarea documentelor la controlul financiar preventiv, propunând măsuri pentru evitarea lor;

În cursul anului 2025 s-a continuat dezvoltarea și monitorizarea activității de control financiar preventiv propriu prin verificarea sistematică a proiectelor de operațiuni supuse vizei CFP. cât și prin îmbunătățirea continuă a cadrului de reglementare internă legat de desfășurarea controlului ex-ante a proiectelor de operațiuni supuse CFP, astfel:

- s-au acordat 27.889 vize de control în cursul anului 2025

- în cursul anului 2025 nu a fost cazul de actualizare a cadrului specific proiectelor de operațiuni supuse CFP - PO-42.01, Ediția I, Revizia 3/07.03.2022
- în cursul anului 2025 au fost completate Listele de verificare (check list)
- nu a fost cazul de operațiuni refuzate la viză CFP.

13. are obligația de a exercita autocontrolul asupra operațiilor economice în temeiul obligațiilor și răspunderilor prevăzute de legislația în vigoare, în contractele și angajamentele încheiate;

Pe parcursul anului 2025, managementul activității financiar-contabile a societății a fost asigurat ca urmare a respectării atât a atribuțiilor din fișa de post privind organizarea, controlul, verificarea și monitorizarea activității, cât și a prevederilor din ROF aferent compartimentelor din subordine (Serviciul Contabilitate, Serviciul Financiar-Bugete, Biroul Tarife-Analiză Economică, Compartimentul Control Financiar Preventiv, Compartimentul Control Intern Managerial).

14. stabilește măsuri pentru respectarea legislației financiare în toate compartimentele;

Managementul economico-financiar la nivelul societății s-a desfășurat cu respectarea prevederilor legale sub a căror incidență s-au aflat toate proiectele de operațiuni, respectiv, orice document prin care se urmărește efectuarea unei operațiuni, în forma pregătită în vederea aprobării sale de către conducerea societății, potrivit legii.

În principal, legislația financiară de respectat se referă la reglementarea următoarelor domenii aferente managementului economic, contabil, financiar, fiscal:

1. Controlul intern/managerial, controlul financiar preventiv, buna gestiune financiară în cadrul societății cu privire la utilizarea fondurilor publice și administrarea patrimoniului public cu eficiență, eficacitate și economicitate - *Ordonanța nr.119/1999 privind controlul intern/managerial și controlul financiar preventiv.*

2. Cadrul legal privind impozitele, taxele și contribuțiile sociale obligatorii, care sunt venituri ale bugetului de stat, bugetelor locale, bugetului asigurărilor sociale de stat, bugetului Fondului național unic de asigurări sociale de sănătate, bugetului asigurărilor pentru șomaj și fondului de garantare pentru plata creanțelor salariale; Moneda de plată și de calcul al impozitelor și taxelor - *Legea nr.227/2015 privind Codul fiscal coroborat cu normele de aplicare.*

3. Organizarea și conducerea contabilității financiare astfel încât să se asigure măsurarea, evaluarea, cunoașterea, gestiunea și controlul activelor, datoriilor și capitalurilor proprii, precum și a rezultatelor obținute din activitatea de exploatare a terminalului petrolier. În acest scop, contabilitatea trebuie să asigure înregistrarea cronologică și sistematică, prelucrarea, publicarea și păstrarea informațiilor cu privire la poziția financiară, performanța financiară și alte informații referitoare la activitatea desfășurată, atât pentru cerințele interne ale acestora, cât și în relațiile cu investitorii prezenți și potențiali, creditorii financiar și comerciali, clienții, instituțiile publice și alți utilizatori - *Legea contabilității nr.82/1991.*

4. Organizarea și conducerea contabilității de gestiune potrivit legii specifice - *OMFP nr.1826/2003 pentru aprobarea Precizărilor privind unele măsuri referitoare la organizarea și conducerea contabilității de gestiune.*

5. Aplicarea Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) în vederea elaborării situațiilor financiare supuse auditării conform *OMFP nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și completările ulterioare.*

6. Aplicarea Politicii salariale anuale stabilită de Guvern conform prevederilor din *Legea bugetului de stat anuală în vigoare, respectiv, nr.9/2025 cu aplicabilitate de la 13.02.2025.*

7. Calcularea și virarea redevenței petroliere în cota prevăzută de legislația aplicabilă - *Legea petrolului nr.238/2004 modificată prin OUG nr.91/2023 privind unele măsuri referitoare la exercitarea dreptului de proprietate publică și privată a statului, precum și la administrarea eficientă a proprietăților statului, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, respectiv, aplicarea cotei de 11,5%.*

8. Elaborarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli rectificat și a anexelor care însoțesc bugetul, precum și execuția bugetară conform *Ordonanței Guvernului nr.26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ – teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participație majoritară*

și prevederilor OMFP nr.3818/30.12.2019 privind aprobarea formatului și structurii bugetului de venituri și cheltuieli al operatorilor economici, anexele de fundamentare a acestuia, precum și instrucțiunile de completare, prevăzute în anexele nr.1-6.

9. Asigurarea cadrului financiar și economic aferent principiilor guvernantei corporative în vederea realizării indicatorilor cheie de performanță aferenți contractelor de mandat ale administratorilor neexecutivi și directorilor cu contract de mandat, elaborării raportărilor specifice conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă, cu completările și modificările ulterioare.

10. Monitorizarea aplicării prevederilor procedurilor operationale, specifice și de sistem din punct de vedere economico-financiar elaborate la nivelul societății în cadrul sistemului de dezvoltare a controlului intern managerial în vigoare.

Pentru activitatea economico-financiară, contabilă și fiscală desfășurată în perioada ianuarie-decembrie 2025, auditorul statutar a emis un Raport de audit a Situațiilor Financiare întocmite la data de 31.12.2025 (nr.emitent 66/17.03.2026), din care reiese că situațiile financiare întocmite oferă o imagine fidelă sub toate aspectele semnificative ale poziției financiare pentru anul încheiat la 31.12.2025.

15. Asigură întocmirea la timp și în conformitate cu dispozițiile legale a balanțelor de verificare, bilanțurile anuale și trimestriale, precum și a situațiilor lunare privind principalii indicatori economico-financiar

În vederea respectării acestei obligații și având în vedere că balanța de verificare reflectă situația elementelor patrimoniale înscrise în conturi, s-a luat măsura ca întocmirea acestui document să se realizeze până la data limită de 17 a fiecărui luni.

La 31.12.2025 data limită de întocmire a balanței de verificare lunare nu a fost modificată.

În cursul sem.I 2025 a fost întocmită Raportarea contabilă anuală (Formular S 1040), în conformitate cu prevederile OMFP nr.107/20.01.2025, pentru data de referință 31.12.2024, aprobată prin Decizia Consiliului de Administrație nr.57/15.04.2025 și depusă la Ministerul Finanțelor, ANAF, în data de 09.05.2025, cu recipisă Index de încărcare nr.899060311 din 09.05.2025.

În cursul trim.III 2025 a fost întocmită Raportarea contabilă semestrială (Formular S 1045), în conformitate cu prevederile OMFP nr.1194/22.07.2025, pentru data de referință 30.06.2025, aprobată prin Decizia Consiliului de Administrație nr.100/12.08.2025 și depusă la Ministerul Finanțelor, ANAF, în data de 18.08.2025, cu recipisă Index de încărcare nr.957065802 din 18.08.2025.

16. Prezintă lunar sau ori de câte ori se solicită, către Directorul General, execuția bugetului de venituri și cheltuieli și, ori de câte ori este necesar, informații privind situația economico-financiară a societății, stadiul realizării măsurilor luate, oricare alte documente și informații solicitate, precum și măsurile luate în cazul neîndeplinirii acestora;

Prezentarea lunară către Directorul General a execuției bugetare aferente anului 2025 după cum urmează:

1. Adresa nr.355/24.02.2025 - prezentarea execuției bugetare la 31.01.2025
2. Adresa nr.512/24.03.2025 - prezentarea execuției bugetare la 28.02.2025
3. Adresa nr.700/24.04.2025 - prezentarea execuției bugetare la 31.03.2025
4. Adresa nr.933/23.05.2025 - prezentarea execuției bugetare la 30.04.2025
5. Adresa nr.1165/24.06.2025 - prezentarea execuției bugetare la 31.05.2025
6. Adresa nr.1333/23.07.2025 - prezentarea execuției bugetare la 30.06.2025
7. Adresa nr.1544/25.08.2025 - prezentarea execuției bugetare la 31.07.2025
8. Adresa nr.1731/25.09.2025 - prezentarea execuției bugetare la 31.08.2025
9. Adresa nr.1939/24.10.2025 - prezentarea execuției bugetare la 30.09.2025
10. Adresa nr.2171/25.11.2025 - prezentarea execuției bugetare la 31.10.2025
11. Adresa nr.2402/23.12.2025 - prezentarea execuției bugetare la 30.11.2025
12. Adresa nr.89/20.01.2026 - prezentarea execuției bugetare la 31.12.2025.

17. Prezintă trimestrial, semestrial și anual către Directroul General în vederea transmiterii către CA un raport de activitate, precum și situația economico-financiară a societății, în vederea îndeplinirii obligațiilor de raportare ale Societății;

Lunar se prezintă Consiliului de Administrație rapoartele de activitate ale directorului financiar:

Nr. și data raportului de activitate	Luna de referință și cumulat
Nr.115/04.04.2025	Raport activitate pentru Ianuarie 2025
Nr.116/04.04.2025	Raportul activitate pentru Februarie 2025 și Cumulat la 28.02.2025
Nr.167/06.05.2025	Raport de activitate pentru Martie 2025 și Trim.I 2025
Nr.204/06.06.2025	Raport activitate pentru Aprilie 2025 și Cumulat la 30.04.2025
Nr.247/21.07.2025	Raportul activitate pentru Mai 2025 și Cumulat la 31.05.2025
Nr.266/08.08.2025	Raport de activitate pentru Trim.II 2025 și Sem.I 2025
Nr.317/19.09.2025	Raport activitate pentru Iulie 2025 și Cumulat la 31.07.2025
Nr.349/16.10.2025	Raportul activitate pentru August 2025 și Cumulat la 31.08.2025
Nr.373/06.11.2025	Raport de activitate pentru Trim.III 2025 și Cumulat la 30.09.2025
Nr.434/05.12.2025	Raport activitate pentru Octombrie 2025 și Cumulat la 31.10.2025
Nr.29/19.01.2026	Raportul activitate pentru Noiembrie 2025 și Cumulat la 30.11.2025
Nr.120/20.03.2026	Raport de activitate pentru Trim.IV 2025 și Cumulat la 31.12.2025

Trimestrial, Rapoartele trimestriale privind raportarea indicatorilor de monitorizare din contractul de mandat, întocmite conform prevederilor art.57 alin(4) din OUG nr.109/2011:

- Raportarea indicatorilor de monitorizare, realizați în Trim. I 2025 în conformitate cu prevederile art.57, alin (4) din OUG nr.109/2011 transmis către AMEPIP și Ministerul Energiei prin adresa 287/17.04.2025.
- Raportarea indicatorilor de monitorizare, realizați în Trim. II 2025 în conformitate cu prevederile art.57, alin (4) din OUG nr.109/2011 transmis către AMEPIP și Ministerul Energiei (nr.628/18.07.2025).
- Raportarea indicatorilor de monitorizare, realizați în Trim.III 2025 în conformitate cu prevederile art.57, alin (4) din OUG nr.109/2011 transmis către AMEPIP și Ministerul Energiei (nr.820/20.10.2025).
- Raportarea indicatorilor de monitorizare, realizați în Trim.IV 2025 în conformitate cu prevederile art.57, alin (4) din OUG nr.109/2011 transmis către AMEPIP și Ministerul Energiei (nr.31/20.01.2026).

Trimestrial, Societatea transmite către Ministerul Finanțelor indicatorii economico-financiarți prevăzuți de OMFP nr.2873/16.12.2016, respectiv, Anexa 7.1.

- La data de 13.05.2025 societatea a transmis către Ministerul Finanțelor Declarația S1001 privind rezultatele la Trim. I 2025, cu recipisa index de încărcare nr.900715531/13.05.2025.
- La data de 13.08.2025 societatea a transmis către Ministerul Finanțelor Declarația S1001 privind rezultatele la Trim. II 2025. cu recipisa index de încărcare nr.954800416/13.08.2025.
- La data de 13.11.2025 societatea a transmis către Ministerul Finanțelor Declarația S1001 privind rezultatele la Trim. III 2025. cu recipisa index de încărcare nr.1006273846/13.11.2025
- La data de 27.02.2026 societatea a transmis către Ministerul Finanțelor Declarația S1001 privind rezultatele Preliminat An 2025. cu recipisa index de încărcare nr.1065704626/27.02.2026.

18. Supune aprobării Consiliului de Administrație orice tranzacție cu membrii Consiliului de Administrație sau ai managementului executiv, cu angajații, cu acționarii care dețin controlul asupra MANDANTULUI sau cu o societate controlată de aceștia, dacă tranzacția are, individual sau într-o serie de tranzacții, o valoare de cel puțin echivalentul în lei a 50.000 euro;

În cursul anului 2025 s-a supus aprobării CA încheierea următoarelor contracte:

- încheierea actelor adiționale la contractele de închiriere nr.CNAPM-00093-CHI-01/01.01.2024 (platforme) și CNAPM-00093-IDP-03/23.10.2017 (teren) cu Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța.
- mandatarea conducerii executive pentru efectuarea de operațiuni și servicii financiare cu disponibilul bănesc în lei sau valută, respectiv, operațiuni de trezorerie, inclusiv schimburi valutare și constituire depozite bancare.
- închirierea activelor cu destinația spațiu de locuit pe perioada de un an, începând cu data de 01.04.2025, conform referatului nr.1637/20.03.2025.
- desemnarea BCR ca agent de plată pentru dividendele aferente anului 2024.
- încheierea unui act adițional la contractul de furnizare/ prestare a serviciului de alimentare cu apă și de canalizare nr.87101CT (246/498/11.12.2024), încheiat cu RAJA SA, având ca obiect majorarea tarifului diferențiat aplicat pe grupe de risc la agenții economici poluatori.
- intrarea Oil Terminal SA ca operator economic partener în cadrul Consorțiului regional pentru învățământ dual preuniversitar și universitar Tehno-Dobrogea. Se aprobă intrarea Oil Terminal în cadrul Proiectului cu titlul: Dezvoltarea și dotarea campusului profesional integrat pentru învățământul dual preuniversitar și universitar "Ovidius Engineering Hub" al consorțiului regional "Tehno-Dobrogea", Cod proiect e-PNRR/22/C15/MEDU/16/Program-pilot pentru dezvoltarea consorțiilor regionale pentru învățământ dual.
- contractarea unui credit de investiții pe termen lung în valoare de maxim 12.000.000 lei (fără TVA), în vederea finanțării următorului obiectiv de investiții: Modernizare rezervor 27 UAN din cadrul Secției Platformă Port.
- contractarea unor servicii juridice externe de consultanță, asistență și reprezentare legală în materie penală referitoare la instrumentarea Dosarului nr.5012/P/2025 și orice alte dosare sau acțiuni de control derivate din acesta, incluzând desfășurarea activității de cercetare penală, asigurare asistență și reprezentare în toate etapele procesuale.
- încheierea unui act adițional la contractul de închiriere nr.CNAPM-00093-IDP-02/105/537/08.10.2014, încheiat cu Administrația Porturilor Maritime SA Constanța, având ca obiect majorarea tarifelor de închiriere cu indicele total al prețurilor de consum comunicat de INS-1,0988, începând cu data de 01.01.2026.
- încheierea unui nou contract privind utilizarea infrastructurii portuare și prestarea serviciilor specifice în relația cu armatorii, cu Administrația Porturilor Maritime SA Constanța.
- încheierea unui act adițional la contractul nr.87101CT/11.12.2024 (246/498/11.12.2024)", încheiat cu RAJA SA, ce are ca obiect majorarea tarifului unitar pentru prestarea serviciului de alimentare cu apă potabilă și a tarifului serviciului de canalizare, începând cu 01.01.2026.
- încheierea Contractului Subsecvent nr.5 aferent Acordului Cadru de prestări servicii și depozitare, încheiat cu Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale - Unitatea Teritorială 515 București pentru perioada 01.01.2026- 07.12.2026.

Trimestrial sunt prezentate tranzacțiile raportate conform Ordin Ministru delegat pentru energie nr.704/18.08.2014. tranzacțiile raportate conform art.52 din OUG nr.109/2011 și Tranzacțiile raportate conform art.234 alin.1 lit.i) din Regulamentul ASF nr.5/2018.

19. Avizează/aprobă și semnează, alături de Directorul General, contracte și acte adiționale pentru partea financiară a acestora, precum și diferite operațiuni la nivelul MANDANTULUI, conform limitelor de competență legale;

În anul 2025 această obligație a fost respectată, contractele și actele adiționale, alte documente fiind semnate numai după obținerea vizei de control financiar preventiv.

20. Prezintă Directorului General și Consiliului de Administrație în conformitate cu prevederile legale, proiectul de buget de venituri și cheltuieli și programul de investiții pentru anul următor;

Aprobare BVC inițial pentru anul 2025. Prin Hotărârea AGOA nr.2/09.04.2025 s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025, avizat de către Consiliul de Administrație prin Decizia nr.12/06.03.2025.

Programul de investiții pentru anul 2025 este prezentat în Anexa nr.4, parte integrantă din BVC aprobat an 2025.

Programul de investiții multianual (2025-2027), respectiv, Anexa nr.4 la BVC an 2025, a fost aprobat prin Hotărârea AGOA nr.2/09.04.2025 privind Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025. Astfel, prin Anexa nr.4 "Programul de investiții, dotări și sursele de finanțare" s-au stabilit Surse de finanțare a investițiilor și Cheltuieli pentru investiții pentru anul 2025 în valoare de 105.718 mii lei.

Modificarea unor indicatori BVC 2025 conform OMFP nr.3818/2019 din anexele nr.1 și nr.4 (respectiv, nivelul sursei de finanțare și a cheltuielilor pentru investiții din cadrul BVC aprobat 2025).

Prevederile legale aplicabile permit posibilitatea ca în execuția bugetară să se poată modifica nivelul unor indicatori economico-financiari.

- Prin Decizia nr.61/12.05.2025, în baza referatului nr.751/30.04.2025 din partea Director Financiar și a Șef Serv. Financiar-Bugete, Consiliul de Administrație a aprobat majorarea sursei de finanțare a investițiilor, precum și a cheltuielilor pentru investiții pentru anul 2025 de la 105.718 mii lei la 106.220 mii lei.

Aprobare BVC Rectificat pentru anul 2025. Prin Hotărârea AGOA nr.28/30.10.2025 s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli Rectificat pentru anul 2025, avizat de către Consiliul de Administrație prin Decizia nr.109/25.09.2025, inclusiv **Programul de investiții multianual (2025-2027), respectiv, Anexa nr.4 la BVC Rectificat an 2025.** Astfel, prin Anexa nr.4 "Programul de investiții, dotări și sursele de finanțare" s-au stabilit Surse de finanțare a investițiilor și Cheltuieli pentru investiții pentru anul 2025 în valoare de 107.935 mii lei.

Modificarea unor indicatori BVC 2025 conform OMFP nr.3818/2019 din anexele nr.1 și nr.4 (respectiv, nivelul sursei de finanțare și a cheltuielilor pentru investiții din cadrul BVC aprobat 2025).

Prevederile legale aplicabile permit posibilitatea ca în execuția bugetară să se poată modifica nivelul unor indicatori economico-financiari.

- Prin Decizia nr.124/12.11.2025, în baza referatului nr.1995/03.11.2025 din partea Director Financiar și a Șef Serv. Financiar-Bugete, Consiliul de Administrație a aprobat majorarea sursei de finanțare a investițiilor, precum și a cheltuielilor pentru investiții de la 107.935 mii lei la 108.514 mii lei.

- Prin Decizia nr.143/30.12.2025, în baza referatului nr.2405/29.12.2025 din partea Director Financiar și a Șef Serv. Financiar-Bugete, Consiliul de Administrație a aprobat reducerea sursei de finanțare a investițiilor, precum și a cheltuielilor pentru investiții de la 108.514 mii lei la 105.722 mii lei.

Programul de investiții pentru anul 2025 este prezentat în Anexa nr.4, parte integrantă din BVC Rectificat AN 2025, aprobat conf. Decizie CA nr.143/30.12.2025

Programul de investiții la 31.12.2025 - BVC rectificat aprobat An 2025 conf. Decizie CA nr.143/30.12.2025

Sursa de finanțare a investițiilor rectificată pentru anul 2025 este în sumă de **105.722 mii lei**, din care:

- **35.081 mii lei sursă** constituită la nivelul amortizării pentru anul 2025
- **2.637 mii lei profit reinvestit din an curent** conform art.1, alin.(1), lit.b) din OG nr.64/2001 scutit de impozit repartizat la alte rezerve care se utilizează ca sursă proprie de investiții în cursul anului în care se înregistrează
- **10.067 mii lei sursă proprie de finanțare** a investițiilor din surplus realizat din rezerve din reevaluare pentru anul 2025, aprobată prin Hotărârea AGOA nr.9/12.08.2024 și Hotărârea AGOA nr.10/28.04.2025
- **57.937 mii lei sursă de finanțare din credite bancare interne**, reprezentând suma planificată a se utiliza în anul 2025.

Cheltuielile de investiții rectificate pentru anul 2025 sunt planificate la nivelul sursei de finanțare, respectiv, **105.722 mii lei**, din care:

- **15.382 mii lei reprezintă rambursări de rate** aferente creditelor de investiții contractate
- **90.340 mii lei cheltuieli totale pentru investiții, din care:**
 - investiții în curs = 63.889 mii lei
 - investiții noi = 200 mii lei
 - modernizări = 22.012 mii lei
 - dotări (alte achiziții de imobilizări corporale) = 4.239 mii lei

Nr. crt.	Indicatori Bugetari	BVC rectificat AN 2025 aprobat conf. Decizie CA nr.143/30.12.2025	Cumulat 31.12.2025			
			BVC Rectificat	Realizat	Diferențe	%
	1	2	3	4	5=4-3	6=4/3*100
	Sursa de finanțare a investițiilor (mii lei), din care:	105.722	105.722	105.722	0	100,0
1	Surse proprii, din care:	47.785	47.785	47.785	0	100,0
a.	<i>amortizare</i>	<i>35.081</i>	<i>35.081</i>	<i>35.081</i>	<i>0</i>	<i>100,0</i>
b.	<i>profit sursă proprie de finanțare din repartizare profit an 2024</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>-</i>
c.	<i>profit reinvestit din an curent 2025 ("Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege") (conf. art.22 Legea nr.227/2015 și OMF nr.4636/29.12.2022)</i>	<i>2.637</i>	<i>2.637</i>	<i>2.637</i>	<i>0</i>	<i>100,0</i>
d.	<i>surplus realizat din rezerve din reevaluare, din care:</i>	<i>10.067</i>	<i>10.067</i>	<i>10.067</i>	<i>0</i>	<i>100,0</i>
	<i>d1) surplus realizat din rezerve din reevaluare aprobat prin Hotărârea AGOA nr.9 12.08.2024 (tranză nr.2)</i>	<i>4.067</i>	<i>4.067</i>	<i>4.067</i>	<i>0</i>	<i>100,0</i>
	<i>d2) surplus realizat din rezerve din reevaluare aprobat prin Hotărârea AGOA nr.10 28.04.2025 (tranză nr.1)</i>	<i>6.000</i>	<i>6.000</i>	<i>6.000</i>	<i>0</i>	<i>100,0</i>
2	Credite bancare, din care:	57.937	57.937	57.937	0	100,0
	<i>credit construire rezervor 30P - 10.000 mc SP Port (val. fără TVA)</i>	<i>12.622</i>	<i>12.622</i>	<i>12.622</i>	<i>0</i>	<i>100,0</i>
	<i>credit modernizare rezervor T26 SP Sud (val. fără TVA)</i>	<i>14.900</i>	<i>14.900</i>	<i>14.900</i>	<i>0</i>	<i>100,0</i>
	<i>credit modernizare rezervor T29 SP Sud (val. fără TVA)</i>	<i>30.415</i>	<i>30.415</i>	<i>30.415</i>	<i>0</i>	<i>100,0</i>

	Cheltuieli pentru investiții (mii lei), din care:	105.722	105.722	105.722	0	100,0
1	Obiective investiții, din care:	90.340	90.340	90.340	0	100,0
	a) din surse proprii, din care:	32.403	32.403	32.403	0	100,0
	<i>a1) surplus realizat din rezerve din reevaluare aprobat prin Hotărârea AGOA nr. 9/12.08.2024 (tranză nr.2)</i>	4.067	4.067	4.067	0	100,0
	<i>a2) surplus realizat din rezerve din reevaluare aprobat prin Hotărârea AGOA nr.10/28.04.2025 (tranză nr.1)</i>	6.000	6.000	6.000	0	100,0
	<i>a3) profit reinvestit din an curent (art.1 alin.1 lit.b) OG nr.64/2001), (art.22 Legea nr.227/2015),</i>	2.637	2.637	2.637	0	100,0
	b) din credite bancare:	57.937	57.937	57.937	0	100,0
	<i>credit - fact. construire rezervor 30P - 10.000 mc SP Port (val. fără TVA)</i>	12.622	12.622	12.622	0	100,0
	<i>credit - fact. modernizare rezervor T26 SP Sud (val. fără TVA)</i>	14.900	14.900	14.900	0	100,0
	<i>credit - fact. modernizare rezervor T29 SP Sud (val. fără TVA)</i>	30.415	30.415	30.415	0	100,0
2	Rambursări de rate	15.382	15.382	15.382	0	100,0

În anul 2025 sursa de finanțare a investițiilor bugetată în sumă totală de 105.722 mii lei a fost utilizată integral.

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, în principal: 5 Centrale termice electrice, 2 Centrale termice pe gaz, 2 Motodebitatoare cu lanț pe benzină, 2 Mașini de înșurubat cu impact cu acumulator, 1 Electropompă centrifugă orizontală, 1 Despărțitor hidraulic pentru flanșe, 2 Generatoare de curent, 1 Presă pneumatică, 1 Compresor aer, 1 Foaarfecă demolări, 2 Grup pompare, 1 Instalație AMC – Rez.30P, 2 Surse neîntreruptibile de tensiune, 1 Analizor pentru determinarea conținutului de sulf, 1 Colorimetru pentru determinarea culorii, 1 Numărător de particule automat, 1 Spectrometru Infraroșu, 1 Densimetru digital, 1 Aparat aer condiționat, 1 Servere Poweredge R550 Rack, 1 Echipament firewall, 16 PC, 2 Calculatoare DELL cu sistem de operare, 7 Laptopuri, 1 Licență software BIDS-XBRL-XHTML, 1 Licență Anydesk, 1 Licență Autocad, 1 Licență Topolt, 2 Licențe SQL Server 2022 Standard Core, 20 Licențe RETAIL Office 2024 H&B English retail box. Cheltuielile pentru investiții la 31.12.2025 au fost realizate la nivelul surselor de finanțare, respectiv 105.722 mii lei, din care: cheltuieli investiții în valoare totală de 90.340 mii lei (din surse proprii în sumă de 32.403 mii lei și din credite bancare în sumă de 57.937 mii lei), și rambursări de rate aferente creditelor pentru investiții în sumă de 15.382 mii lei.

Pentru perioada 2024 -2025, societatea a prevăzut completarea sursei de finanțare din credite bancare pentru următoarele obiective de investiții:

- Construire rezervor 30P din SP Port, capacitate 10.000 mc
- Modernizare rezervor T29S, capacitate actuală 50.000 mc
- Modernizare rezervor T26S, capacitate actuală 31.500 mc

Astfel, prin Decizia nr.147/15.12.2023 Consiliul de Administrație a avizat contractarea unui împrumut în lei pe termen lung în valoare de 120.955.930,28 lei (fără TVA), care a fost aprobat prin Hotărârea AGEA nr.1/22.01.2024, iar prin Hotărârea AGOA nr.1/22.01.2024 a fost aprobată structura de garanții aferentă împrumutului.

• **Modul de utilizare în anul 2025 a creditului de investiții contractat în vederea construirii unui rezervor de 10.000 mc în SP Port**

În cursul anului 2025 s-au efectuat 10 trageri bancare, în valoare totală de 12.621.539,72 lei, astfel:

- în cursul trim.I 2025 s-au efectuat 3 trageri bancare, în valoare totală de 5.191.304,81 lei
- în cursul trim.II 2025 s-au efectuat 2 trageri bancare, în valoare totală de 4.487.142,10 lei
- în cursul trim.III 2025 s-au efectuat 5 trageri bancare, în valoare totală de 2.943.092,81 lei
- în cursul trim.IV 2025 – nu s-au efectuat trageri bancare, valoare totală este 0 lei

NR. CRT.	Data tragere din credit	Nr. factura și data	Valoare factură (inclusiv TVA)	Valoare TVA (aport propriu)	Valoare tragere din credit
1	28.01.2025	16438/27.02.2025	1.165.406,17	186.073,25	979.332,92
2	25.02.2025	16457/24.02.2025	1.458.221,12	232.825,22	1.225.395,90
3	25.03.2025	16500/24.03.2025	3.554.025,43	567.449,44	2.986.575,99
TOTAL TRIM I 2025			6.177.652,72	986.347,91	5.191.304,81
4	14.04.2025	16525/11.04.2025	3.069.240,68	490.046,83	2.579.193,85
5	05.06.2025	16590/05.06.2025	2.270.458,42	362.510,17	1.907.948,25
TOTAL TRIM II 2025			5.339.699,10	852.557,00	4.487.142,10
6	04.07.2025	16617/04.07.2025	159.454,62	25.459,14	133.995,48
7	28.07.2025	16640/25.07.2025	189.468,09	30.251,21	159.216,88
8	29.07.2025	16644/28.07.2025	525.161,82	83.849,37	441.312,45
9	25.08.2025	16656/25.08.2025	1.422.022,83	246.797,35	1.175.225,48
10	22.09.2025	16684/19.09.2025	1.250.344,45	217.001,93	1.033.342,52
TOTAL TRIM III 2025			3.546.451,81	603.359,00	2.943.092,81
TOTAL PERIOADA Ianuarie - Decembrie 2025			15.063.803,63	2.442.263,91	12.621.539,72

Perioadă de tragere	Valoare anuală trasă din credit
AN 2024	5.925.879,78
Trimestrul I 2025	5.191.304,81
Trimestrul II 2025	4.487.142,10
Trimestrul III 2025	2.943.092,81
PERIOADA Ianuarie - Decembrie 2025 (Trim.I + II + III)	12.621.539,72
Diferență rămasă de tras în cursul anului 2025	0,67
Total credit contractat	18.547.420,17

- Modul de utilizare în anul 2025 a creditului de investiții contractat în vederea modernizării a două rezervoare: rezervorul T29S cu capacitate actuală de 50.000 mc care va fi mărită la 57.000 mc și rezervorul T26S cu capacitatea actuală de 31.500 mc în SP Sud

În perioada ianuarie - decembrie 2025 s-au efectuat 20 trageri bancare, în valoare totală de 45.315.258,75 lei, astfel:

- în cursul trim. I 2025 s-au efectuat 6 trageri bancare, în valoare totală de 12.681.975,25 lei
- în cursul trim. II 2025 s-au efectuat 6 trageri bancare, în valoare totală de 16.910.454,14 lei
- în cursul trim. III 2025 s-au efectuat 4 trageri bancare, în valoare totală de 9.935.367,89 lei
- în cursul trim. IV 2025 s-au efectuat 4 trageri bancare, în valoare totală de 5.787.461,47 lei

NR. CRT.	Data tragere din credit	Nr. factura și data	Valoare factura lei (inclusiv TVA)	Valoare TVA (aport propriu)	Valoare tragere din credit
1	27.01.2025	16434/23.01.2025	4.312.544,88	688.557,59	3.623.987,29
2	25.02.2025	16456/24.02.2025	5.553.217,16	886.648,12	4.666.569,04
3	19.03.2025	16488/17.03.2025	812.796,53	129.774,24	683.022,29
4	24.03.2025	9003507/20.03.2025	208.612,59	33.307,89	175.304,70
5	25.03.2025	9003510/25.03.2025	1.191.106,64	190.176,69	1.000.929,95
6	25.03.2025	16499/24.03.2025	3.013.272,76	481.110,78	2.532.161,98
TOTAL TRIM I 2025			15.091.550,56	2.409.575,31	12.681.975,25
7	03.04.2025	9003511/03.04.2025	1.189.940,32	189.990,47	999.949,85
8	14.04.2025	16524/11.04.2025	5.349.547,43	854.129,42	4.495.418,01
9	15.04.2025	9003512/15.04.2025	1.189.038,93	189.846,55	999.192,38
10	12.05.2025	9003516/12.05.2025	2.389.090,99	381.451,50	2.007.639,49
11	22.05.2025	16568/21.05.2025	6.357.478,82	1.015.059,64	5.342.419,18
12	03.06.2025	9003517/02.06.2025	3.648.343,92	582.508,69	3.065.835,23
TOTAL TRIM II 2025			20.123.440,41	3.212.986,27	16.910.454,14
13	01.07.2025	9003520/01.07.2025	1.028.305,61	164.183,25	864.122,36
14	02.07.2025	16614/01.07.2025	5.379.723,64	858.947,47	4.520.776,17
15	29.07.2025	16639/25.07.2025	2.229.564,40	355.980,87	1.873.583,53
16	20.08.2025	16653/19.08.2025	3.239.031,85	562.146,02	2.676.885,83
TOTAL TRIM III 2025			11.876.625,50	1.941.257,61	9.935.367,89
17	07.10.2025	9003526/06.10.2025	1.150.096,41	199.603,51	950.492,90
18	12.11.2025	9003528/12.11.2025	1.331.500,08	231.086,79	1.100.413,29
19	04.12.2025	9003530/03.12.2025	3.643.595,84	632.359,61	3.011.236,23
20	18.12.2025	9003533/18.12.2025	877.636,05	152.317,00	725.319,05
TOTAL TRIM IV 2025			7.002.828,38	1.215.366,91	5.787.461,47
TOTAL PERIOADA Ianuarie - Decembrie 2025			54.094.444,85	8.779.186,10	45.315.258,75

Perioadă de tragere	Valoare anuală trasă din credit
AN 2024	28.718.478,59
Trimestrul I 2025	12.681.975,25
Trimestrul II 2025	16.910.454,14
Trimestrul III 2025	9.935.367,89
Trimestrul IV 2025	5.787.461,47
PERIOADA Ianuarie - Decembrie 2025 (Trim.I + II + III + IV)	45.315.258,75
Diferență rămasă de tras în cursul anului 2026	22.876.693,16
Total credit contractat	96.910.430,50

21. Asigură organizarea inventarierii patrimoniului, în conformitate cu cerințele legale;

La data de 03.11.2025 a început inventarierea anuală a patrimoniului, în baza Deciziei nr.236/22.10.2025 emisă de Directorul General și a Instrucțiunilor de lucru nr.2663/22.10.2025

privind inventarierea anuală, în conformitate cu prevederile legale (Legii contabilității nr.82/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare, Ordinul MFP nr.2861/2009 pentru aprobarea Normelor privind organizarea și efectuarea inventarierii elementelor de natura activelor, datoriilor și capitalurilor proprii, Procedura Operațională privind organizarea și efectuarea inventarierii elementelor de natura activelor, datoriilor și capitalurilor proprii în Societatea Oil Terminal SA - Cod: PO-39.01).

Prin adresa nr.2671/23.10.2025 conducerea societății a comunicat auditorului statutar SC Transilvania Audit&Fiscality SRL că societatea declanșează acțiunea de inventariere anuală a patrimoniului și a transmis invitația de a participa la inventarierea anuală alături de reprezentanții societății.

Termenul de predare al rezultatelor inventarierii de către subcomisii a fost de 17.11.2025, iar al comisiei centrale de 28.11.2025, conform Art.5 din Decizia nr.236/22.10.2025.

Conform Procesului Verbal nr.13744/28.11.2025, inventarierea anuală de patrimoniu s-a desfășurat în perioada 03.11.2025 – 28.11.2025, și nu s-au constatat diferențe între stocurile scriptice și stocurile factice.

Alte operațiuni în legătură cu inventarierea patrimonială

În conformitate cu Procedura Operațională privind organizarea și efectuarea inventarierii elementelor de natura activelor, datoriilor și capitalurilor proprii în Societatea Oil Terminal SA, Cod: PO-39.01, respectiv, capitolul „8.4.2.12 Scoaterea din funcțiune și valorificarea mijloacelor fixe”, prin Adresa nr.74/26.05.2025 șef gestionar SP Nord a solicitat aprobarea casării unor active din gestiunea SP Nord II (respectiv, 15 mijloace fixe propuse la casare), în vederea executării lucrărilor de ecologizare din această zonă, mijloacele fixe fiind nefuncționale și având o stare avansată de degradare.

Comisia de analiză și avizare a documentației de scoatere din funcțiune a imobilizărilor corporale și necorporale, numită prin Decizia nr.288/09.08.2024 a Directorului General al Societății Oil Terminal, întrunită în data de 17.06.2025 a analizat propunerile de scoatere din funcțiune a imobilizărilor corporale și a întocmit procesul verbal nr.171/17.06.2025. Comisia a constatat că cele 15 mijloace fixe sunt amortizate integral, cu durata normală de funcționare expirată, totalizând o valoare de inventar de 50.297,09 lei și o valoare ramasă de 45.155,57 lei la 30.06.2025.

De asemenea, în urma consultării Registrului imobilizărilor corporale gajate, reiese faptul că mijloacele fixe propuse pentru a fi scoase din funcțiune cuprinse în Lista nr.170/17.06.2025 anexată PV nr.171/17.06.2025 nu figurează ca fiind gajate în favoarea unei instituții de credit (bancă).

Prin Referatul nr.174/23.06.2025 Președintele Comisiei de analiză și avizare a documentației de scoatere din funcțiune a imobilizărilor corporale și necorporale a propus spre aprobare Consiliului de Administrație scoaterea din funcțiune a imobilizărilor corporale cuprinse în Lista nr.170/17.06.2025 (anexă la referat) în conformitate cu prevederile art.21 din Legea nr.15/1994 privind amortizarea capitalului imobilizat în active corporale și necorporale coroborat cu capitolul „8.4.2.12 Scoaterea din funcțiune și valorificarea mijloacelor fixe” din Procedura Operațională privind organizarea și efectuarea inventarierii elementelor de natura activelor, datoriilor și capitalurilor proprii în Societatea Oil Terminal SA. Cod: PO-39.01.

Prin Decizia nr.85/27.06.2025 Consiliul de Administrație a aprobat scoaterea din funcțiune a activelor propuse la casare.

22. Monitorizează stadiul încasării contravalorii prestațiilor efectuate de societate:

La 31.12.2025 soldul facturilor curente de încasat (respectiv, creanțe clienți care nu au depășit scadența) reprezintă 94,7% din total creanțe clienți (32,13 mil.lei), iar diferența de 5,3% (respectiv, 1,69 mil.lei) reprezintă creanțe clienți cu scadență depășită (respectiv, între 1 - 30 zile = 1,48 mil.lei și între 31 - 60 zile = 0,21 mil.lei). Până la data prezentului raport s-au încasat 1,67 mil.lei (98,8%).

Pentru veniturile neîncasate în termenul de 30 de zile, în perioada ianuarie - decembrie 2025 prin Serviciul Contabilitate s-au emis **429 notificări**, din care: **413 notificări pentru persoane juridice** și **16 notificări pentru persoane fizice** și s-au facturat penalități de întârziere.

23. Evaluarea obiectivelor individuale/specifice pentru fiecare compartiment din subordine;

- **Raportul privind gestionarea riscurilor la nivelul compartimentelor din subordine**

Rezultatele evaluării obiectivelor individuale/specifice la 31.12.2025 pentru fiecare compartiment din subordine se prezintă astfel:

Compartimentul Control Intern Managerial - Informații din Raportul nr.251/22.01.2026

Obiective specifice	Formulă calcul	Țintă 2025	Țintă realizată la 31.12.2025
Grad de realizare a acțiunilor din Programul anual de dezvoltare a sistemului de Control Intern Managerial al Societății Oil Terminal SA	(Nr. acțiuni realizate în termen / Nr. acțiuni propuse)*100 (116 acțiuni realizate / 117 acțiuni propuse)*100	< 10,0%	99,14%
Stadiul implementării sistemului de management al riscului și a gestionării profilului de risc al societății	(Nr. riscuri de nivel tolerabil / Nr. riscuri identificate conform Registru riscuri la nivel de societate)*100 (104 riscuri de nivel tolerabil / 119 riscuri identificate)*100	< 40,0%	87,39%

Compartimentul Control Financiar Preventiv - Informații din Raportul anual nr.06/05.01.2026

Obiectiv individual	Formulă calcul	Țintă 2025	Țintă realizată la 31.12.2025
Reducerea timpului de acordare a vizei CFP pe operațiuni (documente)	(Nr. documente vizate <3 zile/Nr. total de documente vizare*100) (27.271 documente <3 zile / 27.889 documente)*100	≤ 100%	98%

Biroul Tarife - Analiză Economică - Informații din Raportul nr.11/09.01.2026

Obiectiv individual	Formulă calcul	Țintă 2025	Țintă realizată la 31.12.2025
Rata actualizării tarifelor	(Nr. tarife actualizate/Nr. total tarife calculate)*100	> 15%	N/A*

* În anul 2025 indicatorul nu este aplicabil. Societatea nu a solicitat aprobarea de la ANRMPSG pentru actualizarea tarifelor, deoarece față de ultimul Ordin ANRM aprobat, majorarea tarifelor a fost peste rata anuală a inflației.

Serviciul Financiar-Bugete - Informații din Raportul nr.364/05.03.2026

Obiective specifice	Formulă calcul	Țintă 2025	Țintă realizată la 31.12.2025
Rata realizării cheltuielilor totale	(Cheltuieli totale realizate/Cheltuieli totale aprobate)*100 (378.268 mii lei/376.615 mii lei)*100	< Rata realizării veniturilor totale	100,4%
Rata realizării veniturilor totale	(Venituri totale realizate/Venituri totale aprobate)*100 (406.015 mii lei/402.615 mii lei)*100	≥ 100%	100,8%

Rata plăților neconforme	(Nr. plăți eronate/Nr. total plăți efectuate)*100 (5 plăți eronate /4.681 total plăți efectuate în anul 2025)	< 1%	0,11%
Rata declarațiilor neconforme	(Nr. declarații rectificative/Nr. total declarații depuse)*100 (0 declarații rectificative /61 total declarații depuse în anul 2025)	< 25%	0%

Serviciul Contabilitate - Informații din Raportul nr.483/02.03.2026

Obiective specifice	Formulă calcul	Țintă 2025	Țintă realizată la 31.12.2025
Rata neconformităților contabile	(Nr. total de note contabile stornate / Nr. total de note contabile)*100 (0 note /644 note)*100	< 10,0%	0%
Rata declarațiilor neconforme	(Nr. declarații rectificative / Nr. total declarații depuse)*100 (0 declarație/31 declarații)*100	< 40,0%	0%
Indicator de raportare	(Termen de raportare realizat exprimat în zile / Termen legal de raportare exprimat în zile) [(39 zile/44 zile) + (36/43)] = (0,89 +0,84)/2	≤ 1	0,87

VII. Execuția Planului de Administrare – Componenta de Management pentru anul 2025

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.86/05.07.2023 a fost aprobat Planul de Administrare al societății în integralitate pentru perioada 2023-2027 în conformitate cu prevederile art. 36 alin.(3) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă. În vederea aplicării art.30 alin.(4) din OUG nr.109/2011, prin adresa nr.221790/24.07.2023, urmare a adresei societății Oil Terminal SA nr.360/05.07.2023, Ministerul Energiei a lansat către Consiliul de Administrație invitația privind negocierea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari aferenți administratorilor neexecutivi, indicatori fundamentați pe baza Planului de Administrare și a Scrisorii de așteptări din partea acționarilor. În cadrul ședinței de negociere s-au analizat indicatorii de performanță financiari și nefinanciari propuși prin Planul de Administrare, valorile țintă aferente acestora și ponderile alocate atât fiecărei categorii de indicatori (financiari, operaționali, de guvernare corporativă), cât și ponderile aferente fiecărei structuri de indicatori, drept pentru care s-a încheiat Procesul verbal de negociere nr.3/221811/26.07.2023, iar prin Hotărârea AGOA nr.13 /28.08.2023 s-au aprobat Indicatorii de performanță financiari și nefinanciari, componenta variabilă acordată administratorilor, limitele remunerațiilor directorilor. Prin Hotărârea AGOA nr.13/28.08.2023 s-a aprobat forma și conținutul actului adițional la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi prin care se stabilesc cuantumul și modalitatea de calcul a componentei variabile a remunerației anuale a acestora.

Cuantumul componentei variabile a directorilor cu contract de mandat a fost aprobat prin deciziile CA 117 și 118/01.09.2023 iar forma și conținutul actului adițional la contractul de mandat al directorilor au fost aprobate prin Deciziile nr.119 și nr.120 din 01.09.2023 privind modalitatea de calcul a componentei variabile a remunerației anuale a acestora.

Prin dispozițiile Legii nr.187/2023 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, s-a statuat la art. IX. alin.(2) ca. contractele de mandat raman supuse legislatiei in vigoare la data semnarii acestora. cu aplicarea dispozițiilor art.VII care cuprindea obligativitatea că în termen de 9 luni, de la apariția legii, autoritatea publică tutelară procedează la modificarea și completarea, după caz, a contractelor de mandat aflate în derulare, prin încheierea de acte adiționale, cu nivelul minim al indicatorilor-cheie de performanță aprobați prin decizie de către AMEPIP. Ulterior, pentru punerea în aplicare a

prevederilor Legii nr. 187/2023 și a Legii nr.296/2023, în urma corespondenței purtate între reprezentanții AMEPIP și reprezentanții Autorității Publice Tutelare prin adresa AMEPIP nr. 1360/13.02.2025 a fost transmis către Ministerul Energiei nivelul minim al indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari pentru Oil Terminal SA, stabiliți conform metodologiei din Anexa nr. 2 la Hotărârea Guvernului nr. 639/2023. Ca urmare a adresei AMEPIP, prin adresa nr. **G2025-2169/06.03.2025** Ministerul Energiei a transmis către conducerea Oil Terminal SA nivelul minim al indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari în vederea refacerii ICP cu respectarea încadrării în pragurile minime recomandate de către AMEPIP și cu respectarea prevederilor OUG nr.109/2011, *cu modificările și completările ulterioare*, prevederilor Anexei nr.2 din HG nr.639/2023.

În data de 14.03.2025, prin adresa cu nr. 172/14.03.2025 Societatea a înaintat Ministerului Energiei indicatorii de performanță financiari și nefinanciari aliniați cerințelor AMEPIP și legislației incidente, pentru membrii Consiliului de administrație al OIL Terminal SA și pentru directorii cu contract de mandat avizați prin Decizia CA nr.15/13.03.2025. În conformitate cu prevederile legale în vigoare la stabilirea indicatorilor financiari și nefinanciari s-a avut în vedere ca ICP ai administratorilor neexecutivi să fie diferiți față de cei ai membrilor executivi/directorilor cu contract de mandat. Membrii Comisiei de negociere și reprezentanții conducerii OIL TERMINAL SA la finalul ședinței au convenit de comun acord să agreeze forma finală a indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari, urmând ca aceștia, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, să fie comunicați AMEPIP în vederea obținerii avizului.

Astfel, prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.13/28.08.2023:

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

1. limitele indemnizației fixe brute lunare: între 5 și 6 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

2. limitele componente variabile (brută): între 11 și 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat.

- Prin Decizia nr.72/19.06.2023 Consiliul de Administrație a stabilit indemnizația fixă lunară brută pentru Directorul General, în cuantum de 51.000 lei brut, care nu depășește de 6 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii (51.095 lei brut).

- Prin Decizia nr.73/19.06.2023 Consiliul de Administrație a stabilit indemnizația fixă lunară brută pentru Directorul Financiar în cuantum de 50.000 lei brut, care nu depășește de 6 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii (51.095 lei brut).

- Prin Decizia 117/01.09.2023 se aprobă componenta variabilă a remunerației directorului general, în cuantum de 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat, acordată în condițiile legii, cu încadrarea în prevederile bugetului de venituri și cheltuieli, aprobat în conformitate cu prevederile legale în vigoare aplicabile.

- Prin Decizia 118/01.09.2023 Se aprobă componenta variabilă a remunerației directorului financiar, în cuantum de 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat, acordată în condițiile legii, cu încadrarea în prevederile bugetului de venituri și cheltuieli, aprobat în conformitate cu prevederile legale în vigoare aplicabile.

- Prin Decizia 119/01.09.2023 Se aprobă forma și conținutul actului adițional continand ICP ce urmează a fi incheiat la contractul de mandat al directorului general al societății numit prin deciza CA nr.72/19.06.2023.
- Prin Decizia 120/01.09.2023 Se aprobă forma și conținutul actului adițional continand ICP ce urmează a fi incheiat la contractul de mandat al directorului financiar al societății numit prin deciza CA nr.73/19.06.2023.
- Prin Decizia 102/21.08.2025 se aprobă forma și conținutul actului adițional ce urmează a fi incheiat la contractul de mandat al directorului general al societății numit prin deciza CA nr.72/19.06.2023 precum si forma și conținutul actului adițional ce urmează a fi incheiat la contractul de mandat al directorului financiar al societății numit prin deciza CA nr.73/19.06.2023.

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

- s-a aprobat stabilirea limitelor indemnizației fixe brute lunare pentru directorii cu contract de mandat asimilati administratorilor executivi între 4 și 5 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă, conform clasificăției activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii;
- S-a aprobat stabilirea limitelor componente variabile (bruta) pentru directorii cu contract de mandat asimilati administratorilor executivi între 1 și 2 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificăției activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii;
- S-a aprobat stabilirea limitelor beneficiilor acordate directorilor cu contract de mandat asimilati administratorilor executivi între una și două indemnizații fixe brute lunare într-un an de mandat
 - Prin Decizia nr. 134/16.12.2025 Consiliul de Administrație a aprobat actul adițional, conform căruia directorul general beneficiază de o remunerație formată dintr-o indemnizație fixă brută lunară în cuantum de 42.579 lei și dintr-o indemnizație variabilă în cuantum de 17.031 lei
 - Prin Decizia nr. 134/16.12.2025 Consiliul de Administrație a aprobat actul adițional, conform căruia directorul financiar beneficiază de o remunerație formată dintr-o indemnizație fixă brută lunară în cuantum de 42.500 lei și dintr-o indemnizație variabilă în cuantum de 17.031 lei

Stadiul realizării Planului de acțiuni aferent Planului de Administrare – an 2025-

Așteptările acționarilor	Măsurile privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
<p>Clarificarea situației patrimoniale a Societății, respectiv majorarea capitalului social al Societății cu valoarea terenurilor pentru care societatea a obținut certificate de atestare a dreptului de proprietate în data de 02.02.2011</p>	<p>Majorare finalizată și intrată în vigoare din 04.04.2023. Societatea a finalizat procesul de majorare a capitalului social și a supus validării rezultatele în ședința AGA din 18.04.2023. Actul constitutiv actualizat a fost înregistrat la ONRC în formă autentică. În continuare este necesară gestionarea litigiilor inițiate de acționarul minoritar pe parcursul procedurii de majorare a capitalului social, pentru a asigura rămânerea definitivă a acestui proces</p>	<p>Consiliul de Administrație</p> <p>Conducerea executivă</p>	<p>BVC anual</p>	<p>Permanent pe durata mandatului, până la finalizarea litigiilor</p>	<p>Din totalul de 110 dosare litigii (73 după conexare/disjungi/sesiuni CC) promovate având ca obiect majorarea de capital social, au fost soluționate în favoarea OIL TERMINAL SA :</p> <p>2 dosare litigii în stadiu procesual fond</p> <p>58 dosare litigii în apel, câștigate la fond de Oil Terminal, cu hotărâri definitive.</p> <p>2 dosare litigii în recurs, câștigate la apel de Oil Terminal, cu hotărâri definitive.</p> <p>Sunt în derulare la acest moment 14 dosare litigii privind majorarea de capital pe rol în diferite stadii procesuale din care 2 dosare de litigii suspendate în stadiul procesual fond. din care 5 dosare în curs de soluționare la Curtea Constituțională, aflate în procedura de regularizare</p> <p>În scopul soluționării dosarelor indicate anterior au fost formulate 25 cereri de stramutare a litigiilor promovate având ca obiect majorarea de capital social aflate în apel/recurs la Curtea de Apel Constanța din care: 11 cereri admise</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					14 cereri respinse Dosarele stramutate de la Curtea de Apel Constanta la Curtea de Apel Bucuresti si Curtea de Apel Galati care au fost solutionate de catre instanta de apel au fost solutionate in favoarea OIL TERMINAL SA.
Limitarea impactului asupra mediului si conformarea la cerințele autorizațiilor de mediu	Asigurarea identificării, analizei si modului de tratare al riscurilor de mediu în cadrul activitatilor desfasurate în scopul prevenirii, minimizării și eliminării acestora pentru limitarea impactului asupra mediului.	Conducerea executivă	BVC anual	Permanent	Identificarea și analiza riscurilor în cadrul activităților desfășurate, în scopul prevenirii, minimizării și eliminării acestora se face prin: - analiza aspectelor semnificative de mediu și a incidentelor conform criteriilor de apreciere, existente în documentele interne și stabilirea măsurilor necesare pentru tratarea eventualelor riscuri identificate, - analiza modificărilor unor elemente de infrastructură care pot influența capabilitatea tehnologică, temporar sau definitiv, și care pot genera apariția unor riscuri de exploatare și implicit de mediu. - analiza noilor măsuri de conformare sau a unor cerințe legale noi ce ar putea genera de asemenea riscuri referitoare la acțiuni asupra factorilor de mediu. Toate aceste elemente sunt analizate la nivelul fiecărei zone și sunt raportate prin

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					intermediul formularelor referitoare la registrul riscurilor/registrul aspectelor de mediu, la nivelul Biroului de mediu, care analizează și concluzionează potențialul impactului acestor riscuri și vor propune măsuri de tratare. In acest fel sunt tratate aspectele semnificative de mediu, care pot avea o influență negativă asupra îndeplinirii obiectivelor de mediu.
	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	Conducerea executivă	BVC anual	Evaluare anuală și actualizare când este cazul pe durata mandatului	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, se face în concordanță cu prevederile Planurilor de prevenire și combatere a poluărilor accidentale cu hidrocarburi actualizate și aprobate în anul 2025, instruirea personalului cu prevederile acestora fiind efectuată conform planificării. In perioada analizata nu au fost formulate reclamatii. Pentru prevenirea și limitarea efectelor negative asupra omului, instalațiilor și a mediului, se efectuează suplimentar: - analiza calității aerului din zona rezidențială

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
	Monitorizarea îndeplinirii obligațiilor de mediu și SEVESO pe linie de mediu	Conducerea executivă	BVC anual	anual	<p>adiacentă S.P. Nord și pe amplasamentul SP Sud zona de desfășurare a lucrărilor CONPET SA;</p> <p>- verificări (controale) în zonele vulnerabile.</p> <p>- Au fost efectuate controale pe linie de protecția mediului în cele trei secții platformă, conform graficelor anuale de control aprobate pentru anul 2025.</p> <p>- Au fost transmise către Autoritățile de mediu informațiile solicitate și monitorizarea factorilor de mediu.</p> <p>-Au fost transmise la ISU Dobrogea Planurile de Urgență Internă revizuite de Ocon Ecorisc rev1 la ed.2024, pentru aprobare</p> <p>-A fost transmisă la ABADL cererea de reînnoire a Autorizației de Gospodărire a Apelor.</p> <p>-ANMAP a solicitat raportarea în SIM și în format letric raportarea privind cantitățile de substanțe chimice periculoase utilizate în anul 2025</p> <p>- Au fost efectuate determinări suplimentare ale COV din aer în zona rezidențială adiacentă Secției Platformă Nord. A fost transmisă la DJMCT Autorizația de Gospodărire a Apelor nr. 149/02.12.2025. emisă de ABADL pentru alimentarea cu apă și evacuarea apelor uzate la</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>Oil Terminal SA secțiile platformă Nord, Sud și Port.</p> <p>S-au depus la DJMCT documentele necesare pentru revizuirea Autorizației de mediu pentru SP Port.</p> <p>Au fost depuse la Direcția de Sănătate Publică Constanța studiile de evaluare a impactului asupra sănătății populației ca urmare a activității din SP Sud și SP Nord, conform legislației în vigoare.</p> <p>- Au fost transmise la APM Constanța rezultatele monitorizării factorilor de mediu conform obligațiilor din Autorizațiile de mediu deținute. Valorile obținute ale monitorizării factorilor de mediu prin buletinele de analiza emise și raportate la APM, nu depășesc valorile maxim admise prevăzute de normativele în vigoare;</p> <p>- In trim. IV 2025 au fost efectuate 2 controale planificate de către reprezentanții GNM CJ Constanța în S.P. Port și S.P. Sud și un control planificat efectuat de către reprezentanții ABADL în S.P. Sud.</p>
	Monitorizarea, menținerea și îmbunătățirea continuă a Sistemului de Management integrat în	Conducerea executivă	BVC anual	anual	Sistemul de Management Integrat, presupune îndeplinirea cerințelor în comun a

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
	conformitate cu cerințele standardelor și de reglementare aplicabile.				celor trei standarde de calitate, mediu, sanatare și securitate . Fiecare proces identificat în harta proceselor este analizat din punctul de vedere a cerințelor aplicabile pentru fiecare dintre standarde. Monitorizarea pe fluxul operațional al fiecărei zone implică îndeplinirea cerințelor specifice fiecăruia dintre standarde. Măsurile de îmbunătățire se aplică în mod unitar pentru fiecare dintre cerințele echivalente.
<i>Actualizarea politicii de dividende a Societății, care să contribuie la formarea unei imagini a potențialilor investitori cu privire la structura financiară a Societății</i>	Evaluarea actualei politici de dividende, studierea cerințelor legale aplicabile în domeniu pentru punerea în acord.	Consiliu de Administrație Conducerea executivă	BVC anual	anual	Politica de dividende a Societății a fost aprobată de către Adunarea Generală a Acționarilor prin Hot. Nr. 6/23.04.2020. În prezent există constrângeri privind plata dividendelor prin modificări legislative. Astfel, în cursul anului 2025 au fost plătite dividende în proporție de 90% din profit în baza Adresei nr.220715/01.04.2025 comunicată societății de către Ministerul Energiei - Direcția Generală Politici Energetice. Pentru punerea în aplicare a solicitării Ministerului Energiei, prin Decizia CA nr. 54/15.04.2025, administratorii Societății au avizat materialul conținând propunerea
	Efectuarea demersurilor necesare pentru evitarea repartizării dividendelor în suma mai mare decât minimul prevăzut de lege	Consiliu de Administrație Conducerea executivă	BVC anual	anual	

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2024 cu plata dividendelor în proporție de 90% din profit, trimis spre aprobare pentru ședința AGA din 28.04.2025. Prin Decizia CA nr.55/15.04.2025 s-a avizat propunerea privind stabilirea dividendului brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2024, 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 31.12.2024, în conformitate cu solicitarea ME în valoare de 0,00447719 lei/acțiune.</p> <p>Repartizarea profitului s-a aprobat prin Hot.AGOA nr.12/28.04.2025. În conformitate cu raportul curent nr.355/16.05.2025, societatea a transmis un comunicat către Bursa de Valori București. Autoritatea de Supraveghere Financiară și către un ziar local, prin</p>

Așteptările acționarilor	Măsurile privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					care a informat asupra inițierii plății dividendelor aferente exercițiului financiar 2024, începând cu data de 05.06.2025, stabilită ca dată a plății.
Creșterea capitalului uman.	Asigurarea unor practici de angajare bazate pe sanse egale, norme profesionale și criterii obiective de evaluare; Analiza oportunității accesării unor programe privind învățământul dual și internship.	Conducerea executivă	BVC anual	Permanent	Implementată. Se aplică prevederile procedurii operaționale „Recrutarea, selecția și încadrarea/ promovarea personalului” și ale “Regulamentului de organizare și desfășurare al concursului în vederea recrutării de personal pentru ocuparea unui post vacant sau temporar vacant din cadrul societății” pentru organizarea unui număr de pentru recrutare de personal. S-au organizat 15 concursuri prin selecție externă în perioada de referință (și cumulată an 2025).
	Creșterea performanțelor personalului prin participarea la programe de formare profesională.	Conducerea executivă	BVC anual	Permanent	Implementată. S-au aplicat prevederile procedurii de sistem „Personal, instruire, competență, constientizare” cu referință la participarea la programe de pregătire profesională a unui număr de 267 salariați și în cadrul proiectelor cofinanțate de UE și derulate de societate au participat la cursuri de calificare profesională 110 de salariați și la cursuri de instruire 286 de salariați în anul 2025.

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
	Fidelizarea personalului cu experiență și calificare în activitatea specifică terminalului, prin programe adecvate de motivare	Conducerea executivă	BVC anual	Permanent	Implementata. Se procedeaza la aprecierea rezultatelor personalului si promovarea acestuia in consecinta, recompensarea financiara și acordarea altor facilități pentru contributiile aduse, crearea oportunitatilor de dezvoltare profesionala, siguranta locului de munca si satisfacerea nevoilor sociale conform reglementarile interne si prevederilor Contractului colectiv de munca. S-a organizat 1 concurs prin selectie interna in anul 2025.
<i>Formarea/pregătirea periodică a salariaților. Implicarea responsabilă și activă în acțiuni de responsabilitate socială corporatistă</i>	Identificarea nevoilor de pregătire și perfecționare a personalului angajat, elaborarea și implementarea anuală a planurilor de instruire adaptate nevoilor salariaților pentru valorificarea potențialului, expertizei și capabilităților acestora	Conducerea executivă	BVC anual	Permanent	Implementata. S-au aplicat prevederilor procedurii de sistem „Personal, instruire, competența, constientizare” cu referire la formarea /instruirea periodică a personalului, 96,5% din personalul societății fiind instruit și evaluat. S-au emis 7 referate pentru adaptarea Planului de instruire personal pentru anul 2025.
	Promovarea unor relații de muncă echitabile de natură să asigure protecția socială a salariaților și diminuarea până la eliminare a conflictelor de muncă prin negocierea cu partenerii sociali	Conducerea executivă	BVC anual	Permanent	Implementata. S-au aplicat prevederilor Contractului colectiv de muncă încheiat de către partenerii sociali prin acordarea tuturor drepturilor salariaților și respectarea clauzelor convenite de parte. S-a încheiat un act adițional

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>la Contractul colectiv de muncă pentru prelungirea aplicabilitatii acestuia pana la data de 30.06.2026. Nu s-au inregistrat conflicte de munca in anul 2025.</p>
	<p><i>Respectarea, protejarea si promovarea valorilor comunitatii in care ne desfasuram activitatea.</i></p>	<p>Conducerea executivă</p>	<p>BVC anual</p>	<p>Permanent</p>	<p>Implementata. S-a actualizat si aplicat „Politica de responsabilitate sociala”.</p> <p>Societatea a sprijinit comunitatea la nivel national cu 16 actiuni sponsorizare (organizare activitati educative, sportive, organizare activitati sociale, evenimente, achizitionare materiale sportive si alte materiale pentru comunitate).</p> <p>Societatea a acordat ajutoare sociale in cuantum de 259.917 lei in perioada de referinta si 490.279 lei cumulativ an 2025.</p>
<p><i>Valorificarea eficientă a oportunităților de business</i></p>					<p>Derulare parteneriat pentru valorificarea a 38 ha din depozit nord.</p> <p>În data de 14 septembrie 2023, Oil Terminal SA și Iulius Real Estate SRL au semnat, în baza Hotărârii AGEA nr.5/01.09.2023, un acord de asociere. Astfel, un teren de 38 de hectare proprietatea Oil Terminal, societate pe acțiuni, din care Ministerul Energiei</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>deține 87,75%, teren care a găzduit spații de depozitare a produselor petroliere și pe care nu s-a mai desfășurat activitatea de bază de peste 10 ani, este redat orașului ca o zonă urbană sustenabilă și accesibilă pentru întreaga comunitate, cu aport la dezvoltarea economică, turistică, socială și culturală a orașului Constanța. Pe lângă investiția, estimată de dezvoltator la peste 815 milioane de euro, în valorificarea terenului ca proiect ce integrează grădini urbane ample, birouri, zonă de shopping și divertisment, facilități educaționale și culturale, dar și o infrastructură integrată pentru susținerea mobilității și conectivității, IULIUS va achita către OIL TERMINAL SA o taxă anuală indexabilă de suprafață de 2 milioane de euro.</p> <p>Pana la data prezentei, părțile au colaborat în vederea încheierii documentației tehnice, cadastrale și juridice în vederea obținerii autorizațiilor de demolare aferente procedurii de decontaminare a terenului. În prezent se realizează lucrări de demolare/ecologizare pe</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>teren. În perioada de referință se execută lucrări de demolare/ecologizare ale terenului.</p> <p>Partile au colaborat pentru a eficientiza efectuarea cu celeritate a Rapoartelor privind Bilantul de mediu nivel 2, investigație preliminară și detaliată, având ca scop obținerea acordului de mediu și demararea activității de decontaminare</p> <p>În urma analizei Bilantului de mediu 2, au fost eliberate de către Agenția de Mediu, deciziile de încadrare ca sit contaminat a amplasamentului. În urma deciziilor s-a transmis de către Agenția de Mediu către Iulius Rea Estate să elaboreze Programul de decontaminare care trebuie să fie depus pentru analiză către Agenția de Mediu.</p> <p>La data de 02.06.2025 a fost eliberată Autorizația de Construire nr. 450/02.06.2025.</p> <p>Dezvoltator / Titular al Autorizației de Construire Iulius Real Estate SRL având ca obiect Proiect de remediere Sit contaminat Secția platformă Nord II Parc de rezervoare II A: organizare de șantier;</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>anexe; racorduri utilități; execuție foraje, Ulterior, fost semnat ACORD TRIPARTIT nr. BC/IS25/IE – 1327 din 02.06.2025 privind efectuarea lucrărilor conform Proiect de remediere Sit contaminat Secția platformă Nord II Parc de rezervoare IIA; organizare de șantier; anexe; racorduri utilități; execuție foraje PLATFORMA INDUSTRIALĂ OIL TERMINAL, CONSTANȚA, între Oil Terminal SA, IULIUS REAL ESTATE S.R.L., Dezvoltator / Titular al Autorizației de Construire nr. 450/02.06.2025 și BUILD CORP S.R.L., Antreprenor</p> <p>In prezent se efectuează lucrări de demolare/decontaminare pe teren respectiv activități în vederea bioremedierii solului (excavații, sitare, umpluturi, montare membrane, biopile), se desfășoară procesele logistice de repartizare a solului și se monitorizează evoluția procesului de remediere. Au fost executate 16 foraje perimetrice de epuismen aferente activităților de remediere apă freatică -a fost emisă Decizia Etapei de Evaluare</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>Inițială nr. 385/07.10.2025 de APM - s-a eliberat Certificatul de descărcare de sarcină arheologică nr. 105/16.12.2025.</p> <p>În vederea demarării procedurilor pentru elaborarea PUZ - REGENERARE URBANĂ ȘI CONVERSIE FUNCȚIONALĂ OIL TERMINAL a fost obținut Certificatul de Urbanism nr. 262/17.01.2024 eliberat de Primăria Municipiului Constanța precum și Avizele de amplasament.</p> <p>Parteneriat privind construcția unui terminal de bitum</p> <p>În baza Strategiei de Dezvoltare și a Planului de administrare 2023-2027, în care este prevăzută ca și direcție de diversificare a portofoliului de produse derivate includerea bitumului, în baza creșterii pe piața a consumului pentru construcția de drumuri. Societatea OIL TERMINAL S.A și-a exprimat intenția inițierii demersurilor necesare pentru dezvoltarea unui proiect de construcție a unui terminal de bitum prin constituirea unui parteneriat în acest sens, întrucât Oil Terminal nu</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>detine surse proprii pentru implementarea unor astfel de proiecte de dezvoltare.</p> <p>Prin Hotararea AGEA 3 din 28.03.2024 actionarii au hotarat:</p> <ul style="list-style-type: none"> ❖ aprobarea demararii negocierilor cu ofertantul clasat pe primul loc în vederea constituirii unui parteneriat pentru constructia unui terminal de bitum ❖ mandatarea conducerii administrative si executive 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. <p>Oferta clasata pe primul loc este cea depusa de Euronova Energies S.A. avand urmatoarele elemente principale:</p> <ul style="list-style-type: none"> 🚩 Durata acord 10 ani 🚩 Trafic garantat 100000 to/an

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>✚ Platește în avans valoarea investiției respectiv plăți în etape conform progresului lucrărilor.</p> <p>✚ Finanțarea este considerată plată în avans pentru prestații. Recuperează investiția prin tranșe din costurile de manipulare, (propune 15% din factura lunară de servicii). Perioada de rambursare va fi stabilită în funcție de valoarea investiției</p> <p>✚ Capacitate propusă rezervor: 6000 To (1 x 6000)</p> <p>✚ 2 puncte încărcare auto (2x100 To/h)</p> <p>✚ 6-8 puncte de încărcare pentru rampa CF. Sistemul de încărcare va fi prevăzut cu un recuperator de condens/vapori și un sistem de oprire automată a încărcării.</p> <p>In cadrul parteneriatului, Oil Terminal va fi proprietarul și operatorul terminalului construit.</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>Costurile proiectului tehnic (Documentație C.U., avize, acorduri solicitate, D.T.A.C., Proiect Tehnic + Caiet de Sarcini + Documentație Economică + Mapă planuri cu detalii de execuție) revin în sarcina exclusivă a partenerului, fără a fi rambursate de Oil Terminal.</p> <p>În data de 12.08.2024, prin Hotărârea AGOA nr. 5, s-a aprobat încheierea acordului Parteneriat privind construirea în depozitul port a unui terminal de bitum</p> <p>La data de 22.08.2024 a fost semnat Acordul de parteneriat cu nr.BJL 293/22.08.2024 între Oil Terminal S.A. și Euronova Energies S.A. în scopul construcției și exploatării ulterioare a unui Terminal de bitum în Secția Platforma Port a societății Oil Terminal.</p> <p>La data de 22.02.2025 Euronova Energies SA a depus conform Acord de parteneriat Proiectul tehnic care cuprinde Documentație C.U., avize, Acorduri solicitate, D.T.A.C., Proiect tehnic, Caiet de Sarcini, Documentație Economică, mapă planuri cu detalii de execuție. La data de 09.05.2025 CTE a OIL TERMINAL SA avizează favorabil,</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					„Proiect Tehnic Terminal Bitum Dana 69”- Proiectant: PSE Engineering GmbH. In derulare pregatirea documentetiei in vederea demararii procedurii de achizitie .
	Menținerea reautorizării ca antrepozit fiscal de depozitare pentru benzină, antrepozit vamal și AEO care creează facilități fiscale pentru clienți	Conducerea executivă	BVC anual	permanent	Realizat (monitorizare permanentă). Condițiile de acordare a autorizațiilor sunt atent monitorizate prin punerea în aplicare a condițiilor de acordare, astfel: -procedurile specifice sunt implementate și integrate în activitatea de Antrepozit Vamal, Antrepozit Fiscal; - condițiile ce au stat la baza acordării AEO sunt în permanență urmărite, stocurile sunt transmise către Autoritatea vamală și Fiscală -Antrepozit Fiscal, -Antrepozit Vamal AEO
	Identificarea unor surse de finanțare pentru implementarea programelor de investiții	Conducerea executivă	BVC anual	Permanent	<ol style="list-style-type: none"> 1. Credit de investiții pe termen lung 2. Parteneriate cu IRE și Euronova. Detalii prezentate mai sus 3. Inițiativă legislativă. Societatea a trimis către Cabinetul Ministrului

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>Energiei o notă de solicitare privind oportunitatea completării HG nr.168/1998, însoțită de Nota de fundamentare și draft propunere modificare act normativ. In prezent se poarta corespondenta privind încadrarea demersului ca si „ajutor de stat”</p> <p>4. Efectuare demersuri atragere fonduri nerambursabile.</p>
<i>Creșterea cifrei de afaceri si a profitului operational</i>	Atragerea de noi clienți, care în prezent optează pentru operațiuni similare în alte porturi din bazinul Mării Negre	Conducerea executivă	BVC anual	permanent	Pe parcursul anului 2025 s-a mentinut comunicarea in permanenta cu clientii incercand sa raspundem favorabil tuturor cerintelor acestora in limita posibilitatilor tehnice. Am avut in vedere solicitarile de prestatii noi pentru clientii vechi si atragerea de noi clienti, astfel, în 2025 au fost incheiate 111 de contracte dintre care 15 contracte cu clienti noi. Acestea sunt structurate astfel: 108 de contracte pentru motorina, titei si

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
	Menținerea și fidelizarea clienților actuali prin creșterea gradului de flexibilitate față de cerințele acestora	Conducerea executivă	BVC anual	permanent	<p>alte produse petroliere si chimice 3 contracte pentru produse chimice.</p> <p>In functie de posibilitatile tehnice, toate prestatiile solicitate de catre clienti au fost indeplinite.</p> <p>In anul 2025 au fost intocmite 7.389 planuri de operatii defalcate astfel:</p> <ul style="list-style-type: none"> • TOTAL PLANURI OPERATII PACURA – 104 • TOTAL PLANURI OPERATII TITEI – 244 • TOTAL PLANURI OPERATII CHIMICE - 705 • TOTAL PLANURI OPERATII BENZINA - 74 • TOTAL PLANURI OPERATII MOTORINA - 6227 <p><i>In Secția Platforma Sud.</i> in anul 2025. au fost vehiculate produse in vederea incarcarii sau descarcarii, astfel:</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<ul style="list-style-type: none"> • 18.104 autocisterne incarcate • 2.879 autocisterne descarcate • 0 cisterne CF cu BIO descarcate • 4.257 cisterne CF cu BENZINA descarcate • 29.088 cisterne CF incarcate • 146 cisterne CF pacura incarcate • Au fost amestecate cu biodiesel 910,458 mii to motorina <p>Au fost incarcate 33 nave pentru export BENZINA si 789 barje cu MOTORINA, 92 nave au fost descarcate la motorina si 48 nave descarcate la titei.</p> <p><i>In Sectia Platforma Port</i> in anul 2025 au fost vehiculate urmatoarele produse in vederea incarcarii sau descarcarii:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 3.857 autocisterne incarcate • 5.098 cisterne CF in transbord direct • 3.316 cisterne CF incarcate • 1.374 cisterne CF descarcate in rezervor

Așteptările acționarilor	Măsurile privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<ul style="list-style-type: none"> 1 nava SHIP TO SHIP <p>Au fost încărcate 182 nave/barje pentru export și 85 nave au fost descărcate.</p> <p><i>Incepând cu data de 01.04.2024 activitatea operațională în Secția Platforma Nord a fost sistată</i></p> <p>În anul 2025 au fost vehiculate:</p> <ul style="list-style-type: none"> 224 de autocisterne încărcate cu slam 38 cisterne CF au fost încărcate cu produs recuperat
Implementarea de programe sustenabile de investiții pe termen mediu și termen lung	Modernizare rezervor T29 S.P. Sud (execuție)	Conducerea executivă	BVC anual surse atrase credit -	2023-2025	Lucrările de modernizare la rezervorul T29S au fost finalizate și recepționate, iar acesta a integrat în fluxul tehnologic.
	Modernizare rezervor T26 S.P. Sud (execuție)	Conducerea executivă	BVC anual surse atrase credit -	2023-2026	Lucrările de modernizare se desfășoară conform graficului de execuție, fiind realizate în proporție de aproximativ 47%.
	Instalație de încărcare păcură în cisterne CF linia I S.P. Sud (execuție)	Conducerea executivă	BVC anual surse proprii	2025	Lucrările de modernizare au fost finalizate și recepționate la data de 04.11.2025.
	Sistem de contorizare tip Skid în dana 73-75 S.P.Port	Conducerea executivă	BVC anual surse proprii	2025	Sistem de contorizare a fost finalizat și recepționat la 12.12.2025.
	Construire rezervor capacitate 10.000mc-30P- S.P.Port	Conducerea executivă	BVC anual	2025	Lucrările de modernizare la rezervorul 30P au fost

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
			surse atrase		finalizate și recepționate, iar acesta a integrat în fluxul tehnologic.
	Mentinerea sau reducerea consumurilor tehnologice	Conducerea executivă	BVC anual	2023-2026	<p>Societatea ia masuri de control și intervenții asupra instalațiilor pentru asigurarea și funcționarea în condiții de siguranță și menținerea consumurilor tehnologice la limite scăzute. Astfel:</p> <p><i>In Sectia Platforma Port</i></p> <p>Lucrari cu firme terte: Reparat instalatie tehnologica aferenta rezervoarelor R10-R12, colectorul pompei 3 din casa de pompe chimice si conducta de refulare pana in D69B Reparat pasarele si podete acces claviatura interioara aferenta fascicul conducte spre SP Port, zona CF Protectie anticoroziva prin sablare si vopsitorie interior fund si manta R29P Reparat supape mecanice si hidraulice la lucrari de reparatii rezervoarele R1, R3, R9, R10, R11, R12, R14, R22, R23 si Contorizare R1, R2, R3 – S.P. PORT Reparat conducte : Benzina CB4: Xilen; Benzina CB3 - zona cuprinsa intre claviatura K1 sectie platforma port si pod MIM</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>Reparat instalatie electrica de iluminat alee principala - Sectie Platforma PORT</p> <p>Reparat instalatie electrica aferenta monitoarelor PSI (tunuri silvani) din dana 75 - Sectie Platforma PORT</p> <p>Reparat instalatie PSI (de racire), aferenta rezervorului R29 P - Sectie Platforma PORT</p> <p>Servicii de demontare si montare echipamente - opritori de flacari si supape mecanice de respiratie la rezervoarele R2, R3, R9, R10, R11, R12, R13, R14, R23, R24, R25, ME4P, P19P,P21P - Sectie Platforma Port</p> <p>Conectarea rezervorului 23P la instalatia JET - A1 - S.P.Port</p> <p>Interventia in vederea repunerii pe pozitie a conductelor B1 si B2, respectiv inlocuirea compensatorilor de dilatatie din sectia platforma port, efectati de inundatiile din data de 08.10.2025</p> <p>Reparat capac si structura metalica la rezervorul R8P</p> <p>Reparat capac si structura metalica la rezervorul R6P</p> <p>Lucrari cu forte proprii: Reparat cablu alimentare electropompa nr.6 cp petroliere</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>Procent de realizare 100%.</p> <p>Reparat instalatie electrica de iluminat parc rezervoare 5000 mc SP Port</p> <p>Procent de realizare 100%.</p> <p>Montat pompa centrifuga cu debit de 300m3 cp petroliere</p> <p>Procent de realizare 100%.</p> <p>Reparat conductele de aerisire aferente rezervoarelor de combustibil din casa de pompe diesel tr. II si montarea acestora in exterior.</p> <p>Procent de realizare 100%.</p> <p>Reparat constructie temporara pentru generatorul care deserveste casa de pompe diesel SP Port</p> <p>Procent de realizare 100%.</p> <p>Reparat conducta CB3 aferenta pompelor 14 si 15 folosite la incarcarea cazanelor la linia 3 SP Port</p> <p>Procent de realizare 100%.</p> <p><i>Sectia Platforma Sud</i></p> <p>Lucrari cu firme terțe:</p> <p>Lucrari de reparatii la inelul de beton a fundatiei rezervorului R14/S</p> <p>Lucrari de reparatii la scara exterioara de acces pe capacul rezervorului M14/s</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>Lucrari de protectie anticoroziva prin vopsitorie - capac, fund rezervor, manta si prima virola interioara R14/S</p> <p>Reparat conducta alimentare inel de racire si deversoare spuma rezervoarul M53, M54 si M14- Sectie Platforma Sud</p> <p>Reparat capac fix, serpentine abur si protectie anticoroziva R53/S</p> <p>Lucrari de reparatii table fund rezervor M14/S</p> <p>Lucrari de reparatii la flotorii capacului flotant R14/S</p> <p>Lucrari de reparatii conducta CT3 interior - sectie platforma sud.</p> <p>Protectie anticoroziva prin sablare si aplicare vopsea epoxi-capac, fund rezervor si prima virola interior R15S</p> <p>Reparat sisteme de masurare Tank Radar la rezervoarele R4 SI R6 - SP SUD</p> <p>Interventia in vederea inlaturarii efectelor avariei aparute la conducta B2 in zona subtraversare Pod MIM. fascicul sectie platforma sud-sectie platforma port din data de 20.08.2025</p> <p>Interventia in vederea inlaturarii efectelor avariei la instalatia rezervorului R 15/S conducta incarcator DN 400 in urma evenimentelor din data de 04.08.2025</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>Interventia in vederea inlaturarii efectelor calamitatii din data de 08.10.2025, constatate la chitucii din beton situati pe fascicolul de conducte sectia platforma sud- sectia platforma port</p> <p>Interventia in vederea repositionarii suportilor metalici ai conductei CT3 si curatarea zonei, ca urmare a fenomenelor meteorologice din data de 08.10.2025 in sectia platforma sud</p> <p>Protectie anticoroziva capac, manta, fund rezervor, prima virola interioara R13S</p> <p>Reparat rezervor nr. 2 spumogen CS1, sectie platforma sud</p> <p>Lucrari de inlocuire sistem dubla etansare capac flotant R15/S-S.P.SUD</p> <p>Lucrari cu forte proprii:</p> <p>Reparat tablou alimentare energie electrica CS1</p> <p>Procent de realizare 100%.</p> <p>Reparat cablu alimentare electropompa biodiesel R53/R54</p> <p>Procent de realizare 100%.</p> <p>Reparat armaturi si conducte tragere/incarcator biodiesel ,aferent R53 ,R 54.</p> <p>Procent de realizare 100%.</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>Lucrari de curatare tabla si manta, aplicat protectie anticoroziva si vopsit rezervorul 2S SP Sud. Procent de realizare 100%.</p> <p>Reparat conducta interioara tragere/incarcator B3 DN300 la K-EX-IN, casa de pompe intern, pompele 16-19 Procent de realizare 100%.</p> <p>Lucrari de reparatie colector DN300 incarcare/descarcare cazane pacura L1-stadiu implementare Procent de realizare 100%.</p> <p>Reparat conducta tragere DN200 aferenta pompelor pentru incarcare autocisterne la casa de pompe pergola auto Procent de realizare 100%.</p> <p>Sectia Platforma Nord <i>Lucrari cu firme terte:</i> Curatare rezervoare 764N, 765N, 6UN, 7UN, 2T, 3T, 4T, 5T, 6T, 7T, 8T, 9T, 10T, 15T, 16T, 17T, 18T, 19T si 20T Curatare rampa noua CF - S.P.Nord</p> <p><i>Lucrari cu forte proprii:</i> Reparat instalatie electrica de iluminat parc titei SP Nord</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>Procent de realizare 100%. Reparat instalatie electrica CP1 Medeea Sp Nord Procent de realizare 100%.</p>
	<p>Consolidarea functiei de marketing pentru imbunatatirea satisfactiei clientilor fata de serviciile prestate</p>	<p>Conducerea executivă</p>	<p>BVC anual</p>	<p>anual</p>	<p>S-au mentinut actiunile intreprinse de societate pentru imbunatatirea functiei marketing, prin alocarea de posturi suplimentare pentru relatia cu VAMA si reprezentantii clientilor pentru incarcare motorina la cazane CF si auto. S-a solicitat catre autoritatea vamala alocarea unor posturi dedicate Oil Terminal, asigurandu-se acestora logistica necesara (spatiu birou, echipamente de protectie, etc). Astfel, au fost redusi timpii de intocmire a documentelor vamale, a operatiunilor de sigilare si expediere a cisternelor si a barjelor incarcate.</p> <p>In anul 2025 au fost emise 228 de Declaratii Vamale de Antrepozit astfel:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 176 la motorina • 52 la titei <p>In ceea ce priveste activitatea de import si export cu nave, situatia</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>se prezinta astfel:</p> <p><i>Au fost operate in danele Oil Terminal</i></p> <p>1263 de nave si barje astfel:</p> <p>INCARCATE (export)</p> <ul style="list-style-type: none"> • 829 barje motorina • 43 nave/barje benzina • 74 nave motorina bunker • 18 nave lesie • 25 nave pacura • 10 nave/barje UAN • 1 nava titei <p>DESCARCATE (import)</p> <ul style="list-style-type: none"> • 92 nave/barje motorina • 48 nave titei • 29 nave metanol • 14 nave pacura • 3 nave Jet A1 • 7 nave UAN • 1 nava aditiv • 4 nave benzina • 14 nave mot bunker <p>TRANSBORD DIRECT</p> <ul style="list-style-type: none"> • 7 nave benzina • 10 nave benzen • 19 nave hexan • 4 nave JET A1 • 4 nave MTBE • 1 nava ETBE • 1 nava pentan • 12 nave naphtha •

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>Rulajul de produse in anul 2025 se prezinta astfel:</p> <ul style="list-style-type: none"> • au fost derulate peste 8,305 milioane tone de țitei, motorina, benzina, pacura si produse chimice, prin cele trei depozite s-au operat: <ul style="list-style-type: none"> ➤ 3.681, mii to de titei ➤ 3.770 mii to de motorina ➤ 345 mii to benzina ➤ 36 mii tone pacura ➤ 473 mii tone produse chimice <p>In anul 2025 au fost emise 6.384 facturi si 6.384 Note de calculatie.</p> <p>In comparatie cu prognoza. realizarile cantitative la total prestatii au avut un procent de 99,86% iar la total valoric 100,96%.</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
	Implementarea Planului de mentenanță	Conducerea executivă	BVC anual	Anual	Prin intermediul Serviciului Mentenanță s-au executat lucrări cu firme terțe de reparații la rezervoare și conducte din depozitele Sud și Port, s-a intervenit și asupra conductelor și instalațiilor PSI. De asemenea s-au mai reparat clădiri, drumuri de acces și platforme din depozite, instalații electrice de iluminat. S-au primit până la sfârșitul trimestrului IV - 2025 spre derulare 370 contracte și comenzi, din care: lucrări de reparații conducte (6), lucrări de reparații lucrări de reparații rezervoare (19), lucrări de reparații drumuri (4), lucrări de reparații clădiri (38), lucrări de reparație a structurilor din beton (5), lucrări de reparații electrice (7), servicii de reparare și întreținere a mașinilor unelte, pompe, motoare, generatoare (40), servicii de calibrare, etalonare, verificare metrologică și testare tehnică (55), servicii de reparare și de întreținere a vehiculelor și a echipamentelor conexe (18), lucrări de întreținere a sistemelor de securitate și de acces (17), servicii tehnice de calcul (17), servicii de testare produs spumant (1), studii și cercetări, servicii cadastrale, servicii de expertiză

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>tehnica (26), servicii de reparare și de întreținere a echipamentelor de precizie (11), servicii de întreținere și inspecții a liniilor de cai ferate, locomotive și servicii de transport feroviar (13), servicii de reparare și de întreținere a grupurilor de refrigerare (12), lucrări de întreținere și reparații nave depoluare (6), lucrări de curățare și decolmatare (1), lucrări de demolare (2), publicații (8), leasing operational (2), lucrări de reparare sistem de cântărire a vagoanelor din mers (3), intervenții în vederea înlăturării efectelor avariilor (8), servicii diverse (37), taxe avize autorizatii inspecții atestate redevente (14).</p> <p>Planul de mentenanță valoric la sfârșitul trimestrului IV 2025 (66,654,641.35 lei) este realizat la data de 31.12.2025 în proporție de 113.39% raportat la BVC 2025.</p> <p><i>Departamentul Mentenanța Infrastructura</i> a executat cu forțe proprii, în anul 2025, în baza bonurilor de comandă emise de către beneficiari, lucrări de reparații, întreținere și revizii în cadrul societății:</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<ul style="list-style-type: none"> • Revizii tehnice pompe SP Port, SP Nord si SP Sud; • Revizii tehnice instalatii electrice SP Port, SP Sud si SP Nord; • Revizii tehnice sisteme de limitare si stingere incendii SP Sud, SP Port si SP Nord; • Reparati instalatii sanitare, termice, electrice si de iluminat in depozite si zonele administrative; • Confectionat si reparat piese de schimb pentru pompe si utilaje, rectificat flanse, reparat hidranti; • Curatat si igienizat spatii verzi; golit si curatat rezervoare, evacuat slam; decolmatat rigole; • Reparati pompele si vanele defecte din instalatiile depozitelor;

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<ul style="list-style-type: none"> • Amenajat sau reparat cai de acces, drumuri, alei și trotuare; • Reparat și înlocuit tronsoane de conducte, armături și structuri metalice în depozitele societății; • Reparat mobilierul deteriorat; • Executat diferite lucrări de finisaje interioare și exterioare; lucrări de zidărie; • Cofrat și turnat diferite structuri/platfome betonate. <p>Lucrarile care se evidentiaza, executate in baza bonurilor de comanda emise de catre Serviciul Administrativ sunt:</p> <p>Reparat instalatie electrica cladire magazie materiale Procent de realizare 100%.</p> <p>Reparat gard stadion. Procent de realizare 80%.</p> <p>Reparat cabinet medical.</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>Procent de realizare 100%. Reparat cladire SMSU, Procent de realizare 85%. Reparat birouri Serv. Evidenta, Procent de realizare 100%.</p> <p>Valoarea totala a lucrarilor executate cu forte proprii in anul 2025 a fost de 12,661,005.48 lei.</p>
	<p>Mentinerea si imbunatatirea sistemului de management integrat calitate -securitate- mediu</p>	<p>Conducerea executivă</p>	<p>BVC anual</p>	<p>permanent</p>	<p>Mentținerea și îmbunătățirea Sistemului de Management Integrat, reprezintă sprijinul real al asigurării realizării obiectului principal de activitate al societății și implicit de realizare al bussinesului. Acest lucru implică o confirmare din partea organizației pentru clienții săi ca serviciile furnizate sunt servicii de calitate. Aceste servicii sunt derulate cu respectarea legislației referitoare la impactul activității asupra mediului, reducerea într-o măsură cat mai mare a influenței asupra acestora. De asemenea activitățile operaționale trebuie să se desfășoare în contextul conformării cu cerințele de sănătate și securitate în muncă. Înțelegerea contextului organizației și ale cerințelor părților interesate, reprezintă</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>Înțelegerea contextului economic, social, geopolitic, instituțional, de care organizația trebuie să țină cont. Înțelegerea contextului dar și a cerințelor părților interesate sunt elemente esențiale deoarece actualul context geopolitic are influențe semnificative pentru situația economică și socială, atât în plan intern în organizație cât și în plan național și contextul internațional. Operarea de asemenea este un element esențial dar care la rândul său este influențată esențial de contextul în care organizația își desfășoară activitatea. Operarea reprezintă activitatea productivă, este latura care trebuie monitorizată strict, care să îndeplinească permanent cerințele legale, ale clientului și cele de conformare, astfel încât fiecare operare să aducă plus valoare.</p> <p>Pentru Standardul de mediu și de sănătate și securitate, îndeplinirea cerințelor de conformare sunt elemente esențiale pentru îmbunătățirea continuă. Asigurarea unui mediu de lucru conform, crearea unui mediu ergonomic de lucru indiferent de locul de muncă, asigură un climat propice pentru</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					indeplinirea proceselor specifice zonei respective. De asemenea indeplinirea cerințelor de conformare, satisfac cerințele părților interesate (pentru mediu – Agenția de Protecția Mediului, Garda de Mediu, Apele Române, iar pentru sănătate și securitate, respectiv situații de urgență, cerințele legale de conformare certificate de Inspectoratul Teritorial de Munca și Inspectoratul pentru Situații de Urgență) ceea ce garantează că nu vor apărea neconformități identificate de autorități.
Comunicarea autorității tutelare cu organele de administrare și conducere ale societății OIL TERMINAL SA	Îmbunătățirea sistemului de guvernanta corporativa privind functiile de comunicare si raportare prevazute in OUG 109/2011.	Conducerea executivă	BVC anual	permanent	Realizat. Societatea transmite permanent rapoarte curente către BVB și ASF, în conformitate cu obligațiile de raportare prevăzute de OUG nr. 109/2011, acestea fiind ulterior publicate pe website-ul Societății. curente către BVB și ASF, acestea fiind publicate pe website-ul Societății și comunicate administratorilor. precum și Ministerului Energiei – Direcția Administrarea Participațiilor Statului în Energie. În total, pe parcursul anului 2025. au fost transmise 77 de rapoarte curente.
	Mentineră asigurării accesului la informații	Conducerea executivă	BVC anual	permanent	Realizat. Se asigură în mod permanent accesul la

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
	conform prevederilor legale in vigoare				informații prin publicarea, pe website-ul Societății, a tuturor informațiilor prevăzute la art. 51 din OUG nr. 109/2011.
Promovarea și respectarea valorilor organizaționale (profesionalism , tradiție, dialog social, respect față de oameni și mediu, respect față de cultura organizațională , comunitate, istorie ș.a)	Implementarea și îmbunătățirea continuă a politicilor de comunicare și responsabilitate socială	Conducerea executivă	BVC anual	permanent	<p>Se respecta prevederile Contractului colectiv de munca și ale politicii de responsabilitate socială. Nu s-au înregistrat conflicte de munca. Societatea s-a implicat în proiecte de responsabilitate socială în comunitatea locală prin:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 10 contracte de sponsorizare pentru domeniul educație, învățământ, social și sport pentru participarea elevilor și profesorilor coordinator la concursuri și conferințe internaționale,, organizare evenimente și festivaluri de muzică, participare competiții sportive, editare și publicare volum de studii privind istoria petrolului românesc, restaurarea unei case dobrogene în vederea organizării de tabere pentru copii. - 1 contract de sponsorizare pentru domeniul alte acțiuni și activități (religios) - 5 contract de sponsorizare în domeniul medical și sănătate pentru tratament și servicii asistență medicală tulburări cu

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					spectru autist, pentru tratament oncologic si pentru centru tratament hiperbar afectiuni ortopedice , pulmonare etc.
Implementarea principiilor guvernantei corporative și a unui cod de etică și integritate	Ajustarea Codului de Guvernanță Corporativă al societății existent la prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al BVB.	Consiliu de Administrație Conducerea Executivă	BVC anual	anual	Realizat. Prin Decizia CA nr. 37/26.03.2025, a fost aprobat Regulamentul de guvernanță corporativă actualizat.
	Ajustarea Codului de Etică al societății pentru a corespunde pe deplin dezideratului de integritate și toleranță zero față de practici contrare principiului loialității față de societate	Consiliu de Administrație Conducerea Executivă	BVC anual	anual	Codul de etică aprobat prin Decizia CA nr.81/30.06.2023, conform prevederilor OUG 109/2011 si publicat pe pagina web a societății S-a realizat monitorizarea, evaluarea și raportarea stadiului implementării măsurilor preventive stabilite pentru implementarea obiectivelor generale și specifice ale SNA la nivelul societății . Se constată că se menține următoarea ierarhizare a nivelului de expunere la risc, astfel: 38 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%. S-a asigurat implementarea și

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Scrisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					<p>monitorizarea continuă, la nivelul societății, a respectării prevederilor Legii nr.361/2022 privind protecția avertizorilor în interes public, Pe site-ul societății au fost instalate și operaționalizate formulare de tip aplicație, care sunt regăsite disponibile și funcționale la link-ul https://oil-terminal.com/protectia-avertizorilor-in-interes-public/.</p> <p>Prin intermediul acestor aplicații, orice avertizor în interes public interesat poate accesa, completa informații relevante și raporta încălcări referitoare la lege, pe care apoi le poate transmite direct către adresele de email anume create, în vederea analizării și soluționării. În acest mod garantându-se întru-totul principiul imparțialității și confidențialității raportărilor referitoare la încălcări ale legii, cât și măsurile de protecție a avertizorilor în interes public.</p> <p>În perioada [01.10.2025 – 31.12.2025], nu s-au primit și nu s-au înregistrat raportări privind eventuale încălcări ale legii. în temeiul prevederilor Legii nr.361/2022 privind protecția</p>

Așteptările acționarilor	Măsuri privind realizarea obiectivelor și așteptărilor acționarilor din Serisoarea de așteptări	Resp	Surse de finanțare	Termen de implementare	Stadiu la 31.12.2025
					avertizorilor în interes public Pe baza rezultatelor autoevaluării, la data de 31 decembrie 2025, sistemul de control intern managerial al Societății Oil Terminal S.A. este "conform" cu standardele cuprinse în Codul controlului intern managerial al entităților publice.

VIII. Concluziile procesului de evaluare pentru anul 2025 a directorilor cu contract de mandat

Comitetul de Nominalizare și Remunerare a coordonat procesul de evaluare a activității directorilor cu contract de mandat ținând seama de :

- *Îndeplinirea indicatorilor cheie de performanță*
- *Gradul de realizare a acțiunilor stabilite în Planul de Administrare - componenta de management pentru atingerea obiectivelor strategice*
- *Gradul de aducere la îndeplinire a deciziilor CA. și a hotărârilor A.G.A.*
- *Modul de execuție a obligațiilor din contractul de mandat*
- *Relaționarea cu Consiliul de Administrație*
- *Comunicarea (externă și internă)*
- *Managementul resurselor umane*
- *Leadershipul*

Rezultatele evaluării și aprecierea prin calificativ au fost menționate într-un chestionar de evaluare anuală a directorilor, elaborat de către Comitetul de nominalizare și remunerare.

Evaluarea activității Directorului General

Criterii de evaluare	Scală de evaluare				
	5	4	3	2	1
Aplicarea cerințelor guvernantei corporative	X				
Îndeplinirea obligațiilor din contractul de mandat	X				
Îndeplinirea ICP aprobați de CA	X				
Coordonarea activității organizației	X				
Coordonarea metodologiilor și proceselor de managementul riscului	X				
Asigurarea relației cu organismele de reglementare și control	X				
Gestionarea și dezvoltarea relației cu clienții	X				
Dezvoltarea afacerii	X				
Promovarea imaginii societății	X				
Aplicarea și respectarea regulilor de etică și integritate	X				
Dezvoltarea relațiilor cu partenerii sociali	X				

Evaluarea activității Directorului Financiar

Criterii de evaluare	Scală de evaluare				
	5	4	3	2	1
Aplicarea cerințelor guvernantei corporative	X				
Îndeplinirea obligațiilor din contractul de mandat	X				
Îndeplinirea ICP aprobați de CA	X				
Coordonarea activității financiar-contabile	X				
Comunicarea profesională	X				
Urmărirea permanentă a indicatorilor din BVC aprobat	X				
Asigurarea relației cu autoritățile de control financiar, bănci, clienți, furnizori	X				
Aplicarea și respectarea regulilor de etică și integritate	X				
Coordonarea metodologiilor și proceselor de managementul riscului	X				
Dezvoltarea relațiilor cu partenerii sociali	X				

În urma procesului de evaluare, Comitetul de nominalizare și remunerare apreciază activitatea desfășurată în anul 2025 de directorii cu contract de mandat ca fiind foarte bună, compania înregistrând performanțe în anul 2025.

Din analiza efectuată rezultă că au fost îndeplinite obligațiile aferente execuției contractelor de mandat pentru activitatea desfășurată în anul 2025.

Prezentul raport a fost întocmit pe baza informațiilor cuprinse în hotărâri A.G.A., Decizii ale Consiliului de Administrație, Contractele de mandat încheiate cu directorul general, directorul financiar, rapoarte de activitate elaborate de conducerea executivă sau de către Comitetele Consultative, rapoarte cu privire la gradul de realizare a indicatorilor.

Propunem descărcarea de gestiune a directorilor cu contract de mandat și acordarea componentelor variabile aferente anului 2025 în cuantumul aprobat după cum urmează:

Director General = $(612.000 \text{ lei} / 365 \text{ zile} * 349 \text{ zile}) + (17.031,66 \text{ lei} / 365 \text{ zile} * 16 \text{ zile}) = 585.172,60 + 746,60 = 585.919,20 \text{ lei brut}$

Director financiar = $(600.000 \text{ lei} / 365 \text{ zile} * 349 \text{ zile}) + (17.031,66 \text{ lei} / 365 \text{ zile} * 16 \text{ zile}) = 573.698,60 \text{ lei} + 746,6 \text{ lei} = 574.445,20 \text{ lei brut}$

Calculul componentei variabile s-a efectuat pro-rata pentru punerea în aplicare a prevederilor Deciziilor CA nr. 72/19.06.2023, 73/19.06.2023, 117/01.09.2023, 118/01.09.2023, corelate cu Deciziile 133/16.12.2025, 134/16.12.2025. pentru punerea în aplicare a Legii 158/2025.

Comitetul de Nominalizare și Remunerare.

Sebastian BODU – Președinte

Ramona UNGUR – membru

Paul CONONOV – membru