

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

1. Informatii generale si activitati principale

OIL TERMINAL este o societate pe actiuni cu domiciliul în Romania. Societatea are sediul social situat pe strada Caraiman nr 2 Constanța.

Societatea s-a înființat în conformitate cu prevederile Legii 15/1990 și HG nr. 1200/1990, având forma juridică de societate pe actiuni și a fost înmatriculată la Registrul Comerțului Constanța cu nr. J13/512/01.02.1991, având codul de înregistrare fiscală RO 2410163.

OIL TERMINAL este cel mai mare terminal pentru import/export țitei, produse petroliere și petrochimice lichide la nivel național.

Conform statutului societății, obiectul de activitate cuprinde efectuarea prestațiilor de servicii privind primirea, încărcarea, descărcarea, depozitarea și condiționarea țiteiului, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide pentru import, export și tranzit.

Oil Terminal S.A. Constanța are o capacitate de depozitare de circa 1,5 milioane metri cubi, fiind cel mai mare operator via mare din portul Constanta, reprezentând un punct strategic în zona Mării Negre.

OIL TERMINAL S.A. este interconectată cu rafinăriile românești prin intermediul societății de transport CONPET S.A. Ploiești pentru transportul țiteiului de la terminal la rafinării, pe conducte subterane ce fac parte din sistemul național de transport.

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

Principalii competitori pe piață internă sunt:

- Terminalul din Portul Midia, exploatat de SC Rompetrol Rafinare SA Constanța
- Terminalul Unicom-Oil Terminal din Galați
- Frial SA Constanța și Minmetal SA Constanța

Principalii competitori pe piață externă sunt:

- Terminalul portului Omisalj din Croația, care a preluat în totalitate tranzitul de țitei către Serbia
- Terminalul Reni

Societatea deține certificat pentru managementul calitatii primit din partea Bureau Veritas Certification Holding SAS –UK Branch cu valabilitate pana la data de 13 mai 2018.

Cifra de afaceri realizată în semestrul I 2015 este de **64.355.889 lei**, în creștere față de anul precedent cu **13.438.602 lei**.

Repartizarea cifrei de afaceri realizată pe produse derulate în semestrul I 2015 comparativ cu semestrul I 2014 se prezintă astfel:

Produse petroliere	30 iunie 2015 (lei)	30 iunie 2014 (lei)
Țitei	23.055.232	15.889.495
Motorină	24.028.156	13.367.803
Benzină	5.061.576	4.765.281
Păcură	2.337.955	3.987.283
Produse chimice	6.024.861	8.642.125
Petrol turbo	0	258.991
Produs recuperat	236.947	248.984
Alte produse și servicii	3.611.162	3.757.325
TOTAL	64.355.889	50.917.287

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Principalii indicatori economico-financiari realizati de societate in semestrul I 2015 comparativ cu semestrul I 2014 sunt :

Denumire indicator	30 iunie 2015	30 iunie 2014
Lichiditate curentă	1,91	1,09
Lichiditate imediată	1,87	1,04
Viteza de rotație a debitelor clienți (zile)	32	39
Viteza de rotație a creditelor furnizori (zile)	18	27
Viteza de rotație a activelor imobilizate (rot)	0,14	0,11
Viteza de rotație a activelor totale (rot)	0,14	0,11
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	2,87	(0,02)
Rezultat pe acțiuni de bază (lei/acțiune)	0,017668	(0,002420)
Indicatorul privind acoperirea dobânzilor (nr. de ori)	40,72	(0,19)
Marja bruta din vânzări (%)	19,90	(2)

La 30.06.2015 numărul mediu de personal este de 974 angajați, iar numărul efectiv de personal este de 979, structurat pe următoarele niveluri de pregătire :

- personal cu studii superioare : 175, din care 39 personal cu funcții de conducere
- personal cu studii medii/gimnaziale : 804, din care: 747 personal calificat și 57 personal necalificat;

Fata de 30.06.2014 numericul de personal a scăzut cu 69 de angajați, respectiv o scădere cu 6,6%.

Structura cheltuielilor cu personalul se prezintă astfel:

Indicator	30 iunie 2015	30 iunie 2014
Cheltuieli cu salarii, tichete de masă și indemnizații	22.182.583	22.684.079
Cheltuieli privind primele referitoare la participarea salariaților la profit	0	0
Cheltuielile cu asigurările și protecția socială	5.315.578	6.414.689
Cheltuieli cu personalul	20.980.831	21.451.226
Nr. mediu de personal	974	1.030

Conducerea executivă a OIL TERMINAL SA in perioada aferenta 01.01.2015-30.06.2015:

Nr. crt.	Nume și Prenume	Funcție
1.	Viorel Sorin CIUTUREANU	Director General 06.07.2012 – prezent
2.	Cristian Dan POPESCU	Director General Adjunct 10.05.2013 – prezent
3.	Adriana FRANGU	Director Economic 10.07.2012 – prezent
4.	Emil ROHAT	Director Tehnic 04.01.2011 – prezent
5.	Armando Traian ANDREȘOIU	Director Logistică Reparații 10.07.2012 - prezent
6.	Gabriel DARABAN	Director Comercial 10.07.2012 – prezent

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

În perioada 01.01.2015-30.06.2015 indemnizațiile acordate membrilor Consiliului de Administrație sunt în valoare totală de 111.381 lei.

La data de 30.06.2015 nu sunt înregistrate avansuri și credite acordate membrilor organelor de administrație sau conducere.

Conducerea societății este asigurată de un Consiliu de Administrație format din 7 membri.
In perioada 01.01.2015 - 30.06.2015 componența Consiliului de Administrație a fost:

Nr.crt	Nume și prenume	Data nașterii	Profesie	Funcție/Perioada
1.	S.C. STAAR RATING SRL		Persoana juridica reprezentata de Dan Cristian BARBULESCU	Administrator 20.12.2013 -prezent. În perioada 20.02.2015 - 14.05.2015 a continuat să aibă calitatea de administrator, având în vedere introducerea cererii de intervenție introdusă de acționarul minoritar Broadhurst Investments Limited față de hotărârea nr.8/14.05.2015
2.	Corin COMSULEA	31.05.1974	Economist	Administrator 24.11.2011- 14.05.2015 În perioada 20.02.2015 - 14.05.2015 a continuat să aibă calitatea de administrator, având în vedere introducerea cererii de intervenție introdusă de acționarul minoritar Broadhurst Investments Limited față de hotărârea nr.8/14.05.2015
3.	Laurentiu-Gabriel CIOCIRLAN	24.11.1966	Economist	Administrator 13.08.2014-20.02.2015 Presedinte Consiliu de Administratie 12.09.2014 – 20.02.2015
4.	Mihai-Daniel ANITEI	16.12.1969	Inginer	Administrator 13.08.2014 - 20.02.2015
5.	Valeriu IVAN	17.08.1968	Jurist	Administrator 13.08.2014 - 20.02.2015
6.	Mihai-Cristian CHEBAC	05.12.1967	Economist	Administrator 13.08.2014-20.02.2015
7.	Anca-Maria GHERMAN	18.09.1984	Economist	Administrator 13.08.2014-24.10.2014
8.	Daniel-Marius BOGDAN	30.11.1971	Inginer	Administrator provizoriu 12.11.2014 - 20.02.2015 Administrator neînregistrat la ORC, hotărârea AGOA fiind blocată ca urmare a cererii de intervenție formulată de acționarul Broadhurst Investments Limited)
9	Daniel Marius Crișan	18.09.1961	Inginer	Administrator din 14.05.2015 – prezent. Președintele Consiliul de Administrație desemnat prin decizia CA nr. 27/29.05.2015.
10	Dumitru Matei	08.07.2015	Inginer	Administrator neînregistrat la ORC, hotărârea AGOA fiind blocată ca urmare a cererii de intervenție formulată de acționarul Broadhurst Investments Limited) Administrator din 14.05.2015 – prezent.
11	Toma Bogdan Costreie	13.11.1976	Jurist	Administrator neînregistrat la ORC, hotărârea AGOA fiind blocată ca urmare a cererii de intervenție formulată de acționarul Broadhurst Investments Limited) Administrator din 14.05.2015 – prezent.
12	Cristian Florin Gheorghe	03.08.1975	Inginer	Administrator neînregistrat la ORC, hotărârea AGOA fiind blocată ca urmare a cererii de intervenție formulată de acționarul Broadhurst Investments Limited). Administrator din 14.05.2015 – prezent.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

13	Elena Daniela David	11.08.1976	Jurist	Administrator nefnregistrat la ORC, hotărârea AGOA fiind blocată ca urmare a cererii de intervenție formulată de acționarul Broadhurst Investments Limited) Administrator din 14.05.2015 – prezent.
14	Dan Păun	13.04.1964	Inginer	Administrator nefnregistrat la ORC, hotărârea AGOA fiind blocată ca urmare a cererii de intervenție formulată de acționarul Broadhurst Investments Limited) Administrator din 14.05.2015 – prezent.

Prin hotărârea nr. 3/20.02.2015 Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor revoca Consiliul de Administratie ales prin Hotararea AGOA nr. 6/13.08.2014, cu urmatoarea componenta :

- CIOCIRLAN LAURENTIU-GABRIEL
- ANITEI MIHAI-DANIEL
- IVAN VALERIU
- CHEBAC MIHAI-CRISTIAN
- COMȘULEA CORIN
- SC STAAR RATING S.R.L.

Prin hotărârea Adunarii Generale Ordinare a Acționarilor nr. 4/20.02.2015 se aleg în calitate de membrii ai Consiliului de Administrație al Societății OIL TERMINAL S.A. pentru un mandat de un an sau până la desemnarea noilor administratori de către Adunarea Generală a Acționarilor, în condițiile prevăzute de Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, dacă această numire intervine înainte de împlinirea termenului de un an, următorii:

- COSTREIE TOMA-BOGDAN
- CRIȘAN DANIEL-MARIUS
- DAVID ELENA-DANIELA
- GHEORGHE CRISTIAN –FLORIN
- MATEI DUMITRU
- PĂUN DAN

Prin hotărârea nr. 5/20.02.2015 Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor aproba ca:” in conformitate cu prevederile art. 124. (4) din Regulamentul 1/2006 CNVM “*Aplicarea metodei votului cumulativ presupune alegerea întregului Consiliu de Administrație, format din cel puțin cinci membri, în cadrul aceleiași AGA*”, nu se desemnează componența unui nou Consiliu de Administrație prin aplicarea votului cumulativ, în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului României nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare” (*rezultatul votului fiind următorul:*

- SC STAAR RATING SRL – 368.664.590 – voturi cumulate
- MATEI DUMITRU – 258.048.182 – voturi cumulate
- ȚICU NICULAE – 952.637 – voturi cumulate.
- ANIȚEI MIHAI DANIEL – 0 – voturi cumulate
- BOGDAN DANIEL MARIUS – 0 - voturi cumulate
- CHEBAC MIHAI-CRISTIAN – 0 – voturi cumulate
- CIOCIRLAN LAURENTIU-GABRIEL – 0 – voturi cumulate
- COMȘULEA CORIN – 0 – voturi cumulate
- IVAN VALERIU -- 0 – voturi cumulate
- NANCU DUMITRU – 0 – voturi cumulate)”.

Prin hotărârea nr. 6/20.02.2015 Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor aproba stabilirea datei de 09.03.2015, ca data de inregistrare, in conformitate cu prevederile art. 238, alin. 1 din Legea 297/2004 si

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

stabilirea datei de 06.03.2015 ca ex-date, in conformitate cu prevederile legii nr. 297/2004, ale Regulamentului CNVM nr. 1/2006 si ale Regulamentului CNVM nr. 6/2009 in corelare cu Decizia ASF nr. 1430/07.10.2014.

La art. 2 din aceeași hotărâre adunarea aproba imputernicirea presedintelui de sedinta sa semneze hotararile adunarii iar la art.3 se aproba imputernicirea directorului general al societatii sa semneze documentele necesare privind inregistrarea hotararilor adunarii generale a actionarilor la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta si pentru efectuarea formalitatilor privind publicarea acestor hotarari.

Hotararea Adunarii Generale a Acționarilor nr. 5/20.02.2015 a fost inregistrata la Registrul Comertului la data de 11.03.2015 in baza rezolutiei 5619/10.03.2015.

Hotararile nr. 3, 4 si 6/20.02.2015 nu au fost inregistrate la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta, intrucat au fost formulate cereri de interventie de catre actionarul Broadhurst Investments Ltd.

Urmare cererilor de interventie formulate, Oficiului Registrului Comertului a declinat competenta de solutionare a cererilor de inregistrare a mentiunilor in favoarea Tribunalului Constanta, Sectia Comercial, in conformitate cu prevederile art.7¹ din OUG nr. 116/2009 privind instituirea unor masuri privind activitatea de inregistrare in Registrul Comertului.

Tribunalul Constanța, după înregistrarea celor trei cereri de intervenție a alocat trei numere de dosar pentru fiecare speță în parte, respectiv 1502/118/2015, 1503/118/2015 si 1505/118/2015.

Societatea OIL TERMINAL a formulat ordonanță președințială la Tribunalul Constanța față de cererea de intervenție în nume propriu depusă de acționarul Broadhurst Investments Ltd împotriva hotărârilor Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr. 3, 4, și 6 din 20.02.2015 și a fost înregistrată cu număr de dosar 1542/118/2015.

La solicitarea acționarului majoritar, Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri și a acționarului Broadhurst Investments Limited, administratorii încă înregistrați la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța, Dan Cristian Bărbulescu și Corin Comșulea, (administratorii Ciocirlan Laurentiu-Gabriel, Anitei Mihai-Daniel, Ivan Valeriu, Chebac Mihai-Cristian, Bogdan Daniel Marius și-au înaintat demisia începând cu 21.02.2015) au convocat Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor în data de 14.(15).05.2015, cu următoarea ordine de zi:

1. Completarea numărului de membri ai consiliului de administratie al societatii OIL Terminal SA.
2. Alegerea membrilor consiliului de administratie al societatii OIL Terminal SA prin metoda votului cumulativ.
3. Stabilirea indemnizațiilor membrilor consiliului de administratie al societatii OIL Terminal SA.
4. Imputernicirea Presedintelui de sedinta sa semneze hotararile adunarii.
5. Imputernicirea directorului general al societatii sa semneze documentele necesare privind inregistrarea hotararilor adunarii generale a actionarilor la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta si pentru efectuarea formalitatilor privind publicarea acestor hotarari.
6. Stabilirea datei de 03.06.2015, ca data de inregistrare, in conformitate cu prevederile art. 238, alin. 1 din Legea 297/2004 si stabilirea datei de 02.06.2015 ca ex-date, in conformitate cu prevederile legii nr. 297/2004, ale Regulamentului CNVM nr. 1/2006 si ale Regulamentului CNVM nr. 6/2009 in corelare cu Decizia ASF nr. 1430/07.10.2014.

În data de 14.05.2015, prin hotărârea nr. 8, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor a desemnat prin metoda votului cumulativ următoarea componență a Consiliului de Administrație:

- COSTREIE TOMA BOGDAN
- CRIȘAN DANIEL MARIUS
- GHEORGHE CRISTIAN FLORIN
- DAVID ELENA DANIELA

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

- PĂUN DAN
- SC STAAR RATING SRL
- DUMITRU MATEI

Odată cu depunerea hotărârilor emise de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor în data de 14.05.2015, Oficiul Registrului Comerțului Constanța a înregistrat durata mandatului administratorilor, în conformitate cu prevederile art. 17, alin. 3 din Actul Constitutiv, potrivit căruia administratorii sunt aleși pe o perioadă care nu poate depăși 4 ani, mandatul lor putând fi reînnoit, în cazul în care și-au îndeplinit atribuțiile în mod corespunzător.

În dosarul nr. 1542/118/2015 privind ordonanța președințială, Tribunalul Constanța a constatat în data de 22.06.2015 că dosarul a rămas fără obiect, întrucât a fost ales un nou Consiliu de Administrație.

Referitor la dosarele nr. 1502/118/2015, nr.1503/118/2015 și nr. 1505/118/2015 privind cererile de intervenție formulate de Broadhurst Investments Limited facem următoarele precizări:

- În dosarul nr.1502/118/2015, Tribunalul Constanța prin sentința civilă nr. 306/03.06.2015 a respins cererea de intervenție formulată de Broadhurst Investments Ltd. ca nefondată și a admis cererea de înregistrare menționată de Societatea Oil Terminal S.A. privind numirea administratorilor conform hotărârii AGOA nr. 4 din 20.02.2015.
- În dosarul nr.1503/118/2015, Tribunalul Constanța prin sentința civilă nr. 1693/18.06.2015 a respins cererea de intervenție formulată de Broadhurst Investments Ltd. ca nefondată și a admis cererea de înregistrare menționată de Societatea Oil Terminal S.A. privind revocarea administratorilor conform hotărârii AGOA nr. 3 din 20.02.2015.
- În dosarul nr. 1505/118/2015, care are ca obiect cererea de intervenție împotriva hotărârii AGOA nr. 6/20.02.2015 privind stabilirea datei de 09.03.2015, ca data de înregistrare, în conformitate cu prevederile art. 238, alin. 1 din Legea 297/2004 și stabilirea datei de 06.03.2015 ca ex-date, în conformitate cu prevederile legii nr. 297/2004, ale Regulamentului CNVM nr. 1/2006 și ale Regulamentului CNVM nr. 6/2009 în corelare cu Decizia ASF nr. 1430/07.10.2014, Tribunalul Constanța a acordat termen de judecată în 24.09.2015.

OIL Terminal nu are relații cu filiale sau entități asociate și nu deține participații semnificative la alte societăți. Singurele titluri deținute pe termen lung sunt la capitalul social al companiei Pan European Oil Pipeline – Societatea de dezvoltare a proiectului (PEOP – PDC), în valoare de 170.972 lei, reprezentând 350 de acțiuni la valoarea nominală de 100 lire sterline.

2. Politici contabile semnificative

Politicele contabile aplicate în aceste situații financiare interimare simplificate sunt aceleași cu cele aplicate în situațiile financiare ale Societății la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2014.

Situațiile financiare interimare simplificate pentru semestrul I 2015 nu sunt auditate și nu au fost revizuite de către un auditor extern.

2.1. Declarația de conformitate

Aceste situații financiare interimare simplificate au fost întocmite în conformitate cu IAS 34 *Raportarea financiară interimară*. Acestea nu includ toate informațiile necesare pentru un set complet de situații financiare în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS"). Cu toate acestea, anumite Note explicative sunt incluse pentru a explica evenimentele și tranzacțiile care sunt semnificative pentru înțelegerea modificărilor survenite în poziția financiară și performanța Societății de la ultimele situații financiare.

Aceste situații financiare interimare simplificate încheiate la 30 iunie 2015 oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea a activelor, obligațiilor, poziției financiare și a rezultatului global Oil Terminal, așa cum este prevăzut în standardele de contabilitate aplicabile, iar informațiile prezentate oferă o imagine

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

corecta si conforma cu realitatea a principalelor evenimente care au avut loc in Semestrul I 2015 si a impactului lor asupra situatiilor financiare interimare simplificate.

Prezentele situatii financiare interimare simplificate au fost intocmite pe baza principiului continuitatii activitatii. Sumele sunt exprimate in lei, in toate componentele situatiilor financiare interimare simplificate.

OIL TERMINAL nu face parte dintr-un grup de entitati aflate sub controlul unei societati mama.

2.2. Bazele evaluarii

Pregatirea acestor situatii financiare interimare simplificate presupune din partea conducerii utilizarea unor rationamente, estimari si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile, precum si valoarea recunoscuta a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Rezultatele efective pot fi diferite de aceste estimari.

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societații si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate situatiilor financiare pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014.

Situatiile financiare sunt intocmite la cost istoric, modificate pentru a include reevaluarea imobilizarilor corporale si necorporale ajustate conform IAS 29 - *Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste* – pana la 31 decembrie 2003. Incepand cu 1 ianuarie 2004 economia Romaniei nu mai este considerata hiperinflationista.

Societatea a incetat aplicarea IAS 29 incepand cu acesta data.

2.3. Moneda functionala si de prezentare

Aceste situatii financiare sunt prezentate in lei, aceasta fiind si moneda functionala a Societații.

Toate informatiile financiare sunt prezentate in lei, rotunjite la intreg daca nu este specificat altfel.

2.4. Utilizarea estimarilor si rationamentelor profesionale

Pregatirea situatiilor financiare in conformitate cu IFRS presupune din partea conducerii utilizarea unor estimari, judecati si presupuneri ce afecteaza aplicarea politicilor contabile, precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Estimari si presupunerile asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica , precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza judecatilor referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele actuale pot fi diferite de valorile estimarilor. Estimari sunt revizuite periodic si daca sunt necesare ajustari, acestea sunt raportate in contul de profit si pierdere al perioadei in care devin cunoscute. Cu toate acestea, incertitudinea aferenta estimarilor poate genera rezultate diferite de estimari initiale si poate duce la ajustari semnificative ale valorii contabile a activelor sau datoriilor in perioadele viitoare. Managementul considera ca orice abatere de la aceste estimari nu va avea o influenta semnificativa asupra situatiilor financiare in viitorul apropiat.

In conformitate cu IAS 36, atat imobilizarile corporale, cat si cele necorporale sunt analizate la data bilantului pentru a se identifica daca exista indicii de depreciere. Daca exista indicii ca s-a produs o pierdere din depreciere societatea estimeaza valoarea recuperabila a unitatii generatoare de numerar sau a activului. Valoarea recuperabila este maximul dintre valoarea de utilizare si valoarea de vanzare mai putin costurile aferente vanzarii. In majoritatea cazurilor, societatea estimeaza valoarea de utilizare. Calculul valorii de utilizare este bazat pe bugete si previziuni si necesita o serie ampla de estimari si ipoteze, cum sunt: preturile viitoare ale produselor si/sau marjele brute, ratele de crestere, indicii de inflatie, cursurile de schimb, ratele de actualizare etc.

2.5. Ipoteze

In procesul de aplicare a politicilor contabile ale societatii conducerea nu a facut ipoteze semnificative, in afara de cele care implica estimari ale provizioanelor pentru creante, stocuri si litigii, care au efect semnificativ asupra valorilor din situatiile financiare.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

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

Active si pasive monetare

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

Active si pasive nemonetare si capitaluri proprii

Din aceasta categorie componentele de capitaluri proprii au fost retratate aplicand indicele de inflatie din luna in care componentele capitalurilor proprii au fost inregistrate initial in situatiile financiare pana la 31 decembrie 2003.

2.6. Tranzactii in moneda straina

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

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

Diferentele de curs valutar sunt inregistrate in contul de profit si pierdere.

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

La 30.06.2015, respectiv, 30.06.2014 cursurile oficiale de schimb utilizate pentru conversia soldurilor in valuta straina sunt :

Moneda		30 iunie 2015	30 iunie 2014
1 FRANC ELVEȚIAN	CHF	4,3021	3,6097
1 EURO	EUR	4,4735	4,3870
1 LIRĂ STERLINĂ	GBP	6,2896	5,4701
1 DOLAR SUA	USD	3,9969	3,2138

3. Venituri din exploatare - servicii prestate

Veniturile realizate de societate sunt raportate la nivelul urmatoarelor valori:

	30 iunie 2015	30 iunie 2014
Venituri din prestarea serviciilor	63.315.032	49.453.068
Venituri din cedarea folosintei bunurilor	182.657	387.634
Venituri din activitati diverse	402.199	404.579
Total venituri din prestari de servicii	63.899.887	50.245.281

4. Venituri din vanzarea produselor reziduale

	30 iunie 2015	30 iunie 2014
Venituri din vanzarea produselor reziduale	236.947	248.984
Venituri din valorificarea altor deseuri	219.055	423.022
Venituri aferente costurilor stocurilor de produse	(63.480)	(255.352)
Total venituri din vanzari produse reziduale	392.522	416.654

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

5. Alte venituri din exploatare

	30 iunie 2015	30 iunie 2014
Venituri din subventii	-	-
Venituri din ajustari ptr. creante clienti	148.232	41.256
Cheltuieli pentru deprecierea creante clienti	(1.346.974)	(1.205.820)
Provizioane nete pentru creante	(1.198.742)	(1.164.564)
Venituri din productia de imobilizari	29.294	-
Venituri din penalitati	107.610	298.838
Venituri din reluarea provizioanelor	2.274.820	2.391
Cheltuieli privind provizioane	(910.276)	(249.005)
Ajustari nete pentru provizioane	1.364.544	(246.614)
Venituri din ajustari ptr. stocuri	16.327	-
Cheltuieli pentru deprecierea stocurilor	(10.429)	-
Ajustari nete pentru deprecierea stocurilor	5.898	-
Alte venituri din exploatare	269.531	364.646
Total alte venituri din exploatare	578.135	(747.694)

6. Venituri financiare

	30 iunie 2015	30 iunie 2014
Venituri din dobanzi	50.016	10.478
Venituri din diferente de curs valutar	252.317	40.493
Venituri din sconturi obtinute	5.391	5.586
Cheltuieli cu sconturi acordate	-	-
Alte venituri financiare	-	228
Total venituri financiare	307.724	56.785
Cheltuieli privind dobanzile platite	(322.497)	(465.647)
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(148.733)	(72.642)
Cheltuieli cu sconturi acordate	-	-
Alte cheltuieli financiare	-	(2.476)
Total cheltuieli financiare	(471.230)	(540.765)
Rezultate financiare nete	(163.506)	(483.980)

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificata la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

7. Cheltuieli cu materii prime si materiale

	30 iunie 2015	30 iunie 2014
Cheltuieli cu materiale auxiliare	775.597	453.836
Deprecieri pentru materiale auxiliare	-	-
Cheltuieli privind combustibilii	715.613	788.510
Cheltuieli cu materiale de ambalat	30.284	21.173
Cheltuieli cu piese de schimb	249.533	83.830
Deprecieri pentru piese de schimb	-	-
Cheltuieli cu alte materiale consumabile	365.754	292.543
Deprecieri pentru alte materiale consumabile	-	-
Cheltuieli privind obiectele de inventar	412.099	325.482
Deprecieri pentru obiectele de inventar	-	-
Cheltuieli cu materialele nestocate	11.892	6.628
Total cheltuieli cu materii prime si materiale	2.560.772	1.972.002

8. Cheltuieli cu energia si apa

	30 iunie 2015	30 iunie 2014
Cheltuieli privind consumul de apa	549.067	756.589
Cheltuieli privind consumul de energie electrica	1.789.256	1.702.683
Total cheltuieli privind energia si apa	2.338.323	2.459.272

9. Cheltuieli cu personalul

	30 iunie 2015	30 iunie 2014
Cheltuieli cu salariile managerilor	83.340	83.340
Cheltuieli privind drepturile salariale personalului	20.980.831	21.451.226
Cheltuieli privind primele priv. participarea la profit	-	-
Cheltuieli privind tichete de masa acordate	1.004.251	1.018.125
Cheltuieli privind contributia la asig. sociale	3636.683	4.803.972
Cheltuieli privind contrib la fd. de sanatate	1.100.261	1.125.637
Cheltuieli privind contrib. la somaj	157.874	161.513
Alte cheltuieli privind asigurarile si protectia sociala	420.760	323.567
Total cheltuieli cu salariile	27.384.000	28.967.380

10. Cheltuieli cu serviciile executate de terti

	30 iunie 2015	30 iunie 2014
Cheltuieli privind servicii diverse primite de la terti	5.337.131	5.452.531

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Cheltuieli cu indemnizatii CA si AGA	114.161	131.388
Cheltuieli cu servicii telefonice	155.120	142.549
Cheltuieli cu servicii bancare	49.501	47.872
Cheltuieli cu comisioane si onorarii	54.151	71.567
Total cheltuieli cu tertii	5.710.064	5.845.907

11. Cheltuieli cu amortizarea imobilizarilor

	30 iunie 2015	30 iunie 2014
Cheltuieli cu amortizarea imobilizarilor necorporale	151.244	133.870
Cheltuieli cu amortizarea imobilizarilor corporale, din care :		
Constructii si amenajari de constructii	5.587.574	5.684.579
Instalatii tehnice, echipamente tehnologice	4.059.117	4.189.201
Mobilier si alte imobilizari	1.221.939	1.170.128
	306.518	325.250
Total cheltuieli cu amortizarea imobilizarilor	5.738.818	5.818.449

12. Alte cheltuieli de exploatare

	30 iunie 2015	30 iunie 2014
Cheltuieli de reparatii	1.016.754	178.370
Cheltuieli de intretinere	1.200.204	727.333
Cheltuieli cu redevente	2.507.276	1.690.554
Cheltuieli cu chirii si locatii de gestiune	1.132.481	883.833
Cheltuieli cu prime de asigurare	106.156	130.875
Cheltuieli cu studiile si cercetarile	81.058	29.500
Cheltuieli cu pregatirea personalui	106.792	92.091
Cheltuieli de reclama si publicitate	15.632	28.751
Cheltuieli de protocol	11.318	3.413
Cheltuieli de deplasare/ detasare	125.574	54.245
Cheltuieli privind alte impozite si taxe	1.139.528	1.514.153
Pierderi din creante	-	-
Cheltuieli privind donatiile acordate	-	-
Cheltuieli cu despagubiri, amenzi, penalitati	712.450	300
Alte cheltuieli din exploatare	10.394	51.417
Total alte cheltuieli din exploatare	8.165.617	5.384.835

13. Cheltuieli privind impozitul pe profit

	30 iunie 2015	30 iunie 2014
Cheltuieli cu impozitul curent	2.518.863	444.802
Cheltuieli cu impozitul amanat	-	-

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Total cheltuieli cu impozitul pe profit

2.518.863

444.802

Societatea a înregistrat în semestrul I 2015 cheltuieli cu impozitul pe profit atât asupra activității curente, cât și asupra diferentelor din reevaluare transferate asupra cheltuielilor cu amortizarea în cursul anului și care sunt impozabile în calculul impozitului pe profit.

În semestrul I 2015 societatea nu a înregistrat cheltuiala sau venit cu impozitul amanat.

La 30 iunie 2015 societatea înregistrează un profit brut contabil în sumă de 12.809.444 lei.

Profitul fiscal la semestrul I 2015 calculat în conformitate cu prevederile Legii 571/2003 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare este în valoare de 15.742.893 lei.

Impozitul pe profit calculat asupra profitului fiscal este la semestrul I 2015 în valoare de 2.518.863 lei, iar la semestrul I 2014 este în valoare de 444.802 lei, astfel :

	30 iunie 2015	30 iunie 2014
Profitul brut contabil	12.809.444	(1.017.584)
Elemente similare veniturilor	-	-
Venituri neimpozabile	2.439.379	43.647
Deduceri rezervă legală	640.472	0
Cheltuieli nedeductibile	6.013.300	3.841.244
Total profit impozabil	15.742.893	2.780.013
Impozit pe profit	2.518.863	444.802
Sume reprezentând sponsorizarea în limita prevăzută de lege	-	-
Impozit pe profit aferent perioadei	2.518.863	444.802

În cursul semestrului I 2015 nu s-a înregistrat impozit pe profit amanat pe seama capitalurilor proprii, valoarea totală a impozitului pe profit amanat, constituit pe seama capitalurilor proprii este de 25.943.248 lei.

La 31 decembrie 2014 s-a înregistrat în conformitate cu IAS 8 "Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori", impozit pe profit amanat, aferent rezervelor din reevaluare, pentru anii 2011 - 2014 pe seama capitalurilor proprii în valoare de 25.943.248 lei, prin cont "rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile".

14. Informatii pe segmente

Oil Terminal SA are un singur segment raportabil, respectiv prestări servicii privind primirea, depozitarea, conditionarea și expedierea titeiului, pacurii, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide pentru import, export și tranzit.

Total venituri din servicii prestate

	30 iunie 2015	30 iunie 2014	Δ %
Prestări servicii privind primirea, depozitarea, conditionarea și expedierea titeiului, pacurii, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide	63.315.032	49.453.067	28

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Prestari de servicii catre clienti externi:

Tara	30 iunie 2015	30 iunie 2014	Δ %
Elvetia	6.552.432	5.114.259	28
Germania	1.134.069	637.799	78
Insulele Virgine	-	460.544	-
Bulgaria	92.827	-	-
Cipru	476.841	15.333	3.110
Polonia	29.519	-	-

Principalii clienti ai Oil Terminal SA:

Denumire client	Tara	30 iunie 2015		30 iunie 2014	
		Valoare facturata	%	Valoare facturata	%
PETROTEL LUKOIL	Romania	24.938.854	32,88	21.739.375	36,70
OMV PETROM	Romania	11.213.059	14,78	9.336.790	15,76
MOL ROMANIA PETROLEUM PRODUCTS	Romania	8.442.847	11,13	2.114.048	3,57
OSCAR DOWNSTREAM	Romania	7.293.796	9,62	6.084.465	10,27
ROMPETROL RAFINARE	Romania	7.019.461	9,25	1.687.143	2,85
VITOL	Elvetia	3.328.838	4,39	4.535.493	7,66
EURONOVA ENERGIES	Elvetia	1.855.609	2,45	337.778	0,57
INTERAGRO	Romania	1.541.584	2,03	4.282.814	7,23
CHIMCOMPLEX	Romania	1.453.248	1,92	1.444.356	2,44
ISLAND PETROLEUM	Romania	688.042	0,91	864.114	1,46
KRONOSPAN	Romania	708.061	0,93	792.515	1,34

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

15. Imobilizari corporale

Valori brute	Terenuri si constructii	Instalatii tehnice si masini	Alte instalatii utilaje si mobilier	Total
Sold la 01 ianuarie 2015	417.109.415	20.601.336	4.106.486	441.817.237
Transferuri din active in curs	609.411	651.259	24.600	1.285.270
Cresteri din achizitii	-	-	-	-
Plusuri de inventar de natura imobilizarilor corporale	-	-	-	-
Amortizare cumulata anulata	-	-	-	-
Surplus din reevaluare	-	-	-	-
Pierderi de valoare reluate pe capital (rezerve din reevaluare consumate)	-	-	-	-
Pierderi de valoare reluate in cont profit si pierdere	-	-	-	-
Iesiri	-	(2.172)	-	(2.172)
Transferuri catre investitii imobiliare	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2015	417.718.826	21.250.423	4.131.086	443.100.335
Amortizari				
Sold la 01 ianuarie 2015	-	-	-	-
Amortizare in anul 2015	4.059.117	1.221.939	306.518	5.587.574
Anularea amortizarii cumulate	-	-	-	-
Amortizare cumulata a iesirilor	-	-	-	-
Pierderi/reversari din reducerea de valoare	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2015	4.059.117	1.221.939	306.518	5.587.574
Valoare neta				
Sold la 01 ianuarie 2015	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2015	413.659.709	20.028.484	3.824.568	437.512.761

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Imobilizarile corporale sunt prezentate in situatiile financiare la valoarea reevaluată, mai puțin amortizarile și ajustările pentru depreciere sau pierdere de valoare, în conformitate cu IAS 16 – imobilizarile corporale și IAS 36 – deprecierea imobilizarilor.

Reevaluarea la valoare justă la 31.12.2014 a fost înregistrată pe baza unei Raport de evaluare întocmit de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR.

Valoarea justă la 30.06.2015 astfel determinată, evidențiată prin metoda valorii reevaluate, se prezintă astfel:

- terenuri	297.626.435 lei
- grupa construcții	116.033.274 lei
- instalații tehnice și mașini	20.028.484 lei
- alte instalații utilaje și mobilier	3.824.568 lei
- imobilizări corporale în curs	6.664.130 lei

Societatea are în patrimoniu următoarele terenuri:

- teren în suprafață de 945.892,79 mp înregistrat în conformitate cu titlul de proprietate seria MO3 nr. 3285/ 19.11.1996, situat în Secția Platformă Sud, în valoare de 49.447.098 lei .

- teren în suprafață de 413.413,16 mp dobândit în cursul anului 2003 în baza titlului de proprietate seria MO3 nr. 8448/16.04.2003, situat în Secția Platformă Nord, în valoare de 60.083.682 lei

- terenul achiziționat în anul 2004 conform contract de vânzare – cumpărare nr. 181/20.01.2004 încheiat cu Primăria Constanța, în suprafață de 243.912,70 mp situat în Secția Platformă Nord, în valoare de 31.904.296 lei

- teren în suprafață de 254.261,3 mp, dobândit în cursul anului 2011 în baza titlului de proprietate seria MO3 nr. 11703 /02.02.2011, situat în Secția Platformă Nord, în valoare de 103.529.284 lei.

- teren în suprafață de 129.334,70 mp dobândit în cursul anului 2011 în baza titlului de proprietate seria MO3 nr. 11704/02.02.2011, situat în cadrul Secției Platformă Nord în valoare de 52.662.075 lei.

16. Imobilizari corporale in curs de executie

Imobilizările în curs de executie în valoare de 6.664.130 lei, reprezintă investiții neterminate la 30.06.2015, din care:

	Investitii conform Program OIL TERMINAL	Investitii realizate conform Acord petrolier*	Total
Sold la 01 ianuarie 2015	3.919.471	423.696	4.343.167
Cresteri in cursul anului	3.496.624	109.610	3.606.234
Transferuri la active imobilizate	(1.285.271)	-	(1.285.271)
Sold la 30 iunie 2015	6.130.824	533.306	6.664.130

* Imobilizări în curs din cheltuieli de investiții realizate conform Acord petrolier de concesiune a activității de exploatare a rezervoarelor, conductelor de transport al țițeiului și produselor petroliere a instalațiilor de pompare și a celorlalte instalații și echipamente aferente acestora, încheiat cu Agenția Națională de Resurse Minerale București.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Valoarea totala a cheltuielilor de investitii in semestrul I 2015 este de 3.606.234 lei, din care principalele obiective de investitii sunt:

- Conducte tehnologice, conducte racordare lesie si conducte ape reziduale SP Port – 2.795.628 lei
- Reabilitat alimentare forta si comanda tun Silvani nr. 3 Dana 76 SP Port – 224.568 lei
- Modernizare rezervor T38 SP Sud – 109.610 lei
- Reabilitat locomotiva LDE 1250 CP – 88.184 lei
- Reabilitat conducta pacura P1 si P2 in subtraversare drum zon atriunghi P6 – 68.805lei
- Echipament sistem videoconferinta -57.609 lei
- Protectie anticoroziva manta si capac fix la rezervoare 1000 mc M53 S si M 54 S - 43.194 lei
- Modernizare rezervor M22 S capacitate 31.500 mc SP Sud – 38.500 lei

17. Imobilizari necorporale

Valori brute	Licente/brevete	Concesiuni	Alte imobilizari necorporale	Total
Sold la 01 ianuarie 2015	-	3.133.762	540.883	3.674.645
Cresteri din achizitii	-	-	6.643	6.643
Cresteri din retratari IFRS	-	-	-	-
Surplus din reevaluare	-	-	-	-
Reduceri din iesiri	-	-	(17.481)	(17.481)
Amortizare cumulata anulata	-	-	-	-
Pierderi de valoare reluate in cont profit si pierdere	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2015	-	3.133.762	530.045	3.663.807

Amortizari si deprecieri	Licente/brevete	Concesiuni	Alte imobilizari necorporale	Total
Sold la 01 ianuarie 2015	-	-	-	-
Amortizare in perioada	-	-	151.244	151.244
Deprecieri inregistrate	-	-	-	-
Amortizare aferenta iesirilor	-	-	(17.481)	(17.481)
Anularea amortizarii cumulate	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2015	-	-	133.763	133.763

Valoare neta				
Sold la 01 ianuarie 2015	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2015	-	3.133.762	396.282	3.530.044

Imobilizările necorporale constau în programe informatice/ licențe aferente acestora achiziționate de la terți, precum și concesiunea petrolieră cu Agentia Nationala pentru Resurse Minerale.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Ca urmare a analizei contractului de concesiune, aprobat prin H.G. 886/16.08.2002, se constata ca sunt indeplinite conditiile de recunoastere a concesiunii ca si imobilizare necorporala potrivit IAS 38 – imobilizari necorporale si clarificarilor date prin IFRIC 12.

In acest fel a fost recunoscuta imobilizarea necorporala - concesiune, la valoarea ei justa de 3.034.941 lei, inregistrata in contabilitate la 31.12.2012, pe baza Raportului de evaluare intocmit de evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR. Durata de viata utila a concesiunii este nedeterminata, conform punctului 88 din IAS 38 – Imobilizari necorporale, prin urmare aceasta nu se supune amortizarii.

Imobilizarile necorporale sunt prezentate in situatiile financiare la valoarea reevaluată, mai putin amortizarile si ajustarile pentru depreciere sau pierderea de valoare, in conformitate cu IAS 38 – *Imobilizarile necorporale* si IAS 36 – *Deprecierea imobilizarilor*.

Reevaluarea la valoare justă la 31.12.2014 a fost inregistrata pe baza unei Raport de evaluare intocmit de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR.

Valoarea justă la 30.06.2015 astfel determinata, evidentiata prin metoda valorii reevaluate, se prezintă astfel:

- concesiune Acord Petrolier	3.133.762 lei
- programe informatice/ licențe aferente acestora	396.282 lei

18. Imobilizari financiare

	<u>30 iunie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
Alte titluri imobilizate	170.972	170.972
Garantii acordate furnizorilor	4.582	3.564
Alte imobilizări	-	5.920.765
Total imobilizari financiare	175.554	6.095.301

În cursul anului 2009 Oil Terminal a participat cu 350 de acțiuni la valoarea nominală de 100 lire sterline la capitalul social al companiei Pan European Oil Pipeline – Compania de Dezvoltare a Proiectului (PEOP – PDC), în valoare totală de 170.972 lei.

Actiunile detinute la Compania Pan European Oil Pipeline – Compania de Dezvoltare a Proiectului (PEOP – PDC) sunt investiti pastrate pana cand Adunarea Generala a Actionarilor Oil Terminal SA va lua o hotarare cu privire la aceasta investitie. Procentul de participare deținute de Oil Terminal SA este de 25% (35.000 GBP) din capitalul social.

19. Stocuri

	<u>30 iunie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
Materiale auxiliare	376.583	139.144
Combustibili	47.753	23.903
Materiale pentru ambalat	15.708	15.559
Piese de schimb	38.401	50.149
Alte materiale consumabile	69.070	84.938
Materiale de natura obiectelor de inventar	81.127	125.741
Produse reziduale	40.120	107.643
Ajustari pentru materiale consumabile	(73.072)	(72.771)

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Ajustari pentru mat. de natura obiectelor de inventar	(2.072)	(1.035)
Ajustari pentru produse reziduale	-	(7.235)
Materiale consumabile in curs de aprovizionare	-	848
Avansuri acordate pentru achizitia de stocuri	-	-
Total stocuri	593.618	466.884

Stocurile fără mișcare rămase în sold la 30.06.2015 sunt de **75.144 lei**, pentru care au fost constituite ajustări pentru deprecierea materialelor .

In semestrul I 2015 societatea a inregistrat ajustari pentru deprecierea stocurilor dupa cum urmeaza:

	<u>30 iunie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
Sold ajustari la 1 Ianuarie 2015	81.041	120.202
Constituirii in an	10.430	3.332
Reversari in an	(16.327)	(42.493)
Sold ajustari la 30 iunie 2015	75.144	81.041

20. Clienti si conturi asimilate

	<u>30 iunie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
Clienti facturi emise de incasat	11.575.988	10.976.619
Clienti incerti si in litigiu	4.864.105	3.665.363
Clienti facturi de intocmit	310.252	1.260
Ajustari pentru deprecierea creantelor clienti	(4.864.104)	(3.665.363)
Total clienti	11.886.241	10.977.879

Situația clienților – facturi emise de incasat in suma de 11.575.988 lei, in sold la 30 iunie 2015, se clasifica pe vechimi, astfel:

- Creante clienti care nu au depasit scadenta 11.466.699 lei
- Creante clienti cu scadenta depasita intre 1 – 30 zile 93.218 lei
- Creante clienti cu scadenta depasita intre 31 - 60 zile 15.827 lei
- Creante clienti cu scadenta depasita intre 61 – 90 zile 244 lei

Clientii incerti înregistrați la 30.06.2015 sunt în valoare totală de **4.864.104 lei**.

Pentru clienții incerti, societatea a constituit ajustari pentru deprecierea creantelor clienti pentru valoarea totala inclusiv TVA.

In semestrul I 2015 societatea a inregistrat ajustari pentru deprecierea creantelor clienti, dupa cum urmeaza:

	<u>30 iunie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
Sold provizion pentru depreciere la 1 Ianuarie	3.665.363	2.207.962
Constituirii in an	1.346.973	1.615.323

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
 (toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Reversari in an	(148.232)	(157.922)
Sold provizion pentru depreciere la sfarsitul perioadei	4.864.104	3.665.363

21. Alte creante si cheltuieli in avans

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
Debitori diversi	1.206.165	1.190.950
Ajustari pentru deprecierea creantelor debitori	-	-
Avansuri acordate clientilor pentru servicii	-	-
Cheltuieli inregistrate in avans	137.860	101.217
Alte creante	213.916	377.510
Total alte creante	1.557.941	1.669.677

Taxe si impozite de recuperat

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
Impozit pe profit	-	-
Taxe mijloace transport	300	40
Taxe firma	658	-
Total	958	40

22. Numerar si echivalente de numerar

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
Disponibil in lei in conturile curente la banci	9.201.676	472.975
Disponibil in valuta in conturile curente la banci	4.103.250	81.709
Efecte de incasat	-	-
Avansuri de trezorerie acordate salariatilor	-	-
Alte valori	8.794	16.210
Disponibil in numerar	5.114	2.642
Total numerar si echivalente	13.318.834	573.536

Nu exista restrictii asupra conturilor de disponibilitati banesti.

23. Capital social

	Nr. Actiuni	Capital social
Capital social statutar	582.430.250	58.243.025
Total capital	582.430.250	58.243.025

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Structura capitalului social la 30 iunie 2015 este urmatoarea:

Actionar	Numar actiuni	Total valoare nominala	Detinere %
Ministerul Economiei	347.257.973	34.725.797	59,62
Fondul Proprietatea SA	36.796.026	3.679.603	6,32
Persoane juridice	102.162.782	10.216.278	17,54
Persoane fizice	96.213.472	9.621.347	16,52
Total capital	582.430.253	58.243.025	100

Statul român reprezentat prin Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri este principalul acționar și deține 59,62 % din capitalul social.

Capitalul social subscris și vărsat integral este de 58.243.025 lei divizat în 582.430.253 acțiuni cu valoare nominală de 0,10 lei/acțiune, atât la 30 iunie 2015, cât și la 31 decembrie 2014. Fiecare acțiune dă dreptul deținătorului ei unui singur vot.

OIL TERMINAL SA este o companie listată la Bursa de Valori București. Acțiunile au fost tranzacționate la 0,0865 lei/acțiune la 30 iunie 2015 și la 0,0893 lei/acțiune la 30 decembrie 2014.

Valoarea dividendelor neplatite la 30 iunie 2015 este de 34.855 lei, reprezentând valoarea dividendelor neplatite din anii anteriori, din care persoane fizice 32.170 lei și persoane juridice 2.685 lei.

24. Alte elemente de capital propriu

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
Ajustari IAS 29 aferente rezerva legala	-	-
Impozit amanat aferent	-	-
Ajustari IAS 29 alte rezerve	-	-
Impozit amanat aferent	-	-
Impozit amanat recunoscut pe capitaluri proprii	(33.609)	(33.609)
Alte elemente de capital propriu	3.034.941	3.034.941
Total alte elemente de capitaluri proprii	3.001.332	3.001.332

La 30 iunie 2015 și la 31 decembrie 2014 raman in sold alte elemente de capitaluri proprii, urmatoarele :

- 3.034.941 lei reprezentand contrapartida recunoasterii activului necorporal – concesiune acord petrolier, aprobat prin H.G. 886/2002.
- (33.609) lei reprezentand impozit pe profit amanat constituit pe seama capitalurilor proprii, din care impozit amanat aferent rezervelor din reevaluare pentru anul 2014 in valoare de (103.883) lei și impozit pe profit amanat inregistrat in anul 2012 pentru facilitati fiscale in valoare de 70.274 lei .

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

25. Rezerve din reevaluare

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
Rezerve din reevaluarea imobilizarilor corporale	197.406.053	197.406.053
Total rezerve din reevaluare	197.406.053	197.406.053

Valoarea totala a rezervelor din reevaluare in sold la 30 iunie 2015 si la 31 decembrie 2014 de 197.406.053 lei, cuprinde:

- rezerva din reevaluare aferenta terenurilor de 121.314.042 lei
- rezerva din reevaluare aferenta imobilizarilor corporale de 75.956.470 lei.
- rezerva din reevaluare aferenta imobilizarilor necorporale, reprezentand drepturi instituite prin Acord petrolier de concesiune cu A.N.R.M. aprobat prin HG 886/2002 de 98.821 lei
- rezerva din reevaluare aferenta imobilizarilor necorporale reprezentand licente de 36.720 lei

26. Rezultat reportat

a. Rezultat reportat reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
Rezultat reportat repr surplusul realizat din rezerve din reevaluare	3.209.102	3.209.102
Total surplus realizat din rezerve din reevaluare	3.209.102	3.209.102

Surplusul din reevaluare realizat din rezerve din reevaluare s-a constituit din trecerea la rezultat reportat a diferentei din reevaluare aferenta imobilizarilor corporale la derecunoasterea acestora.

In cursul semestrului I 2015 nu s-a inregistrat surplus realizat din rezerve din reevaluare.

In semestrul I 2014 s-a inregistrat surplus din rezerve din reevaluare in valoare de 53.146 lei aferent iesirilor de imobilizări corporale.

b. Rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
Rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29	396.930	396.930
Total rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29	396.930	396.930

Suma de 396.930 lei reprezinta retratari din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29, pentru anul 2000, in conformitate cu Ordinul nr. 94/2001 pentru aprobarea Reglementărilor contabile

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

armonizate cu Directiva a IV-a a Comunităților Economice Europene și cu Standardele Internaționale de Contabilitate.

Pentru anul 2000 posturile bilantiere întocmite în conformitate cu Ordinul ministrului finanțelor nr. 403/1999 pentru aprobarea Reglementărilor contabile armonizate cu Directiva a IV-a a Comunităților Economice Europene și cu Standardele de Contabilitate Internaționale au fost retratate, în conformitate cu Ordinul nr. 94/2001 pentru aprobarea Reglementărilor contabile armonizate cu Directiva a IV-a a Comunităților Economice Europene și cu Standardele Internaționale de Contabilitate.

c. Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile

La 30 iunie 2015 și la 31 decembrie 2014 soldul contului rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile se prezintă astfel:

	<u>30 iunie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile	(25.839.366)	(25.839.366)
Total rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile	<u>(25.839.366)</u>	<u>(25.839.366)</u>

Valoarea de (25.839.366) înregistrată la 31.12.2014 rămâne în sold și la 30 iunie 2015. Această valoare a fost înregistrată la 31 decembrie 2014 în conformitate cu IAS 8 "Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori", și reprezintă impozit pe profit amanat în valoare de 25.839.366 lei, aferent rezervelor din reevaluare pentru anii 2011-2013 constituit pe seama capitalurilor proprii, prin cont "rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile", astfel :

	<u>Anul încheiat la 31 dec. 2013</u>	<u>Anul încheiat la 31 dec. 2012</u>	<u>Anul încheiat la 31 dec. 2011</u>
Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile	(8.077.133)	(8.242.884)	(9.519.349)

d. Rezultat reportat reprezentând profitul nerepartizat

La data de 30.06.2015 soldul contului rezultat reportat reprezentând profitul nerepartizat este de 565.475 lei și reprezintă profitul net al anului 2014 rămas în sold la finele perioadei.

În luna iulie 2015, pe baza Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr. 11/08.07.2015 se va înregistra repartizarea profitului net aferent anului 2014 astfel:

- rezerve legale 112.727 lei
- alte rezerve reprezentând facilități fiscale 16.244 lei
- dividende cuvenite acționarilor 261.903 lei
- sursă proprie de finanțare 174.601 lei

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

27. Rezerve legale si alte rezerve

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
Rezerve legale	3.040.813	3.040.813
Alte rezerve	171.252.482	171.252.482
Total rezerve	174.293.295	174.293.295

Rezervele legale in valoare de 3.040.813 lei in sold la 30 iunie 2015 sunt egale cu cele inregistrate la sfarsitul anului precedent. Oil Terminal transfera pe baza hotararii AGA, anual catre rezerva legala cel putin 5% din profitul anual contabil, conform prevederilor Legii 31/1990, Legii 571/2003 si OG 64/2001, pana cand soldul cumulativ atinge 20% din capitalul social varsat.

Alte rezerve in sold la 30 iunie 2015 sunt in valoare de 171.252.482 lei, din care:

- rezerve constituite din profitul distribuit pentru constituirea sursei proprii de finantare conform hotararilor AGA, in valoare de 19.094.544 lei;

- rezerve din facilitati fiscale in valoare de 368.938 lei;

- terenuri recunoscute pe seama rezervelor pentru care s-au obtinut titluri de proprietate in anul 2011 in valoare de 151.789.000 lei, astfel:

- teren în suprafață de 254.261,3 mp, dobândit în cursul anului 2011 în baza titlului de proprietate seria MO3 nr. 11703 /02.02.2011, situat în Secția Platformă Nord, in valoare de 100.611.000 lei.
- teren în suprafață de 129.334,70 mp dobândit în cursul anului 2011 în baza titlului de proprietate seria MO3 nr. 11704/02.02.2011, situat în cadrul Secției Platformă Nord în valoare de 51.178.000 lei.

Pentru aceste 2 terenuri este in curs procedura de majorare a capitalului social, prevazuta de HG 834/1991.

28. Datorii pe termen lung

a. Imprumuturi pe termen lung

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
Contract nr 40012/2011 Raiffeisen Bank	2.837.406	3.648.093
Minus partea curenta	(1.621.375)	(1.621.375)
Contract nr C12002013014745/05.09.2013 OTP Bank (credit de investitii)	10.200.000	10.200.000
Minus partea curenta	(1.062.500)	(425.000)
Total imprumuturi pe termen lung	10.353.531	11.801.718

Imprumuturile pe termen lung raportate sunt generate de urmatoarele contracte mentionate mai jos:

Creditor	Moneda	Scadenta	Rambursarea	Dobanda	Garantia	31.12.2014	30.06.2015
1.Contract nr 40012/2011 Raiffeisen Bank*	lei	25.03.2017	rate lunare	ROBOR la 1 luna plus marja	Ipoteca si garantie reala imobiliara	3.648.093	2.837.406

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

- *Act additional nr. 1/2012 la contractul de facilitare de credit la termen nr. 40012/2011
- *Act additional nr. 2/2012 la contractul de facilitare de credit la termen nr. 40012/2011
- *Act additional nr. 3/2012 la contractul de facilitare de credit la termen nr. 40012/2011

În data de 29.03.2011 societatea a semnat cu Raiffeisen Bank SA un contract de facilitare de credit la termen, pentru finanțarea construirii unui rezervor de 10 000 mc în Secția Platformă Port, în valoare de 8.067.135 lei, cu termen de rambursare până la 25.03.2017.

Constructia rezervorului a fost finalizata in cursul anului 2012.

SC Oil Terminal SA a constituit în favoarea Raiffeisen Bank SA următoarele garanții

- a) Ipotecă de prim rang de prioritate asupra imobilului proprietatea Oil Terminal, imobil situat în Constanța, str. Caraiman nr. 2, în suprafață de 19 900 mp și construcțiile C343, C346-C350, C353-C355, C357, C359 și C360, în suprafață construită totală de 9.625 mp, având număr cadastral 116119 înscris în Cartea Funciară cu nr. 160526 a localității Constanța.
- b) Garanție reală mobilă asupra disponibilităților prezente și viitoare din conturile Oil Terminal SA deschise sau care se vor deschide la Banca Raiffeisen.

În cursul anului 2012 s-a finalizat tragerea din imprumutul contractat cu Banca Raiffeisen soldul acestui imprumut la 30.06.2015 este de 2.837.406 lei.

Creditor	Moneda	Scadenta	Rambursarea	Dobanda	Garantia	31.12.2014	30.06.2015
2.Contract nr. C12002013014745 din 05.09.2013 OTP Bank Romania*	lei	01.09.2023	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipoteca si garantie reala imobiliara	10.200.000	10.200.000

*Act additional nr. 1/2013/23.09.2013 la contractul de credit de investitii nr. C12002013014745

* Act additional nr. 2/2013/14.10.2013 la contractul de credit de investitii nr. C12002013014745

În data de 05.09.2013 societatea a semnat cu OTP Bank Romania un contract de credit de investiții, pentru finanțarea/refinanțarea cheltuielilor în cadrul proiectului de modernizare a rezervorului 28 situat în Secția Platformă Sud, aparținând domeniului public al statului, conform Acordului petrolier aprobat prin HG 886/2002, în valoare de 10.200.000 lei, cu termen de rambursare până la 01.09.2023 si perioada de gratie pana la 31.08.2015.

Modernizarea rezervorului a fost finalizată in cursul anului 2013.

SC Oil Terminal SA a constituit în favoarea OTP Bank Romania următoarele garanții:

- a) Ipotecă mobiliara asupra conturilor deschise de client la banca.
- b) Ipotecă asupra imobilului teren intravilan, categoria de folosință curți-construcții în suprafață de 12.916 mp, situat în municipiul Constanța, str. Caraiman nr. 2, Depozit Nord I, județul Constanța, lot 3, identificat cu număr cadastral 214855 înscris în Cartea Funciară cu nr. 214855 a localității Constanța, împreună cu construcțiile existente pe acesta, având o suprafață construită totală de 913 mp, după cum urmează:
 - C 394-“Ghena” identificată cu număr cadastral 214855-C1
 - C 395-“Clădire administrativă” identificată cu număr cadastral 214855-C2
 - C 396-“Sere” identificată cu număr cadastral 214855-C3
 - C 397-“Sere” identificată cu număr cadastral 214855-C4 proprietate SC Oil Terminal SA

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

c) Ipotecă asupra imobilului teren intravilan, categoria de folosință curți-construcții în suprafață de 23.141 mp, situat în municipiul Constanța, str. Caraiman nr. 2, județul Constanța, lot 2, identificat cu număr cadastral 211722 înscris în Cartea Funciară cu nr. 211722 a localității Constanța, împreună cu construcțiile existente pe acesta, având o suprafață construită totală de 2.427 mp, după cum urmează:

- C1 "Rezervor" în suprafață construită de 830 mp, identificată cu număr cadastral 211722-C1
 - C3 "Rezervor" în suprafață construită de 748 mp, identificată cu număr cadastral 211722-C2
 - C5 "Rezervor" în suprafață construită de 849 mp, identificată cu număr cadastral 211722-C3
- proprietate SC Oil Terminal SA

d) Ipotecă asupra imobilului teren intravilan, categoria de folosință curți-construcții în suprafață de 34.153 mp, situat în municipiul Constanța, str. Caraiman nr. 2, județul Constanța, lot 1/1, identificat cu număr cadastral 238666 înscris în Cartea Funciară cu nr. 238666 a localității Constanța, împreună cu construcțiile existente pe acesta:

- C6 "Rezervor" în suprafață construită de 855 mp, identificată cu număr cadastral 238666-C6
 - C7 "Rezervor" în suprafață construită de 804 mp, identificată cu număr cadastral 238666-C7
 - C8 "Rezervor" în suprafață construită de 855 mp, identificată cu număr cadastral 238666-C8
 - C9 "Rezervor" în suprafață construită de 854 mp, identificată cu număr cadastral 238666-C9
- proprietate SC Oil Terminal SA

e) Ipotecă asupra imobilului teren intravilan, categoria de folosință curți-construcții în suprafață de 15.801 mp, situat în municipiul Constanța, str. Caraiman nr. 2, județul Constanța, lot 1/2/1, identificat cu număr cadastral 238836 înscris în Cartea Funciară cu nr. 238836 a localității Constanța, împreună cu construcțiile existente pe acesta:

- C2 "Rezervor" în suprafață construită de 856 mp, identificat cu număr cadastral 238836-C2
 - C4 "Rezervor" în suprafață construită de 855 mp, identificat cu număr cadastral 238836-C4
- proprietate SC Oil Terminal SA

În luna septembrie 2013 s-a finalizat tragerea din împrumutul contractat cu OTP Bank Romania, soldul acestui împrumut la 30.06.2015 este de 10.200.000 lei. Acest credit are o perioada de gratie care expira la 31.08.2015.

b. Datorii privind impozitul pe profit amanat

La 30 iunie 2015 si la 31 decembrie 2014 se inregistreaza datorii privind impozit pe profit amanat in valoare de 25.943.248 lei, reprezentand impozit pe profit amanat pentru anii 2011-2014, constituit pe seama capitalurilor proprii aferent rezervelor din reevaluare.

29. Datorii privind obligatiile de leasing financiar

La 30 iunie 2015 si la 31 decembrie 2014 societatea nu inregistreaza datorii privind obligatii de leasing financiar, aceste obligatii au fost lichidate in cursul anului 2014.

30. Imprumuturi pe termen scurt – descriere imprumuturi pe termen scurt

<u>30 iunie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
----------------------	--------------------------

Imprumuturi pe termen scurt

La data de 30 iunie 2015 si la 31 decembrie 2014 imprumuturile pe termen scurt nu prezinta sold.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Contractele privind imprumuturile pe termen scurt sunt:

Creditor	Moneda	Scadenta	Rambursarea	Dobanda	Valoare
1.Contract de credit (linie de credit) nr. C12002013014744/05.09.2013 încheiat cu OTP Bank	lei	05/09/2014	rambursare integrala la scadenta	ROBOR la 3 luni plus marja	3.000.000

* Act aditional nr. 1/23.09.2013 la contractul de credit nr. C12002013014744/05.09.2013

* Act aditional nr. 2/14.10.2013 la contractul de credit nr. C12002013014744/05.09.2013

* Act aditional nr. 3/04.09.2014 la contractul de credit nr. C12002013014744/05.09.2013

Pentru linia de credit în scopul finanțării și/sau refinanțării activității curente în valoare de 3.000.000 lei a fost încheiat contractul **C12002013014744/05.09.2013 cu OTP Bank Romania** incepand cu 05.09.2013 si pana in data de 03.09.2014 si au fost constituite următoarele garanții:

- a) Ipotecă mobiliara asupra conturilor deschise de client la banca.
- b) Ipotecă asupra imobilului teren intravilan, categoria de folosință curți-construcții în suprafață de 12.916 mp, situat în municipiul Constanța, str. Caraiman nr. 2, Depozit Nord I, județul Constanța, lot 3, identificat cu număr cadastral 214855 înscris în Cartea Funciară cu nr. 214855 a localității Constanța, împreună cu construcțiile existente pe acesta, având o suprafață construită totală de 913 mp, după cum urmează:
 - C 394-“Ghena” identificată cu număr cadastral 214855-C1
 - C 395-“Clădire administrativă” identificată cu număr cadastral 214855-C2
 - C 396-“Sere” identificată cu număr cadastral 214855-C3
 - C 397-“Sere” identificată cu număr cadastral 214855-C4
 proprietate SC Oil Terminal SA
- c) Ipotecă asupra imobilului teren intravilan, categoria de folosință curți-construcții în suprafață de 23.141 mp, situat în municipiul Constanța, str. Caraiman nr. 2, județul Constanța, lot 2, identificat cu număr cadastral 211722 înscris în Cartea Funciară cu nr. 211722 a localității Constanța, împreună cu construcțiile existente pe acesta, având o suprafață construită totală de 2.427 mp, după cum urmează:
 - C1 “Rezervor” în suprafață construită de 830 mp, identificată cu număr cadastral 211722-C1
 - C3“ Rezervor” în suprafață construită de 748 mp, identificată cu număr cadastral 211722-C2
 - C5“Rezervor” în suprafață construită de 849 mp, identificată cu număr cadastral 211722-C3
 proprietate SC Oil Terminal SA
- d) Ipotecă asupra imobilului teren intravilan, categoria de folosință curți-construcții în suprafață de 34.153 mp, situat în municipiul Constanța, str. Caraiman nr. 2, județul Constanța, lot 1/1, identificat cu număr cadastral 238666 înscris în Cartea Funciară cu nr. 238666 a localității Constanța, împreună cu construcțiile existente pe acesta:
 - C6 “Rezervor” în suprafață construită de 855 mp, identificată cu număr cadastral 238666-C6
 - C7“ Rezervor” în suprafață construită de 804 mp, identificată cu număr cadastral 238666-C7
 - C8“Rezervor” în suprafață construită de 855 mp, identificată cu număr cadastral 238666-C8
 - C9“Rezervor” în suprafață construită de 854 mp, identificată cu număr cadastral 238666-C9
 proprietate SC Oil Terminal SA
- e) Ipotecă asupra imobilului teren intravilan, categoria de folosință curți-construcții în suprafață de 15.801 mp, situat în municipiul Constanța, str. Caraiman nr. 2, județul Constanța, lot 1/2/1, identificat cu număr cadastral 238836 înscris în Cartea Funciară cu nr. 238836 a localității Constanța, împreună cu construcțiile existente pe acesta:
 - C2 “Rezervor” în suprafață construită de 856 mp, identificat cu număr cadastral 238836-C2
 - C4“ Rezervor” în suprafață construită de 855 mp, identificat cu număr cadastral 238836-C4

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

proprietate SC Oil Terminal SA

In data de 04.09.2014 se semneaza actul additional nr. 3/04.09.2014 la contractul C12002013014744/05.09.2013 încheiat cu OTP Bank prin care linia de credit în scopul finanțării și/sau refinanțării activității curente se majoreaza cu 2.000.000 lei si devine 5.000.000 lei, cu scadenta in data de 04.09.2015.

Garantiile constituite in favoarea OTP Bank raman aceleasi cu cele constituite initial la semnarea contractului nr. C12002013014744/05.09.2013.

Creditor	Moneda	Scadenta	Rambursarea	Dobanda	Valoare
2.Contract de credit (linie de credit) nr. C12002013014744/05.09.2013 încheiat cu OTP Bank si act additional nr. 3/04.09.2014	lei	04/09/2015	rambursare integrala la scadenta	ROBOR la 3 luni plus marja	5.000.000

31. Datorii comerciale

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
Obligatii furnizor pentru bunuri si servicii	4.696.147	7.938.331
Obligatii colaboratori	2.903	2.929
Furnizori facturi nesosite	364.004	701.057
Total datorii comerciale	5.063.054	8.642.317

Situatia vechimii furnizorilor aflati în sold la 30 iunie 2015 este:

- Furnizori in termenul scadenta 4.686.096 lei
- Furnizori cu scadenta depasita intre 1 – 30 de zile 10.051 lei

32. Datorii privind impozite si taxe datorate

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
Obligatii curente privind redeventa petroliera	1.100.433	1.233.932
Obligatii curente la bugetul asigurarilor sociale	1.452.307	1.160.283
Obligatii curente la bugetul de stat	2.462.506	1.436.635
Total impozite si taxe	5.015.246	3.830.850

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

33. Alte datorii curente

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
Obligatii legate de personal	1.387.447	1.331.076
Dividende de plata	34.855	133.240
Cienti creditor	6.464	62.865
Creditori diversi	99.507	71.841
Garantii primite	-	5.000
Total alte datorii	1.528.273	1.604.022

34. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

Societatea inregistreaza la data de 30 iunie 2015 provizioane pentru litigii în suma de 3.014.614 lei.

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
Sold la inceputul anului	4.379.158	1.775.017
Constituiiri in cursul anului	910.276	3.319.270
Reversari in cursul anului	(2.274.820)	(715.129)
Sold la sfarsitul anului	3.014.614	4.379.158

Provizioanele pentru litigii în valoare de 3.014.614 lei sunt constituite in baza urmatoarelor dosare:

Firma	Explicatie	Valoare (lei)
Byotech Prod General	Dosar 1517/118/2012	246.970
Elvimex Trans Group	Dosar 2639/212/2013	69.676
Ingapivet	Dosar 14833/212/2013	11.522
D.R.A.S.V. Constanta	Dosar 25976/212/2011	746.426
Ministerul de Finante -DGIEF Bucuresti	Dosar 5826/2/2012	14.000
Garda Financiara- Comisariat General	Dosar 9378/212/2012	8.000
Sindicatul Petrol Constanta	Dosar 14736/118/2011	2.073
OMV Petrom	Dosar 20876/P/2013.	15.983
ANAF - DGAMC	Dosar 1215/36/2012	3.020
CCH	Dosar 14430/212/2013	1.600
SNTFC si Oscar Downstream	Dosar nr.	78
Eco Petroleum	Dosar 7556/212/2014	15.595
ANAF - DGAMC	Dosar 12040/212/2014	514
Oscar Downstream	Dosar 19250/118/2010	409.271
Incas	Dosar 21883/212/2014	1.274
Directia Generala a Vamilor	Dosar 445/118/2014	150
Chimcomplex	Dosar 25924/212/2014	4.152
DG Petrol	Dosar 23592/212/2013	10.302

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Mark Multiservice	Dosar 19662/212/2014	300
Sindicatul Oil Terminal	Dosar 3164/118/2014	9.543
Romar Co Audit	Dosar 34608/212/2014	42.214
SNTCFR Calatori –Oscar Downstream	Dosar 13119/245/2013	179
Sindicatul Petrol	Dosar 645/36/2014	50
Robchim	Dosar 18403/212/2014	150
Incaso JobS	Dosar 2640/212/2013	620
Oscar Downstream si SNTFC CFR	Dosar 25739/212/2012	34.876
MFP- Oficiul de Plati si contracte PHARE	Dosar 16504/302/2012	34.785
Mocanu Adrian	Dosar 1949/118/2014	92.526
ANAF-DGAV Galati dispozitia obligatorie	Dosar 3551/118/2014	842.499
MFP	Dosar 8222/118/2014	200
Bio Fuel Energy	Dosar 39521/212/2014	200
IASAR Ana. S.A.	Dosar 11403/212/2011	90.000
GFR S.A.	Dosar 29101/212/2013	92.762
SNTFC- CFR	Dosar 2884/245/2011	44.401
Nita Alexandru	Dosar 18994/212/2014	5.000
Gospodin Rodica	Dosar 7757/118/2014	7.514
AAAS	Dosar 22582/299/2013	7.440
Oil Prod	Dosar 2380/118/2013	1.200
Wagner Silviu si Miu Vasile	Dosar 6098/118/2014	7.145
Broadhurst LTD	Dosar 1502/118/2015	100
Broadhurst LTD	Dosar 1505/118/2015	100
Sindicat Oil Terminal	Dosar 255/36/2015	1.100
Silk Road Petroleum	Dosar 8944/212/2015	619
Sindicat Oil Terminal	Dosar 6955/118/2014	50
Sali Adem	Dosar 5855/212/2015	203
Pavaluc Florin	Dosar 5855/212/2015	88
Primaria Constanta	Dosar 5857/212/2015	257
Garda de Mediu	Proces Verbal	10.000
Cretu Vasile	1265/118/2015	42.630
Gheorghe Valentin	1342/118/2015	41.912
Ion Mihai	2503/118/2015	43.145
Interagro	4034/118/2015	200

Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultării cu reprezentantii săi legali, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora in situatiile financiare.

Situatia litigiilor in curs semnificative este prezentata la Nota 40.

35.Subventii

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
Sold la inceputul anului	94.832	99.406
Constituiiri in cursul anului		32.889
Consumata in cursul anului	(23.020)	(37.463)
Sold la sfarsitul anului	71.812	94.832

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Suma de 71.812 lei ramasa in sold la 30 iunie 2015 reprezinta plusuri de inventar de natura imobiliarilor corporale neamortizate.

36. Informatii privind fluxul de trezorerie

Fluxul net de trezorerie din activitatea de exploatare in semestrul I 2015 este de 12.545.777 lei in crestere fata de aceeaasi perioada a anului precedent cu suma de 11.583.439 lei.

Fluxul de numerar din activitatea de investitii include, in principal, plati pentru investitii in imobilizari corporale si necorporale in valoare de 3.612.877 lei in crestere fata de anul precedent cu suma de 928.340 lei

Fluxul de trezorerie din activitati de finantare este reprezentat de iesiri de numerar reprezentand plati de imprumuturi in valoare de 2.085.686 lei si plati pentru dividende in valoare de 21.663 lei

Comparativ cu anul precedent, fluxul de trezorerie din activitati de finantare inregistreaza o crestere de 1.131.676 lei.

37. Gestionarea riscurilor

Societatea a instituit și pus în aplicare un proces de management al riscurilor care să faciliteze realizarea eficientă și eficace a obiectivelor sale , care să conducă la reducerea riscurilor pe cât posibil fără a afecta în mod nejustificat competitivitatea și flexibilitatea activității Societatii.

Societatea este expusa prin operațiunile sale la următoarele riscuri :

- Risc de capital
- Risc de credit
- Risc de schimb valutar
- Risc de lichiditate
- Riscuri asociate privind atingerea obiectivelor definite
- Risc de pret
- Risc de rata a dobanzii

Riscul de capital

Oil Terminal SA gestioneaza in mod continuu capitalul pentru a asigura valorificarea optima a resurselor in corelatie cu expunerea la riscuri si a determina un castig maxim pentru actionari.

Structura capitalului angajat este formata din capitalurile proprii care includ: capitalul social, alte elemente de capitaluri proprii, rezultatul reportat reprezentand surplus realizat din rezerve din reevaluare, rezultatul reportat din aplicarea pentru prima data a IAS, mai putin a IAS 29, rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile, rezultat reportat reprezentand profit nerepartizat, rezerve legale, rezerve din reevaluare, alte rezerve si profit curent.

Gestionarea riscului de capital este parte integranta din administrarea afacerii in cadrul societatii si se raporteaza la revizuirea continua a gradului de indatorare al societatii.

In semestrul I 2015 gradul de indatorare calculat ca raport intre datoriile pe termen scurt /capitaluri proprii a fost de 0,033 fata de 0,027 in semestrul I 2014.

Riscul de credit

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

Anual conținutul contractelor – cadru privind prestările de servicii pentru toate produsele petroliere lichide sunt aprobate prin Ordin al Agenției Naționale de Resurse Minerale . In aceste contracte sunt prezentate clar conditiile comerciale de realizare a serviciilor prestate de societate către clienți :

- plata serviciilor executate în termen maxim de 30 de zile
- calcularea de accesorii (penalități și dobânzi de întârziere) pentru neefectuarea plății de către clienți în termenele contractuale

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

- în anumite situații bine definite contractual se procedează la încasarea veniturilor în avans
- în cazul neachitarii facturilor în termenul stipulat prin contract, societatea are drept de retenție asupra marfii tranzitate, până la concurența sumelor datorate de client

Riscul de schimb valutar

Riscul de schimb valutar apare atunci când Societatea încheie tranzacții exprimate într-o monedă alta decât moneda funcțională a acestora.

Riscul de schimb valutar depinde de factori de decizie din afara societății, respectiv, de politica BNR privind evoluția cursului valutar într-o anumită perioadă de timp.

Expunerea companiei la riscul valutar exprimată în Ron se prezintă astfel :

30 iunie 2015	Valoare Ron	Euro	USD	GBP
Numerar si echivalente de numerar	4.103.250	508	1.025.960	51
Cienti externi	1.555.373	0	389.145	0
Expunere neta in situatia pozitiei financiare	5.658.623	508	1.415.105	51

Riscul de lichiditate

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

Politica Oil Terminal este de a se asigura că va dispune întotdeauna de suficient numerar care să-i permită respectarea obligațiilor financiare către terți (furnizori de materiale și servicii, salariați, bănci, instituții financiare ale statului etc) atunci când aceste obligații devin scadente.

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

- monitorizarea încasărilor în termenul contractual
- contractarea unei linii de credit de tip capital de lucru și folosirea acesteia numai în situațiile când soldul curent de numerar este insuficient pentru efectuarea plăților scadente
- menținerea unui sold de numerar care să satisfacă nevoile de plăți.
- elaborarea unui cash-flow săptămânal

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

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

Lichiditatea curentă reprezintă raportul dintre active curente și datoriile curente, înregistrând în semestrul I 2015 valoarea 1,91 față de 1,09 în semestrul I 2014.

Lichiditatea imediată (testul acid) reprezintă un raport între activele curente diminuate cu stocurile și datoriile curente, valoarea acestui indicator în semestrul I 2015 este de 1,87 față de 1,04 în semestrul I 2014.

Sold datorii la 30 iunie 2015 din care :

	Valoare neta	Valoarea contractuală	<12 luni	1-2 ani	2-5 ani	>5 ani
Datorii comerciale si alte datorii curente	6.591.329		6.591.329			

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Datorii privind impozite si taxe	5.015.246		5.015.246			
Datorii aferente contractelor de leasing						
Imprumuturi	13.037.406	15.469.467	2.683.875	3.766.031	6.375.000	212.500
TOTAL	24.643.981	15.469.467	14.290.450	3.766.031	6.375.000	212.500

Alte datorii la 30.06.2015:

Datorii privind impozit pe profit amanat	25.943.248					
TOTAL	25.943.248					

Riscuri asociate privind atingerea obiectivelor definite

În Semestrul I 2015, societatea a continuat menținerea și dezvoltarea sistemului de control intern/managerial prin intermediul direcțiilor de acțiune ale *Programului de dezvoltare a sistemului de control intern/managerial pentru anul 2015*, având ca bază prevederile Ordinului nr.946/2005 actualizat prin Ordinul nr.400/2015 pentru aprobarea Codului controlului intern/managerial al entităților publice.

S-au îndeplinit următoarele etape aferente procesului de management al riscului :

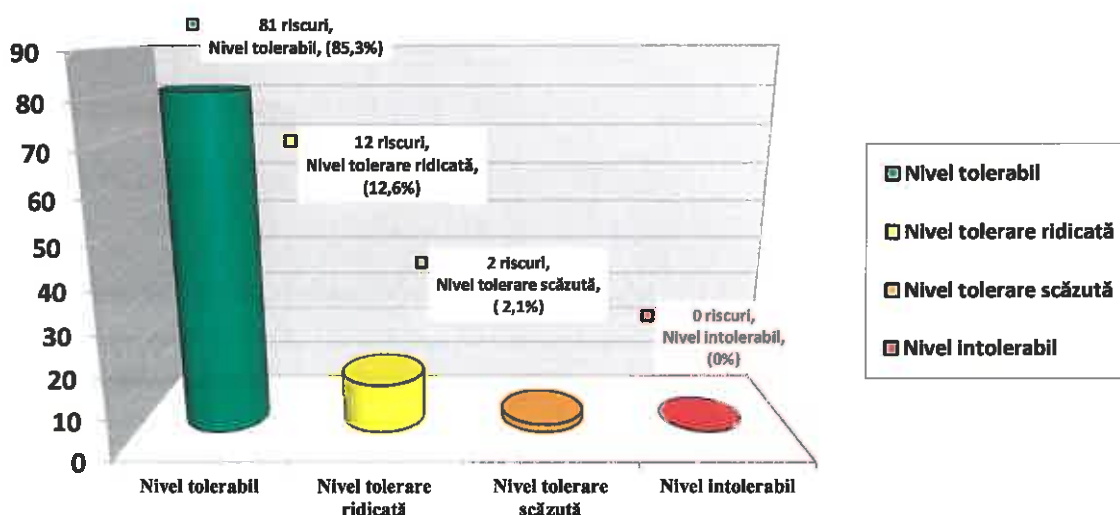
- Implementarea și monitorizarea Politicii și angajamentului conducerii societății în domeniul managementului riscului, comunicată către toate structurile funcționale ale societății, în baza Hotărârii nr.8/06.05.2014 a Comisiei de monitorizare, coordonare și îndrumare metodologică a dezvoltării sistemului de control intern/managerial al Societății Oil Terminal S.A.
- Gestionarea riscurilor asociate obiectivelor specifice la data de 30.06.2015.

Datele privind procesul de gestionare a riscurilor asociate obiectivelor specifice au fost centralizate și înregistrate în *Registrul riscurilor la nivel de organizație*.

La nivelul semestrului I 2015 au fost identificate, analizate și gestionate un număr de 95 riscuri* :

- 81 riscuri de nivel „tolerabil” – pondere 85,3 %;
- 12 riscuri de nivel „tolerare ridicată” – pondere 12,6 %;
- 2 riscuri de nivel „tolerare scăzută” – pondere 2,1%; - 0 riscuri de nivel „intolerabil” – pondere 0%.

pondere



*Stadiul gestionării riscurilor la încheierea semestrului I 2015 comparativ cu nivelul de toleranță la risc acceptat

Din analiza critică a Registrului riscurilor – semestrul I 2015 se remarcă faptul că:

- 4/5 din riscurile identificate au fost ierarhizate la nivelul de toleranță **tolerabil**,
- 1/5 din riscurile identificate au fost ierarhizate la nivelurile de toleranță **tolerare ridicată** și **tolerare scăzută**. Au fost adoptate strategiile la risc și măsurile de control intern considerate cele mai adecvate și eficiente, menite să conducă la eliminarea cauzelor, menținerea sub control a riscurilor ori pentru prevenirea apariției ori reparației riscurilor.

Comparativ cu perioada de raportare anterioară de la 31.12.2014 s-au constatat următoarele :

- diminuarea numărului riscurilor clasificate la nivelul de tolerare **tolerabil** cu 4%
- creșterea numărului riscurilor clasificate la nivelul de **tolerare ridicat** cu 1%
- menținerea numărului de riscuri clasificate la nivelul de **tolerare scăzută** (2 riscuri)
- nu au fost identificate riscuri ca fiind clasificate la nivelul de tolerare **intolerabil**

Riscul de preț

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

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

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

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

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

Riscul de rata a dobanzii

Fluxurile de numerar operationale sunt afectate de variatiile ratei dobanzilor, in principal datorita imprumuturilor pe termen lung contractate. Societatea are imprumuturi pe termen lung semnificative, cu dobanda variabila, care o expun la un risc de fluxuri de numerar.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

In vederea gestionarii riscului de rata a dobanzii, datoriile societatii sunt monitorizate permanent din punct de vedere al scadentelor iar prin politica de incasare a clientilor se asigura resursele necesare platii datoriilor.

38. Elemente extrabilantiere

La 30.06.2015 societatea are inregistrate in conturi in afara bilantului urmatoarele:

- 1) Giruri și garanții acordate valoare contabilă totală de 16.843.934 lei;
- 2) Stocuri de țiței, produse petroliere, produse chimice, proprietatea clienților Oil Terminal, evidenciate ca valori materiale primite in pastrare sau custodie;
- 3) Stocuri de natura obiectelor de inventar date în folosință în valoare totală 5.668.110 lei;
- 4) Bunuri publice primite în administrare, concesiune și cu chirie reprezintă bunuri publice conform Acord petrolier de concesiune a activității de exploatare a rezervoarelor, conductelor de transport al țițeiului și produselor petroliere, a instalațiilor de pompare și a celorlalte instalații și echipamente aferente acestora, încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Oil Terminal, valoare 22.575.918 lei;
- 5) Alte valori în afara reprezentând mijloace fixe aprobate la casare în curs de dezmembrare, în valoare de 69.548 lei;
- 6) Giruri și garanții primite reprezentând garanții de buna executie în valoare de 1.288.724 lei;
- 7) Imobilizări luate cu chirie;
- 8) Alte valori în afara bilantului (fond handicap) 21.762 lei ;
- 9) Redevante locatii de gestiune , chirii și alte datorii asimilate (leasing operațional) 311.456 lei

39. Rezultatul pe actiune

La 30.06.2015 și la 30.06.2014, rezultatul pe actiune este:

	<u>30 iunie 2015</u>	<u>30 iunie 2014</u>
Profitul exercitiului financiar	10.290.581	(1.462.386)
Alte elemente ale rezultatului global:		
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care :		
Castiguri din reevaluarea proprietatilor imobiliare	0	53.146
Surplus din reevaluarea imobilizarilor	0	0
Datorie privind impozitul amanat	0	0
Rezultat global	10.290.581	(1.409.240)
Numar de actiuni ordinare la inceputul și sfarsitul perioadei (nr. mediu ponderat al actiunilor ordinare)	582.430.253	582.430.253
Rezultat de baza și diluat pe actiune (lei/actiune)	<u>0.017668</u>	<u>(0,002419)</u>

40. Datorii contingente

I.Dosarul nr. 445/118/2014, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, cu obiect - acțiune în constatare, unde calitatea de reclamant o are Oil Terminal S.A. în contradicorie cu pârâta: ANAF - Direcția Generală a Vănilor.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

In cursul anului 2003, DRAOV - Biroul Vamal Constanta a intocmit actele constatatoare privind taxele vamale si alte drepturi convenite bugetului statului nr. 504-520/24.10.2003, nr. 551/30.10.2003 si nr. 557/07.11.2003, privind obligarea Oil Terminal, depozitar si operator portuar de produse petroliere, la plata catre bugetul de stat a sumei de 111.228.018,51 RON.

Proprietarii marfurilor importate pentru care s-au luat masurile din actele constatatoare sunt: RAFO SA ONESTI, respectiv ROMETROL RAFINARIE SA NAVODARI, iar ambele societati au achitat integral debitul reprezentand taxe vamale, comision vamal si TVA, fiecare pentru propria cantitate de marfa importata.

Prin acest dosar se solicita constatarea achitarii debitului de catre RAFO SA ONESTI, respectiv ROMETROL RAFINARIE SA NAVODARI si lipsa obligatiei de plata pentru OIL TERMINAL Constanta, privind suma de 111.228.018,51 RON, reprezentand taxe vamale, comision vamal si TVA, pentru marfa importata de catre cele doua rafinarii.

La termenul din data de 23.04.2014, instanța de judecata a admis excepția necompetenței materiale si a declinat competența de soluționare a cauzei în favoarea Curții de Apel Constanța secția a II-a Civila.

La termenul din 26.06.2014, Curtea de Apel Constanta, prin Sentinta civila nr. 123 a pronuntat urmatoarea solutie :

“Respinge excepția lipsei calității procesuale pasive a pârâtei, invocată de pârâtă, ca neîntemeiată. Respinge excepția autorității de lucru judecat, invocată de pârâtă, ca neîntemeiată. Admite excepția inadmisibilității acțiunii, invocată de pârâtă. Respinge acțiunea ca inadmisibilă”.

Hotararea a fost atacata de catre Oil Terminal S.A. cu recurs la Curtea de Apel Constanța, in data de 24 iulie 2014.

In data de 22.04.2014 a fost inregistrata la sediul Companiei, Somatia emisa de Agentia Nationala de Administrare Fiscala –D.G.A.M.C. Bucuresti nr. 1141869/07.04.2014, in Dosarul de executare nr. 666/03.04.2014 in valoare de 111.054.565 lei, reprezentand accesorii conform Decizie de calcul accesorii nr. 2702/28.02.2014.

Oil Terminal a fost acuzată de Autoritatea Vamală că ar fi dispus pomparea unor cantități de țigeci, din depozitele proprii către clienții din teritoriu (rafinăriile RAFO ONEȘTI respectiv ROMPETROL RAFINĂRIE Năvodari) fără ca pentru aceste cantități să se fi depus declarații vamale de import, fapt ce a determinat incidența prevederilor art. 143 pct.3 din Legea nr. 141/1997 privind Codul Vamal, în vigoare la acea dată.

Prin Decizia nr. 147/27.05.2014, ANAF-Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor, admite contestatia formulata de OIL TERMINAL SA Constanta impotriva Deciziei referitoare la obligatii de plata accesorii nr. 2702/28.02.2014, cu consecinta anularii Deciziei referitoare la obligatiile de plata accesorii nr. 2702/28.02.2014 emisa de Direcția Regională Vamala Galati- Biroul Vamal de Frontiera Constanta, in ceea ce priveste suma totala de 111.054.565 lei, reprezentand:

- 1.324.026 lei dobanzi de intarziere taxe vamale,
- 106.936.995 lei dobanzi de intarziere TVA,
- 2.793.544 lei dobanzi de intarziere comision vamal.

Ulterior, prin Certificatul de atestare fiscala, eliberat in data de 20.08.2014 la cererea societatii, ANAF –DGAMC Bucuresti transmite obligatii de plata in suma de 73.361.451 lei reprezentand:

- Taxe vamale de 874.637 lei
- TVA in Vama de 70.641.429 lei
- Comision vamal de 1.845.385 lei

Obligatiile de plata in valoare de 73.361.451 lei reprezinta debite inscrise in actele constatatoare nr. 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 516 din 24.10.2003, 551/30.10.2003 si 557/07.11.2003, toate emise de catre Biroul Vamal Constanta, corespunzator unei cantitati de titei pompat de OIL TERMINAL, pe conducta magistrala, catre Rafinaria Rafo Onesti si MTBE, incarcat in terminalul petrolier in vagoane cisterna cu destinatia Rafinaria Rafo Onesti.

Prin adresa inregistrata la ANAF cu nr. 1269791/28.08.2014, Societatea a demonstrat catre

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

organul fiscal inexistentă obligatiei de plată a sumei de 73.361.451 lei reprezentând taxe vamale, taxa pe valoarea adăugată și comision vamal.

ANAF a comunicat prin adresele nr. 1269791/29.08.2014 și nr. 12893/04.09.2014, ca suma de 73.361.451 lei a fost scăzută din evidențele contabile ale Biroului Vamal de Frontiera Constanta.

Prin Certificatul de atestare fiscală, eliberat în data de 29.08.2014 la cererea societății s-a constatat ca OIL TERMINAL nu figurează cu obligații de plată neachitate.

Înalta Curte de Casă și Justiție a stabilit primul termen de judecată în data de 17.03.2015.

La termenul din 17.03.2015, instanța a dispus comunicarea raportului instanței de judecată privind admisibilitatea în principiu a recursului.

Următorul termen de judecată este fixat în data de 20.10.2015.

II. Dosarul nr. 5826/2/2012, aflat în prezent pe rolul Curții de Apel București, având ca obiect: Contestatie împotriva Deciziei nr. 1/200476/28.05.2012 emisă de Direcția Generală de Inspectie Economico - Financiară a Ministerului Finanțelor Publice prin care a fost respinsă contestația împotriva Dispoziției Obligatorii nr. 853.525/30.03.2012.

Primul termen de judecată a fost fixat în data de 21.11.2012.

În această cauză s-a administrat proba cu înscrisuri, proba cu expertiză contabilă și a unei expertize tehnice în specialitatea petrol și gaze.

În data de 20.05.2015, Curtea de Apel a pronunțat următoarea soluție: "Admite în parte acțiunea. Anulează decizia nr. 1/200476/28.05.2013 emisă de pârât. Obligă pârâtul să soluționeze plângerea prealabilă a reclamantei împotriva procesului verbal de control financiar nr. 5007/29.03.2012 și a dispoziției obligatorii nr. 853535/30.03.2012, prin emiterea unei decizii motivate. Obligă pârâtul la 9000 lei cheltuieli de judecată către reclamantă". Sentința poate fi atacată cu recurs în 15 zile de la comunicare. Până la data prezentei nu a fost comunicată sentința civilă.

III. Dosar nr. 9378/212/2012 aflat pe rolul Judecătoria Constanța, are ca obiect contestație împotriva Procesului verbal de contravenție nr. 0099000/04.04.2012, emis de Garda Financiară Constanta - Comisariatul Central. Prin acest proces verbal s-a aplicat societății Oil Terminal SA amenda contravențională în suma de 20.000 lei, cu posibilitatea achitării a 3.000 lei în termen de 48 de ore. Totodată s-a dispus confiscarea cantității de 51.157 kg titei și 269 kg metanol neconform. Marfurile confiscate au rămas în custodia societății.

Prin această acțiune s-a solicitat anularea Procesului verbal de contravenție nr. 0099000/04.04.2012, emis de Garda Financiară Constanta.

Judecătoria Constanța, a admis plângerea contravențională, formulată împotriva procesului-verbal seria H nr. 0099000 din 04.04.2012, de către petenta OIL TERMINAL SA în contradictoriu cu intimata Agenția Națională de Administrare Fiscală, prin Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați și a anulat procesul-verbal contestat, înlăturând sancțiunile aplicate prin procesul-verbal anulat, conform sentinței nr. 1260/17.02.2014.

Împotriva acestei sentințe, Agenția Națională de Administrare Fiscală-Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați Pentru Garda Financiară Constanța, a declarat recurs.

La termenul din data de 17.06.2014, instanța de recurs a constatat că recurenta nu a depus memoriu cu motivele de recurs și s-a acordat un nou termen pentru ca recurentul să precizeze dacă își însușește recursul.

La termenul din data de 16.09.2014, la Tribunalul Constanta, a pus în vedere părților excepția lipsei calității procesual pasive a DGRFP Galați.

Prin Hotărârea civilă nr. 945 din 21.10.2014, instanța de recurs a pronunțat următoarea soluție :
„Admite recursul casează sentința recurată și trimite cauza spre rejudecare”.

Dosarul a fost înaintat la Judecătoria Constanta, care a fixat termen pentru rejudecarea cauzei în 12.02.2015, iar la acest termen a fost fixat un nou termen de judecată în data de 12.03.2015.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Instanta deliberand in data de 17.03.2015, a admis plangerea contravenționala și a dispus anularea Procesului Verbal de control și a sancțiunilor dispuse prin acesta, respectiv amenda.

Sentinta civila nu este definitiva, ea poate fi atacata cu recurs in termen de 15 de zile de la comunicare.

Agencia Națională de Administrare Fiscală a declarat recurs in data de 30.04.2015.

Următorul termen de judecata este pe 11.11.2015.

IV. Dosar nr. 25976/212/2011 aflat pe rolul Judecătorei Constanța și are ca obiect Plângere contravențională împotriva Procesului Verbal de constatare nr. 144/16.09.2011, încheiat de Directia Regionala Vamala Constanta, din Cadrul Autoritatii Nationale a Vamilor și prin care am fost sanctionati pentru:

- depunerea de declaratii vamale si documente insotitoare continand date eronate privind cantitatea marfurilor-plusuri;

- depunerea de declaratii vamale si documente in care denumirea produselor propuse de catre Laboratorul Vamal Central nu coincid cu cea indicata de catre depozitar;

- neindeplinirea de catre titularul regimului vamal a obligatiei prevazute in autorizatie de functionare antrepozitului vamal.

Astfel pentru nerespectarea art. 653 lit. f, h si art.652 lit. m din H.G. 707/2006, pentru aprobarea Regulamentului de aplicare a Codului Vamal al Romaniei societatea a fost amendata cu 16.000 lei.

În cauza s-a administrata proba cu interogatoriul intimatului, proba testimoniala, proba cu expertiza tehnica de specialitate.

La termenul din 08.07.2014 instanta de judecata a luat act ca a intervenit decesul expertului numit in dosar si a revenit asupra obiecțiunilor formulate de intimată, urmând ca acestea să fie avute în vedere la soluționarea fondului.

La termenul de judecata din data de 23.09.2014 instanta a ramas in pronuntare. Dupa mai multe amanari succesive a pronuntarii, dosarul a fost repus pe rol pentru a se pune in discutia partilor achitarea suplimentului onorariului expertului desemnat in cauza.

La termenul din 12.05.2015 instanta a dispus achitarea suplimentului onorariului expertului.

Supliment onorariu in cuantum de 5.680 lei achitat si depus in data de 23.05.2015.

Urmatorul termen de judecatat este fixat in data de 04.08.2015.

V. Dosar nr. 3545/118/2014, aflat pe rolul Tribunalului Constanta, in contradictoriu cu Sindicatul Oil Terminal si care are ca obiect :

Solicitarea platii primei de Paste in cuantum de 1.000 lei aferenta anului 2014 pentru fiecare din cei 910 reclamanti.

Prin Hotararea nr. 2444/13.10.2014, Tribunalul Constanta a pronuntat urmatoarea solutie:

„Admite cererea de chemare in judecata. Obliga parata la plata primei de Pasti pe anul 2014, in cuantum de 1.000 lei. Respinge ca neintemeiata cererea reclamantilor de obligare a paratei la plata cheltuielilor de judecata. Executorie. Cu drept de apel in termen de 10 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul Constanta”.

In data de 30.10.2014 Oil Terminal S.A. a formulat apel.

Primul termen de judecata este fixat in data de 19.05.2015, termen la care instanta a ramas in pronuntare.

Prin Decizia Civilă NR. 326/CM/05.06.2015, Curtea de Apel a respins apelul ca nefondat. Hotararea este definitiva, s-au epuizat toate caile de atac.

Debitul a fost achitat in data de 05.06.2015.

VI. Dosar nr. 3164/118/2014, aflat pe rolul Tribunalului Constanta, in contradictoriu cu Sindicatul Oil Terminal prin care reclamantul solicita paratului achitarea orelor suplimentare efectuate in anul 2013 si necompensate cu timp liber, iar pentru cei carora li s-a acordat compensatia in cursul anului 2014, sa li se

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

achite contravaloarea sporurilor convenite pentru aceste ore muncite si neachitate, precum si tichetele de masa convenite pentru orele suplimentare efectuate in anul 2013 conform contractului individual de munca si a Contractului Colectiv de Munca la nivel de unitate valabil pana la 31.12.2013.

Primul termen de judecata a fost fixat pentru data de 19.09.2014 la care instanta a incuviintat administrarea probei cu inscrisuri si expertiza contabila. Instanta a ramas in pronuntare pe obiectivele expertizei contabile.

In data de 19.09.2014 instanta admite obiectivele propuse de către reclamanți pentru efectuarea raportului de expertiză contabilă si admite în parte obiectivele propuse de către pârâtă.

Stabilește următoarele obiective pentru raportul de expertiză:

- determinarea numărului de ore suplimentare efectuate de reclamanți în cursul anului 2013;
- stabilirea numărului de ore suplimentare efectuate în 2013, pentru care s-au acordat cu ore libere plătite sau alte compensații în anul 2014;
- stabilirea pentru fiecare reclamant a drepturilor convenite pentru aceste ore suplimentare și cuantificarea eventualelor diferențe de drepturi bănești neachitate.

La termenul din 03.10.2014 instanta fixeaza onorariu de expert si stabileste urmatorul termen in 06.03.2015.

Instanta a acordat un nou termen la data de 17.04.2015 in vederea completarii raportului de expertiza.

La termenul din 17.04.2015 instanta a comunicat partilor raportul de expertiza contabila si a amanat cauza pentru a se formula eventuale obiectiuni.

La termenul din data de 29.05.2014 s-au admis obiectiunile la raportul de expertiza formulate de catre ambele parti.

La termenul din data de 10.07.2015 instanta a acordat un nou termen de judecata pentru a se raspunde la obiectiunile raportului de expertiza. Urmatorul termen de judecata este fixat in data de 02.10.2015.

VII. Dosar nr. 3551/118/2014, aflat pe rolul Tribunalului Constanta, in contradictoriu cu ANAF, Directia generala de Administrare a Marilor Contribuabili si care are ca obiect: Contestatie impotriva Dispozitiei obligatorii nr. 337/30.09.2013 si a raportului de Inspectie Economico-Financiara nr. 39/30.09.2013.

La termenul de judecata din data de 26.09.2014 s-a comunicat intampinarea depusa de ANAF in data de 25.09.2014.

S.C.A. Mirela Radu, Valentin Tudor & Asociatii a formulat cerere de interventie in data de 25.09.2014.

Oil Terminal S.A. a depus Decizia nr. 50/01.09.2014 de solutionare a contestatiilor. S-au depus precizari cu privire la exceptia inadmisibilitatii.

La termenul de judecata din data de 17.10.2014 s-au dispus urmatoarele:

- se ia act de renuntarea la capatul 1 de cerere;
- admite exceptia tardivitatii depunerii intampinarii de catre parata;
- se proroga discutarea cererii de interventie formulata de societate, precum si exceptia inadmisibilitatii privind contestarea Raportului de inspectie;
- instanta invoca din oficiu exceptia inadmisibilitatii cererii de suspendare a implementarii masurilor solicitate, la care reclamanta va raspunde in scris.

La termenul din 28.11.2014 instanta a dispus urmatoarele masuri:

- incuviinteaza cererea de interventie in temeiul art. 18 alin. 2 respinge exceptia de inadmisibilitate a Raportului de inspectie,

- se incuviinteaza proba cu inscrisuri si proba cu expertiza contabila,
- in pronuntare pe cererea de suspendare cf. art. 15 din Legea 554/2006 a contenciosului administrativ,
- acorda termen pentru fixarea cautiunii.

La termenul din 12.12.2014 instanta a ramas in pronuntare pe cererea de suspendare.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Deliberand, instanta apreciaza ca nu se impune achitarea unei cautiuni pentru cererea de suspendare.

Prin Încheierea nr. 2917/12.12.2014 instanta respinge cererea de suspendare a executării actului administrativ. Impotriva acestei hotarari s-a formulat recurs. La termenul din 30.01.2015 s-a amanat pronuntarea pentru lipsa raportului de expertiza si s-a acordat un nou termen in 27.02.2015.

La termenul din data de 27.03.2015 s-a comunicat raportul de expertiza contabila.

La termenul din data de 17.04.2015 s-au depus obiectiuni la raportul de expertiza, insotite de inscrisuri. Instanta de judecata a amanat cauza pentru a se comunica partilor obiectiunile si urmeaza a se discuta admiterea acestora la urmatorul termen de judecata fixat in data de 15.05.2015, termen la care s-au depus inscrisuri.

La termenul din 29.05.2015 instanta de judecata a dispus acordarea unui nou termen de judecata pentru a se depune ultimele hotarari AGOA din mai 2015.

Prin Hotararea civila nr. 1064 din 24.07.2015, instanta de fond, respectiv Tribunalul Constanta, a pronuntat urmatoarea solutie :

- *“Admite în parte cererea de chemare în judecată având ca obiect suspendare executare act administrativ/anulare act, formulată de reclamanta S.C. Oil Terminal S.A., în contradictoriu cu pârâta Agentia Nationala De Administrare Fiscala- Directia Generala Regionala A Finantelor Publice Galati- Biroul De Inspectie Economico-Financiara Constanta-Tulcea, Prin Administratia Judeteană A Finantelor Publice Constanta.*

- *Anulează în parte Dispozitia Obligatorie nr. 337/30.09.2013 emisă Directia Generală Regională A Finantelor Publice Galati - Biroul De Inspectie Economico-Financiară Constanta-Tulcea, în sensul că:*

- *Anulează în tot următoarele măsuri:*

Măsura nr. 4: Conducerea societății va dispune măsuri pentru recuperarea sumei de 49.000 lei, reprezentând cheltuieli de personal-tichete de masă , cheltuită peste suma aprobată prin bugetul de venituri și cheltuieli aprobat pentru anul 2011, de la persoanele răspunzătoare;

Măsura nr. 5: Conducerea societății va dispune măsuri pentru recuperarea sumei de 113.000 lei, reprezentând alte drepturi de personal conform prevederilor legale , cheltuită peste suma aprobată prin bugetul de venituri și cheltuieli aferent anului 2011, de la persoanele răspunzătoare;

Măsura nr. 24: Conducerea societății va lua măsuri pentru recuperarea, de la S.C. Incaș SA, a sumei de 14.881,62 lei, reprezentând dobânzi datorate conform art.12.1 din contractul de lucrări nr. 169/17.12.2010;

Măsura nr. 29: Conducerea societății va lua măsurile necesare pentru elaborarea procedurii operationale în concordantă cu H.G. nr. 1151/2012.

Măsura nr. 23: Conducerea societății va lua măsuri pentru recuperarea, de la S.C. Petroserv, a sumei de 18.319,85 lei, reprezentând dobânzi datorate și calculate conform art. 12.1 din contractul de lucrări nr. 103/16.08.2010, până la concurența sumei de 4.227,65 lei .

- *Respinge ca nefondată cererea de interventie formulată în interesul reclamantei de către intervenient S.C.A. MIRELA RADU, VALENTIN TUDOR & ASOCIATII.*

- *Respinge ca nefondată cererea de chemare în judecată având ca obiect suspendare executare act administrativ/anulare act, formulată de reclamanta S.C. OIL TERMINAL S.A. în contradictoriu cu pârâta Ministerul Finantelor Publice - Biroul De Solutionare A Plângerilor Prealabile Și A Contestatiilor prin Administratia Judeteană A Finantelor Publice Constanta”.*

Hotararea nu este definitiva si poate fi atacata cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare.

VIII. Dosar nr. 8222/118/2014, aflat pe rolul Tribunalului Constanta, in contradictoriu cu Ministerul Finantelor Publice, Biroul de solutionare a contestatiilor si care are ca obiect: Contestatie impotriva Deciziei nr. 50/01.09.2014 referitor la Dispozitia obligatorie nr. 337/30.09.2013 si la Raportul de Inspectie Economico-Financiara nr. 339/30.09.2013. Actiunea a fost depusa in data de 24.11.2014.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

La primul termen de judecata fixat in data de 10.02.2015, instanta de judecata a respins exceptia necompetentei materiale invocate de catre Ministerul Finantelor Publice si a ramas in pronuntare pe exceptia conexitatii dosarului nr. 8222/118/2014 la dosar nr. 3551/118/2014 aflat pe rolul Tribunalului Constanta.

La termenul din data de 27.02.2015, instanta a dispus conexarea dosarului nr. 8222/118/2014 la dosarul nr. 3551/118/2014, inregistrat pe rolul Tribunalului Constanta - Sectia de contencios administrativ si fiscal.

IX. Dosar nr. 2369/118/2015, aflat pe rolul Tribunalului Constanta, in contradictoriu cu actionarul minoritar Broadhurst Investments Limited si care are ca obiect:

Actiune in anulare impotriva Hotararii AGEA nr. 9/14.08.2014 de majorare a capitalului social al Oil Terminal S.A.

La primul termen de judecata fixat in data de 09.06.2015 instanta a ramas in pronuntare pe exceptia prematuritatii actiunii in anulare.

Prin incheierea de sedinta din data de 09.06.2015, Tribunalul Constanta a respins exceptia de prematuritate a formulării acțiunii, invocată de pârâta Oil Terminal S.A. si a fixat termen de judecată la 08.09.2015, cu citarea părților.

In data de 11.06.2015 Oil Terminal S.A. a depus cerere de preschimbare termen de judecata.

Prin incheierea de sedinta din data de 16.06.2015, Tribunalul Constanta a admis cererea de preschimbarea termenului de judecată formulată de pârâta SC Oil Terminal SA. Preschimbă termenul de judecată din data de 08.09.2015, pentru data de 06.08.2015. Dispune citarea părților pentru termenul acordat. Termen : 06.08.2015.

X. Dosar nr. 19771/212/2013 avand ca parti SANDU SORINEL in calitate de reclamant si OIL TERMINAL SA in calitate de parat.

Dosarul este pe rolul la Judecatoria Constanta si are ca obiect obligatia de a face, respectiv reclamantul a solicitat vanzarea locuintei de serviciu de catre OIL TERMINAL S.A.

La termenul din 04.02.2014, s-a comunicat interogatoriul din partea reclamantului.

Societatea OIL TERMINAL S.A. la termenul din 11.03.2014 a depus raspunsul la interogatoriu iar paratul a depus inscrieri, instanta dispune transmiterea unei adrese catre Oficiul pentru Cadastru si Publicitate Imobiliara pentru comunicarea planului cadastral.

In data de 06.10.2014 instanta repune cauza pe rol în vederea suplimentării probatoriului. Pune in vedere pârâtei să depună istoricul cu privire la apartenența terenului din Str. Caraiman nr. 2, si a locuinței de serviciu începând din anul 1934 si pana in anul 1990 cand s-a infiintat Oil Terminal. Se emite adresa la Primărie pentru a comunica situația juridică a terenului situat în Str. Caraiman nr. 2, jud. Constanța. Pune in vedere reclamantului sa indice temeiul de drept cu privire la obligarea pârâtei de a vinde terenul de sub constructie si curtea casei imprejmuita. Se fixeaza termen la data de 10.11.2014.

La termenul din data de 10.11.2014 instanta se pronunta si se respinge cererea de chemare în judecată având ca obiect obligația de a face – acțiune formulată de reclamantul SANDU SORINEL în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal S.A, ca neîntemeiată. Respinge capătul de cerere formulat de reclamant cu privire la obligarea pârâtei la plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiat. Ia act că pârâta nu a solicitat cheltuieli de judecată în prezenta cauză. Cu drept de apel, în termen de 30 de zile, de la comunicare la Judecătoria Constanța.

Sentinta civila a fost comunicata societatii OIL TERMINAL SA in data de 22.12.2014 si s-a declarat apel de catre reclamant in 14.01.2015. Oil Terminal S.A. a depus intampinare.

La termenul din 28.04.2015, instanta de judecata a ramas in pronuntare pe exceptia lipsei competentei materiale a Sectiei I Civila.

In data de 28.04.2015, instanta de judecata pronunta urmatoarea solutie:

“ Declină soluționarea cauzei. Admite excepția necompetenței funcționale a Secției I Civilă. Dispune trimiterea cauzei la Secția a II-a civilă, spre competență soluționare. “

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

La termenul din data de 08.07.2015, Tribunalul Constanta, sectia a II-a Civila prin Decizia 443/2015, hotaraste: Respinge ca neintemeiat apelul formulat de apelantul Sandu Sorinel, în contradictoriu cu intimata SC OIL TERMINAL SA, împotriva Sentinței civile nr. 11949 din data de 10.11.2014, pronunțată de Judecătoria Constanța, în Dosar nr. 19771/212/2013.

XI. Dosar nr. 19770/212/2013 avand ca parti MARDARE MIHAITA in calitate de reclamant si OIL TERMINAL SA in calitate de parat.

Dosarul este pe rolul Judecatoriei Constanta si are ca obiect obligatia de a face, respectiv reclamantul a solicitat vanzarea locuintei de serviciu de catre OIL TERMINAL S.A.

La termenul: 29.04.2014, reclamantul a depus la judecatorie interogatori. Instanta dispune ca reclamantul sa raspunda la exceptia prematuritatii si se stabileste termen pentru 03.06.2014.

La acest termen paratul a depus raspunsul la interogatoriu, reclamantul a depus un in scris cu un numar de inregistrare cerere. Instanta a dispus sa se emita o adresa catre Primaria Constanta, Oficiul pentru Cadastru si Publicitate Imobiliara, Serviciul Public de Impozite si Taxe pentru a se determina natura juridica a imobilului. Si a dispus ca parata sa investigheze ce reprezinta numarul de inregistrare de pe actele depuse si stabileste un termen pentru 09.09.2014.

In data de 15.09.2014 se depun concluziile scrise. La termenul din 16.09.2014 se amana pronuntarea pana la data de 23.09.2014 termenul la care instanta respinge cererea ca neintemeiata.

Aceasta hotarare este atacabila cu apel in termen de 30 zile de la comunicare.

Sentinta civila a fost comunicata in 17.12.2014 iar apelul a fost declarat de reclamant in 19.12.2014.

Societatea a depus intampinare.

Urmatorul termen de judecatat este fixat pentru 24.09.2015.

XII. Dosar nr. 19774/212/2013 avand ca parti DUTA ION in calitate de reclamant si OIL TERMINAL SA in calitate de parat.

Dosarul este pe rolul Judecatoriei Constanta si are ca obiect obligatia de a face, respectiv reclamantul a solicitat vanzarea locuintei de serviciu de catre OIL TERMINAL S.A.

La termenul din 30.01.2014 i s-a pus in vedere reclamantului sa aduca un certificat fiscal prin care sa arate care este valoarea imobilului in vederea calcularii taxei judiciare de timbru. Totodata, instanta a pus in vedere ca reclamantul sa-si precizeze cuantumul pretentiilor si sa faca o cerere de reexaminare stabilindu-se termenul de 27.02.2014 in vederea solutionarii cererii de reexaminare pe timbraj. La termenul din 27.03.2014 instanta a respins exceptia prematuritatii introducerii cererii de chemare in judecata, a incuviintat proba cu inscrisuri si cu interogatoriul paratei.

Instanta a dispus in data de 08.05.2014 trimiterea unei adrese catre Primaria Constanta, pentru a se comunica natura juridica a imobilului.

Instanta stabileste la termenul din 26.06.2014 sa se faca o adresa catre Oficiul pentru Cadastru si Publicitate Imobiliara prin care sa se comunice un extras de carte funciara si planul cadastral al imobilului.

Instanta a pus in vedere reclamantului sa faca dovada ca imobilul este construit din fondurile statului la termenul din 04.09.2014.

Instanta hotaraste in 18.09.2014 si respinge actiunea formulată de reclamantul Duță Ion în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal SA, ca neintemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare.

Sentinta civila a fost comunicata in data de 03.12.2014. Reclamantul a declarat apel in data de 19.12.2014. Urmatorul termen de judecatat este fixat pentru 14.09.2015.

XIII. Dosar nr. 34987/212/2013 avand ca parti DUDAU VASILE in calitate de reclamant si OIL TERMINAL SA in calitate de parat.

Dosarul este pe rolul Judecatoriei Constanta si are ca obiect obligatia de a face, respectiv reclamantul a solicitat vanzarea locuintei de serviciu de catre OIL TERMINAL SA

La termenul din 13.05.2014 s-a depus raspuns la interogatoriu.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

In 17.06.2014 instanta dispune in baza art. 400 cod de procedura civila, repunerea cauzei pe rol și fixează termen, în vederea completării probatoriului, la data de 16.09.2014 pentru când vor fi citate părțile și se va emite adresă la Primăria municipiului Constanța pentru a se comunica situația juridică a imobilului situat în Constanța str. Caraiman nr. 2 identificat în lista de inventar sub nr. 1210246 S.P. Nord (fost depozit nr. 2) și la Oficiul pentru Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța pentru a se comunica dacă imobilul mai sus arătat are carte funciară deschisă și în caz afirmativ să se comunice o copie a schiței cadastrale.

In data de 30.09.2014 instanta respinge, ca neîntemeiată, cererea formulată de reclamantul DUDĂU VASILE în contradictoriu cu pârâta S.C. OIL TERMINAL S.A. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la data comunicării.

Sentinta civila a fost comunicata in 17.01.2015.

Dudau Vasile a declarat apel in data de 27.01.2015.

Tribunalul Constanta prin Hotarârea nr. 394/2015 16.06.2015, Admite apelul promovat de apelantul Dudău Vasile în contradictoriu cu intimata SC Oil Terminal SA împotriva Sentinței civile nr.9874/30.09.2014 pronunțată de Judecătoria Constanța. Schimbă în tot sentința apelată. Admite acțiunea în parte. Obligă pârâta să-i vândă reclamantului locuința de serviciu ce face obiectul contractului de închiriere nr.397/2002 al părților, situată în Constanța, Str. Caraiman nr.2. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 1020 lei – cheltuieli de judecată în fond. Oil Terminal S.A. va formula contestație în anulare și cerere de revizuire a sentinței după primirea sentinței civile.

XIV. Dosar nr. 34988/212/2013 având ca parti IDRICEANU ROMEO in calitate de reclamant si OIL TERMINAL SA in calitate de parat.

Dosarul este pe rolul Judecatoriei Constanta si are ca obiect obligatia de a face, respectiv reclamantul a solicitat vanzarea locuintei de serviciu de catre OIL TERMINAL S.A.

La 03.10.2014 se depune raspunsul la interogatoriu de catre parat. Prin sentinta civila din 27.10.2014 instanta respinge cererea ca nefondată, cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare. Sentinta civila a fost comunicata in data de 07.01.2015. Reclamantul a declarat apel in data de 14.01.2015. S-a depus intampinare de catre societate.

La termenul din 02.04.2015 instanta de apel a ramas in pronuntare.

Instanta de apel, respectiv, Tribunalul Constanta, prin Hotararea civila nr. 343 pronuntata in data de 02.04.2015, a respins apelul formulat de Idriceanu Romeo ca nefondat.

La data de 11.06.2015, apelantul a declarat recurs. Curtea de Apel nu a stabilit inca termenul de judecata.

XV. Dosar nr. 34989/212/2013 având ca parti CAPRA NICULAE MARCEL in calitate de reclamant si OIL TERMINAL SA in calitate de parat.

Dosarul este pe rolul Judecatoriei Constanta si are ca obiect obligatia de a face, respectiv reclamantul a solicitat vanzarea locuintei de serviciu de catre OIL TERMINAL SA

La termenul din 02.06.2014 paratul a raspuns la interogatoriu, iar parata a depus fisa mijlocului fix.

In data de 27.10.2014 instanta respinge cererea ca nefondată, cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare. Sentinta civila a fost comunicata in 07.01.2015. Reclamantul a declarat apel in data de 14.01.2015 si s-a depus intampinare de catre societate.

La termenul din 02.04.2015 instanta de apel a ramas in pronuntare.

Instanta de apel, respectiv, Tribunalul Constanta, prin Hotararea civila nr. 344 pronuntata in data de 02.04.2015, a respins apelul formulat de Capra Nicolae ca nefondat.

La data de 11.06.2015, apelantul a declarat recurs. Curtea de Apel nu a stabilit inca termenul de judecata.

XVI. Dosar nr. 34986/212/2013 având ca parti MILEA GEORGE in calitate de reclamant si OIL TERMINAL SA in calitate de parat.

Dosarul este pe rolul Judecatoriei Constanta si are ca obiect obligatia de a face, respectiv reclamantul a solicitat vanzarea locuintei de serviciu de catre OIL TERMINAL SA

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

La termenul din 09.07.2014 parata a raspuns la interogatoriu si s-a dispus de catre instanta emiterea unei adrese catre Oficiul pentru Cadastru si Publicitate Imobiliara si catre Primaria Municipiului Constanta.

Se stabileste un termen in data de 24.09.2014 pentru ca paratul sa depuna inscrisuri care sa confirme afirmațiile din întâmpinare și sa precizeze originea construcției ce face obiectul prezentei cauze, din care sa rezulte ca imobilul a fost construit in anii 1932-1936, modalitatea de preluare precum și documente care sa ateste continuitatea societății pârâte cu societatea anterioară.

Inscrisurile solicitate de catre instanta au fost depuse in data de 25.09.2014.

In data de 22.10.2014 instanta dispune obligarea pârâtului să vândă reclamantului, în condițiile legii 85/1992 și cele ale decretului lege 61/1990, locuința de serviciu situată în Mun. Constanța str. Caraiman nr. 2, jud. Constanța, identificată in evidențele pârâtului cu nr. de inventar 11110431 S.P. Nord. Dispune obligarea pârâtului la plata către reclamant a sumei de 20 lei cu titlu de cheltuieli de judecată – taxă de timbru. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Oil Terminal S.A. a formulat cerere de apel in termen legal, nu a fost fixat inca un termen de judecata.

XVII. Dosar nr. 34991/212/2013 avand ca parti OLARU LAURENTIU in calitate de reclamant si OIL TERMINAL SA in calitate de parat.

Dosarul este pe rolul Judecatoriei Constanta si are ca obiect obligatia de a face, respectiv reclamantul a solicitat vanzarea locuintei de serviciu de catre OIL TERMINAL SA

La termenul din data de 09.07.2014 parata a raspuns la interogatoriu, se s-a emis adresa catre Oficiul pentru Cadastru si Publicitate Imobiliara si catre Primaria Municipiului Constanta

Instanta dispune ca la termenul din 24.09.2014 paratul sa depuna inscrisuri care sa confirme afirmațiile din întâmpinare și sa precizeze originea construcției ce face obiectul prezentei cauze , din care sa rezulte ca imobilul a fost construit in anii 1932-1936, modalitatea de preluare precum și documente care sa ateste continuitatea societății pârâte cu societatea anterioară. Inscrisurile au fost depuse in data de 25.09.2014.

Prin hotararea din 22.10.2014 instanta dispune obligarea pârâtului să vândă reclamantului, în condițiile legii 85/1992 și cele ale decretului lege 61/1990, locuința de serviciu situată în Municipiul Constanța str. Caraiman nr. 2, parter, jud. Constanța, identificată in evidențele pârâtului cu nr. de inventar 11110051 S.P. Nord. Dispune obligarea pârâtului la plata către reclamant a sumei de 20 lei cu titlu de cheltuieli de judecată – taxă de timbru. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. . Oil Terminal S.A. a formulat cerere de apel in termen legal, nu a fost fixat inca un termen de judecata.

XVIII. Dosar nr. 14959/212/2014 avand ca parti NIJLOVEANU MARIANA in calitate de reclamant si OIL TERMINAL SA in calitate de parat.

Dosarul este pe rolul Judecatoriei Constanta si are ca obiect obligatia de a face, respectiv reclamantul a solicitat vanzarea locuintei de serviciu de catre OIL TERMINAL SA

Se stabileste de catre instanta ca la termenul din 03.10.2014 sa se ia la cunostiinta de actele de proprietate.

S-a raspuns la interogatoriu si s-a depus in 10.11.2014.

In data de 15.12.2014 instanta respinge excepția prematurității formulării acțiunii, invocată de pârât prin întâmpinare, ca neîntemeiată. Respinge cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta NIJLOVEANU MARIANA în contradictoriu cu pârâta S.C. OIL TERMINAL S.A., ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Sentinta civila a fost comunicata in data de 15.04.2015.

Nijloveanu Mariana a declarat apel in data de 22.04.2015.

Urmatorul termen de judecata a fost stabilit la data de 15.10.2015

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

41. Evenimente ulterioare

➤ În data de 08.07.2015 a avut loc Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor cu următoarea Ordine de zi :

- Aprobarea situațiilor financiare aferente anului 2014, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportarea Financiară (IFRS) pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului financiar independent.
- Aprobarea descărcării de gestiune a administratorilor pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar al anului 2014.
- Aprobarea raportului anual al exercitiului financiar la 31.12.2014, întocmit în conformitate cu Regulamentul CNVM 1/2006.
- Aprobarea propunerii de repartizare a profitului net aferent anului 2014.
- Fixarea dividendului brut pe acțiune pentru anul 2014 la 0,00044967 lei/actiune, stabilirea termenului și a modalitatilor de plată.
- Mandatarea Consiliului de Administrație pentru desemnarea agentului de plată conform cadrului de reglementare aplicabil pentru plata dividendelor.
- Aprobarea datei de 14.08.2015 ca dată a plății dividendelor în conformitate cu art. 2 litera g) din Regulamentul 6/2009 și art. 129³ din Regulamentul 1/2006.
- Aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2015.
- Aprobarea contractelor de administrare.
- Aprobarea încheierii unor contracte de asistență juridică și reprezentare în instanță.

➤ În data de 13.08.2015 este convocată Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor cu următoarea Ordine de zi :

- Numirea SC ROMAR-CO AUDIT SRL în calitate de auditor financiar statutar al societatii, cu o durata a contractului de 2 ani (2015-2016).
- Revocarea societatii de audit JPA Audit&Consultanta SRL (data numirii 21.07.2014), respectiv ROMAR-CO AUDIT SRL (data numirii 28.04.2011) ca urmare a incetarii valabilitatii contractelor, in vederea radierii de la Oficiul Registrului Comertului Constanta.
- Aprobarea structurii de garantii aferenta prelungirii liniei de credit in suma de 5 milioane lei pentru o perioada de 12 luni.
- Imputernicirea directorului general, directorului general adjunct, directorului economic si a sefului biroului juridic-litigii sa reprezinte societatea in relatiile cu banca, notar public si sa semneze contractele de garantii (mobiliare/imobiliare), a tuturor actelor aditionale aferente acestora, precum si orice alte inregistrari necesare in derularea relatiei contractuale cu banca.
- Aprobarea încheierii a trei contracte de asistență juridică și reprezentare în instanță (în domeniile dreptului maritim, acționariat – majorare de capital, dialog social).

Notele numerotate de la 1 la 41 fac parte integranta din Situatiile Financiare interimare simplificate neauditate la data de 30.06.2015, au fost emise de catre societate la data de 13.08.2015 si semnate in numele acestuia de catre :

Presedinte Consiliu de Administratie,
Crișan Danțel-Marius

Director Economic,
Frangu Adriana

Sef Serviciu Contabilitate,
Popovici Cecilia

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin