



ROMPETROL

ROMPETROL RAFINARE S.A.

PREZENTAREA BUGETULUI PENTRU ANUL 2013



CUPRINS

I. PREZENTAREA BUGETULUI RAFINARIEI PETROMIDIA

- 1. SUMARUL CONDUCERII**
- 2. PREZENTAREA COMPANIEI**
 - 2.1 Scurta prezentare
 - 2.2. Istorico
- 3. STRATEGIA DE MARKETING**
 - 3.1 Portofoliul de produse
 - 3.2. Cota de piata
 - 3.3. Concurenta
 - 3.4. Politica de preturi si de vanzari
- 4. STRATEGIE SI OBIECTIVE**
- 5. ANALIZA SWOT**
- 6. PLANUL DE PRODUCTIE**

II. PREZENTAREA BUGETULUI RAFINARIEI VEGA

- 1. PREZENTAREA COMPANIEI**
- 2. STRATEGIA DE MARKETING**
 - 2.1. Portofoliul de produse
 - 2.2. Cota de piata
 - 2.3. Concurenta
 - 2.4. Politica de preturi si de vanzari
- 3. STRATEGIE SI OBIECTIVE**
- 4. PLANUL DE PRODUCTIE**

III. BUGETUL DE VENITURI SI CHELTUIELI CONSOLIDAT



ROMPETROL

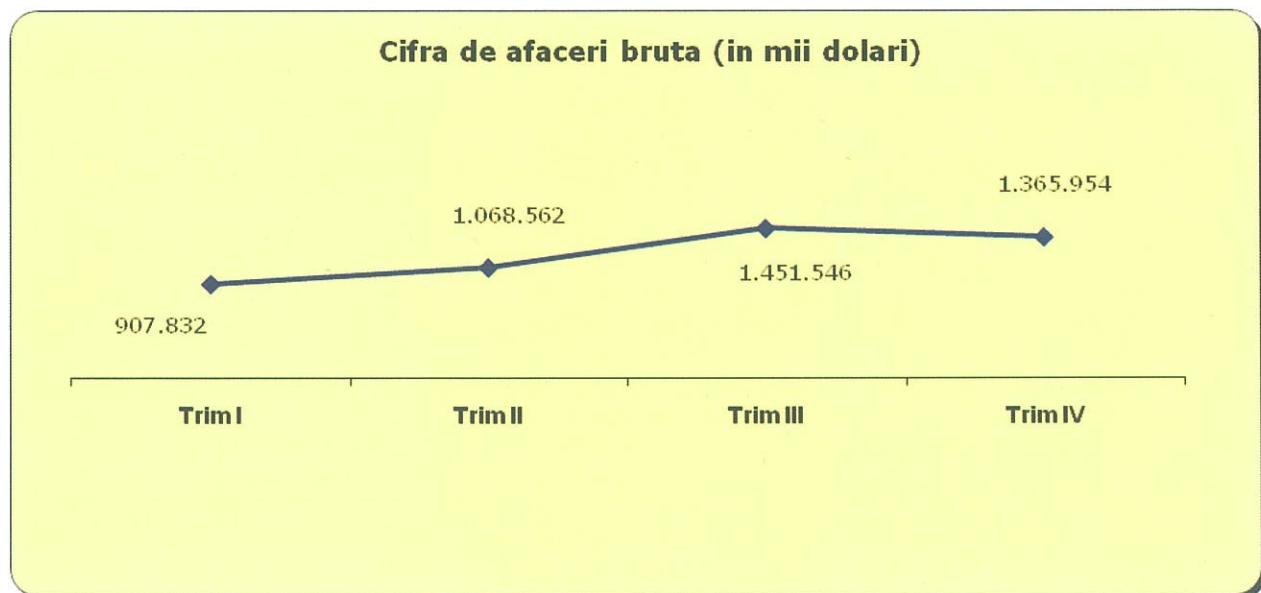
I. RAFINARIA PETROMIDIA



1. Sumarul conducerii

Rompétrol Rafinare S.A. își propune strategii de dezvoltare, care vizează extinderea activităților la toate nivelurile, de la producție până la marketing, astfel:

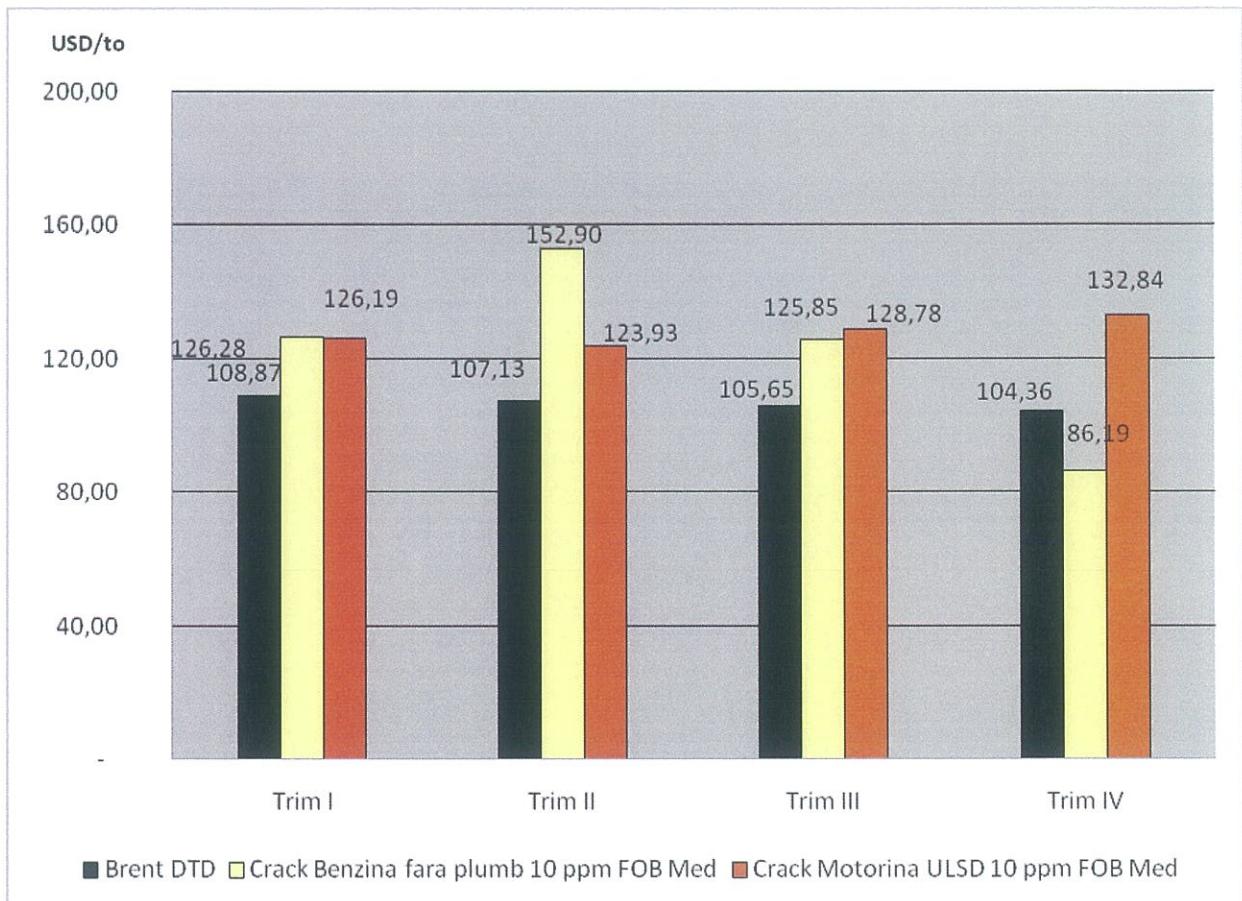
- Realizarea unei cifre de afaceri brute de 4.793 mii USD în condițiile livrării unor cantități de produse de 4.264 mii to.
- Cresterea vanzarilor de produse petroliere pe piața internă și pe piețele europene
(Bulgaria, Croația, Egipt, Franța, Georgia, Grecia, Israel, Liban, Malta, Moldova, Nigeria, Olanda, Rusia, Serbia, Togo, Tunisia, Turcia, Ucraina, Ungaria)



Cifra de afaceri include și produsele care urmează să fie transferate Rafinariei Vega.



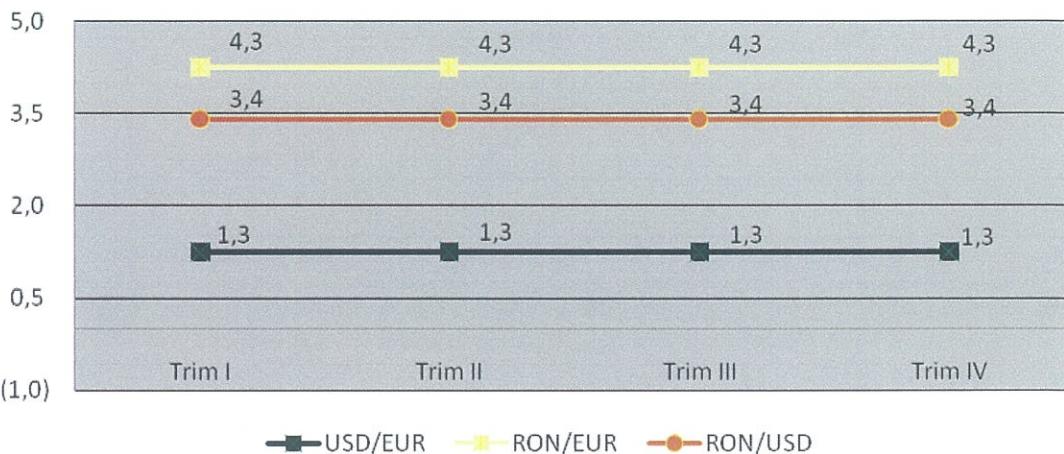
Previziuni mediul de afaceri



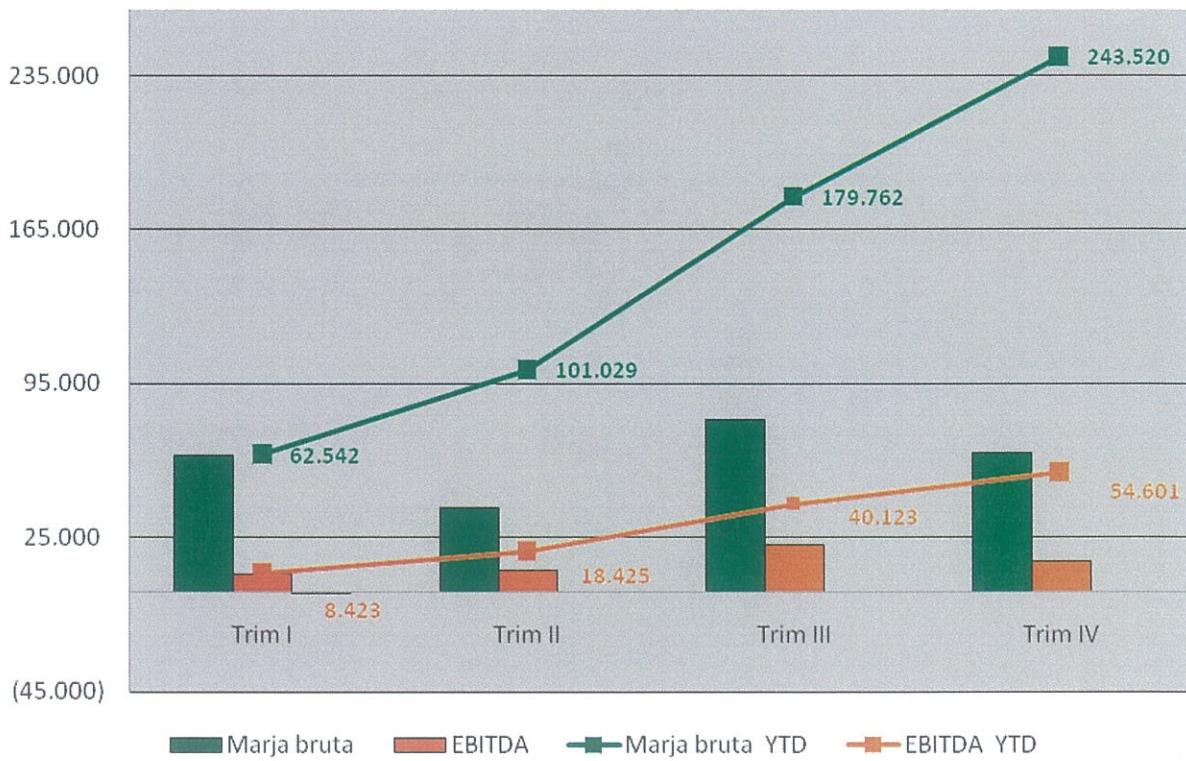


ROMPETROL

Curs de schimb valutar



mii USD



Pe baza previziunilor privind mediul de afaceri in 2013 in ceea ce priveste nivelul cotatiilor internationale ale titeiului si ale produselor petroliere, precum si in baza planului de productie si a planului de vanzari, compania estimeaza obtinerea unei marje brute in valoare de 243.520 miiUSD si a unui profit operational, neafectat de cheltuiala cu amortizarea (EBITDA), in valoare de 54.601 miiUSD.



2. Prezentarea companiei

2.1. Scurta prezentare

Rafinaria Petromidia este una dintre cele mai mari si mai complexe rafinarii din Europa Centrala si de Est.

Rafinaria Petromidia este singura unitate de profil situata la Marea Neagra, avand astfel un avantaj competitiv datorita accesului imediat la rutile de transport naval si fluvial.

Aprovizionarea cu titei se realizeaza prin Portul Midia prin intermediul terminalului marin dat in folosinta in luna februarie 2009, terminal ce are capacitatea anuala de transfer de 24 milioane tone titei si poate primi nave de pana la 160.000 tdw. Optional, exista posibilitatea aprovizionarii cu titei si prin portul Constanta printr-o conducta de 40 de kilometri.

Capacitatea anuala de prelucrare este de 4,8 milioane de tone de materie prima.

In vederea desfacerii produselor petroliere, compania utilizeaza multiple facilitati de incarcare: vagoane-cisterna, terminale portuare, cisterne-auto.

2.2. Istorico

1975 – Au inceput lucrarile de constructie ale Rafinariei Petromidia.

1979 – Punerea in functiune a primei instalatii a rafinariei.

2001 – Rompetrol Rafinare a fost achizitionata de The Rompetrol Group NV (TRG);

2003 – Rafinaria a primit acordul Ministerului de Finante de transformare in obligatiuni a datoriei istorice a rafinariei;

2004 – In aprilie, Rompetrol Rafinare a inceput sa fie listata la Bursa de Valori Bucuresti si a fost inclusa in indicele ROTX in 2005, care reflecta cele mai lichide actiuni listate si tranzactionate la bursa, ajungand la 20% din acest index, in noiembrie.

2005 – A avut loc o revizie generala a rafinariei, un proces complex in valoare de 30 milioane USD, incluzand 25.200 de activitati/proiecte si care a avut ca rezultat modernizarea majoritatii instalatiilor din rafinarie. Obiectivul principal al modernizarii din 2005 l-a constituit cresterea capacitatii de operare cu 10%, ajungandu-se astfel la o capacitate de 4 milioane de tone anual. Alt obiectiv important l-a reprezentat eliminarea cauzelor opririlor neplanificate aparute in trecut.



ROMPETROL

2006 – Rompetrol Rafinare a finalizat punerea in functiune a Instalației Automate de Amestec în Linie a Motorinelor („Diesel In Line Blending”), in urma unei investitii greenfield de aproape 7 milioane USD. „In Line Blending” este un proces tehnologic prin care toate substanțele din componența unui tip de carburant sunt combinate simultan, în proporții exacte, conform anumitor standarde. Amestecul se realizează automat și întregul sistem beneficiază de cele mai bune programe de software și echipamente de analize în linie. Ca urmare a utilizării acestei tehnologii, o serie de costuri intermediare scad, timpul de realizare a produsului final este mult mai mic și se asigură controlul proporțiilor în care sunt amestecați compușii respectivi.

De asemenea, in septembrie 2006, compania a incheiat testele asupra unui produs special conceput pentru piata internă – Efix, carburantul bazat pe o combinație optima de aditivi si compusi activi care curăță depunerile, protejeaza împotriva coroziunii, optimizează functionarea motorului și asigură un consum redus.

2007 - Compania a inceput sa livreze din luna iunie pe piața internă motorină Euro 4, cu un conținut de 2 % biodiesel.

Astfel, Rompetrol a inceput să-si consolideze prezența pe piața biocombustibililor, având în proiect și construirea unei instalații proprii de producere a biodieselului, la rafinăria Petromidia.

Începând cu luna Decembrie 2007 Punctul de lucru Vega al Rompetrol S.A. a devenit Punct de lucru al Rompetrol Rafinare. Schimbarea a fost necesară pentru alinierea la cerințele Codului fiscal, care prevăd că antrepozitele fiscale de producție nu pot fi autorizate și funcționa decât dacă sunt proprietare asupra mijloacelor de producție. Astfel, Rompetrol Rafinare, proprietar al majorității mijloacelor de producție, a preluat calitatea de antrepozitar autorizat asupra Rafinăriei Vega, personalul și totă activitatea acesteia.

2008 - Compania a realizat un record istoric de materie prima procesată (4,5 milioane tone), in crestere cu 18% fata de 2007 si un minim istoric al consumurilor energetice. La sfarsitul anului 2008 a inceput sa produca carburanti de tip Euro 5 .

2009- Randamentul de produse albe realizat in acest an a fost cu 5,58% mai mare decat cel atins in anul 2008, pe fondul trecerii la productia de benzina Euro 5. Performanta tehnologica atinsa de Rompetrol Rafinare reprezinta un nou pas in cresterea performantelor operationale si a profitabilitatii rafinariei, fiind in concordanță cu normele impuse de legislatia locala si directivele europene. Pe parcursul anului 2009 s-au continuat eforturile de reducere a consumului energetic, Rompetrol Rafinare inregistrand o scadere a acestuia cu 2,91% fata de 2008.

Rompetrol Rafinare a sarbatorit in luna iunie 2009, 30 de ani de la punerea in functiune a primei instalatii de pe platforma Petromidia.

2010 – A avut loc o revizie generala a rafinariei, un proces complex in valoare de 39 milioane USD, incluzand 21.996 de activitati/proiecte si care a avut ca rezultat modernizarea majoritatii instalatiilor din rafinarie in scopul eliminarii cauzelor opririlor neplanificate. Obiectivul principal al acestei revizii a fost si acela de a realiza



conexiunile/activitatile in vederea pregatirii functionarii rafinariei la 5 milioane de tone titei anual, calitatea carburantilor fiind in accord cu normele europene.

2011- Proiectul "Modernizare Desulfurare Gaze" a fost finalizat (și cu teste de performanță). După implementarea proiectului, instalatiile funcționează în conformitate cu cerințele proiectate. De asemenea, în 2011, Rompetrol a implementat un nou sistem de ardere pentru instalatiile existente din rafinarie, precum și pentru noile instalatii conform "Pachet de proiecte de investitii". Noul proiect a demarat în trimestrul IV.

Rafinăria Petromidia a continuat proiectele din "Pachetul de proiecte de investitii". S-a finalizat proiectul de transformare a instalatiei Hidrofinare Distilat de Vid (HDV) în instalatie de Hidrofinare Motorina.

S-au continuat lucrările la celelalte instalatii care fac parte din programul de crestere a capacitatii rafinariei Petromidia la 5 milioane tone/an.

În trimestrul I 2011, alături de marile proiecte incluse în "Pachetul de proiecte de investitii" și alte proiecte au fost total sau parțial puse în aplicare:

Hexan -încărcare prin dana 9 - un proiect care a început în februarie 2011 și obiectivul său a fost de a asigura facilitățile necesare pentru livrările de hexan de la Rafinăria Vega prin dana 9 operat de Midia Marine Terminal, parte a Grupului Rompetrol. Proiectul a fost finalizat în ianuarie 2012.

În scopul de a reduce emisiile de SO₂, în conformitate cu autorizatia integrata de mediu, a fost instalat un compresor, care redirecționează gazele sulfuroase de la cupitorul instalatiei Distilare atmosferica si in vid la instalatia Amine.

În Trimestrul IV 2011, fost pusa în funcțiune noua instalatie HPN (azot de înaltă puritate), având drept obiectiv producerea azotului de înaltă puritate pentru instalatiile actuale și cele noi din Programul de Investiții pe rafinărie. Noua instalatia HPN este proiectată pentru a produce 3000 Nmc / h gaz de azot și de 60 Nmc / h azot lichid. A fost modernizat Depozitul de Azot lichid iar capacitatea de vaporizare azot a crescut de la 3000 Nmc / h la 7500 Nmc / h.

Proiectul s-a inscris în categoria proiectelor necesare alinierii la cerințele de mediu ale Uniunii Europene în ceea ce privește emisiile în atmosferă și depozitarea deșeurilor periculoase.

Anul 2012

1. Produsele noi Efix au fost introduse pe piata din România începând cu luna octombrie 2012:

- Benzina ALTO 101 a fost înlocuită cu benzină RON 98 / Efix S Benzină RON 98
- Diesel Alto 55 a fost înlocuit de Diesel 55 / Diesel Efix S 55

2. Obiectivele pachetului de investitii sunt:

- Cresterea capacitatii operaționale a rafinăriei la 5 mil. t / an
- Încadrare în specificatii standarde romanești și UE (Euro 5)
- Crestere a randamentului de diesel cu 8% (de la 37% la 45%)
- Operarea rafinăriei în conformitate cu cerințele UE și românești de mediu (Directiva 70/220/CEE)
- Cresterea disponibilitatii mecanice și fiabilitatii rafinăriei

S-a dat în funcțiune Noua fabrică de hidrogen, instalatie modernă care are capacitatea de a produce hidrogen cu o puritate 99,98%, necesară pentru a obține combustibili superiori de prelucrare ulterioară în instalatii de hidrofinare.



Principalele echipamente din cadrul instalatiei Noua Fabrica de Hidrogen sunt compresoarele si reactorul. Reactorul are catalizator de Ni pe suport de calciu aluminați (Reformer Max 210/330 LDP). Compresoarele sunt realizate de societatea Neuman & Esser. Fiecare compresor are un consum de energie de 3,45 MW. Presiunea maximă de compresoare este de 90 barg. Nu sunt necesare compresoare de completare în instalatii din aval de hidrotratare.

Noua Fabrica de hidrogen în funcțiune s-a dat în funcțiune începând cu 1 Mai, 2012. Materia prima este CH₄ cu un supus de 96.800 tone / an, intervalul dintre opririle planificate este de 4 ani. Unitatea produce hidrogen la 100 ° C și 88 barg și abur de înaltă presiune 346000 tone / an, în condiții de proiectare: 38 barg și 400 ° C

S-a mai dat în funcțiune Noua instalatie de Hidrocracare care este proiectul de bază a pachetului, un proces complex, care combina hidrotratarea și cracarea la presiune și temperaturi înalte a motorinei grea cu ajutorul hidrogenului.

Acest proces de hidrocracare combina necesitatea de a converti hidrocarburi în produse valoroase (cracare), cu limita de coborâre a continutului de sulf în produse (de hidrotratare).

Temperatura normală de operare: 372 - 425 ° C Hidrogen sub presiune (reactor): 71-78 barg Conversie ușoară: 25-30%.

Pe 7 August au inceput operațiunile de pornire. Pe 14 august instalatia a produs distilat hidrofinat care a fost dirijat în instalatia de Cracare Catalitica, respectiv motorina component pentru motorina auto. Instalatia este complet integrata (materii prime, produse, utilitati), cu rafinaria existenta.

O alta instalatie noua, Instalatia de recuperare a sulfului, permite extragerea unei cantitati mai mari de sulf din combustibili prin procesare de titei sulfurosi. Noua instalatie este în măsură să îndeplinească standarde noi pentru combustibili, împreună cu limitarea celor 1000 de mg/Nm³ emisiilor de SO₂ în aer. Instalatia SRU noua este conceputa pentru a procesa/trata gazele cu amine și apele sulfuroase și este alcătuită din două subunități: unitate de recuperare a sulfului și de tratare a gazelor reziduale. Noul SRU a început în octombrie, 27 2012, când s-a obținut prima cantitate de sulf din noua instalatie de recuperare sulf.

3. Strategia de marketing

3.1. Portofoliul de produse

Rompetrol Rafinare produce și comercializează o gama diversificată de produse petroliere, de calitate ridicată, pentru un domeniu larg de consumatori, de la persoane fizice la companii mari.

Avand o vasta experienta in acest domeniu, compania poate vinde o mare varietate de produse:



ROMPETROL

1. Benzina Efix si Benzina Euro plus fara plumb, Benzină RON 98 / Efix S Benzină RON 98
2. Motorina Efix si Motorina Super Euro 5, Diesel 55 / Diesel Efix S 55
3. Gaze C5-C6 si Propan combustibil
4. Propilena
5. Petrol Reactor Jet A1
6. Cocs de petrol
7. Sulf
8. Gaz petrolier lichefiat GPL,GPL Auto si Propan Butan comercial
9. Distilat de vid

Rompétrol Rafinare are o ofertă unică de produse care se adresează tuturor segmentelor de consumatori. Societatea se va concentra, totuși, pe segmentul de clienți-firme mari, atât pe piața internă cât și pe cea externă, deoarece acestea conferă un potențial de profitabilitate ridicat.

Principalii clienți de pe piața internă sunt: Rompetrol Downstream, Rompetrol Petrochemicals, Rompetrol Gas SRL, Uzina Termoelectrică Midia, Air BP Sales, Air Total Romania. Principalii parteneri la export sunt: Vector Energy AG, Rompetrol Moldova, Calvi Trade Limited, Transamonia, Steuerman Investments.

Expansiunea regională a grupului Rompetrol în Bulgaria, Moldova, Turcia, Georgia, Serbia, Ucraina, precum și în Tunisia, Liban, Nigeria va asigura creșterea portofoliului de clienți.

3.2. Cota de piata

Rompétrol Rafinare acoperă aproximativ 25% din cererea internă și este o prezență importantă pe piața din regiunea Balcanilor.

Rompétrol Rafinare se impune prin:

- Modernizări tehnologice care permit obținerea unor produse de calitate superioară și constantă în timp;
- Capacitatea de a produce carburanți în conformitate cu specificațiile europene, folosind o rețetă adecvată de titenuri importante;
- Strategie de afaceri bazată pe orientarea către client.

3.3. Concurența

Principalii concurenți ai Rompetrol Rafinare sunt OMV - Petrom, Lukoil și Rafo, rafinarii ce s-au dezvoltat odată cu Rafinaria Petromidia.

3.4. Politica de preturi și de vânzări

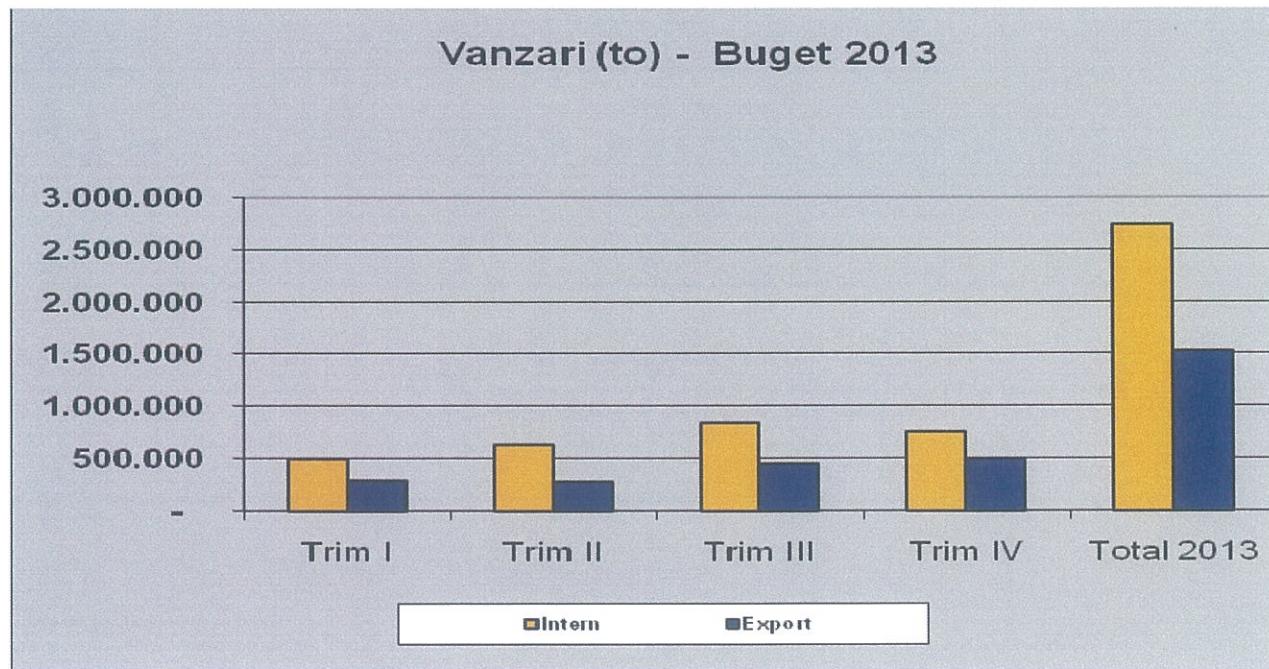
Pentru estimarea cat mai corecta a preturilor utilizate pentru bugetul anului 2013 și pentru evitarea riscurilor, s-au utilizat instrumentele speciale puse la



dispozitie de pietele bursiera si extrabursiera, cu referire la cotatiile istorice si previzionate precum si la marjele de rafinare, corelate cu calitatile materiilor prime si a produselor livrate.

Din punctul de vedere al pietelor de destinatie a produselor rezultate, pentru anul 2013 s-a urmarit realizarea strategiei Grupului in regiune si cresterea volumului cantitatilor de benzina si motorina vandute in Romania cu 22%, media lunara a vanzarilor prognozate fiind de 228.162 tone la intern, si 127.227 tone la extern.

Vanzari 2013 (mii to)	Intern (mii tone)	Export (mii tone)	Total (mii tone)
Total produse din care:	2.738	1.527	4.265
Benzine	479	759	1.238
Petroluri	206	-	206
Motorine	1.465	620	2.085
Combustibil lichid usor	-	-	-
Pacura	88	34	122
Distilat de vid	-	-	-
Gaze	48	-	48
Propilena	105	-	105
Gaz petrolier lichefiat	174	26	200
Cocs	173	34	207
Sulf	-	54	54





4. Strategie si obiective

Strategia companiei este de a folosi canalele de distributie ale Grupului atat pe piata interna cat si externa pentru a creste cota de piata.

OBIECTIVE MAJORE:

- ✓ Producerea de carburanti la norme europene;
- ✓ Continuarea programului de eficienta energetica;
- ✓ Cresterea cantitatii de produse petroliere conform normelor europene;
- ✓ Eliminarea opririlor accidentale in procesul de prelucrare;
- ✓ Respectarea normelor de mediu actuale si alinierea la cele europene;
- ✓ Mantinerea unui nivel ridicat de siguranta si protectie in munca.

5. Analiza SWOT:

Puncte forte	Puncte slabe
<ul style="list-style-type: none">✓ Petromidia este rafinaria care produce cel mai mare procent de produse albe din regiunea Marii Negre (84,03 %);✓ Locatie strategica la tarmul Marii Negre;✓ Acces direct la Canalul Dunare-Marea Neagra, prin portul Midia, si la portul Constanta ;✓ Propriile linii de cale ferata;✓ Facilitati care permit transportul, receptia si incarcarea produselor petroliere lichide, in cisterne;✓ Utilizarea unui nou terminal maritim pentru descarcarea titeiului.	<ul style="list-style-type: none">✓ Costuri energetice mari comparativ cu ale rafinariilor din regiune deoarece nu dispunem de surse energetice proprii.
Oportunitati	Riscuri
<ul style="list-style-type: none">✓ Expansiunea retelei Grupului de distributie retail si en-gros a carburantilor;✓ Integrarea fluxurilor din rafinarie cu cele din sectorul petrochimic precum si integrarea produselor de nisa ale Rafinariei Vega.	<ul style="list-style-type: none">✓ Dependenta majora de furnizorii de utilitati;✓ Volatilitatea pieteи petroliere.



6. Planul de productie:

	Anul 2013
mii tone	
Materii prime:	4.572
Titei	4.262
Alte materii prime	310
Produse:	4.436
Benzine	1.240
Petroluri	204
Motorine	2.090
Combustibil lichid usor	-
Pacura	109
Distilat de vid	-
Gaze	226
Propilena	105
Gaz petrolier lichefiat	197
Cocs	210
Sulf	55

Planul de productie pentru anul 2013 prevede procesarea a 4.572 mii tone de materii prime, din care 4.262 mii tone titei si 310 mii tone alte materii prime.

Titei si alte materii prime – medie zilnica (tone), din care:	13.647
Titei - medie zilnica (tone)	12.722
Alte materii prime - medie zilnica (tone)	925
Nr. zile functionare	335

In 2013 s-a prevazut o oprire programata a instalatiilor rafinariei in luna martie-aprilie pentru o perioada de 30 de zile, care prevede in principal regenerare catalizator RC si schimmare catalizator la MTBE.

Capitalul de lucru necesar achizitionarii de materii prime se va asigura din surse proprii si din surse de finantare atrase.

Previziunile pentru elementele de cheltuieli au fost efectuate luand in considerare: normele de consum, planul de productie, sezonalitatea consumului utilitatilor, cheltuielile cu materiale auxiliare, contractele incheiate cu furnizorii.



ROMPETROL

II.RAFINARIA VEGA



1. Prezentarea companiei

Rompétrol Rafinare - Vega Ploiești nu face parte din categoria rafinariilor clasice, producătoare de carburanți auto, ci este un complex chimic, axat pe obținerea de produse de nisa, speciale: *solvenți ecologici, combustibili pentru incalzire, bitumuri speciale*, etc.

In anul 2013, Rafinaria Vega va prelucra doar materii prime alternative (cum ar fi *benzina naphta, fractie C5-C6, slurry, jet si pacura*), instalatiile ce vor functiona fiind: Hexan, Rectificare, Dezaromatizare, Rafinare, AFP, DV si Bitum.

2. Strategia de Marketing

2.1. Portofoliul de produse

Rafinaria Vega obtine urmatoarea gama de *produse speciale*:

- Solvenți: Solvenți Ecologici-Rompétrol SE, Solvenți Usori și Normal Hexan;
- White spirit;
- Combustibili;
- Bitum: Bitumuri speciale și bitum modificat cu polimeri.

Solvenții Ecologici sunt produsi în instalatia Dezaromatizare folosind o tehnologie Halterman (cel mai important producator de solvenți și produse speciale din Europa). Aceste produse noi livrate pe piata interna și la export se disting in primul rand prin calitatile lor deosebite, fiind o gama de solvenți:

- incolori, cu presiuni de vapori mai mari sau mai mici, in functie de intervalul de distilare in care se incadreaza, ceea ce permite obtinerea unor vopsele de calitate;
- cu un continut redus de olefine care face ca acești solvenți să aibă o buna stabilitate in timp;
- slab miroitori, cu grad scăzut de toxicitate, continutul scăzut de hidrocarburi aromatice, in special de benzen, precum și continut mic de sulf, incadrând acești solvenți in gama de produse ecologice cu grad avansat de dezaromatizare.

Acești solvenți se pot utiliza fara limitari in toate industriile, incepand cu industria chimica și terminand cu industria alimentara, farmaceutica, cosmetica, agenti de curatare in industria textila, a pielariei și încălțaminte, obținerea lacurilor, vopselelor și a adezivilor, compozit in polishuri, precum și in formularea agentilor de degresare din industria constructoare de masini, medii de reactie in industria chimica, componenti pentru industria petrochimica, precum și in prelucrarea cauciucului, permitind utilizarea ecologica și in deplina siguranta.

Normal Hexan-ul este folosit in productia de polipropilena și extractia uleiurilor vegetale in industria alimentara. Noua calitate a n-hexanului obtinut in cadrul Rafinariei Vega permite diversificarea aplicatiilor acestui solvent, inclusiv pentru fabricarea și rafinarea grăsimilor, uleiurilor de palmier și de cocos, obtinind produse cu continut redus de proteine și, respectiv, obtinere de germenii de cereale degresati, destinati hranei populatiei.

White Spirit-ul se utilizeaza ca solvent in industria lacurilor și vopselelor, a cauciucului și pentru conditionarea insecticidelor.



Grupa de combustibili cuprinde:

- Combustibili ecologici de incalzire: Rompetrol Calor Extra 1, Rompetrol Economic Calor 3;
- Combustibili lichizi: Combustibil lichid usor tip 3 (CLU).

Combustibili ecologici de incalzire au o calitate ce se ridica la standardele europene, situandu-se la nivelul oricarui produs din clasa Heating Oil, care se comercializeaza in tarile din vestul Europei. Aceste produse sunt livrate direct la consumatorii finali, serviciul fiind oferit de catre Rompetrol Downstream SRL, companie membra a Grupului Rompetrol.

Avantajele oferite de aceste produse sunt:

- respectarea standardului european de calitate:
 - arde un timp mai indelungat;
 - produce o cantitate superioara de caldura;
 - produce mai putine emisii rau mirosoitoare;
 - are caracteristici "anti-ageing" impotriva uzurii centralei;
 - distributia pana la consumatorul final, atat pentru persoane fizice, cat si pentru persoane juridice;
 - consultanta financiara pentru facilitatile fiscale oferite de legislatie;
 - acoperire teritoriala la nivelul intregii tari.

Vanzarile de bitum sunt estimate sa creasca in anul 2013 cu mai mult de 28% (de la 44.706 tone in 2012 la 57.381 tone in 2013) prin identificarea de noi clienti pe piata interna.

Prezenta polimerului in bitum duce la cresterea performantei a imbracamintilor asfaltice realizate cu acest tip de liant si anume:

- cresterea rezistentei la oboseala;
- cresterea rezistentei la deformatii permanente;
- cresterea rezistentei la fisuri la temperaturi joase si la propagarea fisurilor;
- cresterea rezistentei la imbatranire si uzura;
- mentinerea rugozitatii stratului de rulare;
- imbunatatirea adezivitatii bitum-piatra;
- reducerea zgomotului in trafic.

Bitumurile de hidroizolatii sunt folosite la fabricarea masticurilor bituminoase si pentru lucrari de hidroizolatii in constructii, iar citomul este utilizat ca strat adeziv al bitumului la suprafata conductelor metalice, in vederea protejarii lor contra coroziunii.

Vanzarile de produse finite sunt estimate sa creasca in anul 2013 cu mai mult de 14% fata de anul trecut (de la 287.968 tone in 2012 la 328.998 tone in 2013) prin identificarea de noi clienti pe piata externa si interna.



Produse	Actual 2012		Buget 2013		2013 vs. 2012	
	[tone]	%	[tone]	%	[tone]	%
Benzina Naphtha	99.013	34%	101.122	31%	2.109	2
Hexan	52.047	18%	66.106	20%	14.059	27
Solventi ecologici	27.983	10%	38.465	12%	10.482	37
Petroluri si white	17.338	6%	28.706	9%	11.368	66
Calor Extra I	5.806	2%	3.680	1%	-2.126	(37)
Combustibili	6.508	2%	4.462	1%	-2.046	(31)
Bitumuri	44.706	16%	57.381	17%	12.675	28
Pacura	34.353	12%	29.051	9%	-5.302	(15)
ADD	214	0.07%	25	0.01%	-189	(88)
Total	287.968	100	328.998	100	41.030	14

2.2. Cota de piata

Rafinaria Vega este **unic producator in Romania** de:

- *Solventi ecologici* – Rompetrol SE – in 2013 instalatia va functiona la capacitatea proiectata – vanzarile se estimeaza sa creasca cu 37% (de la 27.983 tone in 2012 la 38.465 tone in 2013);
- *Bitum – modicat cu polimer*. Vanzarile de bitum sunt estimate sa creasca cu mai mult de 28% fata de cele de anul trecut (de la 44.706 tone in 2012 la 57.381 tone in 2013, din care bitum modificat cu polimer de la 2.291 tone in 2012 la 4.000 tone in 2013).

Rafinaria VEGA este singurul producator din Europa de Est de n-Hexan, folosit in productia de polipropilena si extractia uleiurilor vegetale in industria alimentara.

2.3. Concurenta

Pe piata interna principaliii competitori sunt:

- OMV Petrom – Rafinaria Brazi Ploiesti – pentru pacura si combustibili;
- MOL Ungaria, Basell Polonia, Eni Italia, Haifa Israel – pentru hexan, SBP, white spirit;
- Sargent Marine SRL Agigea, Transbitum SRL Mangalia, MOL Ungaria, Romasfalt SRL - Ozun, Lotus Polonia, Burgas Bulgaria – pentru bitum.

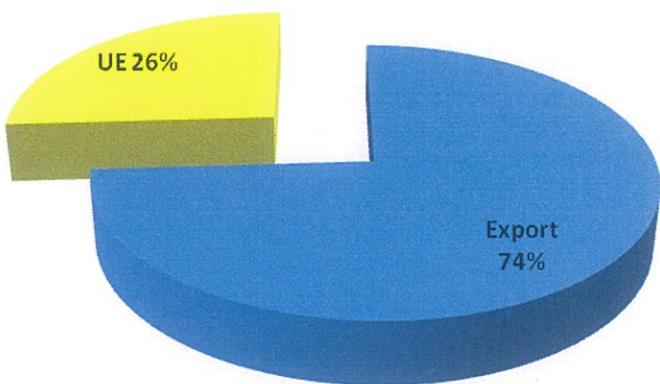
2.4. Politica de preturi si vanzari

Avand in vedere planificarea bugetului pe anul 2013, pietele de desfacere la export vor fi urmatoarele:

Vanzari estimate la export pe anul 2013	Cantitate buget 2013 [tone]			[%]		
	Grupa produs	UE	EXPORT	TOTAL	UE	EXPORT
Benzina Naphtha	4.017	36.149	40.166	10	90	100
Hexan	6.339	57.054	63.393	10	90	100
Solventi ecologici	29.164	1.535	30.699	95	5	100
Petroluri si white	1.135	21.565	22.700	5	95	100
Total	40.655	116.303	156.958	26	74	100



Vanzari pe canale de distributie buget 2013



Pietele si produsele vandute in Uniunea Europeana sunt:

- Ungaria pentru benzina naphtha;
- Germania pentru solventi ecologici;
- Bulgaria pentru combustibili, motorine, white spirit si n-hexan;
- Polonia pentru n-hexan si white spirit;
- Austria pentru n-hexan.

Pietele externe si produsele vandute sunt:

- Turcia pentru n-hexan si white spirit;
- Serbia, Ucraina si Republica Moldova pentru benzina naphtha, n-hexan, solventi ecologici si white spirit;
- India pentru n-hexan si solventi ecologici;
- Kazakstan si Pakistan pentru n-hexan;
- UAE pentru benzina naphtha;

Vanzarile de benzina naphta reprezinta aproximativ 31% din totalul vanzarilor pe anul 2013.

3. Strategie si obiective

- Maximizarea marjelor pentru produsele de nisa pentru a conferi plus valoare business-ului;
- Dezvoltarea de noi produse sub marca Rompetrol prin diversificarea activitatilor de productie si vanzari (white spirit dezaromatizat);
- Continuarea programului investitional in vederea reducerii consumului de utilitati, consumului tehnologic si respectarea prevederilor Autorizatiei Integrate de Mediu;



ROMPETROL

4. Program de productie:

(mii tone)	Anul 2013
Materii prime	319
Titei	-
Alte materii prime	319
Produse	314
n-Hexan	66
Solventi ecologici	38
Solventi	-
Benzina Naphtha	101
White-spirit	29
Motorina si combustibili	4
Add8	0
Combustibili lichizi usori	4
Bitumuri	57
Uleiuri	-
Pacura	14



ROMPETROL

III. Bugetul de venituri si cheltuieli al Rompetrol Rafinare S.A (incl. Punct de lucru Rafinaria Vega)

Bugetul de venituri si cheltuieli 2013

<i>mii USD</i>	Bugetul de venituri si cheltuieli 2013				
Descriere	An 2013	Trimestru I	Trimestru II	Trimestru III	Trimestru IV
CIFRA DE AFACERI BRUTA	4.789.724	912.822	1.065.631	1.449.044	1.362.226
TAXE AFERENTE VANZARII	-992.358	-181.621	-236.206	-304.500	-270.032
CIFRA DE AFACERI NETA	3.797.366	731.201	829.425	1.144.544	1.092.195
COSTUL VANZARII	-3.779.390	-732.509	-829.995	-1.129.556	-1.087.329
MARJA BRUTA	17.976	-1.308	-570	14.988	4.866
CHELTUIELI DE DESFACERE SI GENERAL-ADMINISTRATIVE	-42.026	-9.183	-9.543	-10.923	-12.378
ALTE CHELTUIELI OPERATIONALE, NET	0	0	0	0	0
Ajustare privind amortizarea si deprecierea	79.938	19.006	19.983	20.472	20.477
PROFIT/(PIERDERE) OPERATIONAL(A), FARA CHELTUIELI DE AMORTIZARE&DEPRECIERE (EBITDA)	55.888	8.516	9.871	24.537	12.965
PROVIZIOANE	1.886	495	495	588	309
PROFIT/(PIERDERE) OPERATIONAL(A) (EBIT)	-22.164	-9.996	-9.618	4.653	-7.203
VENITURI/CHELTUIELI FINANCIARE	-29.301	-7.246	-7.292	-7.381	-7.381
PROFIT/(PIERDERE) BRUT(A)	-51.465	-17.242	-16.910	-2.729	-14.585
Impozit pe profit	0	0	0	0	0
PROFIT/(PIERDERE) NET(A)	-51.465	-17.242	-16.910	-2.729	-14.585



ROMPETROL

In conditii de criza internationala, cand majoritatea firmelor isi restrang activitatea sau se inchid, societatea Rompetrol Rafinare a prognosat un profit operational inainte de cheltuielile cu amortizarea si deprecierea (EBITDA) in valoare de 55.88 milioane USD.

Consiliul de Administratie:

PRESEDINTE

Azamat Zhangulov



MEMBRU

Alexandru NICOLCIOIU

MEMBRU

Iulian-Marian Butnaru

MEMBRU

Dumitru-Remus Vulpescu

MEMBRU

Sorin Graure

**DIRECTOR ECONOMIC
Vasile-Gabriel MANOLE**

Rompetroil Rafinare
Income Statement

USD

	PEM+VGA
	BUGET
	Anul 2013
CIFRA DE AFACERI BRUTA	4,789,723,715
TAXE AFERENTE VANZARII	(992,358,015)
CIFRA DE AFACERI NETA	3,797,365,700
Cumparari:	(3,558,074,504)
Cumparari titel	(3,303,763,079)
Cumparari alte materii prime	(234,742,519)
Cumparari materiale auxiliare	(19,568,906)
Cumparari alte produse	-
Cumparari marfuri	-
Variatia stocurilor	45,797,948
= Marja bruta	285,089,144
Cheltuieli variabile Logistica	(10,981,123)
Cheltuieli variabile Logistica -mate	(5,291,350)
Cheltuieli variabile Logistica -produ	(5,689,773)
= Contributie	274,108,021
Cheltuieli de prelucrare	(126,630,183)
Utilitati	(82,098,643)
Mantenanta	(15,186,172)
Cheltuieli cu personalul	(16,196,542)
Alte cheltuieli	(13,148,826)
Amortizare Productie	(75,117,346)
Variatia stocurilor productie	(12,688,532)
Cheltuieli activitate servicii	(46,319,749)
Costul utilitatilor vandute	(45,703,372)
Vanzari utilitati	-
Cheltuieli cu personalul	(356,485)
Mantenanta	(30,600)
Asigurari	(28,114)
Taxe locale	(126,615)
Alte cheltuieli	(74,564)
Amortizare activitate servicii	(1,207,563)
Cheltuieli capitalizate	141,705
= Profit brut	12,286,352
Cheltuieli activitate desfacere	(4,757,686)
Cheltuieli cu personalul	(1,718,422)
Chirii	(58,493)
Utilitati	(529,159)
Mantenanta	(829,968)
Asigurari	(98,656)
IT&C	(40,343)
Alte cheltuieli de desfacere	(1,482,645)
Amortizare Activitate Desfacere	(423,130)
General & Admin Cash	(27,965,409)
Cheltuieli cu personalul	(2,745,039)
Chirii	(713,224)
Utilitati	(676,648)
Mantenanta	(281,139)
Servicii paza	(223,855)
Asigurari	(21,061)
Taxe locale	(1,591,722)
IT&C	(2,536,818)
Consultanta, audit, management	(1,384,977)
Sponsorizari	(200,060)
Cheltuieli de mediu	(7,337,337)
Marketing	(183,526)
Servicii stingere incendiu	(90,520)
Alte cheltuieli general administrative	(9,979,483)
Amortizare activitate general	(3,190,369)
Alte venituri/cheltuieli de exploatare	-
Total amortizare	79,938,408
= Profit operational fara cheltuieli	55,888,166
Provizioane	1,885,845
= Profit operational	(22,164,396)
Venituri/Cheltuieli financiare	(29,300,505)
=Profit/Pierdere Brut (a) inainte	(51,464,901)
Impozit pe profit	-
= Profit/(Pierdere) Net (a)	(51,464,901)

PRESEDINTE CONSILIU DE ADMINISTRATIE

Azamat Zhanaulov

MEMBRI:

Nicolcioiu Alexandru

Iulian-Marian Butnaru

Dumitru-Remus Vulpeșcu

Sorin Graure

DIRECTOR ECONOMIC

Manole Gabriel



Manole Gabriel