



ROMGAZ – 2013 REZULTATE

Aprilie 2014



Acest document nu reprezintă o recomandare, o ofertă sau o invitație sau o solicitare de înaintare a unei oferte, solicitare de subscriere sau de achiziție a vreunei valori mobiliare. Totodată, nimic din conținutul acestui document și nici documentul în sine nu va constitui baza unui contract, a unei decizii de investiție sau a vreunui angajament. Acest angajament nu include nici o analiză financiară sau o cercetare financiară și nu poate fi interpretat ca făcând parte dintr-un prospect sau ca fiind un prospect. Vă este furnizat doar spre informare. Acest material și conținutul său reprezintă proprietatea SNGN Romgaz S.A. ("Compania"), iar prezentul document sau vreo parte din acesta nu are voie să fie reprodus sau redistribuit vreunei alte persoane. Acesta poate fi modificat sau completat.

Nu se poate pune nici un fel de bază în nici un scop pe prezentul document, pe alte materiale discutate verbal sau pe caracterul complet, corect sau precis al acestora. Nici una dintre Companie, persoanele aflate în legătură cu aceasta, afiliații săi sau orice altă persoană nu acceptă nici un fel de răspundere față de vreo pierdere sau daună care ia naștere direct sau indirect din utilizarea acestui document sau din conținutul acestuia. Informațiile sau opiniile cuprinse în prezenta sunt exprimate la data prezentului material.

Acest document nu este adresat sau nu este intenționată distribuirea sau utilizarea sa către nici o persoană sau entitate care este cetățean sau rezident sau care este localizat în vreo localitate, stat, țară sau altă jurisdicție unde respectiva distribuire, publicare, disponibilitate sau utilizare ar contraveni legilor sau reglementărilor sau care ar impune obligația de înregistrare sau de licențiere în cadrul respectivei jurisdicții. În special, nici destinatarul acestui document sau al unei copii după acest material sau al unei părți din acest material nu va reproduce, redirecționa, retransmite sau distribui în vreun fel prezentul document sau o copie după acesta sau după o parte din acesta, nici direct, nici indirect în sau pe teritoriul Statelor Unite, Canadei, Japoniei sau Australiei.

Acest document cuprinde "declarații cu caracter viitor" în sensul Secțiunii 27A a Legii privind Valorile Mobiliare din 1993 din SUA și a secțiunii 21E a Legii privind Tranzacțiile cu Valori Mobiliare din 1934 cu modificările și completările ulterioare din SUA. Toate afirmațiile, cu excepția celor asociate aspectelor istorice, incluse în prezentul document cu privire la Companie, incluzând însă fără a se limita la, poziția financiară, strategia de afaceri, planuri și obiectivele conducerii pentru operații viitoare (inclusiv planurile de dezvoltare și obiectivele privitoare la produsele Companiei) au caracter viitor. Asemenea declarații cu caracter viitor presupun riscuri știute și neștiute, incertitudini și alți factori care pot determina rezultate, performanțe sau realizări reale ale Companiei, sau rezultate industriale, care să fie semnificativ diferite de orice rezultate, performanțe sau realizări viitoare exprimate sau indicate de respectivele declarații cu caracter viitor. Asemenea, declarații cu caracter viitor se bazează pe numeroase presupoziii cu privire la strategiile de afacere prezente sau viitoare și la mediul în care Compania va opera pe viitoare și se cuprind afirmații doar la data prezentului document. Nici una dintre proiecțiile viitoare, așteptările, estimările sau prospectele din prezentul document nu trebuie în special considerate ca fiind previziuni sau promisiuni și nici să poate fi considerate că presupunerile pe baza cărora aceste proiecții, așteptări, estimări sau prospecte au fost elaborate sunt corecte sau că reprezintă o indicare, asigurare sau garanție în acest sens. Ca urmare a acestor riscuri, incertitudini și presupoziii, nu trebuie să vă bazați pe aceste declarații cu caracter viitor ca fiind o previzionare a rezultatelor propriu-zise sau în vreun alt fel.

Nu se afirmă că prezentul document cuprinde toate informațiile care pot fi necesare cu privire la Companie sau la acțiunile acesteia și în orice caz fiecare persoană care primește acest material trebuie să întreprindă o evaluare independentă. Compania renunță în mod expres la obligația sau la angajamentul de a da publicității orice actualizări sau revizii asociate unor declarații, inclusiv cele cu caracter viitor cuprinse în prezentul, pentru a reflecta orice modificare a așteptărilor Companiei cu privire la acestea sau orice modificare survenită cu privire la evenimentele, condițiile sau circumstanțele pe care se bazează asemenea declarații.

Cel mai mare deținător de rezerve, producător și furnizor de gaze naturale din România

Explorare și producție de gaze naturale

- Baza de rezerve de gaze naturale mature localizate onshore¹: 1P 63 mld. mc, 2P 74 mld. mc
- Producție: 5,65 mld. mc (vs. 5,64 mld. mc în 2011 și 5,66 în 2012)
- >140 zăcămintele comerciale de gaze
- Potențial semnificativ în explorare atât onshore cât și offshore

Furnizare gaze naturale

- O cotă de piață mai mare de 40% privind gazele naturale furnizate în Romania (internă + importuri)

Înmagazinare subterană

- Capacitate de lucru: 2,76 mld mc, cotă de piață de 90%
- Activitate reglementată (metodologia de venit reglementat)

Generare de energie electrică

- Capacitate instalată 800 MW, producție de 871 GWh în 2013

Date financiare cheie (milioane RON)

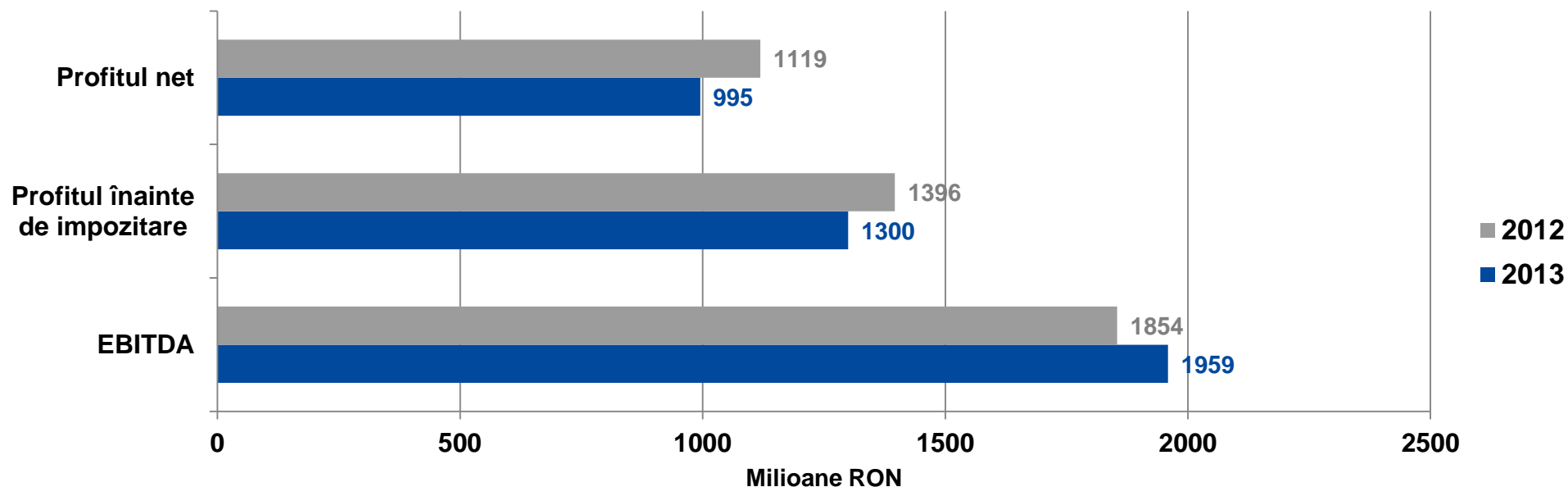
- | | |
|--------------------|-------|
| • Cifra de afaceri | 3.894 |
| • EBITDA | 1.960 |
| • Profit net | 995 |
| • Dividend | 990 |
| • CAPEX | 848 |

¹ conform Raportului Persoanei Competente elaborat de DeGolyer&MacNaughton actualizat la data de 30 iunie 2013.

În ultimii ani, Romgaz realizat un EBITDA solid

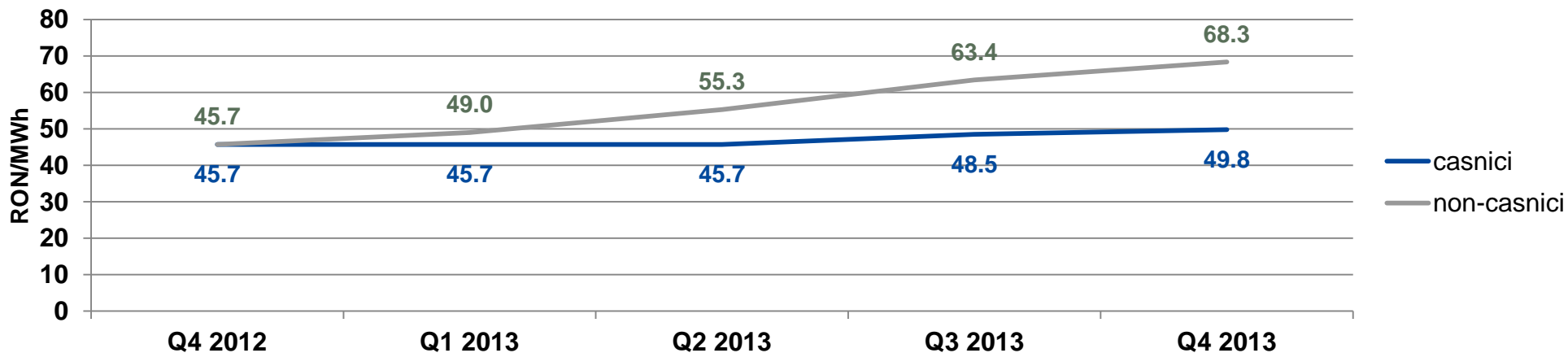
- ✓ Câștiguri înainte de dobânzi, impozite, depreciere și amortizare (EBITDA): **1.959 milioane RON**;
- ✓ Profitul înainte de impozitare: **1.300 milioane RON**;
- ✓ Profitul net: **995 milioane RON**.

Comparație rezultate din 2013 cu cele din 2012

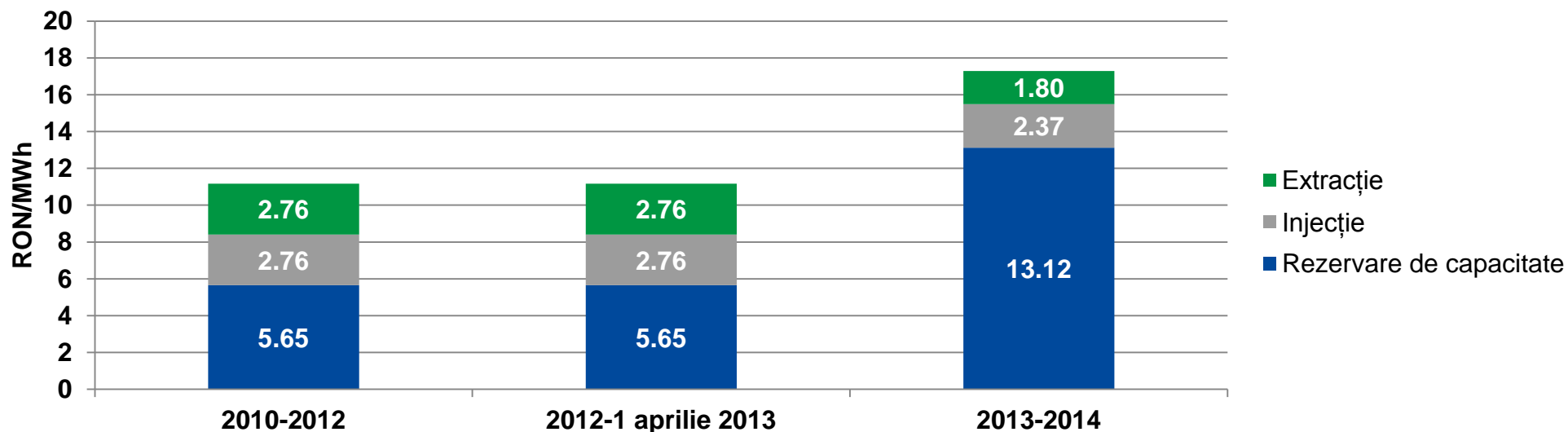


Factori care au contribuit la rezultatul financiar

Prețuri mai mari ale gazelor naturale



Tarife de înmagazinare mai mari



Romgaz a obținut un EBITDA și un profit net bun în ultimii trei ani

Elementele selectate ale Contului de Profit și Pierderi exprimate în RON

mil. RON	2011	2012	2013
Cifra de afaceri	4,195	3,838	3,894
<i>Din care</i>			
① cifra de af. din vânzare prod. internă	2,466	2,508	2,808
② cifra de af. din vânzare gaze de import	1,354	1,053	461
③ cifra de af. din servicii	368	270	601
Alte venituri	82	134	54
Costul mărfurilor vândute	-1,169	-905	-439
Variația stocurilor	81	111	56
Materii prime	-131	-118	-79
Cheltuieli de explorare	-187	-193	-59
Cheltuieli cu personalul	-478	-503	-481
Alte câștiguri și pierderi	77	-50	-204
Alte cheltuieli	-506	-436	-768
Costuri datorate efectului trecerii în timp	-24	-23	-13
EBITDA	1,940	1,854	1,959
Amortizare	-703	-606	-782
EBIT	1,237	1,248	1,177
Venit din investiții	107	148	123
Cheltuieli cu dobânda	-1	-1	
Profit înainte de impozitare	1,342	1,396	1,300
Impozit pe profit	-155	-276	-305
Profit net	1,188	1,119	995

• Descrierea cifrei de afaceri pe segmente

- 1 Sursa principală de venit a Romgaz este vânzarea producție interne, care a crescut în ultimul an ca rezultat a creșterii prețului gazelor.
- 2 A doua sursă de venit este vânzarea gazelor din import. Cifra de afaceri a scăzut în principal din cauza scăderii cererii de gaze pe piață cât și din cauza aplicării Ordinului ANRE Nr. 24/2013.
- 3 Cifra de afaceri din activitatea de înmagazinare subterană este mai mare decât în anul anterior datorită creșterii tarifului de înmagazinare

- Costul mărfurilor vândute include numai gazele din import
- Cel mai mare element inclus în alte cheltuieli este de obicei redevența pentru gaze (2011 214 mil RON; 2012: 211 mil RON : **2013: 238 mil RON**)
- Alte câștiguri și pierderi au crescut: pierderea de 149 mil RON este în principal din cauza unui provizion pentru clienți de 126 mil RON și înregistrarea unei valori neamortizate a unui mijloc fix în valoare de 20 mil RON
- Impozitul suplimentar pe venit e stabilit pentru veniturile suplimentare obținute de producătorii de gaze naturale ca urmare a dereglementării prețurilor până la 31 decembrie 2014. Pentru 2013 impozitul suplimentar pe venit s-a ridicat la **133,2 mil RON**.
- Veniturile din investiții reprezintă venitul din dobânzi provenit din depozite bancare și titluri de stat.
- Profitul net a fost influențat de înregistrarea provizioanelor și de efectul impozitului pe venit ca urmare a retratării situațiilor financiare și elaborării lor conform IFRS.

Structură solidă a Bilanțului

Elemente de Bilanț selectate

mil RON	2011	2012	2013
Total active imobilizate	6,644	6,190	6,246
<i>Din care</i>			
<i>Imobilizări corporale</i>	6,364	5,881	5,767
<i>Alte imobilizări necorporale</i>	118	231	384
<i>Investiții în asociați</i>	7	8	1
<i>Creanțe comerciale și alte creanțe</i>	145	70	94
Total active circulante	4,066	4,215	4,231
<i>Stocuri</i>	451	508	464
<i>Creanțe comerciale și alte creanțe</i>	931	907	1,086
<i>Alte active financiare</i>	1.090	928	971
<i>Alte active</i>	166	132	146
<i>Numerar și echivalent de numerar</i>	1,429	1,739	1,564
Total active	10,710	10,405	10,477
<i>Capital social</i>	1,890	1,890	1,893
<i>Rezerve</i>	1,681	1,774	1,949
<i>Rezultatul reportat</i>	5,593	5,681	5,450
Total capital propriu	9,164	9,345	9,292
<i>Provizioane</i>	253	165	197
Total datorii pe termen lung	573	486	422
<i>Datorii comerciale și alte datorii</i>	639	293	203
<i>Alte datorii</i>	229	185	311
Total datorii pe termen scurt	974	574	762
Total datorii	1,547	1,060	1,184
Total capital propriu și datorii	10,710	10,405	10,477

Elemente de flux de trezorerie selectate

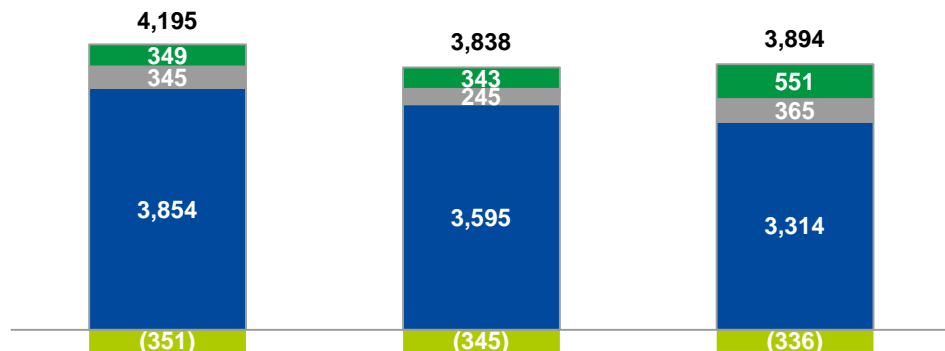
mil RON	2011	2012	2013
Profit Net aferent exercițiului financiar	1,188	1,119	995
Flux de numerar din operațiuni înainte de diferența de capital circulant	2,058	2,099	2,249
Variația capitalului circulant	983	-350	-278
Fluxuri de numerar din activități operaționale	2,774	1,452	1,686
Fluxuri de numerar din activități de investiții	-1,441	-196	-802
Fluxuri de numerar din activități de finanțare	-713	-945	-1,060
Creștere/(descreștere) netă de numerar și echivalente de numerar	620	311	-176
Capital circulant			
mil RON	2011	2012	2013
<i>Stocuri</i>	451	508	464
<i>Creanțe comerciale și alte creanțe</i>	931	907	1,087
<i>Datorii comerciale și alte datorii</i>	639	293	203
<i>Împrumuturi</i>	7	0	0
<i>Datorii fiscale pe termen scurt</i>	79	68	201
<i>Alte datorii</i>	229	185	311
Capital circulant comercial	429	869	836
<i>Numerar și echivalente de numerar</i>	1,429	1,739	1,564
Capital circulant	1,857	2,609	2,400
Rata Capitalului circulant comercial	10.2%	22.7%	21.5%
Rata capitalului circulant	44.3%	68.0%	61.6%

Date financiare cheie

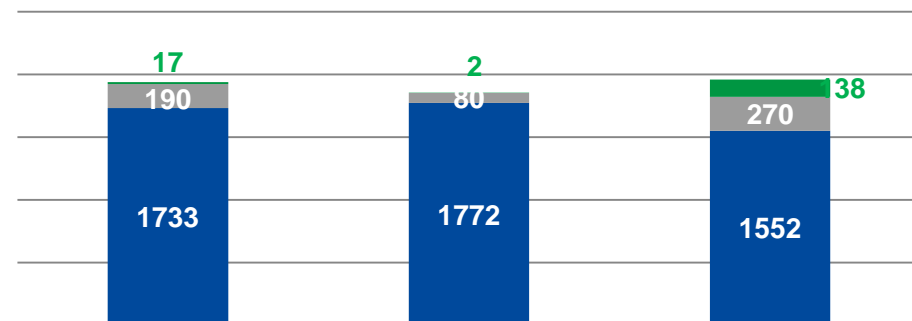


Istoric, Romgaz a oferit investitorilor un cash-flow financiar solid combinat cu o rată de plată a dividendelor de peste 50%. Romgaz a bugetat o rată minimă de plată de 85% din venitul generat în 2013 care va fi plătit ca dividend în 2014

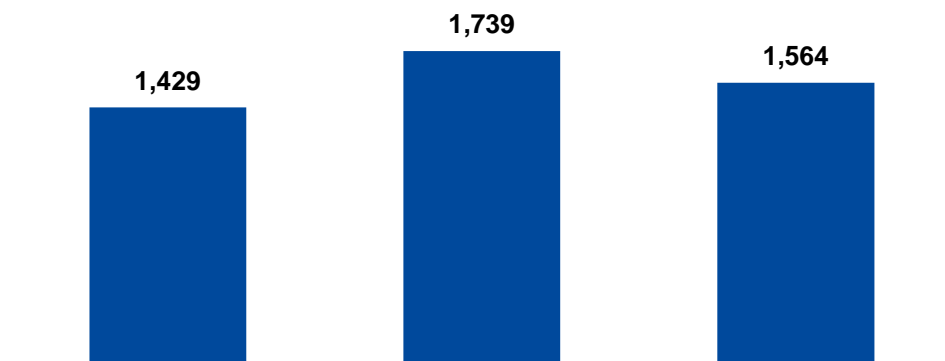
Vânzări (milioane RON)



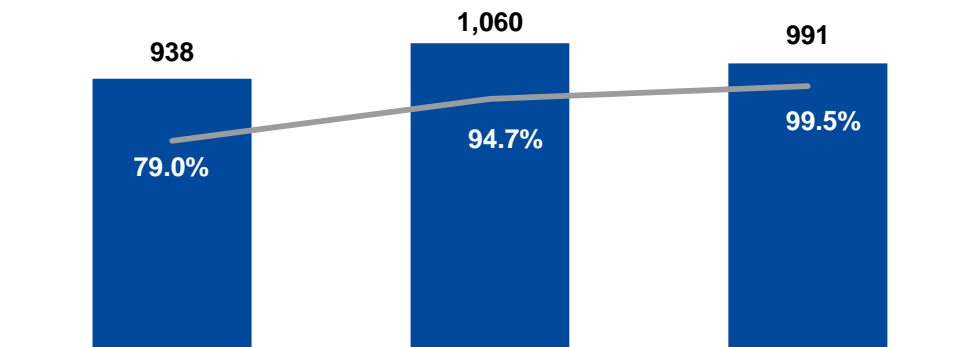
Defalcare EBITDA (milioane RON)



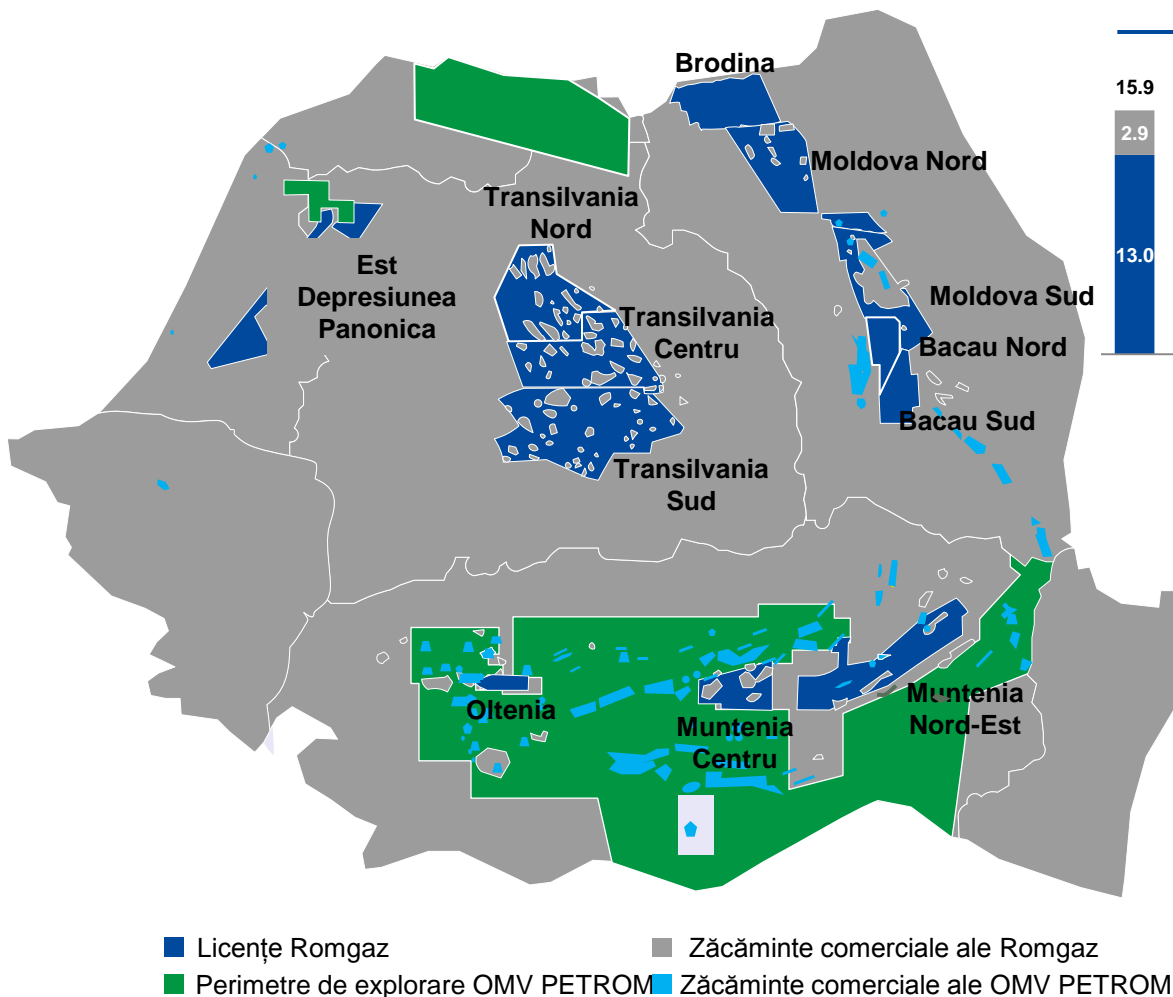
Numerar net (milioane RON)



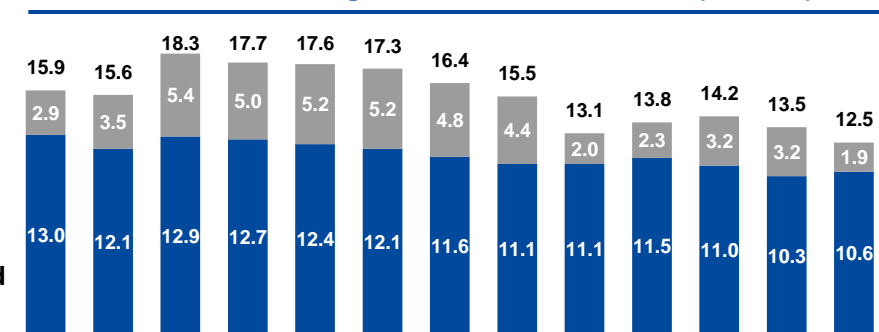
Dividende (milioane RON) și rata de plată de dividendelor



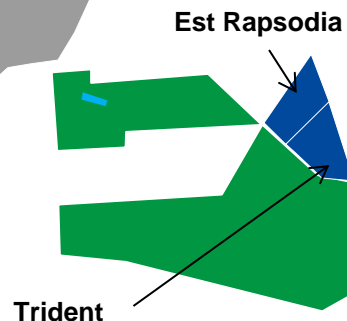
Piață matură cu un îndelungat istoric de producție și oportunități semnificative de dezvoltare



Consum total de gaze în România 2001-2013 (mld. mc)

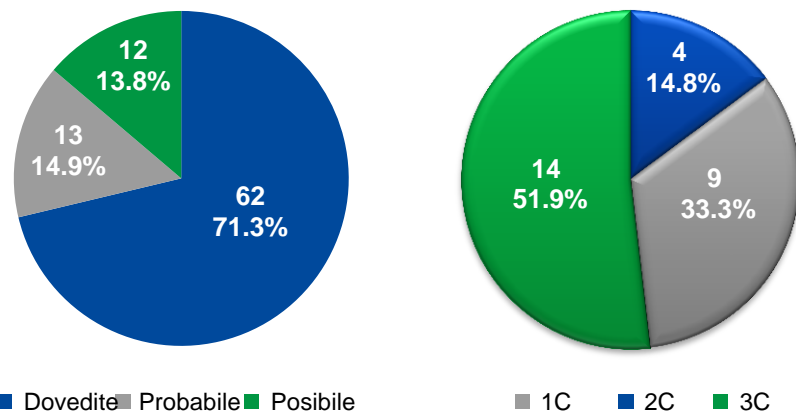


- Provincie matură cu un istoric de producție din zăcăminte convenționale de peste 100 de ani
- Utilizare recentă a celor mai noi tehnologii pentru reducerea declinului de producție
- Punerea în producție a unor mari descoperiri de resurse
- Potențial semnificativ în explorarea zăcămintelor convenționale și neconvenționale
- Descoperiri offshore de dată recentă în Marea Neagră



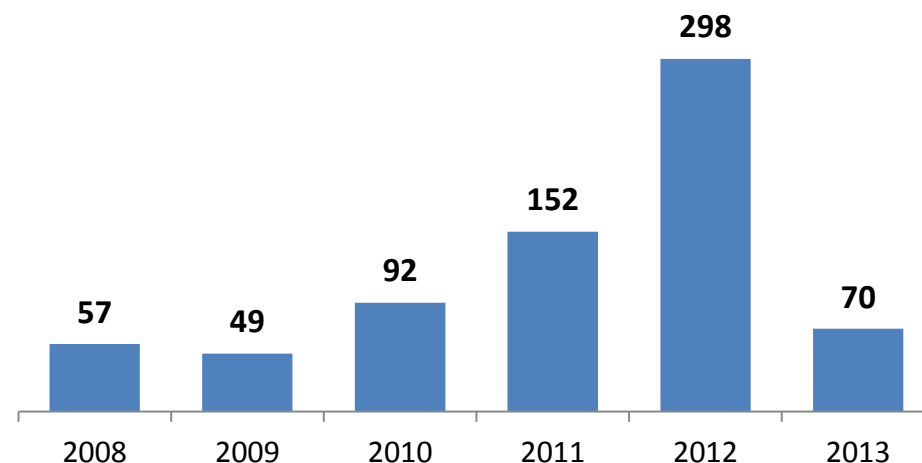
Portofoliu de rezerve considerabil cu o parte semnificativă de rezerve dovedite și dezvoltate

Rezerve¹ și Resurse necomerciale² (mld mc / % din total)



- Trei zone de producție: **Bazinul Transilvaniei (aprox. 90% din producție)**; Muntenia Platforma Moesca și Platforma Moldovenească
- **25 câmpuri dețin aprox. 70% din rezervele Romgaz** (dimensiunea medie a rezervelor dovedite per câmp mediu este de 450 milioane m³, cu 17 câmpuri peste 1 miliard mc)
- **Factor de recuperare între 55% și 85%** pentru majoritatea câmpurilor (90% în mai multe câmpuri mature)
- **Șade depozite de înmagazinare subterană** – gazul original acționând ca pernă de gaze în procesul de înmagazinare

Rata de înlocuire a rezervelor prin reevaluări și descoperiri noi (%)



- Reevaluarea realizată prin investiții în intervenții la sondă și instalarea de compresoare
- Efectul creșterii prețului gazelor
- Punerea în producție a descoperirilor actuale
- Descoperiri noi

Sursa: raportul persoanei competente CPR elaborat de DeGolyer&MacNaughton actualizat la 30 iunie, 2013.

¹ Rezervele probabile și posibile nu au fost ajustate în funcție de risc pentru a putea fi comparate cu rezervele dovedite.

² Aplicarea factorului de risc la resursele necomerciale (contingente) nu face ca resursele necomerciale să fie egale cu rezervele.

Potențial semnificativ de creștere a resurselor

- ✓ Acorduri petoliere pentru 9 perimetre de explorare onshore (aproximativ 17.650 km² în Bazinul Transilvaniei, Moldova, Oltenia, Muntenia) cu cotă de participare de 100%.
 - S-au descoperit 30 acumulări de gaze începând din 2000 care contribuie cu peste 3,8 miliarde mc producție cumulativă
 - Resurse necomerciale (C2) în 21 de descoperiri de aprox. 19,4 miliarde mc

- ✓ Faza actuală de explorare 2011-2016 cu date seismice 3D/2D și 75 de sonde
- ✓ Investiții totale de 520 milioane \$
- ✓ Programul de dezvoltare în curs pentru 20 de sonde noi testate cu gaze, (12 cu succes, 4 sonde sterile, restul fiind în prezent în curs)
- ✓ Total P50 de volum probabil fără risc de aprox. 80 miliarde mc; prospecte atât în orizonturile de risc scăzut cât și în cele de adâncime mai mare
- ✓ 10% cotă de participare în explorare offshore în marea neagră cu Lukoil și Vanco: 2 perimetre în ape adânci pe aprox. 2000 km² (Rapsodia Est + Trident)

Lucrări de explorare 2010-2013 în cele nouă perimetre

	2011		2012		2013	
		Mil. RON		Mil. RON		Mil. RON
3D (km ²)	-	-	700	52	1,830	145
2D (km ²)	1,114	47	517	23	224	9
Foraj sonde	7	121	5	66	25	206
Alte lucrări ⁽¹⁾	-	15	-	9	-	7

Program de foraj de explorare 2014-2015

		2014	2015
Resurse necomerciale (C2)	Nr. de sonde	13	13
	Evaluarea resurselor (mld. mc) ²	25.0	12.3
Resurse probabile (P50)	Nr. de sonde	12	6
	Evaluarea resurselor (mld. mc) ²	17.5	13.6

• Sonde finalizate în decembrie 2013

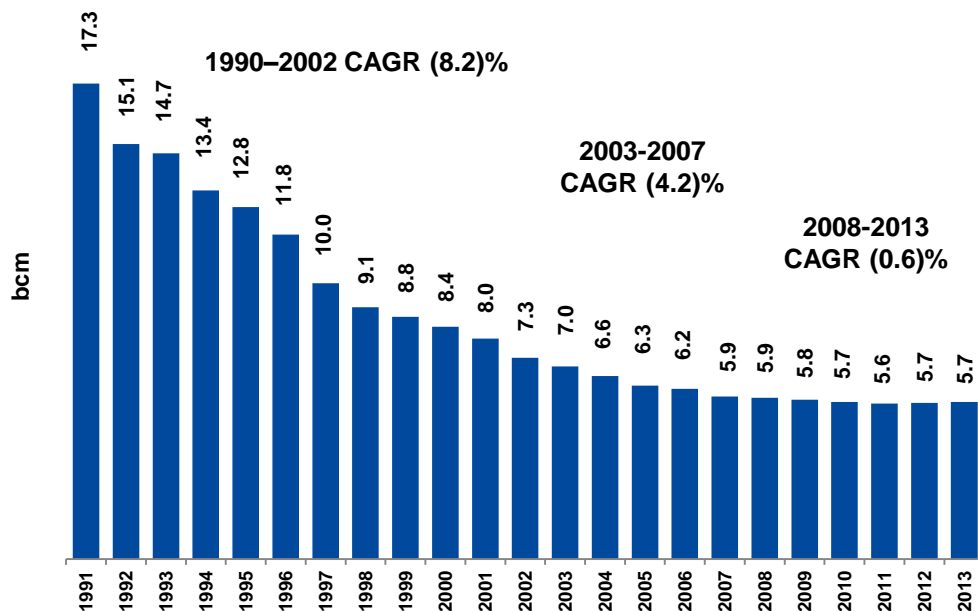
- Resurse necomerciale – 10 sonde (14.0 mld mc acumulări confirmate)
- Resurse probabile – 4 sonde (3.0 mld mc acumulări noi)

¹ Alte lucrări: investigație MT, investigație Gore-Sorber și dezvoltare pentru producție experimentală.

² În baza propriei estimări a Romgaz.

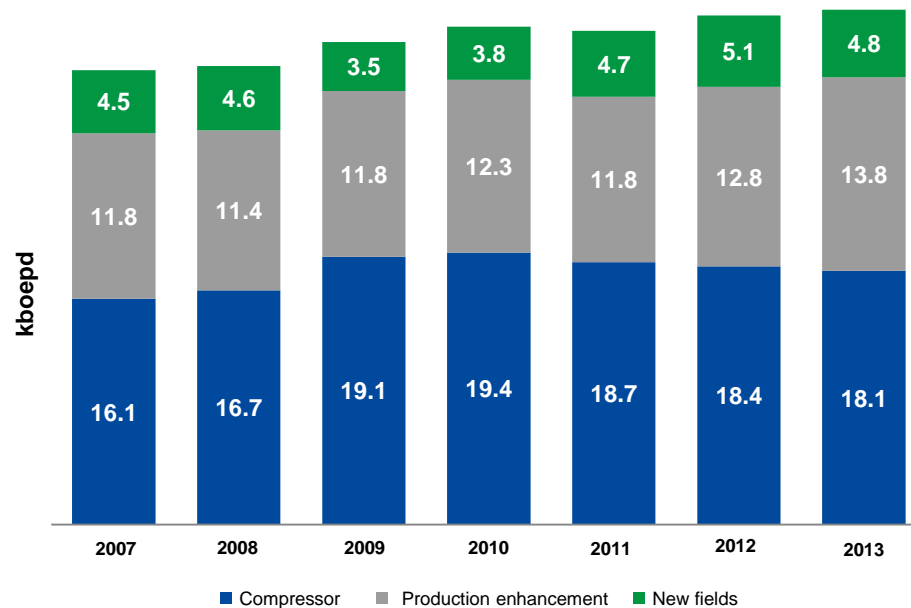
Stoparea declinului de producție prin aplicarea de noi tehnologii

Producția anuală a Romgaz 1990-2013



- Rata declinului de producție s-a stabilizat sub 1% în ultimii 5 ani datorită:
 - Instalării compresoarelor de gaze și reabilitării producției
 - Achiziție de date seismice 3D, modelare dinamică și statică
 - Producția din noi descoperiri
- Lucrări în 2013 works: 18 sonde noi și 4 sonde de îndesire care au fost puse în producție (producția anuală estimată de 45 milioane mc), 166 intervenții la sondă, reparații capitale (producția anuală estimată de 170,4 milioane mc)

Stoparea declinului de producție – Reabilitarea producției pe câmpurile selectate¹



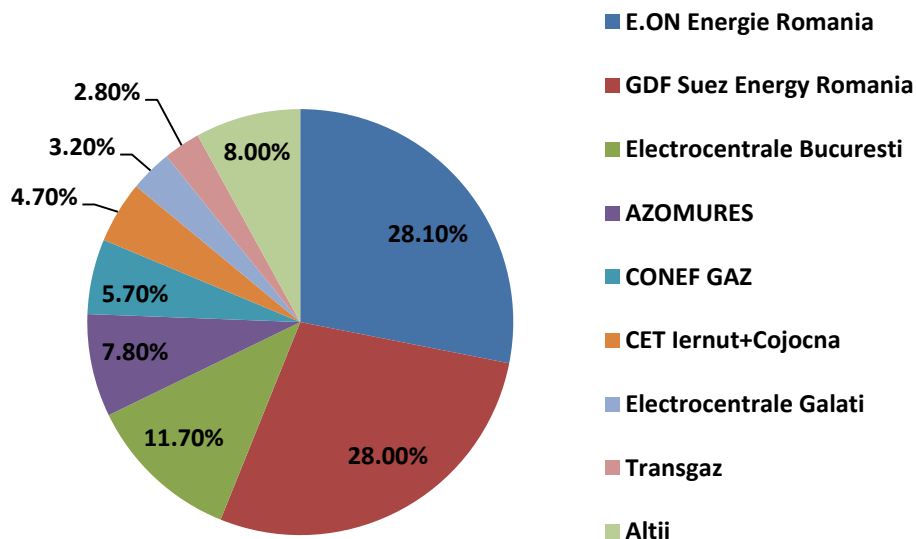
- Comprimare suplimentară la anumite câmpuri
 - Inclusiv Fitelnic, cel mai mare câmp din portofoliul Romgaz'
- Măsurile de reabilitare a producției
 - Condușe de Romgaz pentru anumite câmpuri
 - În asociere cu Schlumberger și Amromco pe alte câmpuri

¹ Câmpurile selectate: (i) comprimare suplimentară Bazna, Fitelnic, Tg. Mures, (ii) reabilitarea producției (Nades, Laslau, Roman) and (iii) 13 câmpuri noi de producție. Reabilitarea producției include activități care se concentrează în principal pe intervenții în sondă și tehnici noi de echipare.

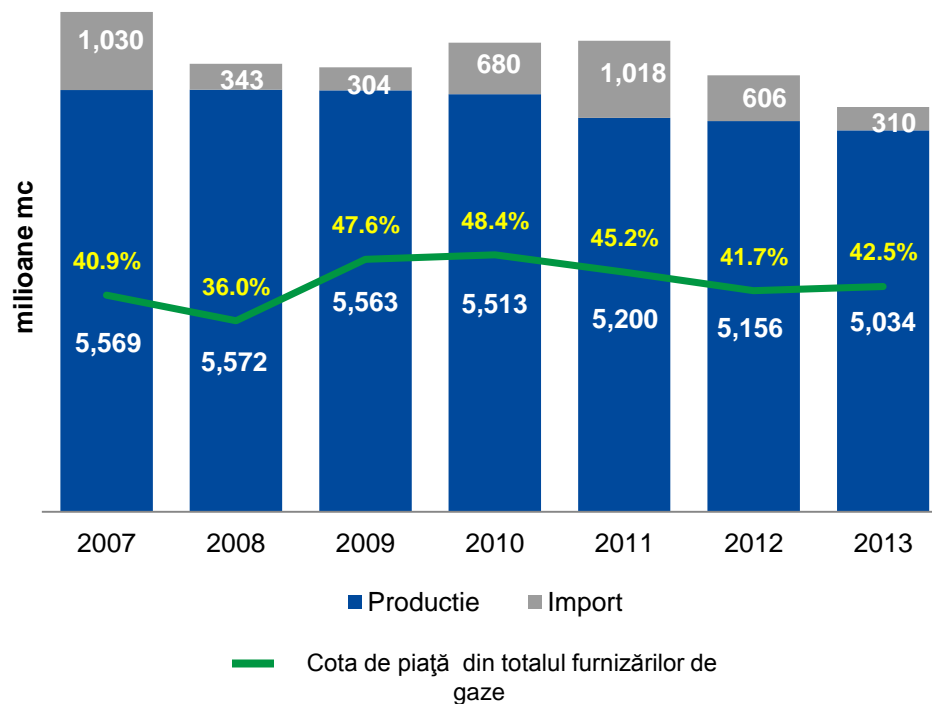
**Cel mai mare furnizor de gaze din România cu o cotă de piață de 42,5% în 2013¹ (producție internă +import)
Cel mai mare producător având întreaga producție vândută pe plan local și un important importator de gaze**

- Defalcarea vânzărilor: cca. 47% piața dereglementată vs. 53% piața reglementată în conformitate cu întreaga piață
- Aproximativ 56% din vânzările Romgaz sunt către E-ON Energy și GDF Suez Energy

Principalii clienți ai Romgaz în 2013²



Livrările de gaze: vânzarea gazelor din producția internă vs. importuri



Surse: Romgaz Rapoarte Anuale 2007-2013, ANRE rapoarte privind piața gazelor 2007-2013

¹ ANRE Raport privind piața gazelor 2013

² În ceea ce privește volumele vândute .

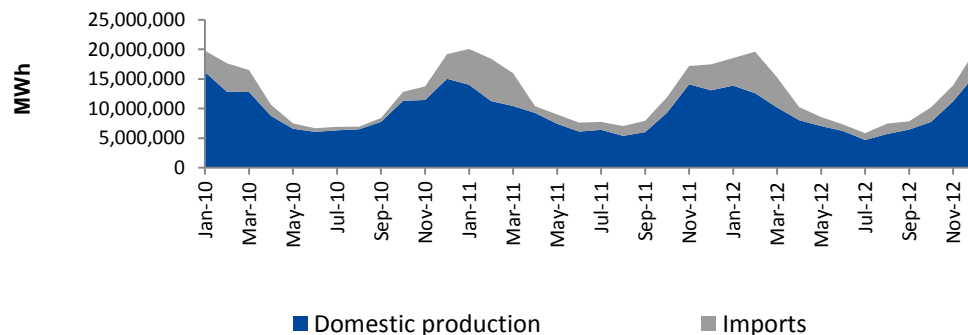
**Romgaz este cel mai mare deținător și operator de depozite subterane de înmagazinare gaze din România
Romgaz a intrat pe piața energiei electrice odată cu achiziția Centralei Termoelectrice de la Iernut (CTE Iernut)**

Înmagazinarea Subterană de Gaze

- Romgaz deține șase depozite (90% din ponderea pieței) – capacitatea activă de 2,76 mld. mc plus 40% cotă de participare din asocierea cu Gaz de France - Depomures (300 milioane mc)
- Reglementată de ANRE prin metoda venitului prestabil – a treia perioadă de reglementare din cei cinci ani, începută în aprilie 2013, redevența de 3% pe venit din producție
- Planuri de mărire a capacității - Sarmasel (0,9 miliarde cm/ciclu), Urziceni (0,4 miliarde cm/ciclu)

Depozit	Capacitate Activă	Depozit	Capacitate Activă
Bilciuresti	• 1.310 mil mc/ciclu	Cetatea de Balta	• 200 mil mc/ciclu
Sarmasel	• 800 mil mc/ciclu	Ghercesti	• 150 mil mc/ciclu
Urziceni	• 250 mil mc/ciclu	Balaceanca	• 50 mil mc/ciclu

Consumul de gaze în funcție de sezon în Romania



Producția de energie electrică

- În anul 2013 Romgaz și-a extins activitatea prin preluarea CTE Iernut ca o compensare a creanței de 653 mil RON de la Electrocentrale Bucuresti
- Termocentrala are o poziție strategică, aflându-se în centrul sistemului român de electricitate
- Termocentrala a fost construită între 1963-1967 ;cu o capacitate instalată de 800 MW (4x100 MW, 2x200 MW); în 2013 centrala a produs 871 GWh
 - 2x100 MW vor fi scoase din producție în ianuarie 2016 (motive de mediu)
 - grupurile 5 & 6 (2x200 MW) pot funcționa până în 2020
 - grupurile 1 & 4 (2x100 MW) sunt în curs de modernizare (reducerea emisiilor NO_x)
- Optimizarea producției de gaze – producției de electricitate – injecția în depozite
- Strategia de viitor legată de energia electrică va fi stabilită după finalizarea studiului de fezabilitate (la sfârșitul anului 2014)

Cresterea portofoliului de resurse si rezerve de gaze, prin descoperirea de resurse noi si prin imbunatatirea recuperarii resurselor deja descoperite

- **Îmbunătățirea recuperării și dezvoltarea resurselor deja descoperite**
 - Prelungirea duratei de viață și a volumelor recuperabile din câmpurile existente
 - Evaluarea resurselor necomerciale însemnate și conversia ulterioară a acestora în rezerve
 - Continuarea colaborării cu Schlumberger și cu alți parteneri
- **Descoperirea de noi resurse în play-urile geologice stabilite până în prezent**
 - Program de explorare suplimentar (licențe existente și altele noi)
 - Achiziționarea unor perimetre suplimentare pentru explorarea și dezvoltarea gazelor convenționale onshore

Identificarea unor oportunitati noi de crestere si diversificare

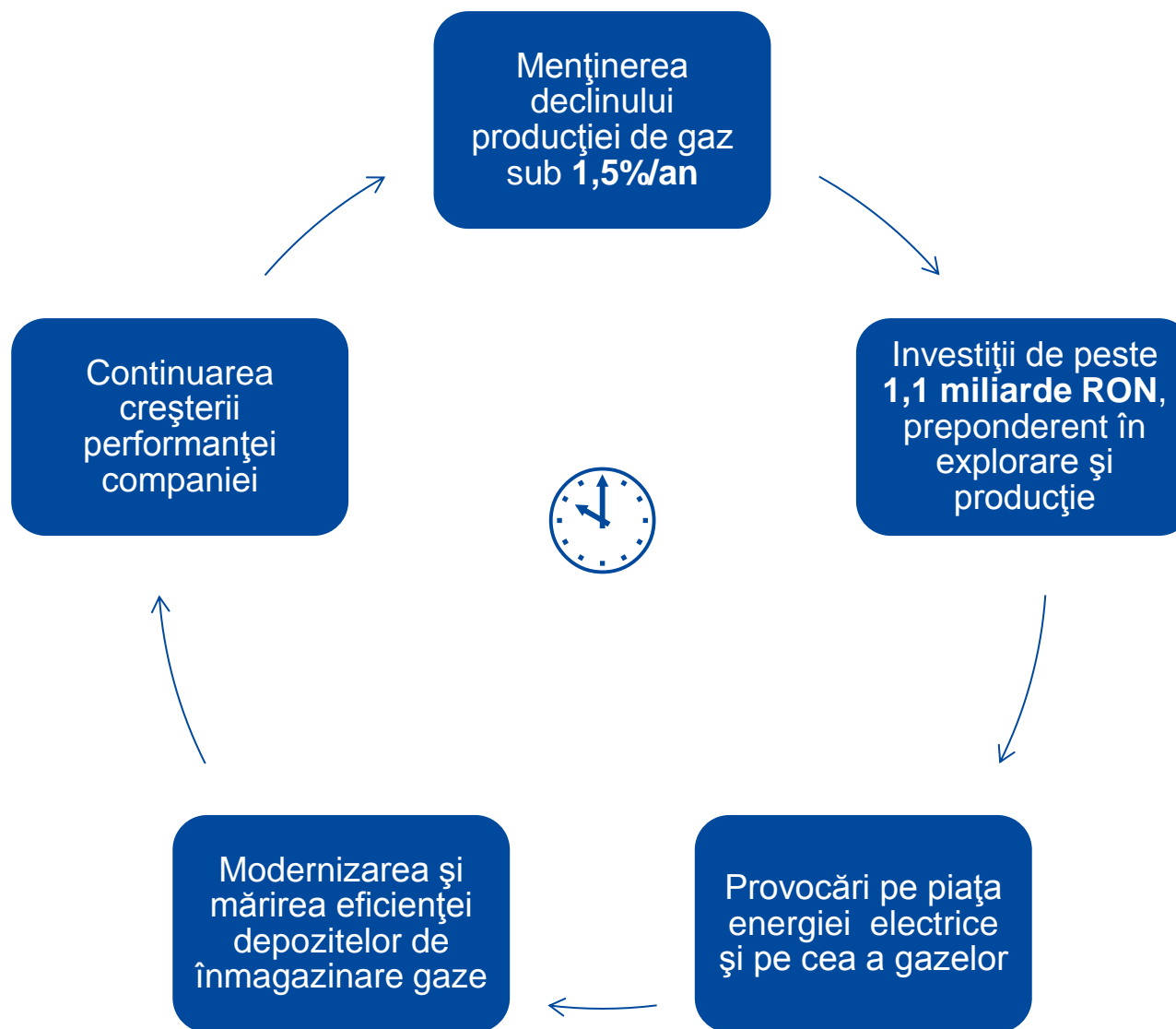
- **Zăcăminte în domeniul de frontieră**
 - Dezvoltarea suplimentară a zăcămintelor subsalifere onshore
 - Explorarea potențialului neconvențional din România
 - Concentrarea atenției asupra zăcămintelor de mare adâncime (Marea Neagră)
- **Posibile oportunități internaționale**

Creșterea performanțelor companiei

- Optimizarea procedurilor și a politicilor Companiei (monitorizare și raportare)
- Managementul de risc și de control
- Sisteme TI

Optimizarea, dezvoltarea și diversificarea activității de înmagazinare subterană, prin reconsiderarea importanței acesteia, pentru asigurarea siguranței, continuității și flexibilității în aprovizionarea cu gaze naturale

- Creșterea capacității de înmagazinare pentru a îmbunătăți posibilitățile de comercializare gaze



Evenimente Selectate 2013

1 februarie 2013

Romgaz a preluat Centrala Termoelectrică Iernut (CTE Iernut) de la S.C. "Electrocentrale Bucuresti" împreună cu toate elementele aflate în strânsă interdependentă cu aceasta: angajați, contracte, active circulante.

1 februarie 2013

- A intrat în vigoare Ordonanța Guvernului nr. 7 din 23 ianuarie 2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale.
- Încheierea unui Contract de opțiune cu OMV Petrom și ExxonMobil pentru dreptul de achiziționare a unei cote de participare de 10% în perimetrul Midia XV din Marea Neagră.

26 aprilie 2013

ANRE a emis Ordinul nr.26/2013 privind stabilirea tarifului reglementat pentru prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale de SC ROMGAZ-SA Medias, prin care au fost aprobate venitul reglementat aferent primului și celui de-al doilea an din cadrul celei de a treia perioade de reglementare și tarifele reglementate ce vor fi aplicate în perioada aprilie 2013-martie 2014.

12 iunie 2013

Consiliul de Administrație l-a numit pe dl. Virgil Marius Metea în funcția de Director General și i-a delegat unele atribuții și puteri de reprezentare.

12 noiembrie 2013

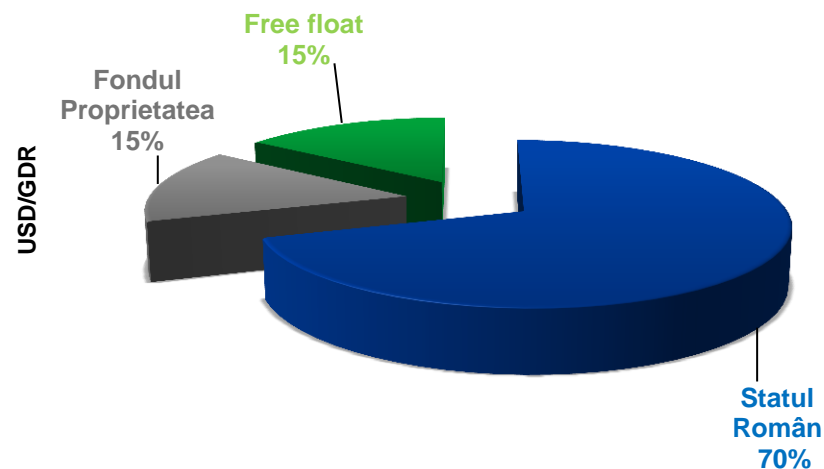
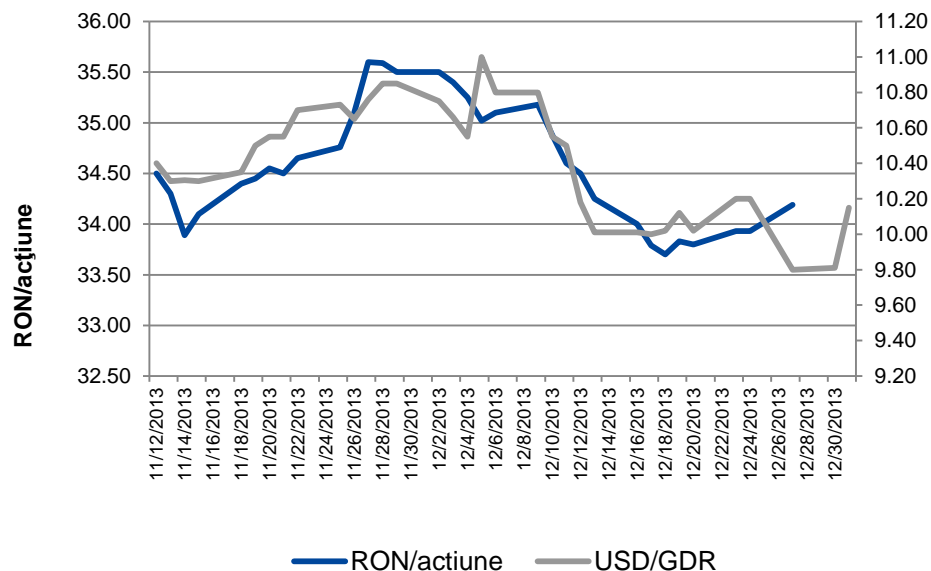
Acțiunile companiei au fost tranzacționate pentru prima dată pe bursa reglementată, administrată de Bursa de Valori București și pe bursa reglementată, administrată de Bursa de Valori de la Londra sub forma GDR-urilor.

30 decembrie 2013

În urma procesului de selecție prin metoda votului cumulativ, Adunarea Generală a Acționarilor a numit noii membri ai Consiliului de Administrație, din care doi membri au fost propuși de către acționarii minoritari.

Anexe

- Statul Român /Departamentul pentru Energie – acționar majoritar: **70%**;
- Fondul Proprietatea (fond listat): **15%**;
- Free float (Bursa de Valori București și Bursa de Valori de la Londra (GDR): **15%**.



Consiliul este format dintr-o echipă echilibrată de experți din domeniul privatizării, consultanți juridici și fiscali și specialiști din industrie



Eugen Doros *
Membru independent ne-executiv
DEMISIONAR

Experiență:

- KPMG (din 2013)
- NNDKP, partener (din 2010)
- Ministerul Finanțelor Publice (2008-2010)
- Boștina & Asociații, Senior Tax Manager (2004-2008)
- EY, Senior Tax Consultant (2000-2004)

Popescu Ecaterina
Membru independent ne-executiv

Experiență:

- SC CHIMFOREX SA, Director General (din 1998)

Jansen Petrus Antonius Maria
Membru independent ne-executiv

Experiență:

- Partener Brainovate, (din 2010)
- Lector asociat London School of Business and Finance (LSBF), (din 2012)
- Cohn & Jansen JWT, Partener (din 2002)
- Boston Consulting Group (BCG) în Romania (2006-2008)
- MBA (NIMBAS) (1992-93)

Davis Klingensmith
Membru independent ne-executiv

Experiență:

- Consultant independent (din 2013)
- BERD Managementul Riscului, Director Management de Risc (2011-2013)
- BERD Managementul Riscului, Director (2005-2010)

Constantin Volintiru
Membru ne-executiv

Experiență:

- Ministerul Economiei – Secretar de Stat (din noiembrie 2013)
- AVAS, Președinte (din 2012)
- SC Vulcan S.A., Director General, (2011-2012)
- Marine Resources Exploration (Marexin), Director General (2009-2011)
- MBA Harvard BS (2004-05)

Virgil Metea
Membru executiv

Experiență:

- 28 ani în industria gazului/deține de 22 ani funcții de conducere la Schela de Foraj Tg Mures, Romgaz, Distrigaz Nord, EON Gaz

* A demisionat începând cu 1 aprilie 2014, din motive personale.

MULȚUMESC!



Relația cu investitorii Romgaz:

- Adina Stefanescu
investor.relations@romgaz.ro
- Brandusa Serban

pagina web: www.romgaz.ro

Calendar Financiar 2014

- 15 mai: publicarea rezultatelor pe trimestrul 1
- 14 august: publicarea rezultatelor pe trimestrul 2
- 21 august: întâlnire pentru prezentarea rezultatelor pe trimestrul 2
- 14 noiembrie: publicarea rezultatelor pe trimestrul 3