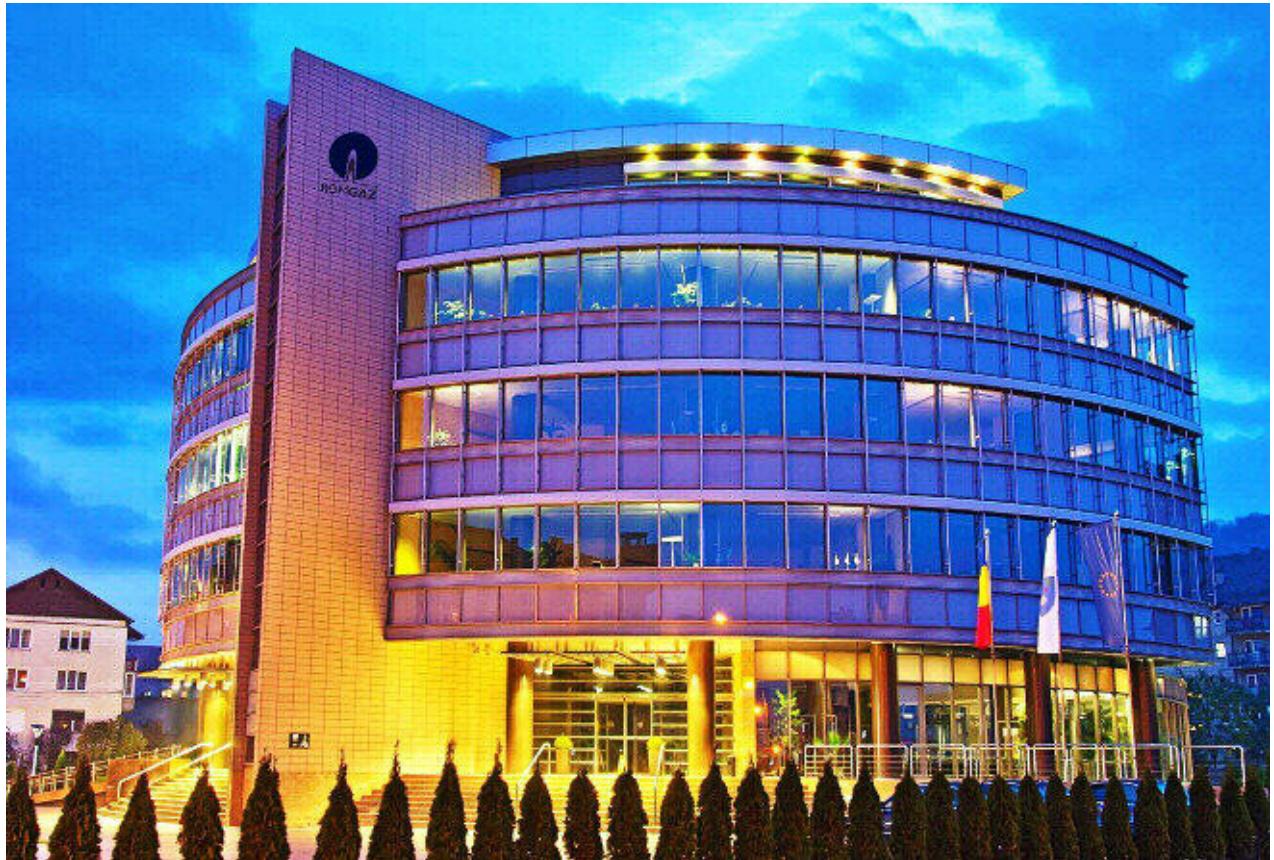




Societatea Națională de Gaze Naturale “ROMGAZ” SA

**RAPORT SEMESTRIAL
PRIVIND ACTIVITATEA ECONOMICO-
FINANCIARĂ A SOCIETĂȚII LA DATA DE
30 IUNIE 2016 (PERIOADA 01.01.2016-30.06.2016)**





CUPRINS

Date de identificare raport și emitent	3
I. Semestrul I 2016 pe scurt	4
1.1. Performanțele societății	4
1.2. Evenimente importante	7
II. ROMGAZ pe scurt	9
III. Analiza activității societății	15
3.1. Rezultate operaționale	15
3.2. Rezultate financiare	17
3.3. Prețuri și tarife	18
3.4. Activitatea investițională	20
3.5. Litigii	23
3.6. Acte juridice încheiate în conformitate cu art.52 din OUG nr.109/2011	23
IV. Situația finanțiar-contabilă	25
4.1. Situația interimară a poziției financiare	25
4.2. Situația interimară a rezultatului global	27
4.3. Situația interimară a fluxurilor de trezorerie	31



DATE DE IDENTIFICARE RAPORT ȘI EMITENT

Baza raportului	Art.227 din Legea nr.297/2004 privind piața de capital și Anexa nr.31 la Regulamentul CNVM nr.1/2006 pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2016 (semestrul 1 al exercițiului financiar 2016)
Data raportului	12 august 2016
Denumirea emitentului	Societatea Națională de Gaze Naturale “ROMGAZ” SA
Sediul social	Mediaș, Piața Constantin I. Motaș, nr.4, cod 551130, județul Sibiu
Telefon/fax	0040 269 201020/0040 269 846901
Web/E-mail	www.romgaz.ro/ secretariat@romgaz.ro
Cod unic de înregistrare	14056826
Număr de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului	J32/392/2001
Capital social subscris și vărsat	385.422.400 lei
Număr de acțiuni	385.422.400, având fiecare o valoare nominală de 1 leu
Piața reglementată pe care se tranzacționează acțiunile societății	Bursa de Valori București (acțiuni) și Bursa de Valori din Londra (GDR-uri)

I. SEMESTRUL I 2016 PE SCURT

1.1. Performanțele societății

Comparativ cu perioada similară a anului precedent, performanțele societății în semestrul I 2016 au fost afectate în principal de diminuarea cu cca.6% a cererii de consum a gazelor naturale pe piața din România.

Profitul net, în valoare de 615,3 milioane lei, este în linie cu proiecția bugetară (+0,65%), deși în scădere față de perioada comparativă a anului 2015 (-19,74%).

Explorarea intensivă a zonei de mare adâncime onshore a condus la **realizarea celei mai mari descoperiri** de hidrocarburi a Romgaz din ultimii 30 de ani de cca.25-27 mld.mc.

Păstrarea unei **marje foarte bune a indicatorilor financiari** EBIT (40,1%) și EBITDA (54,8%).

Vânzările de gaze au fost afectate semnificativ de condițiile meteorologice, diminuarea drastică a cererii de gaze în sectoarele cheie, cadrul de reglementare imprecis pentru constituirea stocurilor minime de gaze.

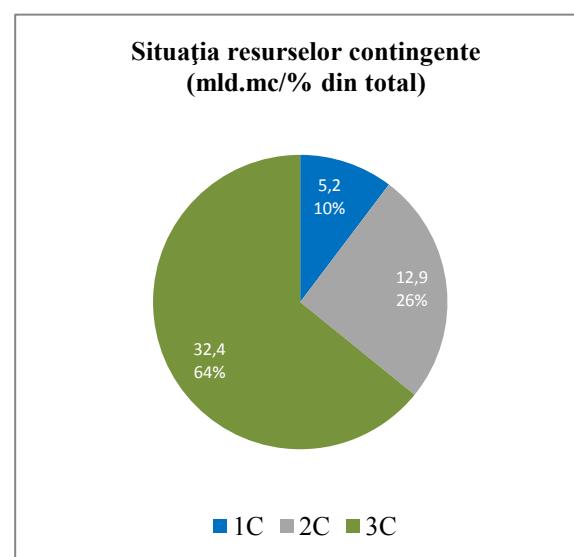
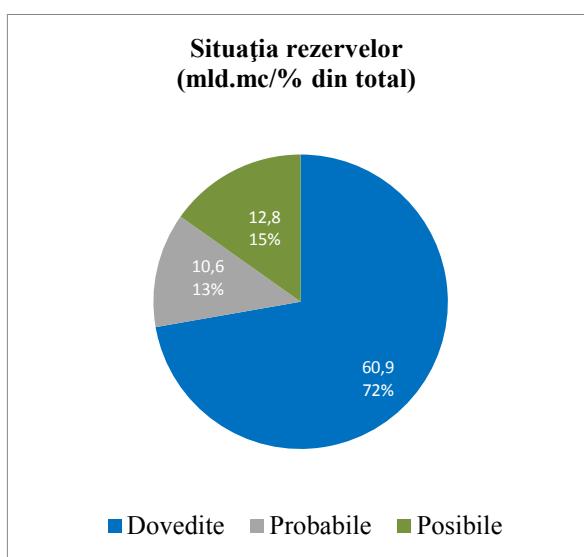
Cifra de afaceri din activitatea de producție energie electrică a înregistrat o creștere de 56,9%, respectiv 45 milioane lei.

Alte venituri din exploatare, inclusiv penalități de întârziere au crescut cu 42 milioane lei.

Obiectivul “0” creanțe restante noi îndeplinit - ca urmare a politicii de comercializare a societății, în decursul semestrului I 2016 nu au fost înregistrate creanțe restante aferente livrărilor perioadei, cu efect asupra costurilor și implicit asupra profitului societății.

În semestrul I 2016 s-a derulat procesul de **auditare externă a rezervelor și resurselor contingente de gaze naturale** aflate în patrimoniul Romgaz de către firma americană DeGolyer&MacNaughton, proces concretizat printr-un Raport final care a fost transmis la Romgaz în data de 30 iunie 2016.

Rezultatele cuprinse în Raport confirmă evaluările resurselor și rezervelor de gaze naturale efectuate de Romgaz, cu data de referință 31 decembrie 2015 și totodată confirmă valoarea ratei anuale de înlocuire a rezervelor, care în perioada 2013-2015 a avut o medie de 83%, valoare superioară țintei de 70%.



Rezultate financiare relevante

milioane lei

T2 2015	T1 2016	T2 2016	Δ T2 (%)	Indicatori principali	SI 2015	SI 2016	Δ SI (%)
869,6	1.363,5	486,4	-44,07	Cifra de afaceri (CA)	2.235,1	1.849,9	-17,23
941,6	1.316,3	594,1	-36,91	Venituri	2.241,2	1.910,4	-14,76
668,6	706,3	449,1	-32,83	Cheltuieli	1.289,1	1.155,4	-10,37
273,1	610,0	145,0	-46,91	Profit brut	952,1	755,0	-20,70
69,5	120,7	19,0	-72,62	Impozit pe profit	185,5	139,7	-24,69
203,6	489,3	125,9	-38,14	Profit net	766,6	615,3	-19,74
261,4	602,6	138,8	-46,91	EBIT	926,8	741,4	-20,01
381,8	722,8	291,5	-23,64	EBITDA	1.223,7	1.014,3	-17,11
0,5	1,3	0,3	-38,34	Profit pe acțiune (EPS) (lei)	1,99	1,60	-19,78
23,4	35,9	25,9	10,61	Rata profitului net (% din CA)	34,3	33,26	-3,03
30,0	44,2	28,5	-5,04	Rata EBIT (% din CA)	41,5	40,1	-3,36
43,9	53,0	59,9	36,50	Rata EBITDA (% din CA)	54,8	54,8	0,15
6.332	6.313	6.282	-0,79	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6.332	6.282	-0,79

Notă: în venituri și cheltuieli nu sunt cuprinse cele aferente producției de imobilizări efectuate în regie proprie.

Cifra de afaceri, profitul și ceilalți indicatori calculați pe baza acestora s-au stabilit pe baza valorii estimate a contravalorii gazelor naturale livrate în lunile mai și iunie, aceasta deoarece pe aceste luni nu a fost finalizat bilanțul de gaze, ca urmare a lipsei de claritate a reglementărilor privind livrarea de gaze către consumatorii casnici și asimilați.

Sintetic, principali indicatori se prezintă astfel:

- ﴿ Veniturile totale sunt mai mici cu 330,8 milioane lei, înregistrând o diminuare de 14,8% în timp ce cheltuielile totale s-au redus cu 10,4%. Evoluția reflectă vremea călduroasă înregistrată, scăderea cererii de gaze naturale în sectoare cheie, în special din partea sectorului producerii de îngășăminte chimice, scăderea cererii de gaze pentru constituirea stocurilor minime de gaze naturale aferente iernii 2016-2017 ca urmare a unui cadru de reglementare imprecis și lipsit de coerentă și competiția crescută din partea importurilor de gaze naturale indusă de o scădere importantă a prețului gazelor naturale în Europa.;
- ﴿ Deși profitul net, EBIT și EBITDA sunt mai mici comparativ cu SI 2015, ratele acestor indicatori raportați la cifra de afaceri sunt sensibil egale și se situează la un nivel extrem de favorabil și anume: 33,3%, 40,1% și 54,8% (față de 34,3%, 41,5% și respectiv 54,8% la nivelul semestrului I 2015), ceea ce confirmă profitabilitatea ridicată a activității societății;
- ﴿ EPS (profit net/acțiune) este de 1,60 lei.

Rezultate operaționale

T2 2015	T1 2016	T2 2016	Δ T2 (%)	Indicatori principali	SI 2015	SI 2016	Δ SI (%)
1.341	1.374	823	-38,6	Gaz metan extras (mil.mc)	2.777	2.197	-20,9
97	100	54	-44,9	Redevență petrolieră (mil.mc)	202	153	-23,9
3.600	2.051	1.590	-55,8	Producție condensat (tone)	5.512	3.641	-33,9
222,6	318,7	191,8	-13,9	Producție energie electrică (GWh)	389,6	510,5	+31,0
38,9	931,0	0,0	-	Servicii de extracție gaze din depozite facturate (mil.mc)	1.190,1	931,0	-21,8
438,9	308,9	373,6	-14,9	Servicii de injectie gaze în depozite facturate (mil.mc)	731,1	682,5	-6,6

Producția de gaze naturale a evoluat în parametrii anticipați la întocmirea programului pentru anul 2016, nivelul realizat reprezentând 90,32% din cel planificat.

În prima jumătate a anului 2016 Romgaz a produs un volum de 2.197 milioane mc gaze naturale, cu 580 mil.mc (20,9%) mai puțin decât în aceeași perioadă din anul trecut.

Producția realizată în perioada analizată este mai mică ca o consecință a provocărilor cu care compania s-a confruntat în această perioadă, și anume:

- ↳ o iarnă blândă care a generat un consum de gaze naturale mai mic în primul trimestru;
- ↳ scăderea cererii de gaze naturale în sectoarele cheie, cauzată de scăderea prețurilor pe plan internațional (mai ales în sectorul îngrășămintelor chimice unde consumul de gaze naturale a scăzut cu 49% față de anul anterior) și de competiția puternică în sectorul producerii de energie electrică;
- ↳ scăderea cererii de gaze pentru constituirea stocurilor minime de gaze naturale aferente iernii 2016-2017, ca urmare a unui cadru de reglementare imprecis și lipsit de coerență. Astfel, în Semestrul I 2016, în depozitele Romgaz s-a injectat de către terți o cantitate de 489 mil.mc, cu 103 mil.mc mai mică decât în Semestrul I 2015, respectiv cu cca.17% mai puțin;
- ↳ prezența unui stoc de gaze naturale, proprietatea Romgaz, relativ mare în depozitele subterane la sfârșitul iernii 2015-2016. Stocul în depozitele subterane a fost de 795,8 mil.mc, din care stocul Romgaz a fost de 723 mil.mc, reprezentând 92%;
- ↳ competiția crescută din partea importurilor de gaze naturale indusă de o scădere importantă a prețului gazelor naturale în Europa. Astfel, față de semestrul I 2015, importul de gaze naturale a crescut în semestrul I 2016 cu 230%, respectiv cu 179 mil.mc.

Creșterea cantităților de energie electrică sunt în strânsă legătură cu temperaturile crescute în perioada rece, motiv pentru care în semestrul I 2016 a funcționat un grup energetic de 200 MW.

MWh

	2015	2016	Indici
	1	2	3
Trimestrul 1	167.007,91	318.720,48	190,84%
Trimestrul 2	222.680,04	191.846,53	86,15%
Semestrul I	389.687,95	510.567,01	131,02%



1.2. Evenimente importante

Romgaz a realizat o nouă descoperire importantă de hidrocarburi pe teritoriul României

Testele de producție finalizate la două sonde de explorare confirmă o importantă acumulare de hidrocarburi. Rezultatele obținute în urma testelor de curgere (DST) prefigurează producții zilnice între 1.400 și 2.200 boe/sondă. Resursa contingentă, evaluată pe baza datelor obținute din foraje, care include geofizica de sondă, carote mecanice și fluide extrase la teste, dar și din dimensionarea capcanei pe date seismice 3D, este estimată între 150 și 170 milioane boe.

27 ianuarie 2016

A fost adoptată *Ordonanța Guvernului nr.11 pentru modificarea și completarea Ordonanței Guvernului nr.26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct sau indirect o participație majoritară*. Cea mai importantă modificare, cu impact asupra activității Romgaz, este aceea că bugetul de venituri și cheltuieli al societății nu mai trebuie aprobat prin hotărâre a Guvernului României înainte de a fi aprobat de către acționarii societății.

22 februarie 2016

Doamna Baciu Sorana a renunțat la mandatul de administrator, pe postul devenit astfel vacanță fiind numit domnul Tcaciuc Sebastian-Gabriel în calitate de administrator provizoriu din data 23 februarie 2016.

23 martie 2016

ANRE a emis *Ordinul nr.9/2016 pentru prelungirea duratei de aplicare a Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr.58/2015 privind stabilirea tarifului reglementat pentru prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale de către Societatea Națională de Gaze Naturale "Romgaz" S.A. Mediaș*.

25 martie 2016

Conform Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.2 din 18 martie 2015 începează mandatul de administrator al domnului Dorcioman Dragoș.

Prin Hotărârea nr.3 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor a fost ales domnul Jude Aristotel-Marius în calitate de administrator, pe postul devenit vacanță ca urmare a încheierii mandatului domnului Dorcioman Dragoș. De asemenea, prin aceeași Hotărârea AGOA, a fost ales în calitate de administrator domnul Tcaciuc Sebastian-Gabriel.

27 mai 2016

A fost adoptată *Legea nr.111/2016 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice* prin care se aduc și modificări destul de substanțiale Ordonanței pe care o aprobă.

16 iunie 2016

Prin *Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.5/2016* a fost aprobat bugetul de venituri și cheltuieli al societății pe anul 2016.

28 iunie 2016

A fost adoptată *Hotărârea Guvernului nr.461/2016 pentru modificarea anexei la Hotărârea Guvernului nr.488/2015 privind stabilirea prețului de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și producătorii de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației*, prin care Guvernul



Raport semestrial (ianuarie – iunie 2016)

României a aprobat, pentru perioada 1 iulie 2016 – 31 martie 2017, menținerea prețului producției interne la valoarea de 60,00 lei/MWh.

Conform *HG nr.488 din 1 iulie 2015 privind stabilirea prețului de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației în perioada 1 iulie 2015-30 iunie 2021*, începând cu data de 1 iulie 2016 prețul trebuia să crească la 66,00 lei/MWh.

II. ROMGAZ PE SCURT

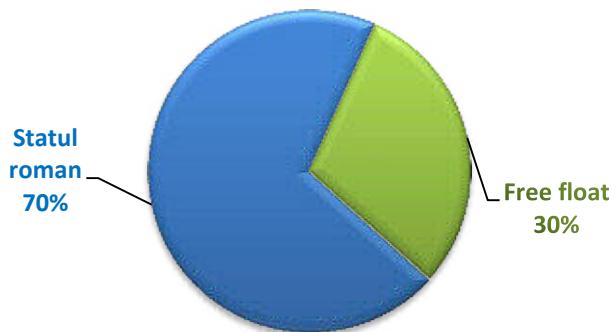
Activitățile desfășurate de societate sunt următoarele:

- explorare-producție de gaze naturale;
- înmagazinare subterană gaze naturale;
- furnizare de gaze naturale;
- operații speciale și servicii la sonde;
- servicii de menenanță și transporturi;
- producție și furnizare energie electrică;
- distribuție de gaze naturale.

Structura acționariatului

La data de 30 iunie 2016 structura acționariatului societății este următoarea:

	Număr acțiuni	%
Statul român ¹	269.823.080	70,0071
Free float – total, din care:	115.599.320	29,9929
*persoane juridice	94.283.518	24,4624
*persoane fizice	21.315.802	5,5305
Total	385.422.400	100,0000



Organizarea societății

Organizarea societății corespunde unei structuri de tip ierarhic-funcțională, având un număr de șase niveluri ierarhice de la acționarii societății la personalul de execuție.

În prezent, Societatea are în componență săptă sucursale înființate atât pe baza principiului specificului activităților desfășurate cât și al teritorialității (sucursalele de producție gaze naturale), după cum urmează:

- Sucursala de Producție Gaze Naturale Mediaș;
- Sucursala de Producție Gaze Naturale Târgu Mureș;
- Sucursala de Înmagazinare Subterană a Gazelor Naturale Ploiești;
- Sucursala de Intervenții, Reparații Capitale și Operații Speciale la Sonde Mediaș (SIRCOSS);
- Sucursala de Transport Tehnologic și Menenanță Târgu Mureș (STTM);
- Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut;
- Sucursala Bratislava.

¹ Statul român prin Ministerul Energiei



Conducerea societății

Societatea este administrată de un **consiliu de administrație** format din 7 membri care, la data de 30 iunie 2016, are următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Instituția unde lucrează	Funcția în CA
1	Negruț Aurora	Ministerul Energiei	Președinte
2	Popescu Ecaterina	SC "Chimforex" SA	Membru
3	Metea Virgil Marius	SNGN "Romgaz" SA	Membru
4	Jansen Petrus Antonius Maria	Associate Lecturer London School of Business and Finance	Membru
5	Chisăliță Dumitru	Universitatea "Transilvania" Brașov	Membru
6	Tcaciuc Sebastian Gabriel	Auris Capital	Membru
7	Jude Aristotel	Ministerul Energiei	Membru

CV-urile administratorilor sunt prezentate pe pagina de internet a societății la adresa: <http://www.romgaz.ro/ro/consiliu-administratie>.

La data de 30 iunie 2016, dintre administratori doar domnul Metea Virgil Marius deținea *acțiuni în cadrul societății* (5.513 acțiuni achiziționate în IPO, reprezentând o pondere de 0,00143038% în capitalul social).

Virgil Marius Metea - Director General (CEO)

Prin Hotărârea nr.8 din 12 iunie 2013, Consiliul de Administrație l-a numit pe domnul Virgil Marius Metea în funcția de director general și i-a delegat unele atribuții de administrare internă și atribuții de reprezentare a societății.

Conducerea executivă a societății, sediu și sucursalele acesteia, este asigurată de:

Numele și prenumele	Funcția
ROMGAZ - sediu	
Rotar Dumitru Gheorghe	Director General Adjunct
Dobrescu Dumitru	Director General Adjunct
Ionașcu Lucia	Director Departament economic
Cindrea Corin Emil	Director Direcția calitate, sănătate, securitate, mediu
Ciolpan Vasile	Director Departament comercializare energie
Terciu Julian Ermil	Director Direcția Management resurse umane
Stancu Lucian Adrian	Director Direcția management corporativ
Bodogae Horea Sorin	Director Direcția achiziții
Pavlovscchi Vlad	Director Direcția dezvoltare afaceri
Balasz Bela Atila	Director Direcția management energetic
Morariu Dan Nicolae	Director Direcția tehnologia informației și telecomunicații
Bîrsan Mircea Lucian	Director Direcția mecanică
Chertes Viorel Claudiu	Director Direcția suport management
Sucursala Mediaș	
Man Ioan Mihai	Director
Achimed Teodora Magdalena	Director economic
Șutoiu Florinel	Director producție
Seicean Daniel	Director tehnic



Numele și prenumele	Funcția
Sucursala Tîrgu Mureș	
Ştefănescu Dan Paul	Director
Caraivan Viorica	Director economic
Rusu Grațian	Director producție
Baciu Marius Tiberiu	Director tehnic
Sucursala Ploiești	
Cârstea Vasile	Director
Ionescu Viorica Maria	Director economic
Vecerdea Dan Adrian	Director înmagazinare
Sucursala Iernut	
Bircea Angela	Director
Vlassa Susana Ramona	Director economic
Oprea Maria Aurica	Director comercial
David Ștefan	Director tehnic
SIRCOSS	
Dincă Ispasian Ioan	Director
Bordeu Viorica	Director economic
Gheorghiu Sorin	Director tehnic
STTM	
Pop Traian	Director
Ilinca Cristian Alexandru	Director economic
Cioban Cristian Augustin	Director exploatare-dezvoltare

Începând cu data de 1 august 2016 s-au făcut următoarele modificări:

Numele și prenumele	Funcția
ROMGAZ - sediu	
Ştefănescu Dan Paul	Director Divizie explorare-producție
Sucursala Tîrgu Mureș	
Dincă Ispasian Ioan	Director

În tabelul următor este prezentată *situația deținerilor de acțiuni ale societății de către conducerea executivă la data de 30 iunie 2016*:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Numărul de acțiuni deținute	Pondere în capitalul social (%)
0	1	2	3
1	Rotar Dumitru Gheorghe	10.611	0,00275308
2	Cârstea Vasile	412	0,00010690
3	Morariu Dan Nicolae	52	0,00001349
4	Dincă Ispasian Ioan	48	0,00001245
5	Vecerdeanu Dan Adrian	45	0,00001168
6	Balasz Bela Attila	38	0,00000986

Resursele umane

La data de 30 iunie 2016 societatea înregistra un număr de 6.282 de angajați.

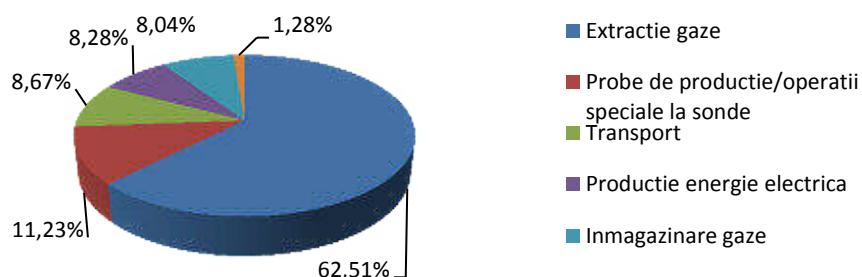
În tabelul de mai jos este prezentată evoluția numărului de angajați în perioada 1 ianuarie 2013-30 iunie 2016:

Specificații	2013 1	2014 2	2015 3	S1 2016 4	S1 2016 5
Număr de angajați la începutul perioadei	5.921	6.472	6.344	6.356	
Număr de persoane nou angajate	681 ^{*)}	92	159	45	
Număr de persoane care au încetat raporturile de muncă cu societatea	130	220	147	119	
Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6.472	6.344	6.356	6.282	

^{*)} – creșterea este generată de preluarea CTE Iernut.

Structura angajaților societății la finele perioadei de raportare:

a) pe activități



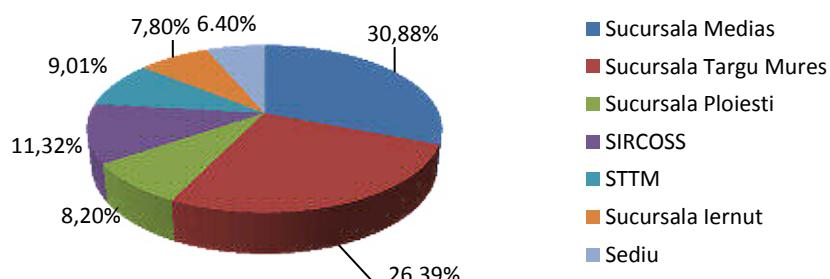
b) după nivelul de studii

- studii superioare 23,19%;
- studii medii 26,07%;
- școală de maîștrii 3,88%;
- școală profesională 34,50%;
- studii generale diverse 12,36%;

c) pe categorii de vîrstă

- sub 30 ani 3,68%;
- 30-40 ani 16,19%;
- 40-50 ani 40,58%;
- 50-60 ani 30,95%;
- Peste 60 ani 8,60%;

d) pe sediu și sucursale





e) pe categorii

Entitatea	Muncitori	Maiștrii	TESA	Total
1	2	3	4	5
Sediul	31		371	402
Sucursala Mediaș	1.504	91	345	1.940
Sucursala Târgu-Mureș	1.329	51	278	1.658
Sucursala Ploiești	329	29	157	515
SIRCOSS	514	50	147	711
STTM	435	18	113	566
Sucursala Iernut	330	46	114	490
TOTAL	4.472	285	1.525	6.282

Romgaz pe bursă

Începând cu data de 12 noiembrie 2013, acțiunile societății sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de BVB (Bursa de Valori București) – sub simbolul “SNG” și pe piața reglementată administrată de LSE (London Stock Exchange), sub formă de GDR-uri emise de The Bank of New York Mellon – sub simbolul “SNGR”.

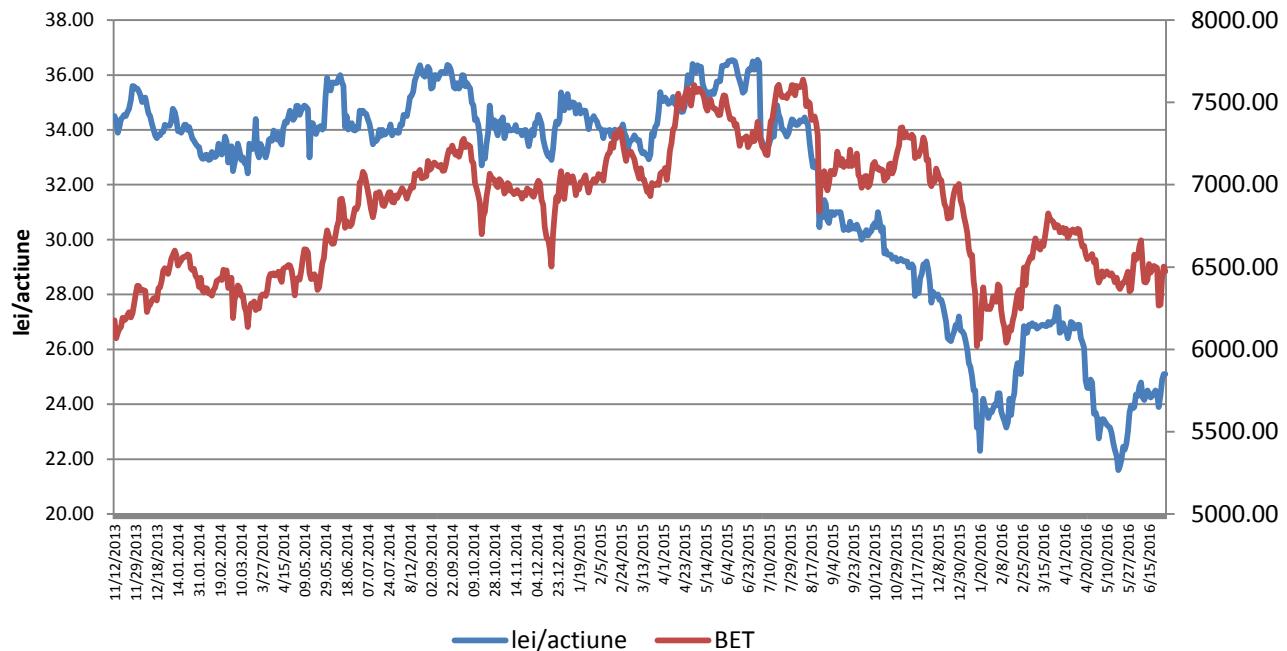
	30 iunie 2014	30 iunie 2015	30 iunie 2016
Număr de acțiuni	385.422.400	385.422.400	385.422.400
Preț de închidere (lei)	34,70	36,40	25,10
Capitalizare			
*mil.lei	13.374	14.029	9.674
*mil.Euro	3.048	3.136	2.140

La sfârșitul semestrului I 2016 acțiunile Romgaz erau cotate la 25,1 lei, cu 31% sub prețul de închidere de la 30 iunie 2015.

Romgaz ocupă un loc însemnat în topul emitenților locali și este de asemenea inclusă în indicii de tranzacționare atât pe BVB cât și pe alte piețe, după cum urmează:

- Locul 2 după capitalizarea bursieră în topul emitenților din categoria Premium a BVB. Cu o capitalizare bursieră la 30 iunie 2016 de 9.674,2 mil.lei, respectiv 2.139,8 mil.Euro, Romgaz este a doua cea mai mare companie listată din România, fiind precedată de OMV Petrom cu o capitalizare de 13.594,6 mil.lei, respectiv 3.007,0 mil.Euro;
- Locul 2 după valoarea de tranzacționare în semestrul I 2016 în topul emitenților locali pe segmentul principal al BVB (988,35 mil.lei), după Banca Transilvania; valoarea mare a tranzacțiilor este determinată de vânzarea de către Fondul Proprietatea a 5,26% din capitalul social al Romgaz (20.286.910 acțiuni), înregistrată la data de 21 aprilie 2016, în sumă de 486,9 mil.lei;
- Conform ultimelor ajustări trimestriale: ponderi de 11,20% și 10,36% în indicele BET (top 10 emitenți) și respectiv BET-XT (BET extins), 22,92% în indicele BET-NG (energie și utilități), 11,87% în indicele BET-TR (BET Total Return), 6,87% în indicele ROTX (Romanian Traded Index);
- Emitentul Romgaz este de asemenea inclus în indici globali cu alocare pe România, de exemplu în grupurile de indici FTSE (Financial Times Stock Exchange), MSCI (Morgan Stanley Capital International), S&P (Standard & Poor's), STOXX (orientați în principal pe piețele europene), Russell Frontier.

Evoluțiile cotațiilor acțiunilor Romgaz comparativ cu indicele BET, de la listare și până la 30 iunie 2016, sunt prezentate în figura următoare:



III. ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII

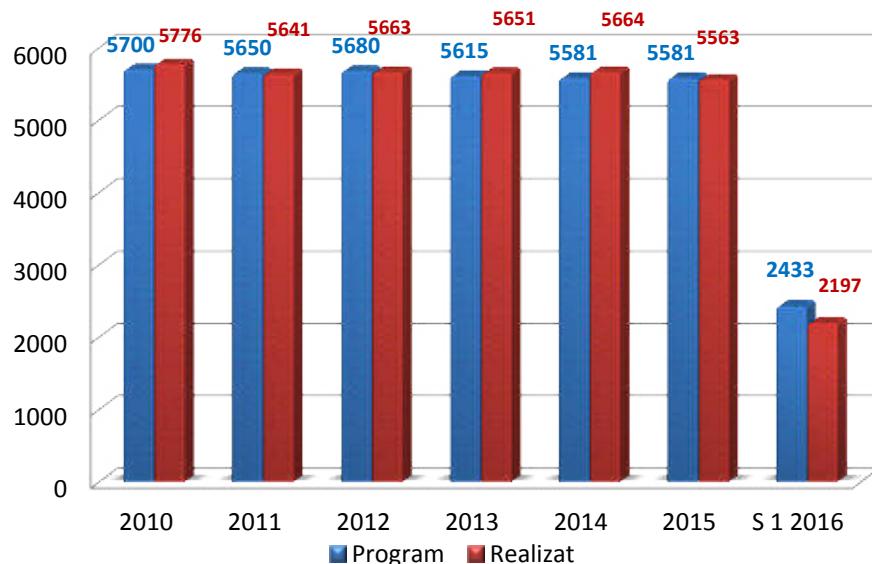
3.1. Rezultate operaționale

Prin cele 148 zăcăminte comerciale operate prin sucursalele Mediaș și Târgu-Mureș, amplasate geografic în Bazinul Transilvaniei, Moldova, Muntenia și Oltenia, ponderea de cca.80% din producția totală a Romgaz o reprezintă cca.30 zăcăminte mature, aflate într-o fază avansată de depletare și având o vechime în exploatare mai mare de 30 ani.

O analiză retrospectivă relativă la volumele de gaze naturale produse în perioada 2010-2016 este prezentată în cele ce urmează:

Specificatii	2010	2011	2012	2013	2014	2015	S1 2016
1	2	3	4	5	6	7	
Program (mil.mc)	5.700	5.650	5.680	5.615	5.581	5.581	2.433
Realizat (mil.mc)	5.776	5.641	5.663	5.651	5.664	5.563	2.197
Diferențe (Realizat-Program) mil.mc	+76	-9	-17	+36	+23	-18	-235
Realizat [%]	101,3	99,8	99,7	100,7	100,8	99,7	90,32

În figura de mai jos este prezentată evoluția volumelor de gaze produse în perioada 2010-2015 și **semestrul I 2016**, program versus realizări:



Analizând valorile aferente datelor de producție se constată că volumele de gaze realizate au fost sensibil egale sau peste nivelul programat. Putem spune că în această perioadă declinul natural al zăcămintelor de gaze naturale a fost în mare parte anulat (între 1-2% pe an, declin mediu în ultimii ani).

Restructurarea și modernizarea din ultimii cinci ani au condus la consolidarea activităților de producție și implicit a companiei, prin:

- ↳ eforturi investiționale susținute în modernizarea infrastructurii de suprafață;
- ↳ modernizarea infrastructurii aferente stațiilor de comprimare (reabilitarea celor existente sau stații noi), scăderea presiunii de colectare a gazelor prin continuarea montării compresoarelor de câmp (actualmente funcționează 17 compresoare de câmp și 7 compresoare mobile de grup).

În această perioadă au fost modernizate și echipate cu agregate noi, performante stațiile de comprimare Delenii, Cristur, Filitelnic, Balda, Sânmartin și Grebeniș;

- ↳ echiparea tuturor punctelor comerciale de livrare gaze naturale cu calculatoare de debit având posibilitatea monitorizării de la distanță a principalilor parametri (presiune, temperatură, debit de gaze);
- ↳ creșterea calității gazelor prin modernizarea stațiilor de uscare existente și montarea de stații noi, cu tehnologie și randament superior în funcționare (actualmente sunt în funcțiune 71 stații de uscare cu silicagel, glicoli și săruri delicatescente). Capacitatea de uscare a gazelor livrate de Romgaz este de 99%.

Cantitățile de gaze naturale extrase, livrate, injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare subterană pe perioada ianuarie - iunie 2016, comparativ cu aceeași perioadă a anilor 2014 și 2015, sunt prezentate în tabelul de mai jos (mil.mc):

Nr. crt. 0	Specificații 1	S1 2014 2	S1 2015 3	S1 2016 4	Indici 5=4/3x100
1.	Gaz metan extras brut – total, din care:	2.865,6	2.776,7	2.197,4	79,1%
1.1.	*gaze proprii	2.772,6	2.675,6	2.123,1	79,4%
1.2.	*asociere Schlumberger (100%)	93,0	101,1	74,4	73,6%
2.	Consum tehnologic	40,3	39,5	26,6	67,3%
3.	Gaz metan propriu extras net (1.-1.2.-2.)	2.732,3	2.636,1	2.096,4	79,5%
4.	Gaze proprii injectate în depozite	75,8	143,2	210,4	146,9%
5.	Gaze proprii extrase din depozite	450,5	293,3	308,9	105,3%
6.	Diferență din PCS-uri	0,4	3,1	0,0	
7.	Gaz metan din producția proprie livrat (3.-4.+5.-6.)	3.106,6	2.783,1	2.194,9	78,9%
8.	Gaze livrate la CTE Iernut și Cojocna	188,2	118,3	152,2	128,7%
9.	Gaz metan din producția proprie livrat în piață (7.-8.)	2.918,4	2.664,8	2.042,7	76,7%
10.	Gaz metan din asocieri*) – total, din care:	89,8	85,9	75,8	88,2%
	*Schlumberger (50%)	46,5	50,5	37,2	73,7%
	*Raffles Energy (37,5%)	0,5	0,2	0,2	100,0%
	*Amromco (50%)	42,8	35,2	38,4	109,1%
11.	Achiziții gaze din producția internă	9,1	8,1	7,0	86,4%
12.	Gaz metan din producția internă valorificat (9.+10.+11.)	3.017,3	2.758,8	2.125,5	77,0%
13.	Gaz metan din producția internă livrat (8.+12.)	3.205,5	2.877,1	2.277,7	79,2%
14.	Gaze din import livrate	69,9	2,2	6,8	309,1%
15.	Gaz metan total livrat (13.+14.)	3.275,4	2.879,3	2.284,5	79,3%
<hr/>					
*	Servicii de extracție gaze din depozite facturate	1.169,4	1.190,1	931,0	78,2%
*	Servicii de injectie gaze în depozite facturate	609,6	731,1	682,5	93,4%

*) În cazul asocierii Romgaz – Schlumberger gazele produse sunt evidențiate integral în producția Romgaz după care se împart în cote egale între cei doi asociați, fiind valorificate separat de acestia. În cazul asocierilor cu Amromco și Raffles Energy gazele obținute nu reprezintă producție a Romgaz dar valoarea gazelor se reflectă în cifra de afaceri a Romgaz conform cotei parte deținută în cadrul asocierii.

3.2. Rezultate financiare

Veniturile societății provin din producția și livrarea de gaze naturale (producție și livrare gaze proprii, gaze aferente asocierilor în participațiune, livrare gaze achiziționate din import și de la alți producători interni), din prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, producția și furnizarea de energie electrică (începând cu data de 1 februarie 2013) și alte servicii specifice.

mii lei

Nr. crt.	Specificații	SI 2015	SI 2016	Indici (2016/2015)
0	1	2	3	4=3/2x100
1	Venituri – total, din care:	2.241.217	1.910.392	85,2%
	*venituri din exploatare	2.215.524	1.896.307	85,6%
	*venituri financiare	25.693	14.085	54,8%
2	Cifra de afaceri	2.235.108	1.849.903	82,8%
3	Cheltuieli – total, din care:	1.289.077	1.155.388	89,6%
	*cheltuieli de exploatare	1.278.354	1.145.483	89,6%
	*cheltuieli financiare	10.723	9.905	92,4%
4	Profit brut	952.140	755.004	79,3%
5	Impozit pe profit	185.531	139.737	75,3%
6	Profit net	766.609	615.267	80,3%

Veniturile totale realizate în semestrul I 2016 au fost mai mici decât cele realizate în semestrul I 2015 cu 14,8%.

Rezultatele economico-financiare

Situată comparativă a rezultatelor economico-financiare este prezentată în tabelul de mai jos (mii lei):

Explicații	S1 2015	S1 2016	Indici (2016/2015)
1	2	3	4=3/2x100
Rezultat din exploatare	937.170	750.824	80,1%
Rezultat finanțier	14.970	4.180	27,9%
Rezultat brut	952.140	755.004	79,3%
Impozit pe profit	(185.531)	(139.737)	75,3%
Rezultat net	766.609	615.267	80,3%

Rezultatul brut realizat în semestrul 1 2016 de **755.004 mii lei** este mai mic decât cel realizat în aceeași perioadă a anului 2015 cu 20,7%.

Performanțele financiare ale societății sunt evidențiate și de evoluția indicatorilor prezenți în tabelul de mai jos:

Indicatori	Formula de calcul	U.M.	S1 2015	S1 2016
1	2	3	4	5
Fondul de rulment (FR)	$C_p - A_i = C_{pr} + D_{tl} + Pr + S_i - A_i$	mil.lei	3.073	3.233
Nevoia de fond de rulment (NFR)	$(A_c - D + Ch_{av}) - (D_{cr} - Cr_{ts} + V_{av})$	mil.lei	443	2.081
Trezoreria netă	$FR - NFR = D - Cr_{ts}$	mil.lei	2.630	1.152
Rata rentabilității economice	$P_b / C_p \times 100$	%	9,83	7,84

Indicatori	Formula de calcul	U.M.	S1 2015	S1 2016
1	2	3	4	5
Rata rentabilității capitalului (ROE)	P _n /C _{pr} x100	%	8,27	6,64
Rata rentabilității comerciale	P _b /CAx100	%	42,60	40,81
Rata rentabilității activelor	P _n /Ax100	%	6,74	5,55
EBIT	P _b +Ch _d -V _d	mil.lei	927	741
EBITDA	EBIT+Am	mil.lei	1.224	1.014
ROCE	EBIT/C _{ang} x100	%	9,56	7,70
Lichiditatea curentă	A _{crt} /D _{crt}	-	2,82	3,22
Solvabilitatea patrimonială	C _{pr} /Px100	%	81,41	83,63

unde:

C _p	capitaluri permanente;	V _{av}	venituri în avans;
A _i	active imobilizate;	P _b	profit brut;
C _{pr}	capital propriu;	P _n	profit net;
D _{tl}	datorii pe termen lung;	CA	cifra de afaceri;
Pr	provizioane;	A	active totale;
S _i	subvenții pentru investiții;	Ch _d	cheltuieli cu dobânzile;
A _c	active circulante;	V _d	venituri din dobânzi;
D	disponibilități;	Am	amortizare și depreciere;
Ch _{av}	cheltuieli în avans;	C _{ang}	capital angajat (total active – datorii curente);
D _{crt}	datorii curente;	A _{crt}	active curente;
Cr _{ts}	credite pe termen scurt;	P	pasive totale.

3.3. Prețuri și tarife

Cadrul de reglementare pentru desfășurarea activităților privind **producția**, transportul, **distribuția, furnizarea și înmagazinarea gazelor naturale**, modalitățile de organizare și funcționare a sectorului gazelor naturale, de acces pe piață, precum și criteriile și procedurile aplicabile pentru acordarea de autorizații și/sau licențe în sectorul gazelor naturale este stabilit de Legea nr.123/2012 care, la Cap.XII “*Prețuri și tarife*”, art.179, prevede următoarele:

❖ activitățile aferente pieței reglementate cuprind:

- furnizarea gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru până la 31 decembrie 2014 pentru clienții noncasnici. Începând cu 1 ianuarie 2015 s-au eliminat prețurile reglementate pentru clienții noncasnici;
- furnizarea gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru până la 31 decembrie 2021 pentru clienții casnici. În vederea asigurării nediscriminării între categorii de consumatori, până la sfârșitul perioadei de reglementare, clienții casnici și producători de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației, au același tratament din punctul de vedere al asigurării cantităților și prețului de vânzare al gazelor naturale consumate, indiferent dacă au ales să fie eligibili sau reglementați;
- furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru pentru clienții finali;
- administrarea piețelor centralizate;
- transportul gazelor naturale;
- transportul gazelor prin conductele de alimentare din amonte, conform prevederilor condițiilor de valabilitate a licenței;
- înmagazinarea subterană a gazelor naturale;
- stocarea gazelor naturale în conductă;

- distribuția gazelor naturale și a biogazului/biometanului;
 - activitățile conexe desfășurate de către operatorii licențiați;
- ☞ pe piața reglementată sistemele de prețuri și tarife se stabilesc de ANRE, pe baza metodologiilor aprobate și publicate de aceasta, după informarea și consultarea tuturor părților interesate;
- ☞ calendarul de eliminare treptată a prețurilor reglementate pentru clienții finali este stabilit de către Guvern, în conformitate cu graficul de eşalonare a prețurilor producătorilor, propus de ANRE și ANRM, ținând seama de posibilele efecte negative ale eliminării prețurilor reglementate, astfel încât acestea să fie cât mai puțin resimțite de client;
- ☞ ANRE va monitoriza anual rezultatele calendarului de eliminare treptată a prețurilor reglementate pentru clienții finali și propune Guvernului, după caz, valorificarea producției interne a gazelor naturale pe piața internă până la finalizarea calendarului aprobat.

Romgaz acționează atât pe piața reglementată, desfășurând activități de înmagazinare subterană a gazelor naturale și respectiv de distribuție a acestora, cât și pe piața nereglementată, desfășurând activități de producție și furnizare gaze naturale.

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale

Tarifele de înmagazinare practicate în cele două perioade de comparație:

- ☞ pentru perioada 1 ianuarie-31 martie 2015 sunt cele aprobate prin Ordinul ANRE nr.29 din 9 aprilie 2014; și
- ☞ pentru perioada 1 aprilie 2015-30 iunie 2016 sunt cele aprobate prin Ordinul ANRE nr.58 din 27 martie 2015.

Menționăm faptul că ANRE, prin Ordinul nr.9 din 23 martie 2016 a prelungit durata de aplicare a Ordinului nr.58/2015.

Situatia tarifelor de înmagazinare practicate în cele două perioade de comparație este prezentată în tabelul de mai jos:

Componenta de tarif	U.M.	Tarife (01.01.2015- 31.03.2015)	Tarife (01.04.2015- 30.06.2016)
Componentă volumetrică pentru <i>injecția</i> gazelor naturale	lei/MWh	2,53	2,37
Componentă fixă pentru <i>rezervarea</i> <i>capacității</i> de înmagazinare	lei/MWh/ciclul de înmagazinare	13,14	13,68
Componentă volumetrică pentru <i>extracția</i> gazelor naturale	lei/MWh	1,80	1,87

Distribuția gazelor naturale

Tarifele de distribuție practicate în semestrul 1 2016 sunt cele aprobate prin Ordinul nr.133/2015 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de Societatea Națională de Gaze Naturale "Romgaz" - S.A. Mediaș.

Prețurile finale reglementate practicate în semestrul 1 2016 sunt cele stabilite prin Ordinul ANRE nr.133/2015.



3.4. Activitatea investițională

Investițiile joacă un rol deosebit în menținerea declinului producției, atât prin descoperirea de noi rezerve cât și prin îmbunătățirea gradului de recuperare actual prin reabilitarea, dezvoltarea și modernizarea facilităților existente.

Societatea a realizat în perioada 2013-30 iunie 2016 investiții în valoare de cca.*3,10 mld.lei*, astfel:

Perioada	2013	2014	2015	S1 2016	Total
Valoare (mii lei)	848.247	1.085.500	937.916	228.191	3.099.854

Pentru anul 2016 Romgaz și-a programat investiții în valoare de *1.020,00 mil.lei* din care programul pentru semestrul 1 este de *444,00 mil.lei* și a realizat *228,19 mil.lei*, ceea ce reprezintă o realizare de 51,39% a programului.

Investițiile au fost finanțate exclusiv din surse proprii.

Din punctul de vedere al realizărilor fizice aferente perioadei analizate, au fost îndeplinite obiectivele ce țin de elaborarea proiectelor, continuarea și finalizarea obiectivelor din anul precedent, precum și execuția lucrărilor de modernizare și reparații capitalizabile la sondele aflate în exploatare.

Aceste realizări fizice asigură premiza pentru înregistrarea realizărilor valorice în semestrul 2, respectiv prima parte a anului 2017.

Nerealizări s-au înregistrat la obiectivele de natură foraj de explorare și asocieri.

Nivelul valoric al realizărilor pe S1 2016 este mai scăzut decât cel aferent aceleiași perioade a anului 2015, motivat de următoarele aspecte:

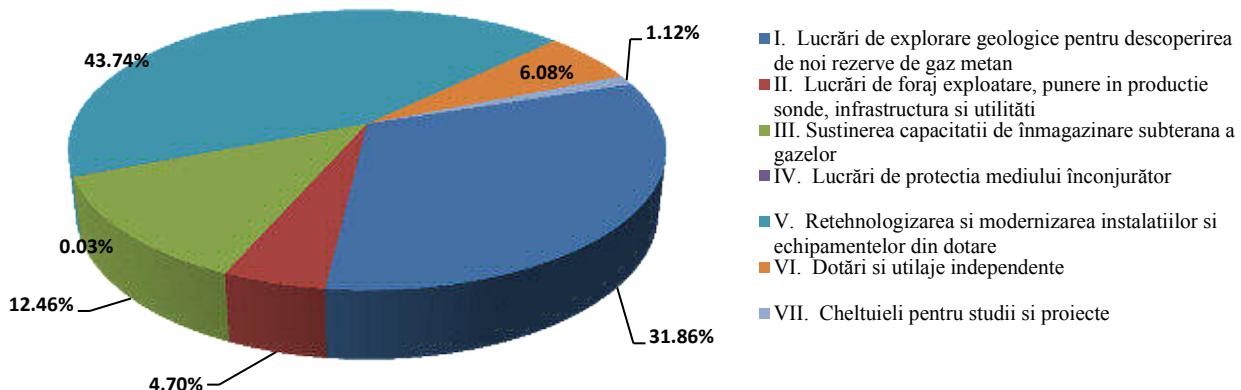
- inexistența activității de explorare de suprafață în contul anului 2016, motivată de îndeplinirea obligațiilor față de ANRM încă la 31.12.2015. Realizările pe S1 2015 pentru această activitate au fost de 76 mil.lei;
- înregistrarea unor economii față de bugetele alocate, în activitățile de reactivări/reechipări și reparații capitalizabile la sonde, executate în regie proprie, în condițiile realizării fizice a lucrărilor planificate;
- cadrul legislativ neclar privind legalitatea execuției de către beneficiari sau administratorii drumurilor a unor lucrări pe drumurile publice locale care asigură accesul către locațiile sondelor.

Situatia comparativa, pe principalele capitole, este prezentata in tabelul de mai jos:

mii lei

Capitol investiții	S1 2015	S1 2016	%
1	2	3	4=3x2x100
I. Lucrări de explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaz metan	306.838	72.704	23,69
II. Lucrări de foraj de exploatare, punere în producție sonde, infrastructură și utilități	25.053	10.730	42,83
III. Sustinerea capacitatii de înmagazinare subterană a gazelor	12.907	28.442	220,36
IV. Lucrări de protecția mediului înconjurător	4.014	66	1,64
V. Retehnologizarea și modernizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare	100.491	99.818	99,33
VI. Dotări și utilaje independente	24.056	13.879	57,69
VII. Cheltuieli pentru studii și proiecte	6.543	2.552	39,00
TOTAL	479.902	228.191	47,55

În figura următoare este prezentată structura investițiilor realizate în perioada de raportare:



O sinteză privind obiectivele fizice realizate ne indică faptul că într-o mare măsură obiectivele stabilite au fost realizate, astfel:

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
1.	Execuție foraj, explorare	31 de sonde	6 sonde finalizate 4 sonde în execuție 5 sonde în achiziție 12 sonde pregătite pentru achiziție
2.	Proiectare foraj	40 sonde	3 sonde – proiecte elaborate
3.	Execuție foraj exploatare	3 sonde	se eleborereză proiectele
4.	Execuție instalații tehnologice – sonde rămase pe gaze	30 sonde	14 sonde finalizate 9 elaborare proiecte 18 aprobări în curs
5.	Susținere capacitate de înmagazinare	Depozit Sărmașel: - Stație de comprimare - Foraj 4 sonde Depozit Urziceni - Foraj 3 sonde	100%, organizare recepție; 1 sondă finalizată 3 sonde în execuție finalizare proiecte obținere avize, acorduri
6.	Modernizări sonde	71 sonde, corelat cu programul anual stabilit cu ANRM	57 sonde finalizate 20 sonde în execuție



Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
7.	Reparații capitalizabile sonde și modernizări sonde (reechipări/reactivări sonde)	168 sonde, corelat cu programul anual stabilit cu ANRM	80 sonde finalizate 20 sonde în execuție
8.	Producția de energie electrică	Achiziția execuției lucrărilor de modernizare	a fost inițiată achiziția
9.	Asocieri	Aurelian Petroleum - foraj 1 sondă	realizată
	Lukoil: - foraj 1 sondă Marea Neagră	se elaborează studii și interpretări date pentru fundamentarea continuării explorării	
	Schlumberger: - foraj și instalații tehnologice la 1 sondă	în curs de execuție	
	Amronco: - foraj 3 sonde - reparații la 3 sonde	- 1 sondă finalizată, 2 sonde în execuție - finalizate reparațiile la 2 sonde	
	Slovacia: - foraj 3 sonde - studii G&G	- în curs de execuție - finalizate	

În perioada analizată au fost puse în funcțiune investiții însumând 126.193 mii lei.

La finele semestrului 1 2016 societatea are încheiate contracte pentru obiective de investiții reprezentând cca.65% din bugetul anual, respectiv 1.020 mil.lei.

Dezvoltare CTE Iernut

Una din direcțiile strategice principale ale Romgaz, prevăzută în “Strategia de dezvoltare pentru perioada 2015-2025”, este consolidarea poziției pe piețele de furnizare a energiei. În speță, în domeniul producerii de energie electrică Romgaz și-a propus “eficientizarea activității prin realizarea unor investiții pentru creșterea randamentului Centralei termoelectrice (CTE) Iernut la minim 55%, încadrarea în cerințele de mediu (emisii NOX, CO₂) și mărirea siguranței de exploatare”.

În ceea ce privește posibilitățile de adaptare ale CTE Iernut la o piață de energie tot mai competitivă, analiza situației și a performanțelor actuale ale centralei evidențiază următoarele aspecte cheie:

- compararea randamentelor de producere a energiei electrice (consumurile specifice de combustibil) ale grupurilor existente în cadrul centralei, cu performanțele realizate pe plan mondial în instalații bazate pe utilizarea unui ciclu combinat gaze-abur (randamente de 55-59%), conduce la o diferență de 15-20 puncte de randament în favoarea instalațiilor care utilizează cicluri combinate;
- prin utilizarea unui ciclu combinat, la creșterea eficienței energetice se adaugă și creșterea elasticității în exploatare a grupurilor cât și reducerea emisiilor poluanți (CO₂, NOX etc.);
- necesitatea actuală de reducere a costurilor de producere a energiei electrice, corelată cu cea de reducere a consumului de hidrocarburi, conduce la adoptarea unor tehnologii performante, cu consumuri specifice minime.



În consecință, a apărut ca necesară și oportuna analiza posibilităților de dezvoltare CTE Iernut în vederea îmbunătățirii parametrilor tehnico-economici, a creșterii duratei de exploatare și a încadrării în dispozițiile “Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European” privind emisiile industriale.

Urmare a considerentelor de mai sus, conform Hotărârii Consiliului de Administrație nr.14 din 23 iunie 2016, Romgaz va:

- dezvolta și exploata CTE Iernut, fără încheierea unui contract de asociere în participație cu alte persoane fizice sau juridice;
- finanța investiția privind dezvoltarea CTE Iernut, din surse proprii și prin accesarea fondurilor din PNI;
- încheia în termen cât mai scurt posibil un contract de lucrări având ca obiect dezvoltarea CTE Iernut, în varianta propusă de conducerea executivă, respectiv construcția unei centrale noi, într-o variantă constructivă ciclu combinat cu turbine cu gaz (CCTG) la o putere instalată de max.430 MW și eficiență electrică brută, la sarcină nominală, de min.55%.

În acest sens societatea va proceda la atribuirea unui contract de achiziție publică în sensul prevederilor Legii nr.99/23.05.2016, privind achizițiile sectoriale și HG nr.394/2016 privind normele metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului sectorial.

S-a întocmit și transmis documentația de atribuire aferentă contractului având ca obiect: *“Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine cu gaz cu o putere instalată cuprinsă între 380-430 MW”* în vederea validării și publicării în SEAP.

3.5. Litigii

Situația sintetizată a litigiilor în care este implicată Romgaz se prezintă astfel:

- numărul total de litigii este de 113 (exclusiv litigiile de muncă, obligația de a face etc), din care:
 - ☒ 68 de cauze în care Romgaz este reclamantă;
 - ☒ 40 de cauze în care Romgaz este părâtă;
 - ☒ 5 cauze în care Romgaz este parte civilă/vătămată;
- valoarea totală a dosarelor în care Romgaz are calitatea de reclamantă este de 1.301.781.299,97 lei.
- valoarea totală a dosarelor în care Romgaz este părâtă este de 11.985.956,66 lei.

3.6. Acte juridice încheiate în condițiile art.52 din OUG nr.109/2011

Actele juridice încheiate în perioada 1 ianuarie-30 iunie 2016 în condițiile art.52 alin.(1) și alin.(6) din OUG nr.109 din 30 noiembrie 2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, aşa cum acesta a fost modificat prin Legea nr.111/2016, sunt prezentate în tabelul următor:



Nr. crt.	Parte contractantă	Număr/Dată contract	Obiectul contractului	Valoare, fără TVA (lei)
1	SC CET Govora SA	6/30.06.2016	vânzare-cumpărare gaze naturale	18.638.928,00
		7/30.06.2016	vânzare-cumpărare gaze naturale	1.915.657,50
2	SC Electrocentrale Bucureşti SA ^{*)}	34/16.11.2015 prelungit și modificat cu AA 4,5,6/2016	vânzare-cumpărare gaze naturale	567.051.843,08
3	SC Electrocentrale Galați SA ^{*)}	32/18.11.2016 prelungit și modificat cu AA 3,4,5/2016	vânzare-cumpărare gaze naturale	17.403.887,95
4	SC Electrocentrale Galați SA ^{*)}	33/18.11.2016 prelungit și modificat cu AA 4,5,6/2016	vânzare-cumpărare gaze naturale	22.683.516,97
5	SC Electrocentrale Oradea SA	2/22.01.2016	vânzare-cumpărare gaze naturale	3.585.899,23
6	SNTGN Transgaz SA	PV 2,4/2016	vânzare-cumpărare gaze naturale	629.581,08
		12.211/2016	prestare servicii de înmagazinare subterană gaze naturale	6.279.168,96

^{*)} – valoarea estimată a contractelor este actualizată cu actele adiționale încheiate pe semestrul I 2016

IV. SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ

4.1. Situația interimară a poziției financiare

În tabelul de mai jos este prezentat rezumatul situației poziției financiare individuale la 30 iunie 2016, comparativ cu 31 decembrie 2015:

INDICATOR 1	31 decembrie 2015 (mii lei) 2	30 iunie 2016 (mii lei) 3	Variatie (%) 4=(3-2)/2x100
ACTIVE			
<i>Active immobilizate</i>			
Imobilizări corporale	5.996.460	5.884.415	-1,87%
Alte imobilizări necorporale	399.859	398.668	-0,30%
Investiții în filiale	1.200	1.200	0,00%
Investiții în asociați	163	125	-23,31%
Alte active financiare	29.300	39.400	34,47%
Alte investiții financiare	70.080	69.657	-0,60%
TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE	6.497.062	6.393.465	-1,59%
<i>Active circulante</i>			
Stocuri	559.784	526.026	-6,03%
Creanțe comerciale și alte creanțe	601.065	414.488	-31,04%
Alte active financiare	2.146.827	2.438.225	13,57%
Alte active	139.612	156.382	12,01%
Numerar și echivalent de numerar	740.352	1.152.293	55,64%
TOTAL ACTIVE CIRCULANTE	4.187.640	4.687.414	11,93%
TOTAL ACTIVE	10.684.702	11.080.879	3,71%
CAPITALURI ȘI DATORII			
<i>Capitaluri</i>			
Capital emis	385.422	385.422	0,00%
Reserve	2.581.853	2.927.883	13,40%
Rezultat reportat	6.724.947	5.953.544	-11,47%
TOTAL CAPITALURI	9.692.222	9.266.849	-4,39%
<i>Datorii pe termen lung</i>			
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	102.959	100.942	-1,96%
Datorii privind impozitul amânat	62.589	59.489	-4,95%
Provizioane	200.855	199.048	-0,91%
Total datorii termen lung	366.403	359.479	-1,89%
<i>Datorii pe termen scurt</i>			
Datorii comerciale și alte datorii	186.937	192.252	2,84%
Datorii cu impozitul pe profit curent	90.838	25.291	-72,16%
Provizioane	28.779	33.830	17,55%
Alte datorii	319.523	1.203.178	+276,55%
Total datorii pe termen scurt	626.077	1.454.551	132,33%
TOTAL DATORII	992.480	1.814.030	82,78%
TOTAL CAPITALURI ȘI DATORII	10.684.702	11.080.879	3,71%

Active imobilizate

Totalul activelor imobilizate a înregistrat o scădere de 1,59%, adică cu 103,60 milioane lei, de la 6.497,6 milioane lei la 31 decembrie 2015 la 6.393,47 milioane lei la 30 iunie 2016, diminuare datorată, în principal, unui volum mai redus al investițiilor în active de explorare și producție gaze naturale, comparativ cu amortizarea și scoaterii din funcțiune a acestora.

Active circulante

Activele circulante au crescut cu 499,77 milioane lei, la data de 30 iunie 2016, ca urmare a majorării valorii plasamentelor de disponibil reprezentând titluri de stat și depozite bancare.

Stocuri

Diminuarea stocurilor la 30 iunie 2016 față de 31 decembrie 2015 cu 6,03% (33,76 milioane lei) se datorează, în principal, diminuării stocului de gaze din depozite, atât a gazelor din producția proprie (19,40 milioane lei), cât și a gazelor achiziționate în vederea revânzării (10,18 milioane lei), ca efect al livrărilor din primul trimestru al anului 2016, diminuare compensată de înmagazinarea gazelor în depozite, începând cu luna aprilie 2016.

Creanțe comerciale și alte creanțe

Creanțele comerciale au scăzut, față de 31 decembrie 2015 cu 31,04%, ca urmare a unor vânzări mai mici în trimestrul 2 2016, comparativ cu vânzările aferente trimestrului 4 al anului 2015.

În semestrul încheiat la 30 iunie 2016, a fost constituită o ajustare de deprecieră în valoare de 77,95 milioane lei a creanței înregistrate față de Electrocentrale București (ELCEN). Începând cu luna august 2016, s-au reluat livrările de gaze către acest client în baza a două contracte (piata reglementată și piata liberă), cu plata în avans.

La data de 30 iunie 2016, creanța societății față de ELCEN era de 316.045 mii lei. La sfârșitul lunii iulie 2016, pe baza negocierilor purtate de cele două părți, s-a încheiat o convenție de eşalonare pentru suma de 110.418 mii lei pe o perioadă de trei ani, prima rată fiind scadentă în luna august 2016. De asemenea, pentru suma de 187.249 mii lei, s-a încheiat o tranzacție prin care se stinge litigiul dintre societate și ELCEN, urmând ca la finalizarea procedurilor juridice, să se încheie o convenție de eşalonare pe trei ani. Pentru restul sumei restante, cele două părți vor continua negocierile în vederea identificării modalității de stingere a creanței. Având în vedere dificultățile întâmpinate de Societate în recuperarea creanței, ajustarea de deprecieră înregistrată în situațiile financiare individuale interimare la 30 iunie 2016 se va relua la venituri doar pe măsura încasării ratelor scadente, conform convențiilor de eşalonare.

Numerar și echivalent de numerar. Alte active financiare

Numerarul, echivalentele de numerar și alte active financiare au fost la 30 iunie 2016 în sumă de 3.629,92 milioane lei, față de 2.916,48 milioane lei la finalul anului 2015. Din aceste disponibilități au fost plătite în cursul lunii iulie, dividendele aferente anului 2015, aşa cum au fost aprobată de acționarii societății.

Alte active

Alte active au crescut nesemnificativ la 30 iunie 2016 comparativ cu 31 decembrie 2015, în principal ca urmare a majorării cheltuielilor înregistrate în avans, reprezentând impozitul pe construcții speciale care urmează a afecta costurile, eşalonat până la sfârșitul anului 2016.

Capitaluri

Capitalurile proprii ale societății s-au diminuat cu 4,39% (425,37 milioane lei), influențate negativ de dividendele acordate acționarilor, din profitul anului 2015, conform hotărârii AGA și influențate pozitiv de rezultatul net al perioadei de raportare (615,27 milioane lei).



Datorii pe termen lung

Datoriile pe termen lung au înregistrat o diminuare față de 31 decembrie 2015, în principal ca urmare a modificării provizionului pentru dezafectarea sondelor de producție și înmagazinare deținute de societate.

Datorii pe termen scurt

Datoriile pe termen scurt au crescut cu 828,47 milioane lei, de la 626,08 milioane lei, cât se înregistrau la 31 decembrie 2015, la 1.454,55 milioane lei, suma înregistrată la 30 iunie 2016.

Datorii comerciale și alte datorii

Datoriile comerciale s-au majorat față de 31 decembrie 2015 cu 2,84% ca urmare a încasării în avans a contravalorii gazelor livrate (105,09 milioane lei la 30 iunie 2016, față de 56,71 milioane lei la 31 decembrie 2015). Această majorare se datorează neîntocmirii facturilor aferente gazelor livrate în lunile mai și iunie și necompensării avansurilor cu creațele.

Datorii cu impozitul pe profitul curent

Datoriile cu impozitul pe profitul curent au scăzut cu 72,16%, ca urmare a unui profit impozabil mai mic în trimestrul 2 2016, comparativ cu trimestrul 4 al anului 2015.

Alte datorii

Alte datorii au înregistrat o majorare cu 276,55%, ca efect al înregistrării datoriei societății față de acționari, reprezentând dividendele repartizate, conform hotărârii AGA, din profitul anului 2015.

Provizioane

Provizioanele pe termen scurt au înregistrat o creștere de 17,55% față de anul încheiat la 31 decembrie 2015, ca urmare a provizionului constituit pentru dezafectarea sondelor de producție și înmagazinare.

4.2. Situația interimară a rezultatului global

Sinteza contului de profit și pierdere al societății pentru perioada 1 ianuarie-30 iunie 2016, comparativ cu perioada similară a anului 2015, se prezintă astfel:

Descriere	S1 2015 (mii lei)	S1 2016 (mii lei)	Diferență (mii lei)	Variatie (%)
1	2	3	4=3-2	5=4/2x100
Cifra de afaceri	2.235.108	1.849.903	(385.205)	(17,23%)
Costul mărfurilor vândute	(28.003)	(37.867)	9.864	35,22%
Venituri din investiții	25.348	13.624	(11.724)	(46,25%)
Alte câștiguri sau pierderi	(188.773)	(130.984)	(57.789)	(30,61%)
Variată stocurilor	(41.433)	(17.639)	(23.794)	(57,43%)
Materii prime și consumabile	(40.713)	(29.343)	(11.370)	(27,93%)
Amortizare și depreciere	(296.876)	(272.935)	(23.941)	(8,06%)
Cheltuieli cu personalul	(228.040)	(229.977)	1.937	0,85%
Cheltuieli financiare	(9.105)	(9.167)	62	0,68%
Alte cheltuieli	(497.204)	(444.648)	(52.556)	(10,57%)
Alte venituri	21.831	64.037	42.206	193,33%
Profit înainte de impozitare	952.140	755.004	(197.136)	(20,70%)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(185.531)	(139.737)	(45.794)	(24,68%)
Profitul net	766.609	615.267	(151.342)	(19,74%)



Cifra de afaceri

În semestrul încheiat la 30 iunie 2016, cifra de afaceri a înregistrat o diminuare de 17,23% (385,21 milioane lei) față de perioada similară a anului anterior.

Diminuarea cu 421,27 milioane lei, a cifrei de afaceri din vânzarea gazelor naturale, atât a celor din producția Romgaz, cât și a celor achiziționate în vederea revânzării și din asociere a fost compensată în mică măsură de majorarea veniturilor din vânzarea de energie electrică și servicii de înmagazinare gaze în depozite și servicii auxiliare.

Costul mărfurilor vândute

Costul mărfurilor vândute a crescut cu 35,22%, respectiv 9,86 milioane lei, în semestrul încheiat la 30 iunie 2016, comparativ cu perioada similară a anului 2015, ca urmare a livrării unei cantități mai mari de gaze achiziționate în vederea revânzării.

Venituri din activitățile de investiții

Pentru perioada de raportare, venitul din activitatea de investiții a scăzut cu 46,25%, (11,72 milioane lei), ca rezultat al diminuării ratelor de dobândă aferente disponibilului de numerar plasat în depozite bancare și titluri de stat.

Alte câștiguri sau pierderi

În semestrul încheiat la 30 iunie 2016 societatea a înregistrat o pierdere netă de 130,98 milioane lei datorată ajustării creației restante a Electrocentrale București cu suma de 77,95 milioane lei, precum și a casării unor active imobilizate cu o valoare rămasă neamortizată de 49,35 milioane lei.

Pierderea din casare a fost anulată de reluarea la venituri a ajustării de deprecieri înregistrate pentru aceste active, fiind reflectată în cadrul amortizării și deprecierii.

Comparativ cu aceeași perioadă a anului 2015, pierderea netă a fost diminuată cu 57,79 milioane lei (30,61%), datorită diminuării costului cu ajustarea aferentă clienților Electrocentrale București și Electrocentrale Galați (de la 185 milioane lei, semestrul I 2015, la 77,95 milioane lei, semestrul I 2016), influențată negativ de creșterea costului aferent valorii neamortizate a mijloacelor fixe casate (de la 1,48 milioane lei semestrul I 2015, la 49,35 milioane lei semestrul I 2016).

Variația stocurilor

În semestrele I ale anilor 2016 și 2015, cantitățile de gaze proprii Romgaz, extrase din depozite au fost mai mari decât cele injectate, generând astfel o variație a stocurilor defavorabilă (pierdere).

Materii prime și materiale consumabile

Valoarea materialelor consumate a fost mai mică decât cea similară aferentă semestrului încheiat la 30 iunie 2015, datorită volumului mai mic de lucrări curente efectuate la sonde și stații de comprimare.

Amortizare și depreciere

Cheltuielile cu amortizarea și depreciera activelor imobilizate corporale și necorporale au scăzut în semestrul încheiat la 30 iunie 2016, comparativ cu perioada similară a anului 2015, în principal ca urmare a unei ajustări în sumă de -9,24 milioane lei (venit), față de o ajustare netă de 5,92 milioane lei (cheltuială) în semestrul I 2015. Venitul net din ajustări pentru depreciere de 9,24 milioane lei s-a înregistrat ca urmare a casării activelor imobilizate care au fost ajustate în anii anteriori.

*Cheltuieli cu personalul*

În perioada de raportare, cheltuielile cu salariile, taxele și contribuțiile sociale aferente salariaților au înregistrat o creștere nesemnificativă (cu 0,85%), comparativ cu aceeași perioadă a anului 2015. La nivelul anului 2016 nu se preconizează majorări față de nivelul înregistrat în anul 2015, variația din primul semestru fiind conjuncturală.

Alte cheltuieli

Alte cheltuieli au înregistrat o diminuare cu 52,56 milioane de lei, de la 497,20 milioane lei la 30 iunie 2015, la 444,65 milioane lei la 30 iunie 2016. Această scădere este datorată, în principal, cheltuielilor cu impozitele și taxele, în special, redevenței și impozitului pe venitul suplimentar, ale căror valori, comparativ cu perioada precedentă au fost mai mici cu 29,26 milioane lei, respectiv 33,39 milioane lei, influențate fiind de nivelul producției extrase din zăcăminte de gaze și de producția de gaze livrată către clienți. S-au înregistrat creșteri față de perioada precedentă ale cheltuielilor cu transportul gazelor naturale injectate în depozite de înmagazinare, care se facturează clienților la momentul extragerii din depozite și a cheltuielilor cu achiziția certificatelor pentru emisii CO₂.

Alte venituri

În semestrul încheiat la data de 30 iunie 2016, valoarea altor venituri a crescut față de perioada similară a anului trecut cu 193,33%, adică cu 42,21 milioane lei și este aferentă majorării veniturilor din penalități facturate clienților pentru plata cu întârziere a facturilor și majorării veniturilor din refacturarea serviciilor de rezervare capacitate și transport gaze.

Cheltuiala cu impozitul pe profit

În semestrul încheiat la 30 iunie 2016, societatea a înregistrat o cheltuială cu impozitul pe profit curent în quantum de 142,84 milioane lei și un venit cu impozitul pe profit amânat de 3,1 milioane lei, cheltuiala totală cu impozitul pe profit înregistrând o scădere de 24,68% față de semestrul I al anului 2015.

Profitul perioadei

În semestrul încheiat la 30 iunie 2016, profitul net al societății a scăzut cu 151,34 milioane lei (-19,74%), de la 766,61 milioane lei în 2015, la 615,27 milioane lei în 2016, datorită efectului cumulat al celor prezentate mai sus.

În continuare prezentăm situația comparativă a rezultatului global interimar pe segmente pentru perioada ianuarie-iunie 2016, respectiv ianuarie-iunie 2015:

Descriere	*mii lei*				
	Producție și vânzare gaze	Înmagazinare	Alte activități	Ajustări și eliminări	TOTAL
1	2	3	4	5	6
<i>Cifra de afaceri</i>					
*Semestrul 1 2015	1.998.821	191.339	240.630	(195.682)	2.430.790
*Semestrul 1 2016	1.574.438	194.890	270.321	189.746	2.039.649
<i>Costul mărfurilor vândute</i>					
*Semestrul 1 2015	(9.031)	(24)	(18.949)	-	(28.004)
*Semestrul 1 2016	(15.399)	(408)	(22.060)	-	(37.867)
<i>Venituri din investiții</i>					
*Semestrul 1 2015	1.163	2.940	21.245	-	25.348
*Semestrul 1 2016	456	2.256	10.912	-	13.624
<i>Alte câștiguri sau pierderi</i>					
*Semestrul 1 2015	(186.892)	(320)	(1.560)	-	(188.772)
*Semestrul 1 2016	(129.153)	(721)	(1.110)	-	(130.984)



Descriere	Producție și vânzare gaze	Înmagazinare	Alte activități	Ajustări și eliminări	TOTAL
1	2	3	4	5	6
<i>Variația stocurilor</i>					
*Semestrul 1 2015	(26.893)	(16.433)	1.893	-	(41.433)
*Semestrul 1 2016	(10.843)	(8.442)	1646	-	(17.639)
<i>Materii prime și consumabile</i>					
*Semestrul 1 2015	(27.094)	(6.511)	(8.683)	1.575	(42.288)
*Semestrul 1 2016	(19.824)	(4.658)	(5.995)	1.134	(30.477)
<i>Amortizare și depreciere</i>					
*Semestrul 1 2015	(235.349)	(44.641)	(16.887)	-	(296.877)
*Semestrul 1 2016	(210.834)	(46.936)	(15.165)	-	(272.935)
<i>Cheltuieli cu personalul</i>					
*Semestrul 1 2015	(144.768)	(21.451)	(61.821)	-	(228.040)
*Semestrul 1 2016	(146.642)	(21.929)	(61.406)	-	(229.977)
<i>Cheltuieli financiare</i>					
*Semestrul 1 2015	(8.376)	(729)	-	-	(9105)
*Semestrul 1 2016	(8.366)	(801)	-	-	(9167)
<i>Alte cheltuieli</i>					
*Semestrul 1 2015	(552.300)	(42.658)	(97.014)	194.768	(691.972)
*Semestrul 1 2016	(480.322)	(44.800)	(108.731)	(189.205)	(633.853)
<i>Alte venituri</i>					
*Semestrul 1 2015	21.249	166	1.078	(662)	22.493
*Semestrul 1 2016	63.408	568	654	593	64.630
<i>Profit înainte de impozitare</i>					
*Semestrul 1 2015	830.530	61.678	59.932	(273.078)	952.140
*Semestrul 1 2016	616.919	69.019	69.066	-	755.004
<i>Cheltuiala cu impozitul pe profit</i>					
*Semestrul 1 2015	-	-	(185.531)	69.510	(185.531)
*Semestrul 1 2016	-	-	(139.737)	-	(139.737)
<i>Profit net</i>					
*Semestrul 1 2015	830.530	61.678	(125.599)	(203.568)	766.609
*Semestrul 1 2016	616.919	69.019	(70.671)	-	615.267



4.3. Situația fluxurilor de trezorerie

Fluxurile de trezorerie înregistrate în semestrul 1 2016 și respectiv în semestrul 1 2015 se prezintă astfel:

INDICATOR	6 luni încheiate la 30.06.2015 (mii lei)	6 luni încheiate la 30.06.2016 (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Fluxuri de numerar din activități operaționale			
Profitul net aferent perioadei	766.609	615.267	-19,74%
<i>Ajustări pentru:</i>			
Cheltuieli cu impozitul pe profit	185.531	139.737	-24,68%
Cheltuieli cu dobânzile	17	9	-47,06%
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	9.088	9.158	0,77%
Venituri cu dobânzile	(25.348)	(13.624)	-46,25%
Pierderi din cedarea activelor imobilizate	1.483	49.347	3227,51%
Variația provizionului cu dezafectarea recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului	(249)	(1.230)	393,98%
Variația altor provizioane	(3.055)	(4.911)	60,75%
Cheltuieli cu deprecierea activelor de explorare	7.849	13.890	76,97%
Deprecierea activelor imobilizate	(1.930)	(23.126)	1098,24%
Cheltuieli cu amortizarea	290.957	282.171	-3,02%
Deprecierea altor investiții financiare	633	(1516)	-339,49%
(Câștiguri)/Pierderi din cedarea altor investiții financiare		1.577	n/a
Pierderi din creațele comerciale și alte creațe	185.325	78.537	-57,62%
Deprecierea stocurilor	1.308	3.021	130,96%
Numerar generat din activități operaționale, înainte de variația capitalului circulant	1.418.218	1.148.307	-19,03%
Variația capitalului circulant			
(Creștere)/Descreștere valoare stocuri	35.699	30.861	-13,55%
(Creștere)/Descreștere creațe comerciale și alte creațe	147.562	91.269	-38,15%
(Creștere)/Descreștere datorii comerciale și alte datorii	(159.558)	(145.558)	-8,77%
Numerar generat din activități operaționale	1.441.921	1.124.879	-21,99%
Dobânzi plătite	(17)	(9)	-47,06%
Impozit pe profit plătit	(214.934)	(208.384)	-3,05%
Numerar net generat din activități operaționale	1.226.970	916.486	-25,30%
Fluxuri de numerar din activități de investiții			
Achiziție de investiții în asociații	(89)	-	n/a
(Creștere)/Descreștere alte active financiare	667.541	(302.899)	-145,38%
Dobânzi încasate	25.683	12.963	-49,53%
Venituri din vânzarea activelor imobilizate	19	5	-73,68%
Împrumuturi acordate asociațiilor	(679)	-	n/a
Rambursări ale sumelor împrumutate asociațiilor	65	-	n/a
Dividende încasate	1.634	-	n/a
Încasări din cedarea altor investiții financiare	-	400	n/a
Plăti pentru achiziția de active imobilizate		(147.384)	-6,72%
	(158.006)		
Plăti pentru achiziția de active de explorare		(67.507)	-78,36%
	(311.984)		
Numerar net utilizat în activități de investiții	224.184	(504.422)	-325,00%
Fluxuri de numerar din activități de finanțare			
Dividendele plătite	(870)	(123)	-85,86%
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(870)	(123)	-85,86%
Creștere/(Descreștere) netă de numerar și echivalente de numerar	1.450.284	411.941	-71,60%
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului	526.256	740.352	40,68%
Numerar și echivalente de numerar la 30 iunie	1.976.540	1.152.293	-41,70%



Situarea fluxurilor de trezorerie ale societății este întocmită folosind metoda indirectă, prin care profitul net este ajustat cu efectele tranzacțiilor care nu au natură monetară, amânările sau angajamentele de plăți sau încasări în numerar din exploatare, trecute sau viitoare, și elementele de venituri sau cheltuieli asociate cu fluxurile de trezorerie din investiții sau finanțare.

Reconcilierea profitului net cu fluxul de trezorerie generat din activitatea de exploatare (înaintea modificărilor în activele circulante nete) a determinat o ajustare netă pozitivă de 1.148,3 milioane lei în perioada ianuarie-iunie 2016, comparativ cu 1.418,2 milioane lei pentru perioada similară a anului 2015.

Cele mai importante mișcări în fluxurile de trezorerie reprezintă încasările valorii gazelor naturale livrate către clienții societății, plățile pentru achiziția de active imobilizate (147,4 milioane lei) și active de explorare în sumă de 67,5 milioane lei.

Anexăm Situațiile financiare interimare individuale pentru perioada încheiată la data de 30 iunie 2016, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS).

Semnături:

Președinte Consiliul de Administrație,

AURORA NEGRUȚ

.....

Director General,
MARIUS VIRGIL METEA



Director Departament Economic,
LUCIA IONAȘCU

S.N.G.N. ROMGAZ S.A.

**SITUAȚII FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE (REVIZUITE)
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU
STANDARDELE INTERNATIONALE DE RAPORTARE FINANCIARĂ
ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANĂ
ȘI
RAPORTUL DE REVIZUIRE AL AUDITORULUI INDEPENDENT**

CUPRINS	PAGINA
Raportul auditorului independent	
Situatia individuala interimara a rezultatului global pentru perioadele de sase luni si trei luni incheiate la 30 iunie 2016	2
Situatia individuala interimara a pozitiei financiare la 30 iunie 2016	3 – 4
Situatia individuala interimara a modificarilor in capitalul propriu pentru perioada de sase luni incheiată la 30 iunie 2016	5
Situatia individuala interimara a fluxurilor de trezorerie pentru perioadele de sase luni si trei luni incheiate la 30 iunie 2016	6 – 7
Note la situatiile financiare individuale interimare pentru perioadele de sase luni si trei luni incheiate la 30 iunie 2016	8 – 49
1. Informatii generale	8
2. Principalele politici contabile	8 – 21
3. Cifra de afaceri si alte venituri	22
4. Venituri din investitii	22
5. Costul mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	22
6. Alte câștiguri sau pierderi	23
7. Amortizare și depreciere	23
8. Cheltuieli cu personalul	23
9. Cheltuieli financiare	24
10. Alte cheltuieli	24
11. Cheltuiala cu impozitul pe profit	25
12. Imobilizari corporale	26 – 29
13. Explorarea și evaluarea resurselor de gaze naturale	30
14. Alte imobilizari necorporale	31 – 34
15. Stocuri	35
16. Creanțe	35 – 36
17. Capital social	37
18. Rezerve	38
19. Provizioane	38 - 39
20. Datorii comerciale și alte datorii	40
21. Instrumente financiare	40 – 42
22. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	42 – 43
23. Informatii privind membrii organelor de administrație, conducere și supraveghere	43
24. Investitii in filiale si asociatii	44 – 45
25. Alte investitii financiare	46 – 47
26. Informatii pe segmente	47 – 50
27. Numerar si echivalente de numerar	51
28. Alte active financiare	51
29. Angajamente acordate	51
30. Angajamente primite	52
31. Contingențe	52 – 55
32. Angajamente comune	55 – 56
33. Evenimente ulterioare datei bilantului	56
34. Aprobarea situatiilor financiare individuale interimare	56

Către Acționari,
S.N.G.N. ROMGAZ S.A.
Mediaș, Romania

RAPORT DE REVIZUIRE A INFORMAȚIILOR FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE

Introducere

1. Am revizuit situația individuală interimară a poziției financiare a S.N.G.N. Romgaz S.A. ("Societatea") la 30 iunie 2016, precum și situația individuală interimară a rezultatului global, a modificărilor în capitalurile proprii și a fluxurilor de numerar pentru perioada de șase luni încheiată la această dată. Aceste informații financiare individuale interimare întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană constituie responsabilitatea conducerii Societății. Responsabilitatea noastră este aceea de a exprima o concluzie cu privire la aceste informații financiare individuale interimare bazate pe revizuirea efectuată.

Aria de aplicabilitate a revizuirii

2. Am efectuat revizuirea în conformitate cu Standardul Internațional pentru Misiuni de Revizuire 2410, "Revizuirea informațiilor financiare interimare efectuată de un auditor independent al entității". O revizuire a informațiilor financiare individuale interimare constă în realizarea de interviewări, în special ale persoanelor responsabile pentru situația finanțier-contabilă, și în aplicarea de proceduri analitice, precum și a altor proceduri de revizuire. Aria de aplicabilitate a unei revizuiri este în mod semnificativ mai redusă decât cea a unui audit efectuat în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit și, prin urmare, nu putem obține asigurarea că vom sesiza toate aspectele semnificative care ar putea fi identificate în cadrul unui audit. Prin urmare, nu exprimăm o opinie de audit.

Concluzia

3. Bazându-ne pe revizuirea efectuată, nimic nu ne-a atras atenția, în sensul de a ne face să credem că informațiile financiare individuale interimare atașate nu oferă o imagine fidelă, sub toate aspectele semnificative, a poziției financiare individuale interimare a Societății la data de 30 iunie 2016 și a performanței financiare individuale interimare și a fluxurilor individuale de trezorerie pentru perioada de șase luni încheiată la această dată în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană.

Alte aspecte

4. Noi nu am revizuit informațiile financiare individuale interimare aferente perioadei de trei luni încheiate la 31 martie 2016 și nu exprimăm o concluzie asupra acestora.
5. Acest raport este adresat exclusiv acționarilor Societății în ansamblu. Revizuirea noastră a fost efectuată pentru a putea raporta acționarilor Societății acele aspecte pe care trebuie să le raportăm într-un raport de revizuire, și nu în alte scopuri. În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea decât față de Societate și de acționarii acesteia, în ansamblu, pentru revizuirea noastră, pentru acest raport sau pentru concluzia formată.

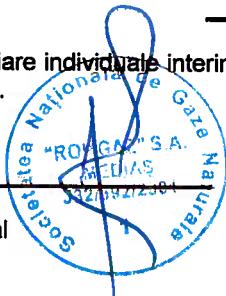
Deloitte Audit SRL
Deloitte Audit S.R.L.
București, România
11 august 2016

**SITUAȚIA INDIVIDUALĂ INTERIMARĂ A REZULTATULUI GLOBAL PENTRU PERIOADELE DE
ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITĂ)**

	Nota	Şase luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Şase luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON
Cifra de afaceri	3	1.849.903	486.398	2.235.108	869.631
Costul mărfurilor vândute	5	(37.867)	(16.648)	(28.003)	(16.819)
Venituri din investiții	4	13.624	6.176	25.348	11.730
Alte câștiguri sau pierderi	6	(130.984)	7.392	(188.773)	(165.926)
Variația stocurilor		(17.639)	81.933	(41.433)	51.226
Materii prime și consumabile	5	(29.343)	(11.558)	(40.713)	(19.148)
Amortizare și depreciere	7	(272.935)	(152.692)	(296.876)	(120.483)
Cheltuieli cu personalul	8	(229.977)	(118.351)	(228.040)	(120.101)
Cheltuieli financiare	9	(9.167)	(4.577)	(9.105)	(4.555)
Alte cheltuieli	10	(444.648)	(152.666)	(497.204)	(221.268)
Alte venituri	3	<u>64.037</u>	<u>19.572</u>	<u>21.831</u>	<u>8.791</u>
Profit înainte de impozitare		755.004	144.979	952.140	273.078
Cheltuiala cu impozitul pe profit	11	<u>(139.737)</u>	<u>(19.032)</u>	<u>(185.531)</u>	<u>(69.510)</u>
Profitul perioadei		615.267	125.947	766.609	203.568
Rezultatul pe acțiune de bază și diluat		<u>0,0016</u>	<u>0,0003</u>	<u>0,0020</u>	<u>0,0005</u>
Rezultatul global al perioadei		615.267	125.947	766.609	203.568

Situatiile financiare individuale interimare au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 11 august 2016.

Virgil Metea
Director General



[Signature]
Lucia Ionașcu
Director Economic

SITUATIA INDIVIDUALĂ INTERIMARĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITĂ)

	Nota	30 iunie 2016 '000 RON	31 decembrie 2015 '000 RON
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	12	5.884.415	5.996.460
Alte imobilizări necorporale	14	398.668	399.859
Investiții în filiale	24 a)	1.200	1.200
Investiții în asociații	24 b)	125	163
Alte active financiare	28	39.400	29.300
Alte investiții financiare	26	69.657	70.080
Total active imobilizate		6.393.465	6.497.062
Active circulante			
Stocuri	15	526.026	559.784
Creanțe comerciale și alte creanțe	16 a)	414.488	601.065
Alte active financiare	28	2.438.225	2.146.827
Alte active	16 b)	156.382	139.612
Numerar și echivalente de numerar	27	1.152.293	740.352
Total active circulante		4.687.414	4.187.640
Total active		11.080.879	10.684.702
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capitaluri			
Capital social	17	385.422	385.422
Rezerve	18	2.927.883	2.581.853
Rezultat reportat		5.953.544	6.724.947
Total capitaluri		9.266.849	9.692.222
Datorii pe termen lung			
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	19	100.942	102.959
Datorii privind impozitul amânat	11	59.489	62.589
Provizioane	19	199.048	200.855
Total datorii pe termen lung		359.479	366.403

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare individuale interimare.

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ INTERIMARĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITĂ)

Nota	30 iunie 2016 '000 RON	31 decembrie 2015 '000 RON
Datorii curente		
Datorii comerciale și alte datorii 20	192.252	186.937
Datorii cu impozitul pe profit curent	25.291	90.838
Provizioane 19	33.830	28.779
Alte datorii 20	1.203.178	319.523
Total datorii curente	1.454.551	626.077
Total datorii	1.814.030	992.480
Total capitaluri și datorii	11.080.879	10.684.702

Situatiile financiare individuale interimare au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 11 august 2016.

Virgil Metea
Director General



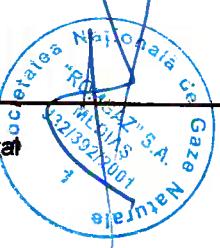
Lucia Ionașcu
Director Economic

**SITUAȚIA INDIVIDUALĂ INTERIMARĂ A MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 IUNIE 2016
(REVIZUITĂ)**

	Capital social '000 RON	Rezerva legală '000 RON	Alte rezerve '000 RON	Rezultatul reportat '000 RON	Total '000 RON
Sold la 1 ianuarie 2016	385.422	77.084	2.504.769	6.724.947	9.692.222
Alocare dividende	-	-	-	(1.040.640)	(1.040.640)
Transfer la alte rezerve	-	-	346.030	(346.030)	-
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	615.267	615.267
Sold la 30 iunie 2016	385.422	77.084	2.850.799	5.953.544	9.266.849
Sold la 1 ianuarie 2015	385.422	77.084	2.065.263	7.184.249	9.712.018
Alocare dividende	-	-	-	(1.214.081)	(1.214.081)
Transfer la alte rezerve	-	-	407.035	(407.035)	-
Profit reinvestit	-	-	18.392	(18.392)	-
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	766.609	766.609
Sold la 30 iunie 2015	385.422	77.084	2.490.690	6.311.350	9.264.546

Situatiile financiare individuale interimare au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 11 august 2016.

Virgil Metea
Director General




Lucia Ionașcu
Director Economic

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare individuale interimare.

**SITUAȚIA INDIVIDUALĂ INTERIMARĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE PENTRU PERIOADELE
DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITĂ)**

	<u>Șase luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON</u>	<u>Trei luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON</u>	<u>Șase luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON (reprezentat)*</u>	<u>Trei luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON (reprezentat)*</u>
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale				
Profitul net al perioadei	615.267	125.947	766.609	203.568
Ajustări pentru:				
Cheftuiala cu impozitul pe profit (nota 11)	139.737	19.032	185.531	69.510
Cheftuiala cu dobânda (nota 9)	9	4	17	11
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 9, nota 19)	9.158	4.573	9.088	4.544
Venituri din dobânzi (nota 4)	(13.624)	(6.176)	(25.348)	(11.730)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 6)	49.347	895	1.483	201
Variată provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 19)	(1.230)	(737)	(249)	(49)
Variată altor provizioane	(4.911)	(2.856)	(3.055)	(875)
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 12, nota 14)	13.890	6.205	7.849	(4.850)
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 12, nota 14)	(23.126)	19.335	(1.930)	(14.354)
Amortizarea activelor imobilizate (nota 7)	282.171	127.152	290.957	139.687
Deprecierea netă a investițiilor financiare (nota 6, nota 24 b, nota 25)	(1.516)	61	633	633
Pierdere netă din cedarea altor investiții financiare (nota 6, nota 25)	1.577	-	-	-
Pierderi nete din creațele comerciale și alte creațe (nota 6)	78.537	(9.690)	185.325	164.359
Deprecierea netă a stocurilor (nota 6)	3.021	1.310	1.308	1.308
	1.148.307	285.055	1.418.218	551.963
Mișcări în capitalul circulant:				
Scădere/(Creștere) stocuri	30.861	(88.494)	35.699	(43.569)
Scădere/(Creștere) creațe comerciale și alte creațe	91.269	562.329	147.562	333.482
(Scădere)/Creștere datorii comerciale și alte datorii	(145.558)	(324.648)	(159.558)	(141.036)
Numerar generat din activități operaționale	1.124.879	434.242	1.441.921	700.840
Dobânzi plătite	(9)	(4)	(17)	(11)
Impozit pe profit plătit	(208.384)	(117.546)	(214.934)	(123.080)
Numerar net generat din activități operaționale	916.486	316.692	1.226.970	577.749

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare individuale interimare.

**SITUAȚIA INDIVIDUALĂ INTERIMARĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE PENTRU PERIOADELE
DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITĂ)**

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Șase luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON (reprezentat)*	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON (reprezentat)*
Fluxuri de numerar din activități de investiții				
Investiții în asociații (Crescere/Scădere altor active financiare)	-	-	(89)	(89)
Dobânzi încasate	(302.899)	669.997	667.541	659.514
Încasări din vânzarea de imobilizări	12.963	5.688	25.683	8.474
Împrumuturi acordate către asociații	5	5	19	-
Împrumuturi rambursate de către asociații	-	-	(679)	-
Dividende încasate	-	-	65	-
Încasări din cedarea altor investiții financiare (nota 25)	400	-	1.634	-
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(147.384)	(75.928)	(158.006)	(93.153)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(67.507)	(38.074)	(311.984)	(165.771)
Numerar net utilizat în activități de investiții	(504.422)	561.688	224.184	408.975
Fluxuri de numerar din activități de finanțare				
Dividende plătite	(123)	(28)	(870)	(81)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(123)	(28)	(870)	(81)
Crescere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar	411.941	878.352	1.450.284	986.643
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	740.352	273.941	526.256	989.897
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	1.152.293	1.152.293	1.976.540	1.976.540

* Reprezentarea situației individuale interimare a fluxurilor de trezorerie pentru semestrul încheiat la 30 iunie 2016 s-a făcut conform Notei 33 din situațiile financiare individuale la 31 decembrie 2015, pentru asigurarea comparabilității cu semestrul I 2016. Reclasificarea depozitelor bancare și a titlurilor de stat constituite pentru o perioadă mai mare de trei luni la 30 iunie 2015 este în sumă de 653.866 mii RON.

Situatiile financiare individuale interimare au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 11 august 2016

Virgil Metea
Director General


Lucia Ionascu
Director Economic

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare individuale interimare.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

1. INFORMAȚII GENERALE

Informații cu privire la S.N.G.N. Romgaz S.A. („Societatea”/„Romgaz”)

S.N.G.N. Romgaz S.A. este organizată ca societate pe acțiuni, în conformitate cu legile aplicabile în România.

Sediul social al Societății este Mediaș, Piața Constantin I. Motaș, nr.4, cod 551130, județul Sibiu.

Ministerul Energiei, ca reprezentant al Statului Român, este acționar la S.N.G.N. Romgaz S.A. alături de alte persoane fizice și juridice (nota 17).

Romgaz are ca activitate principală:

1. cercetarea geologică pentru descoperirea rezervelor de gaze naturale, țări și condensat;
2. exploatarea, producția și valorificarea, inclusiv prin comercializare, a resurselor minerale;
3. producția de gaze naturale pentru:
 - asigurarea continuității fluxului de înmagazinare;
 - consumul tehnologic;
 - livrarea în sistemul de transport.
4. înmagazinarea subterană a gazelor naturale;
5. punerea în producție, intervenții, reparări capitale la sondele ce echipează depozitele, precum și la sondele de extracție a gazelor naturale, pentru activitatea proprie și pentru terți;
6. producția de energie electrică.

2. PRINCIALELE POLITICI CONTABILE

Declarația de conformitate

Situatiile financiare individuale interimare ale Societății au fost întocmite în conformitate cu prevederile Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) adoptate de Uniunea Europeană (UE). În scopul întocmirii acestor situații financiare individuale interimare, moneda funcțională a Societății este considerată a fi leul românesc (RON). IFRS adoptate de UE diferă în anumite privințe de IFRS emise de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (International Accounting Standards Board sau IASB), cu toate acestea, diferențele nu au un efect semnificativ asupra situațiilor financiare individuale interimare ale Societății pentru perioadele prezentate.

Aceleași politici contabile și metode de calcul au fost folosite în întocmirea acestor situații financiare individuale interimare, în comparație cu cele mai recente situații financiare individuale anuale întocmite de Societate.

Bazele contabilizării

Situatiile financiare individuale interimare au fost întocmite pe baza principiului continuării activității. Principalele politici contabile sunt prezentate mai jos.

Contabilitatea este ținută în limba română și în moneda națională. Elementele incluse în aceste situații financiare individuale interimare sunt exprimate în lei românești. Cu excepția cazurilor în care se menționează altfel, sumele sunt prezentate în mii lei (mii RON).

Situatiile financiare individuale interimare sunt neauditate și în opinia conducerii Societății, includ toate ajustările necesare pentru o prezentare fidelă a rezultatelor perioadei. Toate ajustările au un caracter recurrent normal.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Bazele contabilizării (continuare)

Societatea a întocmit situații financiare individuale interimare, având în vedere că filiala S.N.G.N. ROMGAZ S.A. – Filiala de înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești S.R.L., înregistrată la Registrul Comerțului în data de 21 august 2015 nu a desfășurat activitate până la 30 iunie 2016.

Aceste situații financiare individuale interimare au fost întocmite cu scop general, pentru uzul persoanelor care cunosc prevederile IFRS adoptate de UE; ele nu reprezintă situații financiare cu scop special. În consecință, aceste situații financiare individuale interimare nu trebuie considerate ca unică sursă de informații de către un potențial investitor sau de către alt utilizator în vederea realizării unei tranzacții specifice.

Valoarea justă reprezintă prețul care ar fi primit ca urmare a vânzării unui activ sau prețul care ar fi plătit pentru a transfera o datorie printr-o tranzacție normală între participanții la piață, la data evaluării, indiferent dacă acest preț este observabil sau estimat folosind o tehnică de evaluare directă. În estimarea valorii juste a unui activ sau a unei datorii, Societatea ia în considerare caracteristicile activului sau ale datoriei pe care participanții la piață le-ar lua în considerare în determinarea prețului activului sau datoriei, la data evaluării. Valoarea justă în scopuri de evaluare și/sau prezentare în situațiile financiare individuale interimare este determinată pe o astfel de bază, cu excepția evaluărilor care sunt similare cu valoarea justă, dar nu reprezintă valoare justă, cum ar fi valoarea realizabilă netă în IAS 2 „Stocuri” sau valoarea de utilizare în IAS 36 „Deprecierea activelor”.

În plus, în scopuri de raportare financiară, evaluările la valoarea justă sunt clasificate în Nivelul 1, 2 sau 3, în funcție de gradul în care informațiile necesare determinării valorii juste sunt observabile și importanța acestor informații pentru Societate, după cum urmează:

- informații de Nivelul 1 – prețuri cotate (neajustate), pe piețe active, pentru active și datorii identice cu cele pe care Societatea le evaluează;
- informații de Nivelul 2 – informații, altele decât prețurile cotate incluse în nivelul 1, care sunt observabile pentru activul sau datoria evaluată, direct sau indirect; și
- informații de Nivelul 3 – informații neobservabile pentru activ sau datorie.

Entități asociate

O entitate asociată este o societate asupra căreia Societatea exercită o influență semnificativă prin participarea la luarea deciziilor de politică financiară și operațională ale entității în care s-a investit. Investițiile în entități asociate sunt înregistrate la cost mai puțin ajustările cumulate de deprecieră.

Angajamente comune

Un angajament comun este un angajament în cadrul căruia două sau mai multe părți dețin controlul în comun. Controlul comun reprezintă controlul partajat al unui angajament, convenit prin contract, care există numai atunci când deciziile legate de activitățile relevante necesită consumămantul unanim al părților care dețin controlul comun.

Un angajament comun este fie o exploatare în participație, fie o asociere în participație.

O exploatare în participație este un angajament comun în cadrul căruia părțile care dețin controlul comun al angajamentului au drepturi la activele și obligații privind datorile aferente angajamentului. Părțile respective se numesc operatori într-o exploatare în participație.

O asociere în participație este un angajament comun în cadrul căruia părțile care dețin controlul comun al angajamentului au drepturi la activele nete ale angajamentului. Părțile respective se numesc asociați într-o asociere în participație.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU
PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Angajamente comune (continuare)

Expoatări în participație

În raport cu interesul său într-o exploatare în participație, Societatea recunoaște:

- activele sale, inclusiv partea sa din orice active deținute în comun;
- datorile sale, inclusiv partea sa din orice datorii suportate în comun;
- veniturile sale din vânzarea părții din producție care îi revine în urma exploatării în participație;
- partea sa din veniturile care rezultă în urma vânzării producției de către exploatarea în participație; și
- cheltuielile sale, inclusiv partea sa din orice cheltuieli suportate în comun.

Ca operator într-o exploatare în participație, Societatea contabilizează activele, datorile, veniturile și cheltuielile aferente intereselor sale într-o exploatare în participație în conformitate cu IFRS aplicabile activelor, datorilor, veniturilor și cheltuielilor specifice.

Dacă Societatea participă, dar nu deține controlul în comun al unei exploatări în participație, contabilizează participația sa în angajament în conformitate cu paragrafele de mai sus, dacă are drepturi la activele și are obligații privind datorile exploatării în participație.

Dacă Societatea participă, dar nu deține controlul în comun al unei exploatări în participație, nu are drepturi la activele și nu are obligații privind datorile exploatării în participație, aceasta contabilizează participația sa în exploatarea în participație în conformitate cu IFRS aplicabile participației respective.

Asocieri în participație

Ca asociat într-o asociere în participație, în situațiile financiare individuale interimare, Societatea recunoaște interesul său într-o asociere în participație drept investiție, la cost, dacă deține controlul comun.

Standardele și interpretările valabile în perioada curentă

Următoarele standarde și amendamente sau îmbunătățiri la standardele existente emise de către IASB și adoptate de către UE au intrat în vigoare pentru perioada curentă:

- îmbunătățiri anuale la IFRS – ciclul 2010 – 2012, adoptate de UE pe 17 decembrie 2014 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 februarie 2015);
- amendamente la IAS 19: Planuri de beneficii definite: contribuțiile angajaților, adoptate de UE pe 17 decembrie 2014 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 februarie 2015);
- amendamente la IAS 27: Metoda punerii în echivalență în situațiile financiare individuale, adoptate de UE pe 18 decembrie 2015 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- amendamente la IAS 1: Inițiative de prezentare, adoptate de UE pe 18 decembrie 2015 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Standardele și interpretările valabile în perioada curentă (continuare)

- îmbunătățiri anuale la diferite IFRS-uri – ciclul 2012 – 2014, adoptate de UE pe 15 decembrie 2015 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- amendamente la IAS 16 și IAS 38: Clarificarea metodelor de amortizare acceptabile, adoptate de UE pe 2 decembrie 2015 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- amendamente la IFRS 11: Contabilizarea achizițiilor de interese în angajamente comune, adoptate de UE pe 24 noiembrie 2015 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- amendamente la IAS 16 și IAS 41: Plante productive, adoptate de UE pe 23 noiembrie 2015 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016).

Adoptarea acestor amendamente, interpretări sau îmbunătățiri la standardele existente nu a dus la modificări ale politicilor contabile ale Societății.

Standarde și interpretări emise de IASB dar care nu au fost încă adoptate de UE

În prezent, IFRS adoptate de UE nu diferă semnificativ de IFRS adoptate de IASB, cu excepția următoarelor standarde, amendamente sau îmbunătățiri la standardele și interpretările existente, care nu au fost aprobată pentru a fi utilizate la data publicării situațiilor financiare individuale interimare:

- IFRS 9 „Instrumente financiare” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- IFRS 14 „Conturi amânate reglementate” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- IFRS 15 „Venituri din contracte cu clienții”, inclusiv amendamentele la IFRS 15: Data intrării în vigoare a IFRS 15 (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- IFRS 16 „Contracte de leasing” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- amendamente la IFRS 10, IFRS 12, IAS 28: Investiții în entități: aplicarea excepției de la consolidare (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- amendamente la IFRS 10 și IAS 28: Vânzarea sau contribuția cu active între un investitor și asociații săi sau asocierile în participație (aplicarea a fost amânată pe o perioadă nedeterminată);
- amendamente la IAS 12: Recunoașterea activului de impozit amânat pentru pierderi nerealizate (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2017);
- amendamente la IAS 7: Inițiative de prezentare (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2017);
- clarificari la IFRS 15: Venituri din contracte cu clienții (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- amendamente la IFRS 2: Clasificarea și evaluarea tranzacțiilor de plată pe bază de acțiuni (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018).

Societatea anticipatează că adoptarea acestor standarde, amendamente sau îmbunătățiri la standardele și interpretările existente nu va avea efect semnificativ asupra situațiilor financiare individuale ale Societății în perioada inițială de aplicare.

În același timp, contabilitatea de acoperire în ceea ce privește portofoliul de active și datorii financiare, ale căror principii nu au fost adoptate de UE, este încă nereglementată.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Standarde și interpretări emise de IASB dar care nu au fost încă adoptate de UE (continuare)

Conform estimărilor Societății, aplicarea contabilității de acoperire pentru portofoliul de active sau datorii financiare în conformitate cu IAS 39 „Instrumente financiare: recunoaștere și evaluare”, nu ar avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare individuale interimare, dacă ar fi aplicate la data situațiilor financiare.

Recunoașterea veniturilor

Veniturile se referă la bunurile vândute (gaz) și la serviciile furnizate.

Veniturile din vânzarea de bunuri sunt recunoscute atunci când toate condițiile de mai jos sunt îndeplinite:

- Societatea a transferat cumpărătorului riscurile și avantajele semnificative ce decurg din proprietatea asupra bunurilor,
- Societatea nu mai gestionează bunurile vândute la nivelul la care ar fi făcut-o în cazul deținerii în proprietate a acestora și nici nu mai detine controlul efectiv asupra lor,
- mărimea veniturilor poate fi evaluată în mod credibil,
- este probabil că beneficiile economice asociate tranzacției vor fi generate către Societate, și
- costurile tranzacției pot fi evaluate în mod credibil.

Veniturile aferente serviciilor furnizate sunt recunoscute pe baza stadiului de finalizare, procentual din veniturile totale aferente contractului de prestări servicii, procentul fiind determinat ca raport între totalul serviciilor prestate până la finalul perioadei de raportare și totalul serviciilor care trebuie prestate.

Veniturile din chirii sunt recunoscute pe baza principiilor contabilității de angajamente în conformitate cu substanța contractelor aferente.

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute periodic, în mod proporțional, pe măsura generării venitului, conform contabilității de angajamente.

Dividendele sunt recunoscute ca și venituri în momentul în care se stabilește dreptul legal de a primi aceste sume.

Valute

Moneda funcțională este moneda mediului economic de bază în care Societatea operează și este moneda în care Societatea generează fluxuri de rezervă. Societatea operează în România și are leul românesc (RON) ca monedă funcțională.

În întocmirea situațiilor financiare individuale interimare ale Societății, tranzacțiile în alte monede (valute) decât moneda funcțională sunt înregistrate la cursul de schimb în vigoare la data tranzacțiilor. La data fiecărui situație financiară, elementele monetare denumite în valută sunt convertite la cursurile de schimb în vigoare la acea dată.

Diferențele de curs de schimb sunt recunoscute în rezultat în perioada în care apar.

Elementele nemonetare care sunt măsurate la cost istoric într-o monedă străină nu sunt reconverte.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Beneficiile angajaților

Beneficii acordate la pensionare

În cursul activității, Societatea face plăți către Statul Român în contul angajaților săi la ratele stabilită de legislația în vigoare. Toți angajații Societății sunt membri ai planului de pensii al statului român. Aceste costuri sunt recunoscute în situația rezultatului global odată cu recunoașterea salariilor.

În baza contractului colectiv de muncă, Societatea este obligată să plătească salariaților săi în momentul pensionării un multiplicator al salariului brut, în funcție de vechimea în muncă în industria gazului metan/industria energiei electrice, condițiile de muncă etc. În acest sens, Societatea a înregistrat un provizion pentru beneficii acordate la pensionare. Acest provizion este actualizat anual și este calculat după metode actuariale pe baza estimării salariului mediu, a numărului mediu de salarii de plată la pensionare, a estimării perioadei când acestea vor fi plătite, fiind adus la valoarea prezentă folosind un factor de actualizare bazat pe dobânda aferentă unor investiții cu grad maxim de siguranță (titluri de stat).

Societatea nu operează nici un alt plan de pensii sau de beneficii după pensionare și, deci, nu are niciun alt fel de alte obligații referitoare la pensii.

Participarea salariaților la profit

Societatea înregistrează în situațiile financiare individuale anuale o cheltuială cu privire la fondul de participare a salariaților la profit în conformitate cu legislația în vigoare. În situațiile financiare individuale interimare nu se înregistrează cheltuieli cu participarea salariaților la profit, cu excepția cazurilor în care estimarea înregistrată la finalul anului anterior diferă de sumele efective plătite.

Obligațiile referitoare la fondul de participare a salariaților la profit se decontează în mai puțin de un an și sunt măsurate la sumele care se estimează a fi plătite în momentul decontării.

Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute în momentul în care Societatea are o obligație legală sau implicită rezultată din evenimente trecute, când pentru decontarea obligației este necesară o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice și când poate fi făcută o estimare credibilă în ceea ce privește valoarea obligației.

Provizioane pentru dezafectarea sondelor și refacerea terenurilor afectate de activitatea de exploatare a resurselor de gaze naturale

Datorile pentru costurile de dezafectare sunt recunoscute ca urmare a obligației Societății de a abandona o sondă, sau de a demonta și îndepărta o instalație sau un element al unei instalații și pentru a restaura locul unde este localizată, atunci când poate fi făcută o estimare rezonabilă a acestei datorii.

Societatea a înregistrat un provizion pentru dezafectarea sondelor și refacerea terenurilor folosite în activitatea de exploatare a zăcămintelor naturale și pentru redarea acestora în circuitul economic. Acest provizion a fost calculat pe baza estimării costurilor viitoare determinate în funcție de condițiile și cerințele locale și a fost adus la valoarea prezentă folosind costul mediu ponderat al capitalului. Costul mediu ponderat al capitalului se actualizează anual.

Un element corespondent de imobilizare corporală cu o valoare echivalentă cu cea a provizionului este, de asemenea, recunoscut. Aceasta este amortizat ulterior, ca parte componentă a imobilizării corporale.

Societatea aplică IFRIC 1 „Modificări ale datorilor existente din dezafectare, restaurare și de natură similară” pentru modificările obligațiilor de dezafectare, restaurare și datorilor similare.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Provizioane (continuare)

Provizioane pentru dezafectarea sondelor și refacerea terenurilor afectate de activitatea de exploatare a resurselor de gaze naturale (continuare)

Modificarea provizionului pentru dezafectarea sondelor este înregistrată după cum urmează:

- a. cu condiția îndeplinirii criteriilor specificate la punctul b), modificările provizionului sunt capitalizate sau scăzute din costul activului în perioada respectivă;
- b. valoarea dedusă din costul activului nu depășește valoarea netă contabilă a acestuia. Dacă diminuarea provizionului este mai mare decât valoarea netă contabilă a activului, diferența este recunoscută în rezultat;
- c. în cazul în care ajustarea duce la o majorare a costului unui activ, Societatea ia în considerare dacă aceasta este un indicu că noua valoare contabilă a activului poate să nu fie complet recuperabilă. Dacă un astfel de indicu există, Societatea testează activul pentru depreciere, estimându-i valoarea recuperabilă și contabilizează orice pierdere din depreciere.

Odată ce activul aferent a ajuns la finalul duratei de viață utilă, toate modificările ulterioare ale datoriei sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în perioada în care au loc.

Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare este recunoscut în rezultatul fiecărei perioade, ca și cheltuială financiară.

Impozitarea

Cheltuiala cu impozitul pe profit reprezintă suma impozitului curent și a impozitului amânat.

Impozitul curent

Impozitul curent se bazează pe profitul impozabil al perioadei. Profitul impozabil diferă de profitul raportat în situația individuală interimară a rezultatului global, deoarece exclude elementele de venituri și cheltuieli care sunt impozabile sau deductibile în alte perioade și exclude, de asemenea, elementele care nu sunt niciodată impozabile sau deductibile. Datoria Societății privind impozitul curent este calculată utilizând ratele de impozitare care au fost adoptate sau în mare măsură adoptate la finalul perioadei de raportare.

Impozitul amânat

Impozitul amânat este recunoscut asupra diferențelor dintre valoarea contabilă a activelor și datorilor din situațiile financiare individuale interimare și bazele corespunzătoare de impozitare utilizate în calculul profitului impozabil și este determinat utilizând metoda pasivului bilanțier. Datorile cu impozitul amânat sunt în general recunoscute pentru toate diferențele temporare impozabile, iar activul de impozit amânat este în general recunoscut pentru toate diferențele temporare deductibile în măsura în care este probabil să existe profituri impozabile asupra cărora să poată fi utilizate acele diferențe temporare deductibile. Astfel de active și datorii nu sunt recunoscute dacă diferența temporară provine din fondul comercial sau din recunoașterea inițială (alta decât dintr-o combinare de întreprinderi) a altor active și datorii într-o tranzacție care nu afectează nici profitul impozabil și nici profitul contabil.

Datorile cu impozitul amânat sunt recunoscute pentru diferențele temporare impozabile aferente investițiilor în asociații și intereselor în asociațiile în participație, cu excepția cazurilor în care Societatea este în măsură să controleze stornarea diferenței temporare și este probabil ca diferența temporară să nu fie stornată în viitorul previzibil. Impozitul amânat activ provenit din diferențele temporare deductibile asociate cu astfel de investiții și interese sunt recunoscute numai în măsura în care este probabil să existe suficiente profituri impozabile asupra cărora să se utilizeze beneficiile aferente diferențelor temporare și se estimează că vor fi reversate în viitorul apropiat.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Impozitarea (continuare)

Impozitul amânat (continuare)

Valoarea contabilă a activelor cu impozitul amânat este revizuită la data fiecărui situație financiară și este redusă în măsura în care nu mai este probabil să existe suficiente profituri impozabile pentru a permite recuperarea integrală sau parțială a activului.

Activele și datorile cu impozitul amânat sunt măsurate la ratele de impozitare estimate și aplicate în perioada în care datoria este decontată sau activul este realizat, pe baza ratelor de impozitare și a legilor fiscale care au fost adoptate sau în mare măsură adoptate până la finalul perioadei de raportare. Evaluarea activelor și datorilor cu impozitul amânat reflectă consecințele fiscale ale modului în care Societatea estimează, la data raportării, că va recupera sau va deconta valoarea contabilă a activelor și datorilor sale.

Activele și datorile cu impozitul amânat sunt compensate atunci când există un drept legal de a compensa activele și datorile curente cu impozitul și când acestea privesc impozitele pe venit impuse de aceeași autoritate fiscală, iar Societatea intenționează să-și deconteze activele de impozit amânat cu datorile de impozit amânat pe bază netă.

Impozitul curent și cel amânat aferente perioadei

Impozitul curent al perioadei este recunoscut ca o cheltuială în situația individuală interimară a rezultatului global. Impozitul amânat aferent perioadei este recunoscut drept cheltuială sau venit în situația individuală interimară a rezultatului global, cu excepția cazurilor în care se referă la elemente creditate sau debitate direct în capitalul propriu, caz în care impozitul este, de asemenea, recunoscut direct în capitalul propriu, sau a cazurilor în care provine din contabilizarea inițială a unei combinări de întreprinderi. În cazul unei combinări de întreprinderi, efectul fiscal este luat în calculul fondului comercial sau în determinarea valorii cu care costul depășește interesele achiziționului în valoarea justă netă a activelor, datorilor și a datorilor potențiale identificabile ale societății achiziționate.

Imobilizări corporale

(1) Cost

(i) Imobilizări corporale

Elementele de imobilizări corporale sunt înregistrate la cost mai puțin amortizarea cumulată și pierderile cumulate din depreciere. Costul inițial al unui activ include costul de achiziție sau costul de construcție, valoarea altor costuri direct atribuibile care au fost generate de transportul la locația acestora și îndeplinirea condițiilor necesare pentru punerea lor în starea de folosință anticipată de conducere și estimarea inițială a obligațiilor de dezafectare. Costul de achiziție sau costul de construcție este suma totală plătită și valoarea justă a oricărora alte plăți făcute pentru achiziția sau construcția activului.

(ii) Costurile de dezvoltare

Cheltuielile de construcție, instalare și finalizare a elementelor de infrastructură precum platformele, conductele și forarea sondelor de dezvoltare, inclusiv punerea în funcțiune a sondelor, sunt capitalizate în imobilizări corporale, urmând a fi amortizate de la momentul începerii producției, aşa cum este descris mai jos în politica contabilă pentru imobilizări corporale.

(iii) Costurile de întreținere și reparație

Societatea nu recunoaște în valoarea contabilă a unui element de imobilizări corporale costurile întreținerii curente și accidentale a elementului respectiv. Aceste costuri sunt recunoscute în rezultat pe măsură ce sunt suportate.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU
PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Imobilizări corporale (continuare)

(1) Cost (continuare)

(iii) Costurile de întreținere și reparație (continuare)

Costurile întreținerii curente sunt în primul rând costurile cu manopera și consumabilele și pot include costul componentelor mici. Scopul acestor cheltuieli este descris ca fiind pentru „reparațiile și întreținerea” elementului de imobilizări corporale.

Cheltuielile cu activitățile majore, inspecții și reparații cuprind costul înlocuirii activelor sau a unor părți din active, costurile de inspecție și costurile de reparații capitale. Aceste cheltuieli sunt capitalizate dacă un activ sau o parte a unui activ, care a fost amortizat(ă) separat, este înlocuit(ă) și este probabil că va aduce beneficii economice viitoare Societății. Dacă o parte a activului înlocuit nu a fost evidențiată ca o componentă separată și, prin urmare, nu a fost amortizată separat, se utilizează valoarea de înlocuire pentru a estima valoarea contabilă netă a activului/(elor) înlocuit(e) care este/(sunt) casat(e) imediat. Costurile de inspecție asociate cu programele majore de întreținere sunt capitalizate și amortizate pe perioada până la următoarea inspecție.

Costurile activităților de reparații capitale pentru sonde sunt de asemenea capitalizate și sunt amortizate utilizând metoda unităților de producție.

Toate celelalte costuri cu întreținerea și reparațiile minore sunt recunoscute direct în cheltuieli.

(2) Amortizare

Pentru imobilizările corporale indirect productive amortizarea se calculează la cost, folosindu-se metoda liniară de-a lungul duratei utile de viață estimată a activelor, după cum urmează:

<u>Activ</u>	<u>Ani</u>
Clădiri și construcții specifice	10 – 50
Instalații tehnice și mașini	3 – 20
Alte instalații, utilaje și mobilier	3 – 30

Terenurile nu se amortizează deoarece se consideră că au o durată de viață nelimitată.

Pentru imobilizările corporale direct productive (sondele de extracție a gazelor naturale), Societatea aplică metoda de amortizare pe baza unității de produs, pentru a reflecta în situația individuală interimară a rezultatului global o cheltuială proporțională cu veniturile realizate din vânzarea producției obținute din totalul rezervei de gaze naturale certificate la începutul perioadei. În conformitate cu această metodă, valoarea fiecărei sonde de producție este amortizată în funcție de proporția pe care o are cantitatea de gaz natural extrasă în decursul perioadei din rezerva de gaz certificată la începutul perioadei.

Activele în curs de construcție pentru scopuri de producție, de închiriere, administrative sau pentru scopuri nedeterminate încă sunt înregistrate la cost istoric diminuat cu pierderea cumulată din deprecieră. Amortizarea acestor active, pe aceeași bază cu alte imobilizări corporale, începe când activele sunt gata pentru a fi utilizate.

Imobilizările corporale casate sunt eliminate din situația individuală a poziției financiare împreună cu amortizarea cumulată și pierderile cumulate din deprecieră aferente. Pierderea sau câștigul provenit din aceste operațiuni se recunoaște în rezultatul perioadei.

Pentru imobilizările corporale retrase din uz se înregistrează ajustări de deprecieră la nivelul valorii rămase neamortizate la data retragerii.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Active de explorare și evaluare

(1) Cost

Cheltuielile de explorare și evaluare a gazelor naturale sunt înregistrate în contabilitate pe baza metodei eforturilor încununate de succes.

Costurile asociate direct cu o sondă de explorare sunt recunoscute inițial ca activ până când forajul sondei este complet, iar rezultatele au fost evaluate. Aceste costuri includ salariile angajaților, materialele și combustibilul utilizat, costurile de foraj și plășile efectuate către contractori. În cazul în care nu se găsesc hidrocarburi cu potențial comercial, sonda de explorare este scoasă din situația individuală a poziției financiare prin înregistrarea unei ajustări de depreciere, până la obținerea de la Agenția Națională pentru Resurse Minerale (ANRM) a tuturor aprobărilor în vederea casării. Dacă se găsesc hidrocarburi și în urma unei evaluări se constată că există potențial comercial de dezvoltare, costurile continuă să fie capitalizate. Costurile direct asociate cu activitatea de evaluare, realizată pentru a determina mărimea, caracteristicile și potențialul comercial al unui zăcământ ca urmare a descoperirii inițiale de hidrocarburi, inclusiv costurile sondelor de evaluare unde nu au fost descoperite hidrocarburi, sunt recunoscute inițial ca un activ. Toate aceste costuri efectuate sunt supuse revizuirii tehnice, comerciale de către conducere cel puțin o dată pe an pentru a confirma intenția de dezvoltare a descoperirii, sau de extragere a hidrocarburilor. Când acest lucru nu este posibil, pentru respectivele active se înregistrează o ajustare de depreciere, până la îndeplinirea formalităților legale necesare casării lor. Când rezerve certificate de gaze naturale sunt identificate și dezvoltarea este aprobată de către conducere, cheltuielile aferente sunt transferate în imobilizări corporale, altele decât activele de explorare.

(2) Depreciere

La data fiecărei raportări, conducerea Societății revizuește activele de explorare și stabilește necesitatea înregistrării în situațiile financiare individuale interimare a unei pierderi din depreciere în următoarele situații:

- perioada în care Societatea are dreptul de a explora o anumită zonă a expirat în decursul perioadei sau va expira în viitorul apropiat și nu se preconizează reînnoirea acesteia;
- nu sunt prevăzute în buget și nici planificate cheltuieli substanțiale pentru explorarea și evaluarea ulterioară a resurselor de gaze în acea zonă;
- explorarea și evaluarea resurselor de gaze dintr-o anumită zonă nu au dus la descoperirea unor cantități de resurse de gaze viabile din punct de vedere comercial și Societatea a decis să întrerupă acest gen de activități în zona respectivă;
- există suficiente date care să indice că, deși este probabilă demararea unei acțiuni de valorificare în zona respectivă, este puțin probabil ca valoarea contabilă a activului de explorare și de evaluare să fie complet recuperată în urma valorificării cu succes sau a vânzării.

Alte imobilizări necorporale

(1) Cost

Licențele pentru programe informatiche, brevetele și alte imobilizări necorporale sunt recunoscute la cost de achiziție. Licențele de exploatare emise de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei („ANRE”) sunt recunoscute la cost din momentul obținerii lor de către Societate.

Imobilizările necorporale nu sunt reevaluate.

(2) Amortizare

Brevetele și alte imobilizări necorporale sunt amortizate folosind metoda liniară pe durata de viață utilă a acestora, dar nu mai mult de 20 ani. Licențele aferente drepturilor de utilizare a programelor informatiche sunt amortizate pe o perioadă de 3 ani. Licențele de exploatare sunt amortizate pe perioada pentru care au fost emise.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU
PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Stocuri

Stocurile sunt înregistrate inițial la cost de producție, sau cost de achiziție, după caz. Costul produselor finite și în curs de execuție include materialele, forța de muncă, cheltuielile înregistrate pentru a aduce produsele în locul și forma existentă și cheltuielile de producție indirekte aferente. Pentru stocuri cu mișcare lentă, uzate fizic sau moral se înregistrează ajustări de valoare. La data fiecărora situații financiare, acestea se evaluatează la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este estimată pe baza prețului de vânzare diminuat cu costurile de finalizare și cheltuielile de vânzare. Costul stocurilor este determinat cu ajutorul formulei costului mediu ponderat.

Active și datorii financiare

Activele financiare ale Societății includ numerarul și echivalentele de numerar, creațele comerciale, alte creațe, împrumuturi acordate, depozite bancare și titluri de stat cu o maturitate de la data constituirii/achiziției mai mare de trei luni și alte investiții. Datorii financiare includ împrumuturile bancare purtătoare de dobândă, descoperirile de cont, datorii comerciale și alte datorii. Pentru fiecare element, politicile contabile privind recunoașterea și evaluarea sunt prezentate în această notă. Conducerea este de părere că valorile juste estimate ale acestor instrumente aproximează valorile lor contabile.

Activele financiare sunt clasificate în următoarele categorii: „investiții deținute până la scadență” și „împrumuturi acordate și creațe”. Clasificarea depinde de natura și scopul activelor financiare și este determinată la momentul recunoașterii inițiale. Toate achizițiile sau vânzările obișnuite de active financiare, sunt recunoscute și derecunoscute la data tranzacției. Achizițiile sau vânzările obișnuite, sunt achiziții sau vânzări de active financiare care presupun livrarea activelor în termenul stabilit de regulamentele sau convențiile de pe piață.

Împrumuturile acordate și creațele sunt active financiare nederivate cu plăti fixe sau determinabile care nu sunt tranzacționate pe o piață activă. Împrumuturile acordate și creațele, inclusiv creațele comerciale și alte creațe, solduri bancare și numerar și alte creațe, sunt inițial recunoscute la valoarea justă, minus costurile efectuate cu operațiunea respectivă. Ulterior, acestea sunt înregistrate la cost amortizat, folosind rata dobânzii efective minus deprecierea. Orice diferență dintre valoarea de intrare și valoarea de rambursare este recunoscută în contul de profit și pierdere pe perioada împrumuturilor, folosind metoda dobânzii efective.

Investițiile păstrate până la scadență sunt active financiare nederivate, cu plăti fixe sau determinabile și datele de scadență fixe, pe care Societatea are intenția și capacitatea de a le păstra până la scadență. După recunoașterea inițială, investițiile păstrate până la scadență sunt evaluate la costul amortizat utilizând metoda dobânzii efective mai puțin orice depreciere.

Metoda dobânzii efective este o metodă de calcul al costului amortizat al unui instrument de datorie și de alocare a veniturilor din dobânzi în perioada relevantă. Rata dobânzii efective este rata care actualizează exact fluxurile viitoare estimate, prin durata de viață preconizată a instrumentului de datorie, sau, dacă este cazul, o perioadă mai scurtă, la valoarea contabilă netă în momentul recunoașterii inițiale.

Datorile financiare sunt evaluate inițial la valoarea justă. Costurile de tranzacție care sunt direct atribuibile emiterii de datorii financiare, altele decât datorile financiare la valoarea justă prin profit sau pierdere, se deduc din valoarea justă a datorilor financiare la recunoașterea inițială.

Instrumentele financiare sunt clasificate ca datorii sau capital propriu în conformitate cu natura aranjamentului contractual. Dobânzile, dividendele, câștigurile și pierderile aferente unui instrument finanțier clasificat drept datorie sunt raportate drept cheltuială sau venit. Distribuțiile către deținătorii de instrumente financiare clasificate drept capital propriu sunt înregistrate direct în capitalul propriu. Instrumentele financiare sunt compensate atunci când Societatea are un drept legal aplicabil de a compensa și intenționează să deconteze fie pe bază netă, fie să realizeze activul și să stingă obligația simultan.

Clasificarea investițiilor depinde de natura și scopul acestora și este determinată la data recunoașterii inițiale.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Active și datorii financiare (continuare)

Active financiare disponibile pentru vânzare (DPV)

Activele financiare disponibile în vederea vânzării sunt acele active financiare nederivate care sunt desemnate drept disponibile pentru vânzare sau care nu sunt clasificate drept împrumuturi și creanțe, investiții păstrate până la scadență sau active financiare la valoarea justă prin profit sau pierdere.

Aceștigurile deținute într-un instrument de capital necotat sunt clasificate ca fiind DPV și sunt înregistrate la valoare justă, când aceasta poate fi cuantificată. Câștigurile și pierderile provenite din modificări în valoarea justă sunt recunoscute direct în capitalul propriu, în rezerve de reevaluare a investițiilor, cu excepția pierderilor din deprecieri, a dobânzilor calculate utilizând metoda dobânzii efective și a câștigurilor și a pierderilor din diferențele de curs ale activelor monetare, care sunt recunoscute direct în situația individuală a rezultatului global. În cazul în care investiția este vândută sau se constată că este depreciată, câștigul sau pierderea cumulat(ă) anterior recunoscut(ă) în rezerva de reevaluare a investițiilor este inclus(ă) în situația individuală a rezultatului global al perioadei.

Dividendele din instrumente de capital DPV sunt recunoscute în situația individuală a rezultatului global atunci când este stabilit dreptul Societății de a le încasa.

Deprecierea activelor financiare

Activele financiare, altele decât cele la valoare justă prin profit sau pierdere, sunt evaluate pentru deprecieri la finele fiecărei perioade de raportare.

Activele financiare sunt depreciate atunci când există dovezi obiective că în urma unuia sau mai multor evenimente petrecute după recunoașterea inițială a activului finanțier, au fost afectate fluxurile viitoare de numerar aferente investiției.

Pentru acțiunile necotate disponibile pentru vânzare, o scădere semnificativă sau prelungită a valorii juste sub costul acestora este considerată o dovedă obiectivă a deprecierii.

Anumite categorii de active financiare, cum ar fi creanțele comerciale, active evaluate și nedepreciate separat, sunt ulterior evaluate pentru deprecieri în mod colectiv. Dovezi obiective pentru deprecierea unui portofoliu de creanțe pot include experiența trecută a Societății cu privire la încasarea sumelor, o creștere a plăților întârziate dincolo de perioada de creditare, precum și modificări vizibile ale condițiilor economice naționale și locale care se coreleză cu incidentele de plată privind creanțele.

Valoarea contabilă a activului finanțier, inclusiv a creanțelor comerciale, este redusă prin utilizarea unui cont de ajustare pentru deprecieri. În cazul în care o creanță este considerată fi nerecuperabilă, ulterior aprobării de către Consiliul de Administrație al Societății, creanța este înregistrată ca și cheltuială, concomitent cu reluarea la venituri și ajustării pentru deprecieri. Încasările ulterioare ale sumelor eliminate anterior sunt înregistrate ca venit în perioada în care are loc încasarea. Modificările în valoarea contabilă a contului de ajustare sunt recunoscute în situația individuală a rezultatului global.

Derecunoașterea activelor și a datorilor

Societatea derecunoaște un activ finanțier numai atunci când drepturile contractuale asupra fluxurilor de numerar aferente activelor expiră, sau transferă activul finanțier și, în mod substanțial, toate riscurile și beneficiile aferente activului către o altă entitate.

Societatea derecunoaște datorile finanțare dacă și numai dacă obligațiile Societății au fost plătite, anulate sau au expirat.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Rezerve

Rezervele cuprind:

- rezerva legală, care este folosită anual pentru a transfera la rezerve până la 5% din profitul statutar, dar nu mai mult de 20% din capitalul social al Societății;
- alte rezerve, care sunt reprezentate de repartizări din profit conform Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 64/2001, paragraful g) – pentru fondul de dezvoltare al Societății;
- rezerve din facilități fiscale, constituite conform Ordonanței de Urgență nr. 19/23 aprilie 2014 și Codului Fiscal. Suma profitului pentru care s-a beneficiat de scutirea de impozit pe profit, conform Ordonanței de mai sus, mai puțin partea aferentă rezervei legale, se repartizează la sfârșitul anului, cu prioritate pentru constituirea rezervelor;
- rezerva din cota de dezvoltare, nedistribuibilă, constituită până la 2004. Rezerva din cota de dezvoltare constituită ulterior anului 2004 este distribuibilă și este prezentată în cadrul rezultatului reportat. Cota de dezvoltare constituită ulterior anului 2004 se distribuează odată cu repartizarea profitului, pe măsura amortizării, sau în urma casării activelor imobilizate finanțate din cota de dezvoltare;
- alte rezerve nedistribuibile.

Utilizarea estimărilor

Pregătirea informațiilor financiare necesită efectuarea de către conducere a unor estimări și prezumții, care afectează sumele raportate ale activelor și datorilor și prezentarea activelor și datorilor contingente la data bilanțului, precum și sumele raportate ale veniturilor și cheltuielilor în timpul perioadei de raportare. Rezultatele reale pot dифиа de aceste estimări. Estimările și prezumțiiile pe care se bazează acestea sunt revizuite permanent. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimarea este revizuită, dacă această revizuire afectează doar perioada respectivă sau în perioada revizuirii și în perioadele viitoare, dacă revizuirea afectează atât perioada curentă cât și perioadele viitoare.

Mai jos sunt prezentate estimările cu impact semnificativ pe care conducerea le-a făcut în aplicarea de politici contabile cu efect semnificativ asupra sumelor recunoscute în situațiile financiare individuale interimare.

Estimări referitoare la cheltuielile de explorare aferente zăcămintelor nedezvoltate

Dacă lucrările realizate pe zăcăminte dovedesc că structurile geologice nu sunt exploataabile din punct de vedere economic sau că acestea nu dispun de resurse de hidrocarburi disponibile, cheltuielile capitalizate sunt recunoscute în rezultatul anului prin înregistrarea unei ajustări de depreciere. Aceasta analiză se realizează pe baza expertizei geologice efectuate de experți tehniți.

Estimări referitoare la rezervele din dezvoltare dovedite

Societatea aplică metoda de amortizare pe baza unității de produs, pentru a reflecta în situația individuală interimară a rezultatului global o cheltuială proporțională cu veniturile realizate din vânzarea producției obținute din totalul rezervei de gaze naturale certificate la începutul perioadei. În conformitate cu această metodă, valoarea fiecărei sonde de producție este amortizată în funcție de proporția pe care o are cantitatea de gaz natural extrasă în decursul perioadei în rezerva de gaz certificată la începutul anului. Aceste rezerve de gaz sunt actualizate anual, bazându-se pe evaluări interne aprobată de ANRM.

Estimări referitoare la provizionul pentru dezafectare

Provizionul pentru costurile de dezafectare este recunoscut pentru obligația Societății de a dezafecta și abandona o sondă, de a demonta și înălătura un element de imobilizare corporală și de a restaura locul pe care se poziționează, atunci când se poate face o estimare credibilă a datoriei.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Utilizarea estimărilor (continuare)

Estimări referitoare la provizionul pentru dezafectare (continuare)

Acest provizion a fost calculat pe baza estimării costurilor viitoare stabilită în conformitate cu condițiile și cerințele locale și a fost adus la valoarea prezentă folosind un cost mediu ponderat al capitalului.

Estimări referitoare la beneficiile acordate la pensionare

În baza contractului colectiv de munca, Societatea este obligată să plătească salariaților săi în momentul pensionării un multiplicator al salariului brut, în funcție de vechimea în muncă în industria gazului metan/industria energiei electrice, condițiile de muncă etc. Acest provizion este actualizat anual și este calculat după metode actuariale pe baza estimării salariului mediu, a numărului mediu de salariați care trebuie plătiți la pensionare, a estimării perioadei când sumele vor fi plătite, fiind adus la valoare prezentă folosind un factor de actualizare bazat pe dobânda aferentă unor investiții cu grad maxim de siguranță (titluri de stat).

Societatea nu operează nici un alt plan de pensii sau de beneficii după pensionare și, deci, nu are nici un alt fel de alte obligații referitoare la pensii.

Estimări referitoare la provizionul pentru mediu

Societatea înregistrează un provizion pentru refacerea terenurilor afectate și pentru redarea acestora în circuitul agricol, bazat pe estimarea conducerii în ceea ce privește costurile necesare pentru a readuce terenul la starea sa inițială. Estimarea se bazează pe experiența anterioară.

Evaluarea la valoarea justă și procese de evaluare

Unele dintre activele și datorile Societății sunt evaluate la valoarea justă în scopuri de raportare financiară.

În estimarea valorii juste a unui activ sau a unei datorii, Societatea utilizează date observabile din piață, în măsura în care acestea sunt disponibile. În cazul informațiilor de natură nivelului 3 care nu sunt disponibile, Societatea angajează terțe părți, calificate pentru a efectua evaluarea. Societatea lucrează în strânsă colaborare cu terțele părți angajate pentru a stabili cele mai adecvate evaluări tehnice. Directorul Economic raportează rezultatele evaluării către Consiliul de Administrație în mod regulat pentru a explica fluctuațiile la valoarea justă a activelor și datorilor.

Contingente

Prin natura lor, contingentele se finalizează doar când unul sau mai multe evenimente viitoare incerte au loc sau nu. Stabilirea existenței și a valorii potențiale ale elementului contingent necesită exercitarea raționamentului profesional și utilizarea de estimări în ceea ce privește rezultatul evenimentelor viitoare.

Situații comparative

Pentru fiecare element al situației individuale interimare a poziției financiare, situației individuale interimare a rezultatului global, și unde e cazul, pentru situația individuală interimară a modificărilor capitalului propriu și situația individuală interimară a fluxurilor de trezorerie, pentru comparabilitate, este prezentată valoarea aferentă elementului corespondent pentru perioada precedentă. În plus, Societatea prezintă o situație individuală a poziției financiare la începutul celei mai recente perioade prezentate în cazul unei aplicări retrospective a unei politici contabile, al unei corecții cu efect retrospectiv sau al reclasificărilor de elemente ale situațiilor financiare individuale, dacă efectul asupra Societății este semnificativ.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU
PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)**

3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	Şase luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Şase luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON
Venituri din gazul vândut - producția internă	1.443.116	363.120	1.863.173	729.174
Venituri din gazul vândut - asocieri	57.392	24.534	65.709	30.108
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – import	10.885	-	3.195	-
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – producție internă	5.981	2.265	6.583	3.431
Venituri din servicii de înmagazinare – rezervare capacitate	154.718	21.987	146.182	23.326
Venituri din servicii de înmagazinare – extracție	18.582	-	22.751	621
Venituri din servicii de înmagazinare - injecție	20.869	12.518	22.321	15.017
Venituri din energie electrică	123.046	53.840	77.644	48.002
Venituri din servicii	7.757	4.043	16.267	12.635
Venituri din vânzarea de bunuri	4.178	2.423	7.842	5.566
Alte venituri din exploatare	67.416	21.240	25.272	10.542
Total	1.913.940	505.970	2.256.939	878.422

4. VENITURI DIN INVESTIȚII

	Şase luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Şase luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON
Venituri din dobânzi	13.624	6.176	25.348	11.730
Total	13.624	6.176	25.348	11.730

5. COSTUL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERIILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	Şase luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Şase luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON
Consumabile folosite	27.030	10.398	38.459	17.872
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare – import	10.173	-	3.090	-
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare – producție internă	5.120	1.889	5.929	3.016
Costul dezechilibrului de energie electrică	21.756	14.202	18.624	13.576
Costul altor bunuri vândute	818	557	359	226
Alte consumabile	2.313	1.160	2.255	1.277
Total	67.210	28.206	68.716	35.967

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU
PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)**

6. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Şase luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Şase luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON
Venit din diferențe de curs de schimb	62	16	345	306
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(80)	(48)	(369)	269
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate	(49.347)	(895)	(1.483)	(201)
Pierdere netă din cedarea altor investiții financiare	(1.577)	-	-	-
Deprecierea netă a creațelor comerciale (nota 16 c)	(78.537)	9.690	(185.324)	(164.358)
Deprecierea netă a investițiilor financiare (nota 25)	1.516	(61)	(633)	(633)
Deprecierea netă a stocurilor (nota 15)	(3.021)	(1.310)	(1.308)	(1.308)
Creațe anulate	-	-	(1)	(1)
Total	(130.984)	7.392	(188.773)	(166.926)

7. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Şase luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Şase luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON
Amortizare din care:	282.171	127.152	290.957	139.687
- amortizarea imobilizărilor corporale	275.610	124.066	281.581	135.423
- amortizarea imobilizărilor necorporale	6.561	3.086	9.376	4.264
Ajustări nete de valoare privind imobilizările	(9.236)	25.540	5.919	(19.204)
Total amortizare și deprecieri	272.935	152.692	296.876	120.483

8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Şase luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Şase luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON
Salarii	204.861	103.378	201.259	103.940
Contribuții sociale	53.040	28.753	52.292	28.997
Tichete de masă	6.399	3.083	6.241	3.014
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	6.397	4.419	6.559	4.818
Pensiile private	5.858	2.922	5.860	2.936
Total costuri cu personalul	276.555	142.555	272.211	143.705
Salarii capitalizate în costul activelor imobilizate	(46.578)	(24.204)	(44.171)	(23.604)
Total cheltuieli cu personalul	229.977	118.351	228.040	120.101

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU
PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)**

9. CHELTUIELI FINANCIARE

	Şase luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Şase luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON
Cheftuiala cu dobânda	9	4	17	11
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 19)	<u>9.158</u>	<u>4.573</u>	<u>9.088</u>	<u>4.544</u>
Total	<u>9.167</u>	<u>4.577</u>	<u>9.105</u>	<u>4.555</u>

10. ALTE CHELTUIELI

	Şase luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Şase luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON
Cheftuieli cu energia și apa	7.740	4.149	6.141	3.957
Cheftuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	13.578	5.166	14.468	8.979
Cheftuieli cu alte impozite și taxe (Câștiguri) / Pierderi nete din variația provizioanelor	334.959	104.107	405.867	171.530
Alte cheftuieli operaționale	<u>(6.141)</u>	<u>(3.593)</u>	<u>(3.304)</u>	<u>(924)</u>
Total	<u>94.512</u>	<u>42.837</u>	<u>74.032</u>	<u>37.726</u>
Total	<u>444.648</u>	<u>152.666</u>	<u>497.204</u>	<u>221.268</u>

În semestrul încheiat la 30 iunie 2016, cele mai importante impozite și taxe incluse în valoarea de 334.959 mii RON (semestrul încheiat la 30 iunie 2015: 405.867 mii RON) pentru „Cheftuieli cu alte impozite și taxe” sunt următoarele:

- suma de 164.758 mii RON, inclusiv sumele provenind din asocieri, reprezintă impozitul pe venituri suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul de gaze naturale, conform Ordonanței Guvernului numărul 7/2013 cu modificările ulterioare, privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale (semestrul încheiat la 30 iunie 2015: 198.151 mii RON);
- suma de 35.113 mii RON, inclusiv sumele provenind din asocieri, reprezintă taxa pe construcții speciale conform Legii nr. 227/2015 privind Codul Fiscal (semestrul încheiat la 30 iunie 2015: 32.904 mii RON);
- suma de 117.652 mii RON, inclusiv sumele provenind din asocieri, reprezintă redevența pentru producția de gaze și activitatea de înmagazinare (semestrul încheiat la 30 iunie 2015: 146.912 mii RON).

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU
PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)**

11. CHELTUIALA CU IMPOZITUL PE PROFIT

	Şase luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Şase luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON
Cheftuiala cu impozitul pe profit curent	142.837	25.292	195.144	72.205
Cheftuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat	(3.100)	(6.260)	(9.613)	(2.695)
Cheftuiala cu impozitul pe profit	139.737	19.032	185.531	69.510

Rata de impozitare aplicată pentru reconcilierea de mai jos aferentă semestrului încheiat la 30 iunie 2016, respectiv semestrului încheiat la 30 iunie 2015, este de 16% și este datorată de toate persoanele juridice române care obțin profit, pe baza codului fiscal din România.

Cheftuiala totală a perioadei poate fi reconciliată cu profitul contabil după cum urmează:

	Şase luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Şase luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON
Profit contabil înainte de impozitare	755.004	952.140
Cheftuieli cu impozitul pe profit calculat la 16%	120.801	152.343
Efectul veniturilor neimpozabile	(12.844)	(17.686)
Efectul cheftuielilor nedeductibile la determinarea profitului impozabil	39.138	63.978
Facilități fiscale	(4.258)	(3.491)
Efectul diferențelor temporare	(3.100)	(9.613)
Cheftuiala cu impozitul pe profit	139.737	185.531

Componența datoriei cu impozitul amânat:

	30 iunie 2016		30 decembrie 2015	
	Diferențe temporare cumulate '000 RON	Impozit amânat (creanță)/ datorie '000 RON	Diferențe temporare cumulate '000 RON	Impozit amânat (creanță)/ datorie '000 RON
Provizioane	(305.650)	(48.904)	(302.388)	(48.382)
Imobilizări corporale	828.825	132.612	844.937	135.190
Creanțe și alte active	(151.367)	(24.219)	(151.367)	(24.219)
Total	371.808	59.489	391.182	62.589
Înregistrat în contul de profit și pierdere		(3.100)		(68.716)

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

12. IMOBILIZĂRI CORPORALE

Cost	Terenuri și amenajări terenuri '000 RON	Clădiri '000 RON	Active aferente producției de gaze '000 RON	Instalații, mașini și echipamente '000 RON	Instalații tehnice, aparatură birotică '000 RON	Active de înmagazinare '000 RON	Active de explorare '000 RON	Imobilizări corporale în curs '000 RON	Total '000 RON
Sold la 1 ianuarie 2016	106.399	831.437	5.633.432	704.856	87.955	1.601.802	657.862	800.625	10.424.368
Intrări în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2016*)	90	4.151	98.627	27.602	2.280	1.669	68.153	166.664	369.236
- din care, perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2016	20	2.659	40.637	12.427	351	942	39.517	94.557	191.110
Ieșiri în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2016*)	-	(42)	(56.573)	(3.476)	(1.528)	-	(13.143)	(132.728)	(207.490)
- din care, perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2016	-	(37)	(2.384)	(3.395)	(18)	-	(13.143)	(58.172)	(77.149)
Sold la 30 iunie 2016	106.489	835.546	5.675.486	728.982	88.707	1.603.471	712.872	834.561	10.586.114
Amortizare cumulată									
Sold la 1 ianuarie 2016	-	201.906	2.530.752	431.088	59.106	436.982	-	-	3.659.834
Amortizare în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2016**)	-	16.152	202.304	27.943	3.208	43.465	-	-	293.072
- din care, perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2016	-	8.072	87.866	13.853	1.626	21.060	-	-	132.477
Ieșiri în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2016	-	(19)	(5.435)	(2.302)	(1.499)	-	-	-	(9.255)
- din care, perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2016	-	(18)	(666)	(2.250)	(3)	-	-	-	(2.937)
Sold la 30 iunie 2016	-	218.039	2.727.621	456.729	60.815	480.447	-	-	3.943.651

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

12. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

	Terenuri și amenajări terenuri '000 RON	Clădiri '000 RON	Active aferente producției de gaze '000 RON	Instalații, mașini și echipamente '000 RON	Instalații tehnice, aparatură birotică '000 RON	Active de înmagazinare '000 RON	Active de explorare '000 RON	Imobilizări corporale în curs '000 RON	Total '000 RON
Depreciere									
Sold la 1 ianuarie 2016	3.180	15.535	185.440	23.903	420	3.889	444.885	90.822	768.074
Transferuri în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2016	-	-	2.024	-	-	-	(10.508)	8.484	-
- din care, perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2016	-	-	-	-	-	-	(10.508)	10.508	-
Depreciere în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2016	-	358	22.757	330	102	115	13.477	14.345	51.484
- din care, perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2016	-	337	16.934	258	100	115	6.138	6.627	30.509
Îeșiri în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2016	-	(33)	(57.006)	(471)	(21)	(2.729)	(377)	(873)	(61.510)
- din care, perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2016	-	(15)	(4.082)	(236)	(4)	(698)	(212)	(1)	(5.248)
Sold la 30 iunie 2016	3.180	15.860	153.215	23.762	501	1.275	447.477	112.778	758.048
Valoare netă la 1 ianuarie 2016	103.219	613.996	2.917.240	249.865	28.429	1.160.931	212.977	709.803	5.996.460
Valoare netă la 30 iunie 2016	103.309	601.647	2.794.650	248.491	27.391	1.121.749	265.395	721.783	5.884.415

^{*)} Sumele includ puneri în funcție/transferuri în valoare de 134.258 mii RON.

^{**)} Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 13.537 mii RON.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

12. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

	Terenuri și amenajări terenuri '000 RON	Clădiri '000 RON	Active aferente producției de gaze '000 RON	Instalații, mașini și echipamente '000 RON	Instalații tehnice, aparatură birotică '000 RON	Active de înmagazinare '000 RON	Active de explorare '000 RON	Imobilizări corporale în curs '000 RON	Total '000 RON
Cost									
Sold la 1 ianuarie 2015	104.058	457.028	4.872.197	1.096.588	157.645	1.604.301	852.508	548.085	9.692.410
Intrări în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2015*)	1.447	4.391	145.045	13.003	1.093	89.567	233.620	163.892	652.058
- din care, perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2015	1.048	823	87.801	4.623	405	67.980	139.536	99.826	402.042
Ieșiri în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2015*)	(18)	(18)	(3.371)	(468)	(108)	-	(30.716)	(221.300)	(255.999)
- din care, perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2015	(18)	(17)	(1.170)	(31)	(106)	-	(16.268)	(145.482)	(163.092)
Reclasificări	-	355.583	256.831	(434.327)	(76.280)	(101.807)	-	-	-
Sold la 30 iunie 2015	105.487	816.984	5.270.702	674.796	82.350	1.592.061	1.055.412	490.677	10.088.469
Amortizare cumulată									
Sold la 1 ianuarie 2015	-	84.071	2.030.012	505.872	113.502	370.324	-	-	3.103.781
Amortizare în perioada de șase luni închelată la 30 iunie 2015 **)	-	16.020	209.237	29.341	3.426	39.793	-	-	297.817
- din care, perioada de trei luni închelată la 30 iunie 2015	-	8.013	99.357	14.599	1.702	20.032	-	-	143.703
Ieșiri în perioada de șase luni închelată la 30 iunie 2015	-	(13)	(144)	(460)	(108)	-	-	-	(725)
- din care, perioada de trei luni închelată la 30 iunie 2015	-	(12)	(144)	(31)	(105)	-	-	-	(292)
Reclasificări	-	86.055	106.394	(126.928)	(60.662)	(4.859)	-	-	-
Sold la 30 iunie 2015	-	186.133	2.345.499	407.825	56.158	405.258	-	-	3.400.873

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

12. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

	Terenuri și amenajări terenuri '000 RON	Clădiri '000 RON	Active aferente producției de gaze '000 RON	Instalații, mașini și echipamente '000 RON	Instalații tehnice, aparatură birotică '000 RON	Active de înmagazinare '000 RON	Active de explorare '000 RON	Imobilizări corporale în curs '000 RON	Total '000 RON
Depreciere									
Sold la 1 ianuarie 2015	<u>3.180</u>	<u>15.176</u>	<u>174.085</u>	<u>24.881</u>	<u>298</u>	<u>6.253</u>	<u>339.084</u>	<u>62.953</u>	<u>625.910</u>
Depreciere în perioada de șase luni închelată la 30 iunie 2015	-	212	38.744	382	85	-	25.465	10.047	74.935
- din care, perioada de trei luni închelată la 30 iunie 2015	-	203	8.557	223	85	-	9.174	1.538	19.780
Ieșiri în perioada de șase luni închelată la 30 iunie 2015	-	(30)	(35.386)	(1.528)	(50)	(906)	(9.841)	(13.500)	(61.241)
- din care, perioada de trei luni închelată la 30 iunie 2015	-	(15)	(24.425)	(52)	-	(464)	(14)	(4)	(24.974)
Reclasificări	-	810	14	(404)	58	(478)	-	-	-
Sold la 30 iunie 2015	<u>3.180</u>	<u>16.168</u>	<u>177.457</u>	<u>23.331</u>	<u>391</u>	<u>4.869</u>	<u>354.708</u>	<u>59.500</u>	<u>639.604</u>
Valoare netă la 1 ianuarie 2015	<u>100.878</u>	<u>357.781</u>	<u>2.668.100</u>	<u>565.835</u>	<u>43.845</u>	<u>1.227.724</u>	<u>513.424</u>	<u>485.132</u>	<u>5.962.719</u>
Valoare netă la 30 iunie 2015	<u>102.307</u>	<u>614.683</u>	<u>2.747.746</u>	<u>243.640</u>	<u>25.801</u>	<u>1.181.934</u>	<u>700.704</u>	<u>431.177</u>	<u>6.047.992</u>

*) Sumele includ puneri în funcțiune/transferuri în valoare de 251.952 mii RON.

**) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 14.980 mii RON.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU
PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI 3 LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)**

13. EXPLORAREA ȘI EVALUAREA RESURSELOR DE GAZE NATURALE

Informațiile financiare următoare reprezintă sumele incluse în totalurile S.N.G.N. Romgaz S.A. referitoare la activitatea asociată cu explorarea și evaluarea resurselor de gaze naturale. Toate activitățile de acest gen sunt înregistrate în cadrul segmentului de producție.

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Șase luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON	Trei luni încheiate 30 iunie 2015 '000 RON
Mișcarea netă a deprecierii activelor de explorare (nota 12, nota 14)	13.890	6.205	7.849	(4.850)
Numar net utilizat în activități de investiții în explorare	(67.507)	(38.074)	(311.984)	(165.771)

	30 iunie 2016 '000 RON	31 decembrie 2015 '000 RON
Active de explorare	646.073	592.715
Datorii	(23.828)	(67.076)
Active nete	622.245	525.639

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Alte imobilizări necorporale '000 RON	Licente '000 RON	Active necorporale de explorare în curs '000 RON	Alte imobilizări necorporale în curs '000 RON	Total '000 RON
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2016	15.079	178.241	589.337	165	782.822
Intrări în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2016	-	4.137	1.730	3.752	9.619
- din care, perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2016	-	713	933	1.179	2.825
Ieșiri în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2016	-	(10.893)	-	(3.459)	(14.352)
- din care, perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2016	-	-	-	(822)	(822)
Sold la 30 iunie 2016	15.079	171.485	591.067	458	778.089
Amortizare cumulată					
Sold la 1 ianuarie 2016	7.260	166.104	-	-	173.364
Amortizare în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2016	1.108	5.453	-	-	6.561
- din care, perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2016	554	2.532	-	-	3.086
Ieșiri în perioada de șase luni închelată la 30 iunie 2016	-	(10.893)	-	-	(10.893)
- din care, perioada de trei luni închelată la 30 iunie 2016	-	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2016	8.368	160.664	-	-	169.032

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE (continuare)

	Alte imobilizări necorporale '000 RON	Licențe '000 RON	Active necorporale de explorare în curs '000 RON	Alte imobilizări necorporale în curs '000 RON	Total '000 RON
Depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2016	-	-	209.599	-	209.599
Depreciere în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2016 - din care, perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2016	-	-	790	-	790
Sold la 30 iunie 2016	-	-	210.389	-	210.389
Valoare netă la 1 ianuarie 2016	7.819	12.137	379.738	165	399.859
Valoare netă la 30 iunie 2016	6.711	10.821	380.678	458	398.668

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE (continuare)

	Alte imobilizări necorporale '000 RON	Licențe '000 RON	Active necorporale de explorare în curs '000 RON	Alte imobilizări necorporale în curs '000 RON	Total '000 RON
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2015	14.584	168.266	497.329	2.606	682.785
Intrări în perioada de șase luni închelată la 30 iunie 2015	2.559	7.925	78.365	6.134	94.983
- din care, perioada de trei luni închelată la 30 iunie 2015	2.187	6.512	26.410	292	35.401
Ieșiri în perioada de șase luni închelată la 30 iunie 2015	-	(514)	-	(8.740)	(9.254)
- din care, perioada de trei luni închelată la 30 iunie 2015	-	(340)	-	(8.564)	(8.904)
Sold la 30 iunie 2015	17.143	175.677	575.694	-	768.514
Amortizare cumulată					
Sold la 1 ianuarie 2015	5.056	152.045	-	-	157.101
Amortizare în perioada de șase luni închelată la 30 iunie 2015	1.104	8.272	-	-	9.376
- din care, perioada de trei luni închelată la 30 iunie 2015	552	3.712	-	-	4.264
Ieșiri în perioada de șase luni închelată la 30 iunie 2015	-	(514)	-	-	(514)
- din care, perioada de trei luni închelată la 30 iunie 2015	-	(340)	-	-	(340)
Sold la 30 iunie 2015	6.160	159.803	-	-	165.963

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE (continuare)

	Alte imobilizări necorporale '000 RON	Licente '000 RON	Active necorporale de explorare în curs '000 RON	Alte imobilizări necorporale în curs '000 RON	Total '000 RON
Depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2015	-	-	116.048	2.187	118.235
Deprecierea în perioada de șase luni închelată la 30 iunie 2015	2.187	-	6.340	-	8.527
- din care, perioada de trei luni închelată la 30 iunie 2015	2.187	-	-	-	2.187
Înșirii în perioada de șase luni închelată la 30 iunie 2015	-	-	(14.115)	(2.187)	(16.302)
- din care, perioada de trei luni închelată la 30 iunie 2015	-	-	(14.010)	(2.187)	(16.197)
Sold la 30 iunie 2015	2.187	-	108.273	-	110.460
Valoare netă la 1 ianuarie 2015	9.528	16.221	381.281	419	407.449
Valoare netă la 30 iunie 2015	8.796	15.874	467.421	-	492.091

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU
PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)**

15. STOCURI

	30 iunie 2016 '000 RON	31 decembrie 2015 '000 RON
Piese de schimb și materiale	157.027	158.034
Producție în curs	442	594
Produse finite (gaze)	324.002	351.773
Produse reziduale	111	86
Stocuri aflate la terți	73.605	65.248
Mărfuri (gaze)	171	10.344
Alte stocuri	79	95
Deprecierea pieselor de schimb și materialelor	(28.640)	(25.789)
Deprecierea produselor reziduale	(33)	(22)
Deprecierea stocurilor aflate la terți	(738)	(579)
Total	526.026	559.784

16. CREAȚE

a) Creațe comerciale și alte creațe

	30 iunie 2016 '000 RON	31 decembrie 2015 '000 RON
Creațe comerciale	1.077.438	1.438.204
Ajustări pentru deprecierea creațelor comerciale (nota 16 c)	(935.120)	(856.676)
Clienti – facturi de întocmit	272.170	19.537
Total	414.488	601.065

b) Alte active

	30 iunie 2016 '000 RON	31 decembrie 2015 '000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	6.894	13.933
Creațe din asocieri în participație	7.422	5.113
Împrumuturi acordate asociațiilor (nota 22 ii) *)	-	17.887
Dobândă aferentă împrumuturilor acordate asociațiilor (nota 22 ii) *)	-	1.041
Ajustări pentru depreciarea împrumuturilor acordate asociațiilor (nota 16 c, nota 22 ii) *)	-	(18.928)
Alte creațe	6.688	5.499
Ajustări pentru depreciarea altor creațe (nota 16 c)	(354)	(549)
Debitori diversi *)	65.551	45.148
Ajustări pentru depreciarea debitorilor diversi (nota 16 c) *)	(61.896)	(42.692)
Cheltuieli în avans	121.727	84.481
TVA de restituit	8.069	-
TVA neexigibilă	2.281	28.679
Total	156.382	139.612

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU
PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)**

16. CREAȚE (continuare)

b) Alte active (continuare)

*) În cursul lunii februarie 2016, Romgaz a notificat partenerii în legătură cu retragerea din calitatea de partener în cadrul acordurilor cu Energia Cybinka și Energia Torzym și retragerea din calitatea de acționar al celor două societăți cu data de 31 martie 2016. Prin urmare, creața Societății față de aceste două societăți este prezentată în situațiile financiare individuale interimare la 30 iunie 2016 în cadrul debitorilor diversi.

c) Modificarea ajustării pentru deprecierea creațelor comerciale, a altor creațe și a altor active

	2016 '000 RON	2015 '000 RON
Sold la 1 ianuarie	918.845	626.625
Cheftuială în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie (nota 6)	90.890	213.523
- din care, perioada de trei luni încheiată la 30 iunie (nota 6)	305	192.186
Diferențe din reevaluarea soldurilor în valută în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie	(12)	(35)
- din care, perioada de trei luni încheiată la 30 iunie	200	(354)
Diminuare în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie (nota 6)	(12.353)	(28.199)
- din care, perioada de trei luni încheiată la 30 iunie (nota 6)	(9.995)	(27.828)
Sold la 30 iunie	997.370	811.914

La 30 iunie 2016, Societatea a înregistrat ajustări pentru deprecierea creațelor comerciale pentru o serie de clienți, dintre care amintim Interagro 275.961 mii RON (31 decembrie 2015: 273.229 mii RON), GHCL Upsom 60.371 mii RON (31 decembrie 2015: 60.371 mii RON), CET Iași 46.271 mii RON (31 decembrie 2015: 46.271 mii RON), Electrocentrale Galați cu 208.736 mii RON (31 decembrie 2015: 209.907 mii RON), Electrocentrale București 316.045 mii RON (31 decembrie 2015: 238.094 mii RON) și G-ON EUROGAZ cu 14.848 mii RON (31 decembrie 2015: 14.848 mii RON), ca urmare a situației financiare a acestor clienți, precum și a litigiilor în curs legate de aceste creațe sau ca urmare a depășirii scadenței.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

16. CREAME (continuare)

	30 iunie 2016 '000 RON	31 decembrie 2015 '000 RON
Creame neajunse la scadență, pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru deprecierie	138.279	559.927
Creame cu scadență depășită, pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru deprecierie		
Scadență depășită cu până la 30 zile	3.900	7.186
Scadență depășită între 30 - 90 zile	110	14.396
Scadență depășită între 90 - 360 zile	29	19
Total creame cu scadență depășită pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru deprecierie	4.039	21.601
Total creame	142.318	581.528

17. CAPITAL SOCIAL

	30 iunie 2016 '000 RON	31 decembrie 2015 '000 RON
385.422.400 acțiuni ordinare achitate integral	385.422	385.422
Total	385.422	385.422

Structura acționariatului la 30 iunie 2016 este următoarea:

	Număr acțiuni '000 RON	Sumă '000 RON	Procentaj (%)
Statul Român prin Ministerul Energiei	269.823.080	269.823	70,01
Persoane juridice	94.283.518	94.283	24,46
Persoane fizice	21.315.802	21.316	5,53
Total	385.422.400	385.422	100

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscrise și plătite integral la 30 iunie 2016. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 1 leu/acțiune (31 decembrie 2015: 1 leu/acțiune).

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU
PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)**

18. REZERVE

	30 iunie 2016 '000 RON	31 decembrie 2015 '000 RON
Rezerve legale	77.084	77.084
Alte rezerve, din care:	2.850.799	2.504.769
- Fondul de dezvoltare al Societății	2.291.181	1.955.242
- Facilități fiscale	62.516	62.516
- Cota de dezvoltare, constituită până la 2004	486.388	486.388
- Alte rezerve	10.714	623
Total	2.927.883	2.581.853

19. PROVIZIOANE

	30 iunie 2016 '000 RON	31 decembrie 2015 '000 RON
Provizion de dezafectare	183.176	184.983
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare	100.942	102.959
Provizion pentru litigii *)	15.872	15.872
Total provizioane termen lung	299.990	303.814
Provizion de dezafectare	20.574	12.629
Provizion pentru redarea terenurilor în circuitul agricol	12.299	14.253
Provizion pentru litigii	-	79
Alte provizioane (nota 23)	957	1.818
Total provizioane termen scurt	33.830	28.779
Total provizioane	333.820	332.593

*) În perioada 13 mai 2014 - 30 septembrie 2014, Agenția Națională de Administrare Fiscală (ANAF) a desfășurat o inspecție fiscală la sediul Romgaz având ca obiectiv verificarea ansamblului declarațiilor fiscale și/sau operațiunilor relevante pentru inspecția fiscală precum și verificarea modului de organizare și conducere a evidenței fiscale și contabile. Perioada supusă controlului a fost 2008 - 2013 pentru impozitul pe profit și 2009 - 2013 pentru TVA.

Rezultatele inspecției fiscale s-au concretizat în calculul și impunerea de obligații suplimentare în sarcina Romgaz în quantum total de 22.440 mii RON, constând în impozit pe profit, TVA, penalități și majorări de întârziere aferente. Din suma totală impusă, Romgaz a achitat 2.389 mii RON.

Pentru restul sumei de 20.051 mii RON, în opinia Romgaz fundamentată legal, nu se justifică aplicarea impozitului și taxelor de plată suplimentare, respectiv majorărilor și penalităților aferente. Romgaz a depus la Ministerul Finanțelor Publice o contestație. Contestația a fost respinsă parțial, pentru suma de 15.872 mii RON.

Pentru suma de 4.179 mii RON s-a dispus un nou control fiscal, care s-a finalizat cu emiterea unei decizii de impunere în sumă de 2.981 mii RON. Această decizie a fost contestată în termenul legal, fiind respinsă de ANAF. Societatea va acționa ANAF în instanță pentru anularea obligației la plată a sumei de 2.981 mii RON.

În anul 2015, Romgaz a acționat în instanță Ministerul Finanțelor Publice, pentru anularea actelor administrative amintite, inclusiv pentru anularea parțială a deciziei de soluționare a contestației. Litigiul nu a fost finalizat până la data avizării situațiilor financiare individuale interimare la 30 iunie 2016.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU
PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)**

19. PROVIZIOANE (continuare)

În sensul celor anterior menționate și pentru a preveni începerea unei executări silite, pentru obligațiile fiscale contestate, Romgaz a depus în data de 23 octombrie 2014 (cu respectarea dispozițiilor art. 148¹ din OG 92/2003 privind Codul de Procedură Fiscală, respectiv art. 235 din Legea nr.207/2015 privind Codul de Procedură Fiscală) o scrisoare de garanție bancară, emisă în favoarea Ministerului Finanțelor Publice, la nivelul obligațiilor fiscale contestate, respectiv pentru suma de 20.051 mii RON, cu valabilitate până la 13 octombrie 2016. Pentru decizia de impunere aferentă sumei de 2.981 mii RON, s-a depus în data de 11 noiembrie 2015 o scrisoare de garanție bancară în favoarea Ministerului Finanțelor Publice, cu valabilitate până la 10 noiembrie 2016.

Provizionul de dezafectare

Mișcarea provizionului de dezafectare	2016	2015
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	197.612	222.243
Provizion adițional înregistrat ca active immobilizate în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie	45	101
- din care, perioada de trei luni încheiată la 30 iunie	(35)	(83)
Efectul trecerii timpului în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie (nota 9)	9.158	9.088
- din care, perioada de trei luni încheiată la 30 iunie (nota 9)	4.573	4.544
Înregistrat în contul de profit sau pierdere în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie	(1.230)	(249)
- din care, perioada de trei luni încheiată la 30 iunie	(737)	(49)
Reducere înregistrată în corespondență cu active immobilizate în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie	(1.835)	(1.736)
- din care, perioada de trei luni încheiată la 30 iunie	(837)	(829)
Sold la 30 iunie	203.750	229.447

Societatea provizionează complet costurile de dezafectare viitoare ale sondelor de gaze naturale pe o bază actualizată la momentul instalării. Provizionul pentru costurile de dezafectare a acestor sonde la sfârșitul vieții lor economice a fost estimat cu ajutorul tehnologiei existente, la prețuri curente sau ipoteze viitoare, în funcție de momentul estimat al activității, și actualizat utilizând un cost mediu ponderat al capitalului de 9,3% (semestrul încheiat la 30 iunie 2015: 8,8%). În timp ce provizionul se bazează pe cea mai bună estimare a costurilor viitoare și viața economică a sondelor, există incertitudini în ceea ce privește atât suma, cât și momentul realizării acestor costuri.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU
PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)**

20. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	30 iunie 2016 '000 RON	31 decembrie 2015 '000 RON
Furnizori – facturi de primit	29.860	65.283
Datorii comerciale	26.999	23.976
Datorii față de furnizorii de imobilizări	30.306	40.967
Avansuri de la clienți	105.087	56.711
Total datorii comerciale	192.252	186.937
 Datorii către salariați	22.039	49.141
Impozitul pe construcții speciale	35.364	-
Redevențe	38.296	81.711
Asigurări sociale	14.394	16.160
Alte datorii curente	35.652	40.785
Datorii aferente asocierilor în participație	3.329	977
TVA	-	81.348
Dividende de plată	1.042.023	1.506
Impozitul pe venitul suplimentar	8.740	43.596
Datorii cu alte impozite	3.341	4.299
Total alte datorii	1.203.178	319.523
 Total datorii comerciale și alte datorii	1.395.430	506.460

21. INSTRUMENTE FINANCIARE

Factori de risc financiar

Societatea este expusă unei varietăți de riscuri financiare: riscul de piață (care include riscul valutar, riscul inflaționist, riscul ratei de dobândă), riscul de credit, riscul de lichiditate. Programul de gestionare a riscului la nivel de Societate se axează pe imprevizibilitatea piețelor financiare și caută să minimizeze potențialele efecte adverse asupra performanței financiare a Societății, în anumite limite. Totuși, această abordare nu previne pierderile în afara acestor limite în cazul unor variații semnificative în piață. Societatea nu utilizează instrumente derivate pentru a acoperi expunerea față de anumite riscuri.

(a) Riscul de piață

(i) Riscul valutar

Societatea nu este expusă riscurilor valutare ca urmare a unei expunerii reduse pe diverse valute. Riscul valutar apare din tranzacții comerciale viitoare și din creație și datorii recunoscute.

Cursurile oficiale de schimb la 30 iunie 2016 au fost 4,0624 RON/USD și 4,5210 RON/EUR (31 decembrie 2015 – 4,1477 RON/USD și 4,5245 RON/EUR).

(ii) Riscul inflaționist

Rata oficială a inflației în România în semestrul încheiat la 30 iunie 2016 a fost sub 10% după cum a fost comunicat de către Comisia Națională de Statistică din România. Rata cumulată a inflației pe parcursul ultimilor trei ani a fost sub 100%. Acest factor, printre alții, a condus la concluzia că România nu este o economie hiperinflaționistă.

(iii) Riscul ratei de dobândă

Societatea nu este expusă riscului de rată a dobânzii.

Depozitele bancare și certificatele de trezorerie poartă o rată fixă a dobânzii.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

21. INSTRUMENTE FINANCIARE (continuare)

(b) Riscul de credit

Activele financiare, care expun Societatea unui potențial risc de credit, cuprind în principal creanțe comerciale și împrumuturi acordate. Politicile Societății prevăd ca vânzările să fie făcute către clienți cu risc de credit scăzut. De asemenea, vânzările trebuie să fie garantate fie prin plata în avans, fie prin scrisori de garanție bancară. Valoarea netă a creanțelor, după ajustarea pentru deprecierea creanțelor incerte, și a împrumuturilor acordate reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit. Societatea are o concentrare a riscului de credit în legătură cu cei mai mari 4 clienți ai săi, care împreună reprezintă 92% din soldul creanțelor la 30 iunie 2016 (94% la 31 decembrie 2015). Deși încasarea creanțelor ar putea fi influențată de factori economici, conducederea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere pentru Societate, în afara ajustării pentru creanțe incerte, deja constituite.

(c) Gestionarea riscurilor privind capitalul

Obiectivele Societății în ceea ce privește gestiunea capitalului sunt de a proteja abilitatea Societății de a-și desfășura în continuare activitatea în aşa fel încât să asigure beneficii către acționari și alți utilizatori interesați și să mențină o structură de capital optimă pentru minimizarea costurilor capitalului.

Pentru a menține sau ajusta structura capitalului, Societatea poate modifica politica de dividende, poate emite noi acțiuni sau să vândă active pentru a reduce datorii.

Societatea este adeptă politicii de a nu apela la împrumuturi în situația în care investițiile necesare pot fi finanțate din resurse generate intern.

(d) Estimări de valoare justă

Valoarea contabilă a activelor și datorilor financiare se presupune că aproximează valoarea justă a acestora.

Instrumentele financiare din bilanț includ creanțe comerciale și alte creanțe, numerarul și echivalentele de numerar, alte active financiare, împrumuturi pe termen scurt, datorii comerciale. Valorile estimate ale acestor instrumente aproximează valoarea lor contabilă. Valorile contabile reprezintă expunerea maximă a Societății la riscul de credit pentru creanțele existente.

ACTIONUL disponibile pentru vânzare nu sunt cotate și valoarea justă nu poate fi determinată, prin urmare, acestea sunt înregistrate la cost. La sfârșitul fiecărei perioade, Societatea face o evaluare pentru a determina dacă este vreun indiciu de depreciere. La 30 iunie 2016, Societatea nu a identificat nici un indiciu privind deprecierea investițiilor financiare, cu excepția ajustărilor înregistrate.

e) Analiza maturității pentru activele financiare și datorile financiare non-derivate

30 iunie 2016	Scadente în mai puțin de 1 lună '000 RON	Scadente în 1-3 luni '000 RON	Scadente în 3 luni până la 1 an '000 RON	Scadente în 1-5 ani '000 RON	Scadente peste 5 ani '000 RON	Total '000 RON
Creanțe comerciale	9.913	132.405	-	-	-	142.318
Depozite bancare	814.600	410.730	461.590	39.400	-	1.726.320
Titluri de stat	196.065	145.765	404.655	-	-	746.485
Total	1.020.578	688.900	866.245	39.400	-	2.615.123
Datorii comerciale	(40.546)	(16.759)	-	-	-	(57.305)
Total	(40.546)	(16.759)	-	-	-	(57.305)
Net	980.032	672.141	866.245	39.400	-	2.557.818

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

21. INSTRUMENTE FINANCIARE (continuare)

e) Analiza maturității pentru activele financiare și datorile financiare non-derivate (continuare)

31 decembrie 2015	Scadente în mai puțin de 1 lună '000 RON	Scadente în 1-3 luni '000 RON	Scadente în 3 luni până la 1 an '000 RON	Scadente în 1-5 ani '000 RON	Scadente peste 5 ani '000 RON	Total '000 RON
Creanțe comerciale	329.707	251.770	51	-	-	581.528
Depozite bancare	23.750	395.100	913.710	29.300	-	1.361.860
Titluri de stat	-	400.430	410.440	-	-	810.870
Total	353.457	1.047.300	1.324.201	29.300	-	2.754.258
Datorii comerciale	(52.787)	(12.155)	(1)	-	-	(64.943)
Total	(52.787)	(12.155)	(1)	-	-	(64.943)
Net	300.670	1.035.145	1.324.200	29.300	-	2.689.315

f) Gestionarea riscului de lichiditate

Responsabilitatea finală pentru gestionarea riscului de lichiditate revine conducerii Societății, care a stabilit un cadru adecvat pentru gestionarea riscului de lichiditate pentru finanțarea pe termen scurt, mediu și lung a Societății și pentru cerințele de gestionare a riscului de lichiditate. Societatea gestionează riscul de lichiditate prin menținerea unui nivel adecvat al rezervelor, prin monitorizarea continuă a prognozelor și a fluxurilor de numerar actuale, și prin conectarea profilelor de maturitate ale activelor financiare cu cele ale datoriilor financiare.

22. TRANZACȚII ȘI SOLDURI CU ENTITĂȚI AFILIATE

(i) Vândări de bunuri și servicii

	Şase luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2016 '000 RON	Şase luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2015 '000 RON
Societăți asociate Romgaz	3.361	1.767	12.368	10.788
Total	3.361	1.767	12.368	10.788

Majoritatea clienților Societății sunt societăți în care Statul Român detine controlul sau continuă să aibă o influență semnificativă ulterior privatizării lor, având în vedere importanța strategică a domeniului în care activează atât Societatea, cât și clienții acesteia. În semestrul încheiat la 30 iunie 2016, respectiv semestrul încheiat la 30 iunie 2015, Societatea a desfășurat cu aceste societăți doar tranzacții în cursul normal al activității. Tranzacțiile Societății se desfășoară pe bază de relații contractuale standard.

(ii) Creanțe aferente împrumuturilor acordate

	30 iunie 2016 '000 RON	31 decembrie 2015 '000 RON
Societăți asociate Romgaz (nota 16 b)	-	18.928
Ajustare pentru depreciere (nota 16 b)	-	(18.928)
Total	-	-

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

22. TRANZACȚII ȘI SOLDURI CU ENTITĂȚI AFILIATE (continuare)

(ii) Creațe aferente împrumuturilor acordate (continuare)

În ianuarie 2016, acționarii au aprobat retragerea Societății din calitatea de partener în cadrul acordurilor de parteneriat încheiate cu Aurelian Oil & Gas Poland și Sceptre Oil & Gas pentru desfășurarea de operațiuni petroliere în perimetrele Cybinka și Torzym, precum și retragerea Societății din calitatea de acționar comanditar în cadrul celor două societăți în comandanță simplă, Energia Torzym și Energia Cybinka, partenerii fiind notificați în cursul lunii februarie 2016.

Având în vedere obligațiile ce derivă din acordurile de parteneriat până la data efectivă a retragerii, în luna februarie 2016 au fost semnate acte adiționale la contractele de împrumut încheiate cu Energia Torzym și Energia Cybinka prin care scadența inițială de 31 decembrie 2015 a fost prelungită până la 31 decembrie 2016.

Ca urmare a retragerii Societății din acționariatul celor două companii, la 30 iunie 2016 acestea nu mai sunt considerate părți afiliate Romgaz.

(iii) Creațe comerciale

	30 iunie 2016 '000 RON	31 decembrie 2015 '000 RON
Societăți asociate Romgaz	98	-
Total	98	-

23. INFORMAȚII PRIVIND MEMBRII ORGANELOR DE ADMINISTRAȚIE, CONDUCERE ȘI SUPRAVEGHERE

Salarizarea directorilor și administratorilor

Societatea nu are obligații contractuale legate de pensii față de foștii directori și administratori ai Societății.

Pe parcursul semestrelor încheiate la 30 iunie 2016, respectiv 30 iunie 2015, nu au fost acordate avansuri și credite directorilor și administratorilor Societății, cu excepția avansurilor pentru deplasări în interes de serviciu, iar aceștia nu datorează nici o sumă Societății la sfârșitul semestrului provenită din astfel de avansuri.

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2016 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2015 '000 RON
Salarii plătite directorilor	5.404	5.390
Salarii plătite administratorilor	1.023	1.353
	30 iunie 2016 '000 RON	31 decembrie 2015 '000 RON
Salarii de plătit directorilor	469	486
Salarii de plătit administratorilor	112	126

În legătură cu indemnizațiile aferente membrilor conducerii cu contract de mandat și Consiliului de Administrație, Societatea avea constituite la 30 iunie 2016 provizioane în sumă de 957 mii RON, din care suma de 646 mii RON este aferentă anului 2015 (31 decembrie 2015: 1.818 mii RON). Din această sumă, acționarii au aprobat doar suma de 948 mii RON, din care s-a plătit în cursul anului 2016 suma de 302 mii RON, restul sumei urmând a fi plătită în a doua jumătate a anului).

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU
PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)**

24. INVESTIȚII ÎN FILIALE ȘI ASOCIAȚI

a) Investițiile în filiale

Având în vedere obligația legală a Societății de a realiza separarea activității de înmagazinare a gazelor naturale față de activitatea de producție și furnizare a gazelor naturale, conform Directivei 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 și prevederilor art. 141, alin. (1) din Legea 123/2012, acționarii Societății au hotărât la finalul anului 2014 înființarea unei filiale de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

În luna august 2015 a fost înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului S.N.G.N. Romgaz S.A. – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești S.R.L., deținută în proporție de 100% de Societate. Capitalul social al filialei este de 1.200 mii RON, împărțit în 120.000 părți sociale cu o valoare nominală de 10 RON/partea socială.

La data avizării situațiilor financiare individuale interimare ale Societății pentru semestrul încheiat la 30 iunie 2016, activitatea de înmagazinare este derulată în continuare de Societate. Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), prin Decizia președintelui nr. 2588/30 decembrie 2015, a modificat licența nr. 1942 de operare a sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale acordată către Romgaz prin decizia președintelui ANRE nr. 151/22 ianuarie 2014 în sensul schimbării titularului acestia în S.N.G.N. Romgaz S.A. – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești S.R.L. Licența modificată a fost acordată începând cu 1 aprilie 2016 până la data de 13 septembrie 2056. Ulterior, prin decizia ANRE nr. 446 din 23 martie 2016, s-a modificat decizia ANRE nr. 2588/2015, termenul de intrare în vigoare a licenței fiind 1 aprilie 2017.

Societatea nu a întocmit situații financiare consolidate la 30 iunie 2016 având în vedere faptul că filiala nu a desfășurat activitate de la data înființării.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

24. INVESTIȚII ÎN FILIALE ȘI ASOCIAȚI (continuare)

b) Investiții în asociați

Numele asociațului	Activitatea principală	Tara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			30 iunie 2016	31 decembrie 2015
SC Amgaz SA Medias	Producție de gaze	România	35	35
SC Depomures SA Tg.Mures	Înmagazinare de gaze	România	40	40
Energia Torzym	Producție de gaze	Polonia	-	30
Energia Cybinka	Producție de gaze	Polonia	-	30
SC Agri LNG Project Company SRL	Proiecte de fezabilitate	România	25	25

Numele asociațului	Valoare la 30 iunie 2016	Depreciere la 30 iunie 2016	Valoare netă la 30 iunie 2016	Valoare la 31 decembrie 2015	Depreciere la 31 decembrie 2015	Valoare netă la 31 decembrie 2015
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
SC Amgaz SA Medias	9.214	(9.214)	-	9.214	(9.214)	-
SC Depomures SA Tg.Mures	120	-	120	120	-	120
Energia Torzym *)	1.750	(1.750)	-	1.750	(1.750)	-
Energia Cybinka *)	1.642	(1.642)	-	1.642	(1.642)	-
SC Agri LNG Project Company SRL	833	(828)	5	833	(790)	43
Total	13.559	(13.434)	125	13.559	(13.396)	163

*) În cursul lunii februarie 2016, Romgaz a notificat partenerii în legătură cu retragerea din calitatea de partener în cadrul celor două acorduri și retragerea din calitatea de acționar al celor două societăți cu data de 31 martie 2016. Având în vedere faptul că până la 30 iunie 2016 în documentele oficiale ale celor două societăți nu a fost operată modificarea acționariatului, Societatea nu a eliminat investiția în capitalul social al societăților din situațiile financiare la 30 iunie 2016. Cu toate acestea, Societatea nu mai are drepturi în ceea ce privește societățile Energia Torzym și Energia Cybinka.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA
30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)**

25. ALTE INVESTIȚII FINANCIARE

Compania	Activitatea principală	Tara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes detinut (%)	
			30 iunie 2016	31 decembrie 2015
Electrocentrale București S.A.	Producerea energiei electrice și termice	România	2,49	2,49
Electrocentrale Titan S.A. *	Producerea energiei electrice și termice	România	-	0,74
Patria Bank S.A. **	Alte activități de intermediere financiară	România	0,03	0,04
Mi Petrogas Services S.A.	Servicii anexe extracției petrolierului și gazelor naturale, exclusiv prospectiuni	România	10	10
GHCL Upsom Asociere Pan Atlantic și Lukoil (nota 32)	Fabricarea altor produse chimice anorganice de bază	România	4,21	4,21
	Operațiuni petroliere de explorare	România	10	10
Compania	Valoare la 30 iunie 2016	Depreciere la 30 iunie 2016	Valoare netă la 30 iunie 2016	Valoare la 31 decembrie 2015
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Electrocentrale București S.A.	64.310	-	64.310	64.310
Electrocentrale Titan S.A. *	-	-	-	1.977 (1.577) 400
Patria Bank S.A.**	840	(780)	60 840 (757) 83	
Mi Petrogas Services S.A.	60	-	60 60 - 60	
GHCL Upsom Asociere Pan Atlantic și Lukoil	17.100	(17.100)	- 17.100 (17.100) -	
Total	92.764	(23.107)	69.657 94.741 (24.661) 70.080	

* În luna noiembrie 2015, în cadrul ședinței Adunării Generale Extraordinare a Acionarilor S.C. Electrocentrale Titan S.A. s-a aprobat fuziunea acestei societăți prin absorția de către S.C. Electrocentrale Grup S.A., în cadrul căreia Romgaz a votat împotriva. Ca urmare a acestui vot, Romgaz și-a exercitat dreptul de a se retrage din actionariat prin vânzarea acțiunilor deținute către S.C. Electrocentrale Titan S.A., în conformitate cu prevederile legale. În urma cedării deținerii în capitalul social al S.C. Electrocentrale Titan S.A., Societatea a încasat suma de 400 mii RON.

** MKB Romexterra și-a schimbat denumirea în Patria Bank. De asemenea, în urma hotărârii acionarilor Patria Bank, capitalul social al acesteia a fost majorat, Romgaz neparticipând, însă, la această majorare, ceea ce a dus la diminuarea participației în capitalul social al băncii.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU
PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)**

25. ALTE INVESTIȚII FINANCIARE (continuare)

Investițiile financiare mai sus menționate nu sunt cotate pe o piață activă și valoarea lor justă nu poate fi măsurată în mod credibil, de aceea ele sunt evaluate la cost. La sfârșitul fiecărei perioade, Societatea efectuează o analiză pentru a determina dacă există indicatori de depreciere. La 30 iunie 2016, Societatea nu a identificat niciun indicator privind deprecierea investițiilor financiare, cu excepția ajustărilor pentru depreciere înregistrate.

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE

a) Produse și servicii din care segmentele raportate generează venituri

Informația raportată principalului factor de decizie în vederea alocării resurselor și evaluării performanței segmentului, se concentrează pe segmentul de producție, segmentul de servicii de înmagazinare, și altele, inclusiv activitatea desfășurată la sediu și activitatea de producere a energiei electrice. Directorii Societății au ales să organizeze Societatea în jurul diferențelor în activitățile desfășurate.

Concret, Societatea este organizată în următoarele segmente:

- producție, care include activitățile de explorare, producția de gaze naturale și comerțul cu gaz obținut din producția proprie sau achiziționat pentru revânzare; aceste activități sunt efectuate de sucursalele Mediaș, Mureș și Bratislava;
- activități de înmagazinare, efectuate de sucursala Ploiești;
- alte activități, cum ar fi producția de energie electrică, transportul tehnologic, operațiunile la sonde și activități corporative.

Cu excepția sucursalei Bratislava, toate activele și operațiunile Societății se desfășoară în România. În sucursala Bratislava sunt înregistrate active de explorare în valoare de 18.634 mii RON (31 decembrie 2015: 18.122 mii RON).

Livrările de gaze între segmente se fac la cost efectiv. Livrările de energie electrică produsă de CET lăsată între segmente se fac la cost efectiv. Prestările de servicii (transport tehnologic, operațiuni la sonde) între segmente se fac la cost efectiv începând cu anul 2015. Orice profituri generate intern sunt eliminate în situația individuală a rezultatului global.

b) Active și datorii pe segmente

Sold la 30 iunie 2016	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Alte activități '000 RON	Total '000 RON
Imobilizări corporale	3.949.800	1.555.312	379.303	5.884.415
Alte imobilizări necorporale	392.088	771	5.809	398.668
Investiții în filiale	-	-	1.200	1.200
Investiții în asociații	-	-	125	125
Alte investiții financiare	-	-	69.657	69.657
Alte active financiare	91.130	447.781	1.938.714	2.477.625
Stocuri	412.796	88.980	24.250	526.026
Creațe comerciale și alte creațe	356.881	38.762	18.845	414.488
Alte active	47.752	12.068	96.562	156.382
Numerar și echivalente de numerar	67.408	169	1.084.716	1.152.293
Total active	5.317.855	2.143.843	3.619.181	11.080.879

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU
PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)**

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

b) Active și datorii pe segmente (continuare)

Sold la 30 iunie 2016	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Alte activități '000 RON	Total '000 RON
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	-	-	100.942	100.942
Datorii privind impozitul amânat	-	-	59.489	59.489
Provizioane	198.232	17.816	16.830	232.878
Datorii comerciale și alte datorii	154.036	992	37.224	192.252
Datorii cu impozitul pe profit curent	-	-	25.291	25.291
Alte datorii	123.218	9.966	1.069.994	1.203.178
Total datorii	475.486	28.774	1.309.770	1.814.030
Sold la 31 decembrie 2015	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Alte activități '000 RON	Total '000 RON
Imobilizări corporale	4.040.574	1.565.895	389.991	5.996.460
Alte imobilizări necorporale	392.675	731	6.453	399.859
Investiții în filiale	-	-	1.200	1.200
Investiții în asociații	-	-	163	163
Alte investiții financiare	-	-	70.080	70.080
Alte active financiare	42	410.548	1.765.537	2.176.127
Stocuri	435.822	98.206	25.756	559.784
Creanțe comerciale și alte creanțe	549.138	26.356	25.571	601.065
Alte active	12.812	13.080	113.720	139.612
Numerar și echivalente de numerar	80.089	4.275	655.988	740.352
Total active	5.511.152	2.119.091	3.054.459	10.684.702
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare	-	-	102.959	102.959
Datorii privind impozitul amânat	-	-	62.589	62.589
Provizioane	194.651	17.294	17.689	229.634
Datorii comerciale și alte datorii	148.627	2.294	36.016	186.937
Datorii cu impozitul pe profit curent	-	-	90.838	90.838
Alte datorii	184.499	3.593	131.431	319.523
Total datorii	527.777	23.181	441.522	992.480

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

c) Venituri, rezultate și alte informații pe segmente

Perioada de șase luni închelată la 30 iunie 2016	Producție	Înmagazinare	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	1.574.438	194.890	270.321	(189.746)	1.849.903
Cifra de afaceri între segmente	(45.281)	-	(144.465)	189.746	-
Cifra de afaceri cu terții	1.529.157	194.890	125.856	-	1.849.903
Venit din dobândă	456	2.256	10.912	-	13.624
Cheltuială cu dobândă	(9)	-	-	-	(9)
Amortizare și depreciere	(210.834)	(46.936)	(15.165)	-	(272.935)
Rezultat pe segmente înainte de impozitare profit/(pierdere)	616.919	69.019	69.066	-	755.004
Perioada de 3 luni închelată la 30 iunie 2016	Producție	Înmagazinare	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	413.499	35.210	129.595	(91.906)	486.398
Cifra de afaceri între segmente	(17.719)	-	(74.187)	91.906	-
Cifra de afaceri cu terții	395.780	35.210	55.408	-	486.398
Venit din dobândă	281	1.023	4.872	-	6.176
Cheltuială cu dobândă	(4)	-	-	-	(4)
Amortizare și depreciere	(122.088)	(23.332)	(7.272)	-	(152.692)
Rezultat pe segmente înainte de impozitare profit/(pierdere)	121.597	(8.245)	31.627	-	144.979
Perioada de șase luni închelată la 30 iunie 2015	Producție	Înmagazinare	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	1.998.821	191.339	240.629	(195.681)	2.235.108
Cifra de afaceri între segmente	(35.882)	-	(159.799)	195.681	-
Cifra de afaceri cu terții	1.962.939	191.339	80.830	-	2.235.108
Venit din dobândă	1.163	2.940	21.245	-	25.348
Cheltuiala cu dobândă	(17)	-	-	-	(17)
Amortizare și depreciere	(235.349)	(44.641)	(16.886)	-	(296.876)
Rezultat pe segmente înainte de impozitare profit/(pierdere)	830.530	61.678	59.932	-	952.140

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU
PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)**

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

c) Venituri, rezultate și alte informații pe segmente (continuare)

Perioada de 3 luni încheiată la 30 iunie 2016	<u>Producție</u> '000 RON	<u>Înmagazinare</u> '000 RON	<u>Alte activități</u> '000 RON	<u>Ajustări și eliminări</u> '000 RON	<u>Total</u> '000 RON
Cifra de afaceri	800.961	39.034	135.834	(106.198)	869.631
Cifra de afaceri între segmente	<u>(20.140)</u>	<u>-</u>	<u>(86.058)</u>	<u>106.198</u>	<u>-</u>
Cifra de afaceri cu terții	780.821	39.034	49.776	-	869.631
Venit din dobândă	466	1.481	9.783	-	11.730
Cheltuiala cu dobândă	(11)	-	-	-	(11)
Amortizare și deprecieră	<u>(88.696)</u>	<u>(23.613)</u>	<u>(8.174)</u>	<u>-</u>	<u>(120.483)</u>
Rezultat pe segmente înainte de impozitare profit/(pierdere)	<u>254.095</u>	<u>(11.757)</u>	<u>30.740</u>	<u>-</u>	<u>273.078</u>

În cadrul segmentului „Alte activități” este inclusă și Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut (CET Iernut).

	<u>Șase luni încheiate la 30 iunie 2016</u> '000 RON	<u>Trei luni încheiate la 30 iunie 2016</u> '000 RON	<u>Șase luni încheiate la 30 iunie 2015</u> '000 RON	<u>Trei luni încheiate la 30 iunie 2016</u> '000 RON
Cifra de afaceri CET Iernut – total	155.691	71.154	118.963	73.263
Livrări în cadrul Romgaz	<u>(32.743)</u>	<u>(17.436)</u>	<u>(40.611)</u>	<u>(56.574)</u>
Cifra de afaceri CET Iernut – terți	122.948	53.718	78.352	16.689
Rezultat CET Iernut – profit/(pierdere)	<u>28.544</u>	<u>11.683</u>	<u>10.470</u>	<u>8.875</u>

În semestrul încheiat la 30 iunie 2016, cei mai mari trei clienți ai Societății reprezintă, individual, fiecare peste 10% din cifra de afaceri cu vânzări de 524.708 mii RON, 460.147 mii RON, respectiv 375.257 mii RON (în semestrul încheiat la 30 iunie 2015 cei mai mari trei clienți ai Societății reprezentau, individual, peste 10% din cifra de afaceri, cu vânzări de 662.606 mii RON, 670.857 mii RON, respectiv 420.074 mii RON), totalizând, împreună, 74% din totalul cifrei de afaceri (semestrul încheiat la 30 iunie 2015: 78,45%). Din veniturile realizate cu cei trei clienți, 3% sunt prezentate în segmentul de „Înmagazinare” și 96% în segmentul „Producție” (semestrul încheiat la 30 iunie 2015: 3,88% în segmentul „Înmagazinare” și 96,06% în segmentul „Producție”).

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

27. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

Pentru situația fluxurilor de numerar, numerarul și echivalentele de numerar includ numerarul în casă și conturile bancare, depozite pe termen scurt cu o maturitate, de la data constituirii, mai mică de trei luni.

	30 iunie 2016 '000 RON	31 decembrie 2015 '000 RON
Conturi curente la bănci în RON *)	238.333	86.532
Conturi curente la bănci în valută	22	92
Numerar în casă	30	30
Depozite la termen	913.892	653.686
Sume în curs de decontare	16	12
Total	1.152.293	740.352

*) Conturile curente includ depozitele overnight.

28. ALTE ACTIVE FINANCIARE

Alte active financiare reprezintă în principal titluri de stat și depozite cu o maturitate, de la data achiziției/constituirii, mai mare de 3 luni.

	30 iunie 2016 '000 RON	31 decembrie 2015 '000 RON
Depozite bancare	39.400	29.300
Total alte active financiare pe termen lung	39.400	29.300
 Titluri de stat	 746.485	 810.870
Depozite bancare	1.686.920	1.332.560
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	4.820	3.397
Total alte active financiare pe termen scurt	2.438.225	2.146.827
 Total alte active financiare	 2.477.625	 2.176.127

29. ANGAJAMENTE ACORDATE

	30 iunie 2016 '000 RON	31 decembrie 2015 '000 RON
Giruri și garanții oferite	38.027	41.044
Total	38.027	41.044

În 2015, Societatea a încheiat un contract de facilitate cu CitiBank Europe plc, Dublin – Sucursala România pentru acordarea de credite bancare sub formă de emitere și/sau confirmare de acreditive și scrisori de garanție bancară pentru o sumă maximă disponibilă de 14.000 mii USD cu valabilitate până la 23 martie 2016, valabilitate prelungită în cursul lunii martie 2016 până la 22 martie 2017. La 30 iunie 2016 mai sunt disponibili pentru utilizare 5.198 mii USD (la 31 decembrie 2015: 4.700 mii USD).

La 30 iunie 2016, obligațiile contractuale ale Societății pentru achiziția de active imobilizate sunt de 161.214 mii RON (31 decembrie 2015: 93.319 mii RON).

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU
PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)**

30. ANGAJAMENTE PRIMITE

	30 iunie 2016 '000 RON	31 decembrie 2015 '000 RON
Giruri și garanții primite	983.569	1.135.697
Total	983.569	1.135.697

Girurile și garanțile primite reprezintă scrisori de garanție și alte tipuri de garanții constituite de clienții Societății.

31. CONTINGENȚE

(a) *Acțiuni în instanță*

Societatea este supusă mai multor acțiuni juridice apărute în cursul normal al activității. Conducerea Societății consideră că acestea nu vor avea nici un efect advers asupra rezultatelor și poziției financiare a Societății.

(b) *Proceduri juridice în curs de soluționare la care S.N.G.N. ROMGAZ S.A. nu este parte*

În data de 28 decembrie 2011, un număr de 27 de foști și actuali angajați ai Societății au primit o înștiințare de la Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism (DIICOT) în legătură cu o investigație ce vizează contractele de vânzare încheiate cu unul din clienții Societății, în care se suspectează că au fost acordate discounturi neautorizate către acest client în perioada 2005 – 2010. Înștiințarea DIICOT a menționat că acordarea acestor discounturi a condus la o pagubă de 92.000 mii USD pentru Societate. Aferent acestei sume, rezultă o obligație suplimentară către bugetul de stat formată din impozit pe profit în sumă de 15.000 mii USD și TVA în sumă de 19.000 mii USD. Analizele interne efectuate de compartimentele de specialitate au concluzionat că relația contractuală s-a desfășurat cu respectarea cadrului legal, discounturile în cauză au fost acordate aplicându-se ordinele emise de Ministerul Economiei și Finanțelor și hotărârile Adunării Generale a Acționarilor precum și cele ale Consiliului de Administrație. Opinăm că această investigație nu va avea un efect negativ asupra situațiilor financiare individuale ale Societății, care să justifice înregistrarea unei ajustări. Societatea cooperează cu DIICOT prin punerea la dispoziție a tuturor informațiilor necesare. În data de 18 martie 2014 Romgaz a primit o adresă de la DIICOT, prin care organul de urmărire penală a dispus efectuarea în dosar a unei expertize financiar contabile, cu indicarea obiectivelor expertizei.

Romgaz a fost notificată că, în calitatea sa de parte vătămată, poate să formuleze observații cu privire la obiectivele expertizei (completarea/modificarea acestora) și să numească un expert-participant care să participe la efectuarea expertizei.

În acest sens, Romgaz a procedat la identificarea unui expert, în specialitatea expertiză financiar-contabilă, care să participe la efectuarea expertizei. Raportul de expertiză a fost finalizat, data de 2 noiembrie 2015 fiind data de depunere a obiecțiunilor de către părți. La momentul de față nu se cunosc obiecțiunile formulate și nici dacă acestea vor fi luate în considerare de către organul de cercetare penală. Nu putem afirma că expertiza (în forma în care este la momentul de față) furnizează o concluzie clară asupra existenței sau inexistenței prejudiciului.

În data de 16 martie 2016, DIICOT – Structura Centrală a adus la cunoștința persoanelor implicate în cauză dispunerea punerii în mișcare a acțiunii penale împotriva lor. La solicitarea organelor de urmărire penală, Societatea a comunicat că se constituie parte civilă în situația în care pe parcursul cercetării penale se va stabili un prejudiciu.

(c) *Impozitarea*

Sistemul de impozitare din România este într-o fază de consolidare și armonizare cu legislația europeană. Totuși, încă există interpretări diferite ale legislației fiscale. În anumite situații, autoritățile fiscale pot trata în mod diferit anumite aspecte, procedând la calcularea unor impozite și taxe suplimentare și a dobânzilor și penalităților de întârziere aferente. În România, exercițiul fiscal rămâne deschis pentru verificare fiscală timp de 5 ani. Conducerea Societății consideră că obligațiile fiscale incluse în aceste situații financiare individuale interimare sunt adevcate.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

31. CONTINGENȚE (continuare)

(d) *Contingențe legate de mediu*

În România, reglementările legate de mediu sunt în dezvoltare și Societatea nu a înregistrat nicio datorie la 30 iunie 2016 pentru niciun cost anticipat inclusiv taxe legale și de consultanță, studii de impact, designul și implementarea planurilor de refacere a mediului, exceptând suma de 203.750 mii RON (31 decembrie 2015: 197.612 mii RON) reprezentând provizionul de dezafectare, și provizionul pentru redarea terenurilor în circuitul agricol, de 12.299 mii RON (31 decembrie 2015: 14.253 mii RON).

Certificate de emisii de gaze cu efect de seră (certificate CO2)

În Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, Anexa nr. 3 „Planul Național de Investiții” la poziția 22, S.N.G.N. ROMGAZ S.A. este inclusă cu investiția „Ciclu combinat cu turbine pe gaz” cu termen de finalizare a investiției la sfârșitul anului 2016 (conform HG 151/2015 privind modificarea și completarea HG 1096/2013, inclusiv Planul Național de Investiții).

Conform Anexei 1 din aceeași hotărâre, operatorului S.N.G.N. ROMGAZ S.A. i-au fost alocate pentru instalația S.N.G.N. ROMGAZ S.A. – CTE Iernut, un număr de 549.763 certificate de emisii de gaze cu efect de seră (EUA), aferente anului 2016.

La data de 30 iunie 2016, Romgaz detine în contul din Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră un număr de 212.653 certificate de CO2, astfel:

- un număr de 984.053 certificate au fost utilizate pentru conformarea emisiilor aferente anului 2015;
- un număr de 687.204 certificate achiziționate în 2015;
- un număr de 824.645 certificate aferente anului 2014 au fost utilizate pentru conformarea parțială a emisiilor aferente anului 2014, și anume 828.793 tone CO2;
- din numărul de 962.085 certificate achiziționate pentru anul 2013, 507.620 certificate au fost depuse pentru conformarea emisiilor aferente anului 2013. Astfel, în contul Romgaz au rămas 454.465 certificate din care au fost folosite pentru conformarea anului 2014, diferență de 4.148 certificate. În cont au rămas 450.317 certificate;
- 7.587 certificate, depuse în Registrul de Electrocentrale București, aferente conformării emisiilor lunii ianuarie 2013. Romgaz a urmărit conformarea odată cu preluarea CET Iernut, respectiv luna februarie 2013;
- Conform Regulamentului (UE) nr. 1123/2013 al Comisiei din 8 noiembrie 2013 privind determinarea dreptului la credite internaționale, în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului, Protocolul la Convenția-cadru a Organizației Națiunilor Unite asupra schimbărilor climatice (Protocolul de la Kyoto) instituie două mecanisme pentru crearea creditelor internaționale pe care părțile le pot utiliza în scopul reducerii emisiilor. Implementarea în comun (Joint Implementation – JI) prevede crearea unor unități de reducere a emisiilor (emission reduction units – ERU), în timp ce mecanismul de dezvoltare nepoluantă (Clean Development Mechanism – CDM) prevede crearea de reduceri certificate ale emisiilor (certified emission reductions – CER). Industriile care se încadrează în dispozitiile sistemului european de comercializare a emisiilor în atmosferă (EU ETS), pot utiliza aceste credite pentru a compensa obligațiile lor cu privire la emisii de gaze cu efect de seră. În acest sens, S.N.G.N. Romgaz S.A., a achiziționat ca disponibilitate de linking (disponibilitate de corelare certificate EUA-ERU) un număr de 51.598 certificate de tip ERU disponibile pentru a fi utilizate pentru conformare în perioada 2013-2020.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

31. CONTINGENȚE (continuare)

(d) *Contingențe legate de mediu (continuare)*

Certificate de emisii de gaze cu efect de seră (certificate CO2) (continuare)

Conform HG nr.1096 din 17 decembrie 2013, pentru perioada 2013-2020, operatorului S.N.G.N. Romgaz S.A., i-au fost alocate certificate de CO2, astfel:

Operator	Instalație	Alocare anuală (tCO ₂ /an)								
		2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
SNGN Romgaz - S.A. - CTE S.A.	SNGN Romgaz - S.A. - CTE Iernut	962.085	824.645	687.204	549.763	412.322	274.882	137.441	-	

(e) *CET Iernut*

În viziunea Guvernului României, sectorul energetic trebuie să joace un rol esențial în dezvoltarea economică și socială a României. Promovarea investițiilor, susținerea proiectelor strategice, de interes național, pentru asigurarea securității energetice a țării, sunt unele din obiectivele Guvernului în domeniul securității energetice.

Având în vedere că există un portofoliu în creștere continuă, cu producție necontrolabilă de energie electrică, în special prin centralele eoliene, se impune punerea în funcțiune de capacitați de echilibrare care vor fi active pe piața de echilibrare, piața de servicii tehnologice de sistem, piețele spot iar CET Iernut poate fi un furnizor de servicii tehnologice de sistem, într-o zonă cu deficit de generare de energie electrică.

În cadrul Sistemului Electroenergetic Național (SEN), CET Iernut îndeplinește următoarele funcții:

- acoperirea consumului de energie electrică din SEN, prin participarea grupurilor la piața angro de energie electrică și la piața de echilibrare,
- asigurarea serviciilor tehnologice de sistem, necesare funcționării SEN,
- eliminarea congestiilor de rețea care pot apărea în zona de nord-vest a Transilvaniei.

(f) *Controale desfășurate de Curtea de Conturi a României și Comisia Europeană*

În primul semestru al anului 2016 Societatea a fost supusă unor controale efectuate atât de Curtea de Conturi a României, cât și de Comisia Europeană și Consiliul Concurenței.

Prin Raportul de control, Curtea de Conturi constată că Societatea ar fi livrat în perioada 2013-2015 gaze naturale pe piață reglementată peste cantitatea pe care ar fi fost obligată să o livreze, potrivit legislației incidente. Prețul de livrare pe piață reglementată fiind mai mic decât cel de pe piața liberă, Curtea de Conturi emite Decizia nr. 26/01.06.2016 și dispune în sarcina Romgaz stabilirea întinderii prejudiciului rezultat din diferența de preț aferentă cantităților livrate în plus pe piața reglementată și recuperarea acestuia. Valoarea presupusului prejudiciu estimat de Curtea de Conturi depășește suma de 160 milioane RON. Împotriva Deciziei, Romgaz a formulat contestație, dar până la data întocmirii situațiilor financiare interimare individuale la 30 iunie 2016 nu s-a primit răspuns.

De asemenea, din decizia Comisiei Europene rezultă că Romgaz este posibil să fie suspectată că ar fi făcut parte dintr-o înțelegere anticoncurrentială cu alte companii din România, active pe piața en-gros de gaze naturale, înțelegere prin care ar fi fost posibil să se fi angajat să nu exporte gaze naturale, sau să fi blocat ori întârziat luarea măsurilor necesare pentru crearea cadrului legal și tehnic operațional pentru realizarea exporturilor de gaze naturale.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

31. CONTINGENȚE (continuare)

(f) *Controle desfășurate de Curtea de Conturi a României și Comisia Europeană (continuare)*

Conducerea Societății nu împărtășește și nu este de acord cu concluziile controlului efectuat de Curtea de Conturi, iar finalitatea acțiunii de control și verificare desfășurată de Comisia Europeană este necunoscută și nu poate fi anticipată la momentul de față. Prin urmare, situațiile financiare individuale interimare ale Societății la 30 iunie 2016 și revizuite de către auditor nu includ ajustări în legătură cu aceste aspecte.

32. ANGAJAMENTE COMUNE

La 30 iunie 2016, Societatea este parte a următoarelor angajamente comune:

- a) În ianuarie 2002, Romgaz a încheiat un acord petrolier cu Amromco pentru executarea de operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare în 11 perimetre, și anume: Bibești, Strâmba, Finta, Fierbinți-Târg, Frasin-Brazi, Zătreni, Boldu, Roșioru, Gura-Șuții, Balta-Albă și Vlădeni. Pentru producția de bază, Romgaz deține o cotă de 100%, iar pentru producția suplimentară, Romgaz deține 50% și Amromco Energy SRL – 50%. Având în vedere că obiectul de activitate este executarea unor operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare, programul de lucrări obligatoriu este cel prevăzut în studiile de zăcământ aprobată de ANRM. În aceste condiții, programul de lucrări anual, care include atât lucrările prevăzute în studii, cât și alte lucrări necesare și propuse de parteneri, se aprobă anual de către Comitetul de Operare al asocierii, înainte de începerea fiecărui an calendaristic. Durata acordului de asociere corespunde cu duratele Acordurilor individuale de Concesiune pentru cele 11 perimetre, care diferă pentru fiecare.
- b) În februarie 2003, Romgaz a încheiat un acord de operare în comun pentru executarea de operațiuni petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare a perimetrului Brodina cu Aurelian Petroleum SRL și Raffles Energy SRL. În noiembrie 2007, partenerii au convenit împărțirea convențională a perimetrului Brodina în două zone: zona cu construcții de gaze Bilca (Zona Bilca Producție) și zona diferită de cea cu construcții de gaze Bilca (Zona Brodina Explorare).

În prezent, cota de participare a Romgaz la zona Bilca Producție este de 37,5%, iar a operatorului, Raffles Energy SRL, este de 62,5%. Sondele au avizate emise de ANRM. Având în vedere că zăcămintele sunt într-un stadiu avansat de depletare, operatorul Raffles a executat lucrări de stimulare la sonda 1 Vicșani și 1 Frătăuți, în urma cărora sonda 1 Vicșani a fost abandonată, iar sonda 1 Frătăuți urmează a fi abandonată în anul 2016, astfel încât va rămaie o singură sondă productivă, respectiv sonda 1 Bilca.

Cota de participare a Romgaz la Zona Brodina Explorare este de 50%, iar cea a Aurelian Petroleum SRL, operatorul asocierii, este de 50%. În scopul evaluării descoperirii Voitinel, în semestrul I al anului 2016 s-a forat sonda Voitinel 2, iar ca urmare a rezultatului nefavorabil al lucrărilor de foraj, sonda a fost abandonată.

- c) Romgaz a încheiat un acord de operare în comun pentru executarea de operațiuni petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare a zonei Bacău Nord cu Raffles Energy SRL, operatorul acordului. Romgaz deține o cotă de 40%, iar Raffles Energy SRL – 60%. La începutul lunii iunie 2015 a fost pusă în producție sonda 1 Lilieci în scopul transformării gazelor naturale în energie electrică, prin intermediul unui generator. Acest moment a marcat trecerea la etapa de dezvoltare – exploatare.
- d) În septembrie 2003, Romgaz a încheiat un acord de asociere cu Schlumberger al cărui obiect este reabilitarea câmpului Laslău Mare, în scopul obținerii unei producții suplimentare prin folosirea unor tehnici și tehnologii avansate de exploatare a rezervelor, precum și know-how-ul deținut de către Schlumberger. Programul de lucrări obligatoriu este cel prevăzut în studiile de zăcământ aprobată de ANRM. În aceste condiții, programul de lucrări anual, care include și lucrările prevăzute în studii, se aprobă anual, înainte de începerea fiecărui an calendaristic, de către Comitetul de Operare al asocierii. Cota de participare a Romgaz este de 50%, iar a Schlumberger de 50%. Romgaz este operatorul operațiunilor petroliere desfășurate în cadrul asocierii.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2016 (REVIZUITE)

32. ANGAJAMENTE COMUNE (continuare)

- e) În iunie 2008, Romgaz a semnat acordul de operare în comun pentru desfășurarea de operațiuni petroliere de explorare, evaluare, dezvoltare, exploatare a petrolului sau gazelor naturale în trei perimetre din Slovacia, și anume Svidnik, Snina și Medzilaborce. Titularii licenței de explorare sunt Aurelian Oil & Gas Slovacia, actualmente Alpine Oil & Gas (50% - operatorul asocierii), JKX (25%) și Romgaz, prin Sucursala Bratislava (25%). În ultimul trimestru al anului 2015 s-au obținut avizele și permisele pentru execuția forajului a trei sonde, câte una în fiecare perimetru.
- f) În iulie 2012 Romgaz a semnat amendamentele la acordurile de operare în comun cu Lukoil Overseas Atash BV și Panatlantic (înțial denumit Vanco International Ltd), cele trei societăți fiind titulari de acorduri petroliere. Obiectul acordului este desfășurarea de Operațiuni Petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare offshore, în perimetrele EX-29 Est Rapsodia și EX-30 Trident din platforma continentală a Mării Negre. Cotele de participare sunt: Lukoil 72%, Panatlantic 18% și Romgaz 10%. În ceea ce privește perimetru Rapsodia, s-a finalizat forajul unei sonde, cu rezultat negativ, sonda fiind abandonată. În consecință, după solide analize, partenerii au decis să renunțe la executarea de operațiuni petroliere în perimetru Rapsodia. În momentul de față se derulează formalitățile de finalizare a acordului petrolier, care va înceta odată cu publicarea în Monitorul Oficial. În cursul anului 2015 s-a executat forajul a două sonde în perimetru Trident, din care o sondă a fost abandonată, iar cea de-a doua sondă, având rezultat pozitiv, a fost declarată descoperire. În semestrul I 2016 s-au executat lucrări de prospecție electromagnetică și geochemicală.

33. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

La data de 30 iunie 2016, creația Societății față de Electrocentrale București (ELCEN) era de 316.045 mii lei. La sfârșitul lunii iulie 2016, pe baza negocierilor purtate între Romgaz și ELCEN, s-a încheiat o convenție de eșalonare pentru suma de 110.418 mii RON pe o perioadă de trei ani, prima rată fiind scadentă în luna august 2016. De asemenea, pentru suma de 187.249 mii RON, s-a încheiat o tranzacție prin care se stinge litigiul dintre Societate și ELCEN, urmând ca la finalizarea procedurilor juridice, să se încheie o convenție de eșalonare pe trei ani. Pentru restul sumei restante, cele două părți vor continua negocierile în vederea identificării modalității de stingere a creației. Având în vedere dificultățile întâmpinate de Societate în recuperarea creației, ajustarea de depreciere înregistrată în situațiile financiare individuale interimare la 30 iunie 2016 se va relua la venituri doar pe măsura încasării ratelor scadente, conform convențiilor de eșalonare.

De asemenea, la sfârșitul lunii iulie 2016, Societatea a încheiat cu ELCEN două contracte de vânzare gaze naturale, în valoare estimată de 935.564 mii lei, pentru perioada august 2016 – septembrie 2017.

În data de 14 iulie 2016, Romgaz a fost înștiințată că începând cu data de 16 august 2016 va face obiectul unei inspecții fiscale, având ca obiective verificarea legalității și conformității declarațiilor fiscale și/sau operațiunilor relevante, a corectitudinii îndeplinirii în perioada 2011-2015 a obligațiilor de plată către bugetul de stat privind redevența petrolieră. La data avizării situațiilor financiare individuale intermare la 30 iunie 2016 nu se cunosc detalii în legătură cu acest control.

34. APROBAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE

Situatiile financiare individuale interimare au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 11 august 2016.

Virgil Metea
Director General



Lucia Ionașcu
Director Economic

LI



Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz S.A. - Mediaș - România



DECLARAȚIE

În conformitate cu prevederile art.30 din Legea contabilității nr.82/1991

S-au întocmit situațiile financiare semestriale la 30 iunie 2016 pentru :

Entitatea: Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ S.A.

Județul: 32--SIBIU

Adresa: MEDIAȘ, Piața C.I.Motaș nr. 4, tel. +40269201020

Numărul din Registrul Comerțului: J32/392/2001

Forma de proprietate: 14--Companii și societăți naționale

Activitatea preponderentă (cod și denumire clasa CAEN): 0620--Extracție gaze naturale

Cod unic de înregistrare: 14056826

Subsemnați, VIRGIL-MARIUS METEA, având calitatea de director general
și LUCIA IONAȘCU, având calitatea de director economic,
conform art.10 alin.(1) din Legea contabilității nr.82/1991,

ne asumăm răspunderea pentru întocmirea situațiilor financiare semestriale la 30 iunie 2016 și confirmăm următoarele:

- a) Politicile contabile utilizate la întocmirea situațiilor financiare semestriale sunt în conformitate cu reglementările contabile aplicabile;
- b) Situațiile financiare semestriale oferă o imagine fidelă a poziției financiare, performanței financiare și a celorlalte informații referitoare la activitatea desfășurată;
- c) Persoana juridică își desfășoară activitatea în condiții de continuitate.

DIRECTOR GENERAL,
VIRGIL-MARIUS METEA



Capital social: 385.422.400 lei
CIF: RO 14056826
Nr. Ord.reg.com/an : J32/392/2001
RO08 RNCB 0231 0195 2533 0001 - BCR Mediaș
RO12 BRDE 3305 V024 6190 3300 - BRD Mediaș

DIRECTOR ECONOMIC,
LUCIA IONAȘCU



S.N.G.N. Romgaz S.A.
551130, Piața C.I. Motaș, nr.4
Mediaș, jud. Sibiu - România
Telefon 004-0269-201020
Fax 004-0269-846901
E-mail: secretariat@romgaz.ro
www.romgaz.ro