



Societatea Națională de Gaze
Naturale “ROMGAZ” SA

Raportul administratorilor

2016





Această pagină a fost lăsată goală în mod intenționat.

CUPRINS

I.	ROMGAZ 2016 pe scurt	5
1.1.	Highlights	5
1.2.	Romgaz în cifre	7
1.3.	Evenimente importante	13
II.	Prezentarea societății	15
2.1.	Date de identificare	15
2.2.	Organizarea societății	16
2.3.	Misiunea, viziunea și valorile societății	17
2.4.	Obiective strategice	18
III.	Analiza activității societății	19
3.1.	Activitățile desfășurate în cadrul societății	19
3.2.	Scurt istoric	24
3.3.	Fuziuni și reorganizări ale societății, achiziții și înstrăinări de active	25
3.4.	Evaluarea activității societății	27
3.4.1.	<i>Evaluare generală</i>	27
3.4.2.	<i>Prețuri și tarife</i>	32
3.4.3.	<i>Resursele umane</i>	36
3.4.4.	<i>Aspecte privind mediul înconjurător</i>	38
3.4.5.	<i>Litigii</i>	44
IV.	Activele corporale ale societății	45
4.1.	Principalele capacități de producție	45
4.2.	Activitatea investițională	50
V.	Piața valorilor mobiliare	56
5.1.	Politica cu privire la dividende	58
VI.	Conducerea societății	60
6.1.	Conducerea administrativă	60
6.2.	Conducerea executivă	61
VII.	Situația financiar-contabilă	63
7.1.	Situația poziției financiare	63
7.2.	Situația rezultatului global	65
7.3.	Situația fluxurilor de trezorerie	69
VIII.	Declarație referitoare la guvernarea corporativă	70
IX.	Execuția contractului de mandat/contractelor de administrare	89
9.1.	Obiectivele și criteriile de performanță	89
9.2.	Realizările anului 2016	92

Stimați acționari,

Dacă în urmă cu un an consideram că anul 2015 a fost un an dificil, ei bine, nu există nici un dubiu că și anul 2016 a fost un an care ne-a pus serios la încercare.

Prețul petrolului a cunoscut un puternic declin în ultimii trei ani, ajungând de la un maxim de 119 dolari pe baril în 2014, la sub 40 de dolari la începutul anului 2016, după care a urmat o ușoară revenire atingând cca.59 dolari pe baril în anul 2016 și menținându-se relativ constant până la finele anului. Deoarece în majoritatea cazurilor prețul gazelor naturale se formează pe baza prețului petrolului, cu un decalaj de 6-9 luni, funcție de formula de preț utilizată, prețul gazelor naturale pe piața internațională a cunoscut o ieftinire accentuată în decursul anului 2016.

Piața de gaze din România nu a fost nici ea ocolită de aceste turbulențe, în anul 2016 fiind martorii unei premiere istorice pe piața energetică românească, în care gazele din producția locală au ajuns să fie mai scumpe decât prețul gazului rusesc, aceasta după ce de peste 10 ani raportul prețurilor era mult subunitar, uneori chiar și de 1:2.

După cum este cunoscut, regulile pieței libere vor determina întotdeauna alegerea sursei de gaze care are prețul cel mai mic, indiferent de proveniența acesteia.

Suplimentar, o contribuție importantă asupra pieței gazelor naturale a avut-o “impozitul asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor natural”, care s-a aplicat exclusiv producătorilor de gaze din România.

Deoarece prețul de import al gazelor naturale a coborât semnificativ în anul 2016, furnizorii/consumatorii de gaze naturale au ajuns să prefere importurile. Ca urmare, în anul 2016, în România a fost importată o cantitate de cca.15,9 TWh, cu 548% mai mult decât în 2015 când s-a importat o cantitate de 2,9 TWh.

Importurile masive de gaze au avut ca efect scăderea producției interne de gaze. Astfel, în condițiile unei creșteri a consumului de gaze la nivel național de 2,26 TWh (+1,86%), participația la consum a gazelor naturale din producția internă a scăzut cu 10,83 TWh (-9,11%).

În ciuda unui an cu condiții economice dificile, complexe și pe fondul unui cadru legislativ incoerent și nepredictibil care domină piața energetică, Romgaz a încheiat anul financiar 2016 cu performanțe notabile, dintre care amintim:

- ↳ un profit net de 1.025 milioane lei, care corespunde unei rate a profitului net raportată la cifra de afaceri de 30,0%, în creștere cu 1,7% față de anul precedent;*
- ↳ un EBIT de 1.259 milioane lei, care corespunde unei rate de 36,9%, raportată la cifra de afaceri, în creștere cu 4,8% față de anul precedent;*
- ↳ un dividend brut pe acțiune propus de 2,49 lei, care asigură un randament al dividendului raportat la prețul acțiunii Romgaz din ultima zi de tranzacționare a anului de 9,96%.*

Scopul nostru este în continuare de a furniza produse și a presta servicii care să corespundă pe deplin așteptărilor clienților noștri, în condiții asigurării de stabilitate și creștere sustenabilă atât pentru companie cât și pentru acționari și salariați, pe fondul implicării active în comunitate.

Având în vedere condițiile dificile ale mediului în care societatea își desfășoară activitatea, pentru succesul nostru, ne-am propus să cultivăm în continuare și să menținem un dialog activ cu toate părțile interesate.

Profit de această oportunitate pentru a mulțumi salariaților companiei pentru eforturile depuse în vederea obținerii performanțelor realizate în cele mai multe domenii de activitate, împreună cu care am pus bazele unui Romgaz care creează valoare pentru clienți, pentru acționari, pentru comunitate și nu în ultimul rând pentru ei înșiși.

Cu deosebită stimă,

Președinte CA - Dumitru Chisăliță

I. ROMGAZ 2016 PE SCURT

1.1. Highlights

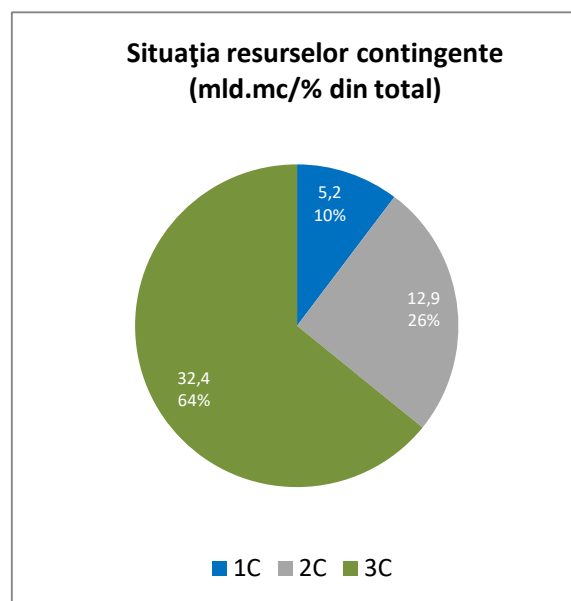
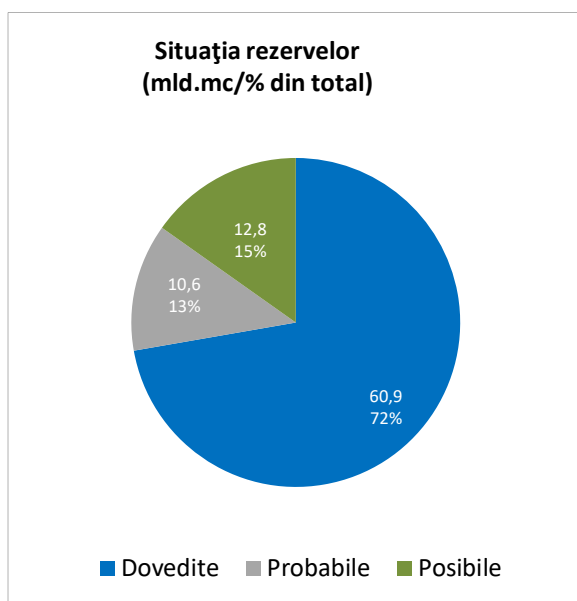
Romgaz a realizat o nouă descoperire importantă de hidrocarburi pe teritoriul României

La data de 30 iunie 2016 Romgaz anunță printr-un comunicat de presă realizarea unei noi descoperiri importante de hidrocarburi pe teritoriul României în Perimetrul RG.06 Muntenia Nord-Est, unde desfășoară operațiuni petroliere ca unic titular al Acordului de Concesiune pentru Explorare-Dezvoltare-Exploatare, conform HG nr.23/2000 și HG nr.968/2011. Descoperirea este situată în sectorul nord estic al Platformei Moesice în cadrul complexului structural Caragele, lung de circa 35 km, explorat pentru obiective geologice aflate la adâncimi între 1.500 și 5.000 m, parte a programului de proiecte majore de explorare al companiei. Testele de producție finalizate la două sonde de explorare, 55 Damianca și 77 Rosetti, confirmă o importantă acumulare de hidrocarburi în rezervoare calcaroase Jurasice pe un interval de circa 120 m aflat la adâncime de peste 4.000 m. Rezultatele obținute în urma testelor de curgere (DST) pe duze de 7 mm și 9 mm 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.

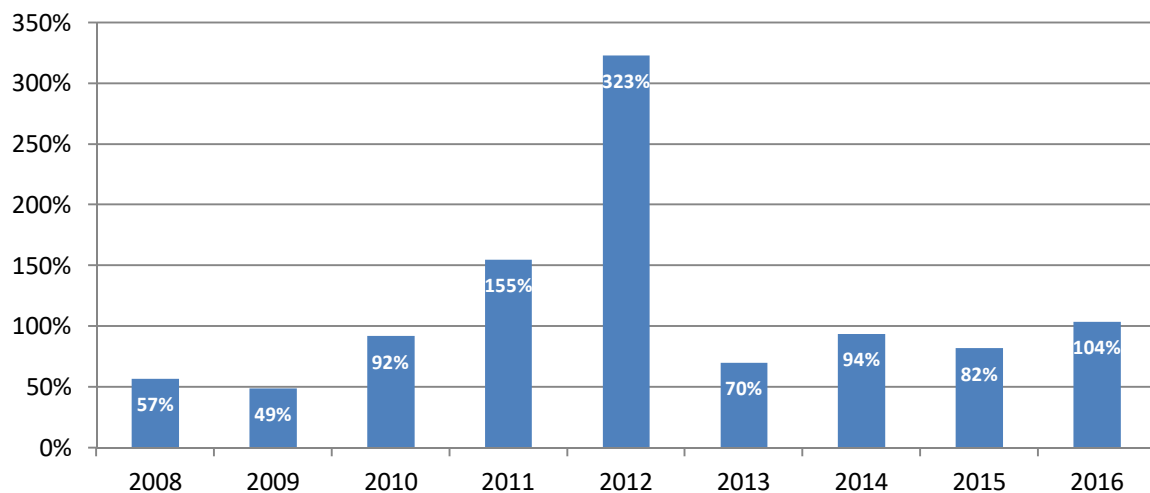
Auditul extern al rezervelor și resurselor de gaze a confirmat Resurse Contingente totale de 50,5 miliarde mc fata de 26,8 miliarde mc în 2013 (+88%), rata medie de înlocuire a rezervelor fiind superioară țintei propuse

La începutul anului 2016 a fost demarat procesul de auditare externă a rezervelor și resurselor contingente de gaze naturale, aflate în patrimoniul Romgaz, de către firma DeGolyer&MacNaughton, proces finalizat printr-un Raport final trimis către 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 2013-2016 a avut o medie de 87,5%, valoare superioară țintei de 70%.



Rata inlocuire rezerve



Finalizarea etapei 1 de modernizare a depozitului de înmagazinare subterană Sărmășel prin creșterea capacității de lucru la 950 milioane mc pe ciclu

Romgaz, prin Sucursala de Înmagazinare Subterană a Gazelor Naturale Ploiești, pune în funcțiune la data de 20 iulie 2016 noua instalație a Stației de Comprimare și Uscare a gazelor naturale de la Sărmășel (județul Mureș), investiție derulată în ultimii trei ani și care ajunge la peste 238 de milioane lei (circa 54 de milioane euro). Noua facilitate de comprimare și uscare aferentă depozitului Sărmășel va permite creșterea capacității de înmagazinare a depozitului, de la 800 de milioane Nmc la 950 de milioane Nmc/ciclu, creșterea calității gazelor naturale livrate și a capacității zilnice de livrare a gazelor naturale din depozit de la 6 la 9 milioane Nmc/zi. Creșterea capacității depozitului se datorează în principal instalării unei noi capacități de comprimare care va putea asigura un debit maxim zilnic de 6 milioane Nmc. Stația de comprimare și uscare pentru înmagazinare gaze este dotată cu tehnologie de vârf, care se remarcă printr-un consum redus de energie, respectând cu strictețe toate cerințele europene și naționale în materie de protecție a mediului. Punerea în funcțiune a facilității de la Sărmășel reprezintă atingerea unei borne importante pentru securitatea energetică a României în privința capacității maxime de înmagazinare a tuturor depozitelor de gaze naturale. Astfel, România poate înmagazina 3,3 miliarde Nmc/ciclu, investiția contribuind și la creșterea capacității de extracție a gazelor naturale din depozite, debitul maxim zilnic putând ajunge la 30 milioane Nmc.

Extinderea cu 5 ani (2016-2021) a fazei de explorare pentru principalele 8 perimetre aflate în concesiunea societății

În cadrul activităților de explorare-dezvoltare și producție gaze naturale, în perioada 2011-2016 Romgaz a executat operațiuni petroliere de explorare în 8 perimetre concesionate prin Acordul petrolier aprobat prin HG nr.23 /13.01.2000. Astfel, a fost intensificată activitatea de explorare pe treptele de mare adâncime din Bazinul Transilvaniei, Platforma Moesică și Platforma Moldovenească și în aceste perimetre s-au executat 4.705 Km² de achiziție seismică 3D, s-au forat 70 sonde de explorare și au fost confirmate resurse contingente de cca. 17.000 mil. Nmc gaze. Ca urmare a rezultatelor pozitive obținute prin implementarea în perioada 2011-2016 a programului de lucrări, Romgaz și ANRM au decis continuarea operațiunilor petroliere de explorare a celor 8 perimetre printr-un nou program de lucrări care va acoperi perioada 2016-2021, concretizat prin semnarea la data de 6 septembrie 2016 a unui act adițional de prelungire a perioadei de explorare pentru aceste perimetre. Odată cu aprobarea Actului adițional prin hotărâre de către Guvernul României, Romgaz va identifica un potențial de exploatare pe termen lung menit să asigure constanța unei rate performante de înlocuire a rezervelor și consolidarea încrederii investitorilor în activele companiei.

Contractarea lucrărilor privind “Dezvoltarea Centralei Termice (CTE) Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi, cu ciclu combinat cu turbine cu gaze”

Una din direcțiile strategice ale Romgaz este consolidarea poziției pe piețele de furnizare a energiei. Astfel, în domeniul de producere a energiei electrice, realizarea acestui proiect de investiții are ca scop eficientizarea activității prin: creșterea randamentului CTE Iernut la minim 56%, încadrarea în cerințele de mediu (emisii NO_x, CO₂) și mărirea siguranței de exploatare. Finanțarea proiectului se realizează din surse proprii și surse din fonduri PNI (Planul Național de Investiții), conform HG nr.1096/2013 actualizată. Romgaz a încheiat Contract de lucrări nr.13384/31.10.2016 cu Asocieria formată din Duro Felguera S.A. și SC Romelectro S.A. care poate fi sintetizat astfel: (1) obiectul contractului: realizarea proiectului “la cheie” (respectiv proiectare, livrare echipamente, execuție lucrări și punere în funcțiune) “Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi, cu ciclu combinat cu turbine cu gaze”, (2) termenul de finalizare a lucrărilor: 36 luni de la data intrării în vigoare a contractului (contractul intră în vigoare în 5 zile lucrătoare de la data aprobării dosarului de finanțare din fondurile PNI (Planul Național de Investiții), conform HG nr.1096/2013 actualizată), (3) valoarea estimată a contractului (exclusiv TVA) 268.836.329,82 EUR.

1.2. Romgaz în cifre

Societatea a înregistrat și în anul 2016 un profit net de 1.024,6 mil.lei și un profit net pe acțiune de 2,66 lei, față de 3,10 lei în anul 2015.

Marjele realizate ale profitului net (30,0%) și EBIT (36,9%) sunt superioare față de cele raportate anul anterior (29,5% și respectiv 35,2%), iar marja EBITDA (46,0%) înregistrează un nivel semnificativ – ceea ce confirmă menținerea în continuare a unei profitabilități ridicate a activității societății.

Consumul de gaze naturale în România a înregistrat în anul 2016 o creștere de cca.1,86% față de anul anterior, conform estimărilor de consum ANRE și ale societății, dat fiind faptul că ANRE nu a publicat până în prezent rapoartele pe perioada octombrie-decembrie 2016.

Producția de gaze naturale a societății a fost mai mică decât cea aferentă anului 2015 (4.219 vs 5.563 mil.mc). Cu această producție, conform datelor estimate, Romgaz a avut o cotă de piață de 42,5% a livrărilor în consumul de gaze provenite din producția internă și o cotă de 41,46% în rândul producătorilor de gaze naturale.

Producția realizată în anul 2016 a fost mai mică decât cea înregistrată în anul precedent ca o consecință a provocărilor cu care societatea s-a confruntat în această perioadă, și anume:

1. o iarnă blândă care a generat un consum de gaze naturale mai mic în primul trimestru;
2. 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 12% față de anul anterior) și de competiția puternică din sectorul producerii de energie electrică;
3. 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 anul 2016 cantitatea injectată în depozitele Romgaz a fost cu 305,7 mil.mc mai mică decât în anul 2015 (-18,3%) iar cantitatea extrasă a fost cu 215.8 mil.mc mai mică (-13,0%);
4. 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%), context în

care Romgaz a injectat în 2016 o cantitate de 389,6 mil.mc, față de 723,5 mil.mc în anul 2015;

5. competiția crescută din partea importurilor de gaze naturale indusă de o scădere importantă a prețului gazelor naturale în Europa. Astfel, față de anul 2015 când importul a fost de 0,2 mld.mc, în anul 2016 acesta a crescut cu 750%, ajungând la 1,5 mld.mc.

Producția de energie electrică a Romgaz în anul 2016 a fost de 91,6% din producția realizată în anul 2015, respectiv 1.628.367 MW și reprezintă 2,68% din producția totală de energie electrică a României. Cota de piață deținută de Romgaz, conform Transelectrica, este de 2,57%.

Rezultate operaționale

Sinteza principalilor indicatori legați de producție, redevență și servicii de înmagazinare este prezentată în tabelul de mai jos:

T4 2015	T3 2016	T4 2016	Δ T4 (%)	Indicatori principali	2015	2016	Δ '16/'15 (%)
1.428	837	1.185	-17,0	Gaz metan extras (mil.mc)	5.563	4.219	-24,1
2.756	1.201	1.023	-62,9	Producție condensat (tone)	10.947	5.864	-46,4
106	54	84	-20,4	Redevență petrolieră (mil.mc)	406	292	-28,1
584,8	391,4	726,3	+24,2	Producție energie electrică (GWh)	1.797,7	1.628,3	-9,4
466,6	0,0	509,9	+9,3%	Servicii de extracție gaze din depozite facturate (mil.mc)	1.656,7	1.440,9	-13,0
123,0	619,9	65,0	-47,2%	Servicii de injecție gaze în depozite facturate (mil.mc)	1.673,1	1.367,4	-18,3

Cantitățile de gaze naturale extrase, livrate, injectate și extrase din depozite sunt prezentate în tabelul de mai jos (mil.mc):

Nr. crt.	Specificatii	2014	2015	2016	Indici
0	1	2	3	4	5=4/3x100
1.	Gaz metan extras brut – total, din care:	5.663,9	5.562,7	4.219,4	75,9%
1.1.	*gaze proprii	5.469,0	5.359,7	4.068,0	75,9%
1.2.	*asociere Schlumberger (100%)	194,9	203,1	151,3	74,5%
2.	Consum tehnologic	81,3	78,5	54,5	69,4%
3.	Gaz metan propriu extras net (1.-1.2.-2.)	5.387,7	5.281,1	4.013,6	76,0%
4.	Gaze proprii injectate in depozite	564,8	738,4	414,7	56,2%
5.	Gaze proprii extrase din depozite	601,0	409,5	462,6	113,0%
6.	Diferente din PCS-uri	9,8	16,1	4,5	28,0%
7.	Gaz metan din productia proprie livrat (3.-4.+5.-6.)	5.414,1	4.936,1	4.057,0	82,2%
8.1.	Gaze vândute în depozit	-	-	79,2	-
8.2.	Gaze livrate la CTE Iernut si Cojocna	445,0	527,0	463,7	88,0%
9.	Gaz metan din productia proprie livrat in piata (7.+8.1.-8.2.)	4.969,1	4.409,1	3.672,5	83,3%
10.	Gaz metan din asocieri – total, din care:	180,6	168,9	149,0	88,2%
	*Schlumberger (50%)	97,5	101,5	75,7	74,6%
	Raffles Energy) (37,5%)	0,8	0,5	0,3	60,0%

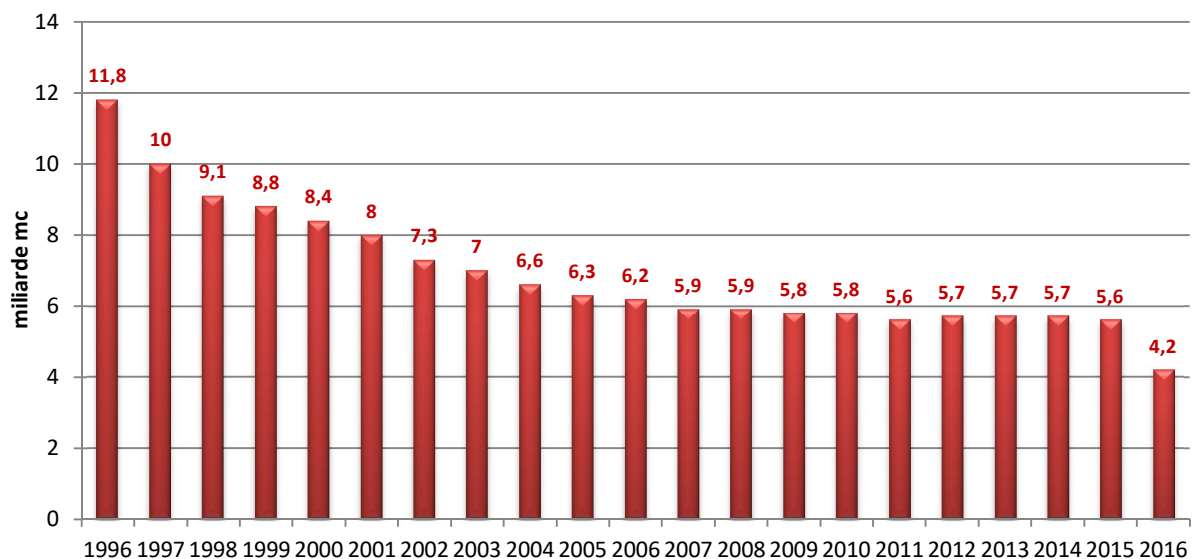
Nr. crt.	Specificatii	2014	2015	2016	Indici
0	1	2	3	4	5=4/3x100
	Amromco) (50%)	82,3	66,9	73,0	109,1%
11.	Achizitii gaze din productia interna	17,7	17,1	11,2	65,5%
12.	Gaz metan din productia interna valorificat (9.+10.+11.)	5.167,4	4.595,1	3.832,7	83,4%
13.	Gaz metan din productia interna livrat (8.+12.)	5.612,4	5.122,1	4.296,4	83,9%
14.	Gaze din import livrate	81,1	3,0	6,8	226,7%
15.	Gaz metan total livrat (13.+14.)	5.693,5	5.125,1	4.308,0	84,1%

*) – 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 aceștia. În cazul asocierilor cu Raffles Energy și Amromco 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

Producția de gaze naturale a evoluat în parametrii anticipați la întocmirea programului pentru anul 2016, nivelul realizat reprezentând 92,4% din cel planificat (4.567 mil.mc – program vs 4.219 mil.mc – realizat).

Nivelul de producție înregistrat a fost susținut de continuarea proiectelor de reabilitare a producției în cadrul principalelor zăcăminte, realizarea operațiilor de reparare și reumplere la un număr de 173 de sonde, instalarea unor noi capacități de comprimare gaze și punerea în exploatare a unor zăcăminte noi.

Evoluția producției de gaze naturale în perioada 1991-2016 este prezentată în figura de mai jos:



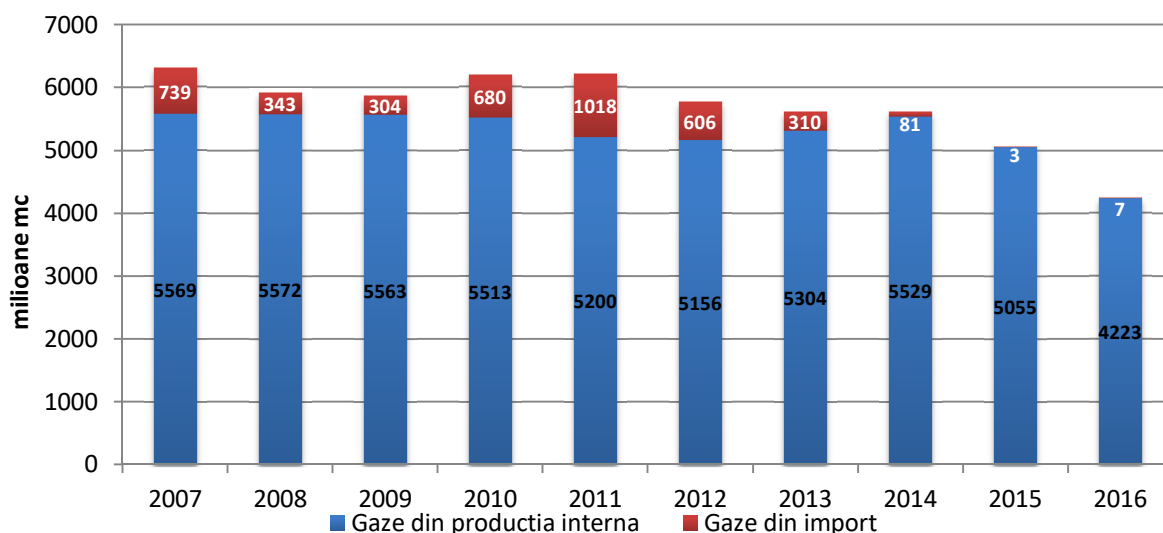
Deși majoritatea zăcămintelor sunt mature, fiind în exploatare de peste 30 de ani, iar cantitățile de gaze produse au scăzut semnificativ, în ultimii ani rata declinului producției a fost stabilizată în jurul cifrei de 1% ca efect al unui mix de măsuri luate de societate, dintre care amintim:

- ↪ stații de comprimare gaze;
- ↪ reabilitarea/îmbunătățirea producției, date seismică 3D, modelarea statică și dinamică a zăcămintelor;
- ↪ punerea în producție a noilor descoperiri.

Energia electrică emisă de CET Iernut în anul 2016 a fost cu 9,27% mai mică (y/y) în contextul unei hidraulicități crescute și dat fiind faptul că, începând cu data de 1 ianuarie 2016, Grupurile 2 și 3 au fost trecute în regim de conservare uscată. Din totalul energiei vândute 25,64% a fost destinată pieței de echilibrare.

Prețurile de vânzare a energiei electrice au depășit prețurile medii de pe toate piețele.

Romgaz este unul dintre cei mai mari furnizori de gaze naturale din România, evoluția cantităților de gaze naturale livrate¹ în perioada 2007-2016 fiind prezentată în figura următoare:



Iarna blândă înregistrată la începutul anului 2016, scăderea drastică a cererii în segmentele industriei chimice, scăderea cererii pentru constituirea stocurilor minime de gaze pentru iarna 2016-2017 ca urmare a unui cadru de reglementare imprecis și lipsit de coerență și competiția crescută din partea importatorilor de gaze naturale indusă de scăderea accentuată a prețului gazelor naturale în Europa sunt cauzele care au dus la diminuarea vânzărilor.

Rezultate financiare relevante

		milioane lei		
Nr. crt.	Indicatori principali	2015	2016	Δ '16/'15 (%)
1.	Cifra de afaceri (CA)	4.052,7	3.411,9	-15,8
2.	Venituri	4.315,9	3.816,8	-11,6
3.	Cheltuieli	2.847,1	2.536,1	-10,9
4.	Profit brut	1.468,8	1.280,7	-12,8
5.	Impozit pe profit	274,6	256,1	-6,7
6.	Profit net	1.194,3	1.024,6	-14,2
7.	EBIT	1.425	1.259	-11,6
8.	EBITDA	2.218	1.570	-29,2
9.	Profit pe acțiune (EPS) (lei)	3,10	2,66	-14,2
10.	Rata profitului net (% din CA)	29,5	30,0	+1,7
11.	Rata EBIT (% din CA)	35,2	36,9	+4,8
12.	Rata EBITDA (% din CA)	54,7	46,0	-15,9
13.	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6356	6.246	-0,2

Cifrele din tabelul de mai sus sunt rotunjite, prin urmare pot rezulta mici diferențe la reconciliere.

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

¹ cuprind gazele proprii din producția internă, inclusiv gazele livrate la CTE Iernut și Cojocna, 50% din gazele din asocierea cu Schlumberger și gazele achiziționate din producția internă de la alți producători

Realizarea unei cifre de afaceri mai mici comparativ cu anul trecut este legată, în general, de condițiile meteorologice iar, în special, de scăderea drastică a cererii în segmentele industriei chimice, scăderea cererii pentru constituirea stocurilor minime de gaze pentru iarna 2016-2017 și competiția crescută din partea importatorilor de gaze naturale.

Din cauzele menționate anterior, profitul net, EBIT și EBITDA sunt mai mici comparativ cu anul 2015 dar, cu toate acestea, ratele primilor doi indicatori raportați la cifra de afaceri sunt mai mari decât cele înregistrate în anul anterior și se situează în continuare la un nivel extrem de favorabil și anume: 30,0%, 36,9% și 46,0% (față de 29,5%, 35,2% și respectiv 54,7% în anul 2015), ceea ce confirmă menținerea în continuare a unei profitabilități ridicate a activității societății.

Profitul net pe acțiuni de 2,66 lei înregistrat în anul 2016 va fi influențat pozitiv de repartizarea din rezervele constituite în anii precedenți în conformitate cu HG nr.168/1998.

În anul 2013 s-a repartizat din rezerve, cu efect în creșterea profitului net de repartizat suma de 157,5 mil.lei, în anul 2014 suma de 241,90 mil.lei, iar în anul 2015 suma de 214,0 mil.lei. La nivelul anului 2016 suma care va fi repartizată din rezerve este de 405,45 mil.lei.

Romgaz este o societate cu **contribuții însemnate la bugetul statului**, aproximativ 46% din veniturile totale ale societății sunt distribuite statului sub formă de impozite, taxe, contribuții și dividende.

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.

Pentru anul 2016 Romgaz și-a programat investiții în valoare de *1.020 mil.lei* și a realizat *497,7 mil.lei*, cu 51,2% mai puțin. Investițiile realizate sunt mai mici decât cele din anul 2015 (937,9 mil.lei) ca urmare a diminuării investițiilor programate în explorarea de suprafață, scăderii investițiilor în asocieri și amânării unor lucrări generate de dificultățile întâmpinate în activitatea de pregătire (obținere terenuri, avize, acorduri, autorizații) și modificărilor legislației achizițiilor publice. Investițiile au fost finanțate exclusiv din surse proprii.

Valoarea mijloacelor fixe puse în funcțiune în perioada de raportare a fost de *581,5 mil.lei*.

Societatea a realizat în perioada 2013-2016 investiții în valoare de **cca.3,37 mld.lei**, astfel:

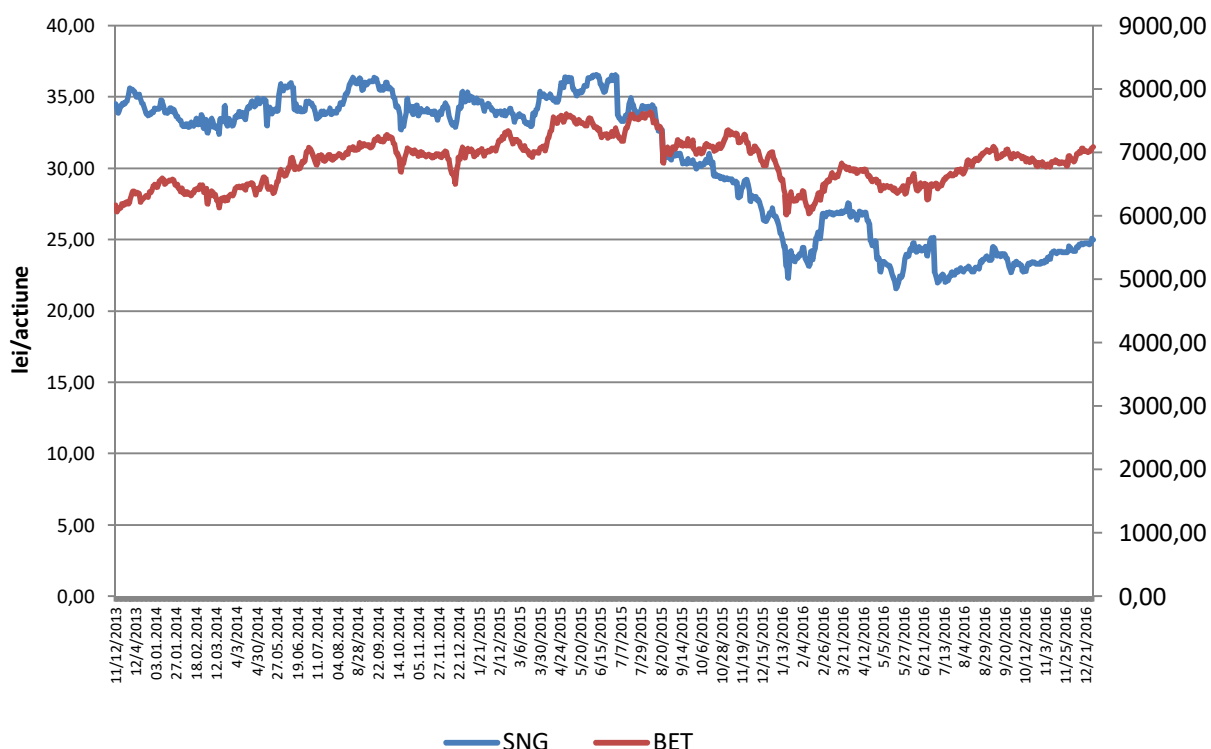
Anul	2013	2014	2015	2016	Total
Valoare (mii lei)	848.247	1.085.497	937.916	497.716	3.369.376

Sinteza investițiilor realizate este prezentată în tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Capitol investiții	2015	2016		% '16/'15 5=4/2x100
			Program	Realizat	
0	1	2	3	4	
1.	Investiții în curs – total, din care:	352.467	327.899	238.433	72,71
1.1	Lucrări de explorare, exploatare gaze naturale	319.051	252.819	178.285	55,88
1.2	Susținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor naturale	32.374	75.000	59.953	185,19
1.3	Lucrări de protecția mediului înconjurător	1.042	80	195	18,71
2.	Investiții noi – total, din care:	297.039	325.201	21.316	7,18
2.1	Lucrări de explorare, exploatare gaze naturale	292.440	305.237	19.995	6,84
2.2	Susținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor naturale	112	15.000	1.287	1.149,11
2.3	Lucrări de protecția mediului înconjurător	4.487	4.964	34	0,76
3.	Investiții în immobilizări corporale existente	224.664	245.441	200.983	89,46
4.	Dotări (alte achiziții de immobilizări corporale)	54.080	88.897	31.838	58,87
5.	Alte investiții (studii, licențe, softuri, immobilizări financiare etc.)	9.666	32.562	5.146	53,24
*	TOTAL	937.916	1.020.000	497.716	53,07

Începând cu data de 12 noiembrie 2013, *acțiunile societății sunt tranzacționate pe piața reglementată* administrată de BVB (Bursa de Valori București), sub simbolul “SNG”, iar GDR-urile pe piața reglementată administrată de LSE (London Stock Exchange), sub simbolul “SNGR”.

Evoluțiile cotațiilor acțiunilor Romgaz comparativ cu evoluția indicelui BET (Bucharest Exchange Trading) de la listare și până la data de 31 decembrie 2016 este prezentată în figura următoare:



1.3. Evenimente importante

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 Baci Sorana a renunțat la mandatul de administrator, pe postul devenit astfel vacant 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 încetează 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 vacant 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 guvernarea 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.

23 iunie 2016

A fost adoptată *Hotărârea Consiliului de Administrație nr.14/2016* prin care s-a decis dezvoltarea și exploatarea CTE Iernut fără încheierea unui contract de asociere în participațiune și finanțarea investiției de către Romgaz, din surse proprii și prin accesarea fondurilor din Planul Național de Investiții.

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 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.

28 septembrie 2016

A fost adoptată Hotărârea Guvernului nr.722/2016 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a unor prevederi din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, prin care s-au aprobat Normele metodologice pentru stabilirea criteriilor de selecție, de întocmire a listei scurte de până la 5 candidați pentru fiecare post, a clasamentului acestora, a procedurii privind numirile finale și Normele metodologice pentru stabilirea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari și a componentei variabile a remunerației membrilor consiliului de administrație sau, după caz, de supraveghere al întreprinderii publice, precum și a directorilor, respectiv a membrilor directoratului.

31 octombrie 2016

Romgaz a semnat cu asocierea formată din Duro Felguera SA și SC Romelectro SA Contractul de lucrări nr.133.384 având ca obiect “Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine cu gaze”.

15 noiembrie 2016

Prin Hotărârea nr.10 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor au fost aleși în calitate de administratori domnul Buzatu Florin Dănuț și domnul Stoicescu Florin-Răzvan, în urma exercitării votului cumulativ.

De asemenea, prin aceeași Hotărârea AGOA, au fost revocați din funcția de administrator domnul Metea Virgil Marius și doamna Popescu Ecaterina, ca urmare a nereconfirmării prin vot cumulativ.

6 decembrie 2016

Romgaz a depus la Ministerul Energiei Cererea de finanțare a investiției “Ciclu combinat cu turbine pe gaz”, prin care Romgaz solicită finanțarea nerambursabilă a 25% din cheltuielile eligibile ale proiectului.

II. PREZENTAREA SOCIETĂȚII

2.1. Date de identificare

Denumire: Societatea Națională de Gaze Naturale “ROMGAZ” SA

Obiect principal de activitate: extracția și înmagazinarea gazelor naturale

Sediul social: Mediaș, Piața Constantin I. Moțaș, nr.4, cod 551130, județul Sibiu

Cod unic de înregistrare: 14056826

Număr de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului: J32/392/2001

Cod de înregistrare fiscală: RO14056826

Forma juridică de constituire: societate comercială pe acțiuni

Valoarea capitalului 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)

Telefon: 0040 269 201020

Fax: 0040 269 846901

Web: www.romgaz.ro

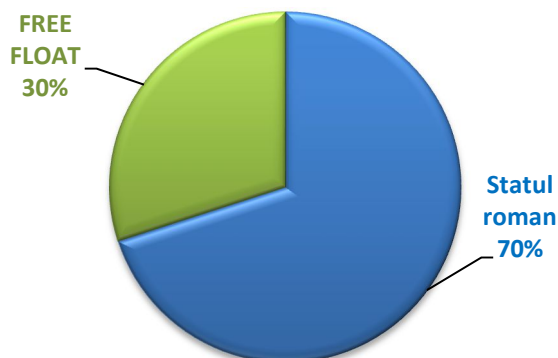
E-mail: secretariat@romgaz.ro

Conturi bancare deschise la: Banca Comercială Română, BRD-Groupe Société Générale, Citibank Europe, Patria Bank, Raiffeisen Bank, Banca Transilvania, ING Bank, Eximbank, CEC Bank.

Structura acționariatului

La data de 31 decembrie 2016 structura acționariatului societății este următoarea:

	Număr acțiuni	%
Statul român ²	269.823.080	70,0071
Free float – total, din care:	115.599.320	29,9929
*persoane juridice	95.451.082	24,7653
*persoane fizice	20.148.238	5,2276
Total	385.422.400	100,0000



² Statul român prin Ministerul Energiei

În data de 21 aprilie 2016, SC Fondul Proprietatea SA a vândut printr-un plasament privat toate acțiunile deținute la Romgaz, reprezentând 5,85% din capitalul social.

Societatea *nu a efectuat tranzacții cu propriile acțiuni* în exercițiul financiar 2016 iar la data de 31 decembrie 2016 nu deține acțiuni proprii.

2.2. 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, după cum urmează:

- ↳ Adunarea Generală a Acționarilor
- ↳ Consiliul de Administrație
- ↳ Directorul General
- ↳ Directorii Generali Adjuncți
- ↳ Șefii compartimentelor funcționale și operaționale din subordinea Directorului General și al Directorilor Generali Adjuncți
- ↳ Personalul de execuție.

Atribuțiile Consiliului de Administrație sunt detaliate atât în cadrul Actului constitutiv al societății și în cadrul Regulamentului de organizare și funcționare.

Oamenii cheie în structura și funcționalitatea societății sunt Directorul General, Directorii Generali Adjuncți, Directorul Economic, precum și directorii de sucursale. Aceștia au în subordine șefii de compartimente (sucursale/departamente/ direcții/servicii ș.a.), care fac legătura între structura superioară și angajații respectivului compartiment.

Fiecare compartiment are atribuțiile sale, bine stabilite prin Regulamentul de Organizare și Funcționare al societății, iar toate aceste elemente alăturate funcționează ca un tot unitar.

Pentru personalul de execuție, sarcinile, competențele și responsabilitățile acestora sunt cuprinse în fișele fiecărui post.

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

- ↳ Sucursala Mediaș, cu sediul în municipiul Mediaș, str. Gării nr.5, cod 551025, jud.Sibiu, organizată teritorial în 8 secții;
- ↳ Sucursala Tîrgu Mureș, cu sediul în municipiul Tîrgu Mureș, str. Salcânilor, nr.23, cod 540202, jud.Mureș, organizată teritorial în 8 secții;
- ↳ Sucursala Ploiești, cu sediul în municipiul Ploiești, str. G.Cantacuzino nr.184, cod 100492, jud. Prahova, organizată teritorial în 2 secții și 2 ateliere;
- ↳ Sucursala de Intervenții, Reparații Capitale și Operații Speciale la Sonde Mediaș (SIRCOSS), cu sediul în municipiul Mediaș, str. Șoseaua Sibiului nr.5, cod 551009, jud.Sibiu, organizată teritorial în 3 secții și 5 ateliere;
- ↳ Sucursala de Transport Tehnologic și Mentenanță Tîrgu Mureș (STTM), cu sediul în municipiul Tîrgu Mureș, str. Barajului nr.6, cod 540101, jud.Mureș, organizată teritorial în 3 secții și 3 ateliere;
- ↳ Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut (SPEE), cu sediul în localitatea Iernut, str. Energeticii nr.1, cod 545100, jud.Mureș;

✎ Sucursala Bratislava, cu sediul în Bratislava, City Business Centre V.-Karadžičova 16, cod 82108, Slovacia.

La data de 31 decembrie 2016 societatea are *o filială*, respectiv SC “S.N.G.N. ROMGAZ S.A. – Filiala de Înmagazinare Subterană a Gazelor Naturale DEPOGAZ Ploiești” SRL, cu sediul în Ploiești, având ca obiect de activitate înmagazinarea subterană a gazelor naturale. Scopul înființării filialei este de îndeplinire a cerințelor legale prevăzute de Directiva 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE, precum și de Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012.

2.3. Misiunea, viziunea și valorile societății

Societatea Națională de Gaze Naturale “ROMGAZ” SA - societate care vizează performanța și care este decisă să genereze performanță prin desfășurarea optimă a forțelor pentru atingerea obiectivelor stabilite.

Misiunea companiei

Performanță, competitivitate și creșterea continuă a valorii ROMGAZ, atât pentru noi cât și pentru acționari, printr-o mai bună valorificare a potențialul uman și a activelor deținute, cu afaceri predictibile și profitabile precum și o mai bună gestionare a riscurilor.

Viziunea companiei

ROMGAZ are potențialul și ambiția de a-și consolida și dezvolta poziția de cea mai importantă companie de gaze naturale din România și de a deveni un actor principal pe piețele importante din Europa Centrală și de Est printr-o producție eficientă și competitivă și care să reziste la presiunea tot mai puternică exercitată de către companiile regionale și internaționale.

Valorile noastre



2.4. Obiective strategice

În vederea realizării scopului principal, prin utilizarea eficientă a resurselor materiale, financiare, umane și informaționale, societatea și-a stabilit următoarele **obiective strategice**:



III. ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII

3.1. Activitățile desfășurate în cadrul societății

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 mentenanță și transporturi;
- ✎ producție și furnizare energie electrică;
- ✎ distribuție de gaze naturale.

Explorare-producție

Romgaz este titular sau cotitular, în România, în acorduri petroliere după cum urmează:

- ✎ operațiuni petroliere în perimetre de explorare-dezvoltare-exploatare în cadrul a 9 perimetre titular, cu cota de participare 100% și 4 perimetre cotitular, în baza unor acorduri de concesiune;
- ✎ 141 zăcăminte comerciale;
- ✎ 5 zăcăminte incluse în categoria celor cu producție experimentală;
- ✎ drepturi de explorare și producție în Slovacia și Polonia.

Explorare

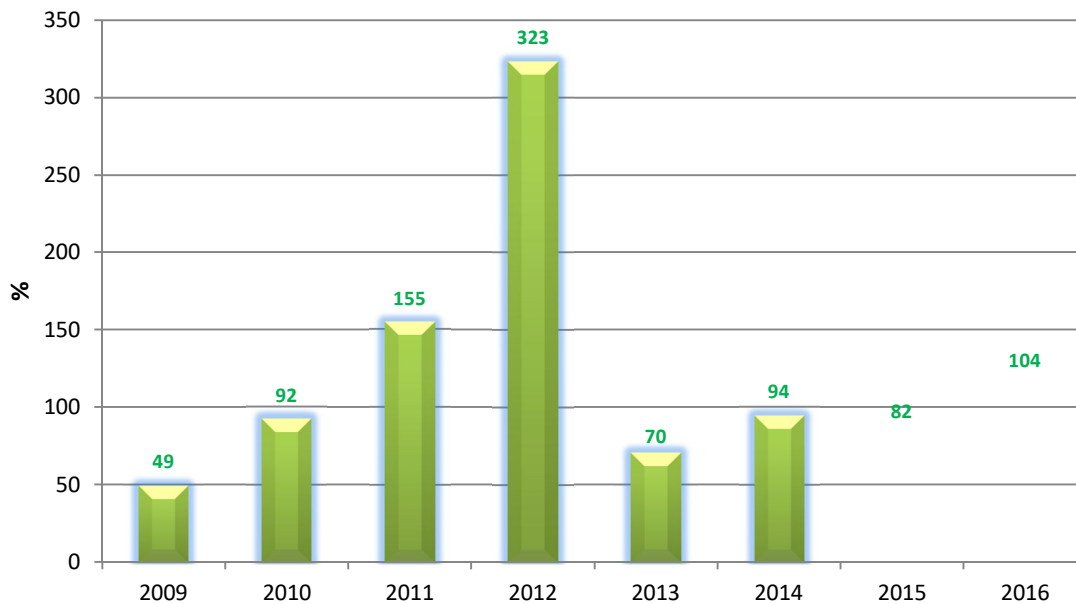
Activitatea de explorare este susținută în 8 perimetre din Transilvania, Moldova, Muntenia și Oltenia conform Acordului de Concesiune aprobat prin HG nr.23/2000, începând din octombrie 1997. În anul 2016 au fost finalizate 14 sonde de explorare cu următoarele rezultate:

- 2 descoperiri cu o resursă geologică prospectivă (P50) de 27,0 mld.mc;
- confirmări de acumulări de hidrocarburi cu o resursă contingentă (2C) evaluată la cca.2,7 mld.mc.

Lucrările de explorare sunt proiectate și programate de către Romgaz în baza conceptelor proprii folosind soft-uri specializate moderne, evaluării prospectivității arealelor geologice cu particularități specifice din cadrul perimetrelor concesionate și se desfășoară prin utilizarea metodelor specifice de explorare executate la suprafață pentru identificarea zonelor de acumulare a hidrocarburilor (prospecte), urmate de execuția forajelor de explorare pentru verificarea existenței acumulărilor.

Rezultatele s-au concretizat în rata de înlocuire a rezervelor care, în anul 2012, a atins un nivel maxim de 323%.

Evoluția ratelor de înlocuire a rezervelor în perioada 2009-2016 este prezentată în figura următoare:



Producție



Programul anual al operațiunilor petroliere pentru anul 2016 a avut în vedere dinamica cererii de gaze naturale, operațiunile de reactivare, reumplere și intervenție sonde, punerea în funcțiune a sondelor de exploatare și a celor rezultate în urma activității de explorare, programele de mentenanță a stațiilor de comprimare și a stațiilor de uscare, punerea în funcțiune a noilor compresoare

achiziționate și dinamica fluxurilor de gaze din import și în/din depozitele de înmagazinare.

Producția de gaze naturale a societății a fost mai mică decât cea aferentă anului 2015 (4.219 vs 5.563 mil.mc). Cu această producție, conform datelor ANRE, Romgaz a avut o cotă de piață de 42,5% a livrărilor în consumul de gaze provenite din producția internă și o cotă de 41,46% în rândul producătorilor de gaze naturale.

Producția înregistrată de 4.219 mil.mc a fost cu cca.7,6% mai mică decât cea programată, influențată fiind de:

- iarna blândă înregistrată la începutul anului 2016;
- scăderea drastică a cererii în segmentele industriei chimice;
- scăderea cererii pentru constituirea stocurilor minime de gaze pentru iarna 2016-2017 ca urmare a unui cadru de reglementare imprecis și lipsit de coerență;
- competiția crescută din partea importatorilor de gaze naturale indusă de scăderea accentuată a prețului gazelor naturale în Europa.

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale



Actualmente, în România există 8 depozite de înmagazinare din care 7 sunt operaționale, amenajate în depozite depletate. Romgaz deține și operează 6 depozite cu o capacitate de înmagazinare de 4,335 mld.mc și volumul de lucru de 2,920 mld.mc.

La nivel național, raportul dintre volumul gazului de lucru și consumul anual a fost de cca. 27% în anul 2016, situat în prima jumătate a clasamentului valorilor practicate în Europa la

nivelul anului 2015 (Marea Britanie 6,4%; Spania: 9,8%; Olanda: 40,6%, Polonia: 19,9%; Italia: 26,2%; Germania: 29,8%; Franta: 29,5%; Danemarca: 33,6%; Ungaria: 69,6%).

Activitatea de înmagazinare subterană a gazelor naturale este o activitate reglementată de către ANRE atât în ceea ce privește licențierea operatorilor de depozite, a accesului la depozitele de înmagazinare subterană, cât și în ceea ce privește stabilirea tarifelor pentru desfășurarea activității de înmagazinare.

Furnizarea de gaze naturale



Sectorul românesc al gazelor naturale, după o restructurare profundă, a ajuns ca în prezent să fie împărțit în activități independente. Structura pieței românești a gazelor naturale cuprinde un operator al SNT (Transgaz), producători (dintre care Romgaz și Petrom dețin 97%), operatori pentru depozitele de înmagazinare subterană, societăți de distribuție și furnizare a gazelor naturale către consumatorii captivi și furnizori pe piața en-gros.

Piața gazelor naturale din România este formată din *segmentul concurențial*, care cuprinde comercializarea gazelor naturale între furnizori și între furnizori și consumatorii eligibili, și *segmentul reglementat*, care cuprinde activitățile cu caracter de monopol natural desfășurate în baza contractelor cadru (transport, înmagazinare subterană, distribuție și furnizarea la preț reglementat).

Din data de 1 iulie 2007 piața gazelor este deschisă integral pentru toți consumatorii, aceștia având libertatea de a alege un furnizor de gaze naturale dintre cei licențiați de ANRE și de a-și negocia direct clauzele și prețul pentru furnizarea gazelor naturale. Consumatorul poate să-și exercite calitatea de consumator eligibil în mod direct, fără a fi necesară îndeplinirea nici unei formalități administrative.

Legea nr.123/2012 aduce cadrul legislativ necesar convergenței prețului gazelor naturale din producția internă cu cel al gazelor naturale din import. În acest sens, HG nr.22/22.01.2013, modificată prin HG nr.511/26.06.2014 și HG nr.816/22.09.2014 stabilesc calendare de creștere a prețului de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru piața reglementată. Menționăm că pe trimestrul 3 (HG nr.511/2014) și trimestrul 4 (HG nr.816/2014) prețul a fost cel de la nivelul trimestrului 2 (HG nr.22/2013) pentru consumatori NC. Pentru consumatorii casnici, CPET, prețul pe trimestrul 3 2014 a crescut față de trimestrul 2 2014 conform HG nr.511/2014, preț care a rămas valabil și în trimestrul 4 (HG nr.816/2014).

Până la atingerea convergenței prețurilor și pentru asigurarea accesului nediscriminatoriu al tuturor consumatorilor la sursele ieftine de gaze naturale din producția internă, furnizarea gazelor naturale la consumator se realizează potrivit Ordinului ANRE nr.15/2013 în structură de amestec intern/import, stabilită lunar, distinct pe categorii de clienți (clienți casnici și producători de energie termică pentru populație și clienți noncasnici).

Romgaz, în calitate de furnizor de gaze naturale a deținut în perioada 2009-2016 o cotă de piață la nivel național situată în intervalul 37-46%, astfel:

	U.M.	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Consum total la nivel de țară	mld.mc	13,3	14,0	14,4	13,5	12,5	12,2	11,6	11,8
Comercializare Romgaz (intern + import)	mld.mc	6,1	6,4	6,3	5,9	5,7	5,7	5,1	4,4
Cota de piață Romgaz	%	45,86	45,81	43,87	42,82	44,5	46,1	44,0	37,1

Cantitățile de mai sus includ gazele din producția internă proprie, gaze interne achiziționate de la terți, gazele din asocierea cu Schlumberger 100% și gazele din import. Pentru comparație cu anii anteriori, livrările anului 2016 includ și gazele livrate la Iernut și Cojocna pentru producerea de energie electrică.

Servicii de intervenție și operații speciale la sonde

SIRCOSS a fost înființată în anul 2003 în baza Hotărârii AGA nr.5 din 13 iunie 2003.

Sucursala realizează două activități principale:

- ↳ intervenții, reechipări, completări și probe de producție la sonde;
- ↳ operații speciale la sonde.

Activitatea de *Intervenții, reechipări, completări și probe de producție* reprezintă totalitatea serviciilor efectuate cu instalații cu turlă.

A doua activitate de bază a sucursalei este cea de *Operații speciale la sonde* și reprezintă serviciile realizate cu diferite utilaje transportabile în vederea executării de operații în sondă sau la suprafață.

În decursul anilor precedenți marea majoritate a serviciilor au fost realizate pentru sondele aparținând societății, dar au fost prestate servicii de intervenții și operații speciale la sonde și pentru alte companii care dețin în concesiune și operează în sonde de gaze pe teritoriul României.

Transport și mentenanță

STTM a fost înființată în luna octombrie 2003, prin preluarea mijloacelor de transport de la sucursalele Mediaș, Târgu-Mureș și Ploiești.

Obiectul de activitate al sucursalei este efectuarea de transporturi de mărfuri și persoane, transport tehnologic specific și mentenanță în interesul societății și pentru terți.

Producție și furnizare energie electrică

CTE Iernut este un nod important în SEN (Sistemul Energetic Național), plasat în centrul țării, în Județul Mureș, pe malul stâng al râului Mureș, între localitățile Iernut și Cuci, cu posibilități facile de alimentare cu gaz metan, apă industrială și de evacuare a puterii.

CTE Iernut este exploatată prin Sucursala de Producție Energie Electrică (SPEE) din cadrul Romgaz.

CTE Iernut are o putere instalată de 600 MW, având în componență 4 grupuri energetice: 2 grupuri de câte 100 MW de producție cehoslovacă și 2 grupuri de câte 200 MW de producție sovietică. Grupurile au fost puse în funcțiune între anii 1963 și 1967. Începând cu data de 1 ianuarie 2016, grupurile 2 și 3, de câte 100 MW, au fost trecute în regim de conservare uscată.

Proiectul Cojocna a apărut ca o necesitate stringentă de a găsi o cale de a produce cu titlu experimental o serie de sonde rezultate în urma forajelor de explorare, în vederea determinării, cât mai riguros posibil, a potențialului productiv a respectivei zone. Sondele erau situate la mare distanță atât între ele cât și la mare distanță de Sistemul Național de Transport gaze naturale (SNT).

Astfel, în perioada 2009-2010 s-au întocmit studii de soluție, de fezabilitate și de oportunitate, iar în urma avizării acestora s-a decis ca gazele provenite din sondele 2 și 4 Cojocna să fie

utilizate ca și gaze de combustie pentru două agregate de producere a energiei electrice, fiecare având puterea de 1,5 MW, racordarea la Sistemului Energetic Național (SEN) nereprezentând o problemă majoră.

Acest proiect pilot de producere a energiei electrice, folosind agregate de acest gen, a căror montare nu necesită lucrări deosebite, reprezintă o alternativă de producere și utilizare a gazelor din sonde izolate pentru care construcția de conducte colectoare, de ordinul zecilor de kilometri, nu se justifică atât datorită costurilor foarte mari cât și datorită multiplelor impedimente legate de accesul pe proprietățile extravilane ale persoanelor fizice sau juridice.

Punerea în funcțiune a celor două agregate de producere a energiei electrice, folosind gazele din sondele 2 și 4 Cojocna, a reprezentat un succes tehnologic dar, din păcate, nu pe termen lung datorită scăderii debitelor de gaze, fapt ce a condus la un moment dat la funcționarea intermitentă atât a sondelor cât și a agregatelor.

Atenția specialiștilor noștri s-a focalizat, pe parcursul întregului an 2015, atât pe linia stimulării productivității acestor sonde (reperforări de strate productive, adiționări de potențiale noi strate productive) cât și pe linia stabilirii unui traseu optim al conductelor colectoare, conducte în care să debușeze și alte sonde izolate din zonă, asigurându-se astfel necesarul de gaze pentru cele două agregate.

În urma aprobării unui studiu de fezabilitate s-a ales varianta execuției unei rețele de conducte care să colecteze gazele de la sonde din vecinătate și vehicularea lor la cele două agregate producătoare de electricitate varianta care este în curs de implementare.

În anul 2016 a fost înregistrată documentația întocmită în conformitate cu Legea nr.50 din 29 iunie 1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, la Consiliul Județean Cluj, aferentă lucrării: „*Conducte și instalații tehnologice pentru punerea în producție experimentală a sondelor 1 Palatca, 1 și 2 Vaida*”.

Distribuție de gaze naturale

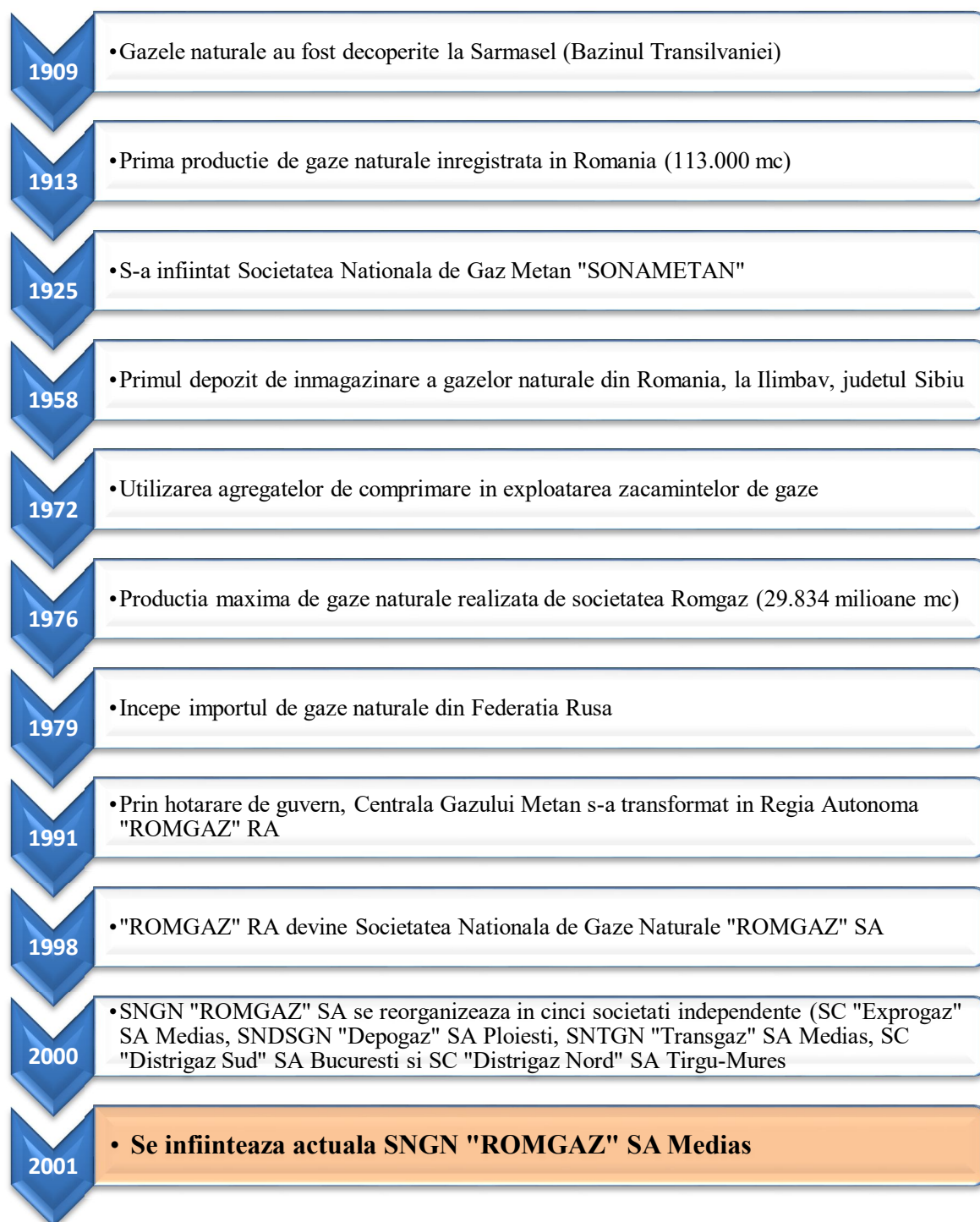
Activitatea de distribuție gaze naturale, este o activitate reglementată și se desfășoară în zonele Ghercești și Piscu Stejari. Romgaz are încheiate contracte de concesiune cu Ministerul Economiei și Comerțului pentru zona Ghercești și cu Primăria Piscu Stejari pentru distribuția din Piscu Stejari. Activitatea se desfășoară în cadrul sucursalei Tîrgu-Mureș.

3.2. Scurt istoric



Societatea Națională de Gaze Naturale "ROMGAZ" SA este cel mai important producător și furnizor de gaze naturale din România. Societatea are o experiență de peste o sută de ani în domeniul explorării și exploatării de gaze naturale și o istorie care a început în anul 1909, odată cu descoperirea primului zăcământ comercial de gaze în bazinul Transilvaniei prin forajul sondei Sărmășel-2.

Cele mai importante momente din istoria societății pot fi sintetizate astfel:



3.3. Fuziuni și reorganizări ale societății, achiziții și înstrăinări de active

Separarea activității de înmagazinare

Potrivit legislației relevante la nivel național și european, Romgaz are obligația de a separa legal activitatea de înmagazinare a gazelor naturale față de activitățile de producție și furnizare a gazelor naturale.

Ca urmare a adoptării Directivei 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE, Parlamentul României a adoptat Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012. Aceasta a fost publicată în Monitorul Oficial al României nr.485 la data 16 iulie 2012 și a intrat în vigoare la 20 iulie 2012.

Potrivit prevederilor art.141 alin.1 din Lege (care transpune art.15 alin.1 din Directivă), un operator de înmagazinare care face parte dintr-un operator economic integrat pe verticală trebuie să fie independent cel puțin în ceea ce privește forma juridică, organizarea și procesul de luare a deciziilor față de alte activități care nu au legătură cu transportul, distribuția sau înmagazinarea.

În consecință, având în vedere aspectele de mai sus, se impune separarea legală a activității de înmagazinare subterană a gazelor naturale față de activitățile de producție și furnizare a gazelor naturale desfășurate de Romgaz prin crearea unei societăți separate care să acționeze ca operator de înmagazinare independent.

Atât Directiva cât și Legea recomandă ca soluție înființarea unei filiale independente, care să acționeze ca operator de înmagazinare, după cum urmează:

- ❖ art.15 alin.2 lit.c) din Directivă prevede că *“operatorul de înmagazinare dispune de suficiente competențe de luare a deciziilor, independent de întreprinderea integrată din sectorul gazelor naturale, cu privire la elementele de active necesare pentru exploatarea, întreținerea sau dezvoltarea instalațiilor de înmagazinare. Aceasta nu împiedică existența unor mecanisme de coordonare adecvate care să garanteze protejarea drepturilor de supraveghere economică și cele de supraveghere a gestiunii ale societății-mamă asupra randamentului activelor unei filiale [...]”*;
- ❖ art.141 alin.3 lit.c) din Lege prevede, de asemenea, că: *“operatorul de înmagazinare dispune de suficiente competențe de luare a deciziilor, independent de societatea-mamă, cu privire la elementele de active necesare pentru exploatarea, întreținerea sau dezvoltarea instalațiilor de înmagazinare; aceasta nu împiedică existența unor mecanisme de coordonare adecvate care să garanteze protejarea drepturilor de supraveghere economică și a celor de supraveghere a gestiunii ale societății-mamă asupra randamentului activelor unei filiale”*.

În scopul îndeplinirii cerințelor legale stabilite prin Directivă și respectiv prin Lege s-au întreprins următoarele demersuri:

- ✎ s-a realizat un studiu cu privire la identificarea variantei optime pentru realizarea separării legale a activității de înmagazinare gaze de activitatea de producție și furnizare gaze naturale. Soluția recomandată de consultant, Ernst&Young, a fost crearea unei filiale independente deținută 100% de Romgaz care va desfășura activitățile specifice de înmagazinare a gazelor naturale;
- ✎ Consiliul de Administrație, prin art.10 din Hotărârea nr.22/30.10.2014 a avizat înființarea, înregistrarea și declararea la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Prohova a filialei cu denumirea *“SNGN ROMGAZ SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale “Depogaz” Ploiești”* S.R.L.;

- ✎ Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor, prin Hotărârea nr.10/19.12.2014 (pct.II), a aprobat înființarea filialei “SNGN ROMGAZ SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale “Depogaz” Ploiești S.R.L.”;
- ✎ Actul Constitutiv al filialei a fost aprobat de Adunarea Generală a Acționarilor în ședința din data de 17 martie 2015;
- ✎ S-a derulat un contract de consultanță având ca obiect “Asistență în implementarea separării legale a activității de înmagazinare conform legislației în vigoare (Legea energiei și a gazelor naturale nr.123/2012 și Directiva Europeană 2009/73/CE”, Raportul Final elaborat de consultant (K.P.M.G.) fiind transmis Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei;
- ✎ Societatea a transmis Agenției Naționale de Administrare Fiscală cererea în vederea emiterii unei soluții fiscale individuale anticipate (SFAI);
- ✎ În ședința Consiliului de Administrație din data de 13 august 2015 a fost prezentat spre avizare Contractul de închiriere a mijloacelor fixe ce urmează a fi încheiat între societate și filială;
- ✎ Au fost încheiate următoarele contracte între societate și filială:
 - a) Contractul nr.9523 din 22 septembrie 2015 având ca obiect închirierea unor mijloace fixe;
 - b) Contractul nr.9525 din 22 septembrie 2015 având ca obiect prestarea de servicii de comprimare și uscare a gazelor naturale și servicii de mentenanță a sistemului de înmagazinare gaze;
- ✎ A fost emis certificatul de atestare ANRM nr.1691 din 1 octombrie 2015 prin care se atestă că filiala îndeplinește cerințele din Metodologia de atestare și își exprimă acordul ca filiala (operatorul) să execute operațiunile petroliere în perimetrele în care sunt localizate depozitele de înmagazinare;
- ✎ Prin Decizia nr.2588 din 30 decembrie 2015 ANRE modifică Licența nr.1942/2014 de operare a sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale în sensul schimbării titularului acesteia din SNGN ROMGAZ S.A Mediaș în SC SNGN ROMGAZ S.A. - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL, cu valabilitate începând cu data de 1 aprilie 2016;
- ✎ Conducerea executivă va iniția de urgență procedura de selecție a administratorilor filialei care să respecte criteriul de independență prevăzut de Directiva 2009/73/CE transpusă în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare și va efectua consultări cu instituțiile/autoritățile abilitate astfel încât noua societate să poată obține avizele/aprobările necesare desfășurării activității cuprinse în obiectul principal de activitate;
- ✎ Prin Decizia nr.446 din 23 martie 2016, ANRE a amânat până la data de 1 aprilie 2017 intrarea în vigoare a Deciziei nr.2588 din 30 decembrie 2015 de modificare a Licenței nr.1942/2014 de operare a sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, în sensul schimbării titularului acesteia, respectiv din SNGN ROMGAZ S.A Mediaș în SC SNGN ROMGAZ S.A. - Filiala de Înmagazinare Subterană a Gazelor Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL;
- ✎ Agenția Națională de Administrare Fiscală a emis soluția fiscală individuală anticipată A-RFC 1527/05.09.2016 din perspectiva impozitului pe profit și al TVA aplicabil, în cazul operațiunilor prezentate de Romgaz, având drept scop separarea activității de înmagazinare gaze naturale, față de activitățile de producție și furnizare a gazelor naturale.

Modificări ale structurii organizatorice a companiei

În decursul anului 2016 au avut loc o serie de *modificări a structurii organizatorice* a societății, după cum urmează:

- Prin Decizia directorului general nr.113 din 1 aprilie 2016 privind modificarea structurii organizatorice a SNGN ROMGAZ S.A. au fost produse următoarele modificări:
 - gruparea activităților specifice HSEQ în cadrul unei direcții în subordinea directorului general, Direcția Calitate, Sănătate, Securitate, Mediu care grupează activitățile de prevenire și protecție, situații de urgență, structura de securitate, protecția mediului, conform bunelor practici dezvoltate în companii similare Romgaz;
 - subordonarea direcției Resurse umane directorului general;
 - reunirea în cadrul unei direcții Direcția Suport Management, subordonată directorului general, a unor activități suport din care amintim guvernanta corporativă, reglementări tehnice și autorizări, juridic, relații publice și comunicare, consilieri;
 - înființarea în cadrul Serviciului Bugete și Analize Economice, în subordinea șefului de serviciu, a unui birou denumit Biroul Controlling și Analiza Risc;
- Prin deciziile directorului general nr.90/04.03.3016 – Sucursala Târgu Mureș și nr.91 din 4 aprilie 2016 – Sucursala Mediaș au fost înființate unități de proiect „Proiecte reabilitare zăcăminte” în scopul asigurării derulării proiectelor de reabilitare a zăcămintelor de gaze mature din cadrul celor două sucursale.

În exercițiul financiar 2016 *nu au avut loc fuziuni* ale societății.

3.4. Evaluarea activității societății

3.4.1. Evaluare generală

Veniturile societății provin, în principal, 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 și vândute la terți), din prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, producția și furnizarea de energie electrică și alte servicii specifice.

Rezultatele financiare

				<i>*mii lei*</i>
Nr. crt.	Specificații	2015	2016	Indici (2016/2015)
0	1	2	3	4=3/2x100
1	Venituri – total, din care:	4.315.926	3.816.770	88,43%
	*venituri din exploatare	4.271.610	3.794.123	88,82%
	*venituri financiare	44.316	22.647	51,10%
2	Cifra de afaceri	4.052.684	3.411.868	84,19%
3	Cheltuieli – total, din care:	2.847.088	2.536.075	89,08%
	*cheltuieli de exploatare	2.817.525	2.516.978	89,33%
	*cheltuieli financiare	29.563	19.097	64,60%
4	Profit brut	1.468.838	1.280.695	87,19%
5	Impozit pe profit	274.553	256.116	93,28%
6	Profit net	1.194.285	1.024.579	85,79%

Veniturile totale realizate în anul 2016 au fost mai mici decât cele realizate în anul 2015 cu 11,57%.

Prezentăm în continuare situația comparativă a indicatorilor economico-financiari pentru anii 2015 și 2016, precum și structura detaliată a acestora pe segmente de activitate:

Situația comparativă

mii lei

Descriere	2015	2016	Indici (2016/2015)
1	2	3	4=3/2x100
Cifra de afaceri	4.052.684	3.411.868	84,19%
Costul mărfurilor vândute	- 40.228	- 49.878	123,99%
Venituri din investiții	44.185	22.117	50,06%
Alte câștiguri sau pierderi	- 318.903	- 468.218	146,82%
Variația stocurilor	138.181	20.963	15,17%
Materii prime și consumabile	- 78.262	- 54.632	69,81%
Amortizare și deprecieri	- 793.598	- 311.012	39,19%
Cheltuieli cu personalul	- 511.647	- 498.114	97,36%
Dobânzi și cheltuieli cu provizion dezafectare	- 20.302	- 18.275	90,02%
Cheltuieli de explorare	- 42.395	- 253.348	595,59%
Alte cheltuieli	-1.040.670	- 881.923	84,75%
Alte venituri	79.793	361.147	452,60%
Profit înainte de impozitare	1.468.838	1.280.695	87,19%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	- 274.553	- 256.116	93,28%
Profitul anului	1.194.285	1.024.579	85,79%

Structura indicatorilor pe segmente de activitate - 2015

mii lei

Descriere	TOTAL 2015, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Decontări între segmente
1	2	3	4	5	6	7
Cifra de afaceri	4.052.684	3.511.385	332.639	443.164	254.667	- 489.171
Costul mărfurilor vândute	- 40.228	- 16.733	- 29	- 22.706	- 759	
Venituri din investiții	44.185	1.681	5.593	1	36.910	
Alte câștiguri sau pierderi	- 318.903	- 310.017	- 1.368	- 471	- 7.047	
Variația stocurilor	138.181	112.745	21.832	182	3.422	
Materii prime și consumabile	- 78.262	- 53.917	- 12.345	- 1.692	- 14.553	4.245
Amortizare și deprecieri	- 793.598	- 673.420	- 88.262	- 4.790	- 27.126	
Cheltuieli cu personalul	- 511.647	- 316.177	- 47.335	- 33.085	- 115.050	
Dobânzi și cheltuieli cu provizion dezafectare	- 20.302	- 18.642	- 1.660			
Cheltuieli de explorare	- 42.395	- 42.395				
Alte cheltuieli	-1.040.670	-1.075.831	- 95.265	- 275.662	- 80.594	486.682
Alte venituri	79.793	76.855	2.884	111	1.700	- 1.756
Profit înainte de impozitare	1.468.838	1.195.534	116.684	105.051	51.569	
Cheltuiala cu impozitul pe profit	- 274.553				- 274.553	
Profitul anului	1.194.285	1.195.534	116.684	105.051	- 222.984	

Structura indicatorilor pe segmente de activitate - 2016

mii lei

Descriere	TOTAL 2016, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Decontări între segmente
1	2	3	4	5	6	7
Cifra de afaceri	3.411.868	2.857.683	358.568	399.042	239.230	- 442.655
Costul mărfurilor vândute	- 49.878	- 18.443	- 432	- 30.229	- 774	-
Venituri din investiții	22.117	844	3.949	40	17.284	-
Alte câștiguri sau pierderi	- 468.218	- 445.340	- 1.915	- 445	- 20.518	-
Variația stocurilor	20.963	2.765	13.522	233	4.443	-
Materii prime și consumabile	- 54.632	- 37.389	- 7.142	- 1.460	- 10.660	2.019
Amortizare și deprecieri	- 311.012	- 185.959	- 95.784	- 6.940	- 22.329	-
Cheltuieli cu personalul	- 498.114	- 313.449	- 47.163	- 30.028	- 107.474	-
Dobânzi și cheltuieli cu provizion dezafectare	- 18.275	- 16.674	- 1.601	-	-	-
Cheltuieli de explorare	- 253.348	- 253.348	-	-	-	-
Alte cheltuieli	- 881.923	- 915.298	- 91.057	- 256.113	- 61.076	441.621
Alte venituri	361.147	356.420	2.223	122	3.367	- 985
Profit înainte de impozitare	1.280.695	1.031.812	133.168	74.222	41.493	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit	- 256.116	-	-	-	- 256.116	-
Profitul anului	1.024.579	1.031.812	133.168	74.222	- 214.623	-

Cifra de afaceri

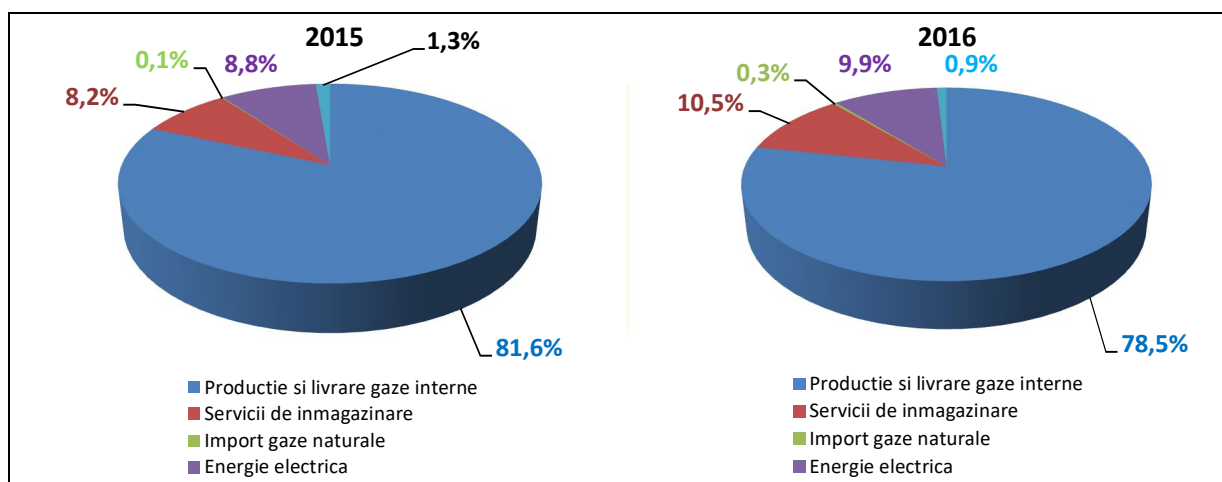
Situația comparativă a cifrei de afaceri realizată în anul 2016, pe activități, comparativ cu cea realizată în anul 2015, este redată în tabelul de mai jos (mii lei):

Specificații	2015	2016	Indici (2016/2015)
1	2	3	4=3/2x100
Cifra de afaceri – total, din care:	4.052.684	3.411.868	84,19%
↳ activitatea de producție și livrare gaze naturale, din care:	3.511.385	2.857.683	81,38%
* vânzare gaze interne proprii – terți	3.159.884	2.558.848	80,98%
* livrare gaze interne proprii – decontări interne	157.064	136.481	86,90%
* vânzare gaze interne din asocieri în participațiune	131.373	108.323	82,45%
* vânzare gaze din import	4.169	10.885	261,09%
* vânzare gaze interne achiziționate	14.545	9.332	64,16%
* servicii de distribuție	192	384	200,00%
* alte venituri din activitatea de producție – terți	44.158	33.430	75,71%
↳ activitatea de înmagazinare gaze naturale – total, din care:	332.639	358.568	107,79%
* terți	332.639	346.141	104,06%
* decontări interne	-	12.427	-
↳ activitatea producere energie electrică – total, din care:	443.164	399.042	90,04%
* terți	356.620	336.430	94,34%
* decontări interne	86.544	62.612	72,35%
↳ alte activități – total, din care:	254.667	239.230	93,94%
* terți	9.104	8.095	88,91%
* decontări interne	245.563	231.135	94,12%
↳ decontări interne – total	- 489.171	- 442.655	90,49%

În tabelul de mai jos este prezentată în evoluție *ponderea cifrei de afaceri pe segmente de activitate*:

Specificații	2014		2015		2016	
	mil.lei	% CA	mil.lei	% CA	mil.lei	% CA
Activitatea de producție și livrare gaze naturale	3.853,0	85,75	3.511,4	86,64	2.857,7	83,76
Activitatea de înmagazinare gaze naturale	425,8	9,48	332,6	8,21	346,1	10,14
Activitatea de producție și livrare energie electrică	424,1	9,44	443,2	10,94	336,4	9,86
Alte activități	324,7	7,22	254,7	6,28	314,3	9,21
Decontări interne	317,7	-11,89	-489,2	-12,07	-442,7	-12,97
TOTAL cifră de afaceri	4.493,3	100,00	4.052,7	100,00	3.411,9	100,00

Structura pe activități a cifrei de afaceri realizate în anii 2015 și 2016 este prezentată în figurile următoare:



Venituri financiare

Veniturile financiare realizate sunt mai mici decât cele realizate în anul anterior cu 48,90%. Veniturile financiare sunt constituite în principal din dobânzi aferente disponibilităților de numerar plasate în depozite bancare și titluri de stat. Scăderea acestor venituri în anul 2016 este rezultatul diminuării cotelor procentuale de dobânzi.

Cheltuieli

Specificații	Anul 2015 (mii lei)	Anul 2016 (mii lei)	Indici (2016/2015)
1	2	3	4=3/2x100
Cheltuieli de exploatare	2.817.525	2.516.978	89,33%
Cheltuieli financiare	29.563	19.097	64,60%
Total cheltuieli	2.847.088	2.536.075	89,08%

Cheltuielile realizate în perioada ianuarie-decembrie 2016 au fost mai mici cu 10,92% față de cele realizate în aceeași perioadă a anului anterior, ca urmare a diminuării costurilor cu achiziția gazelor naturale din import.

Cheltuielile financiare

Cheltuielile financiare înregistrate în anul 2016 sunt mai mici decât cele realizate în anul 2015 cu 35,40%, ca urmare a diminuării provizionului de dezafectare mijloace fixe constituit ca efect al trecerii timpului.

Detalierea cheltuielilor pe diferite categorii și analiza comparativă a acestora sunt prezentate în Capitolul 7.

Rezultatele economico-financiare

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

Explicații	2015	2016	Indici (2016/2015)
1	2	3	4=3/2x100
Rezultat din exploatare	1.454.085	1.277.145	87,83%
Rezultat financiar	14.753	3.550	24,06%
Rezultat brut	1.468.838	1.280.695	87,19%
Impozit pe profit	-274.553	-256.116	93,28%
Rezultat net	1.194.285	1.024.579	85,79%

Rezultatul brut realizat în perioada ianuarie-decembrie 2016 de 1.280.695 mii lei este mai mic decât cel realizat în aceeași perioadă a anului 2015 cu 12,81%.

Rezultatul financiar înregistrat în anul 2016 este sub nivelul celui din anul 2015, din cauza diminuării veniturilor financiare.

Impozitul pe profit calculat este cu 6,72% mai mic decât cel aferent anului 2015 ca urmare a diminuării cheltuielii cu impozitul curent și a creșterii venitului rezultat din calculul impozitului amânat.

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

Indicatori	Formula de calcul	U.M.	2015	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	3.562	3.772
Nevoia de fond de rulment (NFR)	$(A_c - D + Ch_{av}) -$ $(D_{crt} - Cr_{ts} + V_{av})$	mil.lei	2.821	3.492
Trezoreria netă	$FR - NFR = D - Cr_{ts}$	mil.lei	740	281
Rata rentabilității economice	$P_b / C_p \times 100$	%	14,60	12,77
Rata rentabilității capitalului (ROE)	$P_n / C_{pr} \times 100$	%	12,32	10,59
Rata rentabilității comerciale	$P_b / CA \times 100$	%	36,24	37,54
Rata rentabilității activelor	$P_n / A_x \times 100$	%	11,18	9,33
EBIT	$P_b + Ch_d - V_d$	mil.lei	1.425	1.259
EBITDA	$EBIT + Am$	mil.lei	2.218	1.570
ROCE	$EBIT / C_{ang} \times 100$	%	14,16	12,55
Solvabilitatea patrimonială	$C_{pr} / P_x \times 100$	%	90,71	88,15

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}	datoriile 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 deprecieri;
Ch _{av}	cheltuieli în avans;		C _{ang}	capital angajat (total active – datorii curente);
Cr _{ts}	credite pe termen scurt;		P	pasive totale.

3.4.2. 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 30 iunie 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 punct 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;
 - 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;
 - activitățile aferente operării terminalului GNL.
- ☒ 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 eșalonare 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, respectiv 30 iunie 2021.

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

Activitatea de înmagazinare subterană a gazelor naturale aparține segmentului reglementat al pieței gazelor naturale.

Venitul din activitatea de înmagazinare subterană și tarifele de înmagazinare sunt reglementate începând cu 1 aprilie 2004 prin *Decizia ANRGN nr.1078/2003*, care a fost abrogată de *Ordinul ANRE nr.22 din 25 mai 2012* de aprobare a Metodologiei pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale, publicată în MO nr.379 din 6 iunie 2012.

Prin Ordinul ANRE nr.26 din 26 aprilie 2013 au fost aprobate venitul reglementat aferent primului an din cadrul celei de a treia perioade de reglementare (aprilie 2012-martie 2013), venitul reglementat aferent celui de-al doilea an din cadrul perioadei de reglementare (aprilie 2013-martie 2014) și tarifele reglementate ce vor fi aplicate în perioada aprilie 2013-martie 2014.

Prin Ordinul ANRE nr.29 din 9 aprilie 2014 au fost aprobate venitul reglementat aferent celui de-al treilea an din cadrul perioadei de reglementare (aprilie 2014-martie 2015) și tarifele reglementate ce vor fi aplicate în perioada aprilie 2014-martie 2015.

Prin Ordinul ANRE nr.58 din 27 martie 2015 au fost aprobate venitul reglementat aferent celui de-al patrulea an din cadrul perioadei de reglementare (aprilie 2015-martie 2016) și tarifele reglementate ce vor fi aplicate în perioada aprilie 2015-martie 2016.

Prin Ordinul nr.9 din 23 martie 2016 a fost prelungită aplicarea Ordinului nr.58/2015 “*până la sfârșitul ciclului de înmagazinare subterană a gazelor naturale 2016-2017*”.

Astfel, tarifele de înmagazinare practicate în perioada ianuarie 2014-decembrie 2016 sunt:

1) Tarifele aprobate prin Ordinul nr.26/2013:

<i>Componenta de tarif</i>	<i>U.M.</i>	<i>Valoare</i>
Componentă volumetrică pentru <i>injecția</i> gazelor naturale	lei/MWh	2,37
Componenta fixă pentru <i>rezervarea capacității</i>	lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare	13,12
Componentă volumetrică pentru <i>extracția</i> gazelor naturale	lei/MWh	1,80

2) Tarifele aprobate prin Ordinul nr.29/2014:

<i>Componenta de tarif</i>	<i>U.M.</i>	<i>Valoare</i>
Componentă volumetrică pentru <i>injecția</i> gazelor naturale	lei/MWh	2,53
Componenta fixă pentru <i>rezervarea capacității</i>	lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare	13,14
Componentă volumetrică pentru <i>extracția</i> gazelor naturale	lei/MWh	1,80

3) Tarifele aprobate prin Ordinul nr.58/2015, prelungit cu Ordinul nr.9/2016:

<i>Componenta de tarif</i>	<i>U.M.</i>	<i>Valoare</i>
Componentă volumetrică pentru <i>injecția</i> gazelor naturale	lei/MWh	2,37
Componenta fixă pentru <i>rezervarea capacității</i>	lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare	13,68
Componentă volumetrică pentru <i>extracția</i> gazelor naturale	lei/MWh	1,87

Furnizarea gazelor naturale

Prețul final al gazelor naturale, la client, rezultă din adăugarea la prețul mediu ponderat de achiziție a gazelor naturale, a tarifelor de transport, înmagazinare și distribuție și a componentei comerciale, după următoarea formulă de calcul:

$$\text{Preț final} = \text{Preț mediu ponderat de achiziție a gazelor naturale} + \text{Tarif transport} + \text{Tarif înmagazinare} + \text{Tarif distribuție} + \text{Componentă comercială}$$

Tarifele de distribuție sunt diferențiate în funcție de zona de distribuție acoperită și de operatorul sistemului de distribuție. Metodologiile de calcul al prețurilor și al tarifelor reglementate sunt de tip “*revenue-cap*” pentru înmagazinarea subterană și pentru transportul gazelor naturale și de tip “*price-cap*” pentru distribuție și furnizare reglementată.

În conformitate cu prevederile art.181 alin.(5) din Legea nr.123/2012, *prețul de achiziție a gazelor din producția internă pentru piața reglementată* se stabilește prin hotărâre a Guvernului, la propunerea ministerului de resort și se actualizează de ANRE și ANRM, în concordanță cu prevederile Calendarului de eliminare treptată a prețurilor reglementate pentru clienții finali.

Autoritățile române au acordat cu organismele financiare internaționale un calendar de eliminare treptată a prețurilor reglementate până la 31 decembrie 2014 pentru clienții finali noncasnici (cu excepția cazului în care la această dată se constată existența unei diferențe semnificative între prețul de comercializare a producției interne și prețul european de import care ar putea periclita stabilitatea pieței, situație în care termenul se prelungește până la 31 decembrie 2015), iar pentru clienții casnici procesul menționat se finalizează la 31 decembrie 2018. În acest sens, Guvernul României a semnat cu FMI, Banca Mondială și Comisia Europeană un “*Memorandum privind calendarul de eliminare a prețurilor reglementate la gazele naturale*”. Calendarul de creștere a prețurilor până la finele anului 2014 a fost aprobat prin *HG nr.22 din 22 ianuarie 2013 privind stabilirea prețului de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru piața reglementată de gaze naturale*.

Totodată, în conformitate cu prevederile art.124, alin.(1), lit.e) din Legea nr.123/2012, producătorul de gaze naturale are obligația să pună, cu prioritate, la dispoziția furnizorilor cantitățile de gaze naturale rezultate din activitatea de producție, necesare acoperirii consumului pe piața reglementată, în conformitate cu reglementările ANRE privind respectarea graficului de liberalizare a prețurilor și de asigurare a gazelor naturale pentru clienții captivi, furnizorii având obligația respectării destinației acestor cantități de gaze naturale. Restul producției proprii, mai puțin cantitatea de gaze naturale aferentă consumului tehnologic, va fi pusă la dispoziția pieței concurențiale.

Gazele din producția internă destinate clienților finali de pe piața reglementată se compun din gaze din producția curentă și o parte din gazele înmagazinate.

În tabelul următor sunt prezentate prețurile medii de furnizare a gazelor naturale în perioada 2014-2016:

Specificații	U.M.	2014	2015	2016
1	2	3	4	5
Preț mediu furnizare gaze din producția internă ³	lei/1000 mc	687,86	717,80	698,30
	lei/MWh	65,48	68,27	66,36
Preț mediu furnizare gaze din import	lei/1000 mc	1.436,22	1.928,72	1.597,47
	lei/MWh	132,24	184,06	105,74

Distribuția gazelor naturale

Tarifele de distribuție și prețurile finale reglementate practicate în perioada analizată sunt aprobate prin ordine ale ANRE, după cum urmează:

- ↳ Ordinul ANRE nr.103 din 26 iunie 2008 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de SNGN ROMGAZ SA, modificat prin Ordinul ANRE nr.31 din 30 august 2012 (pentru perioada 1 ianuarie-30 noiembrie 2014);
- ↳ Ordinul nr.120/2014 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 (pentru perioada 1 decembrie 2014-30 iunie 2015);
- ↳ Ordinul nr.57/2015 pentru modificarea Ordinului nr.120/2014 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 (începând cu data de 1 iulie 2015);
- ↳ Ordinul nr.58/2016 pentru 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 (începând cu data de 1 octombrie 2016).

Prețurile și tarifele practicate sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Specificații	01.01- 30.11.2014	01.12.'14- 30.06.'15	01.07.'15- 30.09.'16	01.10.'16- prezent
Tarife de distribuție (lei/MWh):				
*B1 cu consum până la 23,25 MWh	21,66	44,01	44,01	52,48
*B1 cu consum anual între 23,26 și 116,28 MWh	21,25	40,06	40,06	47,71
*B1 cu consum anual între 116,29 și 1.116,78 MWh			44,01	46,81
* B1 cu consum anual între 1.116,79 și 11.627,78 MWh			40,06	45,77
Prețuri finale reglementate (lei/MWh):				
*B1 cu consum până la 23,25 MWh	117,8	120,67	117,75	123,27
*B1 cu consum anual între 23,26 și 116,28 MWh	116,95	116,03	113,13	118,49

³ inclusiv gazele marfă și gazele din asocierea cu Schlumberger și fără costul serviciilor de depozitare

3.4.3. Resursele umane

La data de 31 decembrie 2016 societatea înregistra un număr de 6.246 de angajați.

Evoluția numărului de angajați ai societății în perioada 1 ianuarie 2014-31 decembrie 2016 este prezentată în tabelul de mai jos:

Specificații	2014	2015	2016
1	2	3	4
Număr de angajați la începutul perioadei	6.472	6.344	6.356
Număr de persoane nou angajate	92	159	168
Număr de persoane care au încetat raporturile de muncă cu societatea	220	147	278
Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6.344	6.356	6.246

Structura personalului la finele anului 2016 se prezintă astfel:

a) După nivelul de studii

- studii superioare 23,49 %
- studii medii 26,59 %
- școala de maiștrii 3,79 %
- școală profesională 34,12 %
- studii generale diverse 12,01 %

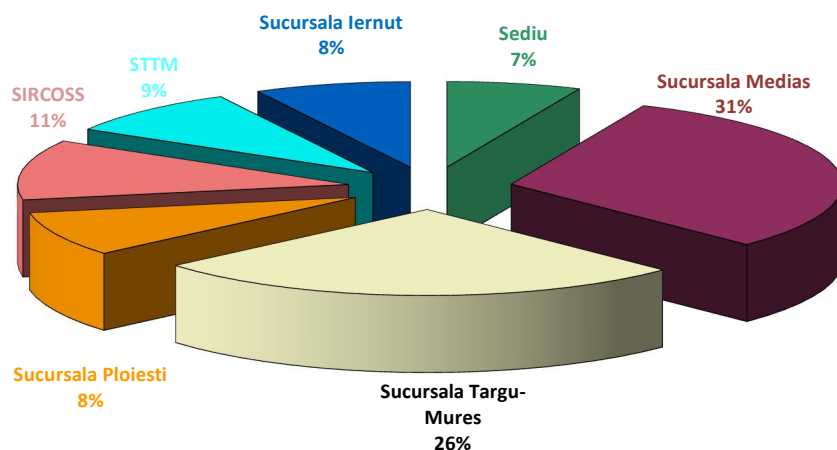
b) Pe categorii de vârstă

- sub 30 ani 3,97 %
- 30-40 ani 15,91 %
- 40-50 ani 40,95 %
- 50-60 ani 30,88 %
- peste 60 ani 8,28 %

c) Pe activități

- extracție gaze 62,47 %
- probe de producție/operații speciale la sonde 11,34 %
- sănătate 1,23 %
- transport 8,92 %
- înmagazinare gaze 8,41 %
- producție energie electrică 7,64 %

Repartizarea personalului pe sediu și sucursale este prezentată în figura de mai jos:



Structura personalului societății de la sediu și sucursale este prezentată în tabelul de mai jos:

Entitatea	Muncitori	Maiștri	TESA	Total
1	2	3	4	5
Sediu	31		379	410
Sucursala Mediaș	1.488	92	347	1.927
Sucursala Târgu-Mureș	1.316	51	275	1.642
Sucursala Ploiești	338	30	157	525
SIRCOSS	511	52	145	708
STTM	427	19	111	557
Sucursala Iernut	320	44	113	447
TOTAL	4.431	288	1.527	6.246

În cursul anului 2016, activitatea de *pregătire profesională* din cadrul societății a avut ca direcții principale:

- perfecționarea angajaților TESA prin participarea la programe pe diferite domenii, în colaborare cu furnizori de programe de perfecționare din țară și străinătate;
- autorizarea/reautorizarea, conform specializării și locului de muncă ocupat;
- perfecționarea și calificarea muncitorilor prin organizarea de cursuri interne.

Astfel, în anul 2016 au participat la cursuri de formare profesională un număr de 1.948 de salariați, cheltuielile realizate cu pregătirea și perfecționarea profesională fiind de 1.175.809,79 lei.

Planul anual de perfecționare profesională s-a realizat astfel:

- conform Codului Muncii au fost perfecționate un total de 460 persoane, care în ultimii 2 ani nu au participat la nici o formă de pregătire profesională, din care 149 personal TESA și un număr de 311 muncitori, iar 610 de persoane au participat la cursuri în vederea autorizării/reautorizării, conform specializării și locului de muncă pe care îl ocupă;
- 511 persoane au participat la programe de pregătire profesională cu tematică de specialitate impusă de natura activității.

În cursul anului 2016 activitatea de pregătire profesională a avut ca direcție principală sprijinirea creșterii capacității de adaptare la noile cerințe ale economiei bazate pe cunoaștere, pentru asigurarea și actualizarea competențelor necesare pentru angajații ocupând funcții în domeniul tehnic, economic, cercetare-dezvoltare, etc., astfel:

- atestarea competențelor tehnice în domeniul activităților de foraj sonde de petrol și gaze pentru 11 persoane, experți și specialiști din cadrul companiei, care au participat la cursuri pentru atestare IWCF la U.P.G. Ploiesti;
- implementarea Standardelor Internaționale de Raportare Financiară a impus pregătirea și perfecționarea angajaților din domeniul economic și financiar. Astfel, un număr de 9 angajați au participat în 2016 la cursuri în acest domeniu;
- pentru conformarea cu legislația în vigoare și pentru a oferi angajaților informații care să reducă gradul de risc în domeniu, 41 de angajați, șefi ai unităților organizatorice, au participat în anul 2016 la cursuri având ca tematică combaterea riscului de corupție.

În cadrul Romgaz există **două organizații sindicale**, și anume:

- “*Sindicatul Liber din cadrul SNGN Romgaz SA*”, care are în componență 6.204 membri;
- “*Sindicatul Extracție Gaze și Servicii*”, care are în componență 17 membri.

Astfel, numărul total de membri de sindicat în cadrul societății este de 6.221 din numărul total de salariați de 6.246, rezultând astfel un grad de sindicalizare de 99,69%.

Raporturile dintre manager și angajați: în urma negocierilor, părțile au convenit încheierea unui nou Contract Colectiv de Muncă, contract valabil pentru anii 2017 și 2018.

Pe parcursul anului 2016 **au existat unele elemente conflictuale între patronat și sindicat** (vezi Anexa nr.3 – Litigii: punctelor 73,79, 80, 97, 100, 116, 173, 186 și 189).

3.4.4. Aspecte privind mediul înconjurător

Activitatea de protecție a mediului în anul 2016 și-a concentrat în continuare atenția pe asigurarea conformării activității Romgaz la cerințele legale de protecția mediului aplicabile. De asemenea, s-a urmărit îndeplinirea obiectivelor specifice privind:

- ↳ creșterea gradului de conștientizare privind respectarea cerințelor legale;
- ↳ urmărirea realizării tuturor raportărilor impuse de legislația de mediu în vigoare, prin centralizarea informațiilor solicitate și raportate de sucursalele Romgaz și transmiterea acestora autorităților publice;
- ↳ eficientizarea activității de protecția mediului, suport pentru procesul managerial Romgaz.

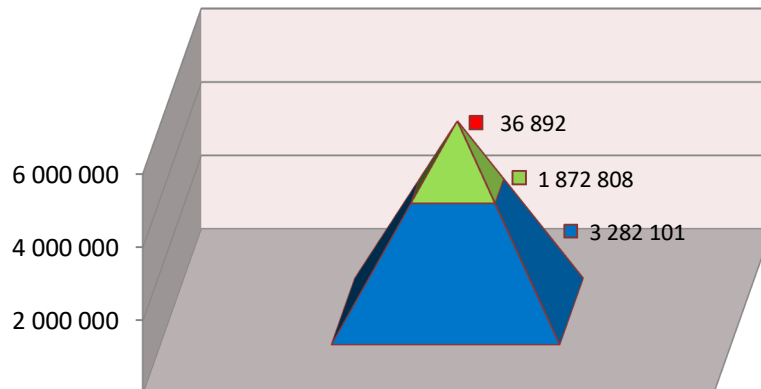
Direcțiile în care s-a acționat pe parcursul anului 2016, cu privire la activitatea de protecția mediului, au vizat:

- îndeplinirea cerințelor ce derivă din aplicarea standardelor ISO: 14001 și ISO: 9001;
- îndeplinirea cerințelor de autorizare:
 - conformarea la cerințele legale privind autorizarea de mediu, a tuturor celor 141 de obiective. Gradul de conformare este de 100% - pentru unul dintre aceste obiective s-a solicitat revizuirea autorizației, pentru un obiectiv s-a depus documentație de autorizare (obiectiv nou) iar pentru un obiectiv s-a stabilit prin actul de reglementare un plan de conformare - măsuri pentru reducerea efectelor prezente și viitoare ale activităților. Măsurile constau în echiparea a 3 sonde cu echipamente de siguranță (pacher și supapă de siguranță TRSV). Termenele de finalizare au fost 31.12.2015, 31.12.2016 (pentru 2 sonde), iar pentru 1 sondă este 31.12.2017 și sunt finanțate din surse proprii. Echipările sondelor cu termene de finalizare 31.12.2015 și 31.12.2016 au fost realizate, verificarea conformării fiind constatată de Garda Națională de Mediu-Comisariatul Județean Mureș și Agenția pentru Protecția Mediului Mureș;
 - conformarea la cerințele legale privind autorizarea de gospodărire a apelor uzate pentru:
 - ✓ 83 de obiective, pentru care gradul de conformare este de 100% cu mențiunea că 5 obiective sunt în curs de reautorizare;
 - ✓ 38 de obiective privind sistemele/sondele de injecție apă de zăcământ, din care 7 sunt în curs de reautorizare.

La nivelul societății, este dezvoltată o aplicație privind monitorizarea autorizațiilor de mediu, prin care se realizează o analiză permanentă și o supraveghere continuă asupra respectării cerințelor legale privind protecția mediului;

- eliminarea deșeurilor generate din activitatea proprie, conform cerințelor legale în vigoare. În anul 2016, a fost generată din activitatea proprie, o cantitate de 5.191,851 tone deșeurii, fiind valorificată prin reciclare și prin coincinerare o cantitate de 1.872,808 tone (1.869,137 tone prin reciclare și 3,671 tone prin coincinerare), eliminată prin incinerare o cantitate de 36,892 tone deșeu și eliminată prin depozitare o cantitate de 3.282,101 tone.

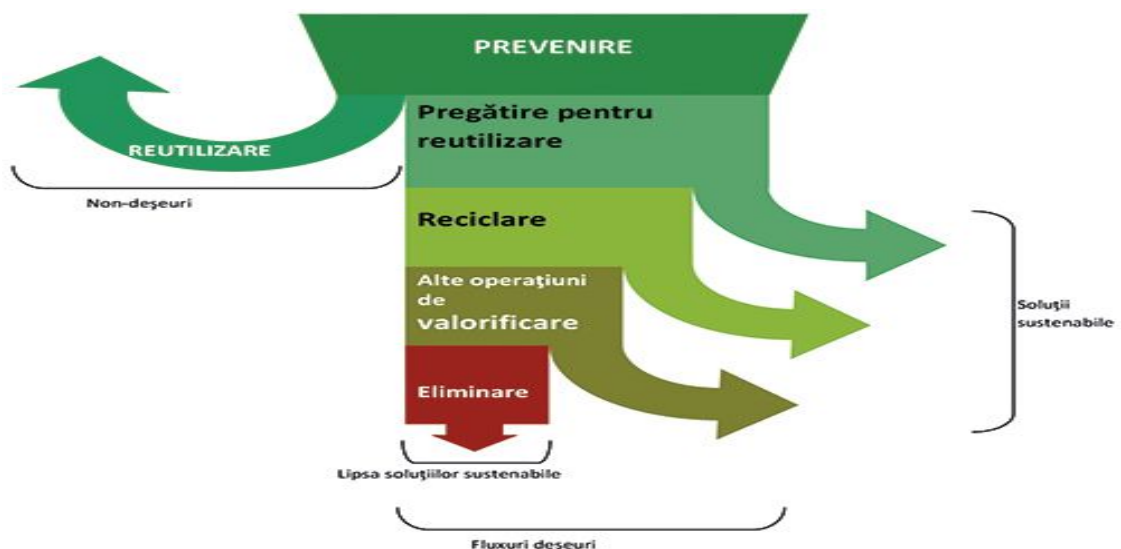
CANTITATE DEȘEU GENERAT 2016 (5.191,851 tone)



■ Cantitate eliminată prin depozitare ■ Cantitate valorificată prin reciclare și co-incinerare ■ Cantitate eliminată prin incinerare

În anul 2016, a fost actualizat “Programul de prevenire și reducere a cantităților de deșeurii generate din activitatea SNGN Romgaz SA” cu cerințele legale specifice gestionării deșeurilor de ambalaje. Acest program abordează măsurile și metodele de prevenire și minimizare a cantității de deșeurii rezultate din activitatea desfășurată de societate, în conformitate cu reglementările aplicabile și o ierarhizare preferențială a gestiunii deșeurilor. Programul are drept scop identificarea obiectivelor, țintelor și politicilor de acțiune, pe care societatea trebuie să le urmeze în domeniul gestionării deșeurilor, în vederea atingerii obiectivelor strategice ale companiei.

Fluxul deșeurilor Romgaz



Măsurile și metodele au fost identificate prin evaluările privind minimizarea cantității deșeurilor și prin referințele din auditul intern al deșeurilor. Ierarhia privind

managementul deșeurilor se referă la reducerea la sursă, reciclarea, valorificarea, tratarea și în ultimul rând, eliminarea prin incinerare sau depozitare. Acest program a fost întocmit în concordanță cu Declarația de politică în domeniul calității, mediului și sănătății și securității ocupaționale asumată de Romgaz și, de asemenea, a fost reavizat de Agenția Națională pentru Protecția Mediului.

Și în acest caz, la nivelul societății este dezvoltată o aplicație privind controlul gestionării deșeurilor generate din activitățile Romgaz, aplicație prin care se realizează o analiză permanentă și o supraveghere continuă asupra respectării cerințelor legale (managementul deșeurilor în conformitate cu cerințele legale, urmărirea gestionării deșeurilor cu contractori autorizați în acest sens, etc.);

- urmărirea nivelului de conformare cu prevederile legislației privind protecția mediului, prin monitorizarea modalităților de soluționare pentru depășiri ale limitelor admise de reglementările în vigoare. La nivelul societății, se realizează o analiză permanentă, o supraveghere continuă a emisiilor, respectiv a indicatorilor fizico-chimici, bacteriologici și biologici emiși, emisiile poluanților, frecvența și modul de valorificare a rezultatelor. În anul 2016, Romgaz a înregistrat depășiri ale limitelor admise de reglementările în vigoare, în cazul încărcării cu poluanți peste limita maximă admisă la evacuarea apelor uzate fecaloid-menajere în pârâul Sublohac, fiind plătite penalități în acest sens;
- urmărirea soluționării sesizărilor și a reclamațiilor de mediu primite de Romgaz. În 2016 au fost înregistrate patru reclamații externe de mediu, după cum urmează:
 - Sesizare pe Pârâul Zeletin de irizații de produs petrolier, comuna Glăvănești, sat Răzeșu, conform notei de constatare nr.35 din 05.01.2016. S-a apelat de reprezentanți Romgaz Serviciul de Urgență 112, în data de 05.01.2016, iar structurile organizatorice care au fost desemnate în vederea analizei/cercetării neregularității semnalate au fost:
 - Garda Națională de Mediu Bacău;
 - ISUJ Bacău;
 - Administrația Națională “Apele Române”;
 - A.B.A. Prut-Bârlad Iași – SGA Galați.

Ulterior, a fost înlăturată pelicula de produs petrolier, s-a înlocuit tronsonul de conductă corodată cu o conductă nouă pe o distanță de 9 m lungime, fiind pusă în funcțiune după efectuarea probelor de presiune, reluându-se pomparea în vederea injectiei apelor de zăcământ în sonda de injectie 70 Glăvănești;

- Inundarea unei suprafețe de teren, anual, în zona subtraversării căii ferate a unui colector, comuna Aninoasa, sat Bobaia, jud. Gorj, reclamație înregistrată cu nr.10.088/29.03.2016. În data de 07.04.2016, angajații Formației Bibești au transportat pământ și au nivelat groapa de la capătul conductei protectoare a colectorului, pentru a nu mai permite scurgerea apei pluviale pe terenul reclamantului;
- Poluarea unui teren de circa 2.500 m², ce se află în aval de Grup 5 Hurezani, jud. Gorj, reclamație depusă cu nr.5.859/15.02.2016. Studiul pedologic contractat de Romgaz a scos în evidență faptul că terenul analizat, față de zonele limitrofe, este slab, moderat și puternic salinizat, fiind în clasa V de calitate, față de cel limitrof care este în clasa III de calitate. Studiul propune măsuri ameliorative, care urmează să fie implementate. Este în derulare procedura de negociere cu proprietarul, a modului de implementare a măsurilor ameliorative propuse în Studiul pedologic. Reclamantul, prin declarația dată în

data de 06.12.2016, precizează că nu are nicio pretenție materială legată de măsurile ameliorative propuse prin studiul pedologic;

- Poluarea solului, la circa 50 m aval de Sonda 46 Hurezani și a celor două fântâni din curtea casei reclamantului, cu reclamație înregistrată cu nr.13.960/27.04.2016, în sat Hurezani, nr.75, jud. Gorj. Din analiza făcută la fața locului, s-a constatat că vegetația are o dezvoltare normală, doar că terenul se situează în pantă. S-a propus efectuarea unui studiu pedologic care să ateste calitatea solului în comparație cu zonele limitrofe și efectuarea unor analize a apei din fântânile aflate în curtea reclamantului. Astfel, s-au recoltat 4 probe de apă în data de 18.07.2016 și au fost analizați indicatorii care ar putea proveni din scurgeri de ape de zăcământ (cloruri, produse petroliere, cupru, zinc, plumb, nichel, mangan, crom și amoniu). S-a constatat că toate cele patru probe prezintă valori foarte apropiate și se încadrează în prevederile Legii apei potabile nr.458 din 8 iulie 2002, cu modificările și completările ulterioare. În data de 12.09.2016, s-a comandat (comanda nr.7293-S-MEC) la OSPA Gorj întocmirea unui studiu pedologic care să ateste calitatea solului în comparație cu zonele limitrofe. OSPA Gorj a prelevat probe de sol și este în curs de elaborare studiu pedologic care ateste calitatea solului, în comparație cu zonele limitrofe terenului reclamantului. Studiul pedologic elaborat de OSPA Gorj prezintă următoarele concluzii: “solul nu este salinizat, încadrându-se în clasa IV de calitate, ca și terenurile limitrofe”;
- în urma extinderii domeniului de activitate, prin asimilarea centralei termoelectrice de la Iernut, s-a urmărit conformarea la cerințele legale aplicabile în acest domeniu, pentru anul 2016 fiind monitorizate pentru arzătoarele IMA 1, 4, 5, un total 895.835 tone de CO₂. În HG 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, Romgaz este inclusă cu investiția “Ciclu combinat cu turbine pe gaz” (conform HG nr.151/2015 privind modificarea și completarea HG 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, inclusiv Planul Național de Investiții). Conform Anexei nr.1 din aceeași Hotărâre, operatorului Romgaz 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. Romgaz a achiziționat certificatele aferente anului 2016, respectiv 549.763 de certificate. La data de 31 decembrie 2016, Romgaz deține în contul din Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră un număr de 762.416 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 luna septembrie 2015, respectiv prima tranșă (50%) aferentă anului în curs și în luna noiembrie 2015, respectiv a doua tranșă (50%);
 - 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 de 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, diferența de 4.148 de tone de CO₂. 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;
- un număr de 549.763 certificate de CO₂ aferente anului 2016, achiziționate în două tranșe, în luna decembrie 2016.

Începând cu anul 2016, Romgaz-SPEE Iernut intră pe deficit de certificate de CO₂ necesare conformării emisiilor, astfel:

- în anul 2016, termocentrala a emis 895.835 tone de CO₂, soldul contului Registrului Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră, la data de 31 decembrie 2016, fiind de 762.416 certificate de CO₂. Astfel, se înregistrează un deficit de 133.419 certificate de CO₂ necesare pentru conformarea anului 2016, care urmează să fie achiziționate în primul trimestru al anului 2017 și nu mai târziu de 30 aprilie 2017 (termen legal de conformare emisii an 2016), de pe Bursă, prin intermediul unei firme de brokeraj.

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 dispozițiile 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, Romgaz 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.

Conform Hotărârii nr.1096 din 17.12.2013 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, operatorului Romgaz, 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 SA	SNGN Romgaz SA - CTE Iernut	962.085	824.645	687.204	549.763	412.322	274.882	137.441	-

- având în vedere studiul tip due diligence al cărui scop a fost determinarea gradului de conformare a companiei la legislația de mediu în vigoare, identificarea problemelor de mediu trecute și prezente, precum și a riscurilor de mediu viitoare cu care se poate confrunta compania, s-a întocmit în urma recomandărilor regăsite în acest studiu, un Raport de remediere a aspectelor semnificative de mediu, prin care au fost asumate costuri, soluții și termene de realizare a măsurilor de remediere. În 2016, Romgaz a urmărit respectarea măsurilor cu caracter permanent sau cele cu termene multianuale de implementare din Raportul de remediere (menținerea consumului de percloretilenă sub 1 tona/an, pentru fiecare amplasament, astfel încât să se respecte prevederile HG

nr.699/2003 privind stabilirea unor măsuri pentru reducerea emisiilor de compuși organici volatili datorate utilizării solvenților organici în anumite activități și instalații; solicitarea reautorizării de mediu a activităților cu 45 de zile înainte de expirare; amplasarea obiectivelor industriale la distanțe suficient de mari de receptorii protejați; reducerea emisiilor fugitive în zona habelor de etalonare, a habelor metalice și a rezervoarelor din beton de stocare temporară a apei de zăcământ – prin dotarea habelor cu sisteme de dispersie ecologice; plata periodică a contribuției la “Fondul de închidere”, până la atingerea valorii provizionului impus, pentru depozitul de deșeuri specifice de la Ogra; urmărirea frecvenței anuale de monitorizare pentru depozitul de deșeuri de foraj Dumbrăvioara, închis în anul 2003 etc.);

- planificarea și organizarea activității de inspecții interne de mediu, pentru verificarea conformării cu cerințele legale aplicabile activităților inspectate.

În anul 2016, au fost planificate și efectuate un număr de 42 inspecții interne de mediu, de la sediul Romgaz, pe obiectivele autorizate ale sucursalelor, în urma cărora au fost întocmite 22 rapoarte de neconformitate constatată/potențială, 16 fiind închise în termen asumat, 1 deschisă (în termen asumat), iar 5 închise, cu termen depășit. De asemenea, sucursalele Romgaz au avut planificate și realizate 119 de inspecții interne de mediu în urma cărora au fost întocmite 2 rapoarte de neconformitate constatată/potențială, care au fost închise în termen;

- evaluarea nivelului de conformare privind cerințele de protecția mediului și cerințele contractuale ale contractorilor și subcontractorilor lucrărilor de foraj contractate de Romgaz, pe parcursul anului 2016;

- realizarea programelor de acțiuni/măsuri pentru prevenire și/sau limitare a impactului asupra mediului pentru anul 2016, acestea concretizându-se în:

- lucrări pentru reducerea nivelului de zgomot și recuperare căldură eșapamente motocompresoare;
- ecologizări de zone contaminate;
- combateri de alunecări teren;
- montări de rezervoare colectare ape reziduale;
- montări sisteme evacuare impurități;
- transformări sonde abandonate în sonde de injecție apă zăcământ;
- montări instalații de evacuare ape reziduale;
- montări panouri fonoabsorbante;
- efectuare plăți Fond de mediu, taxe autorizare;
- lucrări de protecția mediului necesare modernizării sondelor;
- lucrări de protecția mediului realizate pentru modernizare grupuri, prin montare de generatoare electrice de siguranță;
- modernizare instalații tehnologice și infrastructură (platforme);
- lucrări de mediu, la abandonarea sondelor;
- lucrări de protecția mediului prevăzute pentru foraj sonde noi;
- lucrări de întreținere și reparații în stațiile de epurare a apelor uzate tehnologice și menajere;
- cheltuieli pentru transportul, preluarea și eliminarea deșeurilor periculoase și nepericuloase;
- lucrări de mediu la dezafectări;
- cheltuieli cu transportul apei de zăcământ și vidanjare ape uzate;

- cheltuieli cu analize de laborator;
- montări sisteme refulatoare antipoluante;
- cheltuieli cu servicii de întreținere și curățare separatoare de ape industriale uzate;
- taxe administrare cont CO₂ (SPEE Iernut);
- taxe Raport validare CO₂;
- cheltuieli cu măsurători ale emisiilor de NO_x și a pulberilor la cazanele 1, 4, 5 ale SPEE Iernut;
- contravaloare certificate CO₂.

În anul 2016, Garda de Mediu a desfășurat pe locațiile Romgaz un număr de 33 de inspecții iar Administrația Bazinală Apele Române un număr de 10 inspecții. În urma acestora, **societatea nu a suportat nicio sancțiune/amendă.**

În anul 2016, Romgaz **nu a înregistrat niciun accident ecologic.**

3.4.5. Litigii

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

- ☞ numărul total de litigii este de 198, din care:
 - ☞ 109 de cauze în care Romgaz este reclamantă;
 - ☞ 83 de cauze în care Romgaz este pârâtă;
 - ☞ 5 cauze în care Romgaz este parte civilă/vătămată;
- ☞ valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care Romgaz este reclamantă este de 2.081.718.247,18 lei.
- ☞ valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care Romgaz este pârâtă este de 38.046.596,59 lei și 80.000 Euro.

Situația detaliată a litigiilor este prezentată în Anexa nr.3 la prezentul raport.

IV. ACTIVELE CORPORALE ALE SOCIETĂȚII

4.1. Principalele capacități de producție

Apariția și apoi dezvoltarea și diversificarea graduală a ceea ce urma să reprezinte cu adevărat infrastructura industriei productive de gaze naturale a României are ca și reper **anul 1909** când, prin intermediul sondei 2 Sărmășel (județul Mureș), s-a descoperit primul zăcământ de gaze.

În anii imediat următori începe să se contureze, la scară redusă, o infrastructură unicat la acea vreme în Europa și care se compunea în principal din următoarele active:

- conducta de transport gaze, prima de acest fel din Europa, construită în anul 1914, conductă care lega localitățile Sărmășel și Turda (județul Cluj) și
- stația de comprimare a gazelor de la Sărmășel, prima din Europa, stație construită în anul 1927.

De menționat este faptul că după anul 1960 se descoperă marile structuri gazeifere ale țării și în paralel cu acest proces începe, la scară națională, dezvoltarea unei complexe infrastructuri dedicate exclusiv procesului de extracție a gazelor, iar mai târziu celui de injecție și stocare a gazelor în depozite subterane. Aceste structuri gazeifere de anvergură, localizate în bazinul Transilvaniei, furnizează și astăzi cantități apreciabile de gaze naturale.

Explorare-producție

Infrastructura aferentă exploatării zăcămintelor, respectiv înmagazinării gazelor naturale în zăcăminte depletate convertite în depozite subterane, se prezintă astăzi ca un ansamblu deosebit de complex.

Infrastructura societății, privită în ansamblul ei, s-a dezvoltat continuu atât înainte cât și după anul 1989. Intensitatea maximă a ritmului de dezvoltare a capacităților de producție a fost în jurul anilor 1970-1980, atunci când și producțiile anuale înregistrate erau la cote deosebit de ridicate, aceasta atât datorită cererii de consum ale acelor vremuri cât și existenței unei energii de zăcământ apreciabile pentru majoritatea structurilor gazeifere descoperite.

Este de menționat faptul că o parte din infrastructura productivă (activele) a companiei provenea în urma naționalizării din iunie 1948.

În prezent nici un activ al Romgaz nu este revendicat de către o persoană fizică sau juridică din țară sau din străinătate.

Capacitățile de producție, deși funcționale, sunt în mare parte vechi de ordinul zecilor de ani, fapt pentru care în urmă cu câțiva ani a început un amplu proces de reabilitare și modernizare a acestora, eforturile fiind concentrate pe montarea, înlocuirea sau modernizarea unor panouri comerciale (fiscale) de predare gaze, stații de uscare gaze, stații de comprimare gaze.

Capacitățile de producție aferente infrastructurii companiei se prezintă, sintetic, după cum urmează:

1. Sonde (aflate în producție, sonde închise temporar pentru operațiuni de reactivare sau reparații, sonde de injecție ape de zăcământ);
2. Conducte (de aducțiune, colectoare – care fac legătura între grupurile de sonde, de vehiculare ape reziduale și de vehiculare ape industriale);
3. Încălzitoare de gaze (calorifere);
4. Separatoare de impurități din fluxul de gaze (subterane și supraterane);

5. Panouri de măsurare a debitelor de gaze (pentru măsurare tehnologică – aproximativ egale cu numărul de zăcăminte și pentru măsurare fiscală – la interfața cu SNT);
6. Stații de uscare (condiționare) a gazelor;
7. Agregate de comprimare gaze care sunt de tipul:
 - compresoare mobile de mică capacitate montate fie la capul de erupție a sondei sau la grupul de sonde;
 - compresoare de câmp de gaze, care deserveșc una sau mai multe structuri și
 - stații de comprimare constituite de regulă din două sau mai multe agregate de comprimare și care pot fi stații de comprimare intermediare sau finale (cu debușare în SNT);
8. stații de pompare, fie a apei industriale fie a apei de zăcământ;
9. anexe (clădiri, ateliere, magazii, linii electrice, drumuri de schelă etc.).

Gradul de utilizare a capacităților de producție este unul maximal și se situează în adiacența valorii procentuale de 100%.

Astfel, în prezent sunt exploatate un număr de 148 de zăcăminte din care 143 zăcăminte sunt considerate zăcăminte cu perimetru instituit, iar restul de 5 zăcăminte sunt incluse în categoria zăcămintelor cu producție experimentală.

Exploatarea propriu-zisă a acestor zăcăminte se face prin intermediul a cca.3.260 sonde și aproximativ tot atâtea instalații tehnologice de suprafață compuse în principal din conducte de aducție, încălzitoare de gaze (unde este cazul), separatoare de impurități lichide și panouri tehnologice de măsurare a gazelor.

Din numărul total de sonde, 26% sunt exploatate la o adâncime de peste 2000 m. Menținerea în funcțiune între anumite limite de presiune și debit a sondelor productive de gaze se face prin intermediul a 115 agregate de comprimare dintre care, 91 agregate sunt grupate în 19 stații de comprimare, iar 17 agregate reprezintă așa numitele compresoare de câmp și 7 agregate sunt compresoare în apropierea sondelor de gaze, constituind categoria compresoarelor de grup.

Calitatea gazelor, cerință tehnică stipulată în legislația de specialitate, este asigurată în proporție de peste 99% de către 71 stații de uscare a gazelor.

O altă componentă a infrastructurii companiei o constituie sistemul tehnico-informatic, care reprezintă totalitatea echipamentelor și programelor informatice (soft-uri) dedicate monitorizării parametrilor specifici activității de cercetare, producție și înmagazinare gaze. Aceste programe informatice complexe compuse dintr-o serie de module, prelucrează informațiile provenite din investigarea seismică a unor zone din scoarța terestră, colectează informații în urma cercetării sondelor de gaze, informații aferente istoricului de producție și alte informații tehnice care constituie date de intrare pentru analize de tip cash-flow etc.

Prelucrarea și interpretarea acestor numeroase date de intrare are ca finalitate elaborarea, în cadrul compartimentelor de specialitate, a unor ample documentații tehnico-economice denumite *studii de evaluare* a resurselor geologice și a performanțelor în exploatare a zăcămintelor comerciale. În aceste studii sunt analizate și fundamentate inclusiv lucrările de investiții care urmează a se efectua pe respectivul zăcământ, investiții care, alături de alte lucrări de stimulare a producției, devin obligații de îndată ce respectivul studiu a fost omologat de către ANRM.

Înmagazinare subterană

Depozitul Bilciurești

Caracteristici:

- ↳ localizare: județul Dâmbovița, la circa 40 km V-NV de municipiul București;
- ↳ anul punerii în funcțiune: 1983;
- ↳ capacități:
 - de înmagazinare: 1.310 mil.mc;
 - de livrare: 17 mil.mc/zi;
- ↳ principalele mijloace fixe: 61 sonde din care 57 sonde de injecție/extracție, 3 sonde piezometrice, 1 sonda de injecție ape reziduale, 26 km conducte aducțiune aferente celor 57 de sonde de injecție/extracție, 50 încălzitoare gaze, 24 separatoare, 14 instalații de măsură tehnologică gaze, 7 stații de uscare, 33 km colector, 3 sisteme de monitorizare parametri de zăcământ, sistem măsură fiscală bidirecțional echipat cu contoare ultrasonice, stație de comprimare în două trepte (Butimanu) compusă din trei module de comprimare și stație de injecție ape reziduale.

În prezent, în vederea asigurării calității gazelor livrate în SNT și a creșterii capacității de extracție zilnice până la un maxim de 20 mil.mc/zi sunt contractate lucrările de proiectare pentru modernizarea infrastructurii sistemului de înmagazinare gaze a depozitului.

Depozitul Sărmășel

Caracteristici:

- ↳ localizare: în perimetrul localității Sărmășel la 35 km NV de municipiul Târgu-Mureș, 35 km N de Luduș și 48 km E de municipiul Cluj-Napoca;
- ↳ anul punerii în funcțiune: 1996;
- ↳ capacități:
 - de înmagazinare: 950 mil.mc;
 - de livrare: 9,0 mil.mc/zi;
- ↳ principalele mijloace fixe: 63 sonde, 26 km conducte colectoare aferente celor 63 de sonde, 77 separatoare, 9 km colector, 1 sistem de monitorizare parametrii de zăcământ, sistem măsură fiscală bidirecțional echipat cu contoare ultrasonice și stație de comprimare (Sărmășel).

În anul 2016, în vederea creșterii capacității de înmagazinare a depozitului până la 900 mil.mc/ciclu au fost puse în funcțiune următoarele investiții:

- o nouă stație de comprimare gaze echipată cu 4 unități de comprimare;
- 3 stații de uscare gaze naturale;
- modernizarea și flexibilizare sistemului de măsură fiscală a gazelor;
- 4 sonde de injecție/extracție, inclusiv instalațiile tehnologice aferente;
- 5,5 km colectoare, legătura stație nouă de comprimare – panou măsură ISM.

Depozitul Urziceni

Caracteristici:

- ↳ localizare: județul Ialomița, la circa 50 km NE de municipiul București;
- ↳ anul punerii în funcțiune: 1978;
- ↳ capacități:
 - de înmagazinare: 360 mil.mc;
 - de livrare: 4,7 mil.mc/zi;

↳ principalele mijloace fixe: 30 sonde din care 28 de sonde de injecție/extracție și 2 sonde piezometrice, 18 km conducte aducțiune aferente celor 28 de sonde de injecție/extracție, 28 încălzitoare gaze, 6 instalații de măsură tehnologică gaze, 1 stație de uscare, 3,3 km colector, 3 sisteme de monitorizare parametri de zăcământ, sistem măsură fiscală bidirecțional echipat cu contoare ultrasonice, sistem achiziție parametri prin fibră optică și stație de comprimare echipata cu 4 unități de comprimare (Urziceni).

În cursul anului 2016, pentru asigurarea calității gazelor livrate în SNT și menținerea constantă a capacității de extracție zilnică la un nivel mediu de 4 mil.mc/zi, au fost puse în funcțiune următoarele investiții:

- modernizare stație de uscare gaze naturale;
- modernizarea infrastructurii de suprafață.

Pentru anul 2017 este prevăzută punerea în funcțiune a 2 noi sonde de injecție/extracție, lucrări care în prezent sunt în curs de licitație.

Depozitul Cetatea de Baltă

Caracteristici:

- ↳ localizare: circa 12 km S-V de municipiul Târnăveni;
- ↳ anul punerii în funcțiune: 2002;
- ↳ capacități:
 - de înmagazinare: 100 mil.mc;
 - de livrare: 1 mil.mc/zi;
- ↳ principalele mijloace fixe: 14 sonde, 7 km conducte aducțiune aferente celor 14 sonde, 6 separatoare, 6 instalații de măsură tehnologică gaze, 10 km colector, sistem de supervizare câmp și sistem achiziție parametri prin fibră optică.

Depozitul Ghercești

Caracteristici:

- ↳ localizare: județul Dolj, în imediata apropiere a municipiul Craiova;
- ↳ anul punerii în funcțiune: 2002;
- ↳ capacități:
 - de înmagazinare: 150 mil.mc;
 - de livrare: 1,5 mil.mc/zi;
- ↳ principalele mijloace fixe: 83 sonde, 157 km conducte colectoare aferente celor 83 sonde, 13 separatoare, 6 instalații de măsură tehnologică gaze, o stație de uscare, 42 km colector, 7 sisteme de monitorizare parametri de zăcământ, sistem măsură fiscală bidirecțional echipat cu contoare ultrasonice și sistem comunicare și achiziție parametri prin fibră optică.

Depozitul Bălăceanca

Caracteristici:

- ↳ localizare: circa 4 km de municipiul București;
- ↳ anul punerii în funcțiune: 1989;
- ↳ capacități:
 - de înmagazinare: 50 mil.mc;
 - de livrare: 1,2 mil.mc/zi;
- ↳ principalele mijloace fixe: 21 sonde, 10 km conducte aducțiune, 15 încălzitoare gaze, 4 separatoare, 4 instalații de măsură tehnologică gaze, o stație de uscare, 1,7 km colector, 1 sistem de monitorizare parametri de zăcământ, sistem măsură fiscală bidirecțional echipat

cu contoare ultrasonice, stație de comprimare (Bălăceanca) și sistem comunicare și achiziție parametri prin fibră optică.

Operații speciale și servicii la sonde

Activitatea de *Intervenții, reparații capitale și probe de producție* reprezintă totalitatea serviciilor efectuate cu instalații cu turlă, precum și echipamente specifice activităților suport, cum ar fi: instalație frezare dopuri ciment, habă cu agitator, sand control-amestecător de nisip, probare straturi productive în gaură tubată (DST), sită vibratoare, grup motopompă.

Activitățile de *Operații Speciale la Sonde* sunt executate cu următoarele echipamente: agregat de cimentare, echipament măsurători sonde, echipament de investigare în gaură tubată, unitate tubing flexibil, convertor de azot lichid, autocisternă de azot lichid, container ciment, unități de filtrare fluide, instalație de refulare-măsurare-separare bifazică, instalație de refulare-măsurare-separare trifazică, echipament investigare material tubular, ecometru, tăiere material tubular, dispozitiv asamblare packere, recuperator packer hidraulic, instalație de stins incendiu la sondă.

Având în vedere necesitatea continuă de a realiza lucrări de intervenție și operații speciale la sondele de gaze, dovadă fiind numărul mare de lucrări desfășurate în trecut, este necesar a se interveni în continuare la sondele de gaze în vederea stopării declinului.

Transport și mentenanță

Parcul auto al STTM este format din 635 autovehicule și utilaje, după cum urmează:

- autovehicule de transport persoane: autoturisme (117), autoturisme de teren (105), microbuze (11), autobuze (2) și autocare (2);
- autoutilitare transport persoane și mărfuri < de 3,5 to (33) și respectiv > de 3,5 to (83);
- autospeciale de transport mărfuri: autobasculante (23), autovidanje (33), autoplatforme (16), autocisterne (3);
- autospeciale pentru transport greu: autoremorchere (3) și autoatractoare cu semiremorcă (10);
- autospeciale pentru ridicare și manipulare: automacarale de 12-18 to (6) și 24-35 to (12);
- alte autovehicule specializate: laborator de încercări și verificări echipamente pentru automatizări (1);
- utilaje terasiere: buldozere (8), excavatoare pe șenile (2), buldoexcavatoare (13), autogredere (3), cilindru compactor (3), încărcător frontal (11);
- alte utilaje: tractoare rutiere (70), stivuitoare, etc.;
- alte vehicule: remorci transport greu, semiremorci și remorci pentru tractoare.

Având în vedere dinamica activității de explorare-producție gaze desfășurată de Romgaz, pe termen mediu (cca.5 ani) perspectiva dezvoltării STTM în realizarea obiectului de activitate trebuie concretizată prin determinarea în permanență a metodelor și măsurilor ce rezultă din asigurarea unor servicii de calitate și în condiții de eficiență economică.

Producția de energie electrică

CTE Iernut are o putere instalată de 800 MW, având în componență 6 grupuri energetice: 4 grupuri de câte 100 MW de producție cehoslovacă și 2 grupuri de câte 200 MW de producție sovietică. Grupurile au fost puse în funcțiune între anii 1963 și 1967.

Centrala este legată de drumul european E60 printr-o porțiune de drum de cca.1,5 km, drum care este proprietatea centralei, precum și de sistemul național de căi ferate cu stația CFR Cuci printr-o legătură de cale ferată de cca.2 km, de asemenea proprietatea centralei.

Restricții de funcționare impuse de reglementările de mediu aplicabile

Grupurile nr.1 și nr.4 de 100 MW

În cursul anului 2013, prin punerea în funcțiune a sistemului de recirculare a gazelor de ardere la cazanul nr.1 și cazanul nr.4 s-a reușit reducerea emisiilor de NOx, de la cca.800 mg/Nmc gaze arse la valori sub 300 mg/Nmc, ceea ce corespunde reglementărilor de mediu.

Astfel, conform autorizației integrate de mediu a Sucursalei Iernut, grupurile energetice nr.1 și nr.4 de câte 100 MW fiecare, au permisă funcționarea cu perioadă de tranziție până la data de 30 iunie 2020. Obligatorietatea fiind ca în această perioadă să se reducă concentrațiile maxime de NOx la coș, de la 300 la 100 mg/Nmc gaze arse.

Dacă această ultimă măsură nu se realizează, grupurile nu vor mai avea voie să funcționeze după data de 30.06.2020.

Grupurile nr.2 și nr.3 de 100 MW

Modificările legislative în domeniul protecției mediului, în speță Directiva CE 2010/75/UE, permit funcționarea, pe termene limitate, a Grupurilor 2 și 3, în situația în care echipamentele de reducere a emisiilor, de la unu sau mai multe grupuri, se defectează și dacă este nevoie stringentă de livrare de energie electrică. Drept urmare, începând cu data de 1 ianuarie 2016, Grupurile 2 și 3 au fost trecute în regim de conservare uscată.

Grupurile nr.5 și nr.6 de 200 MW

La aceste grupuri s-au implementat în anii 2010 și 2011 arzătoare cu NOx redus, îndeplinind astfel o cerință de mediu inclusă în planul de acțiuni cuprins în autorizația integrată de mediu. Măsura s-a realizat la termen.

Datorită acestor acțiuni, aceste grupuri intră automat în noua perioadă de tranziție stabilită pentru perioada 01.01.2016-31.12.2020.

4.2. 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 2013-2016 investiții în valoare de 3,37 mld.lei, astfel:

Anul	2013	2014	2015	2016	Total
Valoare (mii lei)	848.247	1.085.497	937.916	497.716	3.369.376

Pentru anul 2016 Romgaz și-a programat investiții în valoare de 1.020 mil.lei și a realizat 497,7 mil.lei, cu 51,2% mai puțin. Comparativ cu realizările anului 2015, s-au realizat cu 440,2 mil.lei mai puțin. Investițiile au fost finanțate exclusiv din surse proprii.

Valoarea mijloacelor fixe puse în funcțiune în perioada de raportare a fost de 581,5 mil.lei.

Programul de investiții pentru anul 2016 a fost aprobat de către Directorul General, iar bugetul aferent, sub forma Anexei nr.4 la bugetul de venituri și cheltuieli, prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr.5 din 16 iunie 2016.

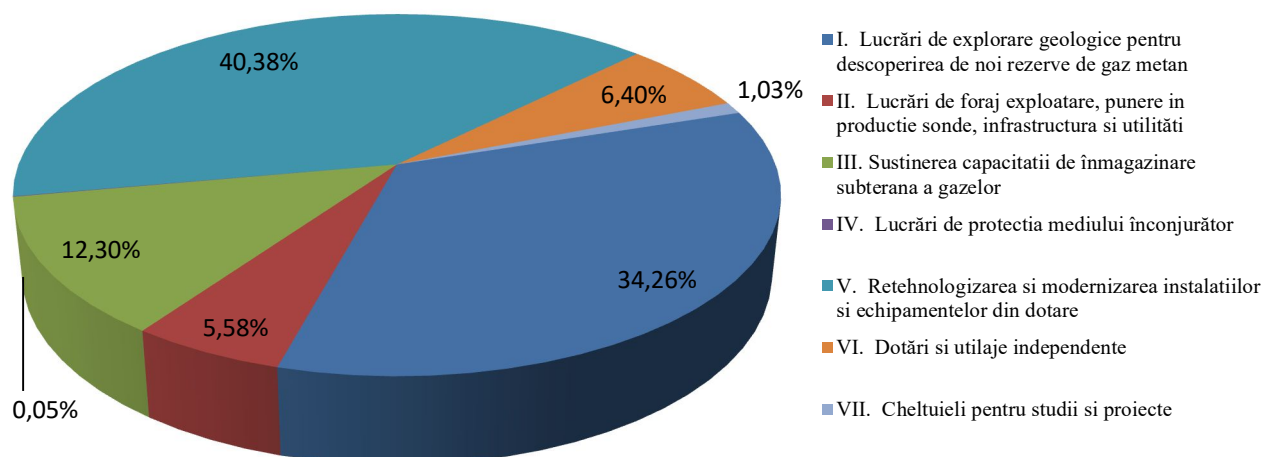
Dirjeciile prioritare ale programului de investiții vizează, în principal, proiecte privind:

- continuarea lucrărilor de cercetare geologică prin noi foraje și prospecțiuni geologice pentru descoperirea de noi rezerve de gaze naturale;
- dezvoltarea potențialului de producție prin asigurarea de noi capacități de pe structurile existente;
- îmbunătățirea performanțelor instalațiilor și echipamentelor aflate în dotare și creșterea siguranței în exploatare;
- creșterea capacității de înmagazinare subterană a gazelor, a flexibilității și securității depozitelor existente.

Investițiile realizate în anul 2016, comparativ cu cele programate și respectiv cele realizate în anul 2015, sunt prezentate în tabelul următor:

Nr. crt.	Capitolul investiții	2015	2016		% '16/'15 5=4/2x100
			Program	Realizat	
0	1	2	3	4	
1.	Investiții în curs – total, din care:	352.467	327.899	238.433	72,71
1.1	Lucrări de explorare, exploatare gaze naturale	319.051	252.819	178.285	55,88
1.2	Susținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor naturale	32.374	75.000	59.953	185,19
1.3	Lucrări de protecția mediului înconjurător	1.042	80	195	18,71
2.	Investiții noi – total, din care:	297.039	325.201	21.316	7,18
2.1	Lucrări de explorare, exploatare gaze naturale	292.440	305.237	19.995	6,84
2.2	Susținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor naturale	112	15.000	1.287	1.149,11
2.3	Lucrări de protecția mediului înconjurător	4.487	4.964	34	0,76
3.	Investiții în imobilizări corporale existente	224.664	245.441	200.983	89,46
4.	Dotări (alte achiziții de imobilizări corporale)	54.080	88.897	31.838	58,87
5.	Alte investiții (studii, licențe, softuri, imobilizări financiare etc.)	9.666	32.562	5.146	53,24
*	TOTAL	937.916	1.020.000	497.716	53,07

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



O sinteză privind realizarea fizică a obiectivelor de investiții se prezintă astfel:

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat 2016	Realizat 2016
1.	Execuție foraj, explorare	31 de sonde	14 sonde finalizate 3 în curs de execuție
2.	Execuție foraj exploatare	3 sonde	-
3.	Execuție instalații tehnologice – sonde rămase pe gaze	15 sonde	10 sonde finalizate 3 în curs de execuție
4.	Stații de comprimare și stații de uscăre în câmpuri de gaze	SC Țigandru II SU Galbenu II	s-a amânat realizarea în execuție
5.	Susținerea capacității de înmagazinare	Depozit Sărmășel: - Stație de comprimare - foraj 4 sonde Depozit Urziceni - sistem injecție/extracție - adaptarea instalațiilor tehnologice de suprafață	finalizată realizat 95% realizat 95%
6.	Modernizări sonde	125 sonde	121 sonde
7.	Reparații capitalizabile sonde	140 sonde	150 sonde
8.	Producția de energie electrică	Efectuarea unor reparații capitalizabile și achiziția unor dotări	integral
9.	Asocieri	<i>Aurelian Petroleum (Brodina):</i> - săpare sondă Voitinel 2 <i>Raffles Energy (Bilca):</i> - abandonarea sondei Frătăuți 1 - efectuarea studiului AVO <i>Raffles Energy (Bacău):</i> - studiu fezabilitate Lilieci GTP – extindere capacitate <i>Lukoil:</i> - forajul unei sonde de explorare - pregătirea forajului - prospecțiune electro- magnetică și geochimică - TT&T <i>Schlumberger:</i> - forajul sondei 212 - stimulare hidraulică sonda 212 - instalații tehnologice de suprafață sonda 212 - foraj deviat sonda 135 - reparație capitală la sonda 125 - operații cu unitatea de snubbing la sondele 131 și 134 - sistem de monitorizare a debitelor sondelor la distanță - unitate de injecție automată de spumant <i>Amronco:</i> - achiziție seismică 2 perimetre - foraj 3 sonde; - reparație capitală 9 sonde - instalație de suprafață la 3 sonde	realizat nerealizat realizat nerealizat nerealizat nerealizat realizat parțial realizat realizat parțial realizat parțial realizat parțial realizat parțial-2 sonde realizat parțial-7 sonde realizat parțial (50%)

	<i>Slovenia:</i> - forajul a trei sonde în perimetrele Svidnik, Snina și Medzilaborce	nerealizat
	<i>Polonia:</i> - <i>Torzym</i> : menținerea licențelor, lucrări de pregătire G&G și G&A, lucrări de abandonare a sondei Sosna-1 - <i>Cybinka</i> : lucrări de pregătire G&G și G&A	realizat parțial realizat
10. Studii	Studii de zăcământ	100%

Până la sfârșitul anului 2016, au fost încheiate contracte de achiziții cu execuție în perioada 2016-2020 la un nivel valoric de cca.1.660 mil.lei, incluzând și lucrările în regie proprie.

Un aspect important îl constituie faptul că a fost încheiat contractul (proiectare și execuție) pentru „*Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi, cu ciclu combinat cu turbine cu gaze*”, termenul de finalizare fiind 2020.

În perioada analizată au fost puse în funcțiune investiții însumând 581,5 mil.lei, din care principalele sunt:

- foraj: 14 sonde;
- instalații tehnologice la sonde: 10 instalații;
- stația de comprimare gaze Sărmășel;
- modernizări sonde: 121 sonde;
- reparații capitalizabile sonde: 150 sonde;
- utilaje independente.

Un aspect deosebit de complex, cu influențe importante asupra realizării planului de investiții, îl regăsim în etapa de promovare a investițiilor, respectiv obținerea de terenuri, avize, acorduri și autorizații necesare execuției lucrărilor, precum și în etapa de achiziție.

Astfel, nivelul realizărilor a fost influențat negativ de cauze care își au originea, în special, în cele două etape, respectiv:

- dificultăți întâmpinate în accesul pe drumurile publice pentru activitatea de foraj;
- imposibilitatea obținerii terenurilor și implicit, a avizelor și autorizațiilor de construire pentru instalațiile tehnologice de suprafață la sonde și colectoarele de gaze;
- întâzieri de cca. 2 luni în derularea procedurilor de achiziții generate de schimbarea legislației de achiziții.

Gradul de realizare a lucrărilor din cadrul programului de lucrări planificate pentru fiecare asociere în parte, se prezintă astfel:

Nr. crt.	Asociere	Program 2016	Realizat 2016	Realizat/Program
1	Romgaz, Alpine Oil&Gas și JKX Oil&Gas - Slovacia	6.080,51	1.704,32	28,03%
2	Romgaz, Aurelian Oil&Gas Poland și Sceptre Oil&Gas - Polonia (investiții financiare)	1.005,66	311,03	30,93%
3	Romgaz și Aurelian	5.478,96	4.854,07	88,59%
4	Romgaz și Amromco	27.488,75	18.112,19	65,89%
5	Romgaz și Schlumberger	43.562,87	3.766,82	8,65%
6	Romgaz, Lukoil și PanAtlantic	17.147,41	7.424,52	43,30%
*	Total program de lucrări	100.764,16	36.172,96	35,90%

Aspecte importante de semnalat:

- ☞ Până la sfârșitul anului 2016 s-au executat lucrări de prospecțiune electromagnetică și geochimică aferente fazei a II-a de explorare în cadrul blocului Trident. Diferențele între sumele bugetate și cele contabilizate pentru Studiile G&G se explică prin obținerea unor prețuri mai mici cu 50% decât cele prevăzute pentru studiile geo și electromagnetice. În plus, sumele bugetate pentru T&TT, în valoare de 500 mii USD nu au fost cheltuite în totalitate, urmând ca acestea să fie reportate pentru perioadele următoare. Faza a II-a de explorare a fost prelungită cu încă 1 an și jumătate, iar acest fapt a determinat amânarea lucrărilor de pregătire foraj, lucrărilor de geohazard (seismică) și alte studii tehnice. Această amânare a avut consecință asupra execuției bugetare a anului 2016, în sensul nerealizării investițiilor aprobate (Asocierea: *Romgaz, Lukoil și PanAtlantic*);
- ☞ La începutul anului a început forajul sondei Voitin 2 care ulterior a fost abandonată din foraj. Sondei Voitin 1 i-a fost prelungită perioada de conservare până la data de 23.09.2017. Bugetul pentru anul 2016 a fost propus de Operator doar pentru primele 10 luni ale anului, ei exprimându-și intenția de a se retrage din asociere în luna octombrie 2016. În luna ianuarie 2017 ANRM a emis avizul de abandonare a sondei Voitin 2 (Asocierea: *Romgaz și Aurelian*);
- ☞ În perimetrele din Polonia, rezultatele nefavorabile obținute prin forajul sondei 1 Sosna, precum și amânarea continuă a executării lucrărilor de foraj de către parteneri în ultimii 2 ani, au determinat conducerea Romgaz să ia decizia de retragere din concesiunile din Polonia. În prezent, Romgaz nu mai este acționar în cele două entități, însă formalitățile de retragere completă nu au fost finalizate, existând încă discrepanțe între opinia Romgaz și cea a Operatorului referitoare la cedarea drepturilor și obligațiilor Romgaz care rezultă din Acordurile de Împrumut (Asocierea: *Romgaz, Aurelian Oil&Gas Poland și Sceptre Oil&Gas - Polonia*);
- ☞ În anul 2016 s-a executat achiziția de seismică 3D în câmpurile Balta Albă și Gura Șuții. Achiziția seismică 3D în câmpurile Fierbinți și Zătreni-Tetoiu a fost amânată conform hotărârii Comitetului Director al Asocierii prin minuta din 7 aprilie 2016. În Programul de Investiții s-a estimat forajul a trei sonde, din care s-a realizat forajul sondei Frasin Brazi 121 NW și a sondei Bibești 212 urmând ca forajul celei de-a treia sonde Bibești 211 să se efectueze în ianuarie 2017. Amânarea forajului s-a datorat lipsei instalației de foraj. Reparațiile capitale obligatorii la Finta-Gheboia 208 și la Zătreni 37 au fost amânate datorită problemelor de finanțare ale Operatorului. Conform hotărârii Comitetului Director al Asocierii, prin minuta din 1 septembrie 2016, au fost efectuate programe RK la sondele Frasin Brazi 121, 121 NW și 123,

Finta-Gheboiaia 206. Odată cu aprobarea forajului sondelor 212 Bibești și 211 Bibești s-a aprobat și executarea conductelor de aducțiune și amenajări grup facilități de suprafață pentru aceste sonde, lucrări care au fost realizate în procent de 47,46% datorită amânării forajului sondei Bibești 211 pentru ianuarie 2017. Conductele de aducțiune Bibești 211 și 212 au fost de asemenea amânate urmând a se realiza în primele luni ale anului 2017. S-a realizat abandonarea a două sonde: Balta Alba 105 și Finta-Gheboiaia 46 (Asocierea: *Romgaz și Amromco*);

- ☞ În anul 2016 s-au realizat lucrările premergătoare forajului. Întârzierea începerii forajului celor trei sonde, care a fost programat pentru anul 2016, s-a datorat faptului că Operatorul a întâmpinat opoziții din partea comunității locale și a autorităților. A fost depusă la Ministerul Mediului documentația necesară obținerii accesului la locația sondelor conform articolului 29 din Legea Geologiei. Depășirea de 42,95% pe linia de G&A se datorează faptului că au fost incluse în această categorie cheltuieli cu securitatea și consultanța juridică ocazionate de opozițiile sus menționate. Această depășire va fi acoperită prin realocare bugetară din categoria de “Taxe și Licență” (Asocierea: *Romgaz, Alpine Oil&Gas și JKX Oil&Gas - Slovacia*);
- ☞ Operațiunile cu unitatea de snubbing la sondele LM 131 și LM 134 au început în luna martie și s-au finalizat în luna aprilie. În anul 2016 s-au achitat taxe pentru începerea lucrărilor de foraj la sonda LM 212 și s-au achiziționat lansatoare automate de stickuri. Nerealizarea programului de investiții pe anul 2016 sunt cauzate în principal de neexecutarea lucrărilor de foraj la sonda 212, neexecutarea lucrărilor de adâncire la sonda 135 precum și neexecutarea RK la sonda 125, având în vedere că asociatul Schlumberger a condiționat participarea sa la programul de investiții pe anul 2016 de aprobarea actului adițional pentru prelungirea contractului de asociere (Asocierea: *Romgaz și Schlumberger*).

V. PIATA VALORILOR MOBILIARE

Romgaz – societate listată la Bursa de Valori București și London Stock Exchange

Prin HG nr.831 din 4 august 2010 privind aprobarea strategiei de privatizare prin ofertă publică a Societății Naționale de Gaze Naturale “Romgaz” – S.A. Mediaș și a mandatului instituției publice implicate în derularea acestui proces, s-a aprobat “vânzarea de către Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri, prin Oficiul Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie, prin ofertă publică secundară inițială, a unui pachet de acțiuni administrat la Societatea Națională de Gaze Naturale “Romgaz” - S.A. Mediaș, reprezentând 15 % din capitalul social al acestei societăți naționale”.

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”.

Nr. crt.	Specificații	2013	2014	2015	2016
1.	Număr de acțiuni	385.422.400	385.422.400	385.422.400	385.422.400
2.	Capitalizare bursieră ⁴				
	*mil.lei	13.178	14.018	10.483	9.636
	*mil.Euro	2.952	3.127	2.315	2.122
3.	Preț maxim (lei)	35,60	36,37	36,55	27,55
4.	Preț minim (lei)	33,80	32,41	26,30	21,60
5.	Preț la sfârșitul anului (lei)	34,19	35,36	27,20	25,00
6.	Profit net pe acțiune (lei)	2,58	3,66	3,10	2,66
7.	Dividend brut pe acțiune (lei)	2,57	3,15	2,70	2,49 ^{*)}
8.	Randamentul dividendului (7/5.x100)	7,5%	8,9%	9,9%	9,96%
9.	Curs de schimb (lei/Euro)	4,4639	4,4834	4,5285	4,5411

*) dividend propus

La sfârșitul anului 2016, acțiunile Romgaz erau cotate la 25,00 lei, cu 28% sub prețul de închidere de la finele anului 2015. Prețul maxim al acțiunii (27,55 lei) a fost înregistrat în data de 25 martie 2016 (după anunțarea propunerii de dividend pentru anul 2015), ulterior însă, prețul acțiunii a scăzut accentuat, atingând minimumul de 21,60 lei în ziua de 19 mai 2016. În Semestrul II prețul acțiunii a oscilat dar trendul a fost în creștere, ajungând la valoarea de 25,10 lei spre finele anului 2016.

De la data listării acțiunilor și până în prezent, Romgaz este considerată o companie atractivă pentru investitori și ocupă un loc însemnat în topul emitenților locali, fiind inclusă în indicii de tranzacționare atât pe BVB cât și pe alte piețe, după cum urmează:

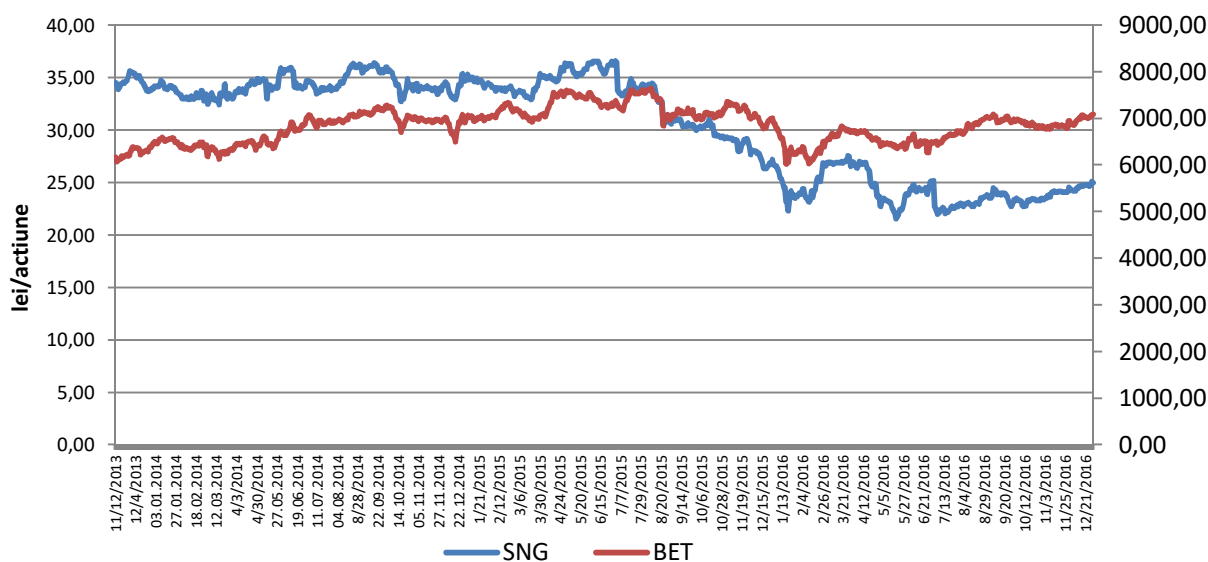
- Locul 2 după capitalizarea bursieră în topul emitenților din categoria Premium a BVB. Cu o capitalizare bursieră la 30 decembrie 2016 de 9.636 milioane lei, respectiv 2.112 milioane Euro, Romgaz este a doua cea mai mare companie listată din România, fiind precedată de OMV Petrom cu o capitalizare de 14.748 mil.lei, respectiv 3.256 mil.Euro;

⁴ Calculată pe baza prețului de închidere din ultima zi de tranzacționare din anul respectiv, respectiv pe baza cursului de schimb comunicat de BNR și valabil în ultima zi de tranzacționare din anul respectiv

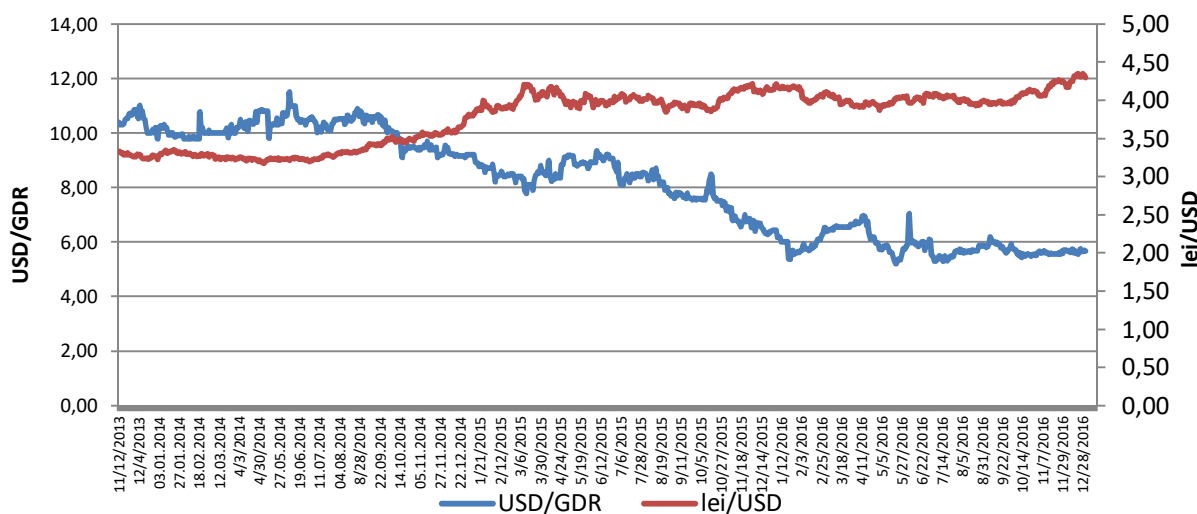
- Locul 3 după valoarea totală a tranzacțiilor din anul 2016 în topul emitenților locali pe segmentul principal al BVB, după Fondul Proprietatea și Banca Transilvania;
- Ponderi de 10,81% și 9,80% în indicele BET (top 10 emitenți) și respectiv BET-XT (BET extins), 22,24% în indicele BET-NG (energie și utilități) și 10,81% în indicele BET-TR (BET Total Return)⁵;
- 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.

La sfârșitul primei zile de tranzacționare, acțiunile Romgaz erau cotate la 34,5 lei, cu 15% peste prețul la care au cumpărat investitorii instituționali, iar prețul de închidere a GDR-urilor a fost de 10,4 USD, cu 13,66% mai mare decât prețul de subscriere.

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



În figura de mai jos este ilustrată evoluția GDR-urilor tranzacționate pe piața din Londra alături de evoluția cursului de schimb leu/USD:



Acțiunea Romgaz denominată în USD (GDR-ul) a fost influențată de cotația leu/USD care a evidențiat o apreciere destul de accentuată în ultima perioadă.

⁵ Ponderi conform ajustărilor trimestriale ale indicilor la data de 9 decembrie 2016.

5.1. Politica cu privire la dividende

Valoarea dividendelor care urmează a fi distribuite acționarilor se stabilește de către Adunarea Generală a Acționarilor, ținând seama de prevederile legale specifice.

Astfel, conform *OG nr.64/2001 cu privire la repartizarea profitului la societățile cu capital majoritar de stat, precum și la regiile autonome*, aprobată prin *Legea nr.769/2001*, cu modificările și completările ulterioare, art.1, alin.(1), lit.f), profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit se repartizează pe următoarele destinații, dacă prin legi speciale nu se prevede altfel:

- a) rezerve legale;
- b) alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege;
- c) acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți, cu excepția pierderii contabile reportate provenite din ajustările cerute de aplicarea IAS 29 “*Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste*”, potrivit Reglementărilor contabile conforme cu Standardele internaționale de raportare financiară și Reglementărilor contabile armonizate cu Directiva Comunităților Economice Europene nr.86/635/CEE și cu Standardele Internaționale de Contabilitate aplicabile instituțiilor de credit;
- c¹) constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe, precum și pentru constituirea surselor necesare rambursării ratelor de capital, plății dobânzilor, comisioanelor și a altor costuri aferente acestor împrumuturi externe;
- d) alte repartizări prevăzute de lege;
- e) participarea salariaților la profit; societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și regiile autonome care s-au angajat și au stabilit prin bugetele de venituri și cheltuieli obligația de participare la profit, ca urmare a serviciilor angajaților lor în relație cu acestea, pot acorda aceste drepturi în limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul agentului economic, în exercițiul financiar de referință;
- f) **minimum 50%** vărsăminte la bugetul de stat sau local, în cazul regiilor autonome, ori **dividende**, în cazul societăților naționale, companiilor naționale și societăților comerciale cu capital integral sau majoritar de stat;
- g) profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la lit.a)-f) se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare.

Profitul se repartizează pentru destinațiile și în cuantumurile prevăzute la alineatul (1) lit.e), f) și g), după deducerea sumelor aferente destinațiilor stabilite prin acte normative speciale prevăzute la lit.a), b), c) c¹) și d) ale aceluiași alineat.

Repartizarea profitului se face în funcție de profitul contabil înregistrat conform situațiilor financiare statutare care sunt întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană, conform legislației naționale.

Din punct de vedere contabil, pentru înregistrarea participării salariaților la profit se recunoaște o cheltuială de natură salarială în situațiile financiare ale exercițiului în care este obținut profitul de către Societate. Datoria privind participarea salariaților la profit se plătește în exercițiul financiar ulterior.

Pentru exercițiile financiare încheiate la data de 31 decembrie 2012 și 2013, Guvernul a instituit obligația societăților cu capital integral sau majoritar de stat de a distribui 85% din

profitul de repartizat sub formă de dividende (în baza Memorandum-ului „Măsuri ce trebuie avute în vedere la elaborarea bugetelor de venituri și cheltuieli ale operatorilor economici cu capital sau patrimoniu deținut direct sau indirect de stat”).

De asemenea, cu aplicabilitate din data de 6 septembrie 2012, prin derogare de la dispozițiile Legii nr.31/1990 conform cărora dividendele trebuie plătite în termen de cel mult șase luni de la data aprobării situațiilor financiare anuale, societățile cu capital majoritar de stat au obligația, potrivit dispozițiilor OG nr.64/2001, să vireze dividendele convenite acționarilor în termen de 60 de zile de la termenul prevăzut de lege pentru depunerea situațiilor financiare anuale la organele fiscale competente.

Situația dividendelor perioadei 2014-2016 este prezentată în tabelul de mai jos:

Specificații	2014	2015	Propunere 2016
Dividende	1.214.080.560	1.040.640.480	959.701.776
Dividend brut pe acțiune (lei/acțiune)	3,15	2,70	2,49
Rata de distribuire a dividendelor (%)	86,11	87,13	93,67
Număr de acțiuni	385.422.400	385.422.400	385.422.400

Guvernul României a mandatat reprezentanții statului în Adunarea Generală a Acționarilor/Consiliul de Administrație la societățile naționale, companiile naționale și societățile cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, să ia măsurile necesare pentru repartizarea unei cote de minimum 90% din profitul net realizat în 2016 (sub formă de dividende/vărsăminte) la bugetul de stat.

Decizia a fost luată de Guvern printr-un Memorandum adoptat în ședința din data de 27 ianuarie 2017.

VI. CONDUCEREA SOCIETĂȚII

6.1. Conducerea administrativă

Având în vedere faptul că în decursul anului 2013 au fost implementate la nivelul societății prevederile *OUG nr.109 din 30 noiembrie 2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice*, în sensul selecției și numirii membrilor consiliului de administrație în baza votului cumulativ, precum și majorarea numărului de membri ai consiliului de administrație de la 5 la 7, conducerea administrativă a societății începând cu 1 ianuarie 2013 și până la data prezentului raport, a înregistrat mai multe schimbări, având la data de 31 decembrie 2016 următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Instituția unde lucrează	Funcția în CA	Statut ^{*)}
1	Chisăliță Dumitru	Universitatea "Transilvania" Brașov	președinte	neindependent
2	Negruț Aurora	Ministerul Energiei	membru	neindependent
3	Jansen Petrus Antonius Maria	London School of Business and Finance	membru	independent
4	Tcaciuc Sebastian Gabriel	SC Auris Capital SRL	membru	independent
5	Jude Aristotel Marius	Ministerul Energiei	membru	neindependent
6	Stoicescu Răzvan Florin	Mușat&Asociații SPARL	membru	independent
7	Buzatu Florin Dănuț	Societatea de Investiții Financiare Transilvania	membru	independent

^{*)} - membrii Consiliului de Administrație au depus declarații de independență pe proprie răspundere, în conformitate cu prevederile Codului de Guvernare Corporativă al societății.

În cursul anului 2016 au avut loc următoarele modificări în structura Consiliului de Administrație:

- renunțarea doamnei Baci Sorana la mandatul de administrator începând cu data de 22 februarie 2016 și numirea domnului Tcaciuc Sebastian-Gabriel în calitate de administrator provizoriu până la întrunirea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 25 martie 2016 (AGOA);
- încetarea mandatului de administrator al domnului Dorcioman Dragoș începând cu data de 25 martie 2016;
- alegerea domnului Jude Aristotel-Marius în calitate de administrator, pe postul devenit vacant ca urmare a încheierii mandatului domnului Dorcioman Dragoș, conform Hotărârii AGA nr.3 din 25 martie 2016;
- alegerea domnului Tcaciuc Sebastian-Gabriel în calitate de administrator conform Hotărârii AGA nr.3 din 25 martie 2016;
- alegerea domnului Buzatu Florin Dănuț în calitate de administrator, în urma exercitării votului cumulativ, conform Hotărârii AGA nr.10 din 15 noiembrie 2016;
- alegerea domnului Stoicescu Florin-Răzvan în calitate de administrator, în urma exercitării votului cumulativ, conform Hotărârii AGA nr.10 din 15 noiembrie 2016;
- revocarea din funcție a domnului Metea Virgil-Marius și a doamnei Popescu Ecaterina, ca urmare a nereconfirmării prin vot cumulativ, conform Hotărârii AGA nr.10 din 15 noiembrie 2016.

CV-urile administratorilor actuali ai companiei sunt prezentate pe pagina de internet a societății la www.romgaz.ro, secțiunea "Relatii cu investitorii – Guvernanta Corporativa – Consiliul de Administratie".

Potrivit informațiilor furnizate de administratori *nu există nici un acord, înțelegere sau legătură de familie* între administratori și o altă persoană datorită căreia aceștia au fost numiți administratori.

La data de 31 decembrie 2016 următorii administratori *dețin acțiuni în cadrul societății*:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Numărul de acțiuni deținute	Pondere în capitalul social (%)
0	1	2	3
1	Tcaciuc Sebastian Gabriel	33.000	0,00856203
2	Buzatu Florin Dănuț	3.000	0,00077837

6.2. Conducerea executivă

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. Contractul de mandat a fost încheiat pe o perioadă de 4 ani (12 iunie 2013-13 iunie 2017) și poate fi reînnoit, prin act adițional, prin hotărâre a Consiliului de Administrație.

Alte persoane cu funcții de conducere cărora CA nu le-a delegat competențe de conducere:

Numele și prenumele	Funcția
ROMGAZ - sediu	
Rotar Dumitru Gheorghe	Director General Adjunct
Dobrescu Dumitru	Director General Adjunct
Bobar Andrei	Director Departament economic
Chertes Viorel Claudiu	Director Direcția suport management
Cindrea Corin Emil	Director Direcția calitate, sănătate, securitate, mediu
Ciolpan Vasile	Director Departament comercializare energie
Ștefănescu Dan Paul	Director Divizie explorare-producție
Terciu Iulian Ermil	Director Direcția resurse umane
Stancu Lucian Adrian	Director Direcția management corporativ
Bodogae Horea Sorin	Director Direcția achiziții
Pavlovschi 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
Sorescu Eugen	Director Direcția explorare
Sucursala Mediaș	
Man Mihai Ioan	Director
Achimeț Teodora Magdalena	Director economic
Șutoiu Florinel	Director producție
Seician Daniel	Director tehnic
Sucursala Tîrgu Mureș	
Dincă Ispasian Ioan	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

Stăncicu Sorin	Director
Bordeu Viorica	Director economic
Gheorghiu Sorin	Director tehnic

STTM

Pop Traian	Director
Ilinca Cristian Alexandru	Director economic
Cioban Cristian Augustin	Director exploatare-dezvoltare

Conform Actului constitutiv al societății, numirea și revocarea directorilor este de competența Consiliului de Administrație, prin “*director*” înțelegându-se “*persoana căreia i-au fost delegate competențe de conducere a Societății, de către Consiliul de Administrație*”-art.24, alin.(15).

Membrii conducerii executive a societății, cu excepția directorului general, sunt salariați ai societății, fiind angajați cu contract individual de muncă pe perioadă nedeterminată.

Personalul de conducere și de execuție este angajat, promovată și concediat de către directorul general, în baza atribuțiilor delegate de către Consiliul de Administrație.

Conform informațiilor deținute ***nu există vreun acord, înțelegere sau legătură de familie între membrii conducerii executive nominalizați mai sus și o altă persoană datorită căreia persoana respectivă a fost numită ca membru al conducerii executive.***

În tabelul de mai jos este prezentată ***situația deținerilor de acțiuni ale societății de către conducerea executivă*** la data de 31 decembrie 2016:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Numărul de acțiuni deținute	Pondere în capitalul social (%)
0	1	2	3
1	Rotar Dumitru Gheorghe	15.611	0,00405036
2	Metea Virgil Marius	5.513	0,00143038
3	Baciu Marius Tiberiu	1.485	0,00038529
4	Ștefănescu Dan-Paul	601	0,00015593
5	Cârstea Vasile	412	0,00010690
6	Stăncicu Sorin	76	0,00001972
7	Ilinca Cristian Alexandru	74	0,00001920
8	Morariu Dan Nicolae	52	0,00001349
9	Dincă Ispasian Ioan	48	0,00001245
10	Vecerdea Dan Adrian	45	0,00001168
11	Balasz Bela Atila	38	0,00000986

Precizăm faptul că, după cunoștințele noastre, persoanele nominalizate la punctele 6.1. și 6.2. de mai sus ***nu au fost implicate în ultimii 5 ani în litigii sau proceduri administrative***, referitoare la activitatea acestora în cadrul Romgaz, precum și acelea care privesc capacitatea respectivelor persoane de a-și îndeplini atribuțiile în cadrul Romgaz.

VII. SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ

7.1. Situația poziției financiare

Situațiile financiare individuale ale societății au fost întocmite în conformitate cu prevederile Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) adoptate de Uniunea Europeană și prevederile Ordinului MFP nr.2.844/2016. În scopul întocmirii acestor situații financiare individuale, moneda funcțională a societății este considerată a fi leul românesc (RON). IFRS adoptate de UE diferă în anumite privințe de IFRS emise de IASB; cu toate acestea, diferențele nu au un efect semnificativ asupra situațiilor financiare individuale ale societății pentru anii prezenți.

Situațiile financiare individuale au fost întocmite pe baza principiului continuității activității, conform convenției costului istoric.

În tabelul de mai jos este prezentat rezumatul situației poziției financiare individuale la 31 decembrie 2016:

Indicator	31.12.2014 (mii lei)	31.12.2015 (mii lei)	31.12.2016 (mii lei)	Variație (2016/2015)
0	1	2	3	4=(3-2)/2*100
ACTIVE				
<i>Active imobilizate</i>				
Imobilizări corporale	5.962.719	5.996.460	5.789.262	-3,46%
Alte imobilizări necorporale	407.449	399.859	397.864	-0,50%
Investiții în filiale	-	1.200	1.200	0,00%
Investiții în asociați	738	163	120	-26,38%
Alte investiții financiare	76.889	70.080	69.657	-0,60%
Alte active financiare	-	29.300	-	-
Total active imobilizate	6.447.795	6.497.062	6.258.103	-3,68%
<i>Active circulante</i>				
Stocuri	392.108	559.784	575.983	2,89%
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.000.195	601.065	828.610	37,86%
Alte active financiare	2.343.864	2.146.827	2.892.751	34,75%
Alte active	101.886	139.612	141.525	1,37%
Numerar și echivalent de numerar	526.256	740.352	280.526	-62,11%
Total active circulante	4.364.309	4.187.640	4.719.395	12,70%
TOTAL ACTIVE	10.812.104	10.684.702	10.977.498	2,74%
CAPITALURI ȘI DATORII				
<i>Capital și rezerve</i>				
Capital social	385.422	385.422	385.422	0,00%
Rezerve	2.142.347	2.581.853	3.020.152	16,98%
Rezultatul reportat	7.184.249	6.724.947	6.270.587	-6,76%
Total capital și rezerve	9.712.018	9.692.222	9.676.161	-0,17%
<i>Datorii pe termen lung</i>				
Provizioane pensii	97.265	102.959	119.986	16,54%
Datorii privind impozitul amânat	131.305	62.589	40.123	-35,89%
Provizioane	202.293	200.855	194.048	-3,39%
Total datorii pe termen lung	430.863	366.403	354.157	-3,34%

	0	2	3	3	4=(3-2)/2*100
Datorii pe termen scurt					
Datorii comerciale și alte datorii		216.983	186.937	569.941	204,88%
Datorii cu impozitul pe profit curent		93.590	90.838	60.295	-33,62%
Venituri în avans		-	-	4.924	-
Provizioane		35.814	28.779	50.437	75,26%
Alte datorii		322.836	319.523	261.583	-18,13%
Total datorii pe termen scurt		669.223	626.077	947.180	51,29%
Total datorii		1.100.086	992.480	1.301.337	31,12%
TOTAL CAPITALURI ȘI DATORII		10.812.104	10.684.702	10.977.498	2,74%

Active imobilizate

Totalul activelor imobilizate a scăzut cu 3,68% (adică 239,0 milioane lei), ca urmare a amortizării și deprecierei nete a mijloacelor fixe mai mari decât a investițiilor în active noi. De asemenea, la 31 decembrie 2016 societatea nu are constituite depozite bancare cu scadență mai mare de un an, ceea ce explică diminuarea poziției „Alte active financiare”.

Active circulante

Activele circulante au înregistrat o creștere cu 12,7% față de anul precedent, ca urmare a variațiilor de mai jos:

- creanțele comerciale au crescut față de 31 decembrie 2015 cu 37,86%, ca rezultat al îmbunătățirii politicii de diminuare a riscului de credit în ceea ce privește vânzările Societății. Astfel, societatea a încheiat contracte de vânzare a gazelor care sunt garantate fie prin plata în avans a livrărilor, fie prin scrisori de garanție bancară. Drept rezultat, ajustările de depreciere aferente vânzărilor s-au redus în anul 2016 față de anul precedent, cea mai semnificativă ajustare de depreciere a clienților fiind înregistrată ca urmare a facturării de penalități către un client care ulterior a intrat în procedură de insolvență;
- alte active financiare, numerarul și echivalentele de numerar au înregistrat o variație de 8,8% față de anul precedent, și includ numerar în bancă, depozite la termen și titluri de stat.

Capital și rezerve

Rezervele societății au crescut la 31 decembrie 2016 cu 438,30 milioane lei, ca efect al repartizării la fondul de dezvoltare a unei părți din profitul net al anului 2015 (335,94 milioane lei) și a unei părți din profitul perioadei curente (83,26 milioane lei), ca urmare a aplicării facilității fiscale, conform Legii 227/2015, privind Codul fiscal.

Rezultatul reportat a scăzut cu 454,36 milioane lei, ca urmare a repartizării profitului net al anului precedent, pe destinațiile aprobate de Adunarea Generală a Acționarilor, efectul pozitiv fiind generat de valoarea profitului net realizat în anul 2016.

Datorii pe termen lung

Datoriile pe termen lung au scăzut la 31 decembrie 2016 față de anul precedent îndeosebi ca urmare a diminuării datoriei cu impozitul pe profit amânat. Impozitul pe profit amânat se calculează conform cerințelor Standardelor Internaționale de Raportare Financiară, însă nu reprezintă o datorie exigibilă.

Provizionul pentru beneficii acordate la pensionare și alte beneficii a fost actualizat la decembrie 2016 prin tehnici actuariale. Majorarea de 17,03 milioane lei se datorează renegocierii Contractului Colectiv de Muncă aplicabil la nivelul societății.

Datorii pe termen scurt

Datoriile comerciale și alte datorii au crescut la 31 decembrie 2016 față de anul precedent cu 204,88%, ca urmare a majorării avansurilor încasate de la clienți în contul livrărilor de gaze. La momentul finalizării bilanțului de gaze aferent lunilor noiembrie 2016 și decembrie 2016, aceste avansuri vor fi regularizate cu facturile emise către clienți pentru cele două luni (în cadrul creanțelor comerciale sunt înregistrate venituri estimate aferente celor două luni în valoare de 698,37 milioane lei).

Provizioanele pe termen scurt s-au majorat la 31 decembrie 2016 cu 21,66 milioane lei ca urmare a înregistrării fondului de participare la profit a angajaților. În anul 2015, această datorie a fost înregistrată în cadrul „Altor datorii”.

Diminuarea altor datorii la 31 decembrie 2016 cu 18,13%, respectiv 57,94 milioane lei, se datorează reducerii datoriilor cu impozitul pe veniturile suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul de gaze naturale, reducerii datoriilor cu redevența petrolieră și datoriilor cu TVA colectată.

În exercițiul financiar 2016 societatea *nu a emis obligațiuni sau alte titluri de creanță*.

7.2. Situația rezultatului global

Sinteza contului de profit și pierdere al societății pentru perioada 1 ianuarie-31 decembrie 2016, comparativ cu perioada similară a anilor 2015 și 2014, se prezintă astfel:

Indicator	Anul 2014 (mii lei)	Anul 2015 (mii lei)	Anul 2016 (mii lei)	Variație (2016/2015)
0	1	2	3	4=(3-2)/2*100
Cifra de afaceri	4.493.341	4.052.684	3.411.868	-15,81%
Costul mărfurilor vândute	(175.638)	(40.228)	(49.878)	23,99%
Venituri din investiții	78.729	44.185	22.117	-49,94%
Alte câștiguri sau pierderi	(275.141)	(318.903)	(468.218)	46,82%
Variația stocurilor	27.743	138.181	20.963	-84,83%
Materii prime și consumabile	(66.167)	(78.262)	(54.632)	-30,19%
Amortizare și deprecieri netă	(776.839)	(793.598)	(311.012)	-60,81%
Cheltuieli cu personalul	(522.785)	(511.647)	(498.114)	-2,64%
Cheltuieli financiare	(24.476)	(20.302)	(18.275)	-9,97%
Cheltuieli de explorare	(43.332)	(42.395)	(253.348)	497,59%
Alte cheltuieli	(1.034.627)	(1.040.670)	(881.923)	-15,25%
Alte venituri	107.521	79.793	361.147	352,60%
Profit înainte de impozitare	1.788.329	1.468.838	1.280.695	-12,81%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(378.448)	(274.533)	(256.116)	-6,72%
Profitul anului	1.409.881	1.194.285	1.024.579	-14,21%

Cifra de afaceri

În anul 2016, Romgaz a realizat o cifră de afaceri în valoare de 3,41 miliarde lei, comparativ cu 4,05 miliarde lei realizată în anul 2015, în scădere cu 15,81% față de anul anterior, fiind afectată semnificativ de condițiile meteorologice, diminuarea drastică a cererii de gaze în sectoarele cheie, competiția cu sursa din import, cadrul fiscal nefavorabil competiției pe piața gazelor naturale.

Costul mărfurilor vândute

În anul 2016, costul mărfurilor vândute a crescut cu 23,99%, ca urmare a majorării cu 9,8% a costului gazelor marfă vândute și a majorării cu 33% a costurilor generate de dezechilibrele negative pe piața de echilibrare a energiei electrice.

Venituri din investiții

În anul 2016, veniturile din investiții au scăzut cu 49,94%, la 22,12 milioane lei, comparativ cu 44,12 milioane lei în anul 2015, ca rezultat al diminuării cotelor procentuale de dobândă aferente disponibilului de numerar plasat în depozite bancare și titluri de stat.

Alte câștiguri sau pierderi

În anul 2016, societatea înregistrează o pierdere netă de 468,22 milioane lei datorată în cea mai mare parte constituirii de ajustări de depreciere aferente creanțelor față de unul dintre clienții importanți ai societății. În urma intrării în insolvență a acestui client, în vederea derulării procedurilor presupuse de această situație și pentru apărarea intereselor societății, în cursul anului 2016 au fost facturate penalități de întârziere câștigate în instanță, printr-o hotărâre judecătorească nedefinitivă, aferente unor creanțe care s-au stins printr-o dare în plată în anul 2013. Având în vedere incertitudinea încasării acestei sume, s-a constituit o ajustare de depreciere echivalentă, care anulează venitul din penalități facturat acestui client. Venitul din aceste penalități este reflectat în cadrul secțiunii „Alte venituri”.

De asemenea, în alte câștiguri și pierderi este inclusă pierderea din casarea de active imobilizate, în valoare de 108,06 milioane lei. Această pierdere este compensată de reluarea la venituri a ajustărilor de depreciere constituite pentru aceste active în perioadele precedente, efectul în rezultatul perioadei analizate fiind nesemnificativ. Reluarea la venituri a ajustărilor de depreciere pentru active imobilizate este reflectată în cadrul cheltuielilor cu amortizarea și deprecierea netă.

O altă influență asupra pierderii realizate de 468,22 milioane lei se datorează plății unor sume rezultate în urma unui control al Agenției Naționale de Administrare Fiscală (ANAF), derulat în cursul anului 2014. Controlul a vizat impozitul pe profit pentru perioada 2008-2013 și TVA pentru perioada 2009-2013. În urma acestui control și a contestațiilor depuse de Societate, a rezultat o sumă de plată în valoare de 18,85 milioane lei. Până la trimestrul al treilea al anului 2016, societatea constituise un provizion pentru litigii în valoare de 15,87 milioane lei, suma nefiind plătită decât în trimestrul 4 al anului 2016. În anul 2015, societatea a acționat în judecată ANAF, procesul fiind în curs de judecată la data publicării rezultatelor financiare ale anului 2016. Având în vedere aceste aspecte și faptul că societatea consideră plata făcută ca fiind nedatorată, în trimestrul 4 al anului 2016 a fost înregistrată o creanță în valoare de 18,85 milioane lei pentru care s-a constituit o ajustare de depreciere pentru aceeași valoare, datorită litigiului în derulare. Această pierdere este anulată parțial de reluarea la venituri a provizionului pentru litigii în valoare de 15,87 milioane lei, reflectată în cadrul „Altora cheltuieli”.

Variația stocurilor

În ceea ce privește variația stocurilor, s-a înregistrat o scădere în anul încheiat la 31 decembrie 2016 comparativ cu anul precedent ca urmare a următorilor factori:

- ↳ gazele injectate în depozit în cursul anului 2016 au fost mai mici față de cantitățile injectate în anul 2015 cu 43,8%;
- ↳ gazele extrase din depozit în anul curent au crescut cu 12,97% față de anul precedent.

Materii prime și materiale consumabile

În anul 2016, costul materialelor consumabile a fost mai mic cu 30,19% decât în anul precedent, datorită, în special, diminuării cheltuielilor cu combustibilul.

Amortizare și depreciere netă

În cadrul acestor cheltuieli sunt incluse cheltuieli cu amortizarea activelor imobilizate în valoare de 527,94 milioane lei (2015: 560,07 milioane lei) și venituri nete cu ajustările de depreciere a activelor imobilizate în valoare de 216,93 milioane lei (2015: cheltuieli nete cu ajustările de valoare de 233,53 milioane lei).

Diminuarea cheltuielilor cu amortizarea este generată de scăderea producției de gaze naturale în perioada analizată, sondele de producție fiind amortizate în funcție de raportul dintre producție și rezerve.

În ceea ce privește veniturile nete cu ajustările de depreciere, acestea compensează cheltuielile de explorare în valoare de 253,35 milioane lei, reprezentând proiecte de foraj de explorare abandonate în cursul anului 2016 pentru care Societatea a constituit în perioadele precedente ajustări de depreciere pe seama cheltuielilor (cel mai semnificativ proiect de explorare se referă la abandonarea perimetrului Rapsodia operat în asociere cu Lukoil. În luna decembrie 2016 a fost publicată în Monitorul Oficial Decizia Agenției Naționale pentru Resurse Minerale privind încetarea acordului petrolier de explorare-dezvoltare-exploatare în perimetrul EX-29 Est Rapsodia). De asemenea, aceste venituri nete compensează pierderea din casarea activelor imobilizate, după cum s-a menționat anterior. Drept urmare, efectul în rezultatul anului al abandonării proiectelor de foraj de explorare fără rezultat, precum și al casării activelor imobilizate, este nesemnificativ.

Cheltuieli de explorare

În anul 2016, cheltuielile de explorare au înregistrat o creștere de 497,59% față de anul precedent. Așa cum s-a menționat în cadrul secțiunii „Amortizare și depreciere netă”, efectul acestor cheltuieli a fost diminuat prin reluarea la venituri a ajustărilor de depreciere constituite în perioadele anterioare, efectul net fiind o pierdere de 16 milioane lei.

Alte cheltuieli

Situația comparativă a altor cheltuieli, defalcate pe elemente de cheltuieli, este prezentată în tabelul de mai jos:

Indicator	2014 (mii lei)	2015 (mii lei)	2016 (mii lei)	Evolutie (2016/2015)	
				(mii lei)	(%)
1	2	3	4	5=4-3	6=5/3x100
Cheltuieli cu energia electrică	20.755	18.472	16.964	(1.508)	- 8,16
Cheltuieli cu rezervarea capacității de gaze	40.427	40.574	37.449	(3.125)	- 7,70
Cheltuieli cu alte impozite și taxe	816.598	787.182	604.243	(182.939)	- 23,24
Cheltuieli cu provizioanele	(4.093)	2.128	12.978	10.850	509,87
Alte cheltuieli operaționale	160.940	192.314	210.082	17.768	9,24
Total	1.034.627	1.040.670	881.716	(158.954)	- 15,27

În anul 2016, alte cheltuieli s-au diminuat față de anul precedent cu 15,27%, ajungând la valoarea de 881,72 milioane lei, față de 1.040,67 milioane lei în anul 2015. Reducerea acestor cheltuieli se datorează diminuării cheltuielilor cu redevența petrolieră (de 85,93 milioane lei) și cu impozitul pe veniturile suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul de gaze naturale (de 81,55 milioane lei), ca urmare a diminuării livrărilor de gaze naturale.

Alte venituri

În anul 2016, societatea a înregistrat alte venituri în valoare de 361,15 milioane lei, cu 352,60% mai mari față de anul 2015 datorită creșterii penalităților de întârziere facturate clienților pentru neplata la scadență, cea mai importantă sumă fiind aferentă unuia dintre cei

mai mari clienți ai societății. Pentru această sumă au fost constituite ajustări de depreciere, având în vedere intrarea în insolvență a clientului respectiv, ajustarea fiind reflectată în cadrul secțiunii „Alte câștiguri și pierderi”.

Cheltuiala cu impozitul pe profit

Cheltuiala cu impozitul pe profit la 2016 este compusă din cheltuiala cu impozitul pe profit curent, în sumă de 278,58 milioane lei (2015: 343,27 milioane lei) și venitul din impozit pe profit amânat de 22,47 milioane lei (2015: 68,72 milioane lei).

Diminuarea cheltuielilor cu impozitul pe profit curent în anul 2016 față de anul 2015 se datorează scăderii profitului.

Profitul anului

Ca urmare a evoluției elementelor de venituri și cheltuieli menționate anterior, în anul 2016 profitul net al Societății a scăzut cu 169,71 milioane lei, respectiv 14,21%.

7.3. Situația fluxurilor de trezorerie

Fluxurile de trezorerie comparative înregistrate în perioada 2014-2016 se prezintă astfel:

mii lei

INDICATOR	2014	2015	2016
1	2	3	4
Fluxuri de numerar din activități operaționale			
Profitul net aferent exercițiului financiar	1.409.881	1.194.285	1.024.579
<i>Ajustări pentru:</i>			
Cheltuieli cu impozitul pe profit	378.448	274.553	256.116
Venituri din investiții	(3.268)	-	-
Cheltuieli cu dobânzile	34	34	15
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	24.442	20.268	18.260
Venituri cu dobânzile	(75.461)	(44.185)	(22.117)
Pierderi din vânzarea activelor imobilizate	18.024	23.084	108.057
Variația provizionului cu dezafectarea recunoscută în rezultatul anului, cu excepția efectului trecerii timpului	(7.877)	(19.724)	(5.941)
Variația altor provizioane	3.783	21.852	18.919
Cheltuieli cu ajustările pentru deprecierea activelor de explorare	154.077	228.309	(173.701)
Cheltuielile de explorare	43.332	42.395	253.348
Deprecierea activelor imobilizate	137.783	5.219	(43.228)
Cheltuieli cu amortizarea și deprecierea imobilizărilor corporale și necorporale	484.979	560.070	527.941
Deprecierea investițiilor în asociații	209	1.328	43
Deprecierea altor active financiare	11	6.809	(1.554)
Pierdere din cedarea altor investiții financiare	-	-	1.577
Pierderi din creanțele comerciale și alte creanțe	233.340	292.146	354.321
Recuperări dezmembrări mijloace fixe	-	(2.232)	(1.287)
Deprecierea stocurilor	21.907	(4.576)	5.714
	2.823.644	2.599.635	2.321.062
Variația capitalului circulant			
(Creștere)/Descreștere valoare stocuri	50.008	(162.187)	(21.646)
(Creștere)/Descreștere creanțe comerciale și alte creanțe	(154.869)	54.550	(583.600)
(Creștere)/Descreștere datorii comerciale și alte datorii	95.160	(15.202)	337.707
Numerar generat din activități operaționale	2.813.943	2.476.796	2.053.523
Dobânzi plătite	(34)	(34)	(15)
Impozit pe profit plătit	(500.975)	(346.021)	(309.125)
Numerar net generat din activități operaționale	2.312.934	2.130.741	1.744.383
Fluxuri de numerar din activități de investiții			
Investiții în părți afiliate	-	(753)	-
Investiții în filiale	-	(1.200)	-
(Creștere)/Descreștere alte active financiare	(770.854)	158.050	(720.480)
Dobânzi încasate	77.200	53.872	25.178
Venituri din vânzarea activelor imobilizate	154	42	144
Împrumuturi acordate asociațiilor	-	(726)	-
Împrumuturi rambursate de către asociați	-	65	-
Dividende încasate	1.634	1.634	-
Încasări din cedarea altor investiții financiare	-	-	400
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(580.708)	(357.281)	(296.511)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(485.147)	(555.423)	(172.178)
Numerar net utilizat în activități de investiții	(1.757.721)	(701.720)	(1.163.447)
Fluxuri de numerar din activități de finanțare			
Dividendele plătite	(988.287)	(1.214.925)	(1.040.762)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(988.287)	(1.214.925)	(1.040.762)
Creștere/(Descreștere) netă de numerar și echivalente de numerar	(433.074)	214.096	(459.826)
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului	959.330	526.256	740.352
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului	526.256	740.352	280.526

VIII. DECLARAȚIE REFERITOARE LA GUVERNANȚA CORPORATIVĂ

Guvernanța corporativă continuă să fie într-un proces de adaptare la cerințele unei economii moderne, la globalizarea tot mai evidentă a vieții sociale și totodată la necesitățile de informare a investitorilor și a terțelor părți interesate în activitatea companiilor.

Romgaz, în calitatea acesteia de societate națională, îi sunt incidente prevederile OUG nr.109 din 30 noiembrie 2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare (Ordonanța), precum și ale HG nr.722 din 28 septembrie 2016 privind Normele metodologice pentru stabilirea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari și a componentei variabile a remunerației membrilor consiliului de administrație sau, după caz, de supraveghere al întreprinderii publice, precum și a directorilor, respectiv a membrilor directoratului.

Ordonanța instituie o serie de principii, prevăzând în acest sens dispoziții asiguratorii pentru aplicarea lor.

Principiile introduse de Ordonanță sunt următoarele:

- ▣ *Separarea clară a competențelor ce derivă din calitatea de acționar de cele ce decurg din calitatea de administrator/conducător al societății comerciale;*
- ▣ *Principiul transparenței, al nediscriminării și al tratamentului egal în procesul de selecție al membrilor Consiliului de Administrație;*
- ▣ *Principiul proportionalității de reprezentare în Consiliul de Administrație;*
- ▣ *Asigurarea protecției acționarilor minoritari prin măsuri vizând transparența în legătură cu aceștia;*
- ▣ *Principiul transparenței;*
- ▣ *Principiul obligativității de realizare a raportărilor impuse de lege către AGA.*

Dispozițiile Ordonanței sunt respectate la nivelul societății, acestea fiind incluse în Actul Constitutiv, așa cum acesta a fost modificat și aprobat de acționarii societății prin hotărârile nr.19/18 octombrie 2013, nr.5/30 iulie 2014 și, respectiv, nr.8/29 octombrie 2015 (ultima actualizare a Actului constitutiv).

Actul constitutiv al societății, în formă actualizată, este postat pe pagina de internet www.romgaz.ro, secțiunea “*Relatia cu investitorii – Guvernanța Corporativă*”.

Acțiunile Romgaz sunt tranzacționate, începând cu data de 12 noiembrie 2013, pe piața reglementată administrată de BVB, la categoria I, sub simbolul “SNG”, precum și pe Bursa de Valori din Londra (unde se tranzacționează certificate globale de depozit), sub simbolul “SNGR”.

În urma aprobării de către Autoritatea de Supraveghere Financiară a propunerilor de modificare a reglementărilor BVB, începând cu data de 5 ianuarie 2015, Romgaz se regăsește în categoria PREMIUM a pieței reglementate administrate de BVB.

În calitate de emitent de valori mobiliare tranzacționate pe piața reglementată, Romgaz trebuie să îndeplinească întru totul standardele de guvernanță corporativă prevăzute de reglementările naționale aplicabile, respectiv Codul de guvernanță corporativă al BVB, publicat pe pagina de internet www.bvb.ro, secțiunea “*Relatia cu investitorii – Reglementari – Reglementari BVB*”.

Sistemul de guvernare corporativă al societății a fost și va fi îmbunătățit în continuare, astfel încât acesta să fie conform cu regulile și recomandările aplicabile unei companii listate la Bursa de Valori București și Bursa de Valori Londra.

Dintre *măsurile implementate deja* amintim:

- ✘ elaborarea unui nou Cod de Guvernare Corporativă, în conformitate cu noul Cod de Guvernare Corporativă al BVB aplicabil începând cu data de 4 ianuarie 2016 – documentul a fost aprobat de Consiliul de Administrație al Romgaz prin Hotărârea nr.2/28 ianuarie 2016. Codul de Guvernare Corporativă a fost actualizat și va fi supus aprobării de către Consiliul de Administrație într-o ședință ulterioară datei de 23 martie 2017.

Codul de Guvernare Corporativă al Romgaz este publicat pe pagina de internet www.romgaz.ro, secțiunea “*Relatia cu investitorii – Guvernanta Corporativa*”;

- ✘ aprobarea și actualizarea de către Consiliul de Administrație a Regulamentelor interne ale comitetelor consultative în cadrul ședințelor din 24 martie 2016 și 23 iunie 2016. La sfârșitul anului 2016, s-a demarat acțiunea de actualizare a Regulamentelor interne ale comitetelor consultative pentru a încorpora ultimele modificări legislative privind guvernarea corporativă (Legea nr.111/2016 și HG nr.722/2016). Versiunea actualizată a regulamentului intern al Comitetului de Strategie a fost aprobată de către Consiliul de Administrație în ședința din 23 martie 2017, urmând ca versiunile actualizate ale regulamentelor celorlalte comitete să fie supuse aprobării într-o ședință ulterioară;
- ✘ actualizarea Regulamentului de organizare și funcționare al Consiliului de Administrație pentru a încorpora ultimele modificări legislative privind guvernarea corporativă. Regulamentul a fost aprobat de către Consiliul de Administrație în ședința din data de 23 martie 2017;
- ✘ elaborarea unei serii de reglementări interne în conformitate cu noul Cod de Guvernare Corporativă al BVB. O parte dintre reglementări au fost aprobate de către Consiliul de Administrație în ședința din 23 martie 2017 (Politica privind dividendele și Politica privind previziunile), celelalte urmând a fi supuse aprobării într-o ședință ulterioară;
- ✘ includerea în raportul anual al administratorilor a unui capitol dedicat guvernării corporative. În acest capitol se prezintă o serie de elemente privind guvernarea corporativă, printre care: codul de guvernare corporativă aplicabil, atribuțiile organelor de conducere corporative și ale celor trei comitete consultative ale Consiliului de Administrație (Comitetul de nominalizare și remunerare, Comitetul de audit și Comitetul de strategie), aspecte privind remunerația administratorilor și a directorilor, măsuri de îmbunătățire a guvernării corporative, aspecte privind sistemul de control intern și gestionarea riscului, auditul intern, aspecte privind domeniul responsabilității sociale;
- ✘ includerea în raportul anual al administratorilor a unei secțiuni referitoare la conformitatea cu prevederile Codului de Guvernare Corporativă al BVB (Anexa nr.2);
- ✘ diversificarea comunicării cu acționarii și investitorii prin includerea pe pagina de internet a comunicatelor adresate participanților la piață, situațiilor financiare semestriale și trimestriale, rapoartelor anuale, procedurilor de urmat în vederea accesului și participării la AGA, precum și prin crearea unui “*Infoline*” pentru acționari/investitori, care să răspundă la cerințele și/sau întrebările acestora;
- ✘ înființarea unui departament specializat dedicat relației cu investitorii și acționarii;
- ✘ încheierea unor contracte de asigurare de răspundere profesională pentru administratori și directori și desemnarea unei persoane responsabile de monitorizarea acestor contracte;
- ✘ inițierea demersurilor necesare adoptării și implementării Strategiei Naționale Anticorupție. În acest sens a fost constituită o Comisie responsabilă cu punerea în aplicare

a prevederilor strategiei și au fost adoptate de către Directorul General Declarația de aderare la Strategia Națională Anticorupție și Planul de integritate, documente care au fost postate și pe website-ul Romgaz, la secțiunea “*Informatii Publice – Transparentă*”.

Dintre măsurile care urmează a fi implementare amintim:

- ✎ implementarea unui set de reguli cu privire la tranzacționarea acțiunilor de către administratori sau de alte persoane fizice implicate;
- ✎ implementarea unei politici de remunerare a membrilor conducerii executive, având o componentă fixă și una variabilă, care să depindă de rezultatele evaluării acestora. Conform Codului de guvernanță corporativă al Bursei de Valori de la Londra, schemele de bonusare pe termen lung ar trebui să fie supuse aprobării acționarilor (AGA).

Aspecte privind acționarii

Structura acționariatului este prezentată în cadrul Capitolului II “*Prezentarea societății*”.

Romgaz respectă și protejează drepturile și interesele legitime ale acționarilor ei. Societatea depune toate eforturile necesare pentru a facilita exercitarea drepturilor pe care acționarii le au în relația cu societatea, în condițiile legii și ale Actului constitutiv.

Adunarea Generală a Acționarilor

Adunarea Generală a Acționarilor este convocată de către Consiliul de Administrație al societății, ori de câte ori este necesar, în conformitate cu prevederile legale. Convocatoarele și, ulterior, hotărârile AGA sunt transmise către Bursa de Valori București, Bursa de Valori din Londra și Autoritatea de Supraveghere Financiară, în conformitate cu reglementările pieței de capital și vor fi făcute publice și pe pagina de internet a societății, în cadrul secțiunii “*Relatia cu investitorii – Adunarea Generală a Acționarilor*”.

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor are următoarele atribuții principale:

- a) aprobarea obiectivelor strategice ale Societății;
- b) discutarea, aprobarea sau, după caz, modificarea situațiilor financiare anuale ale Societății, pe baza rapoartelor prezentate de Consiliul de Administrație și de auditorul financiar și să fixeze dividendul;
- c) discutarea, aprobarea sau, după caz, să solicite completarea sau revizuirea planului de administrare, în condițiile prevăzute de lege;
- d) stabilirea bugetului de venituri și cheltuieli, pe exercițiul financiar următor;
- e) alegerea și revocarea membrilor Consiliului de Administrație și stabilirea remunerației cuvenită acestora;
- f) pronunțarea asupra gestiunii Consiliului de Administrație;
- g) numirea și demiterea auditorului financiar și fixarea duratei minime a contractului de audit financiar;
- h) aprobarea contractării de împrumuturi bancare a căror valoare depășește, individual sau cumulativ, pe perioada unui exercițiu financiar, cu alte împrumuturi bancare aflate în derulare, echivalentul în lei a 100 milioane Euro;
- i) aprobarea încheierii actelor de constituire de garanții, altele decât cele având ca obiect active immobilizate ale Societății, a căror valoare depășește, individual sau cumulativ, pe perioada unui exercițiu financiar, cu alte acte de constituire de garanții, altele decât cele

având ca obiect active imobilizate ale Societății, aflate în derulare, echivalentul în lei a 50 milioane Euro.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor are următoarele atribuții principale:

- a) schimbarea formei juridice a Societății;
- b) mutarea sediului Societății;
- c) schimbarea obiectului de activitate al Societății;
- d) constituirea de societăți, precum și încheierea sau modificarea actelor constitutive ale societăților la care Societatea are calitatea de asociat;
- e) încheierea sau modificarea contractelor de asociere în participațiune la care Societatea are calitatea de parte contractantă;
- f) majorarea capitalului social;
- g) reducerea capitalului social sau reîntregirea lui prin emisiune de noi acțiuni;
- h) fuziunea cu alte societăți sau divizarea Societății;
- i) dizolvarea anticipată a Societății;
- j) conversia acțiunilor dintr-o categorie în cealaltă;
- k) conversia unei categorii de obligațiuni în altă categorie sau în acțiuni;
- l) emisiunea de obligațiuni;
- m) încheierea actelor de dobândire, având ca obiect active imobilizate, a căror valoare depășește, individual sau cumulativ, pe perioada unui exercițiu financiar, 20% din totalul activelor imobilizate ale Societății, mai puțin creanțele;
- n) încheierea actelor de înstrăinare, schimb sau de constituire de garanții, având ca obiect active imobilizate ale Societății, a căror valoare depășește, individual sau cumulativ, pe perioada unui exercițiu financiar, 20% din totalul activelor imobilizate ale Societății, mai puțin creanțele;
- o) încheierea actelor de închiriere, pe o perioadă mai mare de 1 (un) an, a unor active corporale a căror valoare individuală sau cumulativă, față de același co-contractant sau persoane implicate ori care acționează în mod concertat, depășește 20% din valoarea totalului activelor imobilizate, mai puțin creanțele, la data încheierii actului juridic;
- p) orice altă modificare a Actului constitutiv sau oricare altă hotărâre pentru care este cerută aprobarea adunării generale extraordinare a acționarilor.

Consiliul de Administrație

Romgaz este o societate pe acțiuni administrată în sistem unitar.

Consiliu de Administrație al societății este format din 7 (șapte) administratori aleși de adunarea generală ordinară a acționarilor, cu respectarea prevederilor legale aplicabile și ale Actului constitutiv, dintre care unul este numit Președinte al Consiliului de Administrație.

Majoritatea membrilor Consiliului de Administrație trebuie să fie administratori neexecutivi și independenți și, cel puțin unul trebuie să aibă studii economice și experiență în domeniul economic, contabilitate, de audit sau financiar de cel puțin 5 ani.

Conform prevederilor art.28 alin.(3) din Ordonanță „*Cel puțin doi dintre membrii consiliului de administrație trebuie să aibă studii economice sau juridice și experiență în domeniul economic, juridic, contabilitate, de audit sau financiar de cel puțin 5 ani*”.

Componența Consiliului de Administrație al societății la data de 31 decembrie 2016 este prezentată în cadrul Capitolului VI “*Conducerea societății*”. Conform declarațiilor de independență transmise societății, patru dintre administratori s-au declarat independenți iar trei neindependenți. Independența membrilor Consiliului de Administrație se determină pe baza criteriilor detaliate în cadrul Codului de Guvernanță Corporativă Romgaz (art.6).

Consiliul de Administrație are următoarele competențe de bază care nu pot fi delegate directorilor:

- a) stabilirea direcțiilor principale de activitate și de dezvoltare ale Societății;
- b) aprobarea planului de management al Societății;
- c) stabilirea politicilor contabile și a sistemului de control financiar, precum și aprobarea planificării financiare;
- d) numirea și revocarea directorilor, inclusiv a Directorului General, și stabilirea remunerației acestora;
- e) supravegherea activității directorilor;
- f) pregătirea raportului anual al administratorilor;
- g) organizarea ședințelor adunării generale a acționarilor, precum și implementarea hotărârilor acesteia;
- h) introducerea cererilor pentru deschiderea procedurilor de prevenire a insolvenței și de insolvență a Societății;
- i) elaborarea de reguli privind activitatea proprie, a adunării generale a acționarilor, a comitetelor consultative și a directorilor, fără a contraveni prevederilor legale sau prezentului Act constitutiv;
- j) înființarea sau desființarea de sedii secundare (sucursale, agenții, reprezentanțe sau orice alte puncte de lucru);
- k) acordarea de împrumuturi obligatate a căror valoare nu depășește, individual sau cumulativ, cu alte împrumuturi cu obligațiuni aflate în derulare, echivalentul în lei a 100 milioane Euro;
- l) acordarea de împrumuturi societare societăților la care Societatea are calitatea de asociat, a căror valoare nu depășește, individual sau cumulativ, cu alte împrumuturi societare aflate în derulare, echivalentul în lei a 50 milioane Euro;
- m) alte competențe ale Consiliului de Administrație care nu pot fi delegate, potrivit legii.

Consiliul de Administrație se întrunește ori de câte ori este necesar însă, cel puțin, o dată la 3 luni. Ședințele Consiliului de Administrație vor fi convocate de Președinte, sau la cererea motivată a cel puțin 2 administratori ori a Directorului General. Pentru valabilitatea deciziilor, este necesară prezența la ședința Consiliului de Administrație a majorității membrilor iar decizia să fie luată cu majoritatea voturilor valabil exprimate. Administratorul care are într-o anumită operațiune, direct sau indirect, interese contrare intereselor societății trebuie să îi înștiințeze despre aceasta pe ceilalți administratori și auditorul intern și să nu ia parte la nicio deliberare privitoare la această operațiune. Aceeași obligație o are administratorul în cazul în care, într-o anumită operațiune, știe că sunt interesate soțul sau soția sa, rudele ori afinii săi până la gradul al IV-lea inclusiv. La fiecare ședință a Consiliului de Administrație se va întocmi un proces-verbal de ședință pe baza căruia se va emite hotărârea Consiliului de Administrație care va cuprinde toate deciziile luate cu ocazia fiecărei ședințe, în parte.

În luna decembrie 2015, s-a făcut prima autoevaluare a Consiliului de Administrație. Ca urmare a acestei evaluări, s-au identificat următoarele domenii principale care necesită

îmbunătățire: strategie, riscuri, comunicare, transparență, relația cu investitorii. Printre măsurile care urmează a fi incluse în Planul de acțiune, se evidențiază următoarele:

- elaborarea, aprobarea și implementarea Strategiei anticorupție la nivel de companie;
- revizuirea regulamentelor interne ale Consiliului de Administrație și comitetelor consultative, măsură impusă de modificarea Codului de governanță corporativă a societății;
- stabilirea metodologiei de realizare a strategiei companiei și elaborarea planurilor de măsuri pentru atingerea obiectivelor strategice;
- implementarea unui sistem centralizat de management al riscului.

Până la 31 decembrie 2016 nu s-a făcut o autoevaluare a Consiliului de Administrație pentru anul 2016.

Comitetele consultative

În activitatea sa, Consiliul de Administrație este sprijinit de trei comitete consultative, și anume: comitetul de nominalizare și remunerare, comitetul de audit și comitetul strategie.

Comitetul de audit îndeplinește atribuțiile legale prevăzute la art.47 din OUG nr.90/2008 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și care constau în principal în monitorizarea procesului de raportare financiară, a sistemelor de control intern, de audit intern și de management al riscurilor din cadrul societății, precum și în supravegherea activității de audit statutar al situațiilor financiare anuale.

Comitetul de nominalizare și remunerare are, în esență, competența de a evalua în prealabil și de a recomanda candidații pentru funcțiile de membru al Consiliului de Administrație și de director, cu posibilitatea de a fi asistat în aceste demersuri de un expert independent specializat în recrutarea resurselor umane. În domeniul remunerării, principala obligație a comitetului este aceea de a elabora un *raport anual cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor și directorilor* în cursul anului financiar, raport care este prezentat Adunării Generale a Acționarilor care aprobă situațiile financiare anuale (conform prevederilor art.55 alin.(2) din OUG nr.109/2011).

Atribuțiile principale ale comitetului de nominalizare și remunerare sunt următoarele:

- ✍ formulează propuneri pentru ocuparea posturilor de administrator, inclusiv a postului de Președinte al Consiliului de Administrație;
- ✍ elaborează și propune procedura de selecție a candidaților pentru funcțiile de director;
- ✍ recomandă candidați pentru funcțiile de director;
- ✍ formulează propuneri privind remunerarea directorilor;
- ✍ alte atribuții stabilite de Consiliul de Administrație sau de lege.

Atribuțiile principale ale comitetului de audit sunt următoarele:

- ✍ coordonează activitatea de audit intern;
- ✍ coordonează activitatea de selecție a auditorului statutar sau a firmei de audit și emite recomandarea de numire a auditorului statutar sau a firmei de audit;
- ✍ verifică și monitorizează independența auditorului statutar sau a firmei de audit;
- ✍ monitorizează procesul de raportare financiară;

- ✍ monitorizează eficacitatea sistemelor de control intern, de audit intern, și de management al riscurilor;
- ✍ avizează planul anual și multianual de audit intern;
- ✍ avizează rapoartele de audit intern și recomandările formulate de auditorii interni;
- ✍ monitorizează auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate;
- ✍ alte atribuții stabilite de Consiliul de Administrație sau de lege.

Atribuțiile principale ale comitetului strategie sunt următoarele:

- ✍ revizuieste și/sau avizează strategia de dezvoltare a companiei și avizează planul anual și pe termen mediu (3 ani) de implementare a strategiei elaborate de către conducerea executivă;
- ✍ analizează propunerile elaborate de către conducerea executivă privind planul de investiții, aferent propunerilor strategice, în vederea includerii în proiecția bugetului de venituri și cheltuieli și face recomandări și avizează planul de investiții aferent propunerilor strategice, inclusiv a modului de implementare a obiectivelor strategice;
- ✍ asistă Consiliul de Administrație în îndeplinirea responsabilităților acestuia în domeniul elaborării și actualizării strategiei generale de dezvoltare a Societății;
- ✍ analizează oportunitățile identificate de conducerea executivă privind dezvoltarea afacerii și emite recomandări Consiliului de Administrație cu privire la acestea.

La data de 31 decembrie 2016, structura comitetelor consultative a fost următoarea:

I) Comitetul de nominalizare și remunerare:

- ✍ Tcaciuc Sebastian Gabriel (președinte)
- ✍ Negruț Aurora
- ✍ Jansen Petrus Antonius Maria
- ✍ Buzatu Florin Dănuț
- ✍ Stoicescu Florin Răzvan

II) Comitetul de audit

- ✍ Jansen Petrus Antonius Maria (președinte)
- ✍ Tcaciuc Sebastian Gabriel
- ✍ Jude Aristotel Marius
- ✍ Buzatu Florin Dănuț
- ✍ Stoicescu Florin Răzvan

III) Comitetul de strategie

- ✍ Negruț Aurora (președinte)
- ✍ Chisăliță Dumitru
- ✍ Tcaciuc Sebastian Gabriel
- ✍ Jude Aristotel Marius
- ✍ Buzatu Florin Dănuț.

Informații privind ședințele Consiliului de Administrație și a comitetelor consultative în cursul anului 2016

În anul 2016 au fost organizate, cu respectarea prevederilor legale și statutare, un număr de 32 de ședințe ale Consiliului de Administrație, din care:

- 14 ședințe au avut loc prin întrunirea efectivă a administratorilor și
- 18 ședințe au avut loc prin teleconferință.

Situația participării la ședințele Consiliului de Administrație:

Numele și prenumele	Numărul de ședințe în perioada:				P		AÎ		NP	
	I 4	II 3	III 20	IV 5	nr.	%	nr.	%	nr.	%
Chisăliță Dumitru					25	78,1			7	21,9
Jansen Peter Antonius Maria					31	96,9			1	3,1
Negruț Aurora					31	96,9			1	3,1
Metea Virgil Marius					24	88,9			3	11,1
Popescu Ecaterina					25	92,6			2	7,4
Buzatu Florin Dănuț				5	5	100,0				
Stoicescu Florin Răzvan				5	5	100,0				
Dorcioman Dragoș					6	85,7	1	14,3		
Jude Aristotel Marius					23	92,0			2	8,0
Baciu Sorana					1	25,0	2	50,0	1	25,0
Tcaciuc Sebastian Gabriel					22	78,6	1	3,5	5	17,9

unde:

- I perioada 1 ianuarie – 22 februarie;
 II perioada 23 februarie – 25 martie;
 III perioada 26 martie – 14 noiembrie;
 IV perioada 15 noiembrie – 31 decembrie.

P = participare;
 AÎ = acordare împuternicire;
 NP = neparticipare;

Situația participării la ședințe comitetelor consultative:

Comitetul de Nominalizare și Remunerare: 2 ședințe

Numele și prenumele	Participare efectivă
Tcaciuc Sebastian Gabriel	2
Negruț Aurora	2
Popescu Ecaterina	1
Stoicescu Răzvan Florin	2
Buzatu Florin Dănuț	1

Comitetul de Audit: 5 ședințe

Numele și prenumele	Participare efectivă
Jansen Peter Antonius Maria	5
Chisăliță Dumitru	4
Popescu Ecaterina	1
Jude Marius Aristotel	4
Tcaciuc Sebastian Gabriel	4
Buzatu Florin Dănuț	1
Stoicescu Răzvan Florin	1

Comitetul de Strategie: 3 ședințe

Numele și prenumele	Participare efectivă
Chisăliță Dumitru	3
Jude Marius Aristotel	3
Tcaciuc Sebastian Gabriel	3
Metea Virgil Marius	2

Directorul General

Conform prevederilor Actului Constitutiv al societății “*Consiliul de Administrație va delega, în tot sau în parte, competențele de conducere a Societății, către unul sau mai multi directori, numind pe unul dintre ei ca Director General*”-art.24 alin.(1), prin “*director*” înțelegându-se “*persoana căreia i-au fost delegate competențe de conducere a Societății, de către Consiliul de Administrație*”-art.24, alin.(12).

Ca urmare, Consiliul de Administrație l-a numit pe domnul Virgil Marius Metea în funcția de Director General și i-a delegat anumite atribuții, după cum urmează:

A. Atribuții de administrare internă a societății:

- ↳ aprobarea structurii organizatorice și funcționale;
- ↳ aprobarea Regulamentului de Organizare și Funcționare, precum și a celorlalte acte interne prin care se reglementează activitatea societății, la nivelul personalului salariat;
- ↳ aprobarea angajării, promovării și concedierii personalului salariat;
- ↳ aprobarea sarcinilor și atribuțiilor de serviciu, pentru personalul salariat;
- ↳ aprobarea premierii și sancționării disciplinare a personalului salariat;
- ↳ aprobarea operațiunilor materiale necesare și utile pentru realizarea obiectului de activitate al societății;
- ↳ îndeplinirea oricăror atribuții accesorii, respectiv a oricăror acte și operațiuni materiale necesare și utile pentru realizarea atribuțiilor prevăzute mai sus;

B. Atribuții de reprezentare a societății:

- ↳ reprezentarea societății, cu ocazia încheierii/emiterii actelor juridice;
- ↳ reprezentarea societății în cadrul procedurilor precontractuale, administrative propriu-zise și/sau jurisdicționale;

- ↳ îndeplinirea oricăror atribuții accesorii, respectiv a oricăror acte și operațiuni materiale necesare și utile pentru realizarea atribuțiilor prevăzute mai sus.

Directorul general va avea obligația de a informa Consiliul de Administrație, în mod periodic, asupra modului de realizare a atribuțiilor delegate, precum și dreptul de a solicita și obține instrucțiuni în legătură cu modul de exercitare a atribuțiilor ce i-au fost delegate.

Auditul intern

Proiectul Planului anual de audit intern pentru anul 2016 împreună cu documentația aferentă, a fost aprobat de Directorului General în data de 8 decembrie 2015 sub nr.34.504.

La baza întocmirii planului a stat analiza activităților companiei, identificarea riscurilor care pot afecta derularea acestora și cuantificarea riscurilor. Stabilirea factorilor/criteriilor de analiză a riscurilor și nivelurile de apreciere ale acestora, s-a realizat ținând cont de recomandările din Normele generale de audit intern din Romgaz, respectiv de următorii 5 factori:

- aprecierea controlului intern;
- aprecierea cantitativă;
- aprecierea calitativă;
- modificările legislative;
- vechimea personalului.

Modul de calcul al timpului disponibil pentru planul anual de audit intern - formular codificat prin procedura internă 18F-24 relevă faptul că:

- fondul calendaristic total de timp este de 252 zile;
- fond de timp disponibil pentru misiuni de audit intern este de 170 zile.

Diferența de 82 de zile este alocată celorlalte activități de audit intern conform legislației: raportarea anuală, planificarea anuală și strategică, programului de îmbunătățire a calității auditului intern, pregătirii profesionale, urmărirea implementării recomandărilor formulate și altor solicitări din partea managementului etc.

Planul de audit pentru 2016 include 3 misiuni de audit de conformitate/regularitate:

- Activitatea de vânzare (01.02 - 13.05.2016);
- Activitatea privind îndeplinirea formalităților necesare derulării relației cu piața de capital (23.05 - 25.07.2016);
- Activitatea de inventariere a mijloacelor fixe (01.09 - 14.11.2016).

Prezentăm în continuare **misiunile de audit** derulate în anul 2016, până la 31.12.2016:

I. Misiunea de asigurare privind activitatea de vânzare

Obiectivele principale ale misiunii:

- Evaluarea Sistemului de control intern managerial;
- Desfășurarea propriu-zisă a activității de vânzare gaze.

Pentru îmbunătățirea activității de vânzare gaze, echipa de auditori interni prin intermediul Raportului de audit nr.15.197/07.06.2016, a elaborat un număr de 10 de recomandări.

II. Misiunea de asigurare privind activitatea privind îndeplinirea formalităților necesare derulării relației cu piața de capital

Obiectivele principale ale misiunii:

- Evaluarea Sistemului de Control Intern Managerial (la nivelul Serviciului Piața de Capital);
- Desfășurarea activității propriu-zise (în cadrul Serviciului Piața de Capital);
- Aspecte referitoare la respectarea principiilor de Guvernanță Corporativă (în cadrul Romgaz).

Pentru îmbunătățirea activității privind îndeplinirea formalităților necesare derulării relației cu piața de capital, echipa de auditori interni prin intermediul Raportului de audit nr.27.202/17.10.2016, a elaborat un număr de 55 recomandări.

III. Misiunea de asigurare privind activitatea de inventariere a mijloacelor fixe

Obiectivele principale ale misiunii:

- Organizarea activității de inventariere a mijloacelor fixe;
- Identificarea numărului de gestiuni și derularea acțiunii de inventariere;
- Înregistrarea rezultatelor inventarierii în contabilitate;
- Verificarea metodologiei de scoatere din funcțiune a mijloacelor fixe;
- Valorificarea mijloacelor fixe scoase din funcțiune.

Pentru îmbunătățirea activității de inventariere a mijloacelor fixe, echipa de auditori interni prin intermediul Raportului de audit nr.5.815/27.02.2017, a elaborat un număr de 55 recomandări.

Planul anual de audit intern pe 2016 a fost îndeplinit 100%.

IV. Misiunea de consiliere și realizarea altor acțiuni

În cursul anului 2016 au fost realizate trei misiuni ad-hoc cu următoarele teme:

- Verificarea și soluționarea Sesizării nr.5.046/22.02.2016 a SC Adetrans SRL;
- Opinie cu privire la aspectele sesizate privind comercializarea gazelor naturale de Curtea de Conturi prin Raportul de control nr.12.444/06.05.2016;
- Modul de desfășurare a procedurii de achiziție publică pentru contractul având ca obiect „Reînnoire contract licențiere centralizată Microsoft (E.A.)”.

Pe parcursul anului 2016, doi auditori interni au făcut parte din Comisii mixte de verificare/evaluare a unor situații apărute la Sucursala Târgu Mureș și la S.T.T.M. Târgu Mureș.

Managementul riscului și controlul intern

Politicele și obiectivele societății privind managementul riscului

Potrivit Codului de Guvernanță Corporativă, unul dintre rolurile conducerii societății este acela de a se asigura că, la nivelul companiei, există implementat un sistem eficient de management a riscurilor.

Una dintre preocupările majore ale managementului societății constă în conștientizarea organizației asupra obiectivelor procesului de management de risc și necesității implicării directe în procesul de desfășurare al managementului riscului, precum și alinierea la cele mai

noi practici în domeniu, prin respectarea legislației în vigoare, a standardelor și normelor referitoare la acest proces.

Functionarea sistemului de management a riscurilor la nivelul societății are în vedere respectarea următoarelor prevederi legislative:

- ▣ Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr.400 din 12 iunie 2015 pentru aprobarea Codului controlului intern/managerial al entităților publice;
- ▣ OG nr.119/1999 (art.4) privind controlul intern și controlul financiar preventiv;
- ▣ Legea nr.234 din 7 decembrie 2010 privind modificarea și completarea OG nr.119/1999;
- ▣ Standardul internațional ISO 31010: 2009: “*Risk management – risk assessment techniques*”;
- ▣ Standardul internațional ISO 31000: 2009: “*Risk management/Principles and guidelines*”;
- ▣ Standardul românesc SR Ghid 73: 2009: “*Managementul riscului – Vocabular*”.

Astfel, în conformitate cu procesul de management al riscurilor, societatea analizează sistematic, dar cel puțin odată pe an, riscurile aferente obiectivelor și activităților sale, elaborează planuri de tratare corespunzătoare în direcția limitării posibilelor consecințe ale acestor riscuri, și numește salariații responsabili în aplicarea planurilor respective.

De asemenea, sistemul de management al riscurilor implementat la nivelul societății este parte integrantă în procesul de luare a deciziilor prin stabilirea obligativității utilizării analizei de management al riscurilor la întocmirea documentelor la elaborate în cadrul societății (proiecte tehnice, proiecte de execuție, studii de zăcământ).

Beneficiile principale ale procesului de management a riscurilor sunt îmbunătățirea performanței societății prin identificarea, analiza, evaluarea și gestionarea tuturor riscurilor care se pot manifesta la nivelul acesteia în vederea minimizării consecințelor riscurilor negative, sau după caz, a sporirii efectelor riscurilor pozitive.

Pentru o evaluare eficientă a riscurilor identificate la nivelul societății funcționează un compartiment dedicat gestionării managementului de risc. Acest compartiment este responsabil de întocmirea principalelor documente de management de risc: Registrul Final al Riscurilor, Raportul Final de Riscuri, Planul Final de Implementare Măsuri și Profilul de Risc al societății.

În cadrul societății există **3 niveluri de roluri** formate în cadrul sistemului de management al riscurilor și anume:

- *nivelul inferior*, reprezentat de identificatorii de risc și de responsabilii de riscuri (reprezentat de șeful fiecărei unități organizatorice) care au sarcina de întocmire a documentelor de management a riscurilor de la nivelul unității organizaționale pe care o conduc;
- *nivelul mediu*, reprezentat de *middle*-managementul companiei care, împreună cu șefii unităților organizatorice, formează Comisia de Gestiune a Riscurilor și care facilitează și coordonează procesul de management de risc din direcția/departamentul/divizia lor;
- *nivelul superior*, reprezentat de managementul executiv superior al societății prin Comisia de Analiză și Gestiune a Riscurilor; această comisie aprobă apetitul pentru risc al societății precum și profilul de risc al acesteia în conformitate cu obiectivele societății.

Obiectivele generale ale activității de gestionare a riscurilor la nivelul societății sunt:

1. Stabilirea cadrului general unitar de identificare, analiză și gestionare a riscurilor;
2. Furnizarea unui instrument pentru gestionarea riscurilor într-un mod controlat și eficient;
3. Furnizarea unei descrieri a modului în care sunt stabilite și implementate măsurile de control menite să prevină apariția riscurilor negative.

Dintre categoriile de riscuri analizate la nivelul companiei amintim: riscurile financiare, riscurile de piață, riscurile referitoare la protecția, sănătatea și securitatea în muncă, riscurile de personal, riscurile sistemelor informatice, riscurile legale și de reglementare. Menționăm că toate riscurile sunt analizate prin prisma:

- obiectivului specific la care face referire riscul;
- cauzelor de apariție a riscurilor;
- consecințelor apărute ca urmare a materializării riscurilor;
- probabilității de apariție;
- impactului generat de materializarea riscurilor;
- expunerii la risc;
- strategiei de răspuns la risc;
- măsurilor de control (tratate) recomandate;
- riscurilor reziduale rămase după tratarea riscurilor inițiale.

Controlul intern

Sistemul de control intern reprezintă nu numai formulare, procedee tehnici, programe, instrucțiuni, calculatoare și manuale de politici, ci și oameni la fiecare nivel al organizației.

Controlul intern este un proces realizat de către personalul de la toate nivelurile, respectiv consiliul de administrație, conducerea executivă, întreg personalul.

El este efectuat atât de managementul de la vârf și managementul de linie, adică responsabilii de compartimente, cât și de toți ceilalți angajați. Fiecare membru al entității este responsabil pentru controlul său intern.

În cadrul Romgaz, sistemul de control intern funcționează într-un mediu de control mereu în schimbare, ceea ce impune adaptarea controlului la nivelul fiecărei activități, diferențiat și integrativ, construit în raport cu interesele companiei.

Sistemul de control dezvoltat și implementat în cadrul Romgaz, ca parte a procesului de management, vizează toate activitățile unităților organizatorice, la toate nivelurile de management, și are drept scop realizarea obiectivelor propuse în condițiile identificării și gestionării riscurilor asociate acestora.

Controlul intern managerial, la nivelul Romgaz, are rolul de a asigura:

- conformitatea cu legislația în vigoare;
- aplicarea deciziilor luate de conducere;
- buna funcționare a activității interne;
- eficacitatea operațiunilor;
- utilizarea eficientă a resurselor;

- prevenirea și controlul riscurilor de a nu se atinge obiectivele fixate.

Abrogarea Ordinului MFP nr.946/2005⁶ și intrarea în vigoare a Ordinului SGG nr.400/2015⁷ în luna iunie 2015, au determinat regândirea direcțiilor principale ale controlului intern în cadrul Romgaz în vederea creării unei legături mai strânse și coerente cu celelalte instrumente manageriale de control – auditul intern și sistemul de gestionare a riscurilor și instituirii unui sistem de raportare și monitorizare a acestei activități către Consiliul de Administrație, prin Comitetul de audit⁸.

Sistemul de control intern/managerial dezvoltat și implementat la nivelul Romgaz urmărește realizarea următoarelor obiective:

- respectarea reglementărilor legale, a reglementărilor interne, a contractelor și deciziilor administrative și juridictionale aplicabile în activitatea Romgaz;
- realizarea obiectivelor Romgaz în condiții de eficacitate, economicitate și eficiență;
- dezvoltarea și întreținerea unor sisteme de colectare, stocare, prelucrare, actualizare și difuzare a datelor și informațiilor financiare și de conducere precum și a unor sisteme/proceduri de informare publică adecvate.

Elaborarea, implementarea, dezvoltarea și evaluarea sistemului de control intern/managerial la nivelul Romgaz sunt realizate în conformitate cu prevederile OG nr.119/1999⁹ și cu standardele prevăzute de Ordinul SGG nr.400/2015, completat cu Ordinul SGG nr.200/2016¹⁰ grupate pe următoarele domenii:

Domeniu	Aspecte principale
Mediul de control	Modul de organizare a societății, managementul resurselor umane, principii și reguli de etică, deontologie și integritate
Performanța și managementul riscurilor	Aplicabil tuturor proceselor și activităților societății, vizează modul de stabilire a obiectivelor, modul de identificare și gestionare a riscurilor, planificarea (planificarea multianuală), programarea (planul de administrare și planul de management) și modul de monitorizare a performanțelor
Activități de control	Sunt documentate și elaborate proceduri interne privind principalele procese, astfel încât să fie asigurată separarea funcțiilor de inițiere și verificare în vederea reducerii riscului de eroare și fraudă, și continuitatea operațiunilor prin supraveghere continuă și gestionarea abaterilor de la procedurile stabilite
Informarea și comunicarea	Privește crearea și dezvoltarea unui sistem informațional flexibil și rapid care să asigure atât calitatea informațiilor cât și utilizarea metodelor și canalelor de comunicare adecvate fiecărui tip de informație. Dezvoltarea unui sistem de rapoarte privind execuția planului de administrare și management, a bugetului entității, a utilizării resurselor și gestionării documentelor
Evaluare și audit	Elaborarea și aplicarea de politici, planuri și programe care permit dezvoltarea capacității de evaluare a controlului intern/managerial, în scopul perfecționării acestuia, în special prin evaluarea implementării realizată de compartimentul de audit intern

⁶ Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr.946 din 4 iulie 2005 pentru aprobarea Codului Controlului Intern, cuprinzând standardele de control intern/managerial la entitățile publice și pentru dezvoltarea sistemelor de control intern/managerial

⁷ Ordinul Secretariatului General al Guvernului nr.400 din 12 iunie 2015 pentru aprobarea controlului intern/managerial al entităților publice

⁸ Aspect preluat, în anul 2016, în Codul de Guvernanță Corporativă al Romgaz

⁹ Ordonanța Guvernului nr.119 din 31 august 1999 privind controlul intern și controlul financiar preventiv

¹⁰ Ordinul Secretariatului General al Guvernului nr.200 din 26 februarie 2016 privind modificarea și completarea Ordinului Secretariatului General al Guvernului nr.400/2015 pentru aprobarea Codului controlului intern/managerial al entităților publice

Dintre acțiunile de dezvoltare/îmbunătățire aduse sistemului de control intern managerial în cursul anului 2016, amintim:

- aderarea companiei, la sfârșitul anului 2016, la Strategia Națională Anticorupție 2016-2020 și asumarea principiilor și valorilor fundamentale promovate de această strategie – Declarația de aderare este postată pe pagina de internet a companiei, corelată cu Standardul 1 din Ordinul SGG nr.400/2015 – “*etică și integritate*”;
- dezvoltarea aplicației Sistem de Control Intern Managerial, aplicație informatică care permite accesarea și completarea în format electronic a Chestionarului de autoevaluare a stadiului de implementare a standardelor de control intern managerial de către toți angajații cu funcție de conducere, cât și accesul facil și eficient al Comisiei de Monitorizare, atât pentru analiza și avizarea procedurilor formalizate cât și pentru vizualizarea și analiza, în timp real, a punerii în practică a hotărârilor Comisiei;
- dezvoltarea unei aplicații informatice care să permită întregului personal consultarea registrului de evidență a deciziilor interne și vizualizarea conținutului acestora;
- revizuirea procedurilor interne privind:
 - gestionarea abaterilor, finalizată la sfârșitul anului 2016;
 - elaborarea unei procedurii care stabilește cadrul de identificare, clasificare și manipulare a informațiilor confidențiale și de uz intern și a resurselor asociate în cadrul societății, în vederea protejării acesteia împotriva riscurilor operaționale, legale și de imagine cauzate de dezvăluirea, modificarea sau distrugerea neautorizată sau accidentală a acestora, intrată în vigoare în data de 8 decembrie 2016;
- întocmirea și actualizarea Registrului Riscurilor la nivelul Romgaz.

Potrivit rezultatelor acțiunii de autoevaluare a stadiului implementării SCIM pentru anul 2016 (raportat la cele 16 standarde de control intern managerial prevăzute în Ordinul nr.400/2015, completat cu Ordinul nr.200/2016) SCIM la nivelul Romgaz, este *parțial implementat*.

În vederea creșterii calității activității de control intern și a performanțelor actului managerial în ceea ce reprezintă utilizarea resurselor publice, recomandăm:

- sporirea responsabilității managerilor în ceea ce privește organizarea controlului intern și implementarea constatărilor controlului;
- supravegherea actualizării sistematice a procedurilor în funcție de schimbările legislative și de evoluția riscurilor;
- coordonarea sistemului de control intern al entității în strânsă legătură cu managementul riscurilor;
- sprijinirea managementului pentru implementarea recomandărilor auditorilor interni;
- asigurarea consultanței solicitate de management.

Codul de conduită

Codul de Conduită Romgaz a fost elaborat în anul 2013, în prezent fiind în curs de actualizare. Documentul în vigoare este în prezent publicat pe pagina de internet www.romgaz.ro, secțiunea “*Relatia cu investitorii – Guvernanta Corporativa*” pentru a asigura principiile privind transparența.

Rapoarte periodice privind indicatorii relevanți pentru respectarea normelor de conduită au fost elaborat de persoana responsabilă pentru monitorizarea respectării Codului de Conduită și au fost postate pe pagina de Intranet a societății.

Responsabilitatea socială (CSR)

Activitățile desfășurate de Romgaz în domeniul responsabilității sociale sunt realizate în mod voluntar, dincolo de responsabilitățile ce revin din perspectiva legală, compania fiind conștientă de rolul pe care îl joacă în societate.

Responsabilitatea socială reprezintă pentru Romgaz o cultură de afaceri care include etica de afaceri, drepturile clienților, echitatea economică și socială, tehnologii care nu dăunează mediului ambiant, tratarea justă a forței de muncă, relații transparente cu autoritățile publice, integritate morală și investiții în comunitate.

De asemenea, Romgaz susține dezvoltarea sustenabilă și durabilă a societății și comunității, prin susținerea financiară/sponsorizare parțială sau totală a unor acțiuni și inițiative din următoarele domenii principale: educație, social, sport, sănătate, mediu înconjurător.

Susținerea acestor proiecte, în limita resurselor financiare bugetate, a dovedit atitudinea pro activă a companiei în domeniul responsabilității sociale și a sporit gradul de conștientizare a părților implicate cu privire la importanța și beneficiile aplicării responsabilității sociale.

În anul 2016, Romgaz a susținut, parțial sau total, acțiuni și inițiative pe domeniile prevăzute de OUG nr.2/2015, cu încadrarea în prevederile bugetare, după cum urmează:

Denumire cheltuieli/activități	Program (lei)	Realizări (lei)
Total cheltuieli de sponsorizare, din care:	9.600.000	9.255.687
• sponsorizări în domeniile medical și sănătate - art.XIV lit.a)	3.840.000	3.666.687
• sponsorizări în domeniile educație, învățământ, social și sport - art.XIV lit.b) – total, din care:	3.840.000	3.706.148
○ pentru cluburi sportive	3.427.000	3.427.000
• sponsorizări pentru alte acțiuni și activități - art.XIV lit.c)	1.920.000	1.882.852

Prezentarea detaliată a proiectelor din fiecare categorie de sponsorizări prevăzută în OUG nr.2/2015 se regăsește în Anexa nr.4 la prezentul Raport. Pe pagina de internet www.romgaz.ro, secțiunea “Relatia cu investitorii – Guvernanta Corporativa – Responsabilitate Sociala” se regăsește *Raportul anual privind acțiunile de responsabilitate socială cu natură de sponsorizare/mecenat pentru anul 2016*.

Proiectele susținute în 2016 au avut, pe lângă beneficiile pentru comunitate, detaliate în fiecare caz în parte în cadrul raportului, și un beneficiu important pentru Societate, în sensul promovării imaginii Romgaz ca fiind o companie care susține responsabil, prin proiectele în care este implicat, prin sprijinul și sponsorizările acordate, o serie de activități care ajută comunitatea. Acest beneficiu se reflectă și în imaginea Romgaz în fața investitorilor, autorităților centrale și locale, media și nu numai. Astfel, și premiul pentru responsabilitate socială câștigat de Romgaz pentru “Programul pentru sănătatea comunităților”, în cadrul forumului Energynomics Awards, ediția a IV-a 2016, vine să valideze și să confirme această direcție a Societății.

În acțiunile sale de susținere/participare la realizarea unor proiecte, acțiuni, inițiative de responsabilitate socială, Romgaz a avut în vedere prevederile Politicii de sponsorizări și ale Ghidului de sponsorizare aplicabile în 2016, publicate pe pagina de internet a societății la secțiunea CSR.

Politica și criteriile de remunerare a membrilor executivi și neexecutivi ai Consiliului de Administrație

Cadrul legal

Politica și criteriile de remunerare ale membrilor executivi și neexecutivi ai Consiliului de Administrație al societății are la baza următoarele norme:

- Legea nr.31/1990 privind societățile comerciale, cu modificările și completările ulterioare;
- OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu completările și modificările ulterioare;
- Actul Constitutiv al societății, aprobat în Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor nr.12 din data de 26 septembrie 2012, cu modificările și completările ulterioare (prin Hotărârile nr.19/18 octombrie 2013, nr.5/30 iulie 2014 și nr.8/29 octombrie 2015);
- Hotărârea nr.14 din 26.08.2013 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor prin care s-au stabilit limitele generale ale remunerației directorului general, membru executiv al Consiliului de Administrație;
- Hotărârea nr.29 din 16.12.2013 a Consiliului de Administrație prin care s-a aprobat contractul de mandat al Directorului General al societății;
- Hotărârile nr.12 din 26.07.2013 și nr.13 din 30 decembrie 2016 ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor prin care s-au aprobat contractele de administrație ale membrilor Consiliului de Administrație.

În vederea conformării cu cerințele Codului de Guvernanta Corporativă al BVB și ale OUG nr.109/2011, la nivelul Romgaz a fost elaborată o Politică privind remunerarea, care va fi supusă aprobării Consiliului de Administrație într-o ședință ulterioară datei de 23 martie 2017.

Structura remunerației acordate administratorilor neexecutivi

Remunerația fixă

Remunerația fixă lunară pentru fiecare membru neexecutiv al Consiliului de Administrație a fost stabilită conform art.37, alin.(3) din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, modificată prin OUG nr.51/2013 și prevăzută în Contractul de administrație cadru aprobat prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr.12 din 26 iulie 2013.

Indemnizația fixă lunară se acordă ținând seama și de următoarele criterii:

- ✓ președintele Consiliului de Administrație și membri care sunt în cadrul a cel puțin 2 comitete consultative constituite la nivelul consiliului beneficiază de o indemnizație fixă lunară la valoarea maximă;
- ✓ membrii consiliului de administrație care sunt în cadrul unui comitet consultativ constituit la nivelul consiliului, beneficiază de o indemnizație fixă lunară reprezentând 90% din indemnizația fixă lunară la valoarea maximă;
- ✓ membrii Consiliului de Administrație care nu fac parte din comitetele consultative constituite la nivelul consiliului, beneficiază de o indemnizație fixă lunară reprezentând 85% din indemnizația fixă lunară la valoarea maximă.

Remunerația variabilă

Remunerația variabilă a fost stabilită conform prevederilor art.37, alin.(5) din OUG nr.109/2011 privind governanța corporativă a întreprinderilor publice, modificată prin OUG nr.51/2013, care precizează că:

“(5) Nivelul componentei variabile este stabilit potrivit recomandărilor temeinic motivate, formulate pe baza unui studiu comparat asupra condițiilor de remunerare pentru pozițiile similare din societăți, din același domeniu de activitate, cu capital majoritar ori integral de stat din România și din alte state europene, de comitetul de nominalizare sau, după caz, de experții în recrutare resurse umane ale căror servicii au fost contractate pentru derularea procedurii de selecție a membrilor consiliului de administrație/consiliului de supraveghere ...”.

De asemenea, a fost coroborată cu prevederile contractelor de administrație, conținutul cadru al acestora fiind aprobat prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr.12 din 26 iulie 2013.

Remunerația variabilă este împărțită, conform prevederilor contractelor de administrație în două subcomponente, o primă componentă fiind dependentă de îndeplinirea indicatorilor de performanță și o a doua subcomponentă putând fi acordată în condițiile depășirii nivelului profitului net realizat cu un procent mai mare de 0,4% față de cel aprobat prin bugetul de venituri și cheltuieli al societății, respectiv din suma reprezentând diferența dintre profitul net efectiv realizat și profitul net estimat pentru fiecare exercițiu financiar, dar nu mai mult de valoarea indemnizației fixe anuale determinată potrivit art.16 din contractul de administrație.

Forma contractului de mandat încheiat cu membrii Consiliului de Administrație aleși conform hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.10 din 15 noiembrie 2016, așa cum a fost aprobată prin Hotărârea nr.13 din 30 decembrie 2016 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor, nu prevede și componenta variabilă.

Structura remunerației acordate administratorului executiv, respectiv Directorului General

Remunerația fixă

Remunerația fixă lunară pentru membrul executiv – Director General a fost stabilită prin coroborare cu prevederile art.37, alin.(4) din OUG nr.109/2011 care precizează că:

“Art. 37 (4) Indemnizația fixă lunară a membrilor executivi nu poate depăși de 6 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar din ramura în care își desfășoară activitatea societatea, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.”,

coroborate cu Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr.14/2013, care precizează:

“Punctul 1. Stabilește limitele generale ale remunerației Directorului general al S.N.G.N. Romgaz S.A., membru executiv al Consiliului de administrație, după cum urmează:

- pentru indemnizația fixă lunară brută între 4 și 6 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar din ramura în care își desfășoară activitatea societatea, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii;”.

Remunerația variabilă

Remunerația variabilă a fost stabilită în conformitate cu prevederile art.37, alin.(5) din OUG nr.109/2011 privind governanța corporativă a întreprinderilor publice, modificată prin OUG nr.51/2013, care precizează că:

“(5) Nivelul componentei variabile este stabilit potrivit recomandărilor temeinic motivate, formulate pe baza unui studiu comparat asupra condițiilor de remunerare pentru pozițiile similare din societăți, din același domeniu de activitate, cu capital

majoritar ori integral de stat din România și din alte state europene, de comitetul de nominalizare sau, după caz, de experții în recrutare resurse umane ale căror servicii au fost contractate pentru derularea procedurii de selecție a membrilor consiliului de administrație/consiliului de supraveghere ...”,

și cu prevederile art.38, alin.(2) din OUG nr.109/2011 care precizează că:

“Remunerația este formată dintr-o indemnizație fixă lunară stabilită în limitele prevăzute la art.37 alin.(4), și dintr-o componentă variabilă constând într-o cotă de participare la profitul net al societății, o schemă de pensii sau o altă formă de remunerare pe baza indicatorilor de performanță”,

coroborate cu prevederile contractului de mandat și cu Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr.14/26.08.2013 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor.

În acest context, remunerația variabilă este împărțită, conform prevederilor contractului de mandat în două subcomponente, o primă componentă fiind dependentă de îndeplinirea indicatorilor de performanță și o a doua subcomponentă putând fi acordată în condițiile depășirii nivelului profitului net realizat cu un procent mai mare de 0,4% față de cel aprobat prin bugetul de venituri și cheltuieli al societății, respectiv din suma reprezentând diferența dintre profitul net efectiv realizat și profitul net estimat pentru fiecare exercițiu financiar, dar nu mai mult de 3 ori valoarea indemnizației fixe anuale determinată potrivit art.12 (i) din Contractul de mandat al directorului general.

IX. EXECUȚIA CONTRACTULUI DE MANDAT/ CONTRACTELOR DE ADMINISTRARE

Punctele de reper ale contractelor de administrare, a contractului de mandat și respectiv a Planului de administrare și a Planului de management sunt următoarele:

- ✎ **12 iunie 2013** - Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.8, aprobă numirea domnului “*Virgil Marius Metea în funcția de administrator executiv-director general*”;
- ✎ **26 iulie 2013** - Adunarea Generală a Acționarilor, prin Hotărârea nr.12, aprobă forma Contractului de administrație ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație;
- ✎ **25 septembrie 2013** - Adunarea Generală a Acționarilor, prin Hotărârea nr.16, aprobă Planul de administrare al societății pe perioada 2013-2017, prezentat și elaborat de către Consiliul de Administrație;
- ✎ **16 decembrie 2013** - Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.29, aprobă Contractul de mandat dintre Romgaz și domnul Virgil Marius Metea în calitate de administrator executiv-director general;
- ✎ **29 ianuarie 2014** - Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.1, aprobă “*Planul de management pe durata mandatului Directorului general al Societății Naționale de Gaze Naturale “ROMGAZ” – S.A., respectiv pentru perioada 2013-2017*”;
- ✎ **15 noiembrie 2016** - Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.10, revocă din funcția de administrator executiv pe domnul *Virgil Marius Metea*;
- ✎ **30 decembrie 2016** - Adunarea Generală a Acționarilor, prin Hotărârea nr.13, aprobă forma Contractului de administrație ce va fi încheiat cu noii membri ai Consiliului de Administrație.

9.1. Obiectivele și criteriile de performanță

Planul de management cuprinde viziunea directorului general pentru îndeplinirea obiectivelor strategice cuprinse în Planul de administrare și realizarea criteriilor și obiectivelor de performanță stabilite prin Contractele de administrație.

Astfel, criteriile și obiectivele de performanță stabilite în Contractele de administrație constituie criterii și obiective de performanță a activității directorului general.

Principalele **obiective de performanță** cuprinse în contractele de administrație și respectiv de management pot fi sintetizate astfel:

- ✎ Creșterea portofoliului de resurse și rezerve de gaze, prin descoperirea de resurse noi și prin dezvoltarea și îmbunătățirea recuperării resurselor deja descoperite;
- ✎ Consolidarea poziției pe piețele de furnizare a energiei;
- ✎ Optimizarea, dezvoltarea și diversificarea activității de înmagazinare subterană, prin reconsiderarea importanței acesteia, pentru asigurarea siguranței, continuității și flexibilității în aprovizionarea cu gaze naturale a clienților;
- ✎ Creșterea performanțelor societății;
- ✎ Identificarea unor oportunități noi de creștere și diversificare;

- ✎ Îmbunătățirea structurii organizatorice a societății, inclusiv reorganizarea funcției de audit intern.

Pe lângă măsurile specifice care vor fi luate în vederea îndeplinirii fiecărui obiectiv, societatea și-a propus aplicarea unor măsuri cu caracter general care vor contribui, de asemenea, la îndeplinirea obiectivelor strategice ale societății, în următoarele domenii:

- Managementul resurselor umane;
- Guvernanța corporativă și responsabilitatea socială;
- Optimizarea procesului de bugetare și control;
- Îmbunătățirea imaginii societății;
- Implementarea prevederilor legale referitoare la separarea activității de înmagazinare subterană a gazelor naturale;
- Dezvoltarea rolului managementului riscului în cadrul societății.

Având în vedere aprobarea Planului de management doar în luna ianuarie 2014, raportările cu privire la măsurile și acțiunile menite să asigure realizarea obiectivelor strategice ale societății se fac începând cu trimestrul I al anului 2014.

Măsurile și acțiunile de urmat în vederea realizării obiectivelor strategice așa cum acestea au fost stabilite prin Planul de administrare, vor fi monitorizate periodic, trimestrial și anual, printr-o serie de **indicatori și criterii de performanță**, și anume:

Nr. crt.	Denumire indicator	U.M.	Criteriul de performanță	Indicator	Coefficient de ponderare
0	1	2	3	4	5
1.	EBITDA	mii lei	creștere	4,50%/an	0,25
2.	Cifra de afaceri	mii lei	creștere	6%/an	0,20
3.	Productivitatea muncii	lei/persoană	creștere	6%/an	0,10
4.	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare	lei	reducere	0,60%/an	0,10
5.	Volumul de resurse geologice	milioane mc	creștere	1%/an	0,10
6.	Declinul producției de gaze naturale	%	menținere	1,5%/an	0,15
7.	Plățile restante	mii lei	menținere	0	0,10

În vederea eliminării fluctuațiilor accentuate ale indicatorilor, generate de factori externi, care nu se află sub controlul conducerii societății, calculul indicatorilor se face prin raportarea valorii realizate a acestora în perioada de raportare la mediile aritmetice a valorii indicatorilor realizate în ultimele trei perioade anterioare perioadei de raportare.

Având în vedere următoarele:

- ✎ în conformitate cu prevederile H.G. nr.831 din 4 august 2010, s-a aprobat vânzarea de către MECMA-reprezentată prin OPSPI, prin ofertă publică secundară inițială, a unui pachet de acțiuni administrat la SNGN “Romgaz” SA, reprezentând 15% din capitalul social al acesteia;
- ✎ procesul de vânzare a pachetului de acțiuni și respectiv de admitere la tranzacționare a acțiunilor pe piața operată de Bursa de Valori București și a certificatelor globale de depozit pe Bursa de Valori din Londra s-a finalizat cu succes în luna noiembrie 2013;

- până la admiterea la tranzacționare a acțiunilor pe o piață reglementată, din punctul de vedere a reglementărilor contabile Romgaz își desfășura activitatea aplicând prevederile Ordinului Ministerului Finanțelor Publice nr.3055/2009;
- în cursul anului 2012, prin emiterea **Ordinului nr.881 din 25 iunie 2012**, Ministerul Finanțelor Publice a luat decizia de a extinde sfera de aplicare a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS). Potrivit acestui act normativ, societățile comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată au obligația de a aplica IFRS la întocmirea situațiilor financiare anuale individuale începând cu anul 2012.

În baza **Ordinului MFP nr.1.121/2006** aceste entități aveau opțiunea (fără a fi obligate) de a întocmi un set distinct de situații financiare în conformitate cu IFRS pentru alți utilizatori decât entitățile statului.

Ordinul nr.881/2012 abrogă art.4 din Ordinul nr.1121/2006 care solicita entităților care aplică IFRS să întocmească și situații financiare conforme cu reglementările contabile naționale;

- în baza **Ordinului MFP nr.1.286 din 1 octombrie 2012** au fost aprobate Reglementările contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aplicabile societăților comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată (abrogat de Ordinul MFP nr.2.844/2016);
- în baza **Ordinului MFP nr.2.844 din 19 decembrie 2016** au fost aprobate Reglementările contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aplicabile societăților comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată,

Romgaz are obligația aplicării Standardelor Internaționale de Raportare Financiară începând cu anul 2013.

Deoarece, până la admiterea la tranzacționare a acțiunilor societății contabilitatea statutară era în conformitate cu OMFP nr.3055/2009, iar începând cu anul 2013 este conform IFRS, a apărut necesitatea efectuării unor precizări legate de modul de calcul al gradului de realizare a indicatorilor de performanță din Contractele de administrație și respectiv din Contractul de mandat, precizări aprobate de Consiliul de Administrație al societății în ședința din data de 13 noiembrie 2013, după cum urmează:

- perioada “trimestru” înseamnă perioada cumulată de la începutul anului până la finele trimestrului pentru care se calculează indicatorii de performanță;
- începând cu anul 2014, pentru comparabilitate, pentru perioadele intermediare anului (trim.I, trim.II și trim.III), indicatorii aferenți perioadelor similare din cei trei ani anteriori care au fost calculați conform situațiilor OMFP nr.3055/2009 se stabilesc astfel:

$$Indicator_{trim.i}(IFRS) = \frac{Indicator_{trim.i}(OMFP\ 3055)}{Indicator_{an}(OMFP\ 3055)} \times Indicator_{an}(IFRS),$$

unde: $i=1\div 3$;

- pentru anul 2013 calcularea indicatorilor s-a făcut pe baza situațiilor financiare întocmite conform OMFP nr.3055/2009, aceștia fiind recalculați la finele anului conform IFRS. Regularizarea s-a făcut la finele anului, după aprobarea situațiilor financiare, prin calcularea indicatorilor anuali conform IFRS;

- la începutul fiecărui an (după închiderea situațiilor financiare ale anului anterior) se vor stabili indicatorii țintă, calculați ca medie a ultimilor trei ani și a indicatorului de performanță propus.

Pe parcursul anului 2016 au fost efectuate următoarele demersuri referitoare la modificarea indicatorilor de performanță din cadrul Planului de administrare al societății pe perioada 2013-2017, aprobat prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr.16 din 25 septembrie 2013:

- prin Hotărârea nr.5 din 16 iunie 2016, Adunarea Generală a Acționarilor a aprobat “*modificarea modului de calcul a indicatorilor de performanță în sensul eliminării efectelor factorilor de influență externi, care nu sunt sub controlul managementului societății*”;
- Prin Hotărârea nr.7 din 11 august 2016, s-a revocat punctul referitor la modificarea modului de calcul a indicatorilor de performanță aprobat prin Hotărârea nr.5 din 16 iunie 2016;
- Prin Hotărârea nr.10 din 15 noiembrie 2016, în urma analizării propunerii de modificare a indicatorilor de performanță, Adunarea Generală a Acționarilor a decis “*neaprobarea modificării modului de calcul a coeficienților de ponderare a criteriilor de performanță, precum și amendarea Planului de administrare în acest sens și a criteriilor și obiectivelor de performanță*”.

9.2. Realizările anului 2016

Realizarea indicatorilor și criteriilor de performanță la nivelul anului 2016 este prezentată în tabelul de mai jos:

	Coeficient ponderare	Indicator	Valori medii 2013-2015	Valori țintă	Valori realizate	Grad de realizare	Pondere
1	2	3	4	5	6	7=6/5x100	8=2x7
EBITDA	0,25	+4,5%	2.579.419,0	2.695.492,9	1.989.547,7	73,8	18,45
CA	0,20	+6%	4.146.764,1	4.395.569,9	3.411.867,7	77,6	15,52
W	0,10	+6%	664,5	704,4	559,1	79,4	7,94
C_{expl}/V_{expl}	0,10	-0,6%	604,0	600,4	585,1	102,6	10,26
RES	0,10	+1%	2.279,3	2.302,1	2.605,0	113,2	11,32
d_Q	0,15	-1,5%	5.663,3 ¹¹	5.331,1	4.219,4	79,1	11,87
P_{res}	0,10	0	0	0	0	110,0	11,00
Total	1,00	-	-	-	-	-	86,36

EBITDA	– (mii lei);
CA	– cifra de afaceri (mii lei);
W	– productivitatea muncii (mii lei/salariat);
C _{expl} /V _{expl}	– cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare;
RES	– volumul de resurse geologice (milioane mc);
d _Q	– declinul producției de gaze naturale (%);
P _{res}	– plățile restante (mii lei).

Gradul de îndeplinire a criteriilor și obiectivelor de performanță este de **86,36%**.

Nerealizarea indicatorilor și criteriilor de performanță a fost influențată în principal de:

- ☞ *EBITDA* – mai mică cu 705,5 mil. lei (-26,2%) față de valoarea țintă;

¹¹ este producția anului 2012 corectată cu declinul țintă de 1,5%, anul 2012 fiind considerat “*an de bază*”.

- ↳ *Cifra de afaceri* – mai mică cu 983,7 mil.lei (-22,38%) față de valoarea țintă;
- ↳ *Productivitatea muncii* – mai mică cu 145,3 lei/persoană (-20,60%) față de valoarea țintă;
- ↳ *Declinul producției de gaze naturale* – mai mic cu 1.111,7 mil.mc față de valoarea țintă.

Încă din primul an de mandat au apărut numeroase cauze obiective, imprevizibile și care au fost în afara controlului conducerii administrative și executive a societății, de natură a împiedica îndeplinirea obiectivelor și indicatorilor de performanță cuprinși în Contractul de administrare și respectiv în Planul de administrare, și anume:

- ✗ nerespectarea calendarului de creștere graduală a prețului de comercializare a gazelor din producția internă, avut în vedere la elaborarea și aprobarea Planului de administrare;
- ✗ reglementări de natură fiscală cu impact semnificativ asupra performanțelor societății, cum ar fi:
 - prelungirea aplicării și după data de 31 decembrie 2014 a perioadei de aplicare a impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute de producătorii de gaze naturale ca urmare a dereglementării prețurilor;
 - introducerea începând cu data de 1 ianuarie 2014 a taxei pe construcțiile speciale, așa numita “*taxă pe stâlp*”;
- ✗ diminuarea consumului de gaze naturale la nivel național.

Ca urmare, conducerea administrativă a solicitat acționarilor, conform prevederilor Planului de administrare și a Contractului de administrare, ajustarea modului de calcul a indicatorilor de performanță din cadrul Contractelor de administrare. Solicitarea a fost fundamentată prin Referatul nr.13.293 din 16 mai 2016 care a fost prezentat acționarilor și a fost discutat în ședința ordinară din data de **16 iunie 2016**.

În urma analizei solicitărilor fundamentate în cadrul referatului, prin pct.I din Hotărârea nr.5 din 16 iunie 2016, Adunarea Generală a Acționarilor a aprobat “*modificarea modului de calcul a indicatorilor de performanță în sensul eliminării efectelor factorilor de influență externi, care nu sunt sub controlul managementului societății*”. Prin pct.II din aceeași hotărâre Adunarea Generală a Acționarilor a aprobat “*încheierea unui Act adițional la Contractul de administrare pentru modificarea modului de calcul al indicatorilor de performanță, în sensul eliminării factorilor de influență externi care nu sunt sub controlul managementul societății*”, mandatându-se reprezentantul acționarului majoritar pentru semnarea Actului adițional la Contractul de administrare (pct.III).

La solicitarea Ministerului Energiei, în calitate de acționar majoritar, a fost completată ordinea de zi a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de **11 august 2016** cu propunerea de revocare a aprobărilor date de AGA în ședința din data de 16 iunie 2016 referitoare la modificarea modului de calcul a indicatorilor de performanță, încheierea unui act adițional la Contractul de administrare și mandatarea reprezentantului acționarului majoritar pentru semnarea acestuia. Prin Hotărârea nr.7 din 11 august 2016 AGA a aprobat solicitările formulate de Ministerul Energiei.

Pe ordinea de zi a ședinței Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de **15 noiembrie 2016** a fost introdus, în vederea analizei și aprobării, *Referatul nr.25.988 din 5 octombrie 2016 privind propunerea de modificare a indicatorilor de performanță din cadrul Contractului de administrare*. Prin acest Referat Consiliul de Administrație a solicitat “*stabilirea indicatorilor de performanță la nivelul indicatorilor din bugetul de venituri și cheltuieli aprobat de Adunarea Generală a Acționarilor prin Hotărârea nr.5 din 16 iunie*

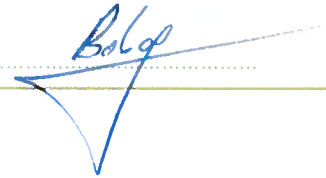
2016". Prin Hotărârea nr.10 din 15 noiembrie 2016 AGA nu aprobă "criteriile și obiectivele de performanță, în coroborare cu bugetul de venituri și cheltuieli al S.N.G.N. Romgaz S.A. aprobat prin Hotărârea nr. 5/2016".

Semnături:

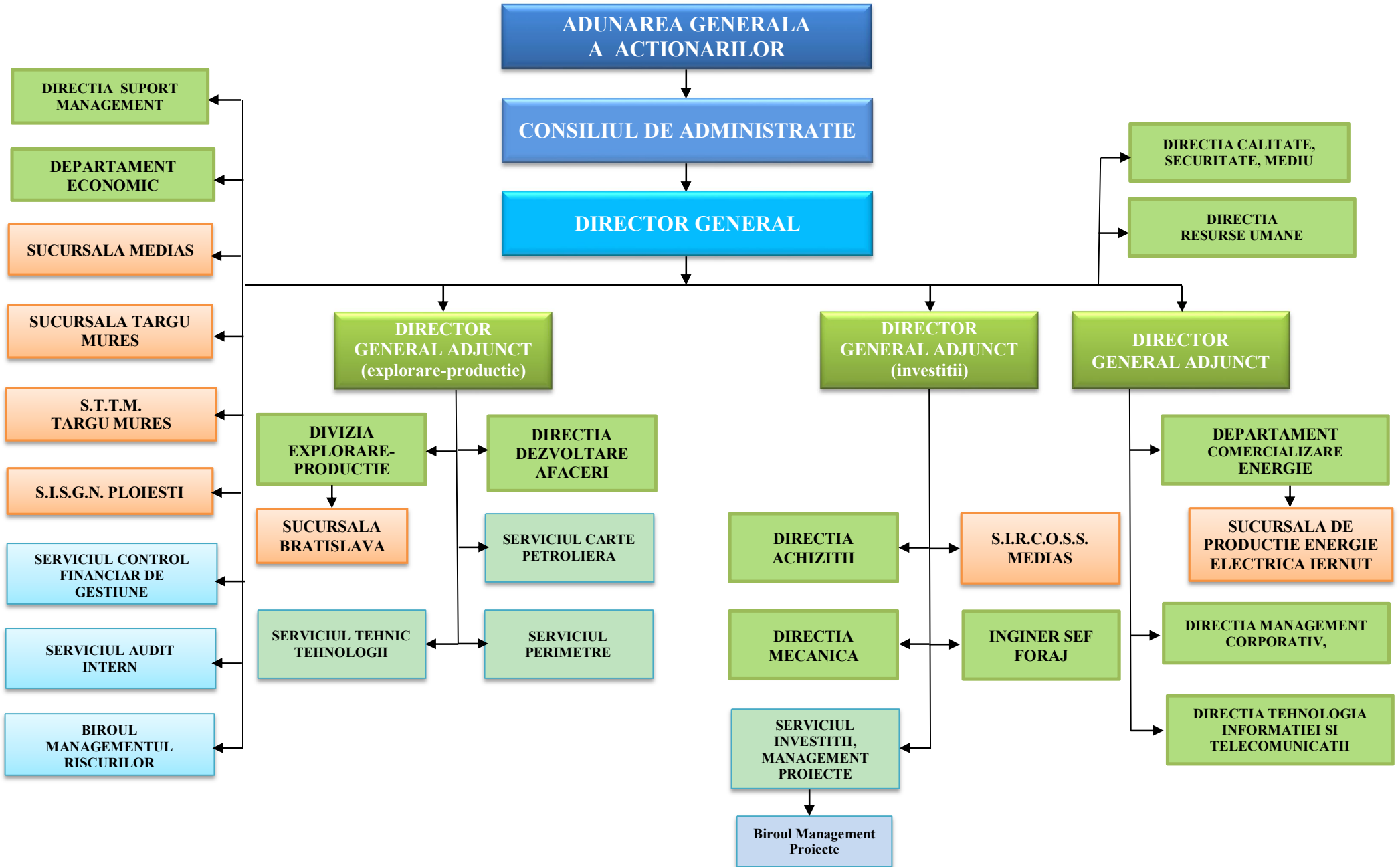
Președinte Consiliul de Administrație,
DUMITRU CHIȘĂLIȚĂ

Director General,
MARIUS VIRGIL MÊTEA

Director Departament Economic,
ANDREI BOBAR



ORGANIGRAMA S.N.G.N. "ROMGAZ" S.A.



Tablelul privind conformitatea cu Codul de Governanță Corporativă al Bursei de Valori București

Prevederile Codului de Governanță Corporativă al BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate
1		2	3	4
A.1	Toate societățile trebuie să aibă un regulament intern al Consiliului care include termenii de referință/ responsabilitățile Consiliului și funcțiile cheie de conducere ale societății, și care aplică, printre altele, Principiile Generale din Secțiunea A.	x		Regulamentul Intern al CA a fost actualizat și aprobat de către CA.
A.2	Regulamentul CA trebuie să includă prevederi pentru gestionarea conflictelor de interese. Membrii Consiliului trebuie să notifice Consiliul cu privire la orice conflicte de interese care au survenit sau pot surveni și să se abțină de la participarea la discuții (inclusiv prin ne reprezentare, cu excepția cazului în care ne reprezentarea ar împiedica formarea cvorumului) și de la votul pentru adoptarea unei hotărâri privind chestiunea care dă naștere conflictului de interese respectiv.	x		Mențiuni privind conflictul de interese se regăsesc atât în CGC Romgaz cât și în Codul de Conduită al societății, ambele documente publicate pe pagina de internet a societății. Regulamentul Intern al CA a fost de asemenea actualizat în acest sens.
A.3	CA este format din cel puțin cinci membri.	x		
A.4	Majoritatea membrilor CA trebuie să nu aibă funcție executivă. Nu mai puțin de doi membri neexecutivi ai CA trebuie să fie independenți. Fiecare membru independent al CA trebuie să depună o declarație la momentul nominalizării sale în vederea alegerii sau realegerii, precum și atunci când survine orice schimbare a statutului său, indicând elementele în baza cărora se consideră că este independent din punct de vedere al caracterului și judecății sale.	x		
A.5	Alte angajamente și obligații profesionale relativ permanente ale membrilor CA, inclusiv poziții executive și neexecutive în Consiliul unor societăți și instituții non-profit, trebuie dezvăluite acționarilor și investitorilor potențiali înainte de nominalizare și în cursul mandatului său.	x		
A.6	Orice membru al CA trebuie să prezinte Consiliului informații privind orice raport cu un acționar care deține direct sau indirect acțiuni reprezentând peste 5% din toate drepturile de vot. Această obligație se referă la orice fel de raport care poate afecta poziția membrului cu privire la chestiuni decise de Consiliu.	x		Obligația membrilor CA este deja menționată la art. 6 alin. 15 din CGC Romgaz. Regulamentul Intern al CA a fost de asemenea actualizat în acest sens. <i>O Politică privind părțile afiliate</i> care face referire la această obligație a fost elaborată la nivelul Romgaz și va fi supusă spre aprobarea CA într-o ședință ulterioară elaborării acestei declarații. În urma aprobării, politica va fi publicată pe pagina de internet a societății.
A.7	Societatea trebuie să desemneze un secretar al Consiliului responsabil de sprijinirea activității Consiliului.	x		

Prevederile Codului de Governanță Corporativă al BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate
1	2	3	4	
A.8	<p>Declarația privind governanța corporativă va informa dacă a avut loc o evaluare a CA sub conducerea Președintelui sau a comitetului de nominalizare și, în caz afirmativ, va rezuma măsurile cheie și schimbările rezultate în urma acesteia.</p> <p>Societatea trebuie să aibă o politică/ghid privind evaluarea CA cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.</p>		x parțial	<p>Secțiunea privind <i>Declarație referitoare la governanța corporativă</i> din cadrul Raportului anual al administratorilor include mențiuni privind evaluarea CA.</p> <p>O <i>Politică privind evaluarea</i> a fost elaborată la nivelul Romgaz și va fi supusă spre aprobarea CA într-o ședință ulterioară elaborării acestei declarații. În urma aprobării, politica va fi publicată pe pagina de internet a societății.</p>
A.9	Declarația privind governanța corporativă trebuie să conțină informații privind numărul de întâlniri ale CA și comitetelor în cursul ultimului an, participarea administratorilor (în persoană și în absență) și un raport al CA și al comitetelor cu privire la activitățile acestora.	x		
A.10	Declarația privind governanța corporativă trebuie să cuprindă informații referitoare la numărul exact de membri independenți din CA.	x		
A.11	<p>CA trebuie să înființeze un comitet de nominalizare format din membri neexecutivi, care va conduce procedura nominalizărilor de noi membri în CA și va face recomandări CA.</p> <p>Majoritatea membrilor comitetului de nominalizare trebuie să fie independenți.</p>	x		
B.1	<p>CA trebuie să înființeze un comitet de audit în care cel puțin un membru trebuie să fie administrator neexecutiv independent.</p> <p>Comitetul de audit trebuie să fie format din cel puțin trei membri și majoritatea membrilor comitetului de audit trebuie să fie independenți.</p> <p>Majoritatea membrilor, incluzând președintele, trebuie să fi dovedit ca au calificare adecvată relevantă pentru funcțiile și responsabilitățile comitetului. Cel puțin un membru al comitetului de audit trebuie să aibă experiență de audit sau contabilitate dovedită și corespunzătoare.</p>	x		
B.2	Președintele comitetului de audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent.	x		
B.3	În cadrul responsabilităților sale, comitetul de audit trebuie să efectueze o evaluare anuală a sistemului de control intern.		x parțial	<p>Responsabilitatea privind monitorizarea eficacității sistemelor de control intern, de audit intern, și de management al riscurilor din cadrul societății este precizată în Regulamentul Intern al Comitetului de Audit.</p> <p>Regulamentul Intern al comitetului a fost actualizat în vederea clarificării</p>

Prevederile Codului de Governanță Corporativă al BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate
1		2	3	4
				responsabilităților și va fi supus spre aprobarea CA într-o ședință ulterioară elaborării acestei declarații. În urma aprobării, el va fi publicat pe pagina de internet a societății, înlocuind actualul Regulament Intern.
B.4	Evaluarea de la B.3. trebuie să aibă în vedere eficacitatea și cuprinderea funcției de audit intern, gradul de adecvare al rapoartelor de gestiune a riscului și de control intern prezentate către comitetul de audit al Consiliului, promptitudinea și eficacitatea cu care conducerea executivă soluționează deficiențele sau slăbiciunile identificate în urma controlului intern și prezentarea de rapoarte relevante în atenția Consiliului.		x parțial	A se vedea explicațiile de la B.3
B.5	Comitetul de audit trebuie să evalueze conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate.		x parțial	Prevederea este deja menționată la art.8 alin. 2 din CGC Romgaz. Regulamentul Intern al Comitetului de Audit a fost actualizat în vederea includerii prevederii privind această obligație a Comitetului de Audit și va fi supus spre aprobarea CA într-o ședință ulterioară elaborării acestei declarații. De asemenea, o <i>Politică privind părțile afiliate</i> a fost elaborată la nivelul Romgaz, iar documentul va fi supus spre aprobarea CA într-o ședință ulterioară elaborării acestei declarații. În urma aprobării, politica va fi publicată pe pagina de internet a societății.
B.6	Comitetul de audit trebuie să evalueze eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestiune a riscului.		x parțial	Responsabilitatea privind monitorizarea eficacității sistemelor de control intern, de audit intern, și de management al riscurilor din cadrul societății este precizată în Regulamentul Intern al Comitetului de Audit. Regulamentul Intern al comitetului a fost actualizat în vederea clarificării responsabilităților și va fi supus spre aprobarea CA într-o ședință ulterioară elaborării acestei declarații. În urma aprobării, el va fi publicat pe pagina de internet a societății, înlocuind actualul Regulament Intern.
B.7	Comitetul de audit trebuie să monitorizeze aplicarea standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate. Comitetul de audit trebuie să primească și să evalueze rapoartele echipei de audit intern.	x		

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate
1		2	3	4
B.8	Comitetul de Audit trebuie să raporteze periodic (cel puțin anual) sau adhoc către CA cu privire la rapoartele sau analizele inițiate de comitet.	x		
B.9	Niciunui acționar nu i se poate acorda tratament preferențial fata de alți acționari în legătură cu tranzacții și acorduri încheiate de societate cu acționari și afiliații acestora.	x		
B.10	CA trebuie să adopte o politică prin care să se asigure că orice tranzacție a societății cu oricare dintre societățile cu care are relații strânse a carei valoare este egală cu sau mai mare de 5% din activele nete ale societății (conform ultimului raport financiar) este aprobată de CA în urma unei opinii obligatorii a comitetului de audit și dezvăluită în mod corect acționarilor și potențialilor investitori, în măsura în care aceste tranzacții se încadrează în categoria evenimentelor care fac obiectul cerințelor de raportare.		x	Prevederea este deja menționată la art. 9 din CGC Romgaz și va fi implementată și prin <i>Politica privind părțile afiliate</i> care va fi supusă spre aprobarea CA într-o ședință ulterioară elaborării acestei declarații. În urma aprobării, politica va fi publicată pe pagina de internet a societății.
B.11	Auditurile interne trebuie efectuate de către o divizie separată structural (departamentul de audit intern) din cadrul societății sau prin angajarea unei entități terțe independente.	x		
B.12	Departamentul de audit intern trebuie să raporteze din punct de vedere funcțional către Consiliu prin intermediul comitetului de audit. În scopuri administrative și în cadrul obligațiilor conducerii de a monitoriza și reduce riscurile, acesta trebuie să raporteze direct directorului general.	x		Regulamentul Intern al CA a fost actualizat și aprobat de către CA.
C.1	<p>Societatea trebuie să publice pe pagina sa de internet politica de remunerare. Politica de remunerare trebuie formulată astfel încât să permită acționarilor înțelegerea principiilor și a argumentelor care stau la baza remunerației membrilor CA și a Directorului General. Orice schimbare esențială intervenită în politica de remunerare trebuie publicată în timp util pe pagina de internet a societății.</p> <p>Societatea trebuie să includă în raportul anual o declarație privind implementarea politicii de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei.</p> <p>Raportul privind remunerarea trebuie să prezinte implementarea politicii de remunerare pentru persoanele identificate în politica de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei.</p>		x parțial	<p>Prevederea este deja menționată la art.11, alin 5 din CGC Romgaz și va fi implementată prin <i>Politica privind remunerarea</i> care va fi supusă spre aprobarea CA într-o ședință ulterioară elaborării acestei declarații. În urma aprobării, ea va fi publicată pe pagina de internet a societății.</p> <p>Secțiunea privind <i>Declarație referitoare la guvernanța corporativă</i> din cadrul Raportului anual al administratorilor include mențiuni atât privind implementarea Politicii de remunerare, cât și privind remunerarea membrilor CA și a Directorului General.</p> <p>Rapoartul anual privind remunerarea este prezentat împreună cu Raportul anual al administratorilor.</p>

Prevederile Codului de Governanță Corporativă al BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate
1		2	3	4
D.1	<p>Societatea trebuie să organizeze un serviciu de Relații cu Investitorii – indicându-se publicului larg persoana/persoanele responsabile sau unitatea organizatorică.</p> <p>În afară de informațiile impuse de prevederile legale, societatea trebuie să includă pe pagina sa de internet o secțiune dedicată Relațiilor cu Investitorii, în limbile română și engleză, cu toate informațiile relevante de interes pentru investitori, inclusiv:</p>	x		
D.1.1	Principalele reglementări corporative: actul constitutiv, procedurile privind adunările generale ale acționarilor.		x parțial	Elementele privind organizarea AGA sunt prezentate acționarilor cu ocazia fiecărei ședințe. Un document distinct privind Procedurile AGA este în curs de elaborare și aprobare.
D.1.2	CV-urile profesionale ale membrilor organelor de conducere ale societății, alte angajamente profesionale ale membrilor Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în consilii de administrație din societăți sau din instituții non-profit	x		
D.1.3	Rapoartele curente și rapoartele periodice (trimestriale, semestriale și anuale) – cel puțin cele prevăzute la punctul D.8 – inclusiv rapoartele curente cu informații detaliate referitoare la neconformitatea cu Codul de Governanță Corporativă al BVB	x		
D.1.4	Informații referitoare la AGA: ordinea de zi și materialele informative; procedura de alegere a membrilor CA; argumentele care susțin propunerile de candidați pentru alegerea în CA împreună cu CV-urile profesionale ale acestora; întrebările acționarilor cu privire la punctele de pe ordinea de zi și răspunsurile societății, inclusiv hotărârile adoptate	x		
D.1.5	Informații privind evenimentele corporative (plata dividendelor și a altor distribuiri către acționari, alte evenimente care conduc la dobândirea sau limitarea drepturilor unui acționar) inclusiv termenele limită și principiile aplicate acestor operațiuni. Informațiile respective vor fi publicate într-un termen care să le permită investitorilor să adopte decizii de investiții.	x		
D.1.6	Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante;	x		
D.1.7	Prezentările societății (de ex., prezentările pentru investitori, prezentările privind rezultatele trimestriale etc.), situațiile financiare (trimestriale, semestriale, anuale), rapoartele de audit și rapoartele anuale.	x		

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate
1		2	3	4
D.2	Societatea va avea o politică privind distribuția anuală de dividende sau alte beneficii către acționari, propusă de Directorul General și adoptată de CA sub forma unui set de linii directoare pe care societatea intenționează să le urmeze cu privire la distribuirea profitului net. Principiile politicii anuale de distribuție către acționari vor fi publicate pe pagina de internet a societății.	x		Politica privind dividendele a fost elaborată și aprobată de către CA.
D.3	Societatea va adopta o politică în legătură cu previziunile, fie că acestea sunt făcute publice sau nu. Politica privind previziunile va stabili frecvența, perioada avută în vedere și conținutul previziunilor și va fi publicată pe pagina de internet a societății.	x		Politica privind previziunile a fost elaborată și aprobată de către CA.
D.4	Regulile AGA nu trebuie să limiteze participarea acționarilor la adunările generale și exercitarea drepturilor acestora. Modificările regulilor vor intra în vigoare, cel mai devreme, începând cu următoarea adunare a acționarilor.	x		
D.5	Auditorii externi vor fi prezenți la AGA atunci când rapoartele lor sunt prezentate în cadrul acestor adunări.	x		
D.6	CA va prezenta AGA o scurtă apreciere asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative, precum și opinii asupra unor chestiuni supuse deciziei adunării generale.	x		
D.7	Orice specialist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la AGA în baza unei invitații prealabile din partea CA. Jurnaliștii acreditați pot, de asemenea, să participe la AGA, cu excepția cazului în care Președintele CA hotărăște în alt sens.	x		
D.8	Rapoartele financiare trimestriale și semestriale vor include informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii cheie care influențează modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, profitului net și al altor indicatori financiari relevanți, atât de la un trimestru la altul, cât și de la un an la altul.	x		
D.9	Societatea va organiza cel puțin două ședințe/teleconferințe cu analiștii și investitorii în fiecare an. Informațiile prezentate cu aceste ocazii vor fi publicate în secțiunea relații cu investitorii a paginii de internet a societății la data ședințelor/teleconferințelor.	x		
D.10	În cazul în care o societate susține diferite forme de expresie artistică și culturală, activități sportive, activități educative sau	x		



Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al BVB	Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate
1	2	3	4
științifice și consideră că impactul acestora asupra caracterului inovator și competitivității societății fac parte din misiunea și strategia sa de dezvoltare, va publica politica cu privire la activitatea sa în acest domeniu.			

Legendă:

TR = Termeni de Referință

CA = Consiliu de Administrație

CV = Curriculum Vitae

AGA = Adunarea Generală a Acționarilor

CGC = Cod de Guvernanță Corporativă

BVB = Bursa de Valori București

CGC ROMGAZ = Codul de Guvernanță Corporativă al S.N.G.N. ROMGAZ S.A., aprobat în 28.01.2016

LISTA LITIGIILOR

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
0	1	2	3	4	5	6	7
1	3878/110/2007 - Tribunalul Bacau	procedura insolventei	Romgaz: reclamant creditor	S.C.Uzina Termica Comanesti S.A: parata debitoare	328.645,82	Prin decizia nr. 318/2009 a Tribunalului Bacau, a fost admisa cererea creditoarei SNGN ROMGAZ SA de deschidere a procedurii insolventei. In prezent se efectueaza actele specifice procedurii de insolventa.	25.05.2017
2	513/87/2012 - Tribunalul Teleorman	procedura insolventei	Romgaz: reclamant creditor	SC Termaserv SRL Alexandria: parata debitoare	7.200.862,08	7.200.862,08 lei (la data de 31.12.2011 - reprezinta contravaloare gaze naturale, penalitati, dobanzi).	11.05.2017
3	2177/99/2012 - Tribunalul Iasi	procedura insolventei	Romgaz: creditor	CET Iasi	46.270.752,91	Valoare creanta: 46.270.752,91 lei (reprezinta contravaloare gaze naturale, penalitati de intarziere, dobanzi si cheltuieli de judecata). Prin sentinta civila nr. 697/17.04.2012, pronuntata de Tribunalul Iasi, s-a dispus deschiderea procedurii generale a insolventei pentru debitoare, numindu-se administratorul judiciar provizoriu.	14.03.2017
4	1318/87/2013 - Tribunalul Teleorman	procedura insolventei	Romgaz: creditor	SC Termaconfort SRL Rosiorii de Vede: debitor	1.888.200,99	Valoare creanta: 1.888.200,99 lei (pret gaze naturale, penalitati de intarziere, dobanzi/penalitati calculate conform Conventiei de esalonare, cheltuieli de executare silita).	13.04.2017
5	10917/107/2010/ a2 - Tribunalul Alba	procedura insolventei	Romgaz: creditor	SC GHCL UPSOM ROMANIA SA: debitor	68.573.109,11	La data de 29.11.2010, Romgaz a procedat la introducerea impotriva debitorului SC GHCL UPSOM Romania SA a unei cereri de deschidere a procedurii insolventei (Dosar nr. 10917/107/2010). Prin aceasta cerere s-a solicitat admiterea creantei certe, lichide si exigibile a Romgaz in valoare de 60 841 881, 14 lei lei (reprezentand contravaloare gaze naturale, dobanda calculata potrivit Conventiei de Esalonare nr.100/21.05.2009, penalitati de intarziere calculate pana la data 28.02.2011 contravaloare cesiune de creanta aferenta Contractului de Cesiune de Creanta nr.1/02.06.2009). Impotriva Sentintei nr.351/F/18.05.2011, debitoarea GHCL UPSOM Romania SA a declarat recurs. Curtea de Apel Alba Iulia a admis recursul, dispunand casarea sentintei si trimiterea dosarului spre rejudecare Tribunalului Alba.	03.07.2017
6	564/2005 – Birou Executor judecatoresc Milos Cristian	executare silita	Romgaz: reclamanta creditoare	SC PEET Termoelectrica SA Bucuresti: parata debitoare	42.665.005,29	In baza titlului executoriu, respectiv Sentinta civila nr. 181/C/2005 a Tribunalului Sibiu, investita cu formula executorie, prin care debitoarea a fost obligata la plata catre creditoare a sumei de 148.826.365 lei (reprez. Contravaloare gaze naturale, penalitati de intarziere si	insolventa

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Părât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
						cheltuieli de judecata) s-au formulat catre BEJ Milos Cristian cereri de executare silita asupra disponibilitatilor banesti pe care societatea debitoare la are deschise la bancile din cele sase sectoare ale mun. Bucuresti. Umare a incuviintarii executarii prin poprire, executorul judecatoresc a expediat adrese de infiintare a poprii pe conturile debitoare deschise la bancile din cele sase sectoare ale mun. Bucuresti.	
7	6659/85/2012 - Tribunalul Sibiu	pretentii	Romgaz: reclamanta creditoare	S.C.Grup de Comert si Investitii SRL: parata debitoare	1.135.219,95	Romgaz a formulat cerere de chemare in judecata prin care a solicitat obligarea paratei debitoare la plata sumei de 1.135.219,95 lei.	finalizat
8	8028/95/2013 - Tribunalul Gorj	procedura insolventei	Romgaz: creditoare	S.C. Grup de Comert si Investitii SRL (prin administrator judiciar Divizia de Reorganizare Judiciara si Executare Creante IPURL): debitoare	1.135.219,95	La data de 24.10.2013, prin Incheierea nr. 446/2013, Tribunalul Gorj a admis cererea debitoarei S.C.Grup de Comert si Investitii SRL prin care aceasta a solicitat intrarea in procedura de insolventa, manifestandu-si intentia de reorganizare a activitatii.	27.03.2017
9	7779/85/2014 - Tribunalul Sibiu	adaptare contract de lucrari nr.221/2012	SC FORAJ SONDE SA: reclamant	Romgaz: parat	4.333.255,19	Prin cererea de chemare in judecata reclamantul a solicitat instantei sa dispuna adaptarea contractului de lucrari nr.221/2012, incheiat intre parti, sub aspectul pretului, in sensul obligarii paratei la plata sumei de 4.333.255,19 lei reprezentand contravaloarea lucrarilor suplimentare efectuate ca umare a prelungirii perioadei de executie a contractului.	finalizat
10	6991/236/2009 - Judecatoria Giurgiu	pretentii (45.973,26 lei reprezentand penalitati de intarziere conform Contr. de vanzare cumparare gaze naturale nr. 14/2008)	S.C. Uzina Termoelectrica Giurgiu: parat	Romgaz: reclamant	45.973,26	Valoare pretentii: 45.973,26 lei reprezentand penalitati de intarziere calculate conform Contractului de vanzare cumparare gaze naturale nr. 14/2008. Declarat recurs si respins de Tribunalul Giurgiu.	finalizat
11	110/228/2011 - Tribunalul Braila		SC Foradex SA: reclamant	Romgaz, SC Amromco Energy SRL: parate	n/a	Prin cererea de chemare in judecata formulata, reclamanta a solicitat instantei de judecata sa dispuna obligarea paratelor la lasarea in deplina sa proprietate si posesie a Sondei 22 Est Balta Alba, demontarea instalatiei de gaze si plata de daune cominatorii.	finalizat
12	5910/228/2010 - Tribunalul Braila	actiune in evacuare	SC Foradex SA: reclamant	Romgaz, SC Amromco Energy SRL: parate		Obiectul cererii de chemare in judecata in constituie actiunea in evacuare a paratelor in ceea ce priveste Sonda 22 Est Balta Alba.	suspendat

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Părât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
13	1299/57/2011 - Curtea de Apel Alba Iulia	anularea procesului verbal de control financiar nr. 5951/08.04.2011 emis de ANAF - DGFP SIBIU	Romgaz: reclamant	Agentia Nationala de Administrare Fiscala; DGFP SIBIU: parate	1.688.843,00	Valoare pretentii: 1.688.843 lei . La data de 29.09.2015, ICCJ respinge recursul ca nefondat formulat de ANAF. Romgaz a formulat actiune in contencios administrativ prin care a solicitat anularea procesului verbal de control financiar nr. 5951/08.04.2011 emis de Agentia Nationala de Administrare Fiscala - Directia Generala a Finantelor Publice Sibiu, proces verbal prin care s-au retinut fapte de nerespectare a prevederilor legale privind constituirea si virarea dividendelor aferente exercitiului financiar 2008, a caror consecinta o reprezinta calcularea de majorari de intarziere in suma de 1.688.843 lei.	executare silita
14	598/57/2011 - Tribunalul Sibiu (in rejudecare de la ICCJ)	actiune in contencios administrativ	Romgaz: reclamant	Curtea de Conturi a Romaniei: parat	102.357.059,00	Romgaz a formulat actiune in contencios administrativ prin care a solicitat anularea actelor emise de curtea de Conturi a Romaniei - Camera de Conturi Sibiu, respectiv: Incheierea nr. 3/2011; Decizia nr. 10/24.01.2011; Procesul verbal de constatare inregistrat la Romgaz cu nr. 2033/10.12.2010.	fara termen fixat
15	7852/85/2013 - Tribunalul Sibiu	pretentii - plata nedatorata	Romgaz: reclamant	SC APROV SA; SC ROMOIL SA: parate	20.052.457,00	Prin cererea de chemare in judecata Romgaz a solicitat instantei sa dispuna obligarea paratelor, in solidar, la plata sumei de 20.052.457 lei compusa din: - 14.408.931 lei - reprezentand plata nedatorata efectuata in baza contractului de furnizare produse nr. 42/2010 si - 5.643.526 lei - reprezentand plata in plus efectuata in baza contractului de furnizare produse nr. 6/2010).	suspendata judecata
16	8259/62/2013 - Tribunalul Brasov	pretentii - plata nedatorata	Romgaz: reclamant	SC Condmag SA; Cameron International Corporation: parate	43.059.199,00	Prin cererea de chemare in judecata Romgaz a solicitat instantei sa dispuna obligarea paratelor, in solidar, la plata sumei de 43.059.199 lei, reprezentand plata nedatorata in cadrul contractului de executie lucrari nr. 217/2006.	suspendata judecata
17	8258/62/2013 - Tribunalul Brasov	pretentii - plata nedatorata - Contract de lucrari nr. 14/2009;	Romgaz: reclamanta	SC Inspec SA; SC Condmag SA; SC Petrostar SA; SC Industrial Trading SRL: parate	15.596.065,00	Prin cererea de chemare in judecata Romgaz a solicitat instantei sa dispuna obligarea paratelor, in solidar, la plata sumei de 15.596.065 lei reprezentand plata nedatorata efectuata in cadrul Contractului de lucrari nr. 14/2009.	suspendata judecata
18	8260/62/2013 - Tribunalul Brasov	pretentii - plata nedatorata	Romgaz: reclamanta	SC Condmag SA: parata	23.645.128,00	Prin cererea de chemare in judecata Romgaz a solicitat instantei sa dispuna obligarea paratei la plata sumei de 23.645.128 lei, reprezentand plata nedatorata in cadrul contractului de executie lucrari nr. 39/2007.	suspendata judecata

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârăt	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
19	19495/3/2013 - Tribunalul Bucuresti	pretentii (contravaloare gaze naturale furnizate si neachitate conform Contractului nr.2/2010)	Romgaz: reclamant	SC G-ON Eurogaz SRL: parata	11.920.527,50	Valoare pretentii: 11.920.527,50 lei (contravaloare gaze naturale furnizate si neachitate conform Contractului de vanzare-cumparare nr.2/2010).	executare silita
20	2541/96/2013 - Harghita	procedura insolventei	Romgaz: creditor	SC Mavexim SRL: debitor		Termenul de judecata din data de 25.06.2013, instanta a admis cererea debitorului de deschidere a procedurii insolventei (conform art. 27 alin. 5 din Legea 85/2006). Debitorul a intrat in procedura de faliment.	17.05.2017
21	13991/320/2012 - Judecatoria Targu Mures	infractiuni de coruptie	Romgaz: parte vatamata si parte civila	Budan Marcel: inculpat	579.532,00	Actiune penala avand ca obiect cercetarea d-lui Budan Marcel pentru savarsirea de infractiuni de coruptie (Lg.78/2000) in legatura cu repararea drumului de acces la Schela Corunca. Prin Adresa JE166/01.04.2013, SNGN ROMGAZ SA s-a constituit parte civila in dosar pentru suma de 579.532 lei. Motivul pentru care Romgaz s-a constituit parte civila este faptul ca lucrarea a fost executata la un mijloc fix inregistrat in evidentele contabile ale Romgaz – Sucursala Tg. Mures, mijloc fix pentru care nu detine si un drept de proprietate.	apel, fara termen
22	781/85/2014 - Tribunalul Sibiu (la Tribunalul Bucuresti - Dosar nr. 28323/3/2014)	pretentii	Romgaz: reclamant	SC Electrocentrale SA Bucuresti: parata	240.280.906,05	Valoare pretentii: 240.280.906,05 lei.	06.03..2017
23	11688/85/2012 - Tribunalul Sibiu		Romgaz – SIRCOSS: reclamant	SC Tehnotop Grup SRL: parat	112.139,15	Valoare pretentii: 112.139, 15 lei. S-a dispus executarea silita a paratei.	Finalizat
24	28218/3/2009 - Tribunalul Mures		SC Loreto Exim SRL: intimat/recurent	Rmgaz – SIRCOSS: (recurent/intimat); Romgaz – STTM: (recurent)	965.612,00	Valoare pretentii: 965.612 lei, respinge recursul formulat de reclamanta, irevocabila.	finalizat
25	921/237/2013 - Judecatoria Gura Humorului	plangere contraventionala	Romgaz (SIRCOSS): petent	Inspectoratul pentru Situatii de Urgenta Suceava: intimat	1.750,00	Valoare pretentii: 1.750 lei.	finalizat
26	5768/85/2013 - Tribunalul Sibiu	pretentii - penalitati de intarziere	SC Allstar Prod SRL: reclamant	Romgaz (SIRCOSS): parat	13.744,98	Valoare pretentii: 13.744,98 lei.	finalizat
27	149/322/2014 - Judecatoria Targu Secuiesc	plangere contraventionala	Romgaz (SIRCOSS): petent	ISCTR: intimat	4.000,00	Prin plangerea formulata s-a solicitat anularea procesului-verbal de constatare si sanctionare a contraventiilor, iar in subsidiar, inlocuirea sanctiunii amenzii cu cea a avertismentului.	finalizat

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
28	1213/251/2012 – Judecătoria Luduș		Tegla Ciprian, Crișan Flaviu, Timar Romul, Marian Niculina, Maței Petru, Rădulescu Gheorghe, Stoica Nicușor, Cosma Călin, Mathe Geza și Pantea Ilie – reclamânți (salariați Romgaz -SPEE Iernuț)	Romgaz – Sucursala de Producție Energie Electrică Iernuț: pârât	36.000,00	Valoare pretentii: aproximativ 36.000 lei, declarat apel, fara temen fixat. Prin cererea lor, salariații SPEE Iernuț având și calitatea de chiriași ai apartamentelor de serviciu, au solicitat instanței de judecată: - calcularea chiriei conform Legii nr. 17/1994, Legii nr. 114/1996, OUG nr. 40/1999, HG nr. 310/2007 și Noul Cod Civil; - restituirea sumelor plătite cu titlu de chirie, majorată peste cuantumul chiriilor calculate, în perioada august 2009 și până la soluționarea irevocabilă a cauzei; - obligarea pârâtei la plata cheltuielilor de judecată. Pe parcursul judecării dosarului reclamânții Marian Niculina și Rădulescu Gheorghe au formulat cereri de renunțare la judecată.	fara termen fixat
29	1855/251/2013 – Judecătoria Luduș	actiune in evacuare	Romgaz -Sucursala de Producție Energie Electrică Iernuț: reclamant	SC Comindal Impex SRL: pârât.	-	În baza relațiilor contractuale între părți a fost încheiat contractul de închiriere nr. 1294/2006. Întrucât, la data de 30.06.2013, înceta contractul de închiriere a spațiului comercial, situat în Iernuț, P-ța 1 Decembrie 1918, Bl. 1, Parter, jud. Mureș, SPEE Iernuț a organizat o licitație publică cu strigare. În urma licitației publice cu strigare, desfășurată la data de 21.06.2013, a fost desemnată câștigătoare PFA Cornoș Daniela.	executare silita
30	261/43/2013 - Curtea de Apel Targu Mureș	contestație verbală Proces adjudecare licitație	SC Comindal Impex SRL: petent.	Romgaz - Sucursala de Producție Energie Electrică Iernuț: intimat	-	În data de 21.06.2013, SPEE Iernuț a organizat o licitație publică cu strigare privind închirierea unui spațiu comercial, situat în Iernuț, P-ța 1 Decembrie 1918, Bl. 1, Parter, jud. Mureș. La licitație au fost încriși 3 participanți, printre care și petenta SC Comindal Impex SRL, câștigătorul licitației fiind desemnat PFA Cornoș Daniela. SPEE Iernuț a respins contestația formulată de SC Comindal Impex SRL, motiv pentru care aceasta a solicitat instanței de judecată anularea Procesului - Verbal de adjudecare a licitației publice cu strigare cu nr. 5635/ 21.06.2013 și reluarea licitației, invocând nerespectarea Caietului de sarcini.	finalizat
31	1471/63/2010 - Tribunalul Dolj	stabilire drept de servitute	Romgaz - SISGN Ploiesti: reclamant	Draghici Marian s.a.: parati		Tribunalul Dolj si-a declinat competenta de solutionare a cauzei catre Judecatoria Craiova (dosar nr. 18150/215/2010) care a respins actiunea.	fara termen fixat

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
32	16181*/215/2009 - Tribunalul Vaslui	obligatie de a face	Covei Gheorghe: reclamant	Romgaz - SISGN Ploiesti: parat	169.938,00	Reclamantul a promovat actiune in justitie pentru a obliga Romgaz - SISGN Ploiesti sa dezafecteze conductele care se presupune ca subtraverseaza terenul reclamantului si sa plateasca contravaloarea lipsei de folosinta a terenului datorita afectarii acestuia de catre conductele respective. Valoare pretentii: 37.764 euro. Initial, dosarul s-a aflat pe rolul Judecatoriei Craiova, care a respins actiunea.	finalizat
33	1540/215/2013 - Judecatoria Craiova		Prunoiu Gheorghita: reclamant	Romgaz - SISGN Ploiesti: parat	50.000,00	Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei de judecata, obligarea Romgaz la plata sumei de 50.000 lei.	suspendat
34	12310/63/2011 - Tribunalul Dolj		Constantin Victoria: reclamant	Romgaz - SISGN Ploiesti: parat	79.020,00	Valoare pretentii: 17.560 Euro. Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei obligarea Romgaz la dezafectarea conductelor care se presupune ca traverseaza terenul reclamantei.	suspendat
35	2471/215/2012 - Judecatoria Craiova		Romgaz - SISGN Ploiesti: reclamant	Zamfiroiu Florina s.a.: parati	4.875,00	In fapt, reclamanta a efectuat din eroare, la data de 27.06.2008, catre numitul Beldiman Ion (ulterior decedat), plata sumei de 6500 lei. Drept urmare, am promovat actiune pentru recuperarea sumei si, in conformitate cu prev. art. 1092, 992 si 993 C. civ., instanta, in mod corect a dispus obligarea paratei Beldiman Rodica in calitate de mostenitoare (sotie supravietuitoare) la restituirea sumei in cauza. Impotriva acestei hotarari, parata a declarat recurs, ocazie cu care s-a stabilit ca in afara paratei Beldiman Rodica, mai exista in calitate de mostenitori legali (descendenti de gradul I) inca patru fiice ale defunctului, respectiv paratele din prezenta actiune (Zamfiroiu Florina, Barcu Tita, Burtea Petria Georgeta si Ciumuliga Ionela).	repunere pe rol
36	1463/108/2012 - Tribunalul Arad		Romgaz - SISGN Ploiesti: creditor	SC Amarad SA: debitor	42.418,48	La cererea debitorului SC Amarad SA, formulata potrivit prevederilor art. 27 alin. 5 din Legea 85/2006, a fost deschisa procedura insolventei.	23.03.2017
37	10980/320/2008 - Judecatoria Targu Mures		Sipos Ioan: reclamant	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parata (si reclamanta reconventionala)	450,00	Prin cererea de chemare in judecata reclamantul a solicitat instantei de judecata obligarea paratei la plata unei chirii pentru ocuparea terenului, proprietatea reclamantului, de doua obiective apartinand Romgaz.	suspendat
38	488/251/2008 - Judecatoria Ludus		Petrea Zachei, Petrea Comelia: reclamanti	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parata	20.000,00	Prin cererea de chemare in judecata, reclamantii au solicitat instantei constatarea dreptului de proprietate al reclamantilor asupra unui teren extravilan in suprafata de 11.600 mp. Suspendat până la soluționarea irevocabilă a dosarului nr. 487/251/2012*.	suspendat

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
39	4424/320/2009 - Judecatoria Targu Mures		Sipos Ioan; Sipos Terez: reclamanti	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parata	20.600,00	Prin cererea de chemare in judecata reclamantii au solicitat instantei de judecata obligarea paratei la plata unei chirii pentru folosinta terenului, proprietatea reclamantilor, pe care aceasta are amplasate doua obiective (4.400 EURO).	suspendata judecata
40	302/317/2014 - Judecatoria Targu Carbonești		Daianu Maria: reclamanta	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parata	22.500,00	Obligă pârâta la plata către reclamantă a despăgubirilor în sumă de 9.216 lei reprezentând contravaloarea producției posibil de realizat pentru anii 2011, 2012, 2013. Obligă pârâta la plata către reclamantă cheltuielilor de judecată în sumă de 2.625,8 lei. În apel formulat de pârâtă, cu termen de soluționare la 22.01.2016.	finalizat
41	17666/320/2010 - Judecatoria Targu Mures		SC Network Press Concept SRL Medias (fosta RODIPET): parata	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parata	6.851,25	In fapt, parata nu si-a indeplinit obligatia contractuala de livrare a Monitorului Oficial al Romaniei pentru trimestrele II si III/2008, astfel: 4 abonamente la Partea I; 3 abonamente la Partea I bis si un abonament la Partea VI, rezultand astfel in sarcina sa obligatia de restituire a sumei de 6.851, 25 lei (din care 565,70 lei TVA). In prezent judecarea cauzei este suspendata in baza art. 36 din Legea 85/2006 privind procedura insolventei.	suspendat
42	3231/320/2011 - Judecatoria Targu Mures		Cez Vanzare SA Craiova - prin mandatar COFACE ROMANIA SRL: creditor	Romgaz - Sucursala Targu Mures: debitor	5.534,00	Datorita neachitarii la termen a unor facturi creditorul a solicitat instantei de judecata emiterea unei somatii de plata impotriva debitoarei, in baza O.G. 5/2011 pentru suma de 5.112,85 lei (penalitati de intarziere) si 421,52 lei (cheltuieli de judecata). La termenul de judecată din 28.06.2011, Judecătoria Targu Mureș a respins cererea de emitere a somației de plată. Sentința nu este comunicată. La data de 28.06.2011 instanta a respins cererea. Sentinta nu este comunicata.	finalizat
43	7659/320/2011 - Judecatoria Targu Mures	pretentii	Naghy Bela: reclamant	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parata	100.800,00	Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei obligarea Romgaz - Sucursala Targu Mures la plata sumei de 100.800 lei reprezentand contravaloarea chiriei (pentru 3 ani) pentru ocuparea terenului reclamantului de catre Grupul de sonde 8 Ulies (apartinand paratei).	finalizat

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
44	13525/320/2011 - Judecatoria Targu Mures		Sipos Ioan: reclamant	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parata	39.250,00	Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei obligarea Romgaz - Sucursala Targu Mures la plata sumei de 8.500 Euro - pretentie retroactiva (100 Euro/luna x 85 luni) si, incepand cu data de 26.10.2011, plata sumei de 1.000 Euro/luna cu titlu de chirie. Cererea este motivata de faptul ca reclamanta se afla in imposibilitate de a utiliza un teren de 2.800 mp datorita conditiilor impuse de Romgaz - Sucursala Targu Mures care are amplasate in zona 2 sonde. In prima instanta cererea a fost anulata. Sentinta nu este comunicata. Valoare pretentii: 8.500 Euro (retroactiv) si 1.000 Euro/luna pentru viitor. La termenul de judecata din data de 15.10.2012, Judecatoria Targu Mures a anulat cererea. Sentinta nu este comunicata.	cerere anulata
45	198/315/2012 - Judecatoria Targoviste		Nicolescu Georgeta: reclamanta	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parata	96.940,00	Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei obligarea Romgaz - Sucursala Targu Mures la plata sumei de 96.940 lei cu titlu de despagubiri pentru scaderea valorii terenului de la categoria II la categoria IV de folosinta. Pretentiile reclamantei sunt motivate pe faptul ca Romgaz - Sucursala Targu Mures nu si-a indeplinit intocmai obligatiile de aducere a terenului (pe care a fost forata Sonda 1 lazu) in starea initiala, asa cum fusese dispus prin Sentinta nr. 4646/28.10.2009 (irevocabila) a Judecatoriei Targoviste in Dosar nr. 438/315.2008. Valoare pretentii: 96.940 lei. La termenul de judecata din data de 03.06.2013 instanta a admis in parte actiunea, obligand Romgaz - Sucursala Targu Mures la plata sumei de 2.510 lei cu titlu de despagubiri si a sumei de 1.540 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Romgaz - Sucursala Targu Mures a achitat reclamantei sumele de 2.510 lei si 1.540 lei.	finalizat

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
46	487/251/2012* - Judecatoria Ludus		Romgaz - Sucursala Targu Mures: reclamanta	Bartha F. Irina; Comisia Locala de aplicare a Legii nr. 18/1991 din cadrul Primariei Zau de Campie; OCPI Mures; Comisia Judeteana de aplicare a Legii nr. 18/1991 din cadrul Prefecturii Mures: parati		Prin cererea de chemare in judecata Romgaz - Sucursala Targu Mures, a solicitat instantei sa constate nulitatea absoluta (partiala) si anularea partiala a titlului de proprietate nr. 132498/2002, prin care s-a reconstituit dreptul de proprietate in favoarea numitei Bartha F. Irina asupra unei suprafete de teren de 11.600 mp, teren arabil situata in extravilanul satului Barbosi, Com. Zau de Campie, intrucat o portiune de 426 mp figureaza in mod eronat in titlul de proprietate. In fapt, titlul de proprietate a fost eliberat paratei Bartha Irina cu concursul paratilor 2, 3 si 4 , in conditiile in care terenul in cauza fost expropriat prin Decretele 658/1973, 55/1978, 22/1979 si scos din circuitul agricol, neputand face obiectul Legii nr. 18/1991. Ulterior, parata Bartha Irina, prin contractul de vanzare cumparare autentificat sub nr.123/2005, a instrainat acest teren catre Petrea Zachei si Petrea Cornelia, care, in urma achizitiei, au actionat Romgaz - Sucursala Targu Mures in judecata pentru pretentii. Emiterea titlului de proprietate pentru suprafata ocupata de obiectivele sucursalei este nelegala.	
47	493/251/2012 - Judecatoria Ludus		Romgaz - Sucursala Targu Mures: reclamanta	Petrea Zachei; Petrea Cornelia: parati	-	Prin cererea de chemare in judecata Romgaz - Sucursala Targu Mures a solicitat instantei sa constate nulitatea absoluta a contractului de vanzare cumparare teren autentificat sub nr.123/2005, in care paratii sunt cumparatori. Cererea este motivata de faptul ca contractul de vanzare cumparare autentificat sub nr.123/2005 este lovit de nulitate absoluta, deoarece este act subsecvent al titlului de proprietate al vanzatorului care, la randul lui este lovit de nulitate (a se vedea dosar nr. 487/251/2012 – Judecatoria Ludus). In urma achizitiei terenului, paratii au actionat in judecata Romgaz - Sucursala Targu Mures pentru pretentii (dosar nr. 448/2512008 – Judecatoria Ludus). In prezent judecarea dosarului este suspendata pana la solutionarea irevocabila a dosarului nr. 487/251/2012 al Judecatoriei Ludus.	suspendat
48	5423/320/2012 - Judecatoria Targu Mures		Kemeny Elena Antonia: reclamanta	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parata	200.000,00	Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei sa dispuna: Valoare pretentii: 200.000 lei. La termenul de judecata din data de 19.12.2014, instanta a respins cererea. Impotriva acestei solutii reclamanta a promovat apel - Tribunalul Mures. La termenul de judecata din 09.06.2015, apelul a a fost respins. Solutia este definitiva.	finalizat

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
49	7399/320/2012 - Judecatoria Targu Mures		CEZ Distributie SA Craiova, prin mandatar COFACE Romania Credit Mamagement SRL: creditor	Romgaz - Sucursala Targu Mures: debitor	1.344,74	Creditorul a formulat cerere de chemare in judecata pentru recuperarea pretentiilor sale in valoare de 1.344,74 lei suma ce ar rezulta din facturi de regularizare energie electrica pentru cateva puncte de consum din cadrul SPG Oltenia. Valoare pretentii: 1.344,74 lei.	
50	7070/320/2012 - Judecatoria Targu Mures		Barsan Romulus: reclamant	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parata	88.000,00	Prin cererea de chemare in judecata reclamantul a solicitat instantei sa dispuna plata catre reclamant a urmatoarelor pretenti: 80.000 lei; 30.000 lei; 3.000 lei/ luna; 88.000 lei.	28.03.2017
51	963/85//2013 - Tribunalul Sibiu		Romgaz - Sucursala Targu Mures: reclamant	Borda Alexandru: parat	1.307,00	Obiectul cererii de chemare in judecata il constituie obligarea paratului la restituirea sumei de 1.304 lei, reprezentand partea din indemnizatia de concediu si prima de vacanta aferenta perioadei care nu a fost lucrata din anul si pentru care i-a fost acordat concediu de odihna, intrucat dupa efectuarea integrala a concediului de odihna aferent 2012 (34 zile) in lunile martie si mai 2012, paratul a avut un numar de 32 (zile lucratoare) de absente nemotivate, care au condus la concedierea disciplinara a acestuia. Admite actiunea. Demarata executarea silita impotriva paratului.	
52	4320/328/2013 - Judecatoria Turda	pretentii – despagubiri	Lasonti Doina Maria: reclamanta	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parata		Prin cererea de chemare in judecata, reclamanta a solicitat instantei obligarea Romgaz - Sucursala Targu Mures la plata despagubirilor (care vor fi ulterior stabilite prin intermediul unei expertize) pentru lipsa de folosinta a terenului reclamantei in suprafata de 1.221, 5 mp (in perioada iulie 2010-iulie 2013) si pentru contaminarea si distrugerea terenului aflat in proprietatea reclamantei datorate unui grup de robineti de traversare aflati in proprietatea paratei si situati pe terenul reclamantei. Cerere admisa la termenul din data de 12.05.2014. Sentinta necomunicata pana in prezent.	
53	11278/320/2013 - Judecatoria Targu Mures	pretentii - despagubiri	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parata	Serb Neli: reclamanta	5.200,00	Prin cererea de chemare in judecata, reclamanta a solicitat instantei obligarea Romgaz - Sucursala Targu Mures la plata a sumei de 5.200 lei.	finalizat

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
54	6774/85/2013 - Tribunalul Sibiu		Romgaz - Sucursala Targu Mures: reclamanta	SC ICPE Electrocond Technologies SA: parata SC ENER-G Natural Power Limited: parata SC Instaservice SRL: parata	441.399,00	Valoare pretentii: 441.398,85 lei (penalitati de intarziere), suspendata executarea silita, plata conform conventie de esalonare. Prin cererea de chemare in judecata, Romgaz - Sucursala Targu Mures a solicitat instantei obligarea in solidar a paratelor la plata sumei de 441.398,85 lei, reprezentand penalitati de intarziere calculate pentru executarea cu intarziere a obligatiei de punere in functiune a doua echipamente care faceau obiect Contr. nr. 11P/2011, incheiat intre parate si reclamanta. Actiune admisa. Impotriva acestei solutii paratele au declarat apel la Curtea de Apel Alba Iulia.	finalizat
55	3164/330/2013 - Judecatoria Urziceni	ordonanta de plata (art. 1013 si urmatoarele Cod. Proc. Civ.)	Romgaz - Sucursala Targu Mures: reclamant creditor	SC FER MINERVA SRL: parat debitor	4.361,88	Cerere de chemare in judecata formulata pentru emiterea unei ordonante de plata pentru recuperarea sumei de 4.361,88 lei din care 3.896,79 lei (contravaloare facturi de pret deseuri metalice) si 465,09 lei (penalitati de intarziere).	executare silita
56	14630/320/2013 - Judecatoriei Targu Mures	plangere contraventionala	Romgaz - Sucursala Targu Mures: reclamant	Comuna Raci - prin primar: parat	50.000,00	Romgaz - Sucursala Targu Mures a formulat plangere impotriva procesului verbal de constatare si sanctionare a contraventiei constand in demolare constructii (2 tumuri de racire de la Statia comprimare Sanmartinu de Campie) fara autorizatie de demolare. Prin plangerea formulate s-a solicitat instantei de judecata sa dispuna inlocuirea amenzii de 50.000 lei cu o sanctiune mai blanda, respectiv avertisment sau minimul amenzi prevazute de lege (1.000 lei). La termenul de judecata din data de 28.05.2014, plangerea a fost respinsa. Romgaz a formulat apel la Tribunalul Mures. Respins apel formulat.	finalizat
57	1403/3/2014 - Tribunalul Bucuresti	anulare administrativ act	Romgaz - Sucursala Targu Mures: reclamant	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara: parat	13.879,72		finalizat
58	4465/317/2013 - Judecatoria Targu Carbunesti	obligatie de a face	Durla Sabina: reclamant	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parat	54.000,00	Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei: - valoare pretentii: 54.000 lei; - obligarea paratei sa incheie cu reclamanta un contract de inchiriere teren.	finalizat
59	1434/1371/2007 - Tribunalul Comercial Mures	procedura insolventei	Romgaz - STTM Targu Mures: creditor	SC Poliglot Comimpex SRL: debitor	6.783,41	La data de 22.11.2007, Tribunalul Mures a admis cererea de deschidere a procedurii insolventei fata de debitoarea SC Poliglot Comimpex SRL. In perioada 22.11.2007-08.07.2010 s-a derulat procedura insolventei. STTM Targu Mures este creditor inscris pe tabelul creditorilor cu creanta in suma de 6.783,41 lei.	25.05.2017

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
60	7/1371/2009 - Tribunalul Comercial Mureș		Romgaz - STTM Targu Mureș: creditor	SC Coriz SRL, prin lichidator judiciar Chertes Constanta: debitor	1.451,52	STTM Targu Mures are calitatea de creditor, creanta sa fiind inregistrata pe tabelul creditorilor cu suma de 1.571,82 lei.	finalizat
61	580/1371/2010 - Tribunalul Comercial Mures		Romgaz - Sucursala Medias: creditor	SC Globe Trotters SRL: debitoare	9.206,21	Valoare pretentii: 9.206,21 lei.	08.03.2017
62	12236/320/2012 - Judecatoria Targu Mures		Romgaz - Sucursala Medias: reclamanta	SC Torpi SRL; SC Manadas SRL: parate	11.575,52	Valoare pretentii: 11.575,52 lei.	suspendata judecata
63	3295/104/2013 - Tribunalul Olt	procedura insolventei	Romgaz - Sucursala Medias: creditor	SC MIC Petrochim Industrie SRL Ganeasa: debitor	505,02	Valoare pretentii: 505,02 lei (460, 66 lei - contravaloare fact. neachitata + penalitati aferente). Pronuntare Hotarare nr. 777/2016 28.11.2016, necomunicata, atacabila cu recurs.	
64	2247/200/2015 - Judecatoria Buzau	plangere contraventionala	Romgaz - Sucursala Medias: petent	ISCTR Bucuresti: intimat	3.000,00	Plangere contraventionala impotriva procesului verbal de constatare si aplicare a contraventiei in valoare de 3.000 lei pentru transport condens sonda fara eticheta 3. Plangere admisa. Inlocuita sanctiunea amenzii cu avertisment. Solutia nu este definitiva. Respins apelul.	finalizat
65	119/829/2014 - Judecatoria Podu Turcului	furt calificat - sustragere condensat	Romgaz - Sucursala Medias: parte civila	Stratulat, Mihoci, Grigoras: inculpati	363,20	Dosarul a fost solutionat prin condamnarea inculpatilor si obligarea acestora la restituirea bunurilor. Prejudiciul a fost recuperat ca urmare a predarii cantitatii de condensat sustrate catre reprezentantii Romgaz din teritoriu. Hotarare nr.99/27.11.2014 impotriva acestei solutii a promovat apel Parchetul de pe langa Judecatoria Podu Turcului. Instanta de apel a admis apelul Parchetului de pe langa Judecatoria Podu Turcului in ceea ce priveste pedepsele privative de libertate aplicate inculpatilor si a amentinut celelalte dispozitii ale sentintei atacate. Solutia este definitiva.	
66	3128/257/2013 - Judecatoria Medias	pretentii	Romgaz: reclamant	Asociatia sportiva "Dacia Atel": parat	6.247,77	Prin cererea de chemare in judecata s-a solicitat constatarea rezolutiunii Contractului de sponsorizare nr. 178/2011 si, in consecinta, repunerea partilor in situatia anterioara prin obligarea paratei Asociatia Sportiva "Dacia Atel" la plata sumei totale de 6.247,77 lei, 5.000 lei cu tiltu de sprijin financiar oferit prin Contractul nr. 178/2011.	executare silita

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
67	3127/257/2013 - Judecatoria Medias	pretentii	Romgaz: reclamant	Asociatia transparenta deciziei administrative Medias: parat	2.926,64	Prin cererea de chemare in judecata Romgaz a solicitat constatarea rezolutiunii Contractului de sponsorizare nr. 8/25.02.2010 si, in consecinta, repunerea partilor in situatia anterioara prin obligarea paratei Asociatia „Transparenta Deciziei Administrative Medias” la plata sumei totale de 2.926,64 lei.	executare silita
68	5026/85/2013 - Tribunalul Sibiu	despagubiri	Romgaz reclamant	Paltan Radu Dan: parat	4.681,01	Prin cererea de chemare in judecata Romgaz a solicitat angajarea raspunderii patrimoniale a dlui. Dan Paltan, fost salariat al Romgaz, si, in consecinta, obligarea acestuia la plata sumei de 4.681,01 lei achitata de Romgaz in temeiul art.192 alin.1 lit.d) din C.C.M., reactualizata cu rata inflatiei pana la stingerea integrala a debitului.	executare silita
69	3035/262/2014 - Judecatoria Moreni	pretentii - actiune in regres	Romgaz - STTM Targu Mures: reclamanta	Enache Ilie: parat (salariat STTM Targu Mures)	16.725,40	Obiectul dosarului il constituie solutionare actiunii avand ca obiect - actiune in regres - pretentii in valoare de 16.725,40 lei. La termenul de judecata din data de 28.05.2015, instanta a ramas in pronuntare. Pronuntarea a fost amanata succesiv pentru data de 07.07.2015. Admite cererea reclamantei.	
70	611/102/2015 - Tribunalul Mures	contestatie decizie sanctionare disciplinara	Moldovan Ionel: reclamant	Romgaz - STTM Targu Mures: parata		Obiectul dosarului il constituie solutionarea contestatiei formulate de salariatul parat impotriva deciziei de sanctionare disciplinara. La termenul de judecata din data de 26.05.2015, instanta de judecata a admis cererea si, anuland decizia de sanctionare atacata a dispus obligarea Romgaz la restituirea sumelor retinute ca urmare a emiterii deciziei si la plata cheltuielilor de judecata in valoare de 2.500 lei. Sentinta nu este comunicata.	finalizat
71	33727/197/2014 - Judecatoria Brasov	ordonanata de plata	Romgaz - STTM Targu Mures: reclamanta	SC Suppliers Concept SRL: parata	1.275,89	Obiectul dosarului il constituie solutionarea cererii de emitere a unei ordonante de plata pentru suma de 1.275,89 lei. La termenul din data de 24.02.2015, cererea a fost respinsa. Sentinta nu este comunicata.	finalizat
72	2629/317/2015 - Judecatoria Targu Carbonești	plangere contraventionala	Romgaz - STTM Targu Mures: petent	ISCTR Bucuresti: intimat	7.000,00	Obiectul dosarului il constituie solutionarea plangerii contraventionale formulate de Romgaz - STTM Targu Mures impotriva PV nr. 51280019/28.04.2015 prin care a fost aplicata sanctiunea amenzii contraventionale in valoare de 7.000 lei. Admis apel ISCTR.	finalizat

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
73	3479/102/2014 - Tribunalul Mures	pretentii, drepturi salariale	Sindicatul "Extractie Gaze si Servicii" Targu Mures: reclamant	Romgaz: parat		Prin cererea de chemare in judecata, reclamantul a solicitat instantei sa oblige Romgaz la indexarea salariilor membrilor sindicatului reclamant incepand cu data de 01.11.2013. Cerere respinsa - prin Sentinta nr. 150/05.02.2015. Reclamantul a promovat apel - Curtea de Apel Targu Mures. La termenul de judecata din data de 14.05.2015 apelul a fost respins. Solutia este definitiva.	finalizat
74	2382/257/2014 - Judecatoria Medias	plangere contravenionala	Romgaz: petent	Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei: intimat	500.000,00	Obiectul dosarului il constituie solutionarea plangerii contravenionale formulate de Romgaz prin care s-a solicitat, in principal, anularea procesului verbal de contravenție emis de ANRE nr. 40475/30.06.2014 si, in subsidiar, inlocuirea amenzii contravenionale cu avertisment. La termenul de judecata din data de 29.09.2014, Judecatoria Medias a admis plangerea si a dispus inlocuirea amenzii cu avertisment. Impotriva acestei solutii a promovat apel ANRE - Tribunalul Sibiu. La termenul de judecata din data de 07.04.2015, apelul a fost admis, plangerea fiind respinsa. Solutia este definitiva.	finalizat
75	3626/102/2014 - Tribunalul Mures	despagubiri - drepturi salariale	Ilinca Dan Claudiu: reclamant	Romgaz: parat	1.139,00	Prin cererea de chemare in judecata, reclamantul a solicitat instantei sa oblige Romgaz la: - plata despagubirilor actualizate cu indicele de inflatie si dobanda legala incepand cu luna septembrie 2014 a ajutorului material egal cu contravaloarea a 7.500 mc gaz natural, a adaosului (compus din trei adaosuri Craciu, Pasti, Ziua Gazistului) si a cheltuielilor de judecata. Actiune respinsa a reclamantului. Se formuleaza apel la Curtea de apel Targu Mures, care respinge apelul ca nefondat formulat de Ilinca Dan Claudiu.	finalizat
76	3104/85/2014 - Tribunalul Sibiu	litigiu privind achizitii publice	Romgaz reclamant	S.C. ICPE Electrocond Technologies S.A., Energ Natural Power Limited, S.C. Instaservice S.R.L.: parati	274.900,60	Romgaz a solicitat instanta sa oblige paratii, in solidar, la plata actualizata a sumei de 274.900,60 lei reprezentand prejudiciul cauzat societatii noastre constand in contravaloarea productiei de energie electrica nerealizata pe perioada 16.12.2013 pana la data de 14.01.2014 si la plata cheltuielilor de judecata.	31.01.2017

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
77	3625/102/2014 - Tribunalul Mures	restituire diferenta drepturi salariale	Ilinca Dan Claudiu: reclamant	Romgaz: parat	1.743,75	Prin cererea de chemare in judecata reclamantul a solicitat instantei sa oblige Romgaz la restituirea diferentei drepturilor salariale aferente lunilor septembrie-noiembrie 2014 in suma de 1.743,75 lei actualizata cu indicele de inflatie si dobanda legala aferenta, pana la data platii efective precum si la plata cheltuielilor de judecata. La termenul de judecata din 24.03.2015, cererea a fost respinsa. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Formulata apel la Curtea de Apel Targu Mures. Formulata apel si de catre parata impotriva considerentelor sentintei. Respinge apelul formulat de reclamant	definitiv
78	1794/85/2014 - Tribunalul Sibiu	adaptare Contract de lucrari nr. 233/26.09.2012	S.C. Dafora S.A Medias: reclamanta	Romgaz: parat	3.840.149,47 plus TVA	Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei sa dispuna adaptarea contractului de lucrari nr. 233/26.09.2012 incheiat intre parti in sensul majorarii pretului contractului cu suma de 3.840.149,47 lei plus TVA si obligarea Romgaz la plata sumei de 3.840.149,47 lei plus TVA, reprezentand contravaloare lucrari suplimentare si neprevazute executate, la care se agauga dobanda legala aferenta. In subsidiar, obligarea Romgaz la plata sumei de 3.840.149,47 lei plus TVA, cu titlu de despagubiri pentru neexecutarea culpabila a obligatiilor asumate prin contractul nr. 233/26.09.2012 si obligarea la cheltuieli de judecata. In cauza s-a dispus efectuarea unei expertize tehnico-judiciare in specialitatea petrol si gaze. Cauza are termen de judecata 02.09.2015 pentru ca expertul desemnat sa depuna Raportul de expertiza la dosarul cauzei. Formulata apel. Recalificare in recurs. Recurs respins ca nefondat.	finalizat
79	3456/102/2014 - Tribunalul Mures	despagubiri: drepturi salariale	Sindicatul "Extractie Gaze si Servicii" Targu Mures: reclamant	Romgaz: parat		Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei sa oblige Romgaz la: - acordarea si plata unei despagubiri echivalente cu prima de vacanta egala cu indemnizatia de concediu de odihna conform prevederilor art. 117 al. 1) din CCM nr. 8400/28.02.2012 in vigoare pana la 31.07.2014, actualizata cu indicele de inflatie si dobanda legala aferenta, pana la data platii efective, pentru salariatii care nu au beneficiat de prima de vacanta in luna iulie 2014; - acordarea si plata unei despagubiri echivalente cu prima de vacanta egala cu 70% din indemnizatia de concediu de odihna conform prevederilor art. 117 al. 1) din CCM nr. 8400/28.02.2012	cerere perimata

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
						<p>modificat prin Actul additional nr. 4/31.07.2014, actualizata cu indicele de inflatie si dobanda legala aferenta, pana la data platii efective, salariatilor incepand cu luna august 2014 si in continuare, care nu au beneficiat de prima de vacanta;</p> <p>- cheltuieli de judecata.</p> <p>La termenul de judecata din data de 30.04.2015, instanta a suspendat judecata.</p>	
80	4093/85/2014 - Tribunalul Sibiu	constatarea nulitatii prevederilor art. 117 din CCM referitor la acordarea primei de vacanta	Romgaz: reclamant	Sindicatul Liber Romgaz Romgaz S.A.: parat		<p>Prin cererea de chemare in judecata s-a solicitat instantei de judecata sa constate nulitatea prevederilor art. 117 din CCM referitor la acordarea primei de vacanta, in conditiile aparitiei Legii nr. 94/2014 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 8/2009 privind acordarea tichetelor de vacanță</p> <p>La termenul de judecata din data de 03.03.2015, cererea a fost admisa.</p> <p>Parata a promovat apel - Curtea de Apel Alba Iulia. Apel admis.</p>	finalizat
81	3477/102/2014 - Tribunalul Mures	pretentii - drepturi salariale	Rus Maria: reclamanta	Romgaz: parat Sindicatul Liber din cadrul SNGN ROMGAZ - parat	44.198,00	<p>Prin cerere de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei de judecata sa:</p> <p>- constate nulitatea art. 1 din protocolul incheiat intre Romgaz si Sindicatul Prodserv Energetic Mures si a acordului incheiat intre Romgaz si Sindicatul Liber SNGN ROMGAZ SA din data de 01.03.2014;</p> <p>- oblige Romgaz la plata sumei de 44.198 lei cu titlu de diferente drepturi salariale neacordate (salariu, prima de vacanta, ajutor material gaz, drepturi pensionare);</p> <p>- sa oblige paratii la plata cheltuielilor de judecata.</p> <p>La termenul de judecata din 18.02.2015 cererea a fost respinsa. Reclamanta a formulat apel la Curtea de Apel Targu Mures care respinge apelul ca nefondat.</p>	finalizat

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârăt	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
82	48605/301/2014 - Judecatoria Sector 3 Bucuresti	pretentii	Romgaz: reclamanta	Asociatia Sprijin Maternitatea Bucur: parata	5.000,00	Prin cererea de chemare in judecata Romgaz a solicitat instantei de judecata ca prin hotararea pronuntata: - sa constate rezolutiunea Contractului de sponsorizare nr. 111/2014 si, in consecinta, - sa oblige parate la restituirea sumei de 5.000 lei acordata cu titlu de ajutor financiar prin contractul de sponsorizare; - sa oblige parata la plata sumelor reprezentand rata inflatiei si dobanda legala incepand cu data achitari sumei - 21.06.2013 - si pana la data stingerii debitului principal; - sa oblige parata la plata cheltuielilor de judecata. Cerere admisa - Sentinta 94/13.01.2015. Cu apel in 30 zile de la comunicare.	finalizat
83	1090/1371/2014 - Tribunalul Comercial Mures	obligatie de a face	Deusan Simion si Maria; Bereczki Francisc si Emilia; Pahontu Dragos si Nicoleta Diana : reclamanti	Romgaz – Sucursala Targu Mures: parata		Prin cererea de chemare in judecata reclamantii au solicitat instantei de judecata sa oblige Romgaz la: - readucerea terenului proprietate personala in starea initiala, existenta anterior forarii; - realizarea lucrarilor de protejare a sondei dezafectate in limita razei de 20 m de la sonda, nu 50 m cum a stabilit parata distanta minima de siguranta. Formulat apel la Curtea de Apel Mures care respinge cererea. Formulare apel.	
84	4760/102/2013 - Tribunalul Mures	penal - infractiuni de coruptie (Legea 78/2000)	Romgaz - Sucursala Medias: parte vatamata	Giurgea Teodor s.a.: inculpat		In cadrul dosarului, Romgaz - Sucursala Medias are calitatea de parte vatamata datorita calitatii sale de creditor al SC Globe Trotters SRL, societate aflata in insolventa. In fapt, prejudiciul adus Romgaz - Sucursala Medias se datoreaza intelegerii realizate intre inculpati si administratorii SC Globe Trottes SRL pentru realizarea unei cesiuni nelegale (utilizand documente fictive).	17.03.2017
85	2699/251/2014 - Judecatoria Ludus	actiune in evacuare	Romgaz - SPEE Iernut: reclamanta	SC Marele Alb Prodimpex SRL: parata		Obiectul dosarului il constituie solutionarea actiunii in evacuare promovata de reclamanta impotriva paratei motivat de faptul ca aceasta inregistreaza restante la plata chiriei aferente contractului incheiat intre parti. La termenul din 07.05.2015, instanta a admis cererea. S-a demarat procedura de executare silita.	

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Părât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
86	1637/85/2014 - Tribunalul Sibiu	contestatie decizie sanctionare disciplinara	Anton Dan: contestator	Romgaz - SIRCOSS Medias: intimat		Obiectul dosarului il constituie solutionarea contestatie formulate impotriva deciziei de sanctionare disciplinara a contestatorului. S-a depus de catre intimat cerere reconventionala privind atragerea raspunderii patrimoniale a salariatului in cauza. Contestatia a fost respinsa la 25.09.2014. Admisa cererea reconventionala formulata de intimata cu Hotarare nr. 949/2014 25.09.2014 comunicata. Salariatul a formulat apel la Curtea de Apel Alba. La termenul de judecata din 31.03.2015, apelul a fost respins. Solutia este definitiva. Se vor efectua demersuri in vederea recuperarii sumelor pretinse prin cererea reconventionala.	
87	3564/257/2014 - Judecatoria Medias	plangere contraventionala	Romgaz - SIRCOSS Medias: petent	CNADNR – CESTRIN: intimat	2.750,00	Obiectul dosarului este solutionarea plangerii contraventionale formulate impotriva Procesului verbal prin care s-a aplicat sanctiunea amenzii in valoare 2.750 lei – lipsa rovinei. Plangere admisa. Inlocuita amenda cu avertisment.	finalizat
88	3803/257/2014 - Judecatoria Medias	plangere contraventionala	Romgaz - SIRCOSS Medias - petent	CNADNR – CESTRIN: intimat	250,00	Obiectul dosarului este solutionarea plangerii contraventionale formulate impotriva Procesului verbal prin care s-a aplicat sanctiunea amenzii in valoare 250 lei – lipsa rovinei. Plangere respinsa. Romgaz – SIRCOSS Medias a formulat apel la Tribunalul Sibiu. La termenul de judecata din 07.05.2015, Tribunalul Sibiu a admis plangerea si a anulat procesul verbal de contraventie.	finalizat
89	770/284/2014 - Judecatoria Racari	stabilire drept de servitute	Romgaz - SISGN Ploiesti: reclamant	Tudor Gheorghita s.a.: parati		Obiectul dosarului este solutionarea cererii Romgaz de stabilire drept de servitute in vederea dobandirii accesului la sondele 116 si 131 Bilciuresti. Respinge cererea in 10.12.2015. Se declara apel de catre Romgaz. Se admite apelul.	
90	545/185/2014 - Judecatoria Balcesti	pretentii	Popa Elena: reclamanta	Romgaz -SISGN Ploiesti; Romgaz – Sucursala Targu Mures: parate	30.000,00	Societatea noastra a fost actionata in instanta pentru dezafectarea conductelor care se presupune ca subtraverseaza terenul reclamantei si obligarea la plata contravalorii lipsei de folosinta pentru terenul afectat de aceste conducte - 30.000 lei. In cauza a fost dispusa efectuarea unei expertize tehnice. Formulata apel la Tribunalul Valcea.	07.03.2017

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
91	15600/281/2014 - Judecătoria Ploiești	pretentii	Tarca Ileana: reclamanta	Romgaz - SISGN Ploiești: parat	10.000,00	Societatea noastră a fost acționată în instanță pentru dezafectarea conductelor care se presupune că străvătărează terenul reclamantei și obligarea la plata contravalorii lipsei de folosință pentru terenul afectat de aceste conducte - 10.000 lei. Acțiune admisă la termenul de judecată din data de 16.06.2015, cu obligarea părții la plata sumei de 4.611,68 lei (despagubiri, taxa timbru, onorariu expert, onorariu avocat) și readucerea terenului la starea inițială de folosință. Cu apel la 10.06.2016 la Tribunalul Prahova care admite apelul Romgaz. Definitivă.	finalizat
92	16535/320/2014 - Judecătoria Târgu Mureș	pretentii	Romgaz - STTM Târgu Mureș: reclamant	Bad Marcel Ioan: parat (fost salariat STTM Târgu Mureș)	1.258,84	Obiectul dosarului îl constituie soluționarea acțiunii în pretentii în cuantum de 1.258,84 lei. La termenul de judecată din data de 18.03.2015 instanța a declinat competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Mureș. 22.09.2015 respinge cererea Romgaz. Formulată apel care a fost admis de Curtea de apel Mureș la data de 10.12.2015.	finalizat
93	1208/1371/2014 - Tribunalul Mureș	pretentii	SC Rocada Serv SRL: reclamant	Romgaz - STTM Târgu Mureș; Romgaz - SPEE Iernut; Romgaz: parati	24.045,92	Obiectul dosarului îl constituie soluționarea acțiunii în pretentii în cuantum de 24.045,92 lei reprezentând contravaloarea serviciilor de transport prestate de reclamantă, penalități de întârziere și cheltuieli de judecată. Instanța a dispus introducerea în cauză, în calitate de parati, a Romgaz și SPEE Iernut. Amână pronunțarea. La 10.11.2015 respinge cererea.	finalizat
94	221/85/2015 - Tribunalul Sibiu	pretentii	SC Foraj Sonde SA Craiova: reclamant	Romgaz: parat	1.674.003,60	Prin cererea de chemare în judecată reclamanta a solicitat: - obligarea Romgaz la adaptarea contractului de lucrări nr. 311/2013 "Lucrări pregătitoare provizorii, foraj și probe la sonda 905 Frasin" în sensul prelungirii termenului de execuție a lucrărilor precum și a majorării pretului forfetar cu contravaloarea lucrărilor suplimentare efectuate de executant, aferente accidentului nr. 2 Faza IV foraj sonda 905 Frasin, în cuantum de 1.674.003,60 lei, inclusiv dobânda legală aferentă până la data plății efective; - obligarea Romgaz la plata cheltuielilor de judecată. În cauză s-a dispus efectuarea unei expertize tehnice în specialitatea petrol și gaze. Se respinge cererea (Hotărârea nr. 1105/2016 18.11.2016. Cu drept de recurs.	fără termen fixat

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
95	35/102/2015 - Tribunalul Mures	pretentii - plata nedatorata	Romgaz: reclamant	Ilinca Dan Claudiu: parat	1.158,00	Prin cererea de chemare in judecata Romgaz a solicitat instantei sa dispuna: - obligarea paratului la plata sumei de 1.158 lei actualizata cu indicele de inflatie pana la data platii efective, suma reprezentand drepturi banesti achitate necuvenit aferente lunii august 2014, ca urmare a nesemnarii de catre acesta a Actului additional nr. 22465/16/11.08.2014 ca contractual individual de munca nr. 9500/01.07.2006; - obligarea paratului la plata cheltuielilor de judecata. La termenul de judecata di data de 27.04.2015 instanta de judecata a admis in parte cererea si a obligat paratul la plata catre reclamanta a sumei de 1.158 lei, cu titlu de drepturi salariale necuvenite, suma care se va actualiza cu rata inflatiei. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Paratul formuleaza apel, apel respins la Curtea de Apel Targu Mures. Suma recuperata.	finalizat
96	205/102/2015 - Tribunalul Mures	litigiu de munca - pretentii	Sindicatul "Extractie Gaze si Servicii" Targu Mures: reclamant	Romgaz: parat		Cerere respinsa	finalizat
97	151/102/2015 - Tribunalul Mures	litigiu de munca - pretentii	Sindicatul "Extractie Gaze si Servicii" Targu Mures: reclamant	Romgaz: parat		Prin cererea de chemare in judecata reclamantul a solicitat instantei sa oblige Romgaz la acordarea unei despagubiri egale cu contravaloarea a 312,5 mc gaze pt. fostul salariat Ilinca Alexandru, pentru perioada martie-aprilie 2012, valoare actualizate cu indicele de inflatie si dobanda legala pana la plata efectiva. La termenul de judecata din data de 23.04.2015, instanta a respins cererea de chemare in judecata. Cu apel in 10 zile de la comunicare.apel admis in parte de Curtea de Apel Mures la data de 01.10.2015. Admite apelul. Definitiva.	
98	7138/303/2014 - Judecatoria Sector 6 Bucuresti	suspendarea executarii silite	Interaction SRL: apelant contestator	Romgaz: intimat		Obiectul cererii este suspendarea executarii silite. Cerere admisa. Romgaz a formulat apel la Tribunalul Bucuresti. Respins apelul formulat.	
99	3591/303/2014 - Judecatoria Sector 6 Bucuresti	contestatie la executare silita	Interagro SA; Interagro SRL: contestatori	Romgaz: intimat		Cerere respinsa. (Se refera la dosar executional Cristian Milos nr. 28/2014). Contestatorii au promovat apel la Tribunalul Bucuresti. La termenul de judecata din data de 09.06.2015, apelurile au fost respinse.	

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
100	122/57/2015 - Curtea de Apel Alba Iulia	litigiu achizitii publice	Sindicatul Liber SNGN ROMGAZ SA: petent	Romgaz: intimat		Plangere impotriva Deciziei CNSC pronuntata in procedura de achizitie publica "Elaborare studiu privind implementarea unui sistem de management prin obiective si a unei politici de remunerare bazata pe managementul prin obiective pentru personalul de conducere din cadrul Romgaz". La termenul de judecata din data de 13.03.2015, plangerea a fost respinsa. Solutia este definitiva.	finalizat
101	48/267/2015 - Judecatoria Novaci	ordonanta presedintiala - obligatie de a face	Filip Floarea, Filip Zamfir: reclamanti	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parata		Prin cererea formulata reclamantii au solicitat instantei sa oblige Romgaz sa opreasca functionarea Sondei 83 Alunu. Litigiul solutionat prin Incheiere data in Camera de Consiliu in 09.02.2015 prin care cererea de chemare in judecata a fost anulata. Incheierea nu este comunicata.	finalizat
102	49/267/2015 - Judecatoria Novaci	neprecizat	Filip Floarea, Filip Zamfir: reclamanti	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parata		Prin cererea formulata reclamantii nu au aratat motivele de fapt si de drept ale cererii formulate. Din cuprinsul cererii rezulta insa faptul ca se solicita conexarea cu Dosarul nr. 48/267/2015 al Judecatoriei Novaci. In cauza instantanta a acordat termen pentru ca reclamantii sa isi precizeze actiunea si sa indice temeiul de fapt si de drept al acesteia. Judecata suspendata la termenul de judecata din data de 28.04.2015	finalizat
103	589/102/2015* - Tribunalul Mures	pretentii, despagubiri	Romgaz - Sucursala Targu Mures: reclamanta	Kovacs Ladislau, parat	195.253,86	Obiectul litigiului il constituie solutionare actiunii pentru antrenarea raspunderii patrimoniale si acordarea de despagubiri in cuantum de 195.253,86 lei pentru inlocuirea/achizitia a 718,68 m burlan de foraj, lipsa inventar. Actiune admisa. Sentinta necomunicata.	finalizat
104	225/251/2015 - Judecatoria Ludus	constatare nulitate act	Romgaz: reclamant	Bartha F. Irina; Comisia Locala de aplicare a Legii nr. 18/1991 din cadrul Primariei Zau de Campie; OCPI Mures; Comisia Judeteana de aplicare a Legii nr. 18/1991 din cadrul Prefecturii Mures: parati		Prezentul dosar este disjuns din Dosar nr. 487/251/2015* (al Judecatoriei Ludus) unde figura ca si capat de cerere subsidiar (constatarea nulitatii absolute si anulare adocumentatiei cadastrale receptionate de OCPI Mures cu nr. 1932/2006). Respins apelul Romgaz ca fiind nefondat la data de 26.05.2016.	finalizat

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
105	2042/320/2015 - Judecatoria Targu Mures	pretentii - despagubiri	Chiciudean Vasile: reclamant	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parata	5.112,00	Prin cererea formulata reclamantul a solicitat instantei sa oblige Romgaz la plata sumei de 5.112 lei cu titlu de despagubiri pentru degradarea terenului reclamantului , afectarea fertilitatii acestuia prin amplasarea unei conducte de aductiune pentru separarea instalatiei tehnologice a sondei 21 Grebenis de sonda 214 Grebenis, in lipsa acordului acestuia. Admite cererea. Cu drept de recurs.	termen nefixat
106	1081/1371/2014 - Judecatoria Targu Mures	ordonanata de plata	SC Ambient SA: reclamant creditor	Romgaz - STTM Targu Mures: parata debitoare	130.496,59	Obiectul litigiului il constituie solutionarea cererii privind emiterea unei ordonante de plata pentru suma de 130.496,59 lei reprezentand pretentii formulate de Ambient in baza contractului de preluare datorie nr. 121/21.09.2012 incheiat intre SC ATL Constructii SRL, SC Ambient SA si Romgaz SA. La termenul de judecata din data de 16.04.2015 instanta de judecata a respins cererea. Sentinta nu este comunicata.	
107	847/1285/2014 - Tribunalul specializat Cluj	procedura insolventei	Romgaz - SPEE Iernut: creditor	SC Marele Alb Prodimpex SRL: debitor	64.742,00	Prin Incheierea civila nr. 101/16.01.2015, Tribunalul specializat Cluj a dispus deschiderea procedurii insolventei in forma generala fata de debitoare. Pentru recuperarea creantei in suma de 64.742 lei (rezultata in urma nerespectarii de catre debitoare a contractului de inchiriere nr. 10394/01.11.2010), SPEE Iernut a fost inregistrat in Tabelul preliminar de creante pentru suma de 60.605,36 lei. Formulata apel.	12.05.2017
108	2738/251/2014 - Judecatoria Ludus	pretentii, despagubiri	Romgaz - SISGN Ploiesti: parata	Tanase Rodica: reclamanta	8.837,00	Obiectul litigiului il constituie solutionarea actiunii prin care reclamanta a solicitat obligarea Romgaz sa dezafecteze conducetele care se presupune ca subtraverseaza terenul reclamantei si sa achite contravaloarea lipsei de folosinta a terenului afectat. In cauza s-a dispus efectuarea unei expertize topografice. 18.02.2015, admite cererea. Apel.	
109	674/85/2015 - Tribunalul Sibiu	ordonanta de plata	Romgaz - SIRCOSS: creditoare	SC AMGAZ SA: debitoare	1.333.975,14	S-a formulat somatie de plata, iar dupa implinirea termenului de 15 zile s-a formulat cerere catre Tribunalul Sibiu. La termenul de judecata din data de 15.05.2015, instanta a admis in parte cererea si a obligat parata debitoare la plata sumei de 781.921 lei, respingand capatul de cerere privind obligarea paratei debitoare la plata penalitatilor in suma de 484.694,70 lei. Sentinta nu este comunicata. Ulterior comunicarii se va formula cale de atac in vederea recuperarii sumei reprezentand penalitati de intarziere. admis in parte cererea.	

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
110	93/43/2015 - Curtea de Apel Targu Mures	revizuire sentinta pronuntata in Dosar nr. 1622/102/2013	Romgaz: revizuent	Moldovan Ionel: intimat		Obiectul litigiului il constituie solutionarea cererii de revizuire formulat de Romgaz privind sentinta pronuntata in Dosar nr. 1622/102/2013. La termenul de judecata din data de 27.04.2015, cererea de revizuire a fost respinsa. Definitiva.	
111	3843/121/2014 - Tribunalul Galati	procedura insolventei	Romgaz: creditor	Electrocentrale Galati SA: debitor	162.281.861,83	Obiectul dosarul il constituie solutionarea cererii formulate de catre debitoarea SC Electrocentrale Galati SA, in temeiul Legii nr.85/2006 privind procedura insolventei. La data de 16.06.2014, instanta a admis cererea, a dispus deschiderea procedurii generale de insolvență împotriva debitoarei. Romgaz a depus cerere de admitere a creantei pentru suma de 162.281.861,83 lei (contravaloare gaze naturale, penalitati si dobanzi). Fata de suma de 162.281.861,83 lei, solicitata de catre creditoarea Romgaz, pentru inscrierea la masa credala, s-a admis de catre administratorul judiciar al SC Electrocentrale Galati SA, doar suma de 139.056.681,91 lei. Romgaz, in calitate de creditoare, a formulat contestatie impotriva tabelului preliminar al creantelor. (in prezent se judeca contestatiile la tabelul preliminar). Pentru continuarea procedurii - termen de judecata: 15.06.2015.	15.05.2017
112	2246/303/2015 - Judecatoria Sector 6 Bucuresti	contestatie la executare silita	SC Interagro SA: contestator	Romgaz: intimat		Contestatie la executare silita efectuata de BEJ Milos in Dosar executiional nr. 28/2014. La termenul de judecata din 18.03.2015, contestatia a fost respinsa. SC Interagro SA a formulat apel -Tribunalul Bucuresti. Apel respins.	
113	2859/320/2015 - Judecatoria Targu Mures	obligatie de a face	Szabo Maria: reclamanta Szabo Maria Matilda: intervenienta in nume propriu	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parata		Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei de judecata sa oblige parata la: - desfiintarea conductelor aflate pe terenul proprietate personala a acesteia; - autorizarea reclamantei de a efectua aceste lucrari pe cheltuiala paratei (in caz de refuz); - plata cheltuielilor de judecata. Respinge cererea reclamantei.	

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
114	1352/102/2015 - Tribunalul Mures	obligatie de a face/a da	Ban Onoriu, Ban Maria Cristina: reclamanti	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parata	500 euro/luna 80.000 Euro - despagubiri	Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei de judecata sa oblige parata la: - dezafectarea totala a Sondei nr. 18 Acatari (abandonata) sau - plata unei chirii de 500 Euro/luna in ipoteza in care refuza sa dezafecteze sonda; - la plata sumei de 80.000 Euro cu titlu de despagubiri pentru neutilizarea terenului in scopul in care a fost cumparat . Suspenda cauza.	finalizat
115	2190/257/2015 - Judecatoria Medias	plangere contravenionala	Romgaz: petent	Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei: intimat	75.000,00	Obiectul litigiului il constituie solutionarea plangerii contravenionale formulate de Romgaz prin care s-a solicitat, in principal, anularea Procesului-verbal de constatare si sanctionare a contraveniilor nr. 43376/11.06.2015 intocmit de catre ANRE iar, in subsidiar, inlocuirea sanctiunii amenzii cu cea a avertismentului. Admite cererea petentei, intimata are dreptul de a formula apel. Apel respins.	
116	1765/85/2015 - Tribunalul Sibiu	contestatie achizitii publice	Sindicatul Liber "ROMGAZ": contestator	Romgaz: intimat		Obiectul litigiului il constituie solutionarea contestatiei formulate impotriva caietului de sarcini intocmit de catre Romgaz in cadrul procedurii de atribuire a contractului avand ca obiect "Servicii de consultanta pentru dezvoltarea unei strategii de reorganizare si reproiectare organizationala a ROMGAZ SA". La termenul de judecata din data de 30.06.2015, contestatia a fost respinsa. Sentinta nu este comunicata. Formulata apel care a fost respins la data de 15.09.2015.	
117	1644/85/2015 - Tribunalul Sibiu	pretentii	Romgaz - SIRCOSS Medias: reclamant	Inspectoratul de Stat in Constructii: parat	487,44	Obiectul litigiului il constituie solutionarea actiunii in pretentii pentru recuperarea taxei nedatorate in valoare de 487,44 lei. 17.12.2015 respinge cererea. Apel. Apel respins.	
118	1532/1/2015 - ICCJ	luare de mita	Romgaz: parte civila	Rudel Obreja s.a.: inculpati	410.000,00	In dosar, Romgaz s-a constituit parte civila pentru suma de 410.000 lei.	13.03.2017
119	1492/102/2015 - Tribunalul Mures	contestatie decizie sanctionare disciplinara	Timar Romul: reclamant	Romgaz - SPEE Iernu: parata		Prin contestatia formulata s-a solicitat anularea Decizie de cercetare disciplinara 137/2015 si obligarea paratei la plata sumelor reprezentand diferente salariu de baza luna mai 2015, retinute ca urmare a sanctionarii disciplinare. Admite contestatia reclamantului, cu drept de apel. Formulata apel. Apel respins.	

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
120	797/251/2015 - Judecatoria Ludus	ordonanta de plata	Romgaz - SPEE Iernut: reclamant	SC Romarcom SRL: parata	40.002,40	Prin cererea de chemare in judecata s-a solicitat instantei sa oblige parata la plata sumei de 40.002,04 lei reprezentand contravaloare chirie neachitata si doua facturi de utilitati) pentru spatiu cu destinatie de cantina din incinta sucursalei, spatiu inchiriat paratei. La data de 17.07.2015 a fost respinsa cererea reclamantei, cu drept de cerere in anulare in termen de 10 zile. Cerere respinsa.	
121	2899/62/15 - Tribunalul Brasov	insolventa	Romgaz	SC Condmag SA	83.225.512,28	Recuperare plata nejustificata constatata de Curtea de Conturi.	28.03.2017
122	1208/1371/2014 - Targu Mures	pretentii	Romgaz	Rocada SRL	24.045,92	Amanare pronuntare la data de 20.10.2015. Tribunalul Mures anuleaza cererea. Definitiva.	finalizat
123	28323/3/2014	actiune in constatare	Romgaz	SC Electrocentrale Bucuresti SA	240.000.000,00	Admite actiunea. Nu s-a comunicat hotararea. Posibilitate formulare apel Elcen.	06.03.2017
124	4783/121/2011	insolventa	Romgaz	SC Electrocentrale Galati SA	162.281.861,83	Contestatie tabel nominal.	amana cauza
125	1960/257/ 2015	plangere contraventionala	Romgaz	ANRE	75.000,00	Respinge actiunea. Formulare apel. Apel respins.	
126	2411/257/2015	plangere contraventionala	Romgaz	ANRE	50.000,00	In pronuntare. Apel respins.	
127	509/1371/2015	insolventa	Romgaz	Foraj Sonde Ernei	1.428,98	Prim termen. Continuare procedura insolventa.	17.05.2017
128	4488/317/2015	contestație executare	Romgaz	Bej Daianu Gheorghe	13.891,00	Prim termen. Aadmis cerere Romgaz. Formulare apel.	finalizat
129	2496/102/2015	pretenții	Romgaz	Kovacs Ladislau	318.881,96	Comunicare raport de expertiza.	23.03.2017
130	847/1285/2014	insolventa	Romgaz	SC Marele Alb SRL Turda	64.742,00	Valoare creanță înscrisă în Tabelul preliminar de creanțe: 60.605,36 lei. Diferența în valoare de 4.136,64 lei, reprezintă creanță curentă.	12.05.2017
131	1208/1371/2014	pretentii	SC Rocada SRL	Romgaz	24.045,92	Respinge acțiunea formulată de reclamanta. Recurs anulat. Definitiva.	finalizat
132	1560/251/2015	pretentii	Romgaz	SC Romarcom SRL	62.972,85	Admite în parte acțiunea civilă în pretenții formulată de reclamanta Romgaz - SPEE Iernut, în contradictoriu cu pârâta SC Romarcom SRL și, în consecință: - obligă pe pârâtă să achite reclamantei suma de 16.605,35 lei cu titlul de despăgubiri; - obligă pe pârâtă să plătească reclamantei suma de 935 lei reprezentând cheltuieli de judecată . Apel formulat de SC Romarcom SRL.	fara termen fixat
133	28218/3/2009	litigiu OUG 34/2006	Romgaz	SC Loreto Exim SRL	431.677,00	Respinge actiunea partilor la data de 10.12.2015.	
134	3702/257/2015	obligatia de a face	SC Viromet SA	Romgaz		Fond.	suspendat
135	8029/2/2015	contestare act	ANAF Brasov	Romgaz	22.424.030,00	Curtea de Apel Bucuresti admite in parte actiunea Romgaz, cu apel in	fara termen

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
		administrativ				termen de 30 de zile.	fixat
136	774/308/2016	obligatia de a face	Romgaz - Sucursala Medias	Topliceanu N.: reclamant	Contravaloare expertiza dispusa	Reclamantul solicita intabularea in CF 2500 Nades a locuintei Nades canton vanduta de Romgaz prin Contractul de vanzare-cumparare nr. 10723/09.12.1997.	03.04.2017
137	775/308/2016	obligatia de a face	Romgaz - Sucursala Medias	Moldovan Vasile: reclamant	Contravaloare expertiza dispusa	Reclamantul solicita intabularea in CF 2500 Nades a locuintei Nades canton vanduta de Romgaz prin Contractul de vanzare-cumparare nr. 10724/09.12.1997, conexas la Dosarul nr. 774/308/2016.	03.04.2017
138	8237/107/2012	insolventa	Romgaz - Sucursala Medias	SC AgroValea Lunga SRL: debitor	986,52	Contravaloare factura neachita.	25.04.2017
139	5991/303/2016	actiune in repetitiune	Romgaz - SIRCOSS	SC Loreto Exim SRL	180.857,38 - debit principal 60.080,82 - debit accesoriu (dobanda legala)	Judecatoria Sector 6 Bucuresti - actiune in repetitiune in vederea recuperarii de la SC Loreto Exim SRL a platii nedatorate cu care s-a imbogatit fara justa cauza. Admite in parte cererea. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare.	fara termen fixat
140	447/85/2016	conflict de munca	Nicola Lucian	Romgaz - SIRCOSS	1.000,00	Contestatorul Nicola Lucian a contestat decizia de suspendare. Apel nefondat. Definitiva.	
141	927/85/2016	conflict de munca	Podar Nicolae	Romgaz - SIRCOSS		Contestatorul Podar Nicolae a contestat decizia de concediere.	suspendat
142	928/85/2016	conflict de munca	Dan Ioan	Romgaz - SIRCOSS		Dan Ioan a contestat decizia de concediere la Tribunalul Sibiu.	suspendat
143	944/85/2016	conflict de munca	Lorincz Levente	Romgaz - SIRCOSS		Levente Lorincz a contestat decizia de concediere la Tribunalul Sibiu.	suspendat
144	2206/85/2009	pretentii	SC GRANIT SRL	Romgaz - SIRCOSS		Cerere eliberare garantie de buna executie aferente contractului de lucrari executat.	suspendat
145	2307/257/2016	plangere	Romgaz - SIRCOSS	CNADNR	3.000,00	SIRCOSS a contestat procesul verbal de amenda . Apel declarat.	fara termen fixat
146	8057/320/2016 - Judecatoria Targu Mures	pretentii	SC Ambient SA: reclamant:	Romgaz - STTM Targu Mures: parat	130.496,59	Prin actiune, reclamantul solicita plata sumei de 130.496,59 lei reprezentand neexecutarea obligatiilor de plata asumate prin Contractul de preluare datorie nr.121/21.09.2012 incheiat cu Romgaz-STTM, la care se adauga dobanda legala.	fara termen fixat
147	9261/320/2016 - Judecatoria Targu Mures	imbogatire fara justa cauza	SC Rocada Serv SRL: reclamant	Romgaz - STTM Targu Mures: parat	24.045,92	Prin actiune se solicita obligarea paratei la restituirea sumei de 24.045,92 lei, reprezentand contravaloarea serviciilor de transport prestate si neachitate, precum si penalitati de intarziere calculate la debit principal pana la achitare efectiva.	03.03.2017
148	4083/105/2016 - Tribunal Prahova	anulare act de control taxe si impozite	Romgaz - STTM Targu Mures: reclamant	SPFL Ploiesti: parat	4.140,00	Reclamanta Romgaz - STTM Targu Mures a solicitat prin actiunea sa anularea actului de control taxe si impozite, reprezentat de Decizia nr. 116440/17.11.2015 emisa de Serviciul Public Finante Locale Ploiesti	fara termen fixat

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârăt	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
						referitoare la obligatia de plata accesorii raportat la modalitatea de impozitare a mijlocului fix - Buldoexcavator Komatsu, cu nr. de inmatriculare PH-25-STM, proprietatea subscrisei reclamante. Respinge cererea. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare.	
149	1122/102/2016 - Tribunal Mures	contestatie act, litigiu de munca	Negrea Alexandru Stelian: reclamant	Romgaz - STTM Targu Mures: parat	452,00	Prin actiune, se solicita anulara Deciziei de sanctionare disciplinara nr.86/27.04.2016 a salariatului Negrea Alexandru Stelian, primitor - distribuitor materiale, raportat la sanctiunea disciplinara reducerea salariului de baza pe o durata de 2 luni cu 5%, ,decizie emisa de angajatorul Romgaz - STTM Targu Mures. Respinge actiunea, cu drept de apel in termen de 10 zile de la comunicare.	fara termen fixat
150	1123/102/2016 - Tribunal Mures	contestatie act, litigiu de munca	Cotoi Ioan Stefan: reclamant	Romgaz - STTM Targu Mures: parat	1.064,00	Prin actiune, se solicita anulara Deciziei de sanctionare disciplinara nr.85/27.04.2016 a salariatului Cotoi Ioan Stefan, primitor distribuitor materiale, raportat la sanctiunea disciplinara reducerea salariului de baza pe o durata de 2 luni cu 10%, ,decizie emisa de angajatorul Romgaz - STTM Targu Mures. Respinge actiunea. Cu drept de apel in termen de 10 zile de la comunicare.	fara termen fixat
151	1278/102/2016 - Tribunal Mures	pretentii, actiune in raspundere patrimoniala	Romgaz - STTM Targu Mures: reclamant	Cotoi Ioan Stefan: parat	63.811,09	Prin actiunea sa de antrenare a raspunderii patrimoniale a salariatului sau, reclamanta Romgaz - STTM Targu Mures pretinde obligarea paratului, angajat al subscrisei in functia de primitor materiale si scule, la plata sumei de 63.811,09 lei, reprezentand prejudiciu cauzat de salariat unitatii, constand in minus de inventar produs din culpa sa, in gestiunile aflate in responsabilitatea sa, conform Proces-verbal de Inventariere Anuala a patrimoniului STTM Tg. Mures 2015, precum si la plata dobanzii legale convenite aferenta acestui debit, pana la data achitarii efective.	02.03.2017
152	389/102/2016 Tribunalul Mures	pretentii	Romgaz - SPEE Iernut: reclamant	SC ECO RT SRL Medias: parat	2.069,46	Nu a fost comunicata hotararea pentru formulare apel.	
153	868/102/2016 - Tribunalul Mures	pretentii	Romgaz - SPEE Iernut : reclamant	SC Metal Divers Instal SRL	4.809,58	Recuperare creanta.	executare silita
154	3183/306/2016 - Judecatoria Sibiu	pretentii	Romgaz - SPEE Iernut : reclamant	SC Laromet Metal Star-D SRL: parata	4.000,03	Recuperare creanta. Admite cererea.	
155	847/1285/2014 - Tribunalul specializat Cluj	procedura insolventei	Romgaz - SPEE Iernut: creditor	SC Marele Alb Prodimpex SRL: debitor	64.742,00	Recuperare creanta.	02.03.2017

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Părât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
156	1560/251/2015 - Judecătoria Ludus	pretentii	Romgaz - SPEE Iernut: reclamant	SC Romarcom SRL: parata	62.972,85	Recuperare creanta. Apel declarat de parat.	fara termen fixat
157	9261/320/2016 - Judecătoria Targu Mures	îmbogățirea fara justa cauza	SC Rocada Serv SRL	Romgaz - SPEE Iernut; Romgaz - STTM; Romgaz: parate	24.045,92	Recuperare creanta.	03.03.2017
158	1335/251/2016 - Judecătoria Ludus	pretentii	Romgaz - SPEE Iernut: reclamant	PFA Comos Daniela: parata	4.184,00	Recuperare creanta. Admite cererea. Cu drept de apel in termen de 30 de zile.	fara termen fixat
159	698/251/2016 - Judecătoria Ludus	pretentii disjuns din Dosarul nr.1855/251/2013	PFA Comos Daniela: reclamant	Romgaz - SPEE Iernut: parat; SC Comindal Impex SRL: parat	150.000	Recuperare creanta.	06.04.2017
160	509/1371/2015 - Tribunalul Comercial Mures	procedura insolventei	Romgaz: creditor	SC Foraj Sonde SA Ernei: debitor	1.428,98	Cerere de deschidere a procedurii insolvenței.	17.05.2017
161	2899/62/2015 - Tribunalul Brașov	procedura insolventei	Romgaz: creditor	SC Condmag SA: debitor	3.291,41	Cerere de deschidere a procedurii insolvenței.	26.03.2017
162	6602/320/2015 - Judecătoria Targu Mureș	pretenții	Turcu Victoria: reclamant	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parat	30.288,00 plus dobânda legală	Pretentii - chirii restante pentru terenul aferent căii de acces și a careului de foraj al sondei nr. 138 Șăușa in cuantum de 30.288 lei și dobânda legală, pentru intervalul 2012-2014. Prin Hotărârea 4551/30.09.2016 instanta ia act de tranzactia partilor pentru suma de 27.172 lei.	finalizat
163	5451/320/2016 - Judecătoria Targu Mures	plangere contraventionala	Romgaz - Sucursala Targu Mures: petent	Politia Municipiului Targu Mures: intimat	2.000,00	Plangere contraventionala impotriva procesului verbal contraventie. Admite in parte plangerea. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare.	fara termen fixat
164	5452/320/2016 - Judecătoria Targu Mures	plangere contraventionala	Romgaz - Sucursala Targu Mures: petent	Politia Municipiului Targu Mures: intimat	2.000,00	Plangere contraventionala impotriva procesului verbal contraventie. Respinge plangerea. Cu apel in termen de 30 zile de la comunicare.	fara termen fixat
165	5453/320/2016 - Judecătoria Targu Mures	plangere contraventionala	Romgaz - Sucursala Targu Mures: petent	Politia Municipiului Targu Mures: intimat	2.000,00	Plangere contraventionala impotriva procesului verbal contraventie. Admite in parte plangerea. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare.	fara termen fixat
166	318/1371/2016 - Tribunalul Comercial Mures	pretenții	BSG Security SRL Targu Mures: reclamant	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parat	470.671,04	Pretenții din rezilierea abuzivă a contractului de paza. Instanta ia act de renuntarea la judecata a reclamantului. Hotararea nr.73/2016. Atacabila cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare.	

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Părât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
167	319/1371/2016 - Tribunalul Comercial Mures	pretenții	LEX Guard Security SRL Reghin: reclamant	Romgaz - Sucursala Targu Mures: parat	126.483,91	Pretenții din rezilierea abuzivă a contractului de paza. Respinge cererea. Pronunța Hotărârea nr.94/2016 atacabilă cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare.	fara termen fixat
168	627/102/2016 - Tribunalul Mures	infracțiuni de corupție	Romgaz: parte vătămată și parte civilă	Avram Pantelimon, Olaru Ioan Tiberiu, Mincan Emil Valentin, Ștefan Ioan: inculpați	146.637,06	Acțiune penală infracțiuni de corupție Instanța respinge ca nefondată contestația formulată de Parchetul de pe lângă ICCJ – DNA – Serviciul Teritorial Targu Mures împotriva Încheierii penale din 13.12.2016 pronunțată de Tribunalul Mureș. Hotărâre nr.72/2016 definitivă.	
169	1828/251/2016 - Judecătoria Ludus	validare poprire	Raiffeisen Bank S.A.: creditor	Romgaz - Sucursala Targu Mures – tert poprit, Chertes Grigore Danut : debitor	94.882,86	Neluarea de tertul poprit a măsurilor dispuse prin adresa de înființarea poprii.	23.03.2017
170	9562/3/2016 - Tribunalul București	insolvență	Romgaz	SC Termoelectrica SA	42.665.005,29	Insolvență.	04.04.2017
171	1801/85/2016 - Tribunalul Sibiu	contestatie concurs	Toderici Simona	Romgaz		Litigiu de munca. Contestatie organizare concurs. Respinge cererea. Formulare apel.	
172	461/1371/2016 - Tribunalul Comercial Mures	insoventa	Romgaz: creditor	SC InstaService SRL: debitor	274.900,60	Admis cererea debitorului. Tabel preliminar.	15.03.2017
173	681/57/2015	acțiune în anulare	Romgaz: reclamant	Consiliul National pentru Combaterea Discriminării și Sindicatul "Extractie Gaze și Servicii"		Obiectul acțiunii anularea parțială a Hotărârii nr. 371/02.09.2015 emisă de Colegiul Director al CNCD, folosirea sintagmei "sindicat semnat" în cuprinsul CCM 2015-2016 la nivel de Romgaz S.a. nu reprezintă o discriminare pe motivul apartenenței sindicale și al accesului la facilitățile acordate de acesta și pe cale de consecință nu se justifică eliminarea acestei sintagme din CCM 2015-2016, nu este întemeiată aplicarea sancțiunii amenzii în sarcina Romgaz și nici publicarea hotărârii într-un ziar de circulație națională. Curtea de Apel Alba a admis acțiunea. CNCD a formulat recurs. ICCJ nu a fixat termen de judecată.	fara termen fixat
174	652/102/2016	litigiu de munca	Stefan Ioan: reclamant	Romgaz: parat		Obiectul acțiunii: anulare Decizie 74/2016 privind prelungirea măsurii suspendării CIM. Tribunalul Mures a respins acțiunea. Nu s-a formulat apel.	Definitiva
175	1877/85/2016	anulare AGA	SIF Oltenia: reclamant	Romgaz: parat		La data de 04.10.2016 Tribunalul Sibiu a respins acțiunea. Trebuie comunicată hotărârea. S-a declarat apel de SIF Oltenia care se va judeca la Curtea de Apel Alba Iulia. Nu s-a fixat termen de judecată.	

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Părât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
176	3267/117/2016	obligatia de a face	Todoran Lucian: reclamant	Romgaz: parat		Tribunalul Cluj respinge cererea.	
177	2157/215/2016/10 807/63/2016*	litigiu achizitii publice	Sirius - Es Ro: reclamant	Romgaz si SC Foraj Craiova SA: parati	2.098.669,66	Judecatoria Craiova. Declinat Tribunalul Dolj. Numar nou dosar: 10807/63/2016*.	suspendat
178	1284/102/2016	litigiu de munca	Sturza Ioan: reclamant	Romgaz	158.272,00	Discriminare.	suspendat
179	249/57/2011	litigiu de munca	Romgaz: reclamant	CNCD si Sturza Ioan: parati		Curtea de Apel Alba-Iulia: obiectul actiunii este anulara Hotararii nr. 603/09.12.2015. Se va formula recurs care se va judeca la ICCJ.	
180	1300/102/2016	litigiu de munca	Tegla Nicodim Ciprian: reclamant	Romgaz: parat	130.000,00	Tribunalul Mures: obiectul dosarului - obligarea Romgaz la: - revizuirea drepturilor salariale convenite incepand cu iunie 2013 pana in prezent si in continuare; - plata diferentelor salariale astfel rezultate, incepand cu luna iunie 2013 si pana la plata integrala a acestora, in speta 130.000 lei la data inregistrarii actiunii, pentru cele 36 de luni; - plata dobanzii legale aferente diferentelor salariale constatate incepand cu iunie 2013 si pana la plata integrala a acestora.	
181	698/251/2016	pretentii	PFA Comos Daniela: reclamanta	Romgaz si SC Comindal Impex SRL: parati	150.000,00	Judecatoria Ludus: disjuns din Dosarul nr. 1855/251/2013.	06.04.2017
182	1311/257/2016 - Judecatoria Medias	pretentii	Romgaz	Asociatia "Creation Transylvania"	7.000,00	Prin cererea de chemare in judecata, restituire suma.	14.03.2017
183	4887/306/2016 - Judecatoria Sibiu	pretentii	Romgaz	Asociatia "Sf. Patrick"	1.750,00	Prin cererea de chemare in judecata, restituire suma.	07.03.2017
184	9261/320/2016 - Judecatoria Targu Mures	pretentii	Rocada Serv SRL	STTM Targu Mures, SPEE Iemut, Romgaz	24.045,92	Imbogatire fara justa cauza: plata contravalorii serviciilor de transport persoane.	03.03.2017
185	3595/279/2016 - Judecatoria Piatra Neamt	pretentii	SC Accent Service SRL	Romgaz	14.257,22	Plata contravalorii serviciilor de reparatie autoturisme aflate in proprietatea Romgaz.	08.03.2017
186	801/85/2016 - Tribunalul Sibiu	acordare drepturi banesti	Sindicatul Liber Medias	Romgaz		Acordarea participarii la profit a salariatilor in cuantum de 10% din profitul net al societatii. Respinge apelul. Hotararea nr. 1610/2016.	
187	5158/2/2016 - Curtea de Apel Alba Iulia	achizitii publice	European Funds Invest SRL	Romgaz		Plangere fata de Decizia CNSC nr. 1137/28.06.2016. Respinge plangerea. Hotararea nr.1729/2016. Definitiva.	

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
188	5243/257/2016 - Judecatoria Medias	plângere contravențională	Romgaz	ANRE		Plângere contravențională la Procesul Verbal nr.87670/14.12.2016.	fara termen fixat
189	5243/257/2016 Jud.Medias	plângere contravențională	Romgaz	ANRE		Plângere contravențională la Procesul Verbal nr.87660/14.12.2016.	fara termen fixat
190	5217/257/2016 Jud. Medias	plângere contravențională	Romgaz	ANRE		Plângere contravențională la Procesul Verbal nr. 87105/12.12.2016.	fara termen fixat
191	35304/3/2016 - Tribunalul Bucuresti	insolventa	Romgaz: creditor	SC Electrocentrale Bucuresti SA: debitor	569.945.968,48	Insolventa - depus tabel preliminar. S-a facut contestatie.	02.03.2017
192	341/257/2017 - Judecatoria Medias	plângere contravențională	Romgaz	ANRE	50.000,00	Plângere contravențională.	fara termen fixat
193	5243/257/2016 Jud.Medias	plângere contravențională	Romgaz	ANRE	50.000,00	Plângere contravențională.	24.03.2017
194	1640/85/2016 - Tribunalul Sibiu	ordonanta de plata	Romgaz	SC Electrocentrale Bucuresti SA	187.249.423,79	Cerere in anulare (OUG nr.119/2007). Admis cererea-hotarare definitiva nr.1328/09.12.2016.	
195	11986/3/2016	sechestrul asigurator	Romgaz	SC Electrocentrale Bucuresti SA		Curtea de Apel Alba Iulia a admis cererea. Hotarare civila nr.1163/22.06.2016.	
196	2093/102/2016 - Tribunalul Mures	anulare act	Sindicatul Liber Romgaz	Romgaz		La termenul din data de 10.01.2017 s-a declinat competenta de solutionare catre Tribunalul Sibiu.	fara termen fixat
197	2372/102/2016 - Tribunalul Mures	drepturi banesti	salariatii SPEE Iernut	Romgaz		Revizuire drepturi salariale incepand cu 01.05.2016 pana in prezent.	07.03.2017
198	2389/102/2016 - Tribunalul Mures	anulare act	Sindicatul Liber Romgaz	Romgaz		Anulare act.	09.03.2017

RAPORT ANUAL
privind acțiunile de responsabilitate socială cu natură de sponsorizare/mecenat
pentru anul 2016

Proiecte, acțiuni, inițiative de responsabilitate socială în domeniile: medical, sănătate, tratamente și intervenții medicale

Romgaz sprijină proiectele specifice direcției sănătate identificată ca prioritară în special în comunitățile unde își desfășoară activitatea.

Spitalul Municipal Mediaș: Sprijin financiar pentru continuarea Proiectelor de modernizare și creștere a performanței energetice prin utilizarea energiei solare pentru producerea apei calde menajere și prin utilizarea pompelor de căldură și a forajelor geotehnice la Pavilionul Interne din cadrul Spitalului Municipal Mediaș

În anul 2015 Spitalul Mediaș, singura unitate medicală care deservește nordul județului Sibiu, cu sprijinul financiar oferit integral de Romgaz, și la inițiativa societății conform planului de acțiuni CRS validate în 2014, a realizat proiectul pilot de eficientizare energetică a unei clădiri, proiect denumit „Spitalul Verde”. Acțiunea a constat în modernizarea pavilionului de boli infecțioase și creșterea eficienței energetice prin utilizarea de energie provenită din surse regenerabile folosind foraj geotermic cu pompe de căldură și panouri solare. Această investiție a redus cu 50 % costurile de producție a agentului termic pentru acest pavilion, fiind totodată o metodă sustenabilă. Proiectul pilot s-a dovedit a fi unul eficient, motiv pentru care Spitalul Mediaș a făcut demersuri pentru extinderea sistemului de producere a agentului termic din surse regenerabile și pentru alte pavilioane. Momentan proiectul pentru creșterea performanțelor energetice prin utilizarea surselor regenerabile de energie este în faza de documentație pentru avizare a lucrărilor de intervenție (D.A.L.I.) valoarea totală a proiectului fiind de aproximativ 235.000 euro. Pentru proiectul pilot Spitalul Verde din 2015 Romgaz a sprijinit cu 50.000 euro. Etapa a 2-a urmează să fie derulată în 2017.

Beneficii pentru comunitate: reducerea facturii de energie termică care se reflectă în bugetul spitalului fără să reducă și confortul pacienților internați și protecția mediului prin folosirea de surse de energie regenerabile.

Spitalul Municipal „Dr. Gheorghe Marinescu”, Târnăveni (jud. Mureș): Sprijin financiar pentru achiziționarea unui computer tomograf în vederea dotării Laboratorului de Radiologie și Imagistică Medicală

Spitalul Târnăveni deservește o comunitate cu cca.22.000 de locuitori, marea majoritate provenind din zone rurale ale bazinului Transilvan, unde compania își desfășoară activități de producție de peste 100 de ani. În procesul de investigare și tratare, spitalul are nevoie de aparatură de specialitate motiv pentru care Romgaz a venit în întâmpinarea solicitării lor de finanțare în vederea achiziționării unui computer tomograf în vederea dotării laboratorului de Radiologie și Imagistica Medicală. Achiziția se va realiza pe parcursul anului 2017.

Beneficii pentru comunitate: reducerea costurilor comunității locale pentru realizarea investigațiilor de imagistică prin asigurarea proximității.

Spitalul Județean de Urgență Ploiești: Sprijin financiar pentru realizarea unor dotări cu echipamente medicale necesare pentru secțiile Anestezie și Terapie Intensivă, Laboratorul Central de Analize Medicale, Neurochirurgie și Ortopedie

Angajații sucursalei de înmagazinare Ploiești sunt membrii ai comunității deservită de spitalul de urgență Ploiești, acesta fiind singurul spital care asigură servicii medicale de urgență pe o

raza de 60 de km pentru cca.250.000 locuitori din zona urbană și zonele rurale limitrofe. Achiziția se va realiza pe parcursul anului 2017.

Beneficii pentru comunitate: accesul locuitorilor din Ploiești și zonele rurale limitrofe la servicii de calitate în cadrul serviciului de urgență al Spitalului Județean Ploiești.

Spitalul Municipal Blaj: Sprijin financiar pentru achiziționarea de aparatură de specialitate pentru Laboratorul Spitalului, un aparat de Biochimie și un ecograf Doppler

Spitalul deservește o comunitate urbană și rurală de cca.52.000 locuitori, iar parte din aceștia sunt membrii ai comunităților în care Sucursala de Producție Mediaș are câmpuri de exploatare. Romgaz a venit în întâmpinarea nevoii spitalului acordând sprijin financiar pentru achiziționarea unui aparat de biochimie și a unui ecograf Doppler. Suma solicitată vine în completarea resurselor financiare proprii pentru modernizarea aparaturii. Achiziția se va realiza pe parcursul anului 2017.

Beneficii pentru comunitate: reducerea costurilor comunității locale pentru realizarea investigațiilor de laborator sau imagistică prin asigurarea proximității.

Institutul de Chimie Macromoleculară „Petru Poni” Iași: Sprijin financiar pentru brevetarea (WO Patent) Proiectului „Hidrogeluri termoreversibile injectabile pentru țesutul bolnav al cordului în infarctul miocardic”

Sprijinul financiar reprezintă o impulsionare a cercetării în domeniul sănătății. Invenția cercetătorilor de la Institutul Petru Poni are rezultate pozitive în laborator, dar este nevoie și de protecție la nivel internațional pentru brevet. Romgaz a asigurat o parte din suma necesară pentru acoperirea acestor costuri astfel încât să se poată asigura condițiile potrivite pentru producerea și comercializarea gelului. Hidrogelul urmează să intre în producție pe parcursul anului 2017.

Beneficii pentru comunitate: hidrogelul termoreversibil este un produs destinat vindecării infarctului miocardic prin chirurgie non-invazivă. Injectarea unui ml de soluție în locul bolnav de pe cord, va genera un țesut sănătos în 4 săptămâni. Produsul a fost testat în laborator cu rezultate remarcabile.

Produsul este unul cu impact social și economic major, reducând puternic costurile comparativ cu intervenția chirurgicală clasică în cazul atacului de cord, precum și timpul de recuperare a pacientului.

Într-o statistica Eurostat 2011, România este pe locul 7 din 33 de țări analizate la persoane decedate din cauza bolilor cardiovasculare, cu un număr de 700 de persoane la 100.000 de locuitori, față de media UE de 278 de persoane la 100.000 de locuitori.

Asociația Educație pentru Europa: Sprijin financiar pentru desfășurarea proiectului “Romgaz susține Sănătatea în unitățile rurale din Mureș”

Proiectul urmează să se desfășoare în anul 2017 în 10 localități rurale din județul Mureș, Romgaz susținând o parte din valoarea totală a proiectului de 69.000 lei. Proiectul se adresează comunităților sau grupurilor sociale defavorizate, asigurând un set complet de analize în perimetrul localității precum și un consult general din partea medicilor parteneri.

Beneficii pentru comunitate: accesul al investigații medicale de bază pentru persoanele cu mobilitate redusă sau defavorizate din zona rurală vizată.

Proiecte, acțiuni, inițiative de responsabilitate socială în domeniile: educație, învățământ, social și sport

Educația și alte acțiuni sociale și/sau sportive dedicate comunităților sunt parte dintre direcțiile identificate prioritare și cu mari așteptări din partea membrilor acestora. Compania Romgaz s-a implicat constant în susținerea comunității sportive din Municipiului Mediaș și împrejurimi întrucât sportul de masă este un mijloc de optimizare a stării de sănătate a

populației și o activitate ce facilitează socializarea în societățile actuale în care există o tendință din ce în ce mai mare de dispersare a indivizilor și de izolare umană.

Universitatea de Petrol și Gaze Ploiești: Sprijin financiar pentru desfășurarea proiectului de promovare pe plan intern și internațional pentru atragerea de studenți

Strategia sectorului energetic al României are ca și obiectiv satisfacerea necesarului de energie pentru toate ramurile economice, asigurând un standard de viață civilizată și respectând principiile dezvoltării durabile. Dezvoltarea acestui sector cu tradiție seculară, are nevoie de resursa umană specializată, cu cunoștințe temeinice în domeniul tehnic și științific. Sprijinul Romgaz acordat pentru realizarea unor programe de promovare a studiilor în acest domeniu vizează atragerea absolvenților spre sectorul energetic susținând dezvoltarea acestuia.

Universitatea de Petrol și Gaze este o instituție de învățământ cu profil unic în țară și cu o tradiție bogată, având caracter nonprofit și apolitic, specializată în educația și cercetarea științifică în organizare proprie și/sau în colaborare cu alte instituții din țară și străinătate.

Beneficii pentru comunitate: dezvoltare instituțională și a domeniului cercetării științifice în domeniul petrolului și gazelor, în beneficiul comunității, susținerea dezvoltării specialiștilor în domeniul petrolului și gazelor, creșterea potențialului de dezvoltare a sectorului energetic prin asigurarea resursei umane calificate disponibile pentru recrutare.

Clubul Sportiv Gaz Metan Mediaș: Sprijin financiar pentru desfășurarea activității clubului sportiv de fotbal în anul 2016

În anul 2016, echipa de seniori a promovat în prima divizie a campionatului de fotbal intern și a avut rezultate remarcabile, ajungând ca după 15 etape disputate să se plaseze pe locul 3 în campionatul național. Centrul de copii și juniori este compus din aproximativ 150 de juniori structurați pe șase grupe (9-12 ani) și aproximativ 100 de copii (6-12 ani) care activează în competiții locale și naționale organizate de Federația Română de Fotbal, Asociația Județeană de Fotbal sau competiții independente precum: Cupa Gheorghe Hagi, Cupa Gheorghe Ene, etc.

Beneficii pentru comunitate: Gaz Metan Mediaș este un club sportiv local cu tradiție, înființat în anul 1945, care activează în prima divizie de fotbal prin echipa sa de seniori și desfășoară o activitate prolifică prin echipa a doua de jucători și Centrul de copii și juniori. Compania Romgaz s-a implicat constant în susținerea activităților clubului Gaz Metan Mediaș.

Asociația Club Sportiv "Elisabeta Polihroniade" București: Sponsor principal pentru organizarea evenimentului Turneul Regilor Romgaz (București–Mediaș 28.11–01.12.2016)

Turneul Regilor, un eveniment de succes în care s-a implicat Romgaz împreună cu Asociația Clubul Sportiv "Elisabeta Polihroniade", se numără printre cele mai apreciate competiții internaționale de șah, fiind recunoscut atât de Federația Română de Șah cât și de către Federația Internațională de Șah (FIDE), iar în anul 2010 a fost admis de către organizatorii celui mai puternic turneu mondial (GSCA) în Grand Slam datorită condițiilor deosebite asigurate de organizatori. Competiția internațională are trei componente: meciurile disputate între marii maeștrii internaționali, partidele online pe platforma Chassebase, între copiii din România și o altă țară, și Openul Romgaz, cu participare gratuită a jucătorilor legitimați și nelegitimați.

Beneficii pentru comunitate: popularizarea șahului la nivel național și introducerea predării disciplinei opționale „Educație prin șah” în învățământul preuniversitar. Sportivul de performanță a devenit un adevărat simbol în societate. El polarizează atenția și interesul maselor nu numai prin prisma rezultatelor intrinseci pe care le realizează ci el devine un model exponențial al reușitei, al succesului. Aceste valori se pot transmite și celor care aspiră la statutul de sportiv de performanță dar la fel de bine ele pot reprezenta motoare pentru cei care practică activitățile sportive din plăcere.

Club Sportiv Electromureș, județul Mureș: Sprijin financiar pentru pentru desfășurarea activității clubului sportiv pe parcursul anului 2016

Romgaz a acordat sprijin financiar pentru susținerea activității de înaltă performanță a echipei de popice „Electromureș-Romgaz” din anul 2016. Campioana României la popice feminin, Electromureș a obținut calificarea pentru ediția din toamna 2016 a competiției continentale Liga Campionilor, în urma clasării pe locul V în cadrul celei de-a XXVIII-a ediții a „Cupei Mondiale”.

Beneficiile pentru comunitate: Clubul Sportiv Electromureș a fost înființat în 1971, Romgaz fiind unul dintre susținătorii clubului în care activează sportivi din zona de activitate a Romgaz.

Club Sportiv Romgaz Mediaș Tenis de Masă: Sprijin financiar pentru pentru desfășurarea activității clubului sportiv pe parcursul anului 2016

Romgaz a acordat sprijin financiar pentru desfășurarea activității sportive a membrilor clubului din 1999, anul înființării. Inițial a fost sponsor unic dar actualmente clubul sportiv primește sprijin financiar și din partea altor membri ai comunității locale.

Sportivii au obținut: Locul 1 – Echipa de copii, Locul 2 – Echipa de minicadeți și Locul 3 – Echipa de juniori. Cristina Dumitrescu și Diana Muntean sunt campioane naționale la dublu, categoria cadeți. Beatrice Hila a câștigat locul 1 național, la copii 8-10 ani și a participat la Campionatul European de Mini-Cadete. Andreea Dragoman este membră a echipei feminine naționale de junioare, campioană a României și medaliată cu aur la tenis de masă seniori mixt, medaliată cu bronz în competiția ITTF World Junior Circuit Finals din India, medaliată cu aur la Campionatele Europene de tenis de masă pentru cadeți și juniori de la Zagreb în 2016. Cel mai bun rezultat din 2016, a fost obținut la Campionatul Mondial de juniori, în Cape Town, Africa de Sud, locul întâi la dublu, cu Adina Diaconu.

Beneficiile pentru comunitate: rezultatele sportivilor polarizează atenția și interesul comunității nu numai prin prisma rezultatelor intrinseci pe care le realizează ci și prin modelul exponențial al reușitei, al succesului. Aceste valori se pot transmite și celor care aspira la statutul de sportiv de performanță dar la fel de bine ele pot reprezenta motoare pentru cei care practică activitățile sportive din plăcere. Andreea Dragoman, membră a clubului și campioană națională, este frecvent menționată ca model al sportivului de performanță.

Asociația Club Sportiv “Pro As”, Sibiu: Sprijin financiar pentru pentru organizarea turneului internațional de tenis „Circuitul Futures FRT F-14”

Romgaz a acordat sprijin financiar pentru desfășurarea activității asociației în vederea organizării ediției a XIII-a a turneului internațional de tenis „Circuitul Futures FRT F-14” la Mediaș în perioada 12-19 august 2016.

Beneficii pentru comunitate: Popularizarea tenisului de câmp. Participarea sportivilor medieșeni la o competiție de talie internațională. Sportul de masă este un mijloc de optimizare a stării de sănătate a populației și activitatea ce facilitează socializarea în societățile actuale în care există o tendință din ce în ce mai mare de dispersare a indivizilor și de izolare umană. Sportivul de performanță a devenit un adevărat simbol în societate. El polarizează atenția și interesul maselor nu numai prin prisma rezultatelor intrinseci pe care le realizează ci devine un model exponențial al reușitei, al succesului. Aceste valori se pot transmite și celor care aspiră la statutul de sportiv de performanță dar la fel de bine ele pot reprezenta motoare pentru cei care practică activitățile sportive din plăcere.

Asociația Culturală Macondo, București: Sprijin financiar pentru implementarea proiectului educațional CinEd-European Education for Youth.

Romgaz a sprijinit financiar implementarea proiectului educațional cinematografic pentru elevi și învățători CinEd-European Education for Youth, proiectul extins de educație

cinematografică pentru elevii din Europa (București, Alexandria, Buzău, Galați, Craiova, Mediaș, Târgu Mureș, Timișoara, Ploiești și Roman, 18 aprilie – 14 mai 2016).

Beneficii pentru comunitate: cadrele didactice au primit conturi gratuite pe platformă pentru a avea acces la resursele educaționale și la catalogul de filme, astfel încât un număr cât mai mare de elevi din România să își poată dezvolta o nouă perspectivă de-a privi și înțelege filmele de artă, devenind spectatori activi, cu viziuni critice.

Asociația pentru Promovarea Filmului Românesc: Sprijin financiar pentru proiectul Caravana Filmelor Tiff (iulie – septembrie 2016)

Un proiect cu tradiție, inițiat pentru a suplini lipsa cinematografelelor, Caravana Filmelor TIFF a continuat cu succes pentru al optulea an. Din iulie până în septembrie 2016, pe un ecran gonflabil uriaș, în aer liber, spectatorii s-au delectat cu povești premiate în festivaluri și succese de casă din România, Ungaria, Franța, Germania, Norvegia, Spania, Marea Britanie, SUA, Canada sau Brazilia.

Orașe incluse: Carei, Baia Mare, Satu Mare, Arad, Timișoara, Alexandria, Oradea, Sfântu Gheorghe, Făgăraș, Iași, Galați, Constanța, Târgoviște, Brașov, Piatra Neamț, Fălticeni, Mediaș și Suceava.

Beneficii pentru comunitate: accesul membrilor comunității la evenimente culturale.

Proiecte, acțiuni, inițiative de responsabilitate socială în alte domenii: cultural, domeniul lăcașelor de cult

Implicarea Romgaz în proiecte sau programe de interes pentru progresul comunităților este motivată de dorința de a veni în întâmpinarea așteptărilor societății și de a susține inițiativele multilaterale care pot contribui la dezvoltarea durabilă în beneficiul generațiilor prezente și viitoare. De asemenea, proiectele culturale au fost susținute de Romgaz.

Asociația Comitetul Național Român al Consiliului Mondial al Energiei București: Sprijin financiar pentru realizarea „Forumului Regional al Energiei pentru Europa Centrală și de Est – FOREN 2016”

Evenimentul este organizat o dată la doi ani de Comitetul Național Român CME, sub egida Guvernului României, sub conducerea Consiliului Mondial al Energiei (CME) și cu sprijinul comitetelor membre CME din Europa Centrală și de Est. Forumul este recunoscut ca fiind cel mai important eveniment multi-energetic din Europa Centrală și de Est, reunind mai mult de 1.000 de participanți. În afară de membrii CME/CME, forumul adună oficiali din cadrul ministerului, guvernului, mediului academic, lideri de energie de la companii internaționale europene, experți în probleme de energie și de mediu, reprezentanți ai mass-media.

Beneficii pentru comunitate: asigurarea cadrului pentru abordarea într-un cadru specializat a unor teme concentrate pe principalele provocări și oportunități pentru industria energetică, cu scopul de a contribui la dezvoltarea durabilă; acces la evenimente care sunt locul de întâlnire a specialiștilor din domeniul energiei.

Centrul Național de Artă Tinerimea Română: Partener principal pentru organizarea Concertului Iarna Magică (10 decembrie Ateneul Roman-București)

Orchestra Română de Tineret dirijată de Cristian Mandeal a încântat publicul venit la concertul „Iarna Magică”, eveniment organizat de Lanto Communication în parteneriat cu Centrul Național de Artă Tinerimea Română și Romgaz.

Beneficii pentru comunitate: accesul membrilor comunității la evenimente culturale.

Fundația Astra Film, Sibiu: Sponsor principal pentru organizarea evenimentului Astra Film Festival (Sibiu 17–23 octombrie 2016)

Romgaz a devenit în 2014 partener oficial Astra Film Festival, care a dezvoltat în cei peste 20 de ani de existență un brand cultural recunoscut în țară și în străinătate prin calitatea filmelor, multitudinea programelor prezentate și varietatea workshop-urilor de specialitate. Festivalul este considerat cel mai important forum al filmului documentar din România.

Beneficii pentru comunitate: accesul membrilor comunității la evenimente culturale, dezvoltarea brandului de țară.

Fundația Sibiu Jazz Festival: Partener principal pentru proiectul Sibiu Jazz Festival (Sibiu 23 -29 mai 2016)

Cel mai cunoscut festival de jazz din Romania, Sibiu Jazz Festival este considerat unic în România, având în vedere longevitatea, consecvența și numărul impresionant de celebrități ale genului, care l-au onorat cu prezența. Este cel mai vechi festival de acest gen din țară și unul dintre cele mai vechi festivaluri de jazz din lume, motiv pentru care Sibiu a fost declarat, încă din anii '80, „Capitala Jazzului” din România. Pe plan mondial, sunt rare festivalurile de gen, care se pot mândri cu o istorie de peste patru decenii, când însăși existența acestei muzici abia depășește un secol. Scopul declarat al Sibiu Jazz Festival este să contribuie constant și continuu la revitalizarea mișcării jazzistice din România, în spiritul tradiției de jazz de la Sibiu, prin racordarea la tendințele europene și internaționale în muzica de jazz și promovarea valorilor românești în străinătate, devenind astfel un vector cultural atât pentru Cetatea Sibiului, dar și pentru lumea jazzului din România.

Beneficii pentru comunitate: accesul membrilor comunității la evenimente culturale, dezvoltarea brandului de țară.

Asociația Euro Fest, București: Partener principal pentru Mediaș Central European Film Festival (1-3 septembrie 2016 Mediaș)

Romgaz s-a implicat direct în susținerea Mediaș Central European Film Festival (MECEFF meceff.ro), un eveniment cultural care a reunit nume de marcă ale cinematografilei Europene, fiind un proiect în egală măsură cultural și multietnic.

Proiectul MECEFF - MEDIAȘ CENTRAL EUROPEAN FILM FESTIVAL „7+1”(MECEFF „7+1”), este un festival consacrat cinematografiilor țărilor învecinate României prin intermediul căruia se fac cunoscute aceste cinematografii și se încearcă introducerea noului film românesc într-un context special, atât tematic cât și de vecinătate geografică, acela al unor cinematografii de mare tradiție și producătoare de creatori de film de incontestabil prestigiu ca Milos Forman, Jiri Menzel, Jaromil Jires, Andrzej Wajda, Jerzy Kawalerowicz, Andrei Munk, Istvan Szabo, etc.

Beneficii pentru comunitate: accesul membrilor comunității la evenimente culturale, dezvoltarea brandului de țară.

Primăria Municipiului Mediaș: Sprijin financiar pentru lucrări modernizare/reabilitare la unități de învățământ (Liceul Tehnologic SNG, Liceul Teoretic St. L. Roth) și la unități spitalicești (Policlinica Mediaș și Spitalul Municipal Mediaș)

Romgaz s-a implicat în susținerea unor proiecte dezvoltate de Primăria Municipiului Mediaș în vederea efectuării unor lucrări modernizare și reabilitare la nivelul unor unități de învățământ din oraș - Liceul Tehnologic SNG și Liceul Teoretic St. L Roth, dar și la nivelul unor unități spitalicești din oraș - Policlinica Mediaș și Spitalul Municipal Mediaș. Atât unitățile de învățământ cât și unitățile spitalicești deservesc orașul Mediaș unde compania își are sediul central. Activitățile se vor realiza pe parcursul anului 2017.

Beneficii pentru comunitate: prin aceste activități, Romgaz a continuat să susțină dezvoltarea comunității locale atât prin suportul pentru îmbunătățirea condițiilor de învățământ în cele două licee la care studiază copii din oraș și din împrejurimi cât și prin asigurarea proximității pentru a beneficia de servicii medicale de calitate.

Direcția Municipală pentru Cultură, Sport, Turism și Tineret, Mediaș: Sprijin financiar pentru organizarea diverselor evenimente culturale în Mediaș

Romgaz s-a implicat în susținerea unor proiecte dezvoltate de Direcția Municipală pentru Cultură, Sport, Turism și Tineret, Mediaș, precum: organizarea unui spectacol de colinde tradiționale, organizarea evenimentelor cu ocazia celor 750 de ani de atestare documentară a municipiului Mediaș, efectuarea de lucrări de amenajare la Sala Sporturilor unde se vor desfășura o serie de evenimente culturale și sportive în viitor.

Beneficii pentru comunitate: platformă de comunicare și implicare civică locală și dezvoltarea identității comunității locale și a respectului pentru moștenirea culturală.

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

SITUAȚII FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT 31 DECEMBRIE 2016

ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU

**STANDARDELE INTERNAȚIONALE DE RAPORTARE FINANCIARĂ
ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANĂ**

ȘI

ORDINUL MINISTERULUI FINANȚELOR PUBLICE 2844/2016

CUPRINS**PAGINA**

Raportul auditorului independent	
Situația individuală a rezultatului global pentru anul încheiat la 31 decembrie 2016	1
Situația individuală a poziției financiare la 31 decembrie 2016	2-3
Situația individuală a modificărilor în capitalul propriu pentru anul încheiat la 31 decembrie 2016	4
Situația individuală a fluxurilor de trezorerie pentru anul încheiat la 31 decembrie 2016	5-6
Note la situațiile financiare individuale pentru anul încheiat la 31 decembrie 2016	7-51
1. Informații generale	7
2. Principalele politici contabile	7-20
3. Cifra de afaceri și alte venituri	21
4. Venituri din investiții	21
5. Costul mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	21
6. Alte câștiguri sau pierderi	22
7. Amortizare și depreciere	22
8. Cheltuieli cu personalul	22
9. Cheltuieli financiare	23
10. Alte cheltuieli	23
11. Cheltuiala cu impozitul pe profit	24
12. Imobilizări corporale	25-26
13. Explorarea și evaluarea resurselor de gaze naturale	27
14. Alte imobilizări necorporale	28-29
15. Stocuri	30
16. Creanțe	30-32
17. Capital social	32
18. Rezerve	33
19. Provizioane	33
20. Datorii comerciale și alte datorii	34
21. Instrumente financiare	34-36
22. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	36-37
23. Informații privind membrii organelor de administrație, conducere și supraveghere	37
24. Investiții în filiale și asociați	38-39
25. Alte investiții financiare	40-41
26. Informații pe segmente	41-43
27. Numerar și echivalente de numerar	44
28. Alte active financiare	44
29. Angajamente acordate	44
30. Angajamente primite	45
31. Contingențe	45-49
32. Angajamente comune	49-50
33. Evenimente ulterioare datei bilanțului	50
34. Onorariile auditorilor	50
35. Aprobarea situațiilor financiare individuale	51

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

A acționarilor Societății S.N.G.N. ROMGAZ S.A.

Raport cu privire la situațiile financiare

Opinie

1. Am auditat situațiile financiare ale Societății S.N.G.N. ROMGAZ S.A. (Societatea), care cuprind situația poziției financiare la data de 31 decembrie 2016 și situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii și situația fluxurilor de trezorerie aferente exercițiului încheiat la data respectivă, și note la situațiile financiare, inclusiv un sumar al politicilor contabile semnificative.
2. În opinia noastră, situațiile financiare anexate prezintă fidel, sub toate aspectele semnificative poziția financiară a Societății la data de 31 decembrie 2016, și performanța sa financiară și fluxurile sale de trezorerie aferente exercițiului încheiat la data respectivă, în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) adoptate de Uniunea Europeană.

Baza pentru opinie

3. Am desfășurat auditul nostru în conformitate cu Standardele de Audit adoptate de Camera Auditorilor Financiară din România, care sunt Standardele Internaționale de Audit (ISA-uri). Responsabilitățile noastre în baza acestor standarde sunt descrise detaliat în secțiunea „Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare” din raportul nostru. Suntem independenți față de Societate, conform Codului Etic al Profesioniștilor Contabili (Codul IESBA) emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili și ne-am îndeplinit celelalte responsabilități etice, conform Codului IESBA. Credem că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră.

Aspectele cheie de audit

4. Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, în baza raționamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanță pentru auditul situațiilor financiare din perioada curentă. Aceste aspecte au fost abordate în contextul auditului situațiilor financiare în ansamblu și în formarea opiniei noastre asupra acestora și nu oferim o opinie separată cu privire la aceste aspecte.

Aspect cheie de audit	Abordarea auditului cu privire la aspectul cheie de audit
<p>Evaluarea imobilizărilor corporale și a imobilizărilor necorporale</p> <p>Așa cum este prezentat în nota 12 și nota 14 din situațiile financiare individuale, S.N.G.N. Romgaz S.A. (Societatea) deține imobilizări corporale în sumă de 5.789.262 mii RON la 31 decembrie 2016 și imobilizări necorporale în sumă de 397.864 mii RON. În urma unei analize detaliate a operațiunilor, a perspectivelor pieței și a viitoarelor planuri ale Societății, conducerea a analizat valorile nete ale imobilizărilor corporale și ale imobilizărilor necorporale la sfârșitul exercițiului. În urma acestei analize, soldul final al depreciierilor de valoare pentru imobilizările corporale precum și al depreciierilor de valoare pentru imobilizările necorporale la 31 decembrie 2016 este în sumă de 556.643 mii RON, respectiv 204.101 mii RON. Aceste concluzii depind de raționamentul semnificativ al conducerii, în ceea ce privește:</p> <ul style="list-style-type: none"> - analize tehnice și fizice ale situației activelor la sfârșitul perioadei; - analiza rezervelor viitoare și a planurilor de producție pentru aceste active; - analiza bazată pe rata de succes a proiectelor de explorare în trecut; - situația deciziilor organismelor de reglementare cu privire la sondele în conservare la sfârșitul perioadei; și - calculul provizioanelor de dezafectare pentru activele în uz. <p>Având în vedere estimările și raționamentele semnificative ale conducerii implicate în analiza acestei arii și, de asemenea, considerând valorile semnificative ale acestor active, considerăm că evaluarea imobilizărilor corporale și a imobilizărilor necorporale este un aspect cheie de audit.</p>	<p>Procedurile noastre aferente analizei de depreciere a conducerii referitoare la evaluarea imobilizărilor corporale și a imobilizărilor necorporale au inclus:</p> <ul style="list-style-type: none"> - evaluarea corectitudinii raționamentului conducerii în ceea ce privește identificarea activelor ce pot fi depreciate; - revizuirea ipotezelor conducerii pentru fiecare decizie luată în EXERCITIUL de evaluare; - Discuții cu reprezentanții departamentelor tehnice pentru a înțelege și a confirma ipotezele tehnice ale conducerii incluse în exercițiul de evaluare; - am efectuat o analiză paralelă de vechime pentru activele vechi fără mișcare și fără producție în timpul perioadei și am purtat discuții cu membrii conducerii și departamentele tehnice pentru o selecție reprezentativă; - am revizuit și am analizat rapoartele aprobate de organismele de reglementare pentru activele în conservare; - am revizuit calculul provizioanelor de dezafectare și am analizat rezonabilitatea variabilelor incluse în calcul (Costul Mediu Ponderat al Capitalului și ratele de inflație folosite, costul mediu de dezafectare pentru fiecare tip de sondă, perioada până la data începerii obligației de dezafectare, etc.); - evaluarea prezentării adecvate a activelor în discuție în notele explicative la situațiile financiare; - analiza ratelor de succes pentru proiectele de explorare, folosite în exercițiul de evaluare a imobilizărilor necorporale.

Raport asupra raportului administratorilor

5. Administratorii sunt responsabili pentru întocmirea și prezentarea raportului administratorilor în conformitate cu cerințele Ordinului Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificările ulterioare, art. 20, care să nu conțină denaturări semnificative și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea raportului administratorilor care să nu conțină denaturări semnificative, datorate fraudei sau erorii.

Raportul administratorilor nu face parte din situațiile financiare individuale.

Opinia noastră asupra situațiilor financiare individuale nu acoperă raportul administratorilor.

În legătură cu auditul nostru privind situațiile financiare individuale, noi am citit raportul administratorilor anexat situațiilor financiare individuale și raportăm că:

- a) în raportul administratorilor nu am identificat informații care să nu fie consecvente, în toate aspectele semnificative, cu informațiile prezentate în situațiile financiare individuale anexate;
- b) raportul administratorilor identificat mai sus include, în toate aspectele semnificative, informațiile cerute de Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificările ulterioare, art. 20 (reglementări contabile privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale consolidate);
- c) în baza cunoștințelor și înțelegerii noastre dobândite în cursul auditului situațiilor financiare individuale pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2016 cu privire la Societate și la mediul acesteia, nu am identificat informații incluse în raportul administratorilor care să fie eronate semnificativ.

Responsabilitățile conducerii și ale persoanelor responsabile cu guvernarea pentru situațiile financiare

6. Conducerea este responsabilă pentru întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.
7. În întocmirea situațiilor financiare, conducerea este responsabilă pentru aprecierea capacității Societății de a-și continua activitatea, prezentând, dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității și utilizând contabilitatea pe baza continuității activității, cu excepția cazului în care conducerea fie intenționează să lichideze Societatea sau să oprească operațiunile, fie nu are nicio altă alternativă realistă în afara acestora.
8. Persoanele responsabile cu guvernarea sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară al Societății.

Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare

9. Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare, în ansamblu, sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, precum și în emiterea unui raport al auditorului care include opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, dar nu este o garanție a faptului că un audit desfășurat în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, individual sau cumulativ, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate în baza acestor situații financiare.
10. Ca parte a unui audit în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit, exercităm raționamentul profesional și menținem scepticismul profesional pe parcursul auditului. De asemenea:
- Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare, cauzată fie de fraudă, fie de eroare, proiectăm și executăm proceduri de audit ca răspuns la respectivele riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate presupune înțelegeri secrete, fals, omisiuni intenționate, declarații false și evitarea controlului intern.
 - Înțelegem controlul intern relevant pentru audit, în vederea proiectării de proceduri de audit adecvate circumstanțelor, dar fără a avea scopul de a exprima o opinie asupra eficacității controlului intern al Societății.
 - Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și caracterul rezonabil al estimărilor contabile și al prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.
 - Formulăm o concluzie cu privire la gradul de adecvare a utilizării de către conducere a contabilității pe baza continuității activității și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoiele semnificative privind capacitatea Societății de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția în raportul auditorului asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului auditorului. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina Societatea să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.
 - Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare reflectă tranzacțiile și evenimentele de bază într-o manieră care realizează prezentarea fidelă.
11. Comunicăm persoanelor responsabile cu guvernarea, printre alte aspecte, aria planificată și programarea în timp a auditului, precum și principalele constatări ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului.

12. De asemenea, furnizăm persoanelor responsabile cu guvernarea o declarație că am respectat cerințele etice relevante privind independența și că le-am comunicat toate relațiile și alte aspecte despre care s-ar putea presupune, în mod rezonabil, că ne afectează independența și, acolo unde este cazul, măsurile de protecție aferente.
13. Dintre aspectele comunicate cu persoanele responsabile cu guvernarea, stabilim care sunt aspectele cele mai importante pentru auditul situațiilor financiare din perioada curentă și care reprezintă, prin urmare, aspecte cheie de audit. Descriem aceste aspecte în raportul auditorului, cu excepția cazului în care legile sau reglementările interzic prezentarea publică a aspectului sau a cazului în care, în circumstanțe extrem de rare, determinăm că un aspect nu ar trebui comunicat în raportul nostru deoarece se preconizează în mod rezonabil ca beneficiile interesului public să fie depășite de consecințele negative ale acestei comunicări.

Partenerul de misiune al auditului pentru care s-a întocmit acest raport al auditorului independent este Ahmed Hassan.

Ahmed Hassan, Partener de Audit



*Înregistrat la Camera Auditorilor Financieri din România
cu certificatul nr. 1529 / 25.11.2003*

In numele:

DELOITTE AUDIT S.R.L.

*Înregistrată la Camera Auditorilor Financieri din România
cu nr. 25/25.06.2001*

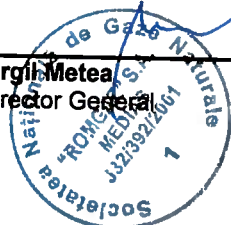
București, România
23 martie 2017

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A REZULTATULUI GLOBAL PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2016 '000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2015 '000 RON
Cifra de afaceri	3	3.411.868	4.052.684
Costul mărfurilor vândute	5	(49.878)	(40.228)
Venituri din investiții	4	22.117	44.185
Alte câștiguri sau pierderi	6	(468.218)	(318.903)
Variația stocurilor		20.963	138.181
Materii prime și consumabile	5	(54.632)	(78.262)
Amortizare și deprecieri	7	(311.012)	(793.598)
Cheltuieli cu personalul	8	(498.114)	(511.647)
Cheltuieli financiare	9	(18.275)	(20.302)
Cheltuieli de explorare		(253.348)	(42.395)
Alte cheltuieli	10	(881.923)	(1.040.670)
Alte venituri	3	361.147	79.793
Profit înainte de impozitare		1.280.695	1.468.838
Cheltuiala cu impozitul pe profit	11	(256.116)	(274.553)
Profitul anului		1.024.579	1.194.285
Rezultatul pe acțiune de bază și diluat		0,0027	0,0031
Rezultatul global al anului		1.024.579	1.194.285

Situațiile financiare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 23 martie 2017.

Virgil Metea
Director General



Andrei Bobar
Director Economic

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2016

	Nota	31 decembrie 2016 '000 RON	31 decembrie 2015 '000 RON
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	12	5.789.262	5.996.460
Alte imobilizări necorporale	14	397.864	399.859
Investiții în filiale	24 a)	1.200	1.200
Investiții în asociați	24 b)	120	163
Alte active financiare	28	-	29.300
Alte investiții financiare	25	69.657	70.080
Total active imobilizate		6.258.103	6.497.062
Active circulante			
Stocuri	16	575.983	559.784
Creanțe comerciale și alte creanțe	16 a)	828.610	601.065
Alte active financiare	28	2.892.751	2.146.827
Alte active	16 b)	141.525	139.612
Numerar și echivalente de numerar	27	280.526	740.352
Total active circulante		4.719.395	4.187.640
Total active		10.977.498	10.684.702
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capitaluri			
Capital social	17	385.422	385.422
Rezerve	18	3.020.152	2.581.853
Rezultat reportat		6.270.587	6.724.947
Total capitaluri		9.676.161	9.692.222
Datorii pe termen lung			
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	19	119.986	102.959
Datorii privind impozitul amânat	11	40.123	62.589
Provizioane	19	194.048	200.855
Total datorii pe termen lung		354.157	366.403

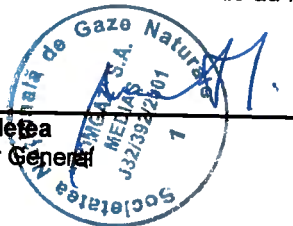
Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare individuale.

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2016

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2016</u>	<u>31 decembrie 2015</u>
		<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
Datorii curente			
Datorii comerciale și alte datorii	20	569.941	186.937
Datorii cu impozitul pe profit curent		60.295	90.838
Venituri în avans		4.924	-
Provizioane	19	50.437	28.779
Alte datorii	20	261.583	319.523
Total datorii curente		947.180	626.077
Total datorii		1.301.337	992.480
Total capitaluri și datorii		10.977.498	10.684.702

Situațiile financiare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 23 martie 2017.

Virgil Meza
Director General



Andrei Bobar
Director Economic

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

	Capital social	Rezerva legală	Alte rezerve	Rezultatul reportat **)	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'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	-	-	355.042	(355.042)	-
Profit reinvestit	-	-	83.257	(83.257)	-
Rezultatul global al anului	-	-	-	1.024.579	1.024.579
Sold la 31 decembrie 2016	385.422	77.084	2.943.068	6.270.587	9.676.161
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	-	-	407.658	(407.658)	-
Profit reinvestit	-	-	31.848	(31.848)	-
Rezultatul global al anului	-	-	-	1.194.285	1.194.285
Sold la 31 decembrie 2015	385.422	77.084	2.504.769	6.724.947	9.692.222

*) În anul 2016, acționarii Societății au aprobat distribuirea de dividende aferente anului 2015 în sumă de 1.040.640 mii RON (2015: 1.214.081 mii RON), dividendul pe acțiune fiind de 2,70 RON (2015: 3,15 RON/acțiune).

**) Rezultatul reportat include rezerva aferentă cotei geologice constituite în conformitate cu Hotărârea Guvernului nr. 168/1998 privind stabilirea cotelor de cheltuieli necesare dezvoltării și modernizării producției de țiței și gaze naturale, rafinării, transportului și distribuției petroliere. Ulterior tranziției Societății la IFRS, nu a mai fost constituită această rezervă, rezerva existentă la 31 decembrie 2012 fiind transferată în rezultatul reportat. Rezerva se distribuie acționarilor pe măsura amortizării, respectiv casării, activelor finanțate din această sursă. La 31 decembrie 2016 rezerva aferentă cotei geologice, înainte de repartizarea rezultatului, este în sumă de 2.217.232 mii RON (31 decembrie 2015: 2.431.376 mii RON).

În cadrul rezultatului reportat mai sunt incluse sume provenind din retratările înregistrate cu ocazia tranziției Societății la Standardele Internaționale de Raportare Financiară (3.112.032 mii RON; 31 decembrie 2015 – 3.131.134 mii lei); aceste sume nu sunt distribuibile. În cursul anului 2016, suma de 19.102 mii RON a fost transferată în cadrul Altor rezerve.

Situațiile financiare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 23 martie 2017.

Virgil Megea
Director General

Andrei Bobar
Director Economic

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare individuale.

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

	Anul încheiat la 31 decembrie 2016	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale		
Profit net	1.024.679	1.194.285
Ajustări pentru:		
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 11)	256.116	274.553
Cheltuiala cu dobânda (nota 9)	15	34
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 9, nota 19)	18.260	20.268
Venituri din dobânzi (nota 4)	(22.117)	(44.185)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 6)	108.057	23.084
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul anului, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 19)	(5.941)	(19.724)
Variația altor provizioane	18.919	21.852
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 12, nota 14)	(173.701)	228.309
Cheltuieli de explorare (nota 12, nota 14)	253.348	42.395
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 12, nota 14)	(43.228)	5.219
Amortizarea activelor imobilizate (nota 7)	527.941	560.070
Deprecierea netă a investițiilor financiare (nota 6, nota 24 b)	43	1.328
Deprecierea netă a altor investiții financiare (nota 6, nota 25)	(1.554)	6.809
Pierdere din cedarea altor investiții financiare (nota 6)	1.577	-
Pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe (nota 6)	354.321	292.146
Recuperări din dezmembrări mijloace fixe	(1.287)	(2.232)
Deprecierea netă a stocurilor (nota 6)	5.714	(4.576)
	2.321.062	2.599.635
Mișcări în capitalul circulant:		
(Creștere)/Scădere stocuri	(21.646)	(162.187)
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	(583.600)	54.550
Creștere/(Scădere) datorii comerciale și alte datorii	337.707	(15.202)
Numerar generat din activități operaționale	2.053.523	2.476.796
Dobânzi plătite	(15)	(34)
Impozit pe profit plătit	(309.125)	(346.021)
Numerar net generat din activități operaționale	1.744.383	2.130.741

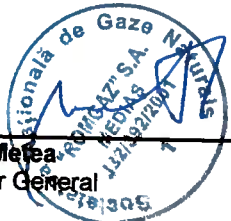
Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare individuale.

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

	Anul încheiat la 31 decembrie 2016	Anul încheiat la 31 decembrie 2015
	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de numerar din activități de investiții		
Investiții în asociați	-	(753)
Investiții în filiale (Creșterea)/Scăderea altor active financiare	-	(1.200)
Dobânzi încasate	(720.480)	158.050
Încasări din vânzarea de imobilizări	25.178	53.872
Împrumuturi acordate către asociați	144	42
Împrumuturi rambursate de către asociați	-	(726)
Dividende încasate	-	65
Încasări din cedarea altor investiții financiare (nota 25)	400	1.634
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(296.511)	(357.281)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(172.178)	(555.423)
Numerar net utilizat în activități de investiții	(1.163.447)	(701.720)
Fluxuri de numerar din activități de finanțare		
Dividende plătite	(1.040.762)	(1.214.925)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(1.040.762)	(1.214.925)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar	(459.826)	214.096
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului	740.352	526.256
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului	280.526	740.352

Situațiile financiare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 23 martie 2017.

Virgil Măteș
Director General



Andrei Bobar
Director Economic

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare individuale.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

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.

Statul Român, prin Ministerul Energiei, 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, țigei 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, reparații capitale la sondele ce echipează depozitele, precum și la sondele de extracție a gazelor naturale, pentru activitatea proprie și pentru terți;
6. producția și furnizarea de energie electrică.

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE

Declarația de conformitate

Situațiile financiare individuale ale Societății au fost întocmite în conformitate cu prevederile Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) adoptate de Uniunea Europeană (UE) și Ordinul Ministerului Finanțelor Publice 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu IFRS (OMF 2844/2016). În scopul întocmirii acestor situații financiare individuale, 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 ale Societății pentru anii prezentați.

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

Bazele contabilizării

Situațiile financiare individuale au fost întocmite pe baza principiului continuității 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 sunt exprimate în lei românești. Cu excepția cazurilor în care se menționează altfel, sumele sunt prezentate în mii lei (mii RON).

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Bazele contabilizării (continuare)

Societatea a întocmit situații financiare individuale, 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 31 decembrie 2016.

Aceste situații financiare individuale 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 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 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 depreciere.

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 consimțământul 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 datoriile 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 PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Angajamente comune (continuare)

Exploatări 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;
- datoriile 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, datoriile, veniturile și cheltuielile aferente intereselor sale într-o exploatare în participație în conformitate cu IFRS aplicabile activelor, datoriilor, 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 datoriile 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 datoriile 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 asocierie în participație, în situațiile financiare individuale, Societatea recunoaște interesul său într-o asocierie în participație drept investiție, la cost, dacă deține controlul comun.

Standardele și interpretările valabile în anul curent

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

- amendamente la IFRS 10, IFRS 12 și IAS 28: Entități de investiții: aplicarea excepției de la consolidare, adoptate de UE pe 22 septembrie 2016 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- 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: Inițiativa de prezentare a informațiilor, adoptate de UE pe 18 decembrie 2015 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- 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 operațiuni în participație, adoptate de UE pe 24 noiembrie 2015 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Standardele și interpretările valabile în perioada curentă (continuare)

- 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);
- 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).

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, adoptate de UE, care nu au intrat în vigoare

La data emiterii situațiilor financiare individuale, următoarele standarde au fost adoptate de UE, însă nu intraseră în vigoare:

- IFRS 9 „Instrumente financiare”, adoptate de UE pe 22 noiembrie 2016 (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- IFRS 15 „Venituri din contracte cu clienții”, inclusiv amendamentele la IFRS 15: Data intrării în vigoare a IFRS 15, emise de IASB, adoptate de UE pe 22 septembrie 2016 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018).

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 aprobate pentru a fi utilizate la data publicării situațiilor financiare individuale:

- IFRS 14 „Conturi de amânare aferente activităților reglementate” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- IFRS 16 „Contracte de leasing” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- Amendamente la IFRS 10 și IAS 28: Vânzarea sau contribuția cu active între un investitor și asociații săi sau asocierile în participațiune (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 a informațiilor (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);
- Amendamente la IFRS 4: aplicarea IFRS 9 „Instrumente financiare” împreună cu IFRS 4 „Contracte de asigurare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

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

- Îmbunătățiri anuale la diferite IFRS-uri – ciclul 2014 – 2016 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- IFRIC 22 „Tranzacții în valută și decontări în avans” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- Amendamente la IAS 40 „Transferul investițiilor imobiliare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018).

Societatea anticipează 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.

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 deține 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 trezorerie. Societatea operează în România și are leul românesc (RON) ca monedă funcțională.

În întocmirea situațiilor financiare individuale ale Societății, tranzacțiile în alte monede (valute) decât moneda funcțională sunt înregistrate la cursul de schimb în vigoare la data tranzacțiilor. La data fiecăror situații financiare, 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 reconvertite.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

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 stabilite 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 un provizion cu privire la fondul de participare a salariaților la profit în conformitate cu legislația în vigoare.

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

Datoriile 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. Acesta este amortizat ulterior, ca parte componentă a imobilizării corporale.

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

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 indiciu că noua valoare contabilă a activului poate să nu fie complet recuperabilă. Dacă un astfel de indiciu 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 fiecărui an, ca și cheltuiala 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 anului. Profitul impozabil diferă de profitul raportat în situația individuală 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 și bazele corespunzătoare de impozitare utilizate în calculul profitului impozabil și este determinat utilizând metoda pasivului bilanțier. Datoriile 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 combinație de întreprinderi) a altor active și datorii într-o tranzacție care nu afectează nici profitul impozabil și nici profitul contabil.

Datoriile cu impozitul amânat sunt recunoscute pentru diferențele temporare impozabile aferente investițiilor în asociații și intereselor în asociațiile în participațiune, cu excepția cazurilor în care Societatea este în măsură să controleze stornarea diferenței temporare și este probabil ca diferența temporară să nu fie stomată 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.

Valoarea contabilă a activelor cu impozitul amânat este revizuită la data fiecărui situații financiare 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.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)*****Impozitarea (continuare)******Impozitul amânat (continuare)***

Activele și datoriile cu impozitul amânat sunt măsurate la ratele de impozitare estimate a fi 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 datoriilor 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 datoriilor sale.

Activele și datoriile cu impozitul amânat sunt compensate atunci când există un drept legal de a compensa activele și datoriile 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 datoriile 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 a rezultatului global. Impozitul amânat aferent perioadei este recunoscut drept cheltuială sau venit în situația individuală 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 combinații de întreprinderi. În cazul unei combinații de întreprinderi, efectul fiscal este luat în calculul fondului comercial sau în determinarea valorii cu care costul depășește interesele achizitorului în valoarea justă netă a activelor, datoriilor și a datoriilor 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 oricăror 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, așa 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.

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.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Imobilizări corporale (continuare)

(1) Cost (continuare)

(iii) *Costurile de întreținere și reparație (continuare)*

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:

Activ**Ani**

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 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 depreciere. 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 depreciere aferente. Pierderea sau câștigul provenit din aceste operațiuni se recunoaște în rezultatul perioadei.

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

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 plățile 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 immobilizări corporale, altele decât activele de explorare.

(2) Depreciere

La data fiecărei raportări, conducerea Societății revizuieste activele de explorare și stabilește necesitatea înregistrării în situațiile financiare individuale 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 immobilizări necorporale

(1) Cost

Licențele pentru programe informatice, brevetele și alte immobilizări 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.

Immobilizările necorporale nu sunt reevaluate.

(2) Amortizare

Brevetele și alte immobilizări 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 informatice 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 PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016**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 indirecte aferente. Pentru stocuri cu mișcare lentă, uzate fizic sau moral se înregistrează ajustări de valoare. La data fiecărei situații financiare, acestea se evaluează 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, creanțele comerciale, alte creanțe, împrumuturi acordate, depozite bancare și titluri de stat cu o maturitate de la data constituirii/achiziției mai mare de trei luni și alte investiții. Datoriile financiare includ împrumuturile bancare purtătoare de dobândă, descoperirile de cont, datoriile 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 creanțe”. 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 creanțele sunt active financiare nederivate cu plăți fixe sau determinabile care nu sunt tranzacționate pe o piață activă. Împrumuturile acordate și creanțele, inclusiv creanțele comerciale și alte creanțe, solduri bancare și numerar și alte creanțe, 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 plăți 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.

Datoriile financiare sunt evaluate inițial la valoarea justă. Costurile de tranzacție care sunt direct atribuibile emiterii de datorii financiare, altele decât datoriile financiare la valoarea justă prin profit sau pierdere, se deduc din valoarea justă a datoriilor 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 financiar 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 PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

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.

Acțiunile deținute într-un instrument de capital necotat sunt clasificate ca fiind DPV și sunt înregistrate la valoarea 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 depreciere, 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.

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 depreciere 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 financiar, 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 dovadă obiectivă a deprecierei.

Anumite categorii de active financiare, cum ar fi creanțele comerciale, active evaluate a fi nedepreciate separat, sunt ulterior evaluate pentru depreciere 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 corelează cu incidentele de plată privind creanțele.

Valoarea contabilă a activelor financiare, inclusiv a creanțelor comerciale, este redusă prin utilizarea unui cont de ajustare pentru depreciere. În cazul în care o creanță este considerată a fi nerecuperabilă, ulterior aprobării de către Consiliul de Administrație al Societății, creanța este înregistrată ca și cheltuială, concomitent cu reluarea la venituri a ajustării pentru depreciere. 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 datoriilor

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

Societatea derecunoaște datoriile financiare dacă și numai dacă obligațiile Societății au fost plătite, anulate sau au expirat.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

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, nedistribubilă, 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 distribuie odată cu repartizarea profitului, pe măsura amortizării, sau în urma casării activelor imobilizate finanțate din cota de dezvoltare;
- alte rezerve nedistribuibile, constituite din rezultatul reportat reprezentând diferențe înregistrate la tranziția Societății la IFRS. Aceste rezerve se constituie în conformitate cu prevederile OMF 2844/2016.

Utilizarea estimărilor

Pregătirea informațiilor financiare necesită efectuarea de către conducere a unor estimări și prezumții, care afectează sumele raportate ale activelor și datoriilor și prezentarea activelor și datoriilor contingente la data bilanțului, precum și sumele raportate ale veniturilor și cheltuielilor în timpul perioadei de raportare. Rezultatele reale pot diferi față de aceste estimări. Estimările și prezumțiile 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.

Estimări referitoare la cheltuielile de explorare aferente zăcămintelor nedezvoltate

Dacă lucrările realizate pe zăcămintele dovedesc că structurile geologice nu sunt exploatabile 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 tehnici.

Estimări referitoare la rezervele din dezvoltare dovedite

Societatea aplică metoda de amortizare pe baza unității de produs, pentru a reflecta în situația individuală a rezultatului global o cheltuială proporțională cu producția obținută 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 aprobate 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 înlătura un element de imobilizare corporală și de a restaura locul pe care se poziționa, atunci când se poate face o estimare credibilă a datoriei.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

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 stabilite 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 datoriile 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 natura 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 datoriilor.

Contingențe

Prin natura lor, contingențele 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 a poziției financiare, situației individuale a rezultatului global, și unde e cazul, pentru situația individuală a modificărilor capitalului propriu și situația individuală a fluxurilor de trezorerie, pentru comparabilitate, este prezentată valoarea aferentă elementului corespondent pentru perioada precedentă, cu excepția situațiilor în care modificările sunt nesemnificative. 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 PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2016	Anul încheiat la 31 decembrie 2015
	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut - producția internă	2.558.848	3.159.884
Venituri din gazul vândut – asocieri	108.543	131.373
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – import	10.885	4.169
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – producție internă	9.332	14.545
Venituri din servicii de înmagazinare – rezervare capacitate	278.909	266.025
Venituri din servicii de înmagazinare – extracție	28.217	32.079
Venituri din servicii de înmagazinare – injecție	38.233	34.422
Venituri din energie electrică	336.349	356.778
Venituri din servicii	27.767	32.636
Venituri din vânzarea de bunuri	7.661	13.876
Alte venituri	7.124	6.897
Total cifra de afaceri	3.411.868	4.052.684
Alte venituri din exploatare *)	361.147	79.793
Total cifra de afaceri și alte venituri	3.773.015	4.132.477

*) În anul 2016, în alte venituri din exploatare în sumă de 361.147 mii RON sunt incluse venituri din penalități facturate clienților pentru plata cu întârziere în valoare de 291.561 mii RON (2015:48.638 mii RON).

4. VENITURI DIN INVESTIȚII

	Anul încheiat la 31 decembrie 2016	Anul încheiat la 31 decembrie 2015
	'000 RON	'000 RON
Venituri din dobânzi	22.117	44.185
Total	22.117	44.185

5. COSTUL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	Anul încheiat la 31 decembrie 2016	Anul încheiat la 31 decembrie 2015
	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	51.087	73.988
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare – import	10.173	4.027
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare – producție internă	8.124	12.639
Costul dezechilibrului de energie electrică	30.158	22.673
Costul altor bunuri vândute	1.423	888
Alte consumabile	3.545	4.275
Total	104.510	118.490

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

6. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2016	Anul încheiat la 31 decembrie 2015
	'000 RON	'000 RON
Venit din diferențe de curs de schimb	131	131
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(191)	(243)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 7)	(108.057)	(23.084)
Pierdere netă din cedarea altor investiții financiare	(1.577)	-
Deprecierea netă a creanțelor (nota 16 c)	(354.316)	(292.039)
Deprecierea netă a investițiilor financiare (nota 24 b, nota 25)	1.511	(8.137)
Deprecierea netă a stocurilor (nota 15)	(5.714)	4.576
Creanțe anulate	(5)	(107)
Total	(468.218)	(318.903)

7. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2016	Anul încheiat la 31 decembrie 2015
	'000 RON	'000 RON
Amortizare	527.941	560.070
din care:		
- amortizarea imobilizărilor corporale	516.208	541.874
- amortizarea imobilizărilor necorporale	11.733	18.196
Ajustări nete de valoare privind imobilizările *)	(216.929)	233.528
Total amortizare și depreciere	311.012	793.598

*) Ajustările nete de valoare privind imobilizările includ reluări la venituri în valoare de 396.731 mii RON, din care 346.153 mii RON sunt aferente pierderilor nete din cedarea activelor imobilizate (108.057 mii RON – nota 6) și cheltuielilor de explorare (253.348 mii RON), efectul în rezultat fiind o pierdere netă din aceste operațiuni de 15.252 mii RON. Diferența dintre 396.731 mii RON și 346.153 mii RON este aferentă proiectelor care au fost reluate.

8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Anul încheiat la 31 decembrie 2016	Anul încheiat la 31 decembrie 2015
	'000 RON	'000 RON
Salarii *)	441.840	454.732
Contribuții sociale	109.797	108.828
Tichete de masă	12.242	12.191
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	20.033	20.990
Pensii private	10.739	10.775
Total costuri cu personalul	594.651	607.516
Salarii capitalizate în costul activelor imobilizate	(96.537)	(95.869)
Total cheltuieli cu personalul	498.114	511.647

*) În anul 2015, în cheltuiala cu salariile de 454.732 mii RON a fost inclusă suma aferentă participării salariaților la profit, în sumă de 16.774 mii RON. În anul 2016, această cheltuială, în sumă de 23.061 mii RON este prezentată în cadrul pierderilor nete din variația provizioanelor (nota 10), precum și în cadrul altor provizioane (nota 19). Anul 2015 nu a fost reprezentat pentru a reflecta această modificare, datorită valorii nesemnificative.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

9. CHELTUIELI FINANCIARE

	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2016</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2015</u>
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu dobânda	15	34
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 19)	18.260	20.268
Total	18.275	20.302

10. ALTE CHELTUIELI

	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2016</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2015</u>
	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu energia și apa	16.964	18.472
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	37.449	40.574
Cheltuieli cu alte impozite și taxe (Câștiguri)/Pierderi nete din variația provizioanelor	604.243	787.182
Alte cheltuieli operaționale	12.978	2.128
Total	210.289	192.314
	881.923	1.040.670

În anul încheiat la 31 decembrie 2016, cele mai importante impozite și taxe incluse în valoarea de 604.243 mii RON (anul încheiat la 31 decembrie 2015: 787.182 mii RON) pentru „Cheltuieli cu alte impozite și taxe” sunt următoarele:

- suma de 285.619 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 (anul încheiat la 31 decembrie 2015: 367.165 mii RON);
- suma de 70.916 mii RON, inclusiv sumele provenind din asocieri, reprezintă taxa pe construcții speciale conform Legii nr. 227/2015 privind Codul Fiscal (anul încheiat la 31 decembrie 2015: 64.988 mii RON);
- suma de 218.745 mii RON, inclusiv sumele provenind din asocieri, reprezintă redevența pentru producția de gaze și activitatea de înmagazinare (anul încheiat la 31 decembrie 2015: 304.671 mii RON).

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

11. CHELTUIALA CU IMPOZITUL PE PROFIT

	Anul încheiat la 31 decembrie 2016	Anul încheiat la 31 decembrie 2015
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	278.582	343.269
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat	(22.466)	(68.716)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	256.116	274.553

Rata de impozitare aplicată pentru reconcilierea de mai jos aferentă anului încheiat la 31 decembrie 2016, respectiv anul încheiat la 31 decembrie 2015, este de 16% și este datorată de toate persoanele juridice române care obțin profit, pe baza codului fiscal din România.

Cheltuiala totală a anului poate fi reconciliată cu profitul contabil după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2016	Anul încheiat la 31 decembrie 2015
	'000 RON	'000 RON
Profit contabil înainte de impozitare	1.280.695	1.468.838
Cheltuieli cu impozitul pe profit calculat la 16%	204.911	235.014
Efectul veniturilor neimpozabile	(71.067)	(48.705)
Efectul cheltuielilor nedeductibile la determinarea profitului impozabil	158.059	173.833
Facilități fiscale	(13.321)	(16.873)
Efectul diferențelor temporare	(22.466)	(68.716)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	256.116	274.553

Componența datoriei cu impozitul amânat:

	31 decembrie 2016		31 decembrie 2015	
	Diferențe temporare cumulate	Impozit amânat (creanță)/ datorie	Diferențe temporare cumulate	Impozit amânat (creanță)/ datorie
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Provizioane	(355.508)	(56.881)	(302.388)	(48.382)
Imobilizări corporale	766.715	122.674	844.937	135.190
Creanțe și alte active	(160.438)	(25.670)	(151.367)	(24.219)
Total	250.769	40.123	391.182	62.589
Înregistrat în contul de profit și pierdere		(22.466)		(68.716)

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

12. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri și amenajări terenuri	Cădiri	Active afereente producției de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de îmagazinare	Active de explorare	Imobilizări corporale în curs	Total
Cost	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'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	460	-	14.653	-	2	-	165.951	320.680	501.746
Transferuri	160	50.765	248.834	202.693	8.882	80.231	(161.780)	(429.785)	-
leșiri	(28)	(636)	(124.095)	(13.605)	(2.435)	(5.105)	(245.159)	(31.593)	(422.656)
Sold la 31 decembrie 2016	106.991	881.566	5.772.824	893.944	94.404	1.676.928	416.874	659.927	10.503.458
Amortizare cumulată									
Sold la 1 Ianuarie 2016	-	201.906	2.530.752	431.088	59.106	436.982	-	-	3.659.834
Amortizare *)	-	32.239	370.748	56.304	6.552	84.015	-	-	549.858
leșiri	-	(186)	(33.308)	(11.488)	(2.350)	(4.797)	-	-	(52.139)
Sold la 31 decembrie 2016	-	233.949	2.868.192	475.904	63.308	516.200	-	-	4.157.553
Depreciere									
Sold la 1 Ianuarie 2016	3.180	15.535	185.440	23.903	420	3.889	444.885	90.822	768.074
Transferuri	-	-	7.888	-	-	-	(65.899)	58.011	-
Depreciere	-	993	55.979	1.321	137	4.113	85.449	29.124	177.116
leșiri	-	(595)	(96.445)	(1.750)	(115)	(4.581)	(253.652)	(31.409)	(388.547)
Sold la 31 decembrie 2016	3.180	15.933	152.862	23.474	442	3.421	210.783	146.548	556.643
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 31 decembrie 2016	103.811	631.684	2.751.770	394.566	30.654	1.157.307	206.091	513.379	5.789.262

*) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 26.598 mii RON.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

12. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active afere nte de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de înmagazin are	Active de explorare	Imobilizări corporale în curs	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'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	1.762	695	15.724	111	49	-	464.325	361.249	843.915
Transferuri	597	18.878	536.242	48.238	7.059	111.363	(616.576)	(105.801)	-
leșiri	(18)	(747)	(47.562)	(5.754)	(518)	(12.055)	(42.395)	(2.908)	(111.957)
Reclasificări	-	355.583	256.831	(434.327)	(76.280)	(101.807)	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2015	106.399	831.437	5.633.432	704.856	87.955	1.601.802	657.862	800.625	10.424.368
Amortizare cumulată									
Sold la 1 ianuarie 2015	-	84.071	2.030.012	505.872	113.502	370.324	-	-	3.103.781
Amortizare *)	-	31.922	397.204	56.778	6.770	81.042	-	-	573.716
leșiri	-	(142)	(2.858)	(4.634)	(504)	(9.525)	-	-	(17.663)
Reclasificări	-	86.055	106.394	(126.928)	(60.662)	(4.859)	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2015	-	201.906	2.530.752	431.088	59.106	436.982	-	-	3.659.834
Depreciere									
Sold la 1 ianuarie 2015	3.180	15.176	174.085	24.881	298	6.253	339.084	62.953	625.910
Depreciere	-	337	59.778	4.777	131	2	216.017	27.361	308.403
leșiri	-	(788)	(51.547)	(5.351)	(67)	(4.290)	(81.259)	(22.937)	(166.239)
Transferuri	-	-	3.110	-	-	2.402	(28.957)	23.445	-
Reclasificări	-	810	14	(404)	58	(478)	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2015	3.180	15.535	185.440	23.903	420	3.889	444.885	90.822	768.074
Valoare netă la									
1 ianuarie 2015	100.878	357.781	2.668.100	566.835	43.845	1.227.724	513.424	485.132	5.962.719
31 decembrie 2015	103.219	613.996	2.917.240	249.865	28.429	1.160.931	212.977	709.803	5.996.460

*) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 28.264 mii RON.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

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.

	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2016</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2015</u>
	'000 RON	'000 RON
Investiții de explorare anulate (nota 12, nota 14)	253.348	42.395
Mișcarea netă a deprecierii activelor de explorare (nota 12, nota 14)	(173.701)	228.309
Numerar net utilizat în activități de investiții în explorare	(172.178)	(555.423)
	<u>31 decembrie 2016</u>	<u>31 decembrie 2015</u>
	'000 RON	'000 RON
Active de explorare (nota 12, nota 14)	589.364	592.715
Datorii	(23.332)	(67.076)
Active nete	566.032	525.639

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU PERIOADELE DE ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Alte immobilizări necorporale '000 RON	Licențe '000 RON	Active necorporale de explorare în curs '000 RON	Alte immobilizări necorporale în curs '000 RON	Total '000 RON
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2016	15.079	178.241	589.337	165	782.822
Intrări	-	939	6.337	5.264	12.540
Transferuri	-	5.395	-	(5.395)	-
Ieșiri	-	(13.654)	(8.300) *)	-	(21.954)
Sold la 31 decembrie 2016	15.079	170.921	587.374	34	773.408
Amortizare cumulată					
Sold la 1 ianuarie 2016	7.260	166.104	-	-	173.364
Amortizare	2.217	9.516	-	-	11.733
Ieșiri	-	(13.654)	-	-	(13.654)
Sold la 31 decembrie 2016	9.477	161.966	-	-	171.443
Depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2016	-	-	209.599	-	209.599
Depreciere	-	-	2.686	-	2.686
Ieșiri	-	-	(8.184)	-	(8.184)
Sold la 31 decembrie 2016	-	-	204.101	-	204.101
Valoare netă la 1 ianuarie 2016	7.819	12.137	379.738	165	399.859
Valoare netă la 31 decembrie 2016	5.602	8.955	383.273	34	397.864

*) În suma de 8.300 mii RON reprezentând ieșiri de active de explorare în cursul anului, suma de 8.189 mii RON este aferentă proiectelor de explorare anulate (cheltuială de explorare)

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU PERIOADELE DE ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE (continuare)

Cost	Alte immobilizări necorporale	Licențe	Active necorporale de explorare în curs	Alte immobilizări necorporale în curs	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2015	14.584	168.266	497.329	2.606	682.785
Intrări	371	1.610	92.008	10.382	104.371
Transferuri	2.311	10.390	-	(12.701)	-
ieșiri	(2.187)	(2.025)	-	(122)	(4.334)
Sold la 31 decembrie 2015	15.079	178.241	589.337	165	782.822
Amortizare cumulată					
Sold la 1 ianuarie 2015	5.056	152.045	-	-	157.101
Amortizare	2.204	15.992	-	-	18.196
ieșiri	-	(1.933)	-	-	(1.933)
Sold la 31 decembrie 2015	7.260	166.104	-	-	173.364
Deprecieri					
Sold la 1 ianuarie 2015	-	-	116.048	2.187	118.235
Deprecieră	-	-	167.733	-	167.733
ieșiri	(2.187)	-	(74.182)	-	(76.369)
Transferuri	2.187	-	-	(2.187)	-
Sold la 31 decembrie 2015	-	-	209.599	-	209.599
Valoare netă la 1 ianuarie 2015	9.528	16.221	381.281	419	407.449
Valoare netă la 31 decembrie 2015	7.819	12.137	379.738	165	399.859

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

15. STOCURI

	<u>31 decembrie 2016</u>	<u>31 decembrie 2015</u>
	'000 RON	'000 RON
Piese de schimb și materiale	157.879	158.034
Producție în curs	335	594
Produse finite (gaze)	353.731	351.773
Produse reziduale	123	86
Stocuri aflate la terți	95.758	65.248
Mărfuri (gaze)	171	10.344
Alte stocuri	90	95
Deprecierea pieselor de schimb și materialelor	(29.183)	(25.789)
Deprecierea produselor reziduale	(44)	(22)
Deprecierea stocurilor aflate la terți	(2.877)	(579)
Total	575.983	559.784

16. CREANȚE

a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	<u>31 decembrie 2016</u>	<u>31 decembrie 2015</u>
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	1.322.274	1.438.204
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale (nota 16 c)	(1.192.029)	(856.676)
Clienți – facturi de întocmit	698.365	19.537
Total	828.610	601.065

b) Alte active

	<u>31 decembrie 2016</u>	<u>31 decembrie 2015</u>
	'000 RON	'000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	2.061	13.933
Creanțe din asocieri în participație	4.838	5.113
Împrumuturi acordate asociațiilor (nota 22 ii) *)	-	17.887
Dobândă aferentă împrumuturilor acordate asociațiilor (nota 22 ii) *)	-	1.041
Ajustări pentru deprecierea împrumuturilor acordate asociațiilor (nota 16 c, nota 22 ii) *)	-	(18.928)
Alte creanțe **)	27.225	5.499
Ajustări pentru deprecierea altor creanțe (nota 16 c) **)	(19.192)	(549)
Debitori diverși *)	65.097	45.148
Ajustări pentru deprecierea debitorilor diverși (nota 16 c) *)	(62.009)	(42.692)
Cheltuieli în avans	101.550	84.481
TVA neexigibilă	21.955	28.679
Total	141.525	139.612

*) 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, creanța Societății față de aceste două societăți este prezentată în situațiile financiare individuale la 31 decembrie 2016 în cadrul debitorilor diverși.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

16. CREANȚE (continuare)

b) Alte active (continuare)

***) 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 cuantum 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.

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.

În situațiile financiare la 31 decembrie 2015, pentru sumele în litigiu neplătite la acea dată, Societatea înregistrase un provizion în valoare de 15.872 mii RON (nota 19). În cursul anului 2016, Societatea a plătit sumele rezultate în urma controalelor menționate. Cu toate acestea, sumele fiind în litigiu, în situațiile financiare la 31 decembrie 2016, Societatea a înregistrat o creanță în valoare de 18.852 mii RON în cadrul altor creanțe, pentru care a înregistrat o ajustare de depreciere echivalentă; în același timp, provizionul de 15.872 mii RON a fost reluat la venituri (suma este cuprinsă în cadrul sumei de 12.978 mii RON reprezentând pierderi nete din variația provizioanelor – nota 10). Ajustarea pentru deprecierea creanței aferente sumei de 18.852 mii RON este inclusă în cadrul deprecierei nete a creanțelor de 354.316 mii RON – nota 6).

c) Modificarea ajustării pentru deprecierea creanțelor comerciale, a altor creanțe și a altor active

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	918.845	626.625
Constituire (nota 6)	366.705	321.998
Diferențe din reevaluarea soldurilor în valută	69	181
Diminuare (nota 6)	(12.389)	(29.959)
Sold la 31 decembrie	1.273.230	918.845

La 31 decembrie 2016, Societatea a înregistrat ajustări pentru deprecierea creanțelor 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 211.370 mii RON (31 decembrie 2015: 209.907 mii RON), Electrocentrale București 570.274 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 creanțe sau ca urmare a depășirii scadenței.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

16. CREANȚE (continuare)

	<u>31 decembrie 2016</u>	<u>31 decembrie 2015</u>
	'000 RON	'000 RON
Creanțe neajunse la scadență, pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru depreciere	113.050	559.927
Creanțe cu scadența depășită, pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru depreciere		
Scadența depășită cu până la 30 zile *)	17.070	7.186
Scadența depășită între 30 - 90 zile	65	14.396
Scadența depășită între 90 - 360 zile	60	19
Total creanțe cu scadență depășită pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru depreciere	<u>17.195</u>	<u>21.601</u>
Total creanțe	<u>130.245</u>	<u>581.528</u>

*) Suma de 17.070 mii RON reprezentând creanțe cu scadența depășită la 31 decembrie 2016 pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru depreciere a fost încasată în cursul anului 2017.

17. CAPITAL SOCIAL

	<u>31 decembrie 2016</u>	<u>31 decembrie 2015</u>
	'000 RON	'000 RON
385.422.400 acțiuni ordinare achitate integral	385.422	385.422
Total	<u>385.422</u>	<u>385.422</u>

Structura acționariatului la 31 decembrie 2016 este următoarea:

	<u>Număr acțiuni</u>	<u>Suma</u>	<u>Procentaj (%)</u>
		'000 RON	
Statul Român prin Ministerul Energiei	269.823.080	269.823	70,01
Persoane juridice	95.451.082	95.451	24,77
Persoane fizice	20.148.238	20.148	5,22
Total	<u>385.422.400</u>	<u>385.422</u>	<u>100</u>

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscrise și plătite integral la 31 decembrie 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 PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

18. REZERVE

	<u>31 decembrie 2016</u>	<u>31 decembrie 2015</u>
	'000 RON	'000 RON
Rezerve legale	77.084	77.084
Alte rezerve, din care:	2.943.068	2.504.769
- Fondul de dezvoltare al Societății	2.291.182	1.955.242
- Facilități fiscale	145.773	62.516
- Cota de dezvoltare, constituită până la 2004	486.388	486.388
- Alte rezerve	19.725	623
Total	3.020.152	2.581.853

19. PROVIZIOANE

	<u>31 decembrie 2016</u>	<u>31 decembrie 2015</u>
	'000 RON	'000 RON
Provizion de dezafectare	194,048	184.983
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare	119,986	102.959
Provizion pentru litigii (nota 16 b)	-	15.872
Total provizioane termen lung	314,034	303.814
Provizion de dezafectare	16.523	12.629
Provizion pentru redarea terenurilor în circuitul agricol	8.963	14.253
Provizion pentru litigii	-	79
Alte provizioane (nota 8, nota 23)	24.951	1.818
Total provizioane termen scurt	50.437	28.779
Total provizioane	364.471	332.593
Provizionul de dezafectare		
<i>Mișcarea provizionului de dezafectare</i>	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	197.612	222.243
Provizion adițional înregistrat ca active imobilizate	14.444	3.883
Efectul trecerii timpului (nota 9)	18.260	20.268
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	(5.941)	(19.724)
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	(13.804)	(29.058)
Sold la 31 decembrie	210.571	197.612

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 8,9% (anul încheiat la 31 decembrie 2015: 9,3%). 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 PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

20. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	<u>31 decembrie 2016</u>	<u>31 decembrie 2015</u>
	'000 RON	'000 RON
Furnizori – facturi de primit	29.067	65.283
Datorii comerciale	43.906	23.976
Datorii față de furnizorii de imobilizări	32.916	40.967
Avansuri de la clienți	464.052	56.711
Total datorii comerciale	569.941	186.937
Datorii către salariați	46.296	49.141
Redevențe	62.430	81.711
Asigurări sociale	14.438	16.160
Alte datorii curente	35.931	40.785
Datorii aferente asocierilor în participație	3.904	977
TVA	61.788	81.348
Dividende de plată	1.384	1.506
Impozitul pe venitul suplimentar	34.068	43.596
Datorii cu alte impozite	1.344	4.299
Total alte datorii	261.583	319.523
Total datorii comerciale și alte datorii	831.524	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 expuneri reduse pe diverse valute. Riscul valutar apare din tranzacții comerciale viitoare și din creanțe și datorii recunoscute.

Cursurile oficiale de schimb la 31 decembrie 2016 au fost 4,3033 RON/USD și 4,5411 RON/EUR (31 decembrie 2015 – 4,1477 RON/USD și 4,5245 RON/EUR).

(ii) Riscul inflaționist

Rata oficială a inflației în România în anul încheiat la 31 decembrie 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 PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

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 70% din soldul creanțelor la 31 decembrie 2016 (94% la 31 decembrie 2015). Deși încasarea creanțelor ar putea fi influențată de factori economici, conducerea 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 așa 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 datoriile.

Societatea este adepta 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 datoriilor 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, datoriile comerciale. Valorile estimate ale acestor instrumente aproximează valoarea lor contabilă. Valorile contabile reprezintă expunerea maximă a Societății la riscul de credit pentru creanțele existente.

Acțiunile 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 31 decembrie 2016, Societatea nu a identificat nici un indiciu privind deprecierea investițiilor financiare, cu excepția ajustărilor înregistrate.

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

31 decembrie 2016	Scadente în mai puțin de 1 lună	Scadente în 1-3 luni	Scadente în 3 luni până la 1 an	Scadente în 1-5 ani	Scadente peste 5 ani	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	129.264	935	46	-	-	130.245
Depozite bancare	399.200	761.500	749.680	-	-	1.910.380
Titluri de stat	100.530	105.220	774.070	-	-	979.820
Total	628.994	867.655	1.523.796	-	-	3.020.445
Datorii comerciale	(61.862)	(14.894)	(66)	-	-	(76.822)
Total	(61.862)	(14.894)	(66)	-	-	(76.822)
Net	567.132	852.761	1.523.730	-	-	2.943.623

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

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	Scadente în 1-3 luni	Scadente în 3 luni până la 1 an	Scadente în 1-5 ani	Scadente peste 5 ani	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'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) Vânzări de bunuri și servicii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2016	Anul încheiat la 31 decembrie 2015
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	19.284	23.736
Total	19.284	23.736

Majoritatea clienților Societății sunt societăți în care Statul Român deține 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 anul încheiat la 31 decembrie 2016, respectiv anul încheiat la 31 decembrie 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

	31 decembrie 2016	31 decembrie 2015
	'000 RON	'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 PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

22. TRANZACȚII ȘI SOLDURI CU ENTITĂȚI AFILIAȚE (continuare)

(ii) Creanțe 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 comandită 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 31 decembrie 2016 acestea nu mai sunt considerate părți afiliate Romgaz.

(iii) Creanțe comerciale

	<u>31 decembrie 2016</u>	<u>31 decembrie 2015</u>
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	827	-
Total	827	-

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 anilor încheiați la 31 decembrie 2016, respectiv 31 decembrie 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 anului încheiat la 31 decembrie provenită din astfel de avansuri.

	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie 2016</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie 2015</u>
	'000 RON	'000 RON
Salarii plătite directorilor	11.453	11.407
Salarii plătite administratorilor	1.137	1.213
	<u>31 decembrie 2016</u>	<u>31 decembrie 2015</u>
	'000 RON	'000 RON
Salarii de plătit directorilor	353	486
Salarii de plătit administratorilor	36	126

Pe lângă sumele menționate mai sus, în legătură cu indemnizațiile aferente membrilor conducerii cu contract de mandat și Consiliului de Administrație, Societatea mai are constituite la 31 decembrie 2016 provizioane în sumă de 1.891 mii RON (31 decembrie 2015: 1.818 mii RON).

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

24. INVESTIȚII ÎN FILIALE ȘI ASOCIAȚI

a) Investiții 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/parte socială.

La data avizării situațiilor financiare individuale ale Societății pentru anul încheiat la 31 decembrie 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 acesteia 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 31 decembrie 2016 având în vedere faptul că filiala nu a desfășurat activitate de la data înființării.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

24. INVESTIȚII ÎN FILIALE ȘI ASOCIAȚI (continuare)

b) Investiții în asociați

Numele asociatului	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			31 decembrie 2016	31 decembrie 2015
SC Amgaz SA Mediaș	Producție de gaze	România	35	35
SC Depomures SA Tg.Mureș	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 asociatului	Valoare la 31 decembrie 2016	Depreciere la 31 decembrie 2016	Valoare netă la 31 decembrie 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 Mediaș	9.214	(9.214)	-	9.214	(9.214)	-
SC Depomures SA Tg.Mureș	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	(833)	-	833	(790)	43
Total	13.559	(13.439)	120	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 31 decembrie 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 31 decembrie 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 PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

25. ALTE INVESTIȚII FINANCIARE

Compania	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			31 decembrie 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 petrolului și gazelor naturale, exclusiv prospecțiuni	România	10	10
GHCL Upsom	Fabricarea altor produse chimice anorganice de bază	România	4,21	4,21
Asociere Pan Atlantic și Lukoil (nota 32)	Operațiuni petroliere de explorare	România	10	10

Compania	Valoare la 31 decembrie 2016	Depreciere la 31 decembrie 2016	Valoare netă la 31 decembrie 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
Electrocentrale București S.A.	64.310	-	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	17.100	(17.100)	-	17.100	(17.100)	-
Asociere Pan Atlantic și Lukoil	10.454	(5.227)	5.227	10.454	(5.227)	5.227
Total	92.764	(23.107)	69.657	94.741	(24.661)	70.080

*) În luna noiembrie 2015, în cadrul ședinței Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor S.C. Electrocentrale Titan S.A. s-a aprobat fuziunea acestei societăți prin absorbția 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 acționariat 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 acționarilor 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. De asemenea, în anul 2016 acționarii Societății au hotărât retragerea Romgaz din acționariatul băncii, ca urmare a procesului de fuziune în care este implicată Patria Bank.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

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 31 decembrie 2016, Societatea nu a identificat niciun indicator privind deprecierea investițiilor financiare, cu excepția ajustărilor pentru depreciere înregistrate.

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE

a) Produse și serviciile 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, segmentul de producție și furnizare a energiei electrice și altele, inclusiv activitatea desfășurată la sediu. 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;
- activități de producție și furnizare a energiei electrice, efectuate de sucursala Iernut;
- alte activități, cum ar fi transportul tehnologic, operațiunile la sonde și activități corporative.

Cu excepția sucursalei Bratislava, toate operațiunile Societății se desfășoară în România. În sucursala Bratislava sunt înregistrate active de explorare în valoare de 19.962 mii RON (31 decembrie 2015: 18.122 mii RON).

b) Active și datorii pe segmente

Sold la 31 decembrie 2016	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Total
	'000 RON	'000 RON		'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	3.859.686	1.549.707	62.172	317.697	5.789.262
Alte imobilizări necorporale	393.218	721	37	3.888	397.864
Investiții în filiale	-	-	-	1.200	1.200
Investiții în asociați	-	-	-	120	120
Alte investiții financiare	-	-	-	69.657	69.657
Alte active financiare	67.070	461.618	2.206	2.361.857	2.892.751
Stocuri	442.937	109.189	4.158	19.699	575.983
Creanțe comerciale și alte creanțe	695.155	59.284	73.214	957	828.610
Alte active	16.294	480	1.857	122.894	141.525
Numerar și echivalente de numerar	69.241	44.262	329	166.694	280.526
Total active	5.543.601	2.225.261	143.973	3.064.663	10.977.498

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

b) Active și datorii pe segmente (continuare)

Sold la 31 decembrie 2016	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Electricitate '000 RON	Alte activități '000 RON	Total '000 RON
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	-	-	-	119.986	119.986
Datorii privind impozitul amănat	-	-	-	40.123	40.123
Provizioane	211.569	22.003	1.346	9.567	244.485
Datorii comerciale și alte datorii	542.675	1.912	14.846	10.508	569.941
Datorii cu impozitul pe profit curent	-	-	-	60.295	60.295
Venituri în avans	1.155	-	-	3.769	4.924
Alte datorii	154.132	3.699	3.013	100.739	261.583
Total datorii	909.531	27.614	19.205	344.987	1.301.337
Sold la 31 decembrie 2015	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Electricitate '000 RON	Alte activități '000 RON	Total '000 RON
Imobilizări corporale	4.040.574	1.565.895	57.607	332.384	5.996.460
Alte imobilizări necorporale	392.675	731	261	6.192	399.859
Investiții în filiale	-	-	-	1.200	1.200
Investiții în asociați	-	-	-	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	4.808	20.948	559.784
Creanțe comerciale și alte creanțe	549.138	26.356	8.214	17.357	601.065
Alte active	12.812	13.080	8.006	105.714	139.612
Numerar și echivalente de numerar	80.089	4.275	262	655.726	740.352
Total active	5.511.152	2.119.091	79.158	2.975.301	10.684.702
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare	-	-	-	102.959	102.959
Datorii privind impozitul amănat	-	-	-	62.589	62.589
Provizioane	194.651	17.294	-	17.689	229.634
Datorii comerciale și alte datorii	148.627	2.294	2.044	33.972	186.937
Datorii cu impozitul pe profit curent	-	-	-	90.838	90.838
Alte datorii	184.499	3.593	2.694	128.737	319.523
Total datorii	527.777	23.181	4.738	436.784	992.480

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

c) Venituri, rezultate și alte informații pe segmente

Anul încheiat la 31 decembrie 2016	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	2.857.683	358.568	399.042	239.230	(442.655)	3.411.868
Cifra de afaceri între segmente	(136.481)	(12.426)	(62.612)	(231.136)	442.655	-
Cifra de afaceri cu terții	2.721.202	346.142	336.430	8.094	-	3.411.868
Venit din dobândă	844	3.949	40	17.284	-	22.117
Cheltuială cu dobânda	(15)	-	-	-	-	(15)
Amortizare și depreciere	(185.959)	(95.784)	(6.940)	(22.329)	-	(311.012)
Rezultat pe segmente înainte de impozitare profit/(pierd ere)	1.031.812	133.168	74.222	41.493	-	1.280.695
Anul încheiat la 31 decembrie 2015	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	3.511.385	332.639	443.164	254.667	(489.171)	4.052.684
Cifra de afaceri între segmente	(157.064)	-	(86.544)	(245.563)	489.171	-
Cifra de afaceri cu terții	3.354.321	332.639	356.620	9.104	-	4.052.684
Venit din dobândă	1.881	5.593	1	36.910	-	44.185
Cheltuiala cu dobânda	(34)	-	-	-	-	(34)
Amortizare și depreciere	(673.420)	(88.262)	(4.790)	(27.126)	-	(793.598)
Rezultat pe segmente înainte de impozitare profit/(pierd ere)	1.195.634	116.684	105.051	51.569	-	1.468.838

În anul încheiat la 31 decembrie 2016, cei mai mari trei clienți ai Societății reprezintă, individual, fiecare peste 10% din cifra de afaceri cu vânzări de 935.113 mii RON, 735.945 mii RON, respectiv 468.150 mii RON (anul încheiat la 31 decembrie 2015 cei mai mari trei clienți ai Societății reprezentau, individual, peste 10% din cifra de afaceri, cu vânzări de 1.182.742 mii RON, 1.116.151 mii RON, respectiv 750.645 mii RON), totalizând, împreună, 63% din totalul cifrei de afaceri (anul încheiat la 31 decembrie 2015: 75%). Din veniturile realizate cu cei trei clienți, 5,94% sunt prezentate în segmentul de „Înmagazinare” și 93,19% în segmentul „Producție” (anul încheiat la 31 decembrie 2015: 4,6% în segmentul „Înmagazinare” și 95,3% în segmentul „Producție”).

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

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.

	<u>31 decembrie 2016</u>	<u>31 decembrie 2015</u>
	'000 RON	'000 RON
Conturi curente la bănci în RON *)	180.573	86.532
Conturi curente la bănci în valută	41	92
Numerar în casă	20	30
Depozite la termen	99.880	653.686
Sume în curs de decontare	12	12
Total	280.526	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.

	<u>31 decembrie 2016</u>	<u>31 decembrie 2015</u>
	'000 RON	'000 RON
Depozite bancare	-	29.300
Total alte active financiare pe termen lung	-	29.300
Titluri de stat	974.262	802.302
Depozite bancare	1.910.380	1.332.560
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	2.551	3.397
Dobânzi de încasat aferente titluri de stat	5.558	8.568
Total alte active financiare pe termen scurt	2.892.751	2.146.827
Total alte active financiare	2.892.751	2.176.127

29. ANGAJAMENTE ACORDATE

	<u>31 decembrie 2016</u>	<u>31 decembrie 2015</u>
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții oferite	62.982	41.044
Total	62.982	41.044

În 2015, Societatea a încheiat un contract de facilitare 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 până la 22 martie 2017. La 31 decembrie 2016 mai sunt disponibili pentru utilizare 7.664 mii USD (la 31 decembrie 2015: 4.700 mii USD).

În 2016, Societatea a încheiat un contract de credit cu BRD-Groupe Societe Generale reprezentând o facilitare pentru emitere scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 20.000 mii USD, cu valabilitate de un an. La 31 decembrie 2016 mai sunt disponibili pentru utilizare 12.198 mii USD.

La 31 decembrie 2016, obligațiile contractuale ale Societății pentru achiziția de active imobilizate sunt de 298.424 mii RON (31 decembrie 2015: 308.325 mii RON).

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

30. ANGAJAMENTE PRIMITE

	31 decembrie 2016	31 decembrie 2015
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții primite	1.041.197	1.135.697
Total	1.041.197	1.135.697

Girurile și garanțiile 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.

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-parte 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 obiecțiilor de către părți.

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.

În luna noiembrie, DIICOT a comunicat conducerii SNGN ROMGAZ SA că în dosar s-a stabilit un prejudiciu în cuantum de 282.630 mii lei. Urmare a acestei solicitări, Romgaz a comunicat că se constituie parte civilă în dosar pentru suma de 282.630 mii lei pentru recuperarea acestei sume de la clientul respectiv și de la oricare alți inculpați ce vor fi găsiți vinovați pentru cauzarea prejudiciului.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

31. CONTINGENȚE (continuare)

(b) *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 sunt adecvate.

- (i) În cursul anului 2016, Societatea a făcut obiectul unei inspecții fiscale referitoare la redevența petrolieră pentru perioada ianuarie 2011 – decembrie 2015. În luna ianuarie 2017, Societatea a fost înștiințată de suspendarea inspecției, în vederea clarificării unor prevederi legale incidente în ceea ce privește modul de calcul și stabilire al redevențelor petroliere datorate de titularii de Acorduri petroliere pentru activitatea de gaze extrase în România. Până la data avizării situațiilor financiare individuale pentru anul încheiat la 31 decembrie 2016, nu a fost comunicată data reluării inspecției și nu a fost primită nicio comunicare în legătură cu rezultatul inspecției. Societatea consideră că a respectat în totalitate prevederile legale relevante adoptate de autoritățile de reglementare competente și, prin urmare, consideră că nu este probabil ca o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice va fi necesară. Având în vedere cele menționate mai sus, Societatea nu a înregistrat un provizion în situațiile financiare individuale în legătură cu acest aspect.
- (ii) Începând cu anul 2007 Romgaz a calculat, declarat și plătit accize pentru consumul tehnologic de gaze naturale. Conform reglementărilor legale în vigoare, pentru aceste accize nu a intervenit exigibilitatea, interpretare confirmată și de către autoritățile fiscale în comunicările avute cu Societatea; prin urmare, nefiind sume datorate, a fost solicitată rambursarea acestor sume. În acest sens, Societatea a solicitat efectuarea unei inspecții fiscale cu scopul determinării și clarificării obligațiilor fiscale în ceea ce privește accizele aferente consumului tehnologic de gaz natural. În prezent este în derulare inspecția fiscală pe accize aferentă perioadei ianuarie 2010 – martie 2013, inspecție care a fost inițiată în anul 2013, dar nefinalizată. Finalizarea acestei inspecții va avea ca rezultat și soluționarea solicitării Societății de a clarifica tratamentul fiscal al accizei aferente consumului tehnologic de gaze naturale.

(c) *Contingente legate de mediu*

În România, reglementările legate de mediu sunt în dezvoltare și Societatea nu a înregistrat nicio datorie la 31 decembrie 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 210.571 mii RON (31 decembrie 2015: 197.612 mii RON) reprezentând provizionul de dezafectare, și provizionul pentru redarea terenurilor în circuitul agricol, de 8.963 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.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

31. CONTINGENȚE (continuare)

(c) Contingențe legate de mediu (continuare)

CertIFICATE DE EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ (CERTIFICATE CO₂) (continuare)

La data de 31 decembrie 2016, Romgaz deține în contul din Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră un număr de 762.416 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, diferența 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;
- 549.763 certificate aferente anului 2016.

În anul 2016, Romgaz-SPEE Iernut înregistrează un deficit de 133.397 certificate CO₂ necesare conformării emisiilor. Aceste certificate urmează a fi achiziționate în anul 2017. În situațiile financiare individuale pentru anul încheiat la 31 decembrie 2016 este înregistrată o datorie cu aceste certificate în valoare de 3.296 mii RON, în cadrul Datoriilor comerciale și altor datorii.

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 dispozițiile 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.

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.	SNGN Romgaz - S.A. - CTE Iernut	962.085	824.645	687.204	549.763	412.322	274.882	137.441	-

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

31. CONTINGENȚE (continuare)

(d) *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 capacități 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.

În conformitate cu legislația privind protecția mediului în vigoare, grupurile energetice de la CTE Iernut au drept de funcționare până la data de 30 iunie 2020. Prin implementarea unor măsuri de reducere a emisiilor de NOx până la valori de sub 100 mg/mc, funcționarea centralei ar fi posibilă și după aceasta dată, dar lucrările de investiții necesare pentru încadrarea în aceste emisii ar fi de volum și valoare ridicată. Aceste lucrări de investiții nu vor conduce nici la îmbunătățirea randamentului și nici la creșterea fiabilității acestor grupuri.

Una dintre direcțiile strategice principale ale S.N.G.N. Romgaz S.A., prevăzută în "Strategia de dezvoltare pentru perioada 2015-2025" este consolidarea poziției pe piețele de furnizare a energiei. 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 acest sens, Consiliul de Administrație a aprobat dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale noi, într-o variantă constructivă ciclu combinat cu turbine cu gaz, la o putere instalată de maxim 430 MW și eficiență electrică brută la sarcină nominală de minim 56%. În acest sens, în anul 2016 Societatea a încheiat un contract de lucrări pentru dezvoltarea CET Iernut în valoare de 268,8 milioane EUR. Acest contract intră în vigoare ulterior aprobării dosarului de finanțare din fondurile Planului Național de Investiții.

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

În anul încheiat la 31 decembrie 2016 Societatea a fost supusă unor controale efectuate atât de Curtea de Conturi a României, cât și de Comisia Europeană și Consiliul Concurenței.

- (i) Una dintre constatările Curții de Conturi este că Societatea ar fi livrat în perioada 2013-2015 gaze naturale pe piața reglementată peste cantitatea pe care ar fi fost obligată să o livreze, potrivit legislației incidente. Prețul de livrare pe piața 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, iar Curtea de Conturi a respins contestația. Ulterior, Societatea a formulat acțiune în contencios pentru anularea Deciziei Curții de Conturi nr. 26/01.06.2016.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

31. CONTINGENȚE (continuare)

- (e) *Controale desfășurate de Curtea de Conturi a României și Comisia Europeană (continuare)*
- (ii) În ceea ce privește controlul efectuat de Comisia Europeană și Consiliul Concurenței, din decizia Comisiei Europene rezultă că Romgaz este posibil să fie suspectată că ar fi făcut parte dintr-o înțelegere anticoncurențială 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. În cursul lunii septembrie 2016, a avut loc la Bruxelles, la sediul CE, o întâlnire între reprezentanții Romgaz și cei ai CE având ca subiect obiectul controlului, întâlnire în care a fost prezentată opinia Societății față de aspectele controlate. De la această dată la Romgaz nu s-a mai primit nicio solicitare legată de obiectul controlului.

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 ale Societății la 31 decembrie 2016 nu includ ajustări în legătură cu aceste aspecte.

32. ANGAJAMENTE COMUNE

La 31 decembrie 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 Viădeni. 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 aprobate 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 avize emise de ANRM. Având în vedere că zăcămintele sunt într-un stadiu avansat de depletare, în acest an numai două sonde au mai obținut producție de gaze naturale. Veniturile obținute din această structură sunt completate cu venituri din procesarea gazelor naturale provenite din perimetrul Suceava.

Cota de participare a Romgaz la Zona Brodina Explorare este de 50%, iar cea a Aurelian Petroleum SRL, operatorul asocierii, este de 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. Un nou program de lucrări în această structură va fi decis de conducerea asocierii numai după ce se vor executa teste de producție la sonda 1 Voitinel.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016**32. ANGAJAMENTE COMUNE**

- 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%. Veniturile obținute din acest perimetru provin din gazele naturale extrase de sonda 1 Lilieci care sunt transformate în energie electrică prin intermediul unui generator. Acordul de Concesiune pentru acest perimetru se află în 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 aprobate 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.
- 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 anul 2016 operatorul a obținut o parte din avizele și permisele necesare forajului a trei sonde.
- f) În iulie 2012 Romgaz a semnat amendamentele la acordurile de operare în comun cu Lukoil Overseas Atash BV și Panatlantic (inițial 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 perimetrul Rapsodia, ANRM a emis în 2016 decizia privind încetarea acordului de explorare-dezvoltare-exploatare în acest perimetru, decizia fiind publicată în Monitorul Oficial. În perimetrul Trident, în cursul anului 2015 s-a executat forajul a două sonde, din care o sondă a fost abandonată, iar cea de-a doua sondă, având rezultat pozitiv, a fost declarată descoperire. În luna octombrie 2016, ANRM a aprobat prelungirea fazei a II-a de explorare cu încă 1 an și jumătate pentru executarea de lucrări suplimentare.

33. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI*CET Iemut*

În 2017, Ministerul Energiei a aprobat cererea de finanțare a Societății din Planul Național de Investiții pentru investiția „Ciclu combinat cu turbine pe gaz”. Contractul de finanțare nu a fost semnat până la data avizării situațiilor financiare individuale pentru anul 2016.

34. ONORARIILE AUDITORILOR

Onorariul perceput de auditorul statutar al Societății, S.C. Deloitte Audit S.R.L. pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale aferente anului 2016 este de 129 mii RON.

Onorariile percepute de auditorul statutar al Societății pentru alte servicii de asigurare prestate în anul 2016 sau aferente anului 2016 au fost de 467 mii RON.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

35. APROBAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE INDIVIDUALE

Situațiile financiare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 23 martie 2017.



Virgil Metea
Director General





Andrei Bobar
Director Economic

ROMGAZ



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

DECLARAȚIE

în conformitate cu prevederile art. 63 (2) c) din Legea nr. 24/2017
privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață

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 preponderantă (cod și denumire clasa CAEN): 0620--Extracție gaze naturale
Cod unic de înregistrare: 14056826

Subsemnații, DUMITRU CHISĂLIȚĂ în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație,
VIRGIL MARIUS METEA în calitate de Director General și
ANDREI BOBAR în calitate de Director Economic,

confirmăm că, după cunoștințele noastre, situația financiar-contabilă anuală pentru anul încheiat la 31 decembrie 2016, care a fost întocmită în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană și cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale Societății și că raportul Consiliului de Administrație cuprinde o analiză corectă a dezvoltării și performanțelor Societății, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate.

**PREȘEDINTE CONSILIU DE ADMINISTRAȚIE,
DUMITRU CHISĂLIȚĂ**

**DIRECTOR GENERAL,
VIRGIL MARIUS METEA**

**DIRECTOR ECONOMIC,
ANDREI BOBAR**

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

S.N.G.H. 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