



Societatea Națională de Gaze  
Naturale “**ROMGAZ**” SA

# Raportul administratorilor

*2017*



## CUPRINS

<b>I.</b>	<b>ROMGAZ 2017 pe scurt</b>	<b>3</b>
1.1.	Highlights	3
1.2.	Romgaz în cifre	4
1.3.	Evenimente importante	9
<b>II.</b>	<b>Prezentarea societății</b>	<b>12</b>
2.1.	Date de identificare	12
2.2.	Organizarea societății	13
2.3.	Misiunea, viziunea și valorile societății	14
2.4.	Obiective strategice	15
<b>III.</b>	<b>Analiza activității societății</b>	<b>16</b>
3.1.	Activitățile desfășurate în cadrul societății	16
3.2.	Scurt istoric	21
3.3.	Fuziuni și reorganizări ale societății, achiziții și înstrăinări de active	22
3.4.	Evaluarea activității societății	24
3.4.1.	<i>Evaluare generală</i>	24
3.4.2.	<i>Prețuri și tarife</i>	29
3.4.3.	<i>Resursele umane</i>	32
3.4.4.	<i>Aspecte privind mediul înconjurător</i>	36
3.4.5.	<i>Securitatea și sănătatea în muncă</i>	41
3.4.6.	<i>Litigii</i>	41
<b>IV.</b>	<b>Activele corporale ale societății</b>	<b>43</b>
4.1.	Principalele capacități de producție	43
4.2.	Activitatea investițională	48
<b>V.</b>	<b>Piața valorilor mobiliare</b>	<b>54</b>
5.1.	Politica cu privire la dividende	56
<b>VI.</b>	<b>Conducerea societății</b>	<b>59</b>
6.1.	Conducerea administrativă	59
6.2.	Conducerea executivă	60
<b>VII.</b>	<b>Situația financiar-contabilă</b>	<b>63</b>
7.1.	Situația poziției financiare	63
7.2.	Situația rezultatului global	65
7.3.	Situația fluxurilor de trezorerie	68
<b>VIII.</b>	<b>Declarație referitoare la guvernarea corporativă</b>	<b>69</b>
<b>IX.</b>	<b>Execuția contractului de mandat/contractelor de administrare</b>	<b>86</b>
9.1.	Obiectivele și criteriile de performanță	87
9.2.	Realizările anului 2017	89

## I. ROMGAZ 2017 PE SCURT

### 1.1. Highlights

#### ***Romgaz a obținut aprobarea finanțării parțiale a dezvoltării CTE Iernut din Planul Național de Investiții***

În data de 18 ianuarie 2017 Ministerul Energiei ne-a comunicat faptul că a fost aprobată Cererea de finanțare pentru investiția “Ciclu combinat cu turbine pe gaz”, depusă în vederea atragerii de fonduri pentru investiții finanțate din Planul Național de Investiții. Dosarul Cererii de finanțare a fost depus în contextul încheierii, cu asocierea formată din Duro Felguera SA și SC Romelectro SA, a contractului de achiziție publică nr.13384/31 octombrie 2016, având ca obiect executarea proiectului la cheie “Dezvoltarea Centralei Termice (CTE) Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi, cu ciclu combinat cu turbine cu gaze”. În data de 7 decembrie 2017 a fost semnat Contractul pentru finanțarea nerambursabilă a investiției iar în data de 14 decembrie 2017 a fost depusă la Ministerul Energiei prima cerere de rambursare.

#### ***Romgaz a obținut aprobarea prelungirii unor acorduri petroliere***

Pentru un număr de zăcăminte comerciale de gaze naturale guvernate de acorduri petroliere, volumul inițial de rezerve dovedite a fost mărit ca urmare a lucrărilor de investiții executate. În consecință, durata necesară pentru valorificarea acestora este mai mare decât cea estimată inițial (care era sub limita legală de 30 de ani prevăzută în Legea Petrolului nr.238/2004).

În acest context, în sesiunea din data de 27 septembrie 2017, Guvernul României a aprobat:

- ✘ Acordurile petroliere de concesiune pentru dezvoltare-exploatare și Acordurile petroliere de concesiune pentru exploatare încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Romgaz pentru un număr de 54 zăcăminte comerciale;
- ✘ Acordurile petroliere de concesiune pentru dezvoltare-exploatare încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Romgaz și Amromco Energy SRL pentru un număr de 8 zăcăminte comerciale.

Odată cu aprobarea acestor acorduri petroliere, se confirmă existența drepturilor de concesiune și, în consecință, dreptul de a exploata perimetrele în cauză, eliminându-se astfel riscul menționat în Prospectul de Ofertă Publică Inițială al Romgaz, cu privire la valabilitatea acestor acorduri petroliere.

#### ***Romgaz continuă dezvoltarea proiectului Caragele***

Romgaz continuă dezvoltarea zăcământului, unde investițiile au ajuns deja la 40 milioane de euro, iar în perioada următoare vor mai fi investiții de circa 100 milioane de euro în noi sonde de exploatare și evaluare. În zonă se va dezvolta, ținând cont de intensificarea programului de explorare în zona Muntenia Nord- Est, un atelier adăugat structurii existente care să susțină dezvoltarea activității companiei. Activitatea constă în realizarea unui număr important de sonde de explorare, conducte de aducțiune și colectoare destinate sondelor cu rezultate importante la testele de producție care urmează a fi puse în producție.

#### ***Demararea 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 NOx, CO<sub>2</sub>) 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 Asociera 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 ciclul 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.

În cadrul proiectului, în decursul anului 2017, au fost efectuate lucrări de amenajare a terenului și au fost realizate lucrări de fundații extinse cu piloți. S-au întocmit documentații pentru obținerea tuturor autorizațiilor necesare pentru execuția lucrărilor și exploatarea noii centrale. Au fost obținute autorizațiile pentru construirea noii termocentrale și a stației de hidrogen. S-a livrat o turbină cu gaze împreună cu anexele acesteia și noua stație de hidrogen. A fost recepționat Proiectul tehnic care se află în curs de avizare și aprobare.

## 1.2. Romgaz în cifre

Societatea a înregistrat în anul 2017 un profit net de **1.854,7 mil.lei**, mai mare cu **81,03%** față de anul 2016, respectiv cu 830,2 mil.lei și un profit net pe acțiuni de **4,81 lei**, față de 2,66 lei în anul 2016.

Marjele realizate ale profitului net (**40,5%**), EBIT (**47,1%**) și EBITDA (**59,1%**) sunt superioare față de cele raportate anul anterior (30,0%, 36,9% și respectiv 46,0%), ceea ce confirmă menținerea în continuare a unei profitabilități ridicate a activității societății.

*Consumul de gaze naturale în România* a înregistrat în anul 2017 o creștere de cca.4,7% față de anul anterior, conform estimărilor de consum ANRE și ale societății<sup>1</sup>.

*Producția de gaze naturale a societății* a fost mai mare decât cea aferentă anului 2016 cu **22,2%**, respectiv 939 mil.mc (**5.158 mil.mc** în 2017 vs 4.219 mil.mc în 2016). Cu această producție, conform datelor estimate, Romgaz a avut o cotă de piață de **50,53%** a livrărilor în consumul de gaze provenite din producția internă și o cotă de **46,27%** a livrărilor în consumul total al României.

Producția realizată în anul 2017 a fost mai mare decât cea înregistrată în anul precedent datorită unui cumul de factori, și anume:

1. temperaturile mai scăzute din prima parte a anului, care au generat un consum de gaze naturale mai mare în primul trimestru;
2. creșterea semnificativă a producției de energie electrică la centralele care folosesc ca și combustibil gazul metan;
3. creșterea consumului de gaze naturale în cadrul centralei Romgaz de la Iernut care a consumat 506 mil.mc gaze naturale, cu 77 mil.mc mai mult decât în anul 2016;
4. temperaturile ridicate din vară care au dus la creșterea consumului de energie electrică.

Producția de energie electrică a Romgaz în anul 2017 a fost cu **14,5%** mai mare comparativ cu producția realizată în anul 2016, respectiv 1.863.788 MW și reprezintă 2,68% din producția totală de energie electrică a României. Cota de piață deținută de Romgaz, conform Transelectrica, este de 2,95%.

<sup>1</sup> Deoarece ANRE nu a publicat rapoartele de monitorizare a pieței gazelor din ianuarie 2017, datele utilizate pentru consumul național reprezintă date estimate.



## Rezultate operaționale

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

T4 2016	T3 2017	T4 2017	Δ T4 (%)	Indicatori principali	2016	2017	Δ '17/'16 (%)
1.185	1.192	<b>1.406</b>	18,7	Gaz metan extras (mil.mc)	4.219	<b>5.158</b>	22,2
1.023	1.191	<b>1.393</b>	36,2	Producție condensat (tone)	5.864	<b>5.742</b>	-2,1
84	83	<b>103</b>	22,6	Redevență petrolieră (mil.mc)	292	<b>371</b>	27,1
726,3	465,8	<b>398,3</b>	-45,2	Producție energie electrică (GWh)	1.628,3	<b>1.863,8</b>	14,5
509,9	9,7	<b>537,0</b>	5,3	Servicii de extracție gaze din depozite facturate (mil.mc)	1.440,9	<b>1.745,5</b>	21,1
65,0	774,3	<b>121,8</b>	87,4	Servicii de injecție gaze în depozite facturate (mil.mc)	1.367,4	<b>1.497,6</b>	9,5

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

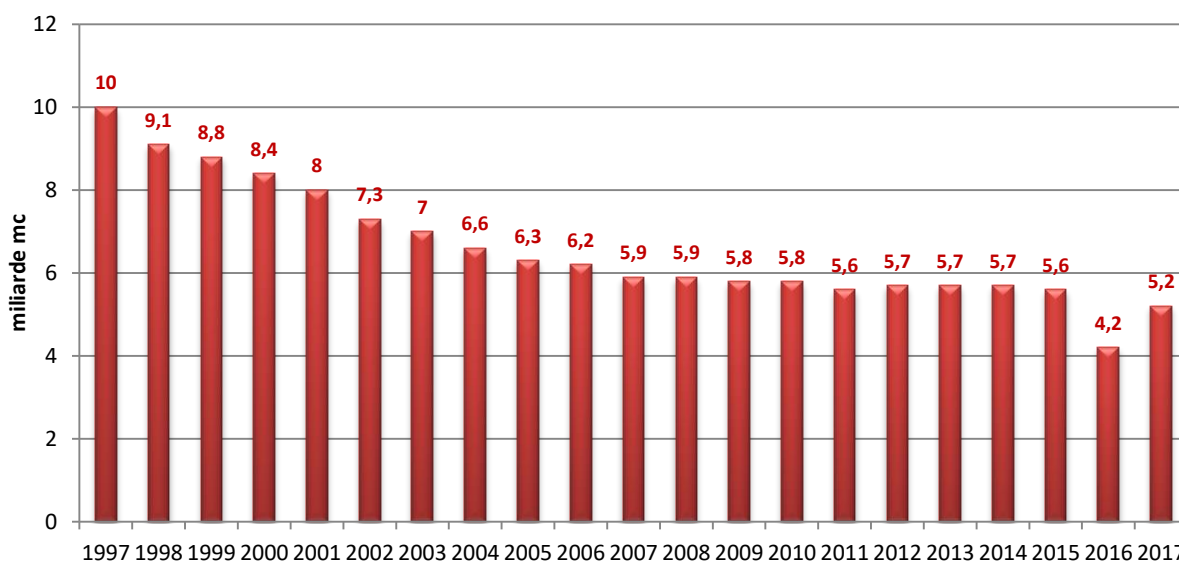
Nr. crt.	Specificatii	2015	2016	2017	Indici
0	1	2	3	4	5=4/3x100
<b>1.</b>	<b>Gaz metan extras brut – total, din care:</b>	<b>5.562,7</b>	<b>4.219,4</b>	<b>5.157,5</b>	<b>122,2%</b>
1.1.	*gaze proprii	5.359,7	4.068,0	4.987,7	122,6%
1.2.	*asociere Schlumberger (100%)	203,1	151,3	169,8	112,2%
2.	Consum tehnologic	78,5	54,5	74,5	136,7%
<b>3.</b>	<b>Gaz metan propriu extras net (1.-1.2.-2.)</b>	<b>5.281,1</b>	<b>4.013,6</b>	<b>4.913,2</b>	<b>122,4%</b>
4.	Gaze proprii injectate în depozite	738,4	414,7	253,5	61,1%
5.	Gaze proprii extrase din depozite	409,5	462,6	723,5	156,4%
6.	Diferențe din PCS-uri	16,1	4,5	2,7	
<b>7.</b>	<b>Gaz metan din producția proprie livrat (3.-4.+5.-6.)</b>	<b>4.936,1</b>	<b>4.057,0</b>	<b>5.380,5</b>	<b>132,6%</b>
8.1.	Gaze vândute în depozit	-	79,2	0,0	-
8.2.	Gaze livrate la CTE Iernut și Cojocna din gaze Romgaz	527,0	463,7	506,4	109,2%
<b>9.</b>	<b>Gaz metan din producția proprie livrat în piață (7.+8.1.-8.2.)</b>	<b>4.409,1</b>	<b>3.672,5</b>	<b>4.874,1</b>	<b>132,7%</b>
<b>10.</b>	<b>Gaz metan din asocieri – total, din care:</b>	<b>168,9</b>	<b>149,0</b>	<b>175,5</b>	<b>117,8%</b>
	*Schlumberger (50%)	101,5	75,7	84,9	112,2%
	*Raffles Energy*) (37,5%)	0,5	0,3	0,1	33,3%
	*Amromco*) (50%)	66,9	73,0	90,5	124,0%
<b>11.</b>	<b>Achiziții gaze din producția internă (inclusiv dezechilibre)</b>	<b>17,1</b>	<b>11,2</b>	<b>27,0</b>	<b>241,1%</b>
<b>12.</b>	<b>Gaz metan din producția internă valorificat (9.+10.+11.)</b>	<b>4.595,1</b>	<b>3.832,7</b>	<b>5.076,6</b>	<b>132,5%</b>
<b>13.</b>	<b>Gaz metan din producția internă livrat (8.2+12.)</b>	<b>5.122,1</b>	<b>4.296,4</b>	<b>5.583,0</b>	<b>129,9%</b>
14.	Gaze din import livrate	3,0	6,8	33,0	485,3%
15.	Gaze livrate la CTE Iernut și Cojocna din alte surse (inclusiv dezechilibre)		4,8	40,3	839,6%
<b>16.</b>	<b>Gaz metan total livrat (13.+14.+15.)</b>	<b>5.125,1</b>	<b>4.308,0</b>	<b>5.656,3</b>	<b>131,3%</b>
*	Servicii de extracție gaze din depozite facturate	1.656,7	1.440,9	1.745,5	121,1%
*	Servicii de injecție gaze în depozite facturate	1.673,1	1.367,4	1.497,6	109,5%

\*) – 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 deținute în cadrul asocierilor.

Producția de gaze naturale a evoluat în parametrii anticipați la întocmirea programului pentru anul 2017, nivelul realizat reprezentând **108,6%** față de cel planificat (5.158 mil.mc – realizat vs 4.750 mil.mc – program).

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 188 de sonde, instalarea unor noi capacități de comprimare gaze și punerea în exploatare a unor zăcăminte noi.

Evoluția producției de gaze naturale în perioada 1997-2017 este prezentată în figura de mai jos:

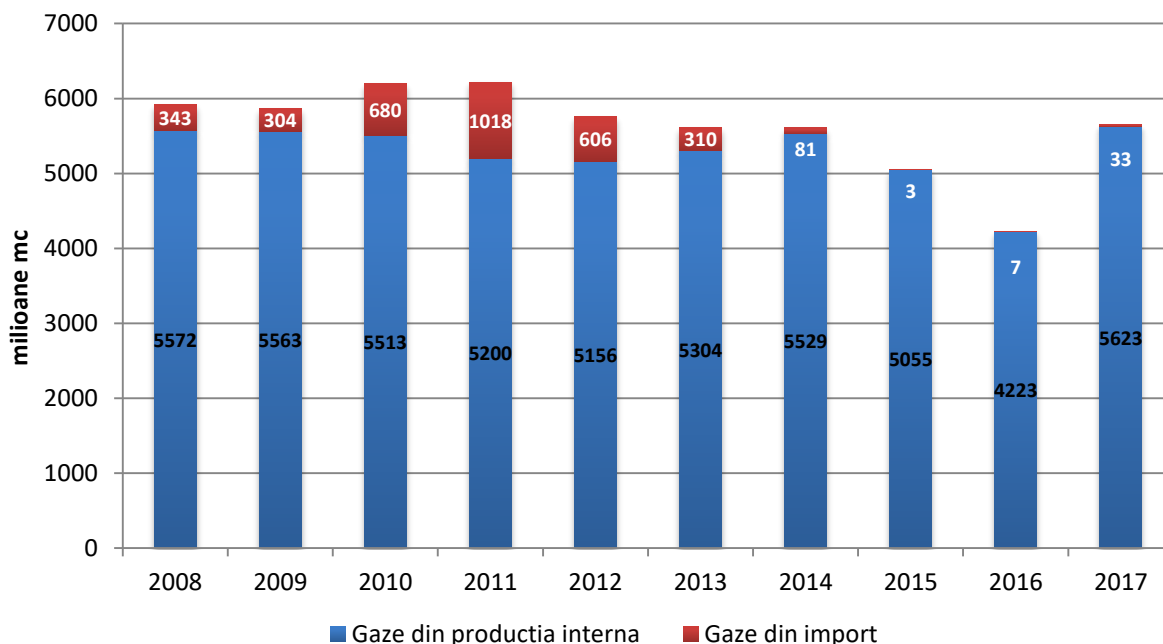


Creșterea *cantității de energie electrică*, produsă de Romgaz, cu 14,5% mai mult decât în perioada similară a anului trecut, așa cum se poate observa din datele prezentate în tabelul de mai jos, este în strânsă legătură cu producția redusă din surse hidro și a centralelor eoliene, precum și cu perioadele de frig sau de caniculă.

În tabelul de mai jos este prezentată situația cantităților trimestriale de energie electrică produsă în anul 2017, comparativ cu cele produse în anul 2016:

*MWh*			
	2016	2017	Variație
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Trimestrul 1	318.720	611.483	91,86%
Trimestrul 2	191.847	388.249	102,38%
Trimestrul 3	391.472	465.812	18,99%
Trimestrul 4	726.300	398.300	-45,16%
<b>Total an</b>	<b>1.628.339</b>	<b>1.863.844</b>	<b>14,46%</b>

Romgaz este unul dintre cei mai mari furnizori de gaze naturale din România, evoluția cantităților de gaze naturale livrate<sup>2</sup> în perioada 2008-2017 fiind prezentată în figura următoare:



### Rezultate financiare relevante

\*milioane lei\*

T4 2016	T3 2017	T4 2017	Δ T4 (%)	Indicatori principali	2016	2017	Δ '17/'16 (%)
1.010,3	849,4	<b>1.343,5</b>	33,0	Cifra de afaceri (CA)	3.411,9	<b>4.585,2</b>	34,4
989,3	914,8	<b>1.544,1</b>	56,1	Venituri	3.816,8	<b>4.786,0</b>	25,4
627,2	547,8	<b>763,7</b>	21,8	Cheltuieli	2.536,1	<b>2.604,9</b>	2,7
362,1	367,0	<b>780,4</b>	115,5	Profit brut	1.280,7	<b>2.181,2</b>	70,3
51,3	50,9	<b>109,7</b>	113,8	Impozit pe profit	256,1	<b>326,4</b>	27,5
310,9	316,1	<b>670,7</b>	115,7	Profit net	1.024,6	<b>1.854,7</b>	81,0
358,1	362,1	<b>773,7</b>	116,1	EBIT	1.258,6	<b>2.158,8</b>	71,5
n/a	n/a	<b>529,3</b>	n/a	EBIT ajustat <sup>*)</sup>	n/a	<b>1.914,5</b>	n/a
312,6	475,7	<b>914,9</b>	192,7	EBITDA	1.569,6	<b>2.707,7</b>	72,5
n/a	n/a	<b>670,5</b>	n/a	EBITDA ajustat <sup>*)</sup>	n/a	<b>2.463,3</b>	n/a
0,8	0,8	<b>1,7</b>	112,5	Profit pe acțiune (EPS) (lei)	2,7	<b>4,8</b>	77,8
30,8	37,2	<b>49,9</b>	62,0	Rata profitului net (% din CA)	30,0	<b>40,5</b>	35,0
35,4	42,6	<b>57,6</b>	62,7	Rata EBIT (% din CA)	36,9	<b>47,1</b>	27,6
30,9	56,0	<b>68,1</b>	120,4	Rata EBITDA (% din CA)	46,0	<b>59,1</b>	28,5
6.246	6.194	<b>6.198</b>	-0,8	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6.246	<b>6.198</b>	-0,8

<sup>\*)</sup> EBIT ajustat/EBITDA ajustat reprezintă EBIT/EBITDA ajustat cu veniturile înregistrate ca urmare a finalizării controlului fiscal având ca obiect acciza, având în vedere caracterul singular al acestui venit  
Cifrele din tabelul de mai sus sunt rotunjite, prin urmare pot rezulta mici diferențe la reconciliere.

Notă: Veniturile și cheltuielile nu cuprind valorile aferente producției de imobilizări efectuate în regie proprie.

<sup>2)</sup> 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 mari comparativ cu anul trecut este datorată, în general, condițiilor meteorologice și, în special, creșterii cererii în segmentul producerii energiei electrice.

Datorită celor menționate anterior și pe fondul eforturilor depuse de societate, profitul net, EBIT și EBITDA sunt semnificativ mai mari comparativ cu anul 2016. De asemenea, marjele indicatorilor 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: 40,5%, 47,1% și 59,1% (față de 30,0%, 36,9% și respectiv 46,0% în anul 2016), ceea ce confirmă menținerea în continuare a unei profitabilități ridicate a activității societății.

În anul 2013 s-a repartizat din rezultatul reportat al anilor precedenți, cu efect în creșterea profitului net de repartizat suma de 157,5 mil.lei, în anul 2014 suma de 241,90 mil.lei, în anul 2015 suma de 214,0 mil.lei, iar în anul 2016 suma de 547,3 mil.lei. În anul 2017, au fost aprobate dividende suplimentare în valoare de 747,7 mil.lei, repartizate din alte rezerve.

**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.

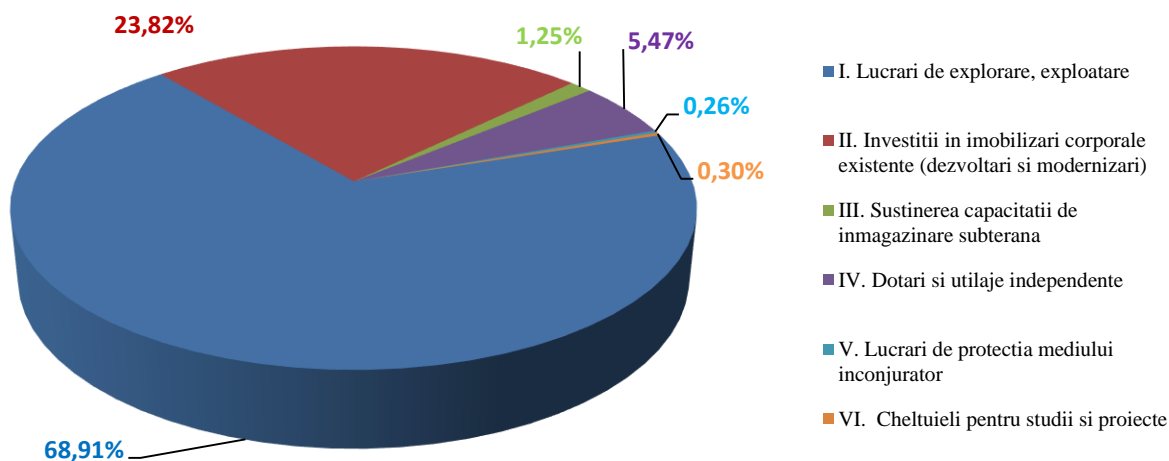
Pentru anul 2017 Romgaz și-a programat investiții în valoare de *1.143 mil.lei* și a realizat *781,8 mil.lei*, cu 31,6% mai puțin. Investițiile realizate sunt mai mari cu 57,1% decât cele din anul 2016 (497,7 mil.lei). Investițiile au fost finanțate exclusiv din surse proprii, urmând ca o parte din investițiile aferente CET Iernut să fie rambursate din Planul Național de Investiții.

Valoarea mijloacelor fixe puse în funcțiune în perioada de raportare a fost de *392 mil.lei*.

Societatea a realizat în perioada 2013-2017 investiții în valoare de **cca.4,15 mld.lei**, astfel:

Anul	2013	2014	2015	2016	2017	Total
Valoare (mii lei)	848.247	1.085.497	937.916	497.716	781.768	4.151.144

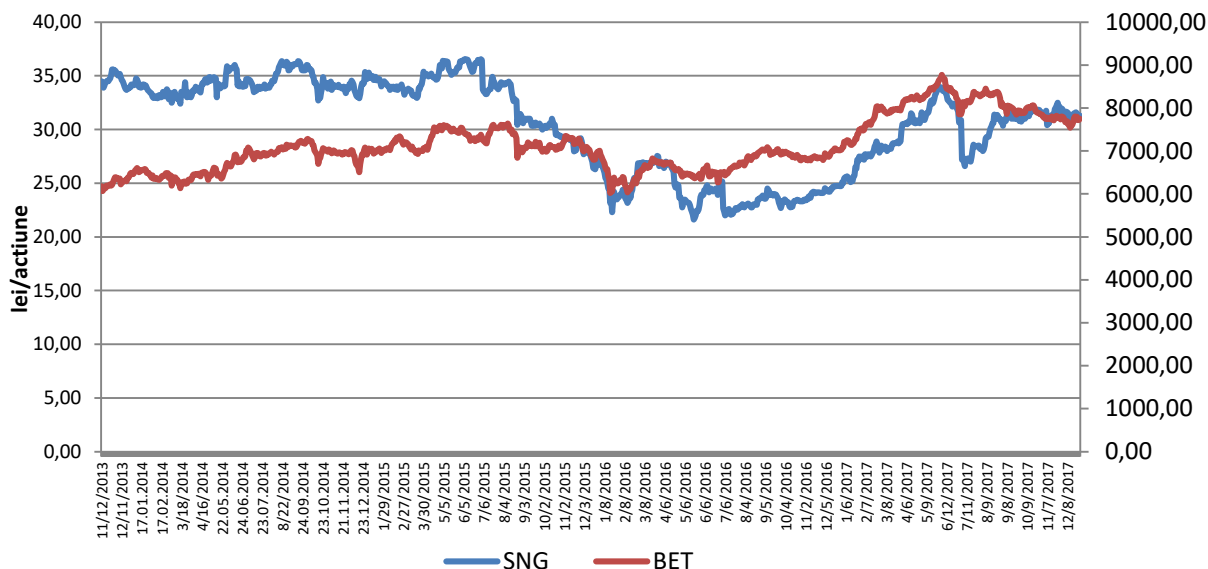
Structura investițiilor realizate este redată grafic în figura de mai jos:





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 2017 este prezentată în figura următoare:



### 1.3. Evenimente importante

#### 14 martie 2017

În data de 14 martie 2017 a avut loc, la sediul SPEE Iernut, întâlnirea de lansare (kick-off meeting) a proiectului privind “Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine cu gaze”, între reprezentanții Romgaz și cei ai Duro Felguera, respectiv Romelectro.

#### 1 aprilie 2017

În conformitate cu prevederile OUG nr.64/2016 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, începând cu data de 1 aprilie 2017 s-a realizat liberalizarea prețului gazelor naturale din producția internă.

#### 25 aprilie 2017

Prin Hotărârea nr. 1/2017, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor:

- ☒ aprobă bugetul de venituri și cheltuieli al societății pe anul 2017;
- ☒ revocă din calitatea de administratori, membri ai Consiliului de Administrație al Societății Naționale de Gaze Naturale Romgaz, pe domnii Dumitru Chisăliță, Aristotel Marius Jude, Stoicescu Răzvan Florin, doamna Negruț Aurora, ca urmare a expirării mandatelor în cursul lunii mai 2017;
- ☒ alege în funcția de administrator provizoriu al Societății Naționale de Gaze Naturale Romgaz S.A. pe domnul Stan Bogdan -Nicolae, domnul Chirilă Alexandru, domnul Gheorghe Gheorghe-Gabriel și domnul Metea Virgil Marius.

**7 iunie 2017**

Consiliul de Administrație a aprobat, prin Hotărârea nr.14, reînnoirea Contractului de mandat pentru Directorul General – Domnul Metea Virgil Marius, precum și modificarea valorii indicatorilor de performanță pentru anul 2017 la nivelul celor aprobați de Adunarea Generală a Acționarilor prin bugetul de venituri și cheltuieli.

De asemenea, în cadrul aceleiași ședințe a fost ales în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație domnul Gheorghe Gheorghe-Gabriel.

**27 iulie 2017**

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.18, a constatat vacantarea unui post de administrator, prin renunțarea de către domnul Tcaciuc Sebastian-Gabriel la mandatul de administrator, și a numit pe doamna Baciu Sorana-Rodica în calitate de administrator provizoriu până la întrunirea următoarei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor.

**7 septembrie 2017**

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, prin Hotărârea nr.5, în urma exercitării votului cumulativ exprimat de acționarii societății la solicitarea formulată de acționarul Statul Român reprezentat de Ministerul Energiei, a ales ca membri ai Consiliului de Administrație, pentru un mandat de 4 luni, următoarele persoane:

- Gheorghe Gheorghe-Gabriel;
- Stan Bogdan-Nicolae;
- Ciobanu Romeo-Cristian;
- Nistoran Dorin-Liviu;
- Cermonea Ioan-Daniel;
- Grigorescu Remus;
- Baciu Sorana-Rodica.

**27 septembrie 2017**

Guvernul României a aprobat următoarele:

- Acordurile petroliere de concesiune pentru dezvoltare-exploatare și Acordurile petroliere de concesiune pentru exploatare încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Romgaz pentru un număr de 54 zăcăminte comerciale;
- Acordurile petroliere de concesiune pentru dezvoltare-exploatare încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Romgaz și Amromco Energy S.R.L. pentru un număr de 8 zăcăminte comerciale.

**17 octombrie 2017**

Primăria orașului Iernut a emis autorizația de construire pentru Dezvoltarea CTE Iernut prin construirea unei termocentrale electrice noi, cu ciclu combinat cu turbine cu gaze.

**2 noiembrie 2017**

Prin Hotărârea nr.30, Consiliul de Administrație l-a numit pe domnul Bobar Andrei în funcția de Director Economic.

**14 decembrie 2017**

- ☞ a fost depusă la Ministerul Energiei prima cerere de rambursare din fondurile PNI, pentru investiția Dezvoltarea CTE Iernut;
- ☞ Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.36, a revocat mandatul de director general al domnului Metea Virgil Marius;
- ☞ Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.37, a numit pe domnul Cindrea Corin Emil în funcția de director general provizoriu pe o perioadă de 4 luni, cu posibilitatea prelungirii mandatului până la maximum 6 luni, potrivit prevederilor legale.

**20 decembrie 2017**

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, prin Hotărârea nr.9, în urma exercitării votului cumulativ exprimat de acționarii societății la solicitarea formulată de acționarul Statul Român reprezentat de Ministerul Energiei, a ales ca membri ai Consiliului de Administrație, pentru un mandat de 4 luni, începând cu data de 8 ianuarie 2018, sau până la finalizarea procedurii de selecție a administratorilor, următoarele persoane:

- Nistoran Dorin-Liviu;
- Baciu Sorana-Rodica;
- Ciobanu Romeo-Cristian;
- Grigorescu Remus;
- Cermonea Daniel-Ioan;
- Volintiru Adrian-Constantin;
- Anghel Daniel-Florin.

## 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

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

*Cod de înregistrare fiscală:* RO14056826

*Cod LEI:* 2549009R7KJ38D9RW354

*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](http://www.romgaz.ro)

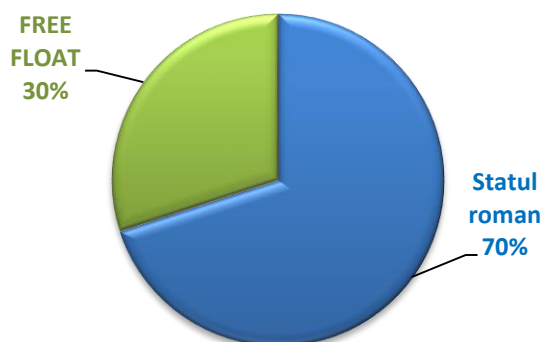
*E-mail:* [secretariat@romgaz.ro](mailto:secretariat@romgaz.ro)

*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 2017 structura acționariatului societății este următoarea:

	Număr acțiuni	%
Statul român <sup>3</sup>	269.823.080	70,0071
Free float – total, din care:	115.599.320	29,9929
*persoane juridice	96.797.982	25,1148
*persoane fizice	18.801.338	4,8781
<b>Total</b>	<b>385.422.400</b>	<b>100,0000</b>



<sup>3</sup> Statul român prin Ministerul Energiei

Societatea *nu a efectuat tranzacții cu propriile acțiuni* în exercițiul financiar 2017, iar la data de 31 decembrie 2017 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 2017 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

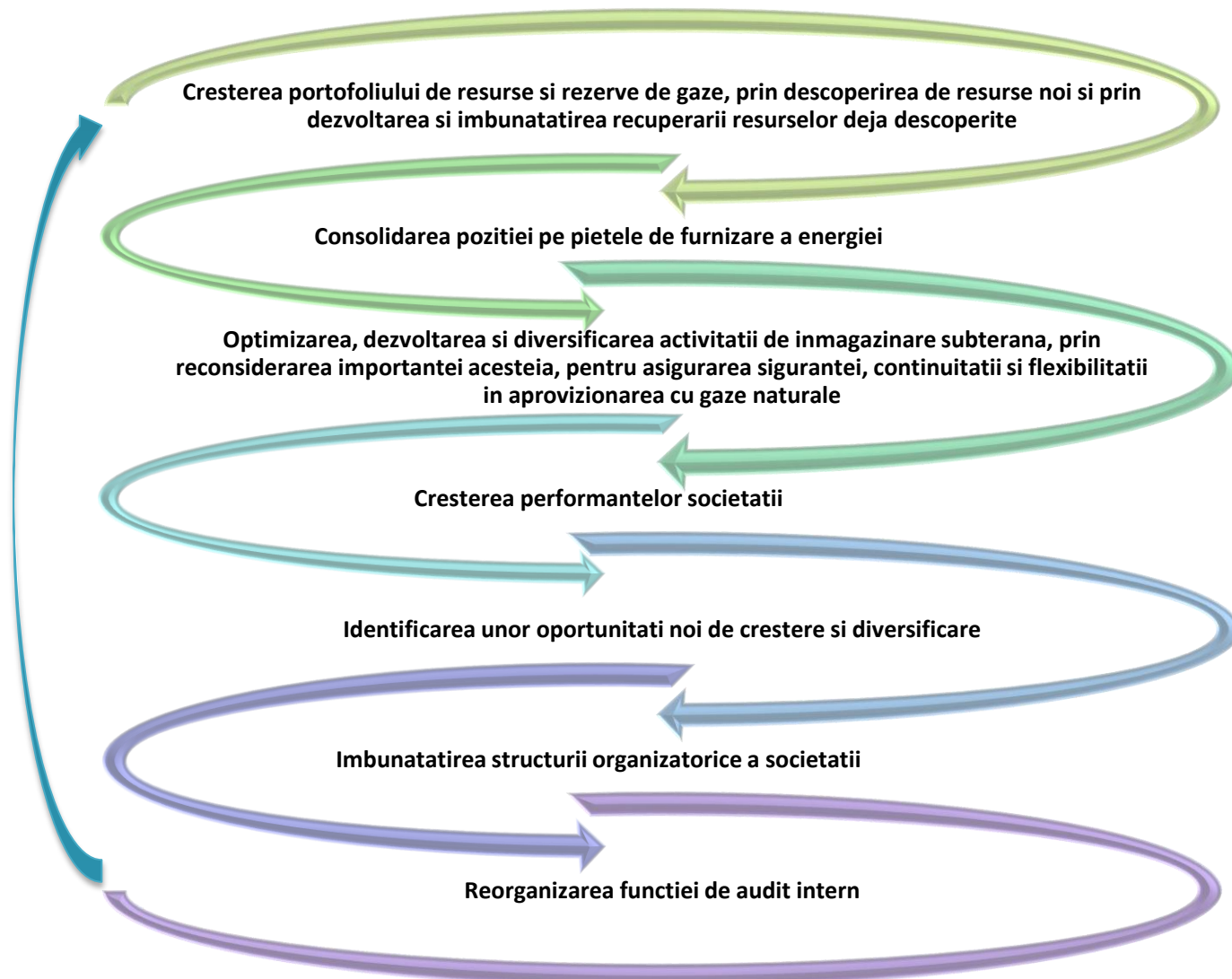
ROMGAZ are potențialul și ambiția de a-și consolida și dezvolta poziția de cea mai importantă companie de gaze naturale din România și de a deveni un actor principal pe piețele importante din Europa Centrală și de Est printr-o producție eficientă și competitivă și care să reziste la presiunea tot mai 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;
- ✎ 154 zăcăminte comerciale;
- ✎ 7 zăcăminte incluse în categoria celor cu producție experimentală;
- ✎ drepturi de explorare și producție în Slovacia și Polonia (până în luna iunie 2017).

#### **Explorare**

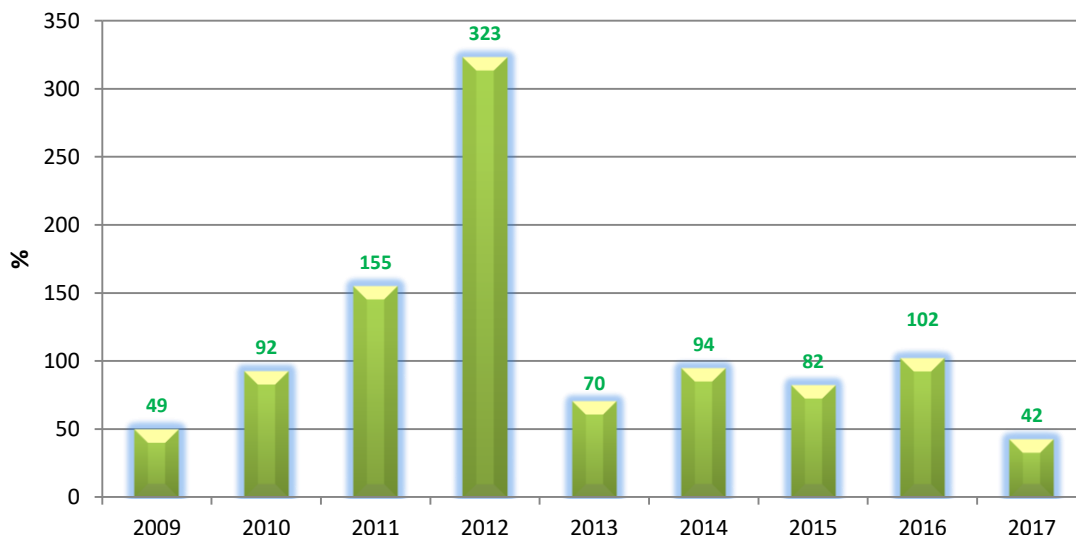
Activitatea de explorare este susținută în 8 perimetre din Transilvania, Moldova, Muntenia și Oltenia conform Acordului de Concesiune aprobat prin HG nr.23/2000, începând din octombrie 1997. În anul 2017 au fost finalizate 14 sonde de explorare cu următoarele rezultate:

- 5 descoperiri cu o resursă geologică prospectivă (P50) de 3,5 mld.mc;
- confirmări de acumulări de hidrocarburi cu o resursă contingentă (2C) evaluată la cca.0,9 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 2009-2017 este prezentată în figura următoare:



Rata de înlocuire a rezervelor a fost afectată de volumul redus de realizare a actualizărilor unor zacaminte comerciale și amânării finalizării unor investiții privind infrastructura necesară pentru punerea în funcțiune a unor capacități de producție.

În cursul semestrului I 2018 urmează a fi finalizat procesul de auditare a rezervelor pentru data de referință 3.12.2017.

### Producție



Programul anual al operațiunilor petroliere pentru anul 2017 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 mare decât cea aferentă anului 2016 (5.158 vs 4.219 mil.mc). Cu această producție, conform datelor estimate, Romgaz a avut o cotă de piață de **50,53%** a livrărilor în consumul de gaze provenite din producția internă și o cotă de **46,27%** a livrărilor în consumul total al României.

Producția înregistrată de 5.158 mil.mc a fost cu 8,6% mai mare decât cea programată, influențată fiind de:

- temperaturile mai scăzute de la începutul anului 2017;
- creșterea consumului de gaze naturale destinate producerii de energie electrică;
- creșterea consumului de gaze naturale în cadrul centralei Romgaz de la Iernut care a consumat 506 mil.mc gaze naturale, cu 77 mil.mc mai mult decât în anul 2016;
- temperaturile ridicate din vară care au dus la creșterea consumului de energie electrică.

### Înmagazinarea subterană a gazelor naturale



Actualmente, în România există 8 depozite de înmagazinare dintre 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.24% în anul 2017, 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%).

În anul 2017 raportul dintre volumul de gaze înmagazinate și volumul de lucru al depozitelor de înmagazinare a fost de 69%.

Față de stocul minim de gaze naturale pe care fiecare titular al licenței de furnizare a gazelor naturale are obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană, Romgaz a constituit cu 283% mai mult.

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).

Romgaz, în calitate de furnizor de gaze naturale a deținut în perioada 2010-2017 o cotă de piață la nivel național situată în intervalul 37-46%, astfel:

	U.M.	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Consum total la nivel de țară	mld.mc	14,0	14,4	13,5	12,5	12,2	11,6	11,8	12,3
Comercializare Romgaz (intern + import)	mld.mc	6,4	6,3	5,9	5,7	5,7	5,1	4,4	5,7
Cota de piață Romgaz	%	45,81	43,87	42,82	44,5	46,1	44,0	37,1	46,3

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 2017 includ și gazele livrate la Iernut și Cojocna pentru producerea de energie electrică, precum și consumul tehnologic.

### 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 majoritatea 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, adăunări 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.

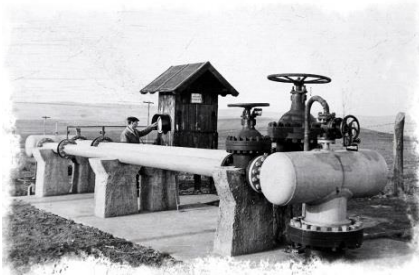
În anul 2016 a fost înregistrată documentația întocmită în conformitate cu Legea nr.50 din 29 iunie 1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, la Consiliul Județean Cluj, aferentă lucrării: „*Conducte și instalații tehnologice pentru punerea în producție experimentală a sondelor 1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

Începând cu Trimestrul 4 al anului 2017, echipamentele electroenergetice sunt alimentate cu gaze din sondele menționate mai sus.

### **Distribuție de gaze naturale**

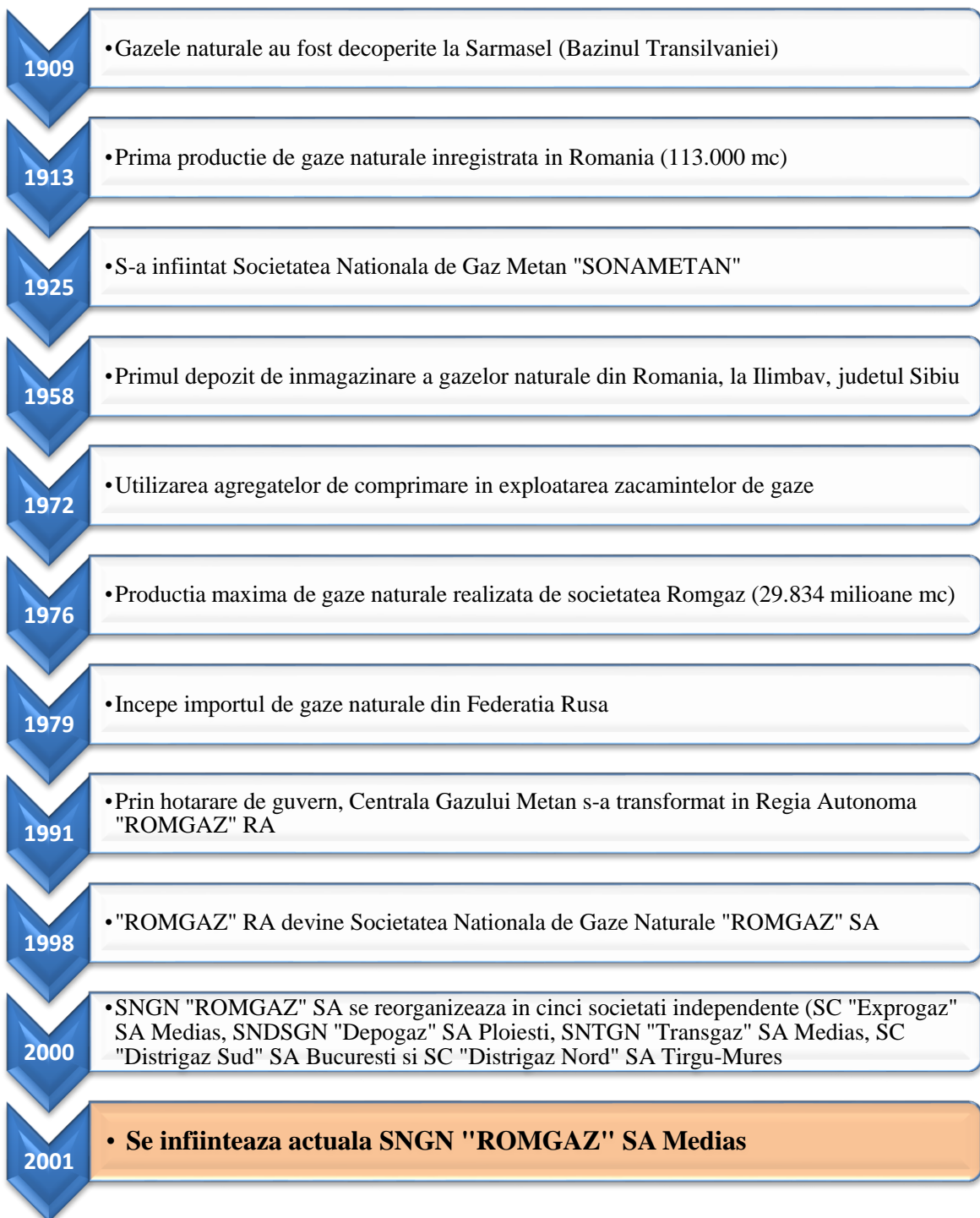
Activitatea de distribuție gaze naturale, este o activitate reglementată și se desfășoară în zonele Ghercești și Piscu Stejari. Romgaz are încheiate contracte de concesiune cu Ministerul Economiei și Comerțului pentru zona Ghercești și cu Primăria Piscu Stejari pentru distribuția din Piscu Stejari. Activitatea 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 (SFIA);
- ✎ 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;



- ✎ Prin Decizia nr.474 din 30 martie 2017, ANRE a amânat până la data de 1 aprilie 2018 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;
- ✎ Prin Hotărârea Asociatului Unic SNGN ROMGAZ S.A Mediaș Nr.01/19.04.2017 s-a decis suspendarea activității SC SNGN ROMGAZ S.A. - Filiala de Înmagazinare Subterană a Gazelor Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL până la data 1 aprilie 2018.

### ***Modificări ale structurii organizatorice a companiei***

În decursul anului 2017 au avut loc o serie de ***modificări ale structurii organizatorice*** a societății, după cum urmează:

- Prin Decizia directorului general nr.59 din 14 februarie 2017 a fost modificată structura organizatorică la sediul societății în sensul desființării Biroului Secretariat AGA și CA din cadrul Serviciului Guvernanță Corporativă și înființării Compartimentului Secretariat AGA și CA, în subordinea directorului general;
- Prin Decizia directorului general nr.131.06.07.2017 a fost modificată structura organizatorică a Sucursalei Ploiești, în sensul înființării unui post de inginer șef;
- Prin Deciziile directorului general nr.262/26.07.2017 – sediul Romgaz, 264/26.07.2017 – Sucursala Mediaș, 266/26.07.2017 – Sucursala Târgu Mureș, 268/26.07.2017 – Sucursala Ploiești, 270/26.07.2017 – SIRCOSS Mediaș, 272/26.07.2017 – STTM Târgu Mureș, 274/26.07.2017 – SPEE Iernut au fost implementate cerințele legale privind activitatea de achiziții publice sectoriale în conformitate cu actele normative care reglementează această activitate;
- Prin Decizia directorului general nr.306/05.09.2017 a fost modificată structura organizatorică a SPEE Iernut în sensul înființării în cadrul sucursalei a Compartimentului Investiții, cu atribuții în derularea proiectului de dezvoltare și modernizare al centralei termoelectrice aflat în derulare;
- Prin Decizia directorului general nr.371/30.10.2017 a fost modificată structura organizatorică a Sucursalei Târgu Mureș în sensul înființării unui nou atelier și anume Atelierul de producție Caragele care va gestiona și opera pe câmpul gazeifer Caragele;
- Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr.30/02.11.2017 a fost modificată structura organizatorică la sediul societății în sensul transformării Compartimentului Secretariat AGA și CA în Biroul Secretariat AGA și CA.

În exercițiul financiar 2017 ***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 (producția și livrarea de gaze proprii și de gaze aferente asocierilor în participațiune, livrarea de gaze achiziționate din import și de la alți producători interni), din prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, producția și furnizarea de energie electrică și alte servicii specifice.

**Rezultatele financiare**

\*mii lei\*

Nr. crt.	Specificații	2016	2017	Indici (2017/2016)
0	1	2	3	4=3/2x100
<b>1</b>	<b>Venituri – total, din care:</b>	<b>3.816.770</b>	<b>4.786.046</b>	<b>125,40%</b>
	*venituri din exploatare	3.794.123	4.762.914	125,53%
	*venituri financiare	22.647	23.132	102,14%
<b>2</b>	<b>Cifra de afaceri</b>	<b>3.411.868</b>	<b>4.585.189</b>	<b>134,39%</b>
<b>3</b>	<b>Cheltuieli – total, din care:</b>	<b>2.536.075</b>	<b>2.604.855</b>	<b>102,71%</b>
	*cheltuieli de exploatare	2.516.978	2.584.314	102,68%
	*cheltuieli financiare	19.097	20.541	107,56%
<b>4</b>	<b>Profit brut</b>	<b>1.280.695</b>	<b>2.181.191</b>	<b>170,31%</b>
5	Impozit pe profit	256.116	326.443	127,46%
<b>6</b>	<b>Profit net</b>	<b>1.024.579</b>	<b>1.854.748</b>	<b>181,03%</b>

Veniturile totale realizate în anul 2017 au fost mai mari decât cele realizate în anul 2016 cu 25,4%.

Prezentăm în continuare situația comparativă a indicatorilor economico-financiar pentru anii 2016 și 2017, precum și structura detaliată a acestora pe segmente de activitate:

**Situația comparativă**

\*mii lei\*

Descriere	2016	2017	Variație (2017/2016)
1	2	3	4=3/(2-1)x100
Cifra de afaceri	3.411.868	4.585.189	34,39%
Costul mărfurilor vândute	(49.878)	(61.095)	22,49%
Venituri din investiții	22.117	22.349	1,05%
Alte câștiguri sau pierderi	(468.218)	(120.335)	-74,3%
Variația stocurilor	20.963	(186.651)	n/a
Materii prime și consumabile	(54.632)	(64.329)	17,75%
Amortizare și depreciere	(311.012)	(548.869)	76,48%
Cheltuieli cu personalul	(498.114)	(562.883)	13,00%
Cheltuieli financiare	(18.275)	(18.624)	1,91%
Cheltuieli de explorare	(253.348)	(137.083)	-45,89%
Alte cheltuieli	(881.923)	(1.090.647)	23,67%
Alte venituri	361.147	364.169	0,84%
<b>Profit înainte de impozitare</b>	<b>1.280.695</b>	<b>2.181.191</b>	<b>70,31%</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(256.116)	(326.443)	27,46%
<b>Profitul anului</b>	<b>1.024.579</b>	<b>1.854.748</b>	<b>81,03%</b>

**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)	-

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
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)	-
Cheltuieli financiare	(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)
<b>Profit înainte de impozitare</b>	<b>1.280.695</b>	<b>1.031.812</b>	<b>133.168</b>	<b>74.222</b>	<b>41.493</b>	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(256.116)	-	-	-	(256.116)	-
<b>Profitul anului</b>	<b>1.024.579</b>	<b>1.031.812</b>	<b>133.168</b>	<b>74.222</b>	<b>(214.623)</b>	-

*Structura indicatorilor pe segmente de activitate - 2017*
*\*mii lei\**

Descriere	TOTAL 2017, 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	4.585.189	3.760.366	566.246	545.317	264.544	(551.284)
Costul mărfurilor vândute	(61.095)	(50.038)	(7)	(10.313)	(737)	-
Venituri din investiții	22.349	321	1.487	26	20.515	-
Alte câștiguri sau pierderi	(120.335)	(82.564)	(3.271)	(1.672)	(32.828)	-
Variația stocurilor	(186.651)	(117.084)	(72.025)	124	2.334	-
Materii prime și consumabile	(64.329)	(46.681)	(9.695)	(1.167)	(10.369)	3.583
Amortizare și deprecieri	(548.869)	(420.252)	(103.818)	(6.560)	(18.239)	-
Cheltuieli cu personalul	(562.883)	(357.407)	(54.821)	(33.432)	(117.223)	-
Cheltuieli financiare	(18.624)	(16.848)	(1.776)	-	-	-
Cheltuieli de explorare	(137.083)	(137.083)	-	-	-	-
Alte cheltuieli	(1.090.647)	(1.108.629)	(75.003)	(389.388)	(66.063)	548.436
Alte venituri	364.169	362.945	198	39	1,722	(735)
<b>Profit înainte de impozitare</b>	<b>2.181.191</b>	<b>1.787.046</b>	<b>247.515</b>	<b>102.974</b>	<b>43.656</b>	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(326.443)	-	-	-	(326.443)	-
<b>Profitul anului</b>	<b>1.854.748</b>	<b>1.787.046</b>	<b>247.515</b>	<b>102.974</b>	<b>(282.787)</b>	-

## Cifra de afaceri

Situația comparativă a cifrei de afaceri realizată în anul 2017, pe activități, comparativ cu cea realizată în anul 2016, este redată în tabelul următor (mii lei):

Specificații	2016	2017	Indici (2017/2016)
1	2	3	4=3/2x100
<b>Cifra de afaceri – total, din care:</b>	<b>3.411.868</b>	<b>4.585.189</b>	<b>134,39%</b>
↳ <b>activitatea de producție și livrare gaze naturale, din care:</b>	<b>2.857.683</b>	<b>3.760.366</b>	<b>131,59%</b>
* vânzare gaze interne proprii – terți	2.558.848	3.383.231	132,22%
* livrare gaze interne proprii – decontări interne	136.481	155.403	113,86%
* vânzare gaze interne din asocieri în participațiune	108.323	128.831	118,93%
* vânzare gaze din import	10.885	29.280	268,99%
* vânzare gaze interne achiziționate	9.332	22.020	235,96%
* servicii de distribuție	384	369	96,09%
* alte venituri din activitatea de producție – terți	33.430	41.232	123,34%
↳ <b>activitatea de înmagazinare gaze naturale – total, din care:</b>	<b>358.568</b>	<b>566.246</b>	<b>157,92%</b>
* terți	346.141	505.815	146,13%
* decontări interne	12.427	60.431	486,29%
↳ <b>activitatea producere energie electrică – total, din care:</b>	<b>399.042</b>	<b>545.317</b>	<b>136,66%</b>
* terți	336.430	464.176	137,97%
* decontări interne	62.612	81.141	129,59%
↳ <b>alte activități – total, din care:</b>	<b>239.230</b>	<b>264.544</b>	<b>110,58%</b>
* terți	8.095	10.235	126,44%
* decontări interne	231.135	254.309	110,03%
↳ <b>decontări interne – total</b>	<b>(442.655)</b>	<b>(551.284)</b>	<b>124,54%</b>

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

Specificații	2015		2016		2017	
	mil.lei	% CA	mil.lei	% CA	mil.lei	% CA
Activitatea de producție și livrare gaze naturale	3.511,4	86,64	2.857,7	83,76	3.760,4	82,01
Activitatea de înmagazinare gaze naturale	332,6	8,21	358,6	10,51	566,2	12,35
Activitatea de producție și livrare energie electrică	443,2	10,94	399,0	11,69	545,3	11,89
Alte activități	254,7	6,28	239,2	7,01	264,5	5,77
Decontări interne	-489,2	-12,07	-442,7	-12,98	-551,3	-12,02
<b>TOTAL cifră de afaceri</b>	<b>4.052,7</b>	<b>100,00</b>	<b>3.411,9</b>	<b>100,00</b>	<b>4.585,2</b>	<b>100,00</b>

## Venituri financiare

Veniturile financiare realizate sunt mai mari decât cele realizate în anul anterior cu 2,14%. Veniturile financiare sunt constituite în principal din dobânzi aferente disponibilităților de numerar plasate în depozite bancare și titluri de stat.

## Cheltuieli

Specificații	Anul 2016 (mii lei)	Anul 2017 (mii lei)	Indici (2017/2016)
1	2	3	4=3/2x100
Cheltuieli de exploatare	2.516.978	2.584.314	102,68%
Cheltuieli financiare	19.097	20.541	107,56%
<b>Total cheltuieli</b>	<b>2.536.075</b>	<b>2.604.855</b>	<b>102,71%</b>

### Cheltuielile financiare

Cheltuielile financiare înregistrate în anul 2017 sunt mai mari decât cele realizate în anul 2016 cu 7,56%, ca urmare a diferențelor negative de curs valutar.

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	2016	2017	Indici (2017/2016)
1	2	3	4=3/2x100
Rezultat din exploatare	1.277.145	2.178.600	170,58%
Rezultat financiar	3.550	2.591	72,99%
<b>Rezultat brut</b>	<b>1.280.695</b>	<b>2.181.191</b>	<b>170,31%</b>
Impozit pe profit	-256.116	(326.443)	127,46%
<b>Rezultat net</b>	<b>1.024.579</b>	<b>1.854.748</b>	<b>181,03%</b>

Rezultatul brut realizat în perioada ianuarie-decembrie 2017 de 2.181.191 mii lei este mai mare decât cel realizat în aceeași perioadă a anului 2016 cu 70,31%.

Rezultatul financiar înregistrat în anul 2017 este sub nivelul celui din anul 2016, ca urmare a creșterii mai mari a cheltuielilor financiare față de majorarea veniturilor financiare.

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

Indicatori	Formula de calcul	U.M.	2016	2017
1	2	3	4	5
Fondul de rulment (FR)	$C_p - A_i = C_{pr} + D_{tl} + Pr + S_i - A_i$	mil.lei	3.772	3.384
Nevoia de fond de rulment (NFR)	$(A_c - D + Ch_{av}) - (D_{crt} - Cr_{ts} + V_{av})$	mil.lei	3.492	3.157
Trezoreria netă	$FR - NFR = D - Cr_{ts}$	mil.lei	281	227
Rata rentabilității economice	$P_b / C_p \times 100$	%	12,77	22,46
Rata rentabilității capitalului (ROE)	$P_n / C_{pr} \times 100$	%	10,59	19,92
Rata rentabilității comerciale	$P_b / CA \times 100$	%	37,54	47,57
Rata rentabilității activelor	$P_n / A \times 100$	%	9,33	17,09
EBIT	$P_b + Ch_d - V_d$	mil.lei	1.259	2.159
EBITDA	$EBIT + Am$	mil.lei	1.570	2.708
ROCE	$EBIT / C_{ang} \times 100$	%	12,55	22,23
Solvabilitatea patrimonială	$C_{pr} / P \times 100$	%	88,15	85,80

unde:

C <sub>p</sub>	capitaluri permanente;	V <sub>av</sub>	venituri în avans;
A <sub>i</sub>	active imobilizate;	P <sub>b</sub>	profit brut;
C <sub>pr</sub>	capital propriu;	P <sub>n</sub>	profit net;
D <sub>tl</sub>	datorii pe termen lung;	CA	cifra de afaceri;
Pr	provizioane;	A	active totale;
S <sub>i</sub>	subvenții pentru investiții;	Ch <sub>d</sub>	cheltuieli cu dobânzile;
A <sub>c</sub>	active circulante;	V <sub>d</sub>	venituri din dobânzi;
D	disponibilități;	Am	amortizare și deprecieri;
Ch <sub>av</sub>	cheltuieli în avans;	C <sub>ang</sub>	capital angajat (total active – datorii curente);
Cr <sub>ts</sub>	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 va 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***

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 aplicabile 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 aplicabile 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 aplicabile 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*” iar prin Ordinul nr.19/2017 “*până la sfârșitul ciclului de înmagazinare subterană a gazelor naturale 2017-2018*”.

Astfel, tarifele de înmagazinare practicate în perioada ianuarie 2014-decembrie 2017 sunt următoarele:

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

<b><i>Componenta de tarif</i></b>	<b><i>U.M.</i></b>	<b><i>Valoare</i></b>
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:

<b><i>Componenta de tarif</i></b>	<b><i>U.M.</i></b>	<b><i>Valoare</i></b>
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 respectiv Ordinul nr.19/2017, aplicabile până în martie 2018:

<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 2015-2017:

Specificații	U.M.	2015	2016	2017
1	2	3	4	5
Preț mediu furnizare gaze din producția internă <sup>4</sup>	lei/1000 mc	717,80	698,30	695,74
	lei/MWh	68,27	66,36	66,33
Preț mediu furnizare gaze din import	lei/1000 mc	1.928,72	1.597,47	898,27
	lei/MWh	184,06	105,74	83,81

### Distribuția gazelor naturale

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

- ↳ 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);
- ↳ Ordinul nr.89/2017 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 2017).

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

Specificații	01.12.'14- 30.06.'15	01.07.'15- 30.09.'16	01.10.'16- 30.09.'17	01.10.'17- prezent
<b>Tarife de distribuție (lei/MWh):</b>				
*B1 cu consum până la 23,25 MWh	44,01	44,01	52,48	52,70
*B1 cu consum anual între 23,26 și 116,28 MWh	40,06	40,06	47,71	47,91
*B1 cu consum anual între 116,29 și 1.116,78 MWh		44,01	46,81	47,01
*B1 cu consum anual între 1.116,79 și 11.627,78 MWh		40,06	45,77	46,21
<b>Prețuri finale reglementate (lei/MWh):</b>				
*B1 cu consum până la 23,25 MWh	120,67	117,75	123,27	119,10
*B1 cu consum anual între 23,26 și 116,28 MWh	116,03	113,13	118,49	114,31

### 3.4.3. Resursele umane

La data de 31 decembrie 2017 societatea avea un număr de **6.198 de angajați**.

Evoluția numărului de angajați ai societății în perioada 1 ianuarie 2015-31 decembrie 2017 este prezentată în tabelul următor:

<sup>4</sup> inclusiv gazele marfă și gazele din asocierea cu Schlumberger și fără costul serviciilor de depozitare

Specificații	2015	2016	2017
1	2	3	4
Număr de angajați la începutul perioadei	6.344	6.356	6.246
Număr de persoane nou angajate	159	168	233
Număr de persoane care au încetat raporturile de muncă cu societatea	147	278	281
Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6.356	6.246	6.198

Structura personalului la finele anului 2017 se prezintă astfel:

a) După nivelul de studii

- studii superioare 23,81 %
- studii medii 27,35 %
- școală de maiștri 3,45 %
- școală profesională 33,77 %
- studii generale diverse 11,62 %

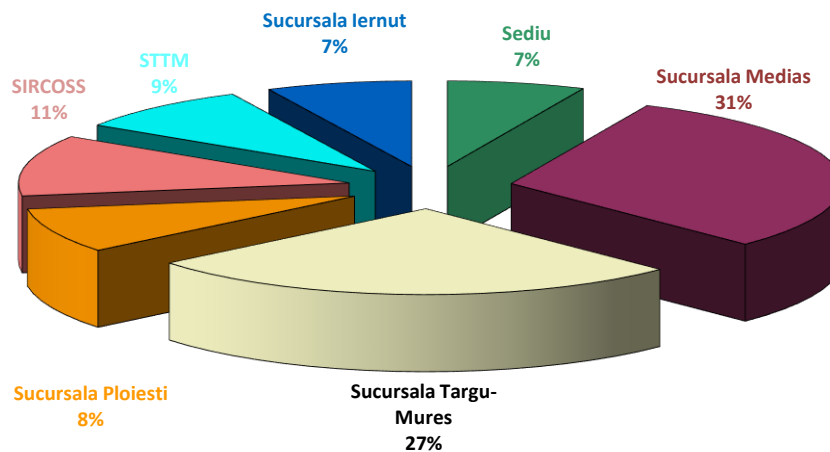
b) Pe categorii de vârstă

- sub 30 ani 4,23 %
- 30-40 ani 15,38 %
- 40-50 ani 37,92 %
- 50-60 ani 33,70 %
- peste 60 ani 8,78 %

c) Pe activități

- extracție gaze 62,86 %
- probe de producție/operații speciale la sonde 11,52 %
- sănătate 1,24 %
- transport 8,79 %
- înmagazinare gaze 8,47 %
- producție energie electrică 7,12 %.

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		387	<b>418</b>
Sucursala Mediaș	1.479	88	340	<b>1.907</b>
Sucursala Târgu-Mureș	1.319	52	277	<b>1.648</b>
Sucursala Ploiești	336	32	157	<b>525</b>
SIRCOSS	512	52	150	<b>714</b>
STTM	418	18	109	<b>545</b>
Sucursala Iernut	293	41	107	<b>441</b>
<b>TOTAL</b>	<b>4.388</b>	<b>283</b>	<b>1.527</b>	<b>6.198</b>

În cursul anului 2017, activitatea de *pregătire profesională* din cadrul societății a avut ca obiectiv creșterea competitivității și performanței profesionale prin îmbunătățirea activității de formare profesională.

Astfel, s-au avut în vedere:

- 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.

Drept urmare, în anul 2017 au participat la cursuri de formare profesională un număr de 2.024 de salariați, cheltuielile realizate cu pregătirea și perfecționarea profesională fiind de 1.357.409 lei.

Planul anual de perfecționare profesională s-a realizat astfel:

- 782 persoane au participat la programe de pregătire profesională cu tematică de specialitate impusă de natura activității;
- 807 persoane au participat la cursuri de autorizare și reautorizare, conform locului de muncă ocupat;
- 373 persoane au participat la cursuri de perfecționare interne;
- 62 persoane au participat la cursuri de calificare la locul de muncă.

În cursul anului 2017 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 care ocupa funcții în domeniul tehnic, economic, cercetare-dezvoltare, etc., astfel:

- ✍ cu scopul exploatării cât mai eficiente a informației seismice, informație importantă în procesul de elaborare a proiectelor de reabilitare producție și a studiilor de evaluare resurse și rezerve, s-a derulat un program de perfecționare la care au participat 14 ingineri geologi;
- ✍ atestarea competențelor tehnice în domeniul activităților de foraj sonde de petrol și gaze pentru 3 persoane, experți și specialiști din cadrul companiei, care au participat la cursuri pentru atestare IWCF la Universitatea de Petrol și Gaze Ploiești;
- ✍ implementarea Standardelor Internaționale de Raportare Financiară a impus pregătirea și perfecționarea angajaților din domeniul economic și financiar. Astfel, un număr de 31 de angajați au participat în 2017 la cursuri în acest domeniu;

- ✎ pentru conformarea cu legislația în vigoare și pentru a oferi angajaților informații practice cu privire la aplicarea legislației în domeniu, 16 de angajați au participat la un curs având ca tematică “*Plata defalcată a TVA abordată dintr-o perspectivă practică*”;
- ✎ Romgaz este implicată în 2 proiecte cu finanțare nerambursabilă din partea Uniunii Europene, pe două domenii, și anume: dezvoltarea capacității de înmagazinare gaze și cercetarea și dezvoltarea unui nou cadru de software compatibil 5G adaptat special domeniului energetic. Drept urmare, în vederea creșterii șansei de reușită în obținerea fondurilor, 19 salariați au participat la cursuri de instruire personalizată conform cerințelor Romgaz, pentru elaborarea aplicației “management de proiect și raporate financiară”;
- ✎ pentru implementarea *Proiectului de dezvoltare a SPEE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine cu gaze*, echipa de implementare a acestui proiect, respectiv 18 salariați, au participat la un curs în domeniul „managementului proiectelor energetice”;
- ✎ modificările legislative majore în domeniul achizițiilor sectoriale, au impus participarea la curs a angajaților din cadrul unităților organizatorice care coordonează activitatea de achiziții sectoriale în cadrul societății. Astfel, 21 de salariați au participat la un curs care a cuprins în principal o componentă practică cu scopul dezvoltării competențelor de utilizare directă a SEAP;
- ✎ cu scopul înțelegerii de către angajații care nu au absolvit studii economice, dar care în activitatea desfășurată au responsabilități ce presupun un nivel minim de cunoștințe în domeniul economic, s-a derulat un program în care s-au prezentat principiile de bază și termeni uzuali folosiți în raportările financiare;
- ✎ în vederea dezvoltării, reorganizării și consolidării companiei, opt persoane cu funcție de top management, au participat la un program derulat în 4 module de curs, obținând astfel instrumente și metode profesionale necesare pentru a controla obiectivele, activitățile și acțiunile angajaților din subordine;
- ✎ în domeniul resurselor umane, șefii serviciilor de resurse umane, dar și angajați din cadrul acestor servicii, au participat la diverse programe de formare profesională cu scopul dezvoltării competențelor în administrarea resurselor umane, managementul performanței, analizei resurselor umane, recrutarea și selecția personalului;
- ✎ pentru respectarea legislației în domeniul securității și sănătății în muncă și obținerii informațiilor necesare exercitării rolului de membru în CSSM, s-a derulat un program de instruire unde au participat membrii comisiilor de securitate și sănătate în muncă;
- ✎ ca urmare a modificărilor legislative privind regimul deșeurilor și numeroasele obligații pe care Romgaz le are de respectat, un număr de 37 de salariați au participat la un program de instruire în domeniul gestiunii deșeurilor, inclusiv a deșeurilor periculoase.

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

- “*Sindicatul Liber din cadrul SNGN Romgaz SA*”, care are în componență 6.158 membri;
- “*Sindicatul Extracție Gaze și Servicii*”, care are în componență 16 membri.

Astfel, numărul total de membri de sindicat în cadrul societății este de 6.174 din numărul total de salariați de 6.198, rezultând astfel un grad de sindicalizare de 99,61%.

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



Pe parcursul anului 2017 *au existat trei elemente conflictuale între patronat și sindicat*, dintre care două se află în derulare la 31 decembrie 2017 (vezi pozițiile 70 și 84 din Anexa nr.2 – Litigii) iar unul a fost finalizat în cursul anului 2017.

#### 3.4.4. Aspecte privind mediul înconjurător

Activitatea de protecție a mediului în anul 2017 și-a concentrat în continuare atenția pe asigurarea respectării obligațiilor de conformare a activității Romgaz. 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.

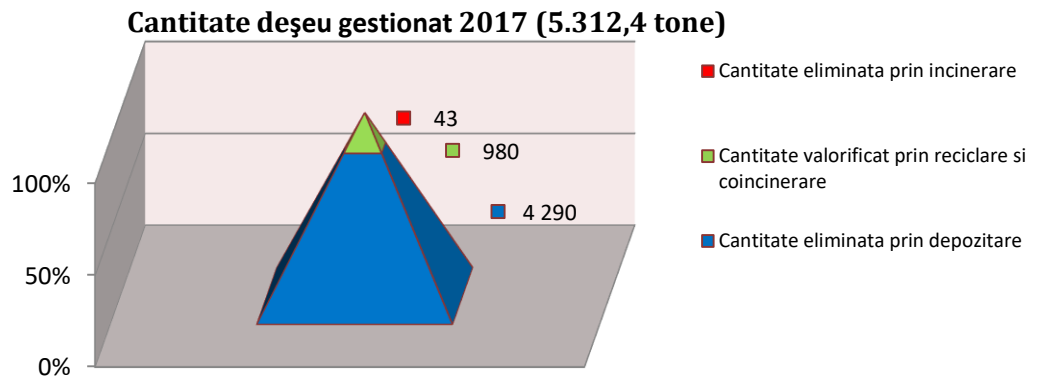
Direcțiile în care s-a acționat pe parcursul anului 2017, cu privire la activitatea de protecția mediului, au vizat:

- 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%, în acest sens. Astfel, pentru patru dintre aceste obiective s-au solicitat și s-au obținut revizuirile autorizațiilor, pentru un obiectiv s-a solicitat și s-a obținut reautorizarea, iar un obiectiv a fost nou autorizat și anume “Instalația de comprimare și uscare gaze naturale aferentă depozitului de înmagazinare gaze naturale Sărmășel”. Având în vedere faptul că, pentru un obiectiv s-a stabilit prin actul de reglementare un plan de conformare - măsuri pentru reducerea efectelor prezente și viitoare ale activităților, societatea a urmărit realizarea măsurii de echipare a unei sonde cu echipamente de siguranță (pacher și supapă de siguranță TRSV). Termenul de finalizare investiție a fost 31.12.2017, finanțată din surse proprii, 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 11 obiective sunt în curs de reautorizare, 24 de obiective au fost reautorizate, iar un obiectiv a fost nou autorizat și anume “Pod din beton armat peste râul Moldova, în localitatea Frasin, jud. Suceava”;
    - ✓ 39 de obiective privind sistemele/sondele de injecție apă de zăcământ, dintre care 2 sunt în curs de reautorizare, 10 obiective au fost reautorizate iar pentru un nou obiectiv a fost depusă documentație de autorizare și anume pentru investiția “Sonda 283 Roman pentru injecție apă zăcământ, secția Roman, județul Neamț”.

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;

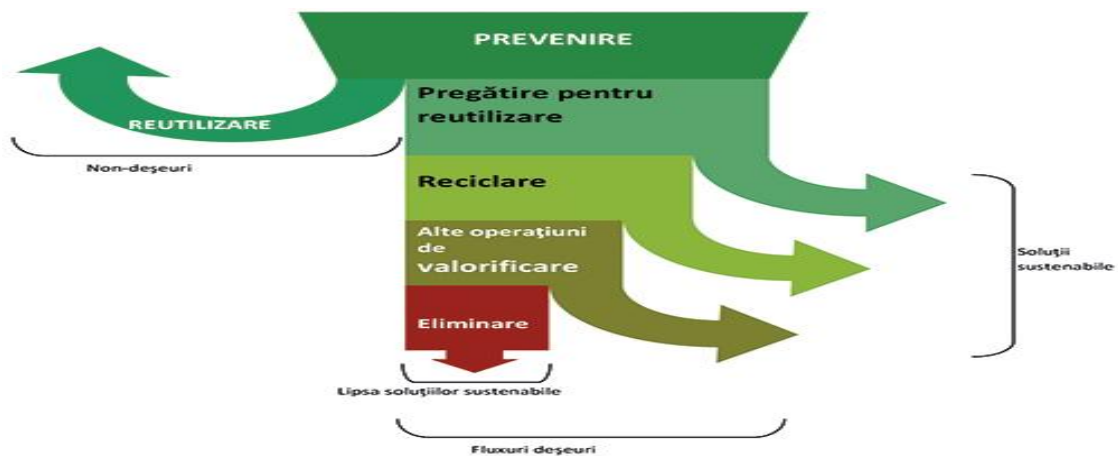
- eliminarea deșeurilor generate din activitatea proprie, conform cerințelor legale în vigoare. În anul 2017, a fost gestionată din activitatea proprie, o cantitate de 5.312,422 tone

deșeuri, fiind valorificată prin reciclare și prin coincinerare o cantitate de 979,574 tone (975,207 tone prin reciclare și 4,367 tone prin coincinerare), eliminată prin incinerare o cantitate de 42,623 tone deșeu și eliminată prin depozitare o cantitate de 4.290,225 tone.



În anul 2017, s-a urmărit realizarea măsurilor asumate prin “Programul de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate din activitatea SNGN Romgaz SA”. Acest program abordează măsurile și metodele de prevenire și minimizare a cantității de deșeuri rezultate din activitatea desfășurată de societate, în conformitate cu reglementările aplicabile și o ierarhizare preferențială a gestiunii deșeurilor. Programul are drept scop identificarea continuă a obiectivelor, ținutelor 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 managementului integrat, asumată de Romgaz și, de asemenea, a fost avizat 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 2017, Romgaz a înregistrat depășiri ale limitelor admise de reglementările în vigoare, la efluenții evacuați în corpuri de apă de suprafață sau în rețelele de canalizare, fiind plătite penalități către AN “Apele Române” sau către operatori de canalizare, astfel:

- depășiri ale valorilor limită la indicatorul CCOCr, în apa tehnologică epurată, provenită de la spălătoria auto Roman. Ulterior, s-au executat operațiuni de curățare a separatorului de produse petroliere iar rezultatele analizei probei de apă prelevată ulterior s-au încadrat în indicatorii prevăzuți de NTPA 002;
  - depășiri concentrație maximă admisă la impurități în apa uzată, provenită de la Complex Balnear Bazna, fiind plătite penalități la Administrația Bazinală de Apă Mureș;
  - depășiri volum reglementat de apă, la Secția de producție gaze naturale Roman, fiind plătite penalități la Administrația Bazinală de Apă Siret-Bacău.
- urmărirea soluționării sesizărilor și a reclamațiilor de mediu primite de Romgaz. În 2017 a fost înregistrată o reclamație externă de mediu, după cum urmează:
- sesizare scurgeri de ulei și apă, în zona decatorului – separator de hidrocarburi ce preepurează apele pluviale provenite de pe platforma SC Mureș. În urma verificărilor din teren, s-a constatat că ploaia torențială ce a căzut pe raza comunei Corunca în jurul prânzului, în data de 13.07.2017, a generat deversări de apă și nămol prin căminele de vizitare din curtea Complexului Boema (aflat în vecinătate) și deversări de apă și ulei din separatorul de hidrocarburi ce preepurează apele pluviale provenite de pe platforma SC Mureș, în incinta împrejmuțată (pe o suprafață mică). A fost sesizat SC AQUASERV Tîrgu Mureș (proprietarul canalizării) despre acest incident, ulterior fiind remediat în scurt timp. Totodată, pentru a limita efectele deversărilor de ulei din separator, s-a acționat cu material absorbant;
- 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 2017 fiind monitorizate pentru arzătoarele IMA 1, 4, 5, un total 1.024.682 tone de CO<sub>2</sub>. 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 412.322 certificate de emisii de gaze cu efect de seră (EUA), aferente anului 2017, Romgaz achiziționând aceste certificate. La data de 31 decembrie 2017, Romgaz deține în contul din Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră un număr de 418.903 certificate de CO<sub>2</sub>, astfel:
- 412.322 certificate de emisii de gaze cu efect de seră (EUA), aferente anului 2017, au fost achiziționate în luna decembrie 2017;
  - 549.763 certificate de emisii de gaze cu efect de seră (EUA), aferente anului 2016, au fost achiziționate în luna decembrie 2016;

- 140.000 certificate de emisii de gaze cu efect de seră au fost achiziționate de pe Bursă, în scopul conformării anului 2016;
- 895.835 certificate de emisii de gaze cu efect de seră (validate) au fost depuse/predate în Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră, în scopul conformării anului 2016;
- 984.053 certificate au fost utilizate pentru conformarea emisiilor aferente anului 2015;
- 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 CO<sub>2</sub>;
- 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 ramas 454.465 certificate din care au fost folosite pentru conformarea anului 2014, diferența de 4.148 de tone de CO<sub>2</sub>. 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;

Începând cu anul 2016, Romgaz - SPEE Iernut a intrat pe deficit de certificate de CO<sub>2</sub> necesare conformării emisiilor, astfel:

- în anul 2016, termocentrala a emis 895.835 tone de CO<sub>2</sub>, soldul contului Registrului Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră, la data de 31 decembrie 2016, fiind de 762.416 certificate de CO<sub>2</sub>. Astfel, s-a înregistrat un deficit de 133.419 certificate de CO<sub>2</sub> necesare pentru conformarea anului 2016, care au fost 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;
- în anul 2017, termocentrala a emis 1.024.682 tone de CO<sub>2</sub> soldul contului Registrului Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră, la data de 31 decembrie 2017, fiind de 418.903 certificate de CO<sub>2</sub>. Astfel, se înregistrează un deficit de 605.779 certificate de CO<sub>2</sub> necesare pentru conformarea anului 2017, care urmează să fie achiziționate în primul trimestru al anului 2018 și nu mai târziu de 30 aprilie 2018 (termen legal de conformare emisii an 2017), 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 CO<sub>2</sub>, astfel:

Operator	Instalație	Alocare anuală (tCO <sub>2</sub> /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 2017, 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 2017, au fost planificate și efectuate un număr de 50 inspecții interne de mediu, de la sediul Romgaz, pe obiectivele autorizate ale sucursalelor, în urma cărora au fost întocmite 3 rapoarte de neconformitate constatată, 2 fiind închise în termen asumat, 1 deschisă (în termen asumat). De asemenea, sucursalele Romgaz au avut planificate și realizate 129 de inspecții interne de mediu în urma cărora au fost întocmite 3 rapoarte de neconformitate constatată, 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 2017;
- realizarea programelor de acțiuni/măsuri pentru prevenire și/sau limitare a impactului asupra mediului pentru anul 2017, acestea concretizându-se în:
  - combateri de alunecări teren;
  - modernizări rezervoare stocare apă zăcământ;
  - montări de sisteme ape reziduale;
  - transformări sonde abandonate în sonde de injecție apă zăcământ;

- montări cuve betonate la habe;
- execuție puțuri monitorizare sonde de injecție;
- montări instalații de evacuare ape reziduale;
- montări rezervoare polistif;
- efectuare plăți Fond de mediu, taxe autorizare;
- lucrări de protecția mediului necesare modernizării sondelor;
- lucrări de protecția mediului pentru realizare drumuri de acces și careu sonde;
- lucrări alimentare cu energie electrică;
- reparații capital la sonde;
- montări de sisteme de refulare nepoluante;
- lucrări de protecția mediului prevăzute pentru forajul sondelor 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;
- cheltuieli cu analize de laborator;
- taxe Raport validare CO<sub>2</sub>;
- cheltuieli aduse de monitorizarea ihtiofaunei râului Mureș;
- cheltuieli cu servicii de brokeraj;
- contravaloare certificate CO<sub>2</sub>.

În anul 2017, Garda de Mediu și Administrațiile Bazinale de Apă au desfășurat pe locațiile Romgaz un număr de 64 de inspecții. În urma acestora, **societatea nu a suportat nicio sancțiune/amendă.**

În anul 2017, Romgaz **nu a înregistrat niciun accident ecologic.**

### 3.4.5. Securitatea și sănătatea în muncă

În decursul anului 2017, instituțiile abilitate ale statului, respectiv Inspectoratele Teritoriale de Muncă, au efectuat un număr de 8 controale, iar Direcțiile de Sănătate Publică au efectuat un număr de 2 controale, la care nu au fost constatate deficiențe.

S-a achiziționat echipament individual de protecție, în baza acordurilor cadru și a contractelor subsecvente, pentru toți salariații din cadrul societății.

De asemenea, au fost achiziționate un număr de 4.040 doze de vaccin antigripal, în conformitate cu necesarele întocmite de sucursale/sediu.

Conform prevederilor Contractului Colectiv de Muncă, s-au achiziționat servicii de asigurare voluntară de sănătate, de tip suplimentar, pentru toți angajații.

### 3.4.6. Litigii

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

- 📄 numărul total de litigii este de 150, dintre care:
  - ✂ 83 de cauze în care Romgaz este reclamantă;
  - ✂ 30 de cauze în care Romgaz este pârâtă;



✎ 15 cauze în care Romgaz este parte civilă/vătămată;

📄 valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care Romgaz este reclamantă este de 2.032.928.217,97 lei;

📄 valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care Romgaz este pârâtă este de 9.033.831,51 lei și 60.000 Euro.

Situația detaliată a litigiilor este prezentată în Anexa nr.2 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, 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 s-au descoperit marile structuri gazeifere ale țării și în paralel cu acest proces a început, 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 apreciable de gaze naturale.

### Explorare-producție

Infrastructura aferentă exploatarea 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 apreciable 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, magazine, 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 154 de zăcăminte dintre care 147 zăcăminte sunt considerate zăcăminte cu perimetru instituit, iar restul de 7 zăcăminte sunt incluse în categoria zăcămintelor cu producție experimentală.

Exploatarea propriu-zisă a acestor zăcăminte se face prin intermediul a cca.3.240 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 127 agregate de comprimare, dintre care 93 agregate sunt grupate în 20 stații de comprimare, iar 17 agregate reprezintă așa numitele compresoare de câmp și 17 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 100% de către 74 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 dintre 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: 900 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: 20 sonde dintre care 31 de sonde de injecție/extracție și o sondă piezometrică, 19,4 km conducte aducțiune aferente celor 31 de sonde de injecție/extracție, 31 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.

În cursul anului 2017 au fost săpate și puse în funcțiune 2 noi sonde de injecție, lucrări care au inclus și instalațiile tehnologice aferente..

### ***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: 85 sonde, din care 79 sonde de injecție/extracție și 6 sonde piezometrice, 153 km conducte colectoare aferente celor 79 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: 24 sonde, din care 21 de sonde de injecție/extracție și 3 sonde piezometrice, 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 641 autovehicule și utilaje și 79 remorci, după cum urmează:

- autovehicule de transport persoane: autoturisme (115), autoturisme de teren (129), microbuze (13), autobuze (2) și autocare (2);
- autoutilitare transport persoane și mărfuri < de 3,5 to (61) și respectiv > de 3,5 to (82);
- autospeciale de transport mărfuri: autobasculante (23), autovidanje (41), autoplatforme (20), autocisterne (3);
- autospeciale pentru transport greu: autoremorchere (3) și autotractoare cu semiremorcă (11);
- autospeciale pentru ridicare și manipulare: automacarale de 12-18 to (2) și 24-35 to (20);
- alte autovehicule specializate: laborator de încercări și verificări echipamente pentru automatizări (1);
- utilaje terasiere: buldozere (8), excavatoare pe șenile (2), buldoexcavatoare (17), autogredere (3), cilindru compactor (3), încărcător frontal (10);
- alte utilaje: tractoare rutiere (70), stivuitoare, etc.;
- alte vehicule: remorci transport greu, semiremorci și remorci pentru tractoare (79).

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 care 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 NO<sub>x</sub>, 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, obligativitatea fiind ca în această perioadă să se reducă concentrațiile maxime de NO<sub>x</sub> 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 NO<sub>x</sub> 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 2013-2017 investiții în valoare de *4,15 mld.lei*, astfel:

Anul	2013	2014	2015	2016	2017	Total
Valoare (mii lei)	848.247	1.085.497	937.916	497.716	781.768	4.151.144

Pentru anul 2017 Romgaz și-a programat investiții în valoare de *1.143 mil.lei* și a realizat *781,8 mil.lei*, cu 31,6% mai puțin. Comparativ cu realizările anului 2016, realizările au crescut cu 284 mil.lei. Investițiile au fost finanțate exclusiv din surse proprii, urmând ca o parte din investițiile aferente CET Iernut să fie rambursate din Planul Național de Investiții.

Valoarea mijloacelor fixe puse în funcțiune în perioada de raportare a fost de 392 mil. lei.

Programul de investiții pentru anul 2017 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.1 din 25 aprilie 2017.

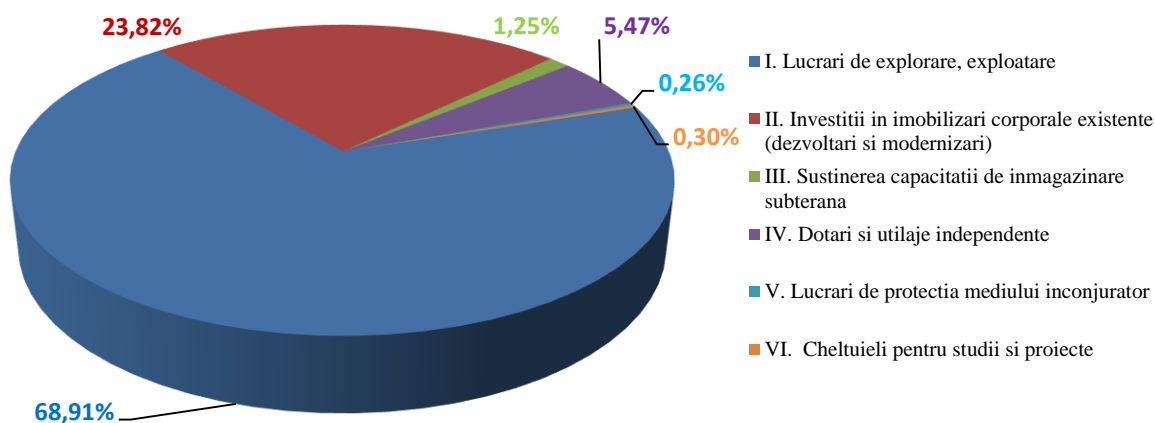
Direcțiile prioritare ale programului de investiții vizează, în principal, proiecte privind:

- 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 2017, comparativ cu cele programate și respectiv cele realizate în anul 2016, sunt prezentate în tabelul următor:

Nr. crt.	Capitol investiții	2016	2017		% '17/'16 5=4/2x100
			Program	Realizat	
0	1	2	3	4	
<b>1.</b>	<b>Investiții în curs – total, din care:</b>	<b>238.433</b>	<b>442.692</b>	<b>320.056</b>	<b>134,23</b>
1.1	Lucrări de explorare, exploatare gaze naturale	178.285	438.510	316.719	177,65
1.2	Suținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor naturale	59.953	3.000	2.281	3,8
1.3	Lucrări de protecția mediului înconjurător	195	1.182	1.056	541,54
<b>2.</b>	<b>Investiții noi – total, din care:</b>	<b>21.316</b>	<b>365.884</b>	<b>230.409</b>	<b>1.080,92</b>
2.1	Lucrări de explorare, exploatare gaze naturale	19.995	354.764	221.980	1.110,18
2.2	Suținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor naturale	1.287	8.000	7.480	581,19
2.3	Lucrări de protecția mediului înconjurător	34	3.120	949	2.791,17
<b>3.</b>	<b>Investiții în immobilizări corporale existente</b>	<b>200.983</b>	<b>250.173</b>	<b>186.234</b>	<b>92,66</b>
<b>4.</b>	<b>Dotări (alte achiziții de immobilizări corporale)</b>	<b>31.838</b>	<b>66.394</b>	<b>42.735</b>	<b>134,23</b>
<b>5.</b>	<b>Alte investiții (studii, licențe, softuri, immobilizări financiare etc.)</b>	<b>5.146</b>	<b>17.857</b>	<b>2.334</b>	<b>43,35</b>
*	<b>TOTAL</b>	<b>497.716</b>	<b>1.143.000</b>	<b>781.768</b>	<b>157,07</b>

În figura de mai jos este prezentată structura investițiilor realizate în cursul anului 2017:



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

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat 2017	Realizat 2017
1.	Execuție foraj explorare	38 de sonde	24 sonde finalizate 2 sonde în curs de execuție
2.	Lucrări explorare de suprafață	Seismică 2D – 200 km Seismică 3D – 1.200 km <sup>2</sup>	Seismică 2D – 200 km Seismică 3D – 1.200 km <sup>2</sup>
3.	Execuție foraj exploatare	3 sonde	2 sonde finalizate
4.	Execuție instalații tehnologice – sonde rămase pe gaze	31 sonde	8 sonde finalizate 8 sonde în curs de execuție
5.	Stații de comprimare și stații de uscare în câmpuri de gaze	SU Galbenu II	finalizată
6.	Susținerea capacității de înmagazinare	Depozit Sărmășel: - servicii auxiliare foraj Depozit Urziceni - sistem de injecție/extracție - foraj 2 sonde	finalizate  realizat realizat
7.	Modernizări/reechipări/reactivări sonde	102 sonde, corelat cu programul anual stabilit cu ANRM	188 sonde
8.	Reparații capitalizabile sonde	140 sonde	150 sonde
9.	Producția de energie electrică	Derulare contract proiectare și execuție CTE Iernut, termen de finalizare 2020	în execuție
10.	Asocieri	<i>Aurelian Petroleum – actual Raffles (Brodina):</i> - retestare sondă Voitinel 1 <i>Lukoil:</i> - interpretarea datelor geologice și geofizice - analiza datelor geologice și geofizice și evaluarea datelor rezervorului - actualizare model geologic al descoperirii Lira - analiză integrată a datelor geofizice și geologice - identificarea de noi prospecte - TT&T <i>Amromco:</i> - achiziție seismică 1 perimetru - foraj 3 sonde; - reparație capitală 8 sonde - instalație de suprafață la 3 sonde și mărire capacitate comprimare și stație uscare Bibești <i>Slovacia:</i> - forajul a trei sonde în perimetrele Svidnik, Snina și Medzilaborce	realizat  realizat realizat realizat realizat realizat realizat realizat realizat realizat realizat nerealizat
11.	Studii	Studii de zăcământ	100%

Un obiectiv deosebit de important îl constituie „Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi, cu ciclu combinat cu turbine cu gaze”, care are ca termen de finalizare Trimestrul 1 2020. În decursul anului 2017 a fost obținută Autorizația de Construire și au fost executate următoarele lucrări:

- eliberare/amenajare teren prin demolare clădiri;
- amenajare drum de acces și drum perimetral;
- amenajare platforme de depozitare (organizare de șantier);
- au fost începute lucrările de execuție a fundațiilor.

*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;
- întârzierile înregistrate în relizarea lucrărilor de prospecțiune seismică 3D generate de dificultățile întâmpinate în obținerea de avize și acorduri și acceptul proprietarilor de teren pentru a putea intra în perimetrele respective;
- repetarea procedurilor de achiziție a lucrărilor de foraj pentru 2 sonde pentru care ofertanții nu au avut instalații de foraj disponibile;
- durata mare de obținere a avizelor și acordurilor emise de instituțiile din domenii precum ape, mediu, cadastru, agricol cu efecte directe asupra obținerii autorizațiilor de construire pentru execuția instalațiilor tehnologice de suprafață;
- întârzierile înregistrate în procesele de achiziții publice, din cauza respingerilor repetate de către ANAP a unor documentații de atribuire (I.T. loturile Prahova și Ialomița).

Gradul de realizare a lucrărilor din cadrul programului de lucrări planificate pentru fiecare *asociere* în parte, se prezintă astfel (mil.lei):

Nr. crt.	Asociere	Program 2017	Realizat 2017	Realizat/ Program
1	Romgaz, Alpine Oil&Gas și JKX Oil&Gas - Slovacia	8.643,00	780,83	9,03%
2	Romgaz și Aurelian (actual Raffles)	1.118,88	917,89	82,04
3	Romgaz și Amromco	24.890,46	22.507,47	90,43
4	Romgaz, Lukoil și PanAtlantic	3.912,00	4.552,44	116,37
*	<b>Total program de lucrări</b>	<b>38.564,34</b>	<b>28.758,64</b>	<b>74,57</b>

Aspecte importante de semnalat:

- ☞ Până la sfârșitul anului 2017 s-au executat lucrări de interpretare a datelor geologice și geofizice, de analiză a datelor geologice și geofizice și evaluarea datelor rezervorului, de actualizare a modelului geologic al descoperirii Lira și a calculului rezervelor descoperirii Lira, de analiză integrată a datelor geofizice și geologice. De asemenea, s-a continuat identificarea de noi prospecte precum și definirea prospectelor și calcularea resursei geologice și evaluarea riscurilor. Având în vedere faptul că faza a II-a de explorare va expira la data de 03.05.2018, Operatorul a început pregătirea

- documentelor necesare pentru prelungirea cu încă 2 (doi) ani a fazei de explorare și opțional cu încă 1,5 ani. Referitor la categoria bugetară TT&T, întrucât în anii precedenți sumele nu au fost cheltuite în totalitate, Operatorul a utilizat cu prioritate sumele reportate din anii precedenți. Din valoarea bugetată pe anul 2017 nu a fost cheltuită în totalitate suma de 500 mii USD, aceasta urmând să fie reportată pentru perioadele următoare (Asocierea: *Romgaz, Lukoil și PanAtlantic*);
- ☞ În luna septembrie 2017 a fost mobilizată instalația de intervenție la sonda 1 Voitinel și au început lucrările în vederea retestării sondei. Testarea sondei a fost realizată în luna decembrie 2017 cu debite de gaze cuprinse între 50-80 mii mc/zi. A fost întocmită documentația pentru reintrarea sondei în conservare până la momentul când se va lua o decizie privind modul de valorificare a descoperirii Voitinel (Asocierea: *Romgaz și Aurelian Petroleum – actual Raffles*);
  - ☞ La data de 20.06.2017 au fost semnate de către toți partenerii Acordurile de Retrageră a Romgaz din cadrul celor două societăți la care acesta era acționar și Acordurile de Cesiune a Împrumuturilor către asociatul general al celor două entități. Costurile de Retrageră au fost constituite din obligațiile aferente bugetelor anului 2016 ale celor două societăți, la care Romgaz s-a angajat înaintea retragerii. Aceste costuri au fost în valoare de 2.985 euro pentru perimetrul Cybinka și 132.346 euro pentru perimetrul Torzym și au fost plătite în data de 29.06.2017 (Asocierea: *Romgaz, Aurelian Oil&Gas Poland și Sceptre Oil&Gas - Polonia*);
  - ☞ Pentru anul 2017 Comitetul de Operare al asocierii a aprobat în Programul de Investiții forajul a trei sonde și punerea acestora în producție. Forajul propus a se realiza în Trimestrul 1 2017 pentru sondele nefinalizate în anul 2016, Bibești 212 și 211, a fost realizat în totalitate și sondele au fost puse în producție cu costuri mai mici față de cele estimate. În Trimestrul 4 a început și s-a finalizat forajul sondei Balta Albă 120, sondă care a și intrat în producție. Datorită scăderii producției, au fost executate lucrări de RK la 8 sonde propuse în programul de lucrări în vederea repunerii acestora în producție și a dezvoltării rezervelor de gaze. S-au finalizat facilitățile de suprafață pentru sonda Bibești 211, 212 și Balta Albă 120 prin construirea unor conducte de aducțiune, montarea unei noi stații de uscare gaze cu o capacitate de 300.000 Nm<sup>3</sup> în vederea creșterii capacității de condiționare gaze de la Bibești și mărirea capacității de comprimare gaze pentru grupul Bibești. S-a executat achiziție seismică 3D pentru o suprafață de 60 km<sup>2</sup> în perimetrul Bibești Sărdănești și au fost executate lucrările de abandonare a 5 sonde. Lucrările propuse și aprobate de Comitetul de Operare al asocierii au fost realizate în totalitate (Asocierea: *Romgaz și Amromco*);
  - ☞ Nerealizarea lucrărilor propuse sunt cauzate de dificultățile pe care Operatorul le întâmpină în mod constant, dificultăți determinate atât de comunitatea locală cât și de autoritățile centrale. De exemplu, au fost cerute studii de impact asupra mediului, care durează între 6 și 12 luni, pentru sonda Smilno, perimetrul Svidnik, Ruska Poruba, perimetrul Medzilaborce și se presupune solicitarea unui studiu similar și pentru sonda Kriva Olka, în ciuda faptului că astfel de cereri nu au fundament. În consecință, Operatorul s-a concentrat pe securizarea accesului la o nouă locație, Sarisske Cierne, unde fostul Operator, Aurelian a planificat o sondă în 2012. Pentru noua locație, Sarisske Cierne, prospectele sunt optimiste, chiar dacă succesul nu poate fi garantat (Asocierea: *Romgaz, Alpine Oil&Gas și JKK Oil&Gas - Slovacia*);
  - ☞ În anul 2018 Acordul de Asociere cu Schlumberger va expira. În anul 2013, Schlumberger și-a exprimat intenția de extindere a perioadei contractuale cu încă 10 ani, până în anul 2028. În urma acestei solicitări, Romgaz a efectuat o analiză economică din care rezultă că asocierea este și va fi profitabilă atât în cazul exploatării câmpului Laslău Mare de către Romgaz ca unic partener cât și în asociere cu

Schlumberger, în condițiile realizării investițiilor necesare pentru menținerea trendului producției actuale. Întrucât în accepțiunea Schlumberger nu pot fi obținute venituri viitoare care să acopere valoarea investițiilor ce urmează a se executa în perioada 2017-2018 în cazul în care contractul de asociere nu se extinde până în anul 2028 și Romgaz nu a confirmat încă o eventuală prelungire a Acordului, Programul de lucrări pe anul 2017 nu cuprinde nici o lucrare de investiție. În cazul în care Acordul de Asociere nu va fi prelungit, Romgaz este obligată să plătească către Schlumberger valoarea rămasă neamortizată a investițiilor efectuate până la momentul expirării acordului. La data de 31.08.2018 valoarea estimată rămasă neamortizată a acestor investiții este în valoare de 21,806,108.34 lei (aprox.5.451.527 USD) (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”.

În data de 12 noiembrie 2013, Romgaz a fost listată la Bursa de Valori București (BVB) și la Bursa de Valori Londra (London Stock Exchange – LSE). Începând cu această dată acțiunile societății sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de BVB sub simbolul “SNG” și pe piața reglementată administrată de LSE, sub formă de GDR-uri emise de The Bank of New York Mellon (1 GDR = 1 acțiune), sub simbolul “SNGR”.

Nr. crt.	Specificații	2013	2014	2015	2016	2017
1.	Număr de acțiuni	385.422.400	385.422.400	385.422.400	385.422.400	385.422.400
2.	Capitalizare bursieră <sup>5</sup>					
	*mil.lei	13.178	14.018	10.483	9.636	12.064
	*mil.Euro	2.952	3.127	2.315	2.122	2.589
3.	Preț maxim (lei)	35,60	36,37	36,55	27,55	33,95
4.	Preț minim (lei)	33,80	32,41	26,30	21,60	25,10
5.	Preț la sfârșitul anului (lei)	34,19	35,36	27,20	25,00	31,30
6.	Profit net pe acțiune (lei)	2,58	3,66	3,10	2,66	4,81
7.	Dividend brut pe acțiune (lei)	2,57	3,15	2,70	5,76 <sup>*)</sup>	4,99 <sup>**)</sup>
8.	Randamentul dividendului (7./5.x100)	7,5%	8,9%	9,9%	23,04%	15,94%
9.	Curs de schimb (lei/Euro)	4,4639	4,4834	4,5285	4,5411	4,6597

<sup>\*)</sup> Dividendul brut pe acțiune de 5,76 lei este format din dividendul brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2016 în valoare de 2,40 lei/acțiune, din dividendul brut suplimentar de 1,42 lei/acțiune rezultat din repartizarea rezultatului reportat și din dividendul suplimentar de 1,94 lei/acțiune acordat în temeiul prevederilor art.II și III din OUG nr.29/2017, repartizat din rezervele societății reprezentând surse proprii de finanțare

<sup>\*\*)</sup> Dividend propus.

În cursul anului 2017, prețurile de tranzacționare ale acțiunilor și ale GDR-urilor au oscilat substanțial, înregistrând un trend ascendent până la sfârșitul Semestrului I, urmat de o scădere considerabilă, ca urmare a ex-data dividende an 2016 în cursul Trimestrului 3 și de o revenire în Trimestrul 4, datorată distribuirii de dividende suplimentare.

Astfel, la începutul anului 2017, acțiunile Romgaz erau cotate la 25,20 lei, iar după atingerea unui minim de 25,10 lei în data de 13 ianuarie 2017, prețul acțiunii a crescut considerabil, ajungând la un maxim al anului de 33,95 lei/acțiune în 29.05.2017. Trimestrul 3 a început cu un preț al acțiunii scăzut (minim 26,60 lei/acțiune în 07.07.2017, după data de înregistrare dividende 2016) și a crescut ulterior, ajungând la un maxim de 31,80 lei/acțiune în

<sup>5</sup> 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

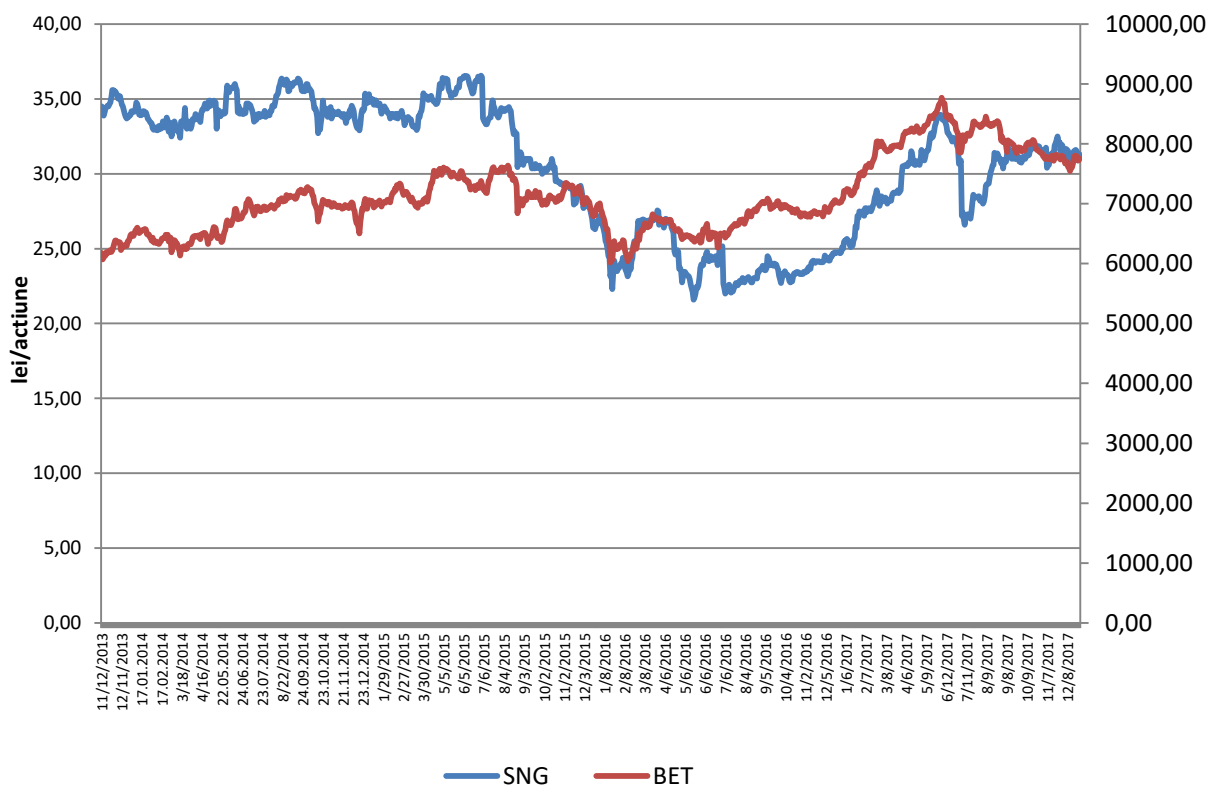
11.09.2017, după informarea pieței cu privire la propunerea de distribuire a unor dividende suplimentare. În Trimestrul 4, prețurile acțiunilor au înregistrat valori cu fluctuație mai redusă comparativ cu restul anului, în intervalul 30,35-32,50 lei/acțiune. În ultima zi de tranzacționare a anului s-a înregistrat un pret de 31,30 lei/acțiune, cu 24,21% mai mare decât valoarea acțiunii din data de 03.01.2017.

GDR-urile au înregistrat prețul minim în prima zi de tranzacționare a anului (5,67 USD/GDR), urmând același trend ca și acțiunile, cu valoarea maximă atinsă în data de 26.05.2017 (8,21 USD/GDR). În data de 29.12.2017, prețul GDR-ului a înregistrat o valoare cu 39,33% mai mare decât cea din prima zi de tranzacționare, respectiv 7,90 USD/GDR.

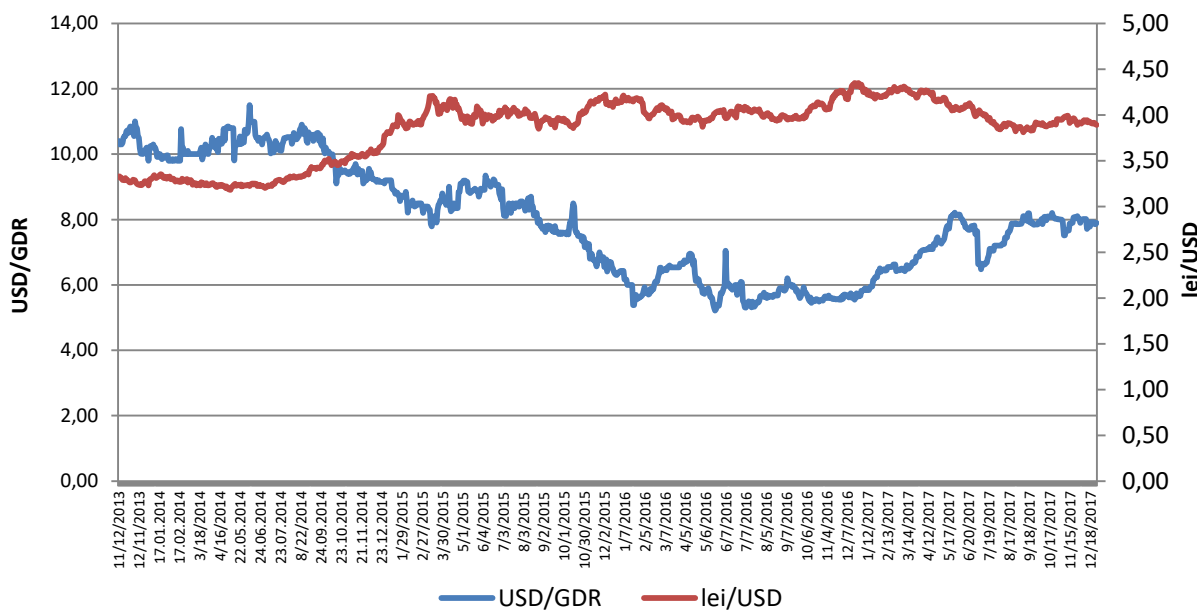
De la data listării acțiunilor și până în prezent, Romgaz este considerată o companie atractivă pentru investitori și ocupă un loc însemnat în topul emitenților locali, fiind inclusă în indicii de tranzacționare ai BVB, după cum urmează:

- Locul 2 după capitalizarea bursieră în topul emitenților din categoria Premium a BVB. Cu o capitalizarea bursieră la 31 decembrie 2017 de 12.064 milioane lei, respectiv 2.589 milioane Euro, Romgaz este a doua cea mai mare companie listată din România, fiind precedată de OMV Petrom cu o capitalizare de 16.200 mil.lei, respectiv 3.477 mil.Euro;
- Locul 5 după valoarea totală a tranzacțiilor din anul 2017 în topul emitenților locali pe segmentul principal al BVB, după Fondul Proprietatea, Banca Transilvania, BRD și OMV Petrom;
- Ponderi de 11,15% și 9,76% în indicii BET (top 13 emitenți) și respectiv BET-XT (top 25 emitenți), 27,35% în indicele BET-NG (energie și utilități) și 11,61% în indicele BET-TR (BET Total Return).

Evoluțiile cotațiilor acțiunilor Romgaz comparativ cu indicele BET, de la listare și până la 31 decembrie 2017, 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:



## 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**<sup>6</sup> 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;
- c<sup>1</sup>) 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

<sup>6</sup> Ordonanța Guvernului nr.64 din 30 august 2001 cu privire la repartizarea profitului la societățile cu capital majoritar de stat, precum și la regiile autonome.

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, putând fi redistribuit ulterior sub formă de dividende sau vărsăminte la bugetul de stat sau local în cazul regiilor autonome.

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) c<sup>1</sup>) 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 un provizion 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.

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.

Conform prevederilor **OUG nr.29/2017**<sup>7</sup>:

- ☞ *“Sumele repartizate în anii anteriori la alte rezerve în condițiile art.1 alin.(1) lit.g) din Ordonanța Guvernului nr.64/2001 [...], existente la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, se pot redistribui sub formă de dividende [...]” -art.II;*
- ☞ *“Începând cu aprobarea situațiilor financiare ale anului 2016, la entitățile prevăzute la art.1 alin.(1) din Ordonanța Guvernului nr.64/2001, [...], rezultatul reportat existent în sold la data de 31 decembrie a fiecărui an poate fi distribuit sub formă de dividende” - art.III alin.(1).*

Situația dividendelor perioadei 2015-2017 este prezentată în tabelul de mai jos:

Specificații	2015	2016	Propunere 2017
<b>Dividende</b>	1.040.640.480	2.220.033.024	1.923.257.776
<b>Dividend brut pe acțiune (lei/acțiune)</b>	<b>2,70</b>	<b>5,76*</b>	<b>4,99**)</b>
<b>Rata de distribuire a dividendelor (%)</b>	87,13	141,24	103,70
<b>Număr de acțiuni</b>	385.422.400	385.422.400	385.422.400

\* Dividendul brut pe acțiune de 5,76 lei este format din dividendul brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2016 în valoare de 2,40 lei/acțiune, din dividendul brut suplimentar de 1,42 lei/acțiune rezultat din repartizarea rezultatului reportat și din dividendul suplimentar de 1,94 lei/acțiune acordat în temeiul prevederilor art.II și III din OUG nr.29/2017, repartizat din rezervele societății reprezentând surse proprii de finanțare

\*\* Dividend propus.

<sup>7</sup> Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.29 din 30 martie 2017 pentru modificarea art.1 alin.(1) lit.g) din Ordonanța Guvernului nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome și pentru modificarea art.1 alin.(2) și (3) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.

Prin Hotărârea AGA nr.7/20.10.2017 s-a aprobat distribuirea de dividende suplimentare în valoare totală brută de 747.719.456 lei (1,94 lei/acțiune).

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 2017 (sub formă de dividende/vărsăminte) la bugetul de stat. Decizia a fost luată de Guvern printr-un Memorandum adoptat în ședința din data de 8 februarie 2018.

Reglementarea internă “Politica privind dividendele” a fost aprobată de către Consiliul de Administrație al societății în martie 2017 și este publicată în prezent pe pagina de internet [www.romgaz.ro](http://www.romgaz.ro), secțiunea “*Relatia cu investitorii – Guvernanta Corporativa – Documente de referinta*”.

## VI. CONDUCEREA SOCIETĂȚII

### 6.1. Conducerea administrativă

Selecția și nominalizarea membrilor Consiliului de Administrație la nivelul Societății s-a realizat cu respectarea prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, aprobată prin Legea nr.111/2016 și a Normelor metodologice de aplicare (HG nr.722/2016).

Conducerea administrativă a societății la data de 31 decembrie 2017 avea următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Statut <sup>*)</sup>	Calificare profesională	Instituția unde lucrează
1	Nistoran Dorin Liviu	președinte	neexecutiv independent	inginer	SC Televoice Grup SRL
2	Ciobanu Romeo Cristian	membru	neexecutiv independent	doctor inginer	Universitatea Tehnică Iași
3	Cermonea Ioan Daniel	membru	neexecutiv independent	inginer	Consiliul Județean Sibiu
4	Grigorescu Remus	membru	neexecutiv independent	doctor științe economice	Universitatea "Constantin Brâncoveanu"
5	Baciu Sorana Rodica	membru	neexecutiv independent	economist	SC Acgenio SRL
6	Volintiru Adrian Constantin	membru	neexecutiv independent	economist	SC Exclusiv Clean International SRL
7	Anghel Daniel Florin	membru	neexecutiv	jurist economist	Agenția Națională de Administrare Fiscală

<sup>\*)</sup> - 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 2017 au avut loc următoarele modificări la nivelul Consiliului de Administrație:

- 25 aprilie 2017: prin Hotărârea nr.1/2017, AGA a revocat din calitatea de administrator pe domnul Chisăliță Dumitru, domnul Jude Aristotel Marius, domnul Stoicescu Răzvan Florin și pe doamna Negruț Aurora, ca urmare a expirării mandatelor în cursul lunii mai 2017;
- 25 aprilie 2017: prin Hotărârea nr.1/2017, AGA a ales în funcția de administratori provizorii pe domnul Stan Bogdan Nicolae, domnul Chirilă Alexandru, domnul Gheorghe Gheorghe Gabriel și domnul Metea Virgil Marius;
- 10 mai 2017: prin Hotărârea nr.11, Consiliul de Administrație a ales în calitate de președinte al Consiliului de Administrație pe domnul Tcaciuc Sebastian Gabriel, urmând a-și exercita atribuțiile începând cu data de 15 mai 2017;
- 7 iunie 2017: prin Hotărârea nr.14, Consiliul de Administrație a ales în calitate de președinte al Consiliului de Administrație pe domnul Gheorghe Gheorghe Gabriel;
- 27 iulie 2017: prin Hotărârea nr.18, Consiliul de Administrație a luat act de renunțarea domnului Tcaciuc Sebastian Gabriel la mandatul de administrator începând cu data de 11 august 2017 și a constatat vacantarea unui post de administrator;



- 27 iulie 2017: prin Hotărârea nr.18, Consiliul de Administrație a numit pe doamna Baci Sorana Rodica în calitate de administrator provizoriu, începând cu data de 11 august 2017, până la întrunirea următoarei ședințe a AGA;
- 7 septembrie 2017: prin Hotărârea nr.5/2017, AGA a ales, în urma exercitării votului cumulativ, ca membri ai Consiliului de Administrație, pentru un mandat de 4 luni, următoarele persoane: domnul Gheorghe Gabriel Gheorghe, domnul Stan Bogdan Nicolae, domnul Ciobanu Romeo Cristian, domnul Nistoran Dorin Liviu, domnul Cermonea Ioan Daniel, domnul Grigorescu Remus și doamna Baci Sorana Rodica;
- 14 septembrie 2017: prin Hotărârea nr. 26, Consiliul de Administrație a ales în calitate de președinte al Consiliului de Administrație pe domnul Gheorghe Gherorghe Gabriel;
- 19 octombrie 2017: prin Hotărârea nr.29, Consiliul de Administrație a luat act de demisia domnului Gheorghe Gheorghe Gabriel din calitatea de președinte al Consiliului de Administrație precum și de renunțarea acestuia la mandatul de administrator și a constatat vacantarea unui post de administrator începând cu data de 20 octombrie 2017;
- 19 octombrie 2017: prin Hotărârea nr. 29, Consiliul de Administrație a ales în calitate de președinte al Consiliului de Administrație pe domnul Nistoran Dorin Liviu;
- 27 noiembrie 2017: prin Hotărârea nr.33, Consiliul de Administrație a luat act de renunțarea la mandatul de administrator a domnului Stan Bogdan Nicolae, începând cu data de 7 noiembrie 2017 și a constatat vacantarea unui post de administrator;
- 27 noiembrie 2017: prin Hotărârea nr.33, Consiliul de Administrație a numit administratori provizorii pe domnul Volintiru Adrian Constantin și domnul Anghel Daniel Florin, până la întrunirea următoarei ședințe a AGA;
- 20 decembrie 2017: prin Hotărârea nr.9/2017, AGA a ales, în urma exercitării votului cumulativ, ca membri ai Consiliului de Administrație, pentru un mandat de 4 luni, începând cu data de 8 ianuarie 2018, sau până la finalizarea procedurii de selecție a administratorilor conform OUG nr.109/2011, următoarele persoane: domnul Nistoran Dorin Liviu, doamna Baci Sorana Rodica, domnul Ciobanu Romeo Cristian, domnul Grigorescu Remus, domnul Cermonea Daniel Ioan, domnul Volintiru Adrian Constantin și domnul Anghel Daniel Florin.

**CV-urile administratorilor** actuali ai companiei sunt prezentate pe pagina de internet a societății la [www.romgaz.ro](http://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 2017 nici un administrator **nu deține acțiuni în cadrul societății**.

## 6.2. Conducerea executivă

**Metea Virgil Marius** - Director General (CEO) în perioada 1 ianuarie – 14 decembrie 2017

Prin Hotărârea nr.8 din 12 iunie 2013, Consiliul de Administrație l-a numit pe domnul Metea Virgil Marius 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.

Prin Hotărârea nr.14 din 7 iunie 2017, Consiliul de Administrație a aprobat reînnoirea Contractului de mandat pentru Directorul General – Domnul Metea Virgil Marius pentru o perioadă de patru ani.

Prin Hotărârea nr.36 din 14 decembrie 2017, Consiliul de Administrație revocă mandatul de director general al domnului Metea Virgil Marius.

#### **Cindrea Corin Emil** - Director General (CEO) începând cu data de 14 decembrie 2017

Prin Hotărârea nr.37 din 14 decembrie 2017, Consiliul de Administrație l-a numit pe domnul Cindrea Corin Emil în funcția de director general provizoriu pe o perioadă de 4 luni, cu posibilitatea prelungirii mandatului până la maximum 6 luni, potrivit prevederilor legale și i-a delegat unele atribuții de administrare internă și atribuții de reprezentare a societății.

#### **Bobar Andrei** - Director Economic (CFO)

Prin Hotărârea nr.30 din 2 noiembrie 2017, Consiliul de Administrație l-a numit pe domnul Bobar Andrei în funcția de Director Economic. Contractul de mandat a fost încheiat pe o perioadă de 4 luni, începând cu data de 2 noiembrie 2017, și se va prelungi automat pe perioade succesive de 4 luni până la numirea unui Consiliu de Administrație selectat în baza OUG nr.109/2011, Consiliu care îi vor stabili obiectivele și indicatorii de performanță, în baza Planului de Management, precum și durata restului de mandat.

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

Numele și prenumele	Funcția
<b>ROMGAZ - sediu</b>	
Rotar Dumitru Gheorghe	Director General Adjunct
Dobrescu Dumitru	Director General Adjunct
Bobar Andrei	Director Departament economic (până la data de 2 noiembrie 2017)
Chertes Viorel Claudiu	Director Direcția suport management
Ciolpan Vasile	Director Departament comercializare energie
Ștefănescu Dan Paul	Director Divizie explorare-producție
Stan Ioan	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
Pleșa Vasile Gabriel	Director Direcția Calitate, Sănătate, Securitate, Mediu
<b>Sucursala Mediaș</b>	
Man Mihai Ioan	Director
Achimeț Teodora Magdalena	Director economic
Șutoiu Florinel	Director producție
Seician Daniel	Director tehnic
<b>Sucursala Tîrgu Mureș</b>	
Dincă Ispasian Ioan	Director
Papoi Ilona	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
Ocrainiciuc Mihai	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

Membrii conducerii executive a societății, cu excepția directorului general și a directorului economic (începând cu data de 2 noiembrie 2017), sunt salariați ai societății, fiind angajați cu contract individual de muncă pe perioadă nedeterminată.

Personalul de conducere și de execuție este angajat, promovat 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 2017:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Numărul de acțiuni deținute	Pondere în capitalul social (%)
0	1	2	3
1	Rotar Dumitru Gheorghe	20.611	0,00534764
2	Bobar Andrei	4.400	0,00114160
3	Ștefănescu Dan-Paul	601	0,00015593
4	Cârstea Vasile	412	0,00010690
5	Stăncicu Sorin	76	0,00001972
6	Ilinca Cristian Alexandru	74	0,00001920
7	Morariu Dan Nicolae	52	0,00001349
8	Dincă Ispasian Ioan	48	0,00001245
9	Vecerdea Dan Adrian	45	0,00001168
10	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 2017:

Indicator	31.12.2015 (mii lei)	31.12.2016 (mii lei)	31.12.2017 (mii lei)	Variație (2017/2016)
0	1	2	3	4=(3-2)/2*100
<b>ACTIVE</b>				
<i>Active imobilizate</i>				
Imobilizări corporale	5.996.460	5.789.262	5.842.366	0,92%
Alte imobilizări necorporale	399.859	397.864	412.284	3,62%
Investiții în filiale	1.200	1.200	1.200	0,00%
Investiții în asociați	163	120	120	0,00%
Alte investiții financiare	70.080	69.657	69.678	0,03%
Alte active financiare	29.300	-	-	-
Creanțe privind impozitul amânat	-	-	1.464	n/a
<b>Total active imobilizate</b>	<b>6.497.062</b>	<b>6.258.103</b>	<b>6.327.112</b>	<b>1,10%</b>
<i>Active circulante</i>				
Stocuri	559.784	575.983	389.515	-32,37%
Creanțe comerciale și alte creanțe	601.065	828.610	816.086	-1,51%
Alte active financiare	2.146.827	2.892.751	2.786.166	-3,68%
Alte active	139.612	141.525	305.908	116,15%
Numerar și echivalent de numerar	740.352	280.526	227.165	-19,02%
<b>Total active circulante</b>	<b>4.187.640</b>	<b>4.719.395</b>	<b>4.524.840</b>	<b>-4,12%</b>
<b>TOTAL ACTIVE</b>	<b>10.684.702</b>	<b>10.977.498</b>	<b>10.851.952</b>	<b>-1,14%</b>
<b>CAPITALURI ȘI DATORII</b>				
<i>Capital și rezerve</i>				
Capital social	385.422	385.422	385.422	0,00%
Rezerve	2.581.853	3.020.152	2.312.532	-23,43%
Rezultatul reportat	6.724.947	6.270.587	6.612.922	5,46%
<b>Total capital și rezerve</b>	<b>9.692.222</b>	<b>9.676.161</b>	<b>9.310.876</b>	<b>-3,78%</b>
<i>Datorii pe termen lung</i>				
Provizioane pensii	102.959	119.986	119.482	-0,42%
Datorii privind impozitul amânat	62.589	40.123	-	n/a
Provizioane	200.855	194.048	280.601	44,60%
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>366.403</b>	<b>354.157</b>	<b>400.083</b>	<b>12,97%</b>

	0	1	2	3	4=(3-2)/2*100
<b>Datorii pe termen scurt</b>					
Datorii comerciale		186.937	569.941	606.109	6,35%
Datorii cu impozitul pe profit curent		90.838	60.295	128.520	113,15%
Venituri în avans		-	4.924	970	-80,30%
Provizioane		28.779	50.437	76.290	51,26%
Alte datorii		319.523	261.583	329.104	25,81%
<b>Total datorii pe termen scurt</b>		<b>626.077</b>	<b>947.180</b>	<b>1.140.993</b>	<b>20,46%</b>
<b>Total datorii</b>		<b>992.480</b>	<b>1.301.337</b>	<b>1.541.076</b>	<b>18,42%</b>
<b>TOTAL CAPITALURI ȘI DATORII</b>		<b>10.684.702</b>	<b>10.977.498</b>	<b>10.851.952</b>	<b>-1,14%</b>

## ACTIVE IMOBILIZATE

### Alte imobilizări necorporale

Alte imobilizări necorporale au crescut cu 3,62% (adică 14,4 milioane lei), ca urmare a investițiilor în seismică 2D și 3D și geochimie datorită prelungirii, la finalul anului 2016, cu 5 ani a acordului petrolier de concesiune de Explorare–Dezvoltare–Exploatare pentru opt perimetre.

### Impozitul pe profit amânat

Impozitul pe profit amânat are la bază diferențele temporare între valoarea contabilă și valoarea fiscală a elementelor bilanțiere. Aceste diferențe temporare pot fi impozabile, ceea ce înseamnă că vor avea ca rezultat valori impozabile la determinarea rezultatului impozabil al perioadelor viitoare, sau deductibile, ce vor avea ca rezultat valori care sunt deductibile la determinarea rezultatului impozabil al perioadelor viitoare. Ca urmare a creșterii diferențelor temporare deductibile generate de majorarea provizionului de dezafectare și a casărilor de active din activitatea de explorare care, potrivit codului fiscal în vigoare, vor genera deduceri în calculul impozitului pe profit al perioadelor viitoare, societatea înregistrează la finalul anului 2017 o creanță privind impozitul amânat.

## ACTIVE CIRCULANTE

### Stocuri

Stocurile au scăzut la finalul anului 2017 față de anul 2016 cu 32,37% ca urmare a diminuării stocului de gaze pe fondul creșterii volumului de gaze extrase din depozite față de anul precedent cu 56,4% și diminuării volumului de gaze injectate în depozite în cursul anului cu 38,9%.

### Alte active

Alte active au crescut în anul 2017 față de anul 2016 cu 116,15% în special datorită înregistrării creanței privind accizele pentru consumul tehnologic de recuperat de la ANAF în urma finalizării inspecției fiscale.

### Numerar și echivalent de numerar. Alte active financiare

Numerarul, echivalentele de numerar și alte active financiare (depozite la bănci și titluri de stat achiziționate) au fost la 31 decembrie 2017 în suma de 3.013,33 milioane lei, față de 3.173,28 milioane lei la finalul anului 2016, diminuarea fiind generată de distribuirea în anul 2017 către acționari, pe lângă dividendele aferente anului 2016, și a unor dividende suplimentare.

## CAPITAL ȘI REZERVE

Capitalurile proprii ale societății s-au diminuat cu 3,78% (365,29 milioane lei) față de finalul anului 2016, datorită repartizării către acționari, sub formă de dividende, a rezultatului anului 2016 și a unei părți din rezultatul obținut în anii anteriori, conform hotărârii adunării generale

a acționarilor societății. În anul 2017 a avut loc o distribuie suplimentară de dividende din rezervele societății.

### **DATORII PE TERMEN LUNG**

#### *Provizioane*

Provizioanele pe termen lung, altele decât cele pentru pensii, au crescut cu 44,6% în cursul anului 2017 față de anul 2016, mai ales ca urmare a creșterii provizionului de dezafectare a sondelor ce urmează a fi casate în viitor. Această majorare se datorează creșterii costurilor estimate de abandonare a sondelor.

### **DATORII PE TERMEN SCURT**

#### *Datorii comerciale și alte datorii*

Datoriile comerciale și alte datorii au crescut la 31 decembrie 2017 față de anul precedent cu 12,47%, ca urmare a majorării producției de gaze în ultimul trimestru al anului 2017 față de aceeași perioadă a anului trecut, care a generat o creștere a datoriei cu redevența petrolieră la finalul anului 2017 față de 2016, precum și ca urmare a majorării cantităților de gaze livrate și a veniturilor din vânzarea gazelor, care a dus la datorii mai mari cu impozitul pe venitul suplimentar obținut în urma dereglementării prețurilor din sectorul de gaze naturale și datorii mai mari cu TVA.

#### *Provizioane*

Provizioanele pe termen scurt s-au majorat la 31 decembrie 2017 cu 51,26% datorită creșterii provizionului de dezafectare sonde, așa cum s-a menționat mai sus, și a provizionului pentru redarea în circuitul agricol a terenurilor după scoaterea din uz a sondelor neproductive.

În exercițiul financiar 2017 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 2017, comparativ cu perioada similară a anilor 2016 și 2015, se prezintă astfel:

<b>Indicator</b>	<b>Anul 2015 (mii lei)</b>	<b>Anul 2016 (mii lei)</b>	<b>Anul 2017 (mii lei)</b>	<b>Variație (2017/2016)</b>
0	1	2	3	4=(3-2)/2*100
Cifra de afaceri	4.052.684	3.411.868	4.585.189	34,39%
Costul mărfurilor vândute	(40.228)	(49.878)	(61.095)	22,49%
Venituri din investiții	44.185	22.117	22.349	1,05%
Alte câștiguri sau pierderi	(318.903)	(468.218)	(120.335)	-74,30%
Variația stocurilor	138.181	20.963	(186.651)	n/a
Materii prime și consumabile	(78.262)	(54.632)	(64.329)	17,75%
Amortizare și deprecieri netă	(793.598)	(311.012)	(548.869)	76,48%
Cheltuieli cu personalul	(511.647)	(498.114)	(562.883)	13,00%
Cheltuieli financiare	(20.302)	(18.275)	(18.624)	1,91%
Cheltuieli de explorare	(42.395)	(253.348)	(137.083)	-45,89%
Alte cheltuieli	(1.040.670)	(881.923)	(1.090.647)	23,67%
Alte venituri	79.793	361.147	364.169	0,84%
<b>Profit înainte de impozitare</b>	<b>1.468.838</b>	<b>1.280.695</b>	<b>2.181.191</b>	<b>70,31%</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(274.533)	(256.116)	(326.443)	27,46%
<b>Profitul anului</b>	<b>1.194.285</b>	<b>1.024.579</b>	<b>1.854.748</b>	<b>81,03%</b>



### *Cifra de afaceri*

În anul 2017, Romgaz a înregistrat o cifră de afaceri în valoare de 4,59 miliarde lei, comparativ cu 3,41 miliarde lei realizată în anul 2016.

Creșterea cifrei de afaceri provine din majorarea cu 32,6% a veniturilor din vânzarea gazelor naturale, atât a celor din producția Romgaz, cât și a celor achiziționate în vederea revânzării și din asocieri, precum și din majorarea veniturilor din vânzarea de energie electrică (38%) și servicii de înmagazinare gaze în depozite (46,44%).

### *Costul mărfurilor vândute*

În anul 2017, costul mărfurilor vândute a crescut cu 22,49%, ca urmare a majorării cu 172,81% a costului gazelor marfă vândute, datorită unor cantități mai mari cu 233% de gaze marfă vândute din producția internă și din import. Costurile generate de dezechilibrele negative pe piața de echilibrare a energiei electrice au scăzut cu 66,1%.

### *Alte câștiguri sau pierderi*

Pentru anul 2017 societatea a înregistrat o pierdere netă de 120,33 milioane lei, în scădere față de aceeași perioadă a anului precedent cu 348 milioane lei, datorită unor pierderi nete din ajustări pentru deprecierea creanțelor cu scadență depășită mai mici față de anul precedent cu 348,5 milioane lei. În cursul anului 2017 s-au înregistrat ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale de 6 milioane lei.

### *Variația stocurilor*

În cursul anului 2017, cantitățile de gaze proprii Romgaz, extrase din depozite au fost mai mari decât cele injectate, generând astfel o variație a stocurilor defavorabilă (pierdere).

### *Materii prime și materiale consumabile*

În anul 2017, costul materialelor consumabile a fost mai mare decât în anul precedent, datorită creșterii consumului tehnologic generat de creșterea producției.

### *Amortizare și depreciere netă*

Cheltuielile cu amortizarea și deprecierea activelor imobilizate, corporale și necorporale au crescut în anul 2017 cu 76,48% comparativ cu anul 2016, în principal ca urmare a ajustărilor pentru deprecierea mijloacelor fixe și a activelor de explorare. În cursul anului 2017, s-a înregistrat o pierdere netă din aceste ajustări de 5,5 milioane lei, față de un câștig net de 216,9 milioane lei în 2016.

### *Cheltuieli cu personalul*

Creșterea cheltuielilor cu personalul cu 13% față de anul 2016 se datorează atât indexării salariilor astfel încât să se acopere inflația și stimulării persoanelor pentru rezultate deosebite conform politicii de resurse umane cât și cheltuielii cu participarea salariaților la profit, acordată conform hotărârii acționarilor de repartizare a profitului anului 2016; cheltuiala a fost anulată de reluarea la venituri în anul 2017 a provizionului constituit în acest scop la finalul anului 2016, rezultatul anului curent nefiind influențat de această cheltuială.

### *Cheltuieli de explorare*

În anul 2017, cheltuielile de explorare au înregistrat o scădere de 45,89% față de anul precedent datorită unei valori mai scăzute a proiectelor de explorare la care s-a renunțat în cursul anului 2017.

### *Alte cheltuieli*

În anul 2017, alte cheltuieli au crescut față de anul precedent cu 23,67%, ajungând la valoarea de 1.090,65 milioane lei, față de 881,92 milioane lei în anul 2016. Creșterea acestor cheltuieli

se datorează în principal creșterii producției și a cantităților de gaze vândute în anul curent față de anul precedent, ceea ce a determinat majorarea impozitului pe venitul suplimentar, a redevenței petroliere, cât și a cheltuielilor cu transportul gazelor livrate. Un efect pozitiv asupra altor cheltuieli l-a avut eliminarea impozitului pe construcțiile speciale.

*Alte venituri*

În anul 2017, a fost finalizată inspecția fiscală având ca obiect accizele aferente consumului tehnologic. Echipa de inspecție fiscală a concluzionat că în cazul consumului tehnologic de gaz natural utilizat pentru menținerea capacității de a produce, de a înmagazina, de a transporta și de a distribui gaze naturale, societatea nu datorează accize. Romgaz a calculat, declarat și achitat accize aferente consumului tehnologic pentru perioada 2010-2016 în valoare totală de 244 milioane lei, sumă care urmează a fi recuperată de către societate. Până la data emiterii raportului final pentru anul 2017 s-a recuperat suma de 113 milioane lei, prin compensarea datoriilor cu TVA și redevența petrolieră înregistrate la 31 decembrie 2017.

### 7.3. Situația fluxurilor de trezorerie

Fluxurile de trezorerie comparative înregistrate în perioada 2015-2017 se prezintă astfel:

\*mii lei\*

INDICATOR	2015	2016	2017
1	2	3	4
<b>Fluxuri de numerar din activități operaționale</b>			
<b>Profitul net aferent exercițiului financiar</b>	<b>1.194.285</b>	<b>1.024.579</b>	<b>1.854.748</b>
<i>Ajustări pentru:</i>			
Cheltuieli cu impozitul pe profit	274.553	256.116	326.443
Cheltuieli cu dobânzile	34	15	3
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	20.268	18.260	18.621
Venituri cu dobânzile	(44.185)	(22.117)	(22.349)
Pierderi din vânzarea activelor imobilizate	23.084	108.057	72.668
Variația provizionului cu dezafectarea recunoscută în rezultatul anului, cu excepția efectului trecerii timpului	(19.724)	(5.941)	11.693
Variația altor provizioane	21.852	18.919	11.389
Cheltuieli cu ajustările pentru deprecierea activelor de explorare	228.309	(173.701)	(17.711)
Cheltuielile de explorare	42.395	253.348	137.083
Deprecierea activelor imobilizate	5.219	(43.228)	23.206
Cheltuieli cu amortizarea și deprecierea imobilizărilor corporale și necorporale	560.070	527.941	543.374
Deprecierea investițiilor în asociații	1.328	43	(12.462)
Deprecierea altor active financiare	6.809	(1.554)	(21)
Pierdere din cedarea altor investiții financiare	-	1.577	12.308
Pierderi din creanțele comerciale și alte creanțe	292.146	354.321	38.575
Recuperări dezmembrări mijloace fixe	(2.232)	(1.287)	-
Deprecierea stocurilor	(4.576)	5.714	8.147
Venituri din datorii prescrise	-	-	(610)
Venituri din subvenții	-	-	(150)
	<b>2.599.635</b>	<b>2.321.062</b>	<b>3.004.955</b>
<b>Variația capitalului circulant</b>			
(Creștere)/Descreștere valoare stocuri	(162.187)	(21.646)	178.363
(Creștere)/Descreștere creanțe comerciale și alte creanțe	54.550	(583.600)	(180.283)
(Creștere)/Descreștere datorii comerciale și alte datorii	(15.202)	337.707	105.983
<b>Numerar generat din activități operaționale</b>	<b>2.476.796</b>	<b>2.053.523</b>	<b>3.109.018</b>
Dobânzi plătite	(34)	(15)	(3)
Impozit pe profit plătit	(346.021)	(309.125)	(309.956)
<b>Numerar net generat din activități operaționale</b>	<b>2.130.741</b>	<b>1.744.383</b>	<b>2.799.059</b>
<b>Fluxuri de numerar din activități de investiții</b>			
Investiții în părți afiliate	(753)	-	-
Investiții în filiale	(1.200)	-	-
Plăți pentru majorarea investiției în asociați	-	-	(144)
(Creștere)/Descreștere alte active financiare	158.050	(720.480)	104.964
Dobânzi încasate	53.872	25.178	20.908
Venituri din vânzarea activelor imobilizate	42	144	207
Împrumuturi acordate asociaților	(726)	-	-
Împrumuturi rambursate de către asociați	65	-	-
Dividende încasate	1.634	-	-
Încasări din cedarea altor investiții financiare	-	400	-
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(357.281)	(296.511)	(478.404)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(555.423)	(172.178)	(280.659)
Venituri din vânzarea activelor din asocieri	-	-	298
<b>Numerar net utilizat în activități de investiții</b>	<b>(701.720)</b>	<b>(1.163.447)</b>	<b>(632.830)</b>
<b>Fluxuri de numerar din activități de finanțare</b>			
Dividendele plătite	(1.214.925)	(1.040.762)	(2.220.003)
Subvenții primite	-	-	413
<b>Numerar net utilizat în activități de finanțare</b>	<b>(1.214.925)</b>	<b>(1.040.762)</b>	<b>(2.219.590)</b>
<b>Creștere/(Descreștere) netă de numerar și echivalent</b>	<b>214.096</b>	<b>(459.826)</b>	<b>(53.361)</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la începutul anului</b>	<b>526.256</b>	<b>740.352</b>	<b>280.526</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului</b>	<b>740.352</b>	<b>280.526</b>	<b>227.165</b>

## 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), aprobată prin Legea nr.111/2016, 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, nr.9/28 octombrie 2016 și nr.4/9 august 2017 (ultima actualizare a Actului constitutiv).

**Actul constitutiv** al societății, în formă actualizată, este postat pe pagina de internet [www.romgaz.ro](http://www.romgaz.ro), secțiunea “*Relatia cu investitorii – Guvernanța Corporativă – Documente de referință*”.

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](http://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 urmează a fi supus aprobării Consiliului de Administrație.

Codul de Guvernare Corporativă al Romgaz este publicat pe pagina de internet [www.romgaz.ro](http://www.romgaz.ro), secțiunea “*Relatia cu investitorii – Guvernanta Corporativa – Documente de referinta*”;

- ✘ aprobarea și actualizarea de către Consiliul de Administrație a Regulamentelor interne ale comitetelor consultative în cadrul ședințelor din 24 martie 2016 (pentru toate comitetele) și 23 martie 2017 (actualizarea Regulamentului intern al Comitetului de Strategie). Pe parcursul anului 2017 au fost actualizate și restul Regulamentelor interne ale comitetelor consultative pentru a încorpora ultimele modificări legislative privind guvernarea corporativă (Legea nr.111/2016 și HG nr.722/2016). Regulamentele au fost actualizate și urmează a fi supuse aprobării Consiliului de Administrație;
- ✘ actualizarea Regulamentului Intern 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 și a fost actualizat ulterior în luna ianuarie 2018;
- ✘ elaborarea unei serii de reglementări interne în conformitate cu noul Cod de Guvernare Corporativă al BVB.

De exemplu, Politica privind dividendele și Politica privind previziunile au fost aprobate de către Consiliul de Administrație în ședința din 23 martie 2017 iar celelalte au fost actualizate și urmează a fi supuse aprobării Consiliului de Administrație.

Alte reglementări/politici au fost elaborate/actualizate de către membrii comitetelor și ai Consiliului de Administrație pe parcursul anului 2017, urmând a fi finalizate și aprobate în perioada următoare;

- ✘ 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.1);
- ✘ 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 pentru anul 2017 și pentru anul 2018, documente care au fost publicate și pe pagina de internet a Romgaz, la secțiunea “*Relatia cu investitorii – Guvernanta Corporativa – Transparenta*”.

Dintre măsurile care urmează a fi implementare amintim:

- ✎ 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 guvernanta 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.

Un document distinct privind regulile și procedurile adunării generale a acționarilor societății care are scopul de a stabili cadrul pentru organizarea și desfășurarea adunărilor generale ale acționarilor Romgaz este elaborat și urmează a fi supus aprobării Consiliului de Administrație în prima parte a anului 2018.

### **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 public 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 cumulată, 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 cumulată, pe perioada unui exercițiu financiar, cu alte acte de constituire de garanții, altele decât cele având ca obiect active immobilizate 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 immobilizate, a căror valoare depășește, individual sau cumulată, pe perioada unui exercițiu financiar, 20% din totalul activelor immobilizate ale Societății, mai puțin creanțele;
- n) încheierea actelor de înstrăinare, schimb sau de constituire de garanții, având ca obiect active immobilizate ale Societății, a căror valoare depășește, individual sau cumulată, pe perioada unui exercițiu financiar, 20% din totalul activelor immobilizate 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 cumulată, față de același co-contractant sau persoane implicate ori care acționează în mod concertat, depășește 20% din valoarea totalului activelor immobilizate, 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.

Componența Consiliului de Administrație respectă criteriile/condițiile impuse de legislație privind proporția administratorilor neexecutivi și independenți, a studiilor și a echilibrului de competență, exeperiență și diversitate de gen (criterii detaliate în Regulamentul Intern al Consiliului de Administrație).

Componența Consiliului de Administrație al societății la data de 31 decembrie 2017 este prezentată în cadrul Capitolului VI “*Conducerea societății*”. Conform declarațiilor de independență transmise societății, cinci dintre administratori s-au declarat independenți iar unul s-a declarat neindependent. Independența membrilor Consiliului de Administrație se determină pe baza criteriilor detaliate în cadrul Codului de Guvernanță Corporativă Romgaz (art.6).

Aspecte privind drepturile, obligațiile și competențele administratorilor, precum și aspectele privind desfășurarea ședințelor Consiliului de Administrație sunt detaliate în Actul Constitutiv și în Regulamanetul Intern al Consiliului de Administrație.

Până la 31 decembrie 2017 nu s-a făcut o autoevaluare a Consiliului de Administrație pentru anul 2017.

### **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.65 din Legea nr.162/2017<sup>8</sup> 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 și în gestionarea relației cu auditorul extern.

Comitetul de nominalizare și remunerare are, în esență, competența de a stabili procedurile pentru selectarea candidaților pentru funcțiile de administratori și directori, de a formula propuneri pentru posturile de administrator și de a se implica în procesul de selecție și recrutare a directorilor, inclusiv să formuleze propuneri privind remunerarea acestora. Comitetul are de asemenea obligația de a elabora un *raport anual cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor și directorilor* în cursul anului financiar.

Comitetul de strategie are ca scop principal să coordoneze elaborarea/actualizarea și monitorizarea strategiilor de dezvoltare a societății, corelate cu strategia energetică națională și europeană, să analizeze stadiul implementării acestor strategii de dezvoltare și măsurile care se impun pentru atingerea obiectivelor stabilite și să monitorizeze proiectele de diversificare a activității societății prin realizarea unor obiective de investiții.

Prezentarea detaliată a atribuțiilor și responsabilităților fiecărui comitet consultativ se regăsește în Regulamentele interne aferente, reglementări publicate pe pagina de internet a societății [www.romgaz.ro](http://www.romgaz.ro), secțiunea “*Relatia cu investitorii – Guvernanta Corporativa– Documente de referinta*”.

*La data de 31 decembrie 2017, structura comitetelor consultative a fost următoarea:*

I) Comitetul de nominalizare și remunerare:

- ✎ Cermonea Daniel Ioan (președinte)
- ✎ Nistoran Dorin Liviu
- ✎ Baciu Sorana Rodica

<sup>8</sup> Legea nr.162 din 15 iulie 2017 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și de modificare a unor acte normative

✎ Grigorescu Remus

## II) Comitetul de audit

- ✎ Baciu Sorana Rodica (președinte)
- ✎ Grigorescu Remus
- ✎ Cermonea Daniel Ioan
- ✎ Ciobanu Romeo Cristian

## III) Comitetul de strategie

- ✎ Grigorescu Remus (președinte)
- ✎ Nistoran Dorin Liviu
- ✎ Baciu Sorana Rodica.

*Informații privind ședințele Consiliului de Administrație și a comitetelor consultative în cursul anului 2017*

În anul 2017 au fost organizate, cu respectarea prevederilor legale și statutare, un număr de 27 de ședințe ale Consiliului de Administrație, dintre care:

- 15 ședințe au avut loc prin întrunirea efectivă a administratorilor și
- 12 ședințe au avut loc prin teleconferință.

Situația participării la ședințele Consiliului de Administrație:

Numele și prenumele	Numărul de ședințe pe perioada mandatului	P		AÎ		NP	
		nr.	%	nr.	%	nr.	%
Chisăliță Dumitru	8	8	100,0				
Negruț Aurora	8	7	87,5			1	12,5
Jude Aristotel Marius	8	6	75,0	1	12,5	1	12,5
Stoicescu Florin Răzvan	8	6	75,0	1	12,5	1	12,5
Jansen Petrus Antonius Maria	18	15	83,3	1	5,6	2	11,1
Tcaciuc Sebastian Gabriel	16	15	93,75			1	6,25
Buzatu Florin Dănuț	18	15	83,3	1	5,6	2	11,1
Chirilă Alexandru	10	9	90,0	1	10,0		
Stan Bogdan Nicolae	14	5	35,7			9	64,3
Gheorghe Gheorghe Gabriel	13	13	100,0				
Metea Virgil Marius	10	10	100,0				
Baciu Sorana Rodica	11	9	81,8			2	18,2
Nistoran Dan Liviu	9	9	100,0				
Ciobanu Romeo Cristian	9	7	77,8			2	22,2
Cermonea Daniel Ioan	9	8	88,9			1	11,1
Grigorescu Remus	9	9	100,0				
Volintiru Adrian Constantin	2	2	100,0				
Anghel Daniel Florin	2	2	100,0				

*unde:*

**P** = participare;

**AÎ** = acordare împuternicire;

**NP** = neparticipare.

Situația participării administratorilor la ședințe comitetelor consultative:

*Comitetul de nominalizare și remunerare: 11 ședințe*

Numele și prenumele	Participare efectivă
Tcaciuc Sebastian Gabriel	7
Negruț Aurora	3
Jansen Peter Antonius Maria	5
Stoicescu Răzvan Florin	3
Buzatu Florin Dănuț	5
Chirilă Alexandru	3
Gheorghe Gheorghe Gabriel	5
Nistoran Dorin Liviu	4
Stan Bogdan	1
Cermonea Ioan Daniel	4
Grigorescu Remus	3

*Comitetul de audit: 4 ședințe*

Numele și prenumele	Participare efectivă
Jansen Peter Antonius Maria	1
Tcaciuc Sebastian Gabriel	1
Jude Marius Aristotel	1
Buzatu Florin Dănuț	1
Stoicescu Răzvan Florin	1
Baciu Sorana Rodica	3
Ciobanu Romeo Cristian	3
Grigorescu Remus	3
Cermonea Ioan Daniel	2

*Comitetul de strategie: 2 ședințe*

Numele și prenumele	Participare efectivă
Negruț Aurora	2
Chisăliță Dumitru	2
Tcaciuc Sebastian Gabriel	1
Jude Marius Aristotel	2
Buzatu Florin Dănuț	1

## 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).

În perioada 1 ianuarie – 14 decembrie 2017 funcția de Director General a fost exercitată de domnul Meta Virgil Marius, căruia Consiliul de Administrație 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.

Începând cu data de 14 decembrie 2017, funcția de Director General provizoriu este exercitată de domnul Cindrea Corin Emil, căruia Consiliul de Administrație i-a delegat o serie de competențe de conducere a societății.

Directorul general are 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**

Activitatea de audit intern este organizată și derulată în conformitate cu prevederile:

- ✚ Legii nr.672/2002 privind auditul public intern;
- ✚ Normelor metodologice proprii, emise în baza HG nr.1086/2013 pentru aprobarea Normelor generale privind exercitarea auditului public intern;
- ✚ O.M.F.P. nr.252/2004, Codul de conduită etică al auditorului intern, cu modificările și completările ulterioare;
- ✚ Codului de governanță corporativă al SNGN Romgaz S.A.;
- ✚ Cartei auditului intern din cadrul SNGN Romgaz S.A.

Romgaz stabilește și menține permanent și operativ funcția de audit intern care se desfășoară independent de alte funcții și activități. Conform legislației în vigoare, Serviciul Audit Intern se află în subordinea directă a Directorului General, dar raportează din punct de vedere funcțional Consiliului de Administrație, prin intermediul Comitetului de audit.

Misiunea, competențele și responsabilitățile auditului intern sunt definite în Carta auditului intern aprobată de Directorul General. Carta auditului intern stabilește poziția auditului intern în cadrul societății, stabilește modalitatea de accesare a documentelor societății în vederea îndeplinirii corespunzătoare a misiunilor de audit și definește sfera de activitate a auditului intern.

Auditul intern se efectuează permanent, în scopul furnizării unei evaluări independente privind operațiunile desfășurate, controlul și procesele de conducere ale acesteia, evaluează posibila expunere la risc pe diverse segmente de activitate (securitatea activelor, conformitatea cu reglementările și contractele, integritatea informațiilor operaționale și financiare etc.), face recomandări pentru perfecționarea sistemelor, controalelor și procedurilor pentru a se asigura eficiența și eficacitatea operațiunilor și urmărește acțiunile corective propuse și rezultatele obținute.

Auditul intern se exercită sub următoarele forme:

- ✍ evaluarea sistemelor de management și control intern – audit de sistem;
- ✍ evaluarea rezultatelor privind obiectivele urmărite și examinarea impactului efectiv – audit de performanță;
- ✍ asigurarea conformității procedurilor și a operațiunilor cu normele legale – audit de regularitate.

În cursul anului 2017 activitatea de audit intern s-a desfășurat în baza planului de audit elaborat pe baza analizei riscurilor asociate activităților auditabile din cadrul societății, aflate în aria auditului intern. Planul de audit și resursele necesare desfășurării activității au fost avizate de Comitetul de Audit și aprobate de Directorul General, fiind urmărită cuprinderea activităților și operațiunilor din sfera de audit desfășurate de societate. Activitatea de audit intern este o activitate independentă și obiectivă care dă societății o asigurare în ceea ce privește gradul de control asupra operațiunilor și se desfășoară conform procedurilor elaborate și aprobate. Pentru fiecare misiune de audit intern s-a elaborat un program detaliat care cuprinde aria de aplicabilitate, obiectivele, resursele alocate și perioada desfășurării.

Auditul intern are ca obiective și sprijinirea societății în identificarea și evaluarea riscurilor semnificative în scopul furnizării unei evaluări independente a managementului riscului, a controlului și a proceselor de conducere și asistarea societății în menținerea unui sistem de control eficient și eficace.

Principalele activități și operațiuni ale societății supuse auditului intern în cursul anului 2017 au fost:

- ✓ Activitatea de producție și managementul producției;
- ✓ Activitatea de investiții, management proiecte;
- ✓ Analiza progresului privind conformitatea cu prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al BVB corespunzător Declarației “Aplici sau Explici”.

Auditorul intern raportează Directorului General și Comitetului de Audit despre scopul activității de audit, rezultatele acesteia, concluziile, recomandările și propunerile făcute. Activitățile și operațiunile desfășurate de societate în cursul anului 2017 și care au fost supuse auditului, se pot considera ca fiind conforme cu politicile, programele și managementul societății, cu prevederile legale și reglementările interne și nu au fost identificate situații semnificative pentru care să fie întocmite F.C.R.I.<sup>9</sup>.

## **Managementul riscului și controlul intern**

### ***Politicile 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:

<sup>9</sup> FCRI – Formular de constatare și raportare a iregularităților



- 📄 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***

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.

Controlul intern trebuie perceput ca una din funcțiile managementului și este în sarcina managerilor și a fiecărui angajat în parte, să organizeze și, respectiv, să asigure funcționarea sistemului de control intern managerial, astfel încât să respecte cadrul general stabilit prin prevederile legale și să fie adaptat la specificul companiei.

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.

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.946/2005<sup>10</sup> și intrarea în vigoare a Ordinului SGG nr.400/2015<sup>11</sup> în luna iunie 2015 și completarea acestuia cu Ordinul SGG nr.200/2016<sup>12</sup>, au determinat

<sup>10</sup> 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

<sup>11</sup> Ordinul Secretariatului General al Guvernului nr.400 din 12 iunie 2015 pentru aprobarea controlului intern/managerial al entităților publice

regândirea direcțiilor principale ale controlului intern în cadrul Romgaz în vederea creării unei legături mai strânse și coerente cu celelate 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 audit.

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 jurisdicționale aplicabile în activitatea Romgaz;
- realizarea obiectivelor Romgaz în condiții de eficacitate, economicitate și eficiență;
- protejarea patrimoniului Romgaz împotriva pierderilor datorate erorii, risipei, fraudei sau abuzului;
- 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.119/1999<sup>13</sup> și cu standardele prevăzute de Ordinul SGG nr.400/2015, completat cu Ordinul SGG nr.200/2016<sup>14</sup> 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

<sup>12</sup> Ordinul Secretariatului General al Guvernului nr.200 din 26 februarie 2016 privind modificarea și completarea Ordinului Secretariatului General al Guvernului nr.400 din 12 iunie 2015 pentru aprobarea controlului intern/managerial al entităților publice

<sup>13</sup> Ordonanța Guvernului nr.119 din 31 august 1999 privind controlul intern și controlul financiar preventiv

<sup>14</sup> 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 2017, amintim:

- asumarea principiilor și valorilor fundamentale promovate de Strategia Națională Anticorupție 2016-2020 – elaborarea Planului de integritate nr.70/24.02.2017 postat pe pagina de internet a companiei – corelat cu Programul de Dezvoltare a Controlului Intern Managerial pentru anul 2017;
- demersul de consultare al tuturor angajaților în procesul de identificare a vulnerabilităților la corupție, demers realizat prin intermediul unui chestionar elaborat de Comisia desemnată pentru implementarea SNA, conform adresei nr.7592/14.03.2017;
- identificare a funcțiilor sensibile și a funcțiilor considerate ca fiind expuse, în mod special, la corupție și inventarierea listei salariaților care ocupă aceste funcții, demers început și aprobat de către Directorul General prin adresa nr.10815/12.04.2017 – corelată cu Strategia Națională Anticorupție 2016-2020 și ce cerințele Standardului 1 “etică, integritate” și Standardului 2 “Atribuții, funcții, sarcini” prevăzute de Ordinul nr.400/2015, completat cu Ordinul nr.200/2016;
- proiectul privind inventarul vulnerabilităților la corupție specifice activităților companiei a fost prezentat spre analiză și avizat de către Comisia de monitorizare SCIM conform PV nr.29190/12.10.2017;
- elaborarea la sfârșitul anului 2017 a “Inventarul funcțiilor sensibile și/sau expuse în mod special la corupție și lista persoanelor care ocupă aceste funcții”;
- revizuirea Regulamentului Intern prin Decizia Directorului General nr.259/21.01.2017 – articolele modificate și/sau completate – „informații privilegiate”;
- diseminarea de materiale informative în vederea creșterii gradului de conștientizare și a nivelului de educație anticorupție a tuturor angajaților și corelat cu intensificarea activităților de implementare a sistemului de control intern managerial tuturor conducătorilor de unități organizatorice. Diseminarea s-a realizat prin email cu prezentări powerpoint în data de 28.09.2017;
- actualizarea procedurilor PS-06 Comunicarea și a instrucțiunii 00IL-061 Comunicarea externă de informare – corelate cu Standardul 12 “Informarea și Comunicarea” prevăzut de Ordinul nr.400/2015, completat cu Ordinul nr.200/2016;
- actualizarea instrucțiunii 00IL-011 Arhivarea documentelor, corelat cu Standardul 13 “Gestionarea documentelor” prevăzut de Ordinul nr.400/2015, completat cu Ordinul nr.200/2016;
- proiect de instruire în vederea îmbunătățirii managementului riscului, iar în cadrul acestuia au fost selectate două domenii de activitate, respectiv domeniul comercializare și domeniul achiziții/investiții. Acest proiect a fost inițiat în luna iulie 2017 și se află în derulare;
- întocmirea și actualizarea Registrului Riscurilor la nivelul Romgaz.

Potrivit rezultatelor acțiunii de autoevaluare a stadiului implementării SCIM pentru anul 2017 (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 în implementarea recomandărilor auditorilor interni;
- asigurarea consultanței solicitate de management.

### **Codul de conduită**

Codul de Conduită Romgaz a fost elaborat pentru prima dată în anul 2013.

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.

Ulterior, pe parcursul anului 2017, având în vedere necesitatea conformării cu cerințele legislative privind guvernanta corporativă, controlul intern și Strategia Națională Anticorupție (SNA) la care societatea a aderat, conducerea executivă a societății a procedat la actualizarea Codului de Conduită. Documentul actualizat – Codul de Etică și Integritate al SNGN Romgaz SA – a fost aprobat de către Directorul General în luna februarie 2018 și urmează a fi ratificat de Consiliul de Administrație.

Printre cele mai importante modificări/completări pe care prezentul Cod de Etică și Integritate le aduce, se numără următoarele aspecte: conflictul de interese, tranzacționarea acțiunilor societății, conformitatea cu legile privind concurența, asigurarea integrității și prevenirea actelor de corupție, prevenirea și raportarea fraudelor, spălarea de bani, etc.

### **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 ambient, tratarea justă a forței de muncă, relații transparente cu autoritățile publice, integritate morală și investiții în comunitate.

De asemenea, Romgaz susține dezvoltarea sustenabilă 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.

Prin susținerea financiară/sponsorizare parțială sau totală a unor acțiuni și inițiative, în limita resurselor financiare bugetate, Romgaz a dovedit o atitudine pro activă în domeniul responsabilității sociale și a sporit gradul de conștientizare a părților implicate cu privire la importanța și beneficiile aplicării responsabilității sociale.

În anul 2017, 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	Realizări (lei)
<b>Total cheltuieli de sponsorizare, din care:</b>	<b>7.731.870</b>
• sponsorizări în domeniile medical și sănătate - art.XIV lit.a)	2.589.632
• sponsorizări în domeniile educație, învățământ, social și sport - art.XIV lit.b) – total, din care:	3.884.848
○ pentru cluburi sportive	3.450.920
• sponsorizări pentru alte acțiuni și activități - art.XIV lit.c)	1.257.390

Prezentarea detaliată a proiectelor din fiecare categorie de sponsorizări prevăzută în OUG nr.2/2015 se regăsește în Raportul anual privind acțiunile de responsabilitate socială cu natură de sponsorizare/mecenat pentru anul 2017 publicat pe pagina de internet [www.romgaz.ro](http://www.romgaz.ro), secțiunea “*Relatia cu investitorii – Guvernanta Corporativa – Responsabilitate Sociala*”.

Proiectele susținute în anul 2017 au avut pe lângă impactul pozitiv asupra mediului și comunității și un beneficiu important pentru societate, datorită efectului pozitiv de animare a culturii organizaționale și a câștigului bune reputații de a fi un angajator responsabil, dar și un partener social implicat, promotor al relației deschise transparente. Acest fapt se reflectă pozitiv în imaginea Romgaz atât pe plan local național cât și internațional, atât în fața investitorilor, a autorităților centrale, locale cât și a altor părți interesate.

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 2017, publicate pe pagina de internet a societății la secțiunea CSR (link: <https://www.romgaz.ro/ro/content/responsabilitate-sociala>).

## **Politica și criteriile de remunerare a membrilor executivi și neexecutivi ai Consiliului de Administrație precum și a directorilor**

### ***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, aprobată prin Legea nr.111/2016;
- Actul Constitutiv al societății, aprobat în Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor nr.9/28 octombrie 2016 și nr.4/9 august 2017 (ultima actualizare a Actului constitutiv);
- 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, nr.13 din 30.12.2016, nr.1 din 25.04.2017 și nr.5 din 07.09.2017 ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor prin care s-au aprobat formele contractelor de administrație ale membrilor Consiliului de Administrație;
- Hotărârea nr.14 din 07.06.2017 prin care s-a decis reînnoirea Contractului de mandat pentru Directorul General – domnul Metea Virgil Marius pentru o perioadă de patru ani;
- Hotărârea nr.35 din 14.12.2017 prin care s-a aprobat contractul de mandat ce urmează a fi încheiat cu Directorul Economic.



În vederea conformării cu cerințele Codului de Governanță Corporativă al BVB și ale OUG nr.109/2011, la nivelul Romgaz a fost elaborată o Politică privind remunerarea, care urmează a fi supus aprobării Consiliului de Administrație.

### ***Structura remunerăției acordate administratorilor neexecutivi***

Remunerația fixă lunară precum și remunerația variabilă au fost stabilite conform prevederilor legale aplicabile (detaliată în Raportul anual 2017 privind remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor și directorilor din cadrul S.N.G.N. Romgaz S.A.) și prevăzute de Contractele de administrație ale fiecărui administrator așa cum au fost ele aprobate prin hotărârile AGA corespunzătoare.

Umătoarele aspecte sunt relevante cu privire la acordarea remunerăției fixe în anul 2017:

- Președintele Consiliului și membrii care au făcut parte din cel puțin două (2) comitete consultative au beneficiat de o remunerație fixă lunară maximă;
- membrii Consiliului care au făcut parte din cel puțin un (1) comitet consultativ, au beneficiat de o indemnizație fixă lunară reprezentând 90% din remunerația fixă lunară maximă;
- membrii Consiliului care nu au făcut parte din comitetele consultative, au beneficiat de o remunerație fixă lunară reprezentând 85% din indemnizația fixă lunară maximă.

Umătoarele aspecte sunt relevante cu privire la acordarea remunerăției variabile în anul 2017:

- o parte dintre administratorii care au desfășurat activități în anul 2017 au beneficiat strict de indemnizație fixă, pe când o altă parte au beneficiat și de remunerație;
- remunerația variabilă a fost determinată în funcție de atingerea obiectivelor, respectiv îndeplinirea nivelului țintă al indicatorilor de performanță stabiliți în contractele de administrare și aprobați în anul 2013 prin Planul de administrare de către AGA;
- cuantumul remunerăției variabile a membrilor neexecutivi nu a depășit cuantumul a 12 remunerații fixe lunare.

Remunerația variabilă a fost alcătuită din două (2) componente: prima în funcție de gradul de îndeplinire a criteriilor de performanță determinat trimestrial, cu luarea în considerare a ponderii fiecărui indicator și a variației față de nivelul țintă stabilit, și a doua, în funcție de depășirea 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.

### ***Structura remunerăției acordate administratorului executiv, respectiv Directorului General***

În perioada în care a fost membru executiv al Consiliului de Administrație, Directorul General a avut încheiate atât un contract de administrare pentru calitatea de membru al Consiliului de Administrație cât și un contract de mandat pentru calitatea de Director General. Directorul General a fost îndreptățit strict la plata remunerăției conform contractului de mandat.

### ***Structura remunerăției acordate directorilor***

Remunerația fixă lunară, precum și remunerația variabilă s-au acordat în baza prevederilor legale aplicabile (detaliată în Raportul anual 2017 privind remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor și directorilor din cadrul S.N.G.N. Romgaz S.A.) și au fost prevăzute de Contractele de mandat ale fiecărui director, aprobate prin hotărârile Consiliului de Administrație.

Remunerația variabilă s-a acordat ținând cont de îndeplinirea obiectivelor și criteriilor de performanță pe care se fundamentează componenta variabilă a remunerației, strict în cazul Directorului General. În anul 2017, Directorul General provizoriu și Directorul Economic nu au beneficiat de remunerație variabilă.

**DECLARAȚIE NEFINANCIARĂ** Romgaz întocmește un *raport separat* corespunzător exercițiului financiar 2017 care va fi pus la dispoziția publicului, pe site-ul societății, până la finele lunii iunie 2018, conform prevederilor Ordinului MFP nr.2844/2016<sup>15</sup> (Cap.7, pct.42 alin.(1)).

---

<sup>15</sup> Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr.2.844 din 12 decembrie 2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

## 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, a aprobat numirea domnului "*Virgil Marius Metea în funcția de administrator executiv-director general*";
- ✎ **26 iulie 2013** - Adunarea Generală a Acționarilor, prin Hotărârea nr.12, a aprobat 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, a aprobat 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, a aprobat "*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, a revocat din funcția de administrator executiv pe domnul *Virgil Marius Metea*;
- ✎ **30 decembrie 2016** - Adunarea Generală a Acționarilor, prin Hotărârea nr.13, a aprobat forma Contractului de administrație ce va fi încheiat cu noii membri ai Consiliului de Administrație;
- ✎ **25 aprilie 2017** - Adunarea Generală a Acționarilor, prin Hotărârea nr.1, a numit în funcția de administratori provizorii pe următorii: domnul Stan Bogdan Nicolae, domnul Chirilă Alexandru, domnul Gheorghe Gheorghe Gabriel și domnul Metea Virgil Marius și aprobă forma contractului de administrație;
- ✎ **7 iunie 2017** - Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.14, a decis reînnoirea Contractului de mandat pentru Directorul General - domnul *Metea Virgil Marius*;
- ✎ **7 septembrie 2017** - Adunarea Generală a Acționarilor, prin Hotărârea nr.5, a numit în funcția de administratori provizorii pe următorii: domnul Gheorghe Gabriel Gheorghe, domnul Stan Bogdan Nicolae, domnul Ciobanu Romeo Cristian, domnul Nistoran Dorin Liviu, domnul Cermonea Ioan Daniel, domnul Grigorescu Remus și doamna Baci Sorana Rodica și aprobă forma contractului de administrație;
- ✎ **2 noiembrie 2017** - Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.30, a numit pe domnul Bobar Andrei în funcția de Director Economic;
- ✎ **14 decembrie 2017** - Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.35, a aprobat contractul de mandat ce urmează a fi încheiat cu Directorul Economic, numit prin Hotărârea nr.30 din 2 noiembrie 2017;

- ✎ **14 decembrie 2017** - Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.36, a revocat mandatul de director general al domnului Metea Virgil Marius;
- ✎ **14 decembrie 2017** - Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.37, a numit pe domnul Cindrea Corin Emil în funcția de director general provizoriu pe o perioadă de 4 luni, cu posibilitatea prelungirii acestuia până la maximum 6 luni.

### 9.1. Obiectivele și criteriile de performanță

“**Planul de administrare a SNGN “ROMGAZ” SA pe perioada 2013-2017**” a fost aprobat de către Adunarea Generală a Acționarilor societății prin Hotărârea nr.16 din data de 25 septembrie 2013.

“**Contractul de Mandat al Directorului General al S.N.G.N. “ROMGAZ” – S.A.**” a fost aprobat de către Consiliul de Administrație prin Hotărârea nr.29 din 16 decembrie 2013 și, conform aceleiași hotărâri, a intrat în vigoare “**începând cu data de 17 iunie 2013**”. Contractul de mandat a fost încheiat pe o perioadă de 4 ani.

“**Planul de management pe durata mandatului Directorului general al Societății Naționale de Gaze Naturale “ROMGAZ” – S.A., respectiv pentru perioada 2013-2017**” a fost aprobat de către Consiliul de Administrație al societății prin Hotărârea nr.1 din data de 29 ianuarie 2014.

*Planul de management* cuprinde viziunea directorului general pentru îndeplinirea obiectivelor strategice cuprinse în Planul de administrare și realizarea criteriilor și obiectivelor de performanță.

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.

Măsurile și acțiunile de urmat în vederea realizării obiectivelor strategice așa cum acestea au fost stabilite prin Planul de administrare, au fost 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	<b>4,50%/an</b>	0,25
2.	Cifra de afaceri (CA)	mii lei	creștere	<b>6%/an</b>	0,20
3.	Productivitatea muncii (W)	lei/persoană	creștere	<b>6%/an</b>	0,10
4.	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare ( $C_{expl}/V_{expl}$ )	lei	reducere	<b>0,60%/an</b>	0,10
5.	Volumul de resurse geologice (RES)	milioane mc	creștere	1%/an	0,10
6.	Declinul producției de gaze naturale ( $d_Q$ )	%	menținere	1,5%/an	0,15
7.	Plățile restante ( $P_{res}$ )	mii lei	menținere	0	0,10

Odată cu expirarea contractelor de administrare ale administratorilor numiți de către Adunarea Generală a Acționarilor în anul 2013 pentru o perioadă de 4 ani, au fost numiți în mod succesiv administratori provizorii care, în contractele de administrare aprobate de către Adunarea Generală a Acționarilor, nu au inclus indicatori și criterii de performanță.

Consiliul de Administrație a aprobat, prin Hotărârea nr.14 din 7 iunie 2017, pe lângă reînnoirea Contractului de mandat pentru Directorul General – domnul Metea Virgil Marius și modificarea valorii indicatorilor de performanță pentru anul 2017 la nivelul celor aprobați de Adunarea Generală a Acționarilor prin bugetul de venituri și cheltuieli.

Prin Hotărârea nr.36 din 14 decembrie 2017, Consiliul de Administrație revocă mandatul de director general al domnului Metea Virgil Marius.

Prin Hotărârea nr.37 din 14 decembrie 2017, Consiliul de Administrație numește pe domnul Cindrea Corin Emil în funcția de director general provizoriu pe o perioadă de 4 luni, cu posibilitatea prelungirii acestuia până la maximum 6 luni.

În Contractul de mandat încheiat de Directorul General cu Consiliul de Administrație nu sunt incluși indicatori și criterii de performanță.

De asemenea, în Contractul de mandat încheiat de Directorul Economic domnul Bobar Andrei, numit prin Hotărârea nr.30 din 2 noiembrie 2017, cu Consiliul de Administrație nu sunt incluși indicatori și criterii de performanță. Aceștia vor fi stabiliți prin act adițional de către Consiliul de Administrație numit în urma selecției conform OUG nr.109/2011, în baza planului de management.

## 9.2. Realizările anului 2017

### Administratori

Realizările indicatorilor și criteriilor de performanță al administratorilor care aveau în contractele de administrare indicatori și criterii de performanță și ale căror contracte au expirat în cursul anului 2017 sunt prezentate în tabelele de mai jos:

#### 9 luni 2017

	Coeficient ponderare	Indicator	Valori medii 9 luni 2014-2016	Valori țintă	Valori realizate	Grad de realizare	Pondere
1	2	3	4	5	6	7=6/5x100	8=2x7
<b>EBITDA</b>	0,25	+4,5%	1.908.812,5	1.994.709,1	1.826.043,5	<b>91,5</b>	<b>22,88</b>
<b>CA</b>	0,20	+6%	2.873.798,6	3.046.226,5	3.241.648,5	<b>106,4</b>	<b>21,28</b>
<b>W</b>	0,10	+6%	465,4	493,3	535,5	<b>108,5</b>	<b>10,85</b>
<b>C<sub>expl</sub>/V<sub>expl</sub></b>	0,10	-0,6%	580,5	577,0	582,8	<b>99,0</b>	<b>9,90</b>
<b>RES</b>	0,10	+1%	1.876,7	1.895,4	1.267,0	<b>66,8</b>	<b>6,68</b>
<b>d<sub>Q</sub></b>	0,15	-1,5%	3.959,0	3.899,6 <sup>16</sup>	3.751,1	<b>96,2</b>	<b>14,43</b>
<b>P<sub>res</sub></b>	0,10	0	0	0	0	<b>110,0</b>	<b>11,00</b>
<b>Total</b>	<b>1,00</b>	-	-	-	-	-	<b>97,02</b>

Gradul de îndeplinire a criteriilor și obiectivelor de performanță este de **97,02%**.

Realizarea indicatorilor și criteriilor de performanță a fost influențată pozitiv de:

- ↳ *Cifra de afaceri* – mai mare decât ținta cu 195,4 mil.lei (+6,4%);
- ↳ *Productivitatea muncii* – mai mare decât ținta cu 42,2 mii lei/salariat (+8,5%);
- ↳ *Plățile restante*.

Următorii indicatori nu au fost realizați integral:

- *EBITDA* – mai mică decât ținta cu 168,67 mil.lei (-8,5%);
- *Cheltuielile de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare* – mai mari cu 5,8 lei (+1%) față de valoarea țintă;
- *Volumul de resurse geologice* – mai mici cu 628,4 mil.mc (-33,2%);
- *Producția de gaze naturale* – mai mică cu 148,5 mil.mc.

#### Total an 2017

	Coeficient ponderare	Indicator	Valori medii 2014-2016	Valori țintă	Valori realizate	Grad de realizare	Pondere
1	2	3	4	5	6	7=6/5x100	8=2x7
<b>EBITDA</b>	0,25	+4,5%	2.481.269,9	2.592.927	2.810.436	<b>108,4</b>	<b>27,10</b>
<b>CA</b>	0,20	+6%	3.985.964,2	4.225.122	4.585.189	<b>108,5</b>	<b>21,70</b>
<b>W</b>	0,10	+6%	645,5	684,2	758,4	<b>110,8</b>	<b>11,08</b>
<b>C<sub>expl</sub>/V<sub>expl</sub></b>	0,10	-0,6%	597,6	594,0	548,7	<b>108,3</b>	<b>10,83</b>
<b>RES</b>	0,10	+1%	2.461	2.485,6	1.282	<b>51,6</b>	<b>5,16</b>
<b>d<sub>Q</sub></b>	0,15	-1,5%	5.331,1	5.251,1 <sup>17</sup>	5.157,5	<b>98,2</b>	<b>14,73</b>
<b>P<sub>res</sub></b>	0,10	0	0	0	0	<b>110,0</b>	<b>11,00</b>
<b>Total</b>	<b>1,00</b>	-	-	-	-	-	<b>101,60</b>

<sup>16</sup> este producția anului 2012 corectată cu declinul țintă de 1,5%, anul 2012 fiind considerat “an de bază”.

<sup>17</sup> este producția anului 2012 corectată cu declinul țintă de 1,5%, anul 2012 fiind considerat “an de bază”.



Gradul de îndeplinire a criteriilor și obiectivelor de performanță este de **101,60%**.

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

- ↳ *EBITDA* – mai mare cu 217,5 mil.lei (+8,4%) față de valoarea țintă;
- ↳ *Cifra de afaceri* – mai mare cu 360,1 mil.lei (+8,5%) față de valoarea țintă;
- ↳ *Productivitatea muncii* – mai mare decât ținta cu 74,2 mii lei/salariat (+10,8%);
- ↳ *Cheltuielile de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare* – mai mici cu 45,3 lei (-7,6%) față de valoarea țintă;
- ↳ *Volumul de resurse geologice* – mai mici cu 1.203 mil.mc (-48,4%);
- ↳ *Declinul producției de gaze naturale* – mai mic cu 93,6 mil.mc față de valoarea țintă.

## Director General

Consiliul de Administrație al societății, prin Hotărârea nr.14 luată în ședința din data de 7 iunie 2017, “*stabilește pentru Directorul General, indicatorii de performanță care au fost avizați în ședința Consiliului de Administrație din data de 23.03.2017*”.

În baza Hotărârii CA nr.14/2017 a fost încheiat Actul Adițional nr.5 la Contractul de Mandat nr.3.066/2013, înregistrat cu nr.17.702 în data de 15 iunie 2017.

Prin Hotărârea nr.36 din 14 decembrie 2017, Consiliul de Administrație **a revocat** mandatul de director general al domnului Metea Virgil Marius.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.37, **a numit** pe domnul Cindrea Corin Emil în funcția de director general provizoriu pe o perioadă de 4 luni, cu posibilitatea prelungirii mandatului până la maximum 6 luni, potrivit prevederilor legale. În Contractul de mandat semnat între Consiliul de Administrație și Directorul General nu sunt incluși indicatori și criterii de performanță.

Gradul de îndeplinire a criteriilor și obiectivelor de performanță este prezentat în tabelul de mai jos:

	U.M.	Criteriul de performanță	Coefficient ponderare	Valori țintă <sup>18</sup>	Valori realizate	Grad de realizare	Pondere
1	2	3	4	5	6	7=6/5x100	8=2x7
<b>EBITDA</b>	mii lei	creștere	0,25	1.925.007	2.810.436	<b>146,0</b>	<b>36,50</b>
<b>CA</b>	mii lei	creștere	0,20	3.801.946	4.585.189	<b>120,6</b>	<b>24,12</b>
<b>W</b>	mii lei	creștere	0,10	602,53	758,38	<b>125,9</b>	<b>12,59</b>
<b>C<sub>expl</sub>/V<sub>expl</sub></b>	lei	scădere	0,10	653,21	548,68	<b>119,1</b>	<b>11,91</b>
<b>RES</b>	mil.mc	creștere	0,10	2.500,0	1.282,0	<b>51,3</b>	<b>5,13</b>
<b>d<sub>Q</sub></b>		menținere	0,15	4.751	5.158	<b>108,6</b>	<b>16,29</b>
<b>P<sub>res</sub></b>	mii lei	menținere	0,10	0	0	<b>110,0</b>	<b>11,00</b>
<b>Total</b>	-	-	<b>1,00</b>	-	-	-	<b>117,54</b>

Gradul de îndeplinire a criteriilor și obiectivelor de performanță este de **117,54%**.

Realizarea indicatorilor și criteriilor de performanță a fost influențată pozitiv de:

- ↳ *EBITDA* – mai mare decât ținta cu 885 mil.lei (+46%);
- ↳ *Cifra de afaceri* – mai mare cu 783 mil.lei (+20,6%);

<sup>18</sup>Reprezintă valorile aprobate de Adunarea Generală a Acționarilor prin Hotărârea nr.1 din 25 aprilie 2017.

- ✦ *Productivitatea muncii* – mai mare decât productivitatea programată cu 155,9 mii lei/salariat (+25,9%);
- ✦ *Cheltuielile de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare* – mai mici cu 104,5 lei (-16%) față de valoarea țintă;
- ✦ *Producția de gaze naturale* – mai mare cu 406,5 mil.mc;
- ✦ *Plățile restante.*

Nu a fost realizat integral doar indicatorul “*Volumul de resurse geologice*” – mai mici cu 1.218 mil.mc (-48,7%).

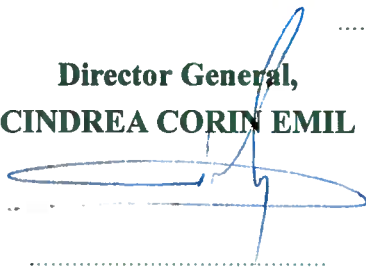
**Semnături:**

Președinte Consiliul de Administrație,

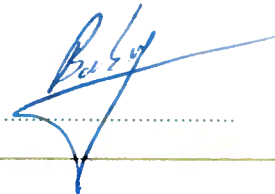
**NISTORAN DORIN LIVIU**



Director General,  
**CINDREA CORIN EMIL**



Director Economic,  
**ANDREI BOBAR**



### Tabelul privind conformitatea cu Codul de Governanță Corporativă al Bursii de Valori București

Prevederile CGC 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		
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 neaprezentare, cu excepția cazului în care neaprezentarea ar împiedica formarea cvorumului) și de la votul pentru adoptarea unei hotărâri privind chestiunea care dă naștere conflictului de interese respectiv.	x		
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		
A.7	Societatea trebuie să desemneze un secretar al Consiliului responsabil de sprijinirea activității Consiliului.	x		
A.8	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.  Societatea trebuie să aibă o politică/ghid privind evaluarea CA cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.		x parțial	Secțiunea privind <i>Declarație referitoare la governanța corporativă</i> din cadrul Raportului anual al administratorilor include mențiuni privind evaluarea CA.  O <i>Politică privind evaluarea</i> a fost elaborată la nivelul Romgaz și va fi

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate
1		2	3	4
				<p>supusă spre aprobarea CA într-o ședință ulterioară elaborării acestei declarații.</p> <p>În urma aprobării, ea va fi publicată pe pagina de internet a societății.</p>
A.9	<p>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.</p>	x		
A.10	<p>Declarația privind governanța corporativă trebuie să cuprindă informații referitoare la numărul exact de membri independenți din CA.</p>	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 independentă.</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	<p>Președintele comitetului de audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent.</p>	x		
B.3	<p>În cadrul responsabilităților sale, comitetul de audit trebuie să efectueze o evaluare anuală a sistemului de control intern.</p>		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>

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate
1		2	3	4
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	<p>Prevederea este deja menționată la art.8 alin. 2 din CGC Romgaz.</p> <p>Regulamentul Intern al Comitetului de Audit aprobat de CA în cadrul ședinței din 24 martie 2016 conține prevederi privind această obligație.</p> <p>Pe parcursul anului 2017, Regulamentul Intern al Comitetului de Audit a fost revizuit în sensul includerii unor completări privind evaluarea conflictelor de interese în legătura cu tranzacțiile Societății cu părțile afiliate.</p> <p>Regulamentul actualizat va fi supus spre aprobarea CA într-o ședință ulterioară elaborării acestei declarații.</p> <p>De asemenea, o <i>Politică privind părțile afiliate</i> a fost elaborată la nivelul Romgaz pe parcursul anului 2017 și va fi supusă spre aprobarea CA într-o ședință ulterioară elaborării acestei declarații.</p> <p>În urma aprobării, ea va fi publicată pe pagina de internet a societății.</p>
B.6	Comitetul de audit trebuie să evalueze eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestiune a riscului.		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>Pentru anul 2017, Comitetul de Audit a</p>

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate
1		2	3	4
				efectuat evaluarea eficienței sistemului de gestiune a riscului.
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		
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 față 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 prin <i>Politică privind tranzacțiile cu părți afiliate</i> , politică 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.
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		



Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate
1		2	3	4
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.</p> <p>Secțiunea privind <i>Declarație referitoare la guvernanta corporativă</i> din cadrul Raportului anual al administratorilor include mențiuni atât privind implementarea Politicii de remunerare, cât și privind remunerarea administratorilor și a directorilor.</p> <p>Un document distinct privind <i>Politica privind remunerarea</i> a fost deja elaborat și va fi supus spre aprobarea CA într-o ședință ulterioară elaborării acestei declarații.</p> <p>În urma aprobării, ea va fi publicată pe pagina de internet a societății.</p> <p>Rapoartul anual privind remunerarea este prezentat împreună cu Raportul anual al administratorilor. Acesta detaliază de asemenea principiile aplicate în determinarea remunerației administratorilor și directorilor.</p>
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	<p>Principalele reglementări corporative: actul constitutiv, procedurile privind adunările generale ale acționarilor;</p>		x parțial	<p>Elementele privind organizarea AGA sunt prezentate acționarilor cu ocazia fiecărei ședințe.</p> <p>Un document distinct privind <i>Regulile și Procedurile AGA</i> a fost elaborat pe parcursul anului 2017 și va fi supus spre aprobarea CA într-o ședință ulterioară</p>

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate
1		2	3	4
				elaborării acestei declarații.
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		
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		
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		
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		

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate
1		2	3	4
D.5	Auditorii externi vor fi prezenți la AGA atunci când rapoartele lor sunt prezentate în cadrul acestor adunări.	x		Auditorii externi sunt invitați la AGA atunci când rapoartele lor sunt prezentate în cadrul acestor adunări.
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 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.	x		

**Abreviații:**

AGA = Adunarea Generală a Acționarilor

BVB = Bursa de Valori București

CA = Consiliu de Administrație

CGC = Cod de Guvernanță Corporativă

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

CV = Curriculum Vitae

TR = Termeni de Referință

## LISTA LITIGIILOR

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
0	1	2	3	4	5	6	7
1	Dosar nr. 3878/110/2007 – Tribunalul Bacau	Obiectul litigiului: procedura insolventei	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	S.C.Uzina Termica Comanesti S.A – parata debitoare	328645.82 lei	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. Se acorda termen in vederea continuarii procedurii.	18.01.2018
2	Dosar nr. 513/87/2012 - Tribunalul Teleorman	Obiectul litigiului: procedura insolventei	SNGN ROMGAZ SA-reclamant creditor	SC Termaserv SRL Alexandria – parata debitoare	7200862.08 lei	7.200.862,08 lei (la data de 31.12.2011 - reprez. contravaloare gaze naturale, penalitati, dobanzi). Se efectueaza actele specifice procedurii de insolventa. Se acorda termen in vederea continuarii procedurii.	18.01.2018
3	Dosar nr. 2177/99/2012 – Tribunalul Iasi	Obiectul litigiului: procedura insolventei	SNGN ROMGAZ SA-creditor	CET Iasi	46270752.91 lei	Valoare creanta: 46.270.752,91 lei (reprez. contravaloare gaze naturale, penalitati de intarziere, dobanzi si cheltuieli de judecata) Prin sentinta civila nr. 697/17.04.2012, pronuntata de Tribunalul Iasi in Dosar nr. 2177/99/2012, s-a admis cererea de intrare in insolventa , s-a admis cererea de declararte a creantei Romgaz astfel cum a fost formulata, se continua procedura insolventei	27.02.2018
4	Tribunalul Teleorman - Dosar. nr. 1318/87/2013	Obiectul litigiului: procedura insolventei	SNGN ROMGAZ SA – creditor	SC Termaconfort SRL Rosiori de Vede – debitor	1888200.99 lei	Valoare creanta: 1.888.200,99 lei (pret gaze naturale, penalitati de intarziere, dobanzi/penalitati calculate conform Conv. de esalonare, cheltuieli de executare silita)	18.01.2018
5	Tribunalul Alba– Dosar nr. 10917/107/2010/a2	Obiectul litigiului: procedura insolventei	SNGN ROMGAZ SA – creditor	SC GHCL UPSOM ROMANIA SA- debitor	68573109.11 lei	La data de 29.11.2010, SNGN ROMGAZ SA 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 SNGN ROMGAZ SA in valoare de <b>60 841 881, 14 lei lei</b> (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.	19.02.2018
6	Dosar nr. 9526/3/2016 Tribunalul Bucuresti	Obiectul litigiului: procedura insolventei	SNGN ROMGAZ SA-creditoare	SC PEET Termoelectrica SA Bucuresti - debitoare	42665005.29 lei	Admite cererea debitoarei SC PEET TERMOELECTRICA SA Bucuresti, de intrare in faliment in procedura simplificata.Admite cererea Romgaz de declarare a creantei in cuantum de 42.665.205.29lei. Continua procedura falimentului stabilind termene in acest sens.	27.03.2018
7	Dosar nr. 8028/95/2013 – Tribunalul Gorj	Obiectul litigiului: Procedura insolventei	SNGN ROMGAZ SA – creditoare	S.C. Grup de Comert si Investitii SRL (prin administrator judiciar Divizia de Reorganizare Judiciara si Executare Creante IPURL) - debitoare	1135219.95 lei	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. Se efectueaza actele specifice procedurii de insolventa. Se acorda termen in vederea continuarii procedurii.	29.01.2018
8	Dosar nr. 6991/236/2009 – Judecatoria Giurgiu	Obiectul litigiului: pretentii (45.973,26 lei reprezentand penalitati de intarziere calculate conform Contr. de vanzare cumparare gaze naturale nr. 14/2008)	S.C. Uzina Termoelectrica Giurgiu – parat	SNGN ROMGAZ SA – reclamant	45973.26 lei	<b>Valoare pretentii: 45.973,26 lei</b> reprezentand penalitati de intarziere calculate conform Contr. de vanzare cumparare gaze naturale nr. 14/2008, declarat recurs si respins de Tribunalul Giurgiu.	Finalizat, in faza de executarea silita, recuperat partial creanta, ramas de recuperat 5.749,67 lei.

9	Dosar nr. 598/57/2011 – Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in contencios administrativ	SNGN ROMGAZ SA - reclamant	Curtea de Conturi a Romaniei – parat	102357059 lei	SNGN ROMGAZ SA 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 SNGN ROMGAZ SA cu nr. 2033/10.12.2010. Prin sentinta nr.950/2016 s-a respins actiunea. S-a formulat recurs. La termenul din 10.01.2018 instanta admite recursurile declarate de reclamanta SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE ROMGAZ S.A. si de intervenientii CAMERON INTERNATIONAL CORPORATION, SC INSPET SA PLOIEȘTI, SC INDUSTRIAL TRADING SRL, SC CONDMAG SA, SC PETROSTAR SA împotriva sentintei nr. 950/2016 pronunțată de Tribunalul Sibiu. Casează în parte sentinta atacată si retine cauza spre rejudecare cu privire la constatările si măsurile nr. 4, 5, 6 din Decizia 10 din 24.01.2011 emisă de Curtea de Conturi Sibiu. Stabileste termen pentru evocarea fondului cu privire la măsurile nr. 4, 5, 6 din Decizia 10 din 24.01.2011 în 07.03.2018, cu citarea părților. Mentine, în rest, sentinta nr. 950/2016 pronunțată de Tribunalul Sibiu. Respinge recursul declarat de recurenta reclamantă SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE ROMGAZ S.A. împotriva sentintei nr. 1421/2017 pronunțată de Tribunalul Sibiu. Definitivă. Hotărâre 1/2018 10.01.2018.	07.03.2018
10	Dosar nr. 7852/85/2013 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: pretentii - plata nedatorata	SNGN ROMGAZ SA - reclamant	SC APROV SA; SC ROMOIL SA – parate	20052457 lei	Prin cererea de chemare în judecata SNGN ROMGAZ SA a solicitat instantei sa dispuna obligarea paratelor, in solidar, la plata.	Suspendata judecata
11	Dosar nr. 8259/62/2013 - Tribunalul Brasov	Obiectul litigiului: pretentii - plata nedatorata	SNGN ROMGAZ SA - reclamant	SC CONDMAG SA;CAMERON INTERNATIONAL CORPORATION – parate	43059199 lei	Prin cererea de chemare în judecata SNGN ROMGAZ SA 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
12	Dosar nr. 8258/62/2013 - Tribunalul Brasov	Obiectul litigiului: pretentii - plata nedatorata - Contr. de lucrari nr. 14/2009;	SNGN ROMGAZ SA-reclamanta	SC INSPET SA; SC CONDMAG SA; SC PETROSTAR SA; SC INDUSTRIAL TRADING SRL – parate	15596065 lei	Prin cererea de chemare în judecata SNGN ROMGAZ SA a solicitat instantei sa dispuna obligarea paratelor, in solidar, la plata.	Suspendata judecata
13	Dosar nr. 8260/62/2013 - Tribunalul Brasov	Obiectul litigiului: pretentii - plata nedatorata	SNGN ROMGAZ SA-reclamanta	SC CONDMAG SA– parata	23645128 lei	Prin cererea de chemare în judecata SNGN ROMGAZ SA a solicitat instantei sa dispuna obligarea paratei la plata.	Suspendata judecata
14	Dosar nr. 19495/3/2013 – Tribunalul Bucuresti	Obiectul litigiului: pretentii - pretentii (contravaloare gaze naturale furnizate si neachitate conform contr. vanz.-cump. nr.2/2010)	SNGN ROMGAZ SA – reclamant	SC G-ON EUROGAZ SRL – parata	11920527.5 lei	Valoare pretentii: 11.920.527,50 lei (contravaloare gaze naturale furnizate si neachitate conform contr. vanz.-cump. nr.2/2010)	executare silita
15	Dosar nr. 2541/96/2013 – Tribunalul Harghita	Obiectul litigiului: procedura insolventei	SNGN ROMGAZ SA – 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.	14.02.2018
16	Dosar nr. 781/85/2014 – Tribunalul Sibiu ( la Tribunalul Bucuresti - Dosar nr. nr. 28323/3/2014)	Obiectul litigiului: pretentii	SNGN ROMGAZ SA – reclamant	SC Electrocentrale SA Bucuresti – parata	240280906.05 lei	Valoare pretentii: 240.280.906,05 lei. Instanta admite cererea. Hotarare 2514/13.05.2015.Parata declara apel. Instanta de apel admite apelul declarat de catre apelanta-parata SC ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA PRIN ADMINISTRATOR JUDICIAR KPMG RESTRUCTURING SPRL, schimba in parte sentinta apelata in sensul ca admite in parte actiunea si obliga parata la plata sumei de 40.511.915,91 lei, cu titlu de dobanda legala. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Hot.1176/26.06.2017. Formulată recurs .	Fara termen fixat
17	Dosar nr. 1540/215/2013 – Judecătoria Craiova	Obiectul litigiului: pretentii	Prunoiu Gheorghita – reclamant	SNGN ROMGAZ SA - SISGN Ploiesti – parat	50.000 lei	Prin cererea de chemare în judecata reclamanta a solicitat dezafectarea conductelor care se presupune ca subtraverseaza terenul reclamantilor si obligarea la plata contravalorii lipsei de folosinta pentru terenul afectat de aceste conducte. Dosarul este suspendat pentru neandepinirea de catre reclamant a dispozitiilor instantei. Dosarul a fost repus pe rol. S-a dispus efectuarea unei expertize topo si agricola.	12.02.2018
18	Dosar nr. 1463/108/2012 – Tribunalul Arad	Obiectul litigiului: insolventa	53. SNGN ROMGAZ SA - SISGN Ploiesti – creditor	SC Amara SA – debitor	42.418,48 lei	La cererea debitorului SC Amara SA, formulata potrivit prevederilor art. 27 alin. 5 din Legea 85/2006, a fost deschisa procedura insolventei.	25.01.2018

19	Dosar nr. 488/251/2008 – Judecatoria Ludus		Petrea Zachei, Petrea Cornelia – reclamanti	SNGN ROMGAZ SA- Suc. Tg. Mures – parata	20000 lei	Prin cererea de chemare in judecata, reclamantii au solicitat instantei: Suspendat până la soluționarea irevocabilă a dosarului nr. 487/251/2012*. Repus pe rol la cererea reclamantilor.	25.01.2018
20	Dosar nr. 2375/85/2016 Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: contestatie	Romgaz – reclamanta	Curtea de Conturi a Romaniei – parata	Ob. litigiului nu este evaluabil in bani	Contestare decizia nr. 26/2016 emisa de Curtea de Conturi a Romaniei – Camera de Conturi Sibiu. Dosar fond. In cauza au fost incuviintate diua expertize, respectiv o expertiza contabila si una in domeniul gazelor naturale	26.01.2018
21	Dosar nr. 2798/85/2016 Curtea de Apel Alba Iulia	Obiectul litigiului: suspendare executare incheiere nr.94/17.08.2017 emisa de Curtea de Conturi	Romgaz –reclamant – recurent	Curtea de Conturi – parat – recurent	Ob. litigiului nu este evaluabil in bani	Romgaz a formulat p cerere de chemare in judecata a CC prin care a solicitat suspendarea executarii incheierii nr.94/17.08.2016 emisa de Curtea de Conturi a romaniei in solutionarea contestatiei formulata impotriva Deciziei nr.26/01.06.2016, pana la solutionarea litigiului de mai sus (dos.2375/85/2016). Trib. Sibiu a admis in parte cerere a de suspendare in ceea ce priveste abaterile 1 si 2 cosntatate de Curtea de Conturi. Romgaz si Curtea de Conturi declara Recurs. CA Alba Iulia prin Decizia nr.665/15.03.2017 admite recursul declarat de Curtea de Conturi respingand ererea de suspendare formulata de Romgaz; respinge recursul declarat de Romgaz. Definitiva.	Finalizat
22	Dosar nr. 17666/320/2010 – Judecatoria Tg. Mures	Obiectul litigiului: pretentii	SC Network Press Concept SRL Medias (fosta RODIPET) – parata	SNGN ROMGAZ SA- Suc. Tg. Mures – parata	6851.25 lei	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
23	Dosar nr. 7070/320/2012 – Judecatoria Tg. Mures	Obiectul litigiului: pretentii	Barsan Romulus - reclamant	SNGN ROMGAZ SA – Suc. Tg. Mures – parata	88000 lei	Prin cererea de chemare in judecata reclamantul a solicitat instantei sa dispuna: Valoare pretentii: 80.000 lei; 30.000 lei; 3.000 lei/ luna; 88.000 lei. Judecatoria Targu-Mures la termenul de judecata din 09.01.2018 a admis cererea S.N.G.N Romgaz S.A. prin care s-au solicitat lamuri suplimentare domnului expert Dirja Marcel cu privire la raportul de expertiza (efectuat in 22.12.2017). Cauza s-a amanat pe 06.02.2018	06.02.2018
24	Dosar nr. 963/85//2013 – Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: pretentii	SNGN ROMGAZ SA – Suc. Tg. Mures – reclamant	Borda Alexandru – parat	1.307 lei	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.	Executare silită
25	Dosar nr. 1434/1371/2007 al Tribunalului Comercial Mureș	Obiectul litigiului: procedura insolventei	SNGN Romgaz SA – STTM Tg.Mureș – Creditor	SC Poliglot Comimpex SRL - Debitor	6.783,41 lei	La data de 22.11.2007, Tribunalul Mures a admis cererea de deschidere a procedurii insolventei fata de debitoarea SC Poliglot Comimpex SRL. STTM Tg. Mures este creditor inscris pe tabelul creditorilor cu creanta in suma de 6.783,41 lei.	22.02.2018
26	Dosar nr.2899/62/2015 T.Brasov	Obiectul litigiului: procedura insolventei	SNGN Romgaz SA –STTM Tg.Mureș – creditor	SC Condmag SA Brasov, debitor, prin administrator judiciar Rominsolv SPRL Bucuresti	70.467,25 lei	STTM Tg. Mures are calitatea de creditor, creanta sa fiind inscrisa pe tabelul definitiv al creantelor cu suma de 70.467,25 lei; se acorda termen in procedura pentru discutarea confirmării planului de reorganizare și a cererii de deschiderea procedurii generale de faliment, formulată de AJFP Brașov. Admite cererea formulată de creditoarea Administrația Județeană a Finanțelor Publice Brașov, având ca obiect deschiderea procedurii de faliment împotriva debitoarei.	13.02.2018
27	Dosar nr. 580/1371/2010 – Tribunalul Comercial Mures	Obiectul litigiului: pretentii	SNGN ROMGAZ SA – Suc. Medias – creditor	SC Globe Trotters SRL – debitoare	9.206,21 lei	Valoare pretentii: 9.206,21 lei	21.01.2018
28	Dosar nr. 12236/320/2012 – Judecatoria Tg. Mures		SNGN ROMGAZ SA – Suc. Medias – reclamanta	SC Torpi SRL; SC Manadas SRL – parate	11575.52 lei	Valoare pretentii: 11.575,52 lei	Suspendata de drept judecata in temeiul art. 36 din L 86/2006 pana la solutionarea dosarului penal



29	Dosar nr. 3128/257/2013 – Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: pretentii	SNGN ROMGAZ S.A. – reclamant	Asociatia sportiva “Dacia Atel” – parat	6. 247, 77 lei	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 <b>6. 247, 77 lei.</b> - 5 000 lei cu titlu de sprijin financiar oferit prin Contractul nr. 178/2011;	executare silita
30	Dosar nr. 3127/257/2013 – Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: pretentii	SNGN ROMGAZ S.A. – reclamant	Asociatia transparenta deciziei administrative Medias – parat	2. 926, 64 lei	Prin cererea de chemare in judecata SNGN ROMGAZ SA a solicitat constatarea rezolutiunii Contractului de sponsorizare nr. 8/25.02.2010 si, in consecinta, repunerea partilor in situatia anterioara prin obligarea paratei <b>ASOCIATIA “TRANSPARENTA DECIZIEI ADMINISTRATIVE MEDIAS”</b> la plata sumei totale de <b>2. 926, 64 lei.</b>	executare silita
31	Dosar nr. 1542/102/2017- Tribunalul Mures	Obiectul litigiului: contestatie decizie sanctionare disciplinara	Stoica Eugen– reclamant	SNGN ROMGAZ S.A. – STTM Tg. Mures – parata	993 lei	Obiectul dosarului il constituie solutionarea contestatiei formulata de salariatul parat impotriva deciziei de sanctionare disciplinara emisa de STTM, prin care salariatul a fost sanctionat cu reducerea salariului de baza pe o durata de 3 luni cu 10%. S.civ. nr. 779/10.10.2017 -Admite actiunea formulată de reclamantul S.E. ( cu datele de identificare), în contradictoriu cu pârâta S. N. G. N. ROMGAZ Sucursala de Transport Tehnologic si Mentenanță Tg. Mures ( cu datele de identificare). Anulează Decizia nr. 98 din 24.04.2017, emisă de pârâtă. Obligă pârâta la plata sumelor ce i-au fost retinute reclamantului din salariu în baza deciziei atacate, sume care urmează să fie actualizate si indexate la momentul restituirii lor efective. Obligă pârâta la plata sumei de 2000 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, în favoarea reclamantului. Apel declarat de STTM Tg. Mures la 20.11.2017, termen de judecata in apel	30.01.2018
32	Dosar nr. 1733/102/2017- Tribunalul Mures	Obiectul litigiului: contestatie decizie sanctionare disciplinara	Popeanu Sebastian-reclamant	SNGN ROMGAZ S.A. – STTM Tg. Mures – parata	1.560 lei	Obiectul dosarului il constituie solutionarea contestatiei formulata de salariatul parat impotriva deciziei de sanctionare disciplinara emisa de STTM, prin care salariatul a fost sanctionat cu reducerea salariului de baza pe o durata de 3 luni cu 10%. Amânarea cauzei în vederea administrării probei testimoniale cu un martor. S.civ. nr.988/07.12.2017 – respinge actiunea civila.	Hotarare judecatoreasca fond necomunicata
33	Dosar nr. 3513/320/2016 – Tribunalul Mures	Obiectul litigiului: plangere contraventionala	SNGN ROMGAZ S.A. – STTM Tg. Mures – petent	IPJ Mures , Biroul Rutier– intimat	4.000 lei	Obiectul dosarului il constituie solutionarea plangerii contraventionale formulata de SNGN ROMGAZ SA -STTM Tg. Mures impotriva PV nr. 0074811/19.02.2016 prin care IPJ Mures a aplicat societatii sanctiunea amenzii contraventionale in valoare de 4. 000 lei, retinandu-se faptul ca la transportul efectuat de Romgaz STTM cu auto MS-86-TTM, autovidanja, conducatorul auto nu a prezentat diagramele tahograf pe ultimele 28 de zile, auto fiind dotat cu aparat tahograf digital, punandu-se la dispozitia agentului constatatator cardul tahograf al conducatorului auto, pe care IPJ Mures nu l-a luat in considerare, din lipsa de dotari pentru citirea si interpretarea acestuia. S.civ. nr. 5685/24.11.2016 pronuntata de <b>Judecatoria Targu Mures</b> - admite plangerea, anuleaza procesul-verbal. Apel formulat de IPJ Mures –Decizia nr.1248/27.09.2017: respinge apelul	Finalizat
34	Dosar nr. 30/257/2017- Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: delapidare art. 295 Cod penal	SNGN ROMGAZ S.A. – STTM Tg. Mures – parte civila	Tarnu Razvan Cornel- inculpat	1.024 lei	Conform Rechizitoriului din 29.12.2016 intocmit de Parchetul dpl Judecatoria Medias in dos. pen. 2507/P/2016, s-a dispus trimiterea in judecata a inculpatului Tarnu Razvan pt. sav.infr. de delapidare prev. de art.295 alin.1 Cod penal. Romgaz, prin STTM s-a constituit parte civila pt. suma de 1024 lei, reprezentand contravaloare 200 l carburant sustras de inculpatul salariat. Conform Inch. Pen. nr.223/CC/08.06.2017 pron. de Jud. Medias, instanta dispune inceperea judecatii cauzei privind pe inculpatul Tarnu Razvan Cornel. Incheierea a fost atacata cu contestatie de inculpat, iar Tribunalul Sibiu prin Inch. Pen. nr. 72/CCP/2017/26.07.2017 a dispus respingerea contestatiei inculpatului impotriva Inch. Pen. nr.223/CC/08.06.2017 pron. de Jud. Medias, pe care o mentine. Termen acordat inculpatului pentru angajare de aparator; termen pt. audiere martori.	22.01.2018
35	Dosar nr. 3104/85/2014 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: litigiu privind achizitii publice	SNGN ROMGAZ S.A. - reclamant	S.C. ICPE ELECTROCOND TEHNOLOGIES S.A. ENERG NATURAL POWER LIMITED, S.C. INSTA SERVICE S.R.L - parati	274.900,60 lei	SNGN ROMGAZ SA 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.S-a efectuat expertiza contabila. S-a acordat termen pentru formularea de catre expert a raspunsului la obiectiuni le formulate la expertiza. Se amana pentru depunere supliment la expertiza	23.01.2018

36	Dosar nr. 1794/85/2014 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: adaptare contract de lucrari nr. 233/26.09.2012	S.C. Dafora S.A Medias - reclamanta	SNGN ROMGAZ S.A - parat	3.840.149,47 lei 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 SNGN ROMGAZ SA la plata sumei de 3.840.149,47 lei plus TVA, reprezentand contravaloarea 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; -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 nefundat. S-a transmis notificare pentru recuperarea cheltuielilor	Finalizat
37	Dosar nr. 4760/102/2013 - Tribunalul Mures	Obiectul litigiului: penal-infractiuni de coruptie (Legea 78/2000)	SNGN ROMGAZ S.A Suc. Medias- parte vatamata	Giurgea Teodor s.a - inculpat		In cadrul dosarului, SNGN ROMGAZ SA Suc. Medias are calitatea de parte vatamata datorita calitatii sale de creditor al SC Globe Trotters SRL, societate aflata in insolventa. In fapt, prejudiciul adus SNGN ROMGAZ SA Suc. Medias se datoreaza intelegerii realizate intre inculpati si administratorii SC Globe Trottes SRL pentru realizarea unei cesiuni nelegale (utilizand documente fictive).	22.01.2018
38	Dosar nr. 2699/251/2014 - Judecatoria Ludus	Obiectul litigiului: actiune in evacuare	SNGN ROMGAZ S.A - 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.	Executare silita
39	Dos.nr. 2415/284/2015, judecatoria Racari,disjuns din dos.770/2014	Obiectul litigiului: pretentii	Tudor Gheorghita s.a – reclamanti	SNGN ROMGAZ SA -SISGN Ploiesti - parat		Reclamantii solicita plata unei indemnizatii pentru folosirea terenului cu titlu de servitute legala de trecere la sde 116 si 131 Bilciuresti. La termenul din 08.11.2017 dosarul a ramas in pronuntare, actiunea reclamantelor fiind respinsa.	
40	Dosar nr. 2042/320/2015 - Judecatoria Tg. Mures	Obiectul litigiului: pretentii - despagubiri	Chiciudean Vasile - reclamant	SNGN ROMGAZ SA Suc. Tg. Mures - parata	5.112 lei	În primă instanță la Judecătoria Tg. Mureș, cu termen de judecată la 25.11.2016, termen la care s-a dat o amânare ulterioară a pronunțării la data de 06.12.2016, termen la care prin Hotărârea 5880/2016 06.12.2016 a fost admisă acțiunea civilă privind cererea formulată de reclamantul Chiciudean Vasile în contradictoriu cu pârâta SNGN. Romgaz SA. Sucursala Târgu Mureș. Obligă pe pârâtă la plata către reclamant a sumei de 5.112 lei cu titlu de despăgubiri. Obligă pe pârâtă la plata către reclamant a cheltuielilor de judecată, constând din suma de 361 lei reprezentând taxa judiciară de timbru, suma de 1.690 lei reprezentând onorariul ex-pertului judiciar și suma de 1.000 lei cu titlu de onorariu avocațial, achitate în cauză. Sentința nu este comunicată.	Termen nefixat
41	Dosar nr. 3843/121/2014 - Tribunalul Galati	Obiectul litigiului: procedura insolventei	SNGN ROMGAZ SA-creditor	Electrocentrale Galati SA -debitor	162.281.861,83 lei	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. SNGN ROMGAZ SA 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 SNGN ROMGAZ SA, 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. SNGN ROMGAZ SA, 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:.	29.01.2018

42	Dosar nr. 2190/257/2015- Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: plangere contravenționala	SNGN ROMGAZ SA - petent	Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei - intimat	75.000 lei	Obiectul litigiului il constituie solutionarea plangerii contravenționale formulate de SNGN ROMGAZ SA prin care s-a solicitat, in principal, anulara Procesului- verbal de constatare si sanctionare a contravențiilor 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.	Urmeaza a se recupera amenda in cuantum de 25.000 lei achitata in 48 de ore
43	Dosar nr. 1532/1/2015 – ICCJ Dos. Apel 2303/1/2017 ICCJ - apel	Obiectul litigiului: luare de mita	SNGN ROMGAZ SA - parte civila	Rudel Obreja s.a. - inculpati	410.000 lei	In dosar, SNGN ROMGAZ SA s-a constituit parte civila pentru suma de 410.000 lei. Respinge cererea de constituire de parte civila. Declarat apel de catre Romgaz s.a..	29.01.2018
44	Dosar nr. 2899/62/2015 T.Brasov	Obiectul litigiului: insolventa	SNGN Romgaz SA - creditor	SC Condmag SA - debitor	83.225.512,28 lei	Recuperare plata nejustificata constatata de Curtea de Conturi	27.02.2018
45	Dosar nr. 4783/121/2011Tribunalul Galati	Obiectul litigiului: insolventa	Romgaz SA - creditor	Elcen Galati - debitor	162 281 .861,83 lei	contestatie tabel nominal	03.04.2018
46	Dosar nr. 509/1371/2015 – Tribunalul Mures	Obiectul litigiului: insolventa	Romgaz SA - creditor	Foraj Sonde Ernei - debitor	1428,98 lei	termen, continuare procedura insolventa.	14.02.2018
47	Dosar nr. 2496/102/2015 Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: pretenții	Romgaz SA - reclamant	Kovacs Ladislau - parat	318.881,96 lei	Respinge acțiunea formulată de reclamanta S.N.G.N. Romgaz S.A. Mediaș, împotriva pârâtului Kovacs Ladislau . Obligă reclamanta la plata către pârât a sumei de 1950 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare. Hotărâre 1316/2017 23.11.2017	
48	Dosar nr. 1560/251/2015 Judecatoria Ludus	Obiectul litigiului: pretenții	SNGN ROMGAZ SA- SPEE Iernut - reclamant	SC Romarcom SRL- parata	62.972,85 lei	Admite în parte acțiunea civilă în pretenții formulată de reclamanta Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz S.A. - Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut, în contradictoriu cu pârâta SC Romarcom SRL și, în consecință: Obligă pe pârât să achite reclamantei suma de 16.605,35 lei cu titlul de despăgubiri. Obligă pe pârât să plătească reclamantei suma de 935 lei reprezentând cheltuieli de judecată . Respinge apelul. Cu drept de recurs.	Fara termen fixat
49	Dosar nr. 8029/2/2015 Curtea de Apel Bucuresti	Obiectul litigiului: contestare act adm.	ANAF Brasov - intimat	Romgaz SA - contestator	22.424.030 lei	Curtea de apel B. admite in parte actiunea Romgaz SA. Solutia este atacata cu recurs de ambele parti	fara termen fixat in recurs de ICCJ
50	774/308/2016 Judecatoria Sighisoara	obligatia de a face	Romgaz Suc.Medias	reclamant Topliceanu N	.c/v expertiza dispusa	reclamantul solicita intabularea in cf. 2500 Nades a locuintei Nades canton vanduta de Romgasz prin c.v-c. nr. 10723/09.12.1997	Suspendat 08.05.2017 pentru neplata de catre reclamant a c/v expertizei
51	775/308/2016 Judecatoria Sighisoara	obligatia de a face	Romgaz Suc.Medias	recl. Moldovan Vasile	c/v expertiza dispusa	Reclamantul solicita intabularea in cf. 2500 Nades a locuintei Nades canton vanduta de Romgaz prin c.v-c. nr. 10724/09.12.1997 . Conexat la dos.774/308/2016	Suspendat
52	Dosar nr. 8237/107/2012 Tribunalul Alba	Obiectul litigiului: INSOLVENTA	Romgaz Suc.Med. creditor	SC Agro Valea Lunga SRL - debitor	986,52 lei	c/v factura neachita	16.01.2018
53	Dosar nr. 8057/320/2016- Judecatoria Tg. Mures	Obiectul litigiului: pretentii	SC Ambient SA, reclamant:	SNGN Romgaz SA prin STTM Tg. Mures, parat	130496,59 lei	Prin actiune, reclamantul solicita plata sumei de 130496,59 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. Hotărâre nr.847/ 17.02.2017 pron. de Judec. TG. MURES- respinge cererea. Cerere de completare a dispoz. hot.jud. formulata de STTM pt. acordarea cheltuielilor de judecata, reprez. taxa timbru achitata de STTM.Apel declarat de SC Ambient SA la data de 19.06.2017	Termen de judecata in apel nefixat

54	Dosar nr. 9261/320/2016 - Judecatoria Tg. Mures	Obiectul litigiului: imbogatire fara justa cauza	SC Rocada Serv SRL - reclamant	SNGN Romgaz SA prin STTM Tg. Mures, si SPEE Iernut si SNGN Romgaz SA Medias, parati	24.045,92 lei	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. Hotarare nr. 1196/09.03.2017- admite in parte cererea, respinge cererea reclamantei față de pârâta S.N.G.N. ROMGAZ S.A.-SUCURSALA DE TRANSPORT TEHNOLOGIC ȘI MENTENANȚĂ TÎRGU-MUREȘ, ca neîntemeiată. Obligă pârâtele S.N.G.N. ROMGAZ S.A. – SUCURSALA DE PRODUCȚIE ENERGIE ELECTRICĂ IERNUT și S.N.G.N. ROMGAZ S.A. – MEDIAȘ să plătească în solidar reclamantei suma de 1307 lei cu titlu de cheltuieli de judecata constând în taxă de timbru si respinge cererea reclamantei de obligare la plata onorariului avocațial, ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare.	Apel nedeclarat pana la data prezentei
55	Dosar pen.nr. 413/257/2017- Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: plângere soluții de neurmărire/netrimiteri judecată (art.340 NCPP) /plângere împotriva actelor procurorului	Petent: Tarnu Razvan Cornel	Parte civila: Romgaz, prin STTM Tg. Mures	1.024 lei	Plângere formulata de petent impotriva Ordonantei Parchetului dpl Jud. Medias din data de 02.09.2015 prin care s-a dispus trimiterea in judecata a inculpatului Tarnu R. pt. sav. infr. de delapidare prev. de art.295 alin.1 C.pen. Încheiere finală (dezinvestire) din 15.05.2017: dispune conexarea prezentei cauze la dosarul nr. 30/257/2017.	Incheiere finala
56	Dosar nr. 30/257/2017/a1- Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: măsuri și excepții dispuse de judecătorul de cameră preliminară pronunțare asupra începerii judecătii	Petent: Tarnu Razvan Cornel	Parte civila: Romgaz, prin STTM Tg. Mures	1.024 lei	Cerere formulata de petent pentru constatarea nulitatii probelor administrate in faza de urmarire penala. Romgaz, prin STTM s-a constituit parte civila pt. suma de 1024 lei, reprezentand contravaloare 200 l carburant sustras de inculpatul salariat. Inch. pen. Nr. 223/CC/08.06.2017- se constata legalitatea sesizarii instantei cu rechizitoriul si dispune inceperea judecatii cauzei.	Incheiere finala
57	Dosar nr. 31/257/2017- Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: confirmare renunțare urmărire penală (art. 318 alin. 12 NCPP)	Faptuitor: Crisan Mircea	Parte civila: Romgaz, prin STTM Tg. Mures	101,6 lei	Rechizitoriul din 29.12.2016 in dos. pen. 2507/P/2016 al Parch. dpl. Jud. Medias prin care se dispune renuntarea la urm. pen. fata de inculpatul Crisan Mircea pt. sav. infr. de delapidare prev. de art.295 alin.1 C.pen motivat de lipsa interesului public in urmarirea faptei cf. art. 318 al.1,2,3 C.pr.pen. Romgaz, prin STTM s-a constituit parte civila pt. suma de 101,6 lei, reprezentand contravaloare 20 l carburant sustras de inculpatul salariat. Inch. Pen. nr. 38/CC/27.01.2017- respinge cererea de confirmare a ordonantei de renuntare la urm.pen., pe care o desfiinteaza si trimite cauza la procuror pt. a completa urmarirea penala; hotarare definitiva.	
58	Dosar nr. 5991/303/2016 Judecatoria sector 6 Bucuresti	Obiectul litigiului: pretentii	Romgaz, prin STTM Tg. Mures si Romgaz, prin SIRCOSS Medias - reclamant	SC Loreto Exim SRL Bucuresti - parat	26.099,4 lei	Reclamanta Romgaz, prin STTM a introdus actiune impotriva paratei Loreto prin care a solicitat instantei obligarea paratului la restituirea sumei de 26.099,4 lei reprezentand plata nedatorata, care a fost platita de reclamantul SNGN ROMGAZ SA STTM Tg. Mures in temeiul Sentintei civile nr. 1529/11.04.2012 pronuntata de Tribunalul Mures, casata prin Decizia nr. 2735/R/05.04.2013, ramasa definitiva si irevocabila prin Sentinta civila nr. 224/12.02.2015 pronuntata de Tribunalul Mures, suma cu care paratul s-a imbogatit fara justa cauza, obligarea paratului la plata dobanzii legale comerciale aferente si ch. de jud. Hotarare nr. 9836/ 21.11.2016 - Respinge exceptia prescriptiei dreptului material la actiune, invocata de parata in cererea principala, ca neintemeiata. Respinge exceptia lipsei de interes, invocata de parata in cererea principala, ca neintemeiata. Admite in parte cererea principala formulata de reclamanta SNGN Romgaz SA - SIRCOSS. Obligă pârâta să restituie reclamantei SNGN Romgaz SA – SIRCOSS suma de 180.857,38 lei, la care se va adăuga dobânda legală aferentă calculată de la data înregistrării cererii de chemare în judecată, respectiv de la data de 04.04.2016, până la restituirea integrală. Obligă pârâta la plata către reclamanta SNGN Romgaz SA – SIRCOSS a sumei de 4722,14 lei, cheltuieli de judecată. Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune, invocată de pârâta în cererea conexă. Respinge cererea conexă formulată de reclamanta SNGN Romgaz SA Mediaș prin STTM Tg. Mureș, urmare intervenirii prescripției dreptului material la acțiune. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apel declarat de STTM la data de 07.04.2016, precum și de celelalte două parti litigante, Romgaz SIRCOSS și Loreto Exim SRL, termen în apel acordat de Tribunalul Bucuresti pentru lipsa procedura de citare cu parata apelanta Loreto	22.03.2018

59	Dosar nr. 3183/306/2016 Judecatoria Sibiu	Obiectul litigiului: pretentii	SNGN Romgaz SA - Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut –reclamant	SC Laromet Metal Star-D SRL parata	4000,03 lei	Recuperare creanta, Admite cererea.	Executare silita
60	Dosar nr. 847/1285/2014 - Tribunalul specializat Cluj	Obiectul litigiului: procedura insolventei	SNGN ROMGAZ SA- SPEE Iernut - creditor	SC Marele Alb Prodimpex SRL -debitor	64.742 lei	Continuare procedura insolventa	14.03.2018
61	Dosar nr. 1335/251/2016 - Judecatoria Ludus	Obiectul litigiului: pretentii	SNGN ROMGAZ SA- SPEE Iernut - reclamant	PFA Cormos Daniela - parata	4184 lei	Recuperare creanta. Admite cererea. Respinge apelul formulat de parata	Executare silita
62	Dosar nr. 698/251/2016 - Judecatoria Ludus	Obiectul litigiului: pretentii disjunct din dos.nr.1855/251/2013	PFA Cormos Daniela - reclamant	SNGN ROMGAZ SA- SPEE Iernut - parat; SC Comindallmpex SRL - parat	150000 lei	Daune – interese. Respinge actiunea reclamantei PFA Cormos Daniela.Cu drept de apel.	Sentinta necomunicata.
63	Dosar nr. 509/1371/2015 - Tribunalul Comercial Mures	Obiectul litigiului: procedura insolventei	Creditor: S.N.G.N. „ROMGAZ” S.A. MEDIAȘ, etc	S.C. FORAJ SONDE SA cu sediul în Ernei, 630, județul Mureș,- debitor	1428,98 lei	Cerere de deschidere a procedurii insolvenței	13.02.2018
64	Dosar nr. 2899/62/2015 al Tribunalului Brașov	Obiectul litigiului: procedura insolventei	Creditor: S.N.G.N. „ROMGAZ” S.A. MEDIAȘ, etc	S.C. CONDMAG SA cu sediul în Brașov, str. Avram Iancu, nr. 52, județul Brașov- debitor	3291,41 lei	Cerere de deschidere a procedurii insolvenței, dosar suspendat	
65	Dosar nr. 5452/320/2016– Judecatoria Tg. Mures	Obiectul litigiului: -plangere contravenționala	SNGN ROMGAZ SA – Suc. Tg. Mures – petent	Politia Municipiului Tg. Mureș-intimat	2000 lei	Plangere contravenționala împotriva procesului verbal contravenție.Respinge plangerea. Petenta a declarat apel. Respinge apelul formulat de SNGN ROMGAZ SA SUCURSALA TG MUREȘ, împotriva sentinței civile nr. 4839/14.10.2016 pronunțată de Judecătoria Tg. Mureș în dosarul nr. 5452/320/2016. Hotarare nr. 1452/2017 30.10.2017	Finalizat
66	Dosar nr. 5453/320/2016– Judecatoria Tg. Mures	Obiectul litigiului: -plangere contravenționala	SNGN ROMGAZ SA – Suc. Tg. Mures – petent	Politia Municipiului Tg. Mureș-intimat	2000 lei	Plangere contravenționala împotriva procesului verbal contravenție.Admite plangerea. Intimata a declarat apel. Admite apelul formulat de I.P.J.Mureș, împotriva sentinței civile nr. 5474/11.11.2016 pronunțată de Judecătoria Tg. Mureș. Schimbă în tot sentința de mai sus în sensul că respinge ca neîntemeiată plângerea contravențională formulată de petent împotriva procesului verbal de contravenție seria PMSY nr. 0000169 din 26.04.2016.Definitivă. Hotarâre 1309/2017 20.10.2017	.Finalizat
67	Dosar nr. 319/1371/2016- Tribunalul Comercial Mures	Obiectul litigiului: - pretenții	LEX GUARD SECURITY SRL, Reghin - reclamant	SNGN ROMGAZ SA – Suc. Tg. Mures – parat	126483,91 lei	Pretenții din rezilierea abuzivă a contractului de paza. Respinge cererea. Pronunta hot. nr.94/2016 atacabila cu apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Sentința nu este comunicată.	Fără termen fixat.
68	Dosar nr. 627/102/2016 - Tribunalul Mures	Obiectul dosarului: - infractiuni de coruptie	SNGN ROMGAZ SA– parte vatamata si parte civila	Avram Pantelimon, Olaru Ioan Tiberiu, Mincan Emil Valentin, Ștefan Ioan - inculpati	146637,06 lei	Actiune penala infractiuni de coruptie.	07.02.2018
69	Dosar nr. 9562/3/2016 T.Bucuresti	Obiectul dosarului: Insolventa	SNGN Romgaz SA - creditor	SC Termoelectrica SA - debitor	42665005,29 lei	insolventa	27.03.2017
70	Dosar nr. 681/57/2015 Curtea de Apel Alba Iulia	Obiectul litigiului: actiune in anulare	SNGN Romgaz SA reclamant	Consiliul National pentru Combaterea Discriminarii si Sindicatul "Extractie Gaze si Servicii" - parat		Obiectul actiunii anulara partiala a Hotararii nr. 371/02.09.2015 emisa de Colegiul Director al CNCd, folosirea sintagmei "sindicat semnat" in cuprinsul CCM 2015-2016 la nivel de Romgaz S.a. nu reprezinta o discriminare pe motivul apartenentei sindicale si al accesului la facilitatile acordate de acesta si pe cale de consecinta nu se justifica eliminarea acestei sintagme din CCM 2015-2016, nu este intemeiata aplicarea sanctiunii amenzii in sarcina Romgaz si nici publicarea hotararii intr-un ziar de circulatie nationala. Curtea de Apel Alba a admis actiunea. CNCd a formulat recurs. ICCJ nu a fixat termen de judecata.	fara termen fixat la ICCJ in recurs

71	Dosar nr. 1284/102/2016 Tribunalul Mures	Obiectul litigiului: litigiu de munca	Sturza Ioan - reclamant	SNGN Romgaz SA - parat	158.272 lei	Discriminare. Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului 249/57/2016.	Suspendat
72	Dosar nr. 249/57/2016 Curtea de Apel Alba Iulia	Obiectul litigiului: litigiu de munca	SNGN Romgaz SA - reclamant	CNCD si Sturza Ioan - parati		Curtea de Apel Alba - Iulia - obiectul actiunii anulara Hotararii nr. 603/09.12.2015. Se va formula recurs care se va judeca la ICCJ.	Nu s-a fixat termen de recurs de catre ICCJ
73	Dosar nr. 1300/102/2016 Tribunalul Mures	Obiectul litigiului: litigiu de munca	Tegla Nicodim Ciprian reclamant	SNGN Romgaz SA- parat	130.000 lei	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. Se va efectua expertiza contabila. Se acorda termen pentru depunerea expertizei	20.02.2018
74	Dosar nr. 1311/257/2016- Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: pretentii	Romgaz - reclamant	Asoc. "Creation Transylvania"- parat	7.000 lei	Prin cererea de chemare in judecata, restituire suma. In data de 30.06.2017, cererea ROMGAZ a fost admisa. Sentinta definitiva.	Finalizat.
75	Dosar nr. 4887/306/2016 Judecatoria Sibiu	Obiectul litigiului: pretentii	Romgaz - reclamant	Asoc. " Sf. Patrick" - parat	1.750 lei	Prin cererea de chemare in judecata s-a solicitat constatarea rezolutiunii partiale a Contractului de sponsorizare nr. 8207/2015 si restituire suma. Prin sentinta nr. 1307/2017, Judecatoria Sibiu a respins cererea. Romgaz a formulat apel in data de 19.05.2017. Respinge apelul formulat de apelanta SNGN ROMGAZ SA, Hotarare 1207/2017 01.11.2017 definitiva	Finalizat
76	Dosar nr. 3595/279/2016 Judecatoria Piatra Neamt	Obiectul litigiului: pretentii	Accent Service SRL- reclamant	Romgaz - parat	11395, 30 lei	plata contravalorii serv. de reparatie autoturisme aflate in proprietatea Romgaz. Admite cererea Accent Service prin sentinta nr. 1170/2017 ( definitiva)	Finalizat
77	Dosar nr. 5243/257/2016 Jud. Medias	Obiectul litigiului: plangere contravențională	Romgaz - petent	ANRE - intimat		plangere contravențională pr.vb. nr. 87670/14.12.2016. respinge plangerea, formulare apel. Respinge apelul. Hot. nr. 1174/2017 31.10.2017	Finalizat
78	Dosar nr. 5217/257/2016 Jud. Medias	Obiectul litigiului: plangere contravențională	Romgaz - petent	ANRE - intimat		plangere contravențională P.V. nr. 87105/12.12.2016. admite plangerea, formulare apel. Amana pronuntarea. Admite apelul. Schimbă sentința apelată, în sensul că respinge plangerea contravențională formulată de petentă. Definitivă. Hotarare 1170/2017 26.10.2017	Finalizat
79	Dosar nr. 35304/3/2016 T. Bucuresti	Obiectul litigiului: insolventa	Romgaz - creditor	Electrocentrale Bucuresti SA- debitor	569.945.968,48 lei	insolventa- depus tabel preliminar-s-a facut contestatie. Admite contestatia formulata de catre debitorul Distrigas Sud Retele. Atacabila cu apel in termen de 7 zile de la publicarea in BPI	Fara termen fixat
80	Dosar nr. 2625/3/2017 CA Bucuresti	Obiectul litigiului: insolventa	Romgaz - creditor- apelant	Electrocentrale Bucuresti SA - debitor apelant		Contestatie la tabel preliminar	30.01.2018
81	Dosar nr. 6909/2/2017 CA Bucuresti	Obiectul litigiului: insolventa	Romgaz - revizuent creditor	Electrocentrale Bucuresti SA - debitor apelant		Cerere de revizuire - la Hotararea 1239/14.07.2017 pronuntata in apel prin care instanta obliga parata Romgaz sa nu schimbe, sa nu intrerupa ori sa nu refuze temporat furnizarea gazelor catre debitoare.	Fara termen fixat
82	Dosar nr. 341/257/2017 Jud. Medias	Obiectul litigiului: plangere contravențională	Romgaz - petent	ANRE - intimat	50.000 lei	plangere contravențională. Respinge plangerea. Sentinta 1332/09.06.2017. S-a declarat apel. Respinge apelul formulat de apelanta-potentă ROMGAZ S.A, împotriva sentinței civile nr. 1332/2017 pronunțată de Judecătoria Medias, Definitivă. Hotarare 1519/2017 18.12.2017	Finalizat
83	Dosar nr. 1582/85/2017 T. Sibiu	Obiectul litigiului: pretentii	Romgaz - parat	Ecaterina Popescu- fost membru CA Romgaz - reclamant	81.267,96 lei	-Reclamanta solicita plata sumei de 81.267,96 lei cu titlu de despagubiri pentru revocarea intempestiva si abuziva a mandatului de administrator ; la termenul din data 04.10.2017, s-a admis proba interogatoriului propusa de catre reclamanta. Prin Sentinta 790/29.12.2017, Trib. Sibiu a admis in parte cererea reclamantei Ecaterina Popescu si a obligat Romgaz la plata sumei de 72.630 lei cu titlu de daune - interese si 2.552, 20 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Pana la data de 09.02.2018, Romgaz va declara apel fata de Sentinta mentionata.	



84	Dosar nr. 2093/102/2016 T. Mures, in apel la CA Alba Iulia	Obiectul litigiului: anulare act	Sindicatul Liber Romgaz - reclamant	Romgaz - parat		-la termenul din data de 10.01.2017 s-a declinat competenta de solutionare catre Trib. Sibiu. Respinge cererea, cu cale de atac. Se declara apel de catre reclamant. Finalizat in 14.12.2017 prin respingerea apelului formulat de reclamanti.	Finalizat
85	Dosar nr. 2806/85/2017 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: Pretentii – litigiu de munca	Pepene Laurentiu - reclamant	ROMGAZ Suc.Medias – parat		Solicita diferenta drepturi la pensionare conf. CCM <b>Admite actiunea formulată de reclamantul Pepene Laurențiu Obligă pârâta la plata către reclamant a ajutorului acordat la pensionare pentru vechime în muncă în industria gazului metan de peste 45 de ani, Hotarâre 1390/14.12.2017. Atacabila cu apel in 10 zile de la comunicare</b>	
86	Dosar nr. 3129/85/2017 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: contestatie decizie concediere	Iakab Zoltan - reclamant	ROMGAZ Suc.Medias – parat		- incetat procesul - reclamant decedat la 21.08.2017. Solutia pe scurt: repune cauza pe rol și acordă termen la data de 2.11.2017 pentru a pune in disuctie raportat la art.412 pct.1 CPC suspendarea pana la introducerea mostenitorilor reclamantului decedat.	Suspendat
87	Dosar nr. 207/102/2017 T. Mures	Obiectul litigiului: drepturi banesti	413 salariatii SPEE Iernut - reclamanti	Romgaz - parat		revizuire drepturi salariale incepand cu 01.02.2014 pana in prezent. Suspendat pan ala solutionarea definitiva a dosarului 249/57/2016	Suspendat
88	Dosar nr. 4483/320/2017 Jud.Tg. Mures	Obiectul litigiului: chemare in garantie	Romgaz - reclamant	FGA (Fondul de garantare a asiguratilor) - parat		-cerere de chemare in garantie disjuncta din Dos. nr. 11776/320/2016 . Respinge cererea de chemare formulată de reclamanta SNGN ROMGAZ SA în contradictoriu cu pârâta FONDUL DE GARANTARE A ASIGURATILOR ca inadmisibilă. Cu apel în 30 zile de la comunicare, Hotarâre 5197/2017 07.12.2017.	
89	Dosar nr. 1301/85/2017 Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: Lucrari suplimentare	Dafora SA - reclamant	Romgaz -parat	1.332.000 lei	- in principal, modificarea contractului de lucrari nr. 9468/16.09.2015 avand ca obiect executrea lucrarilor de foraj de explorare – prospectiune la sonda 1 Pocoleni Nord din jud. Suceava, in sensul prelungirii duratei de executie cu 202,89 ore si majorarii valorii acestuia cu suma de 1.332.000 lei plus TVA, in temeiul art. 14.1 din Contractul de lucrari si art. 1270 NCC.- obligarea paratei la plata sumei de 1.332.000 lei plus TVA, reprezentand contravaloarea lucrarilor suplimentare efectuate de reclamanta ca urmare a prelungirii duratei de executie; si -In subsidiar, adaptarea contractului nr. 9468/16.09.2015 avand ca obiect executrea lucrarilor de foraj de explorare – prospectiune la sonda 1 Pocoleni Nord din judetul Suceava in sensul prelungirii duratei de executie cu 202,89 ore si majorarii valorii acestuia cu suma de 1.332.000 lei plus TVA, ca efect al incidentei impreziunii (art. 1271 al. 2 si 3 din NCC) si in conformitate cu art. 252 lit. j) din OUG nr. 34/2006 in vigoare la data executarii contractului; - obligarea paratei la plata sumei de 1.332.000 lei plus TVA, reprezentand contravaloarea lucrarilor suplimentare efectuate de reclamanta ca urmare a prelungirii duratei de executie. Se dispune efectuarea unei expertize tehnice in specialitatea petrol si gaze. Ramas in pronuntare la 16.01.2018	Amana pronuntarea 2 saptamani
90	Dosar nr. 2158/257/2015Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: Validare poprire	Drilling Equipment SRL creditor	Dafora SA- debitor	163.164 lei	Romgaz – tert poprit	Suspendat, ca urmare a intarii in insolventa a Dafora SA
91	Dosar nr. 2157/257/2015Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: Validare poprire	Drilling Equipment SRL creditor	Dafora SA - debitor	163.164 lei	Romgaz – tert poprit	Suspendat, ca urmare a intrarii in insolventa a Dafora SA
92	Dosar nr. 2154/257/2015Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: Validare poprire	Drilling Equipment SRL creditor	Dafora SA- debitor	163.164 lei	Romgaz – tert poprit	Suspendat, ca urmare a intrarii in insolventa a Dafora SA

93	Dosar nr. 2156/257/2015 Judecătoria Medias	Obiectul litigiului: Validare poprire	Drilling Equipment SRL creditor	Dafora SA- debitor	131.305,83 lei	Romgaz – tert poprit	Suspendat, ca urmare a intrării în insolvența a Dafora SA
94	Dosar nr. 2153/257/2015 Judecătoria Medias	Obiectul litigiului: Validare poprire	Drilling Equipment SRL creditor	Dafora SA- debitor	163.164 lei	Romgaz – tert poprit	Suspendat, ca urmare a intrării în insolvența a Dafora SA
95	Dosar nr. 2152/257/2015 Judecătoria Medias	Obiectul litigiului: Validare poprire	Drilling Equipment SRL creditor	Dafora SA - debitor	131.305,83 lei	Romgaz – tert poprit	Suspendat, ca urmare a intrării în insolvența a Dafora SA
96	Dosar nr. 2018/257/2015 Judecătoria Medias	Obiectul litigiului: Validare poprire	SC Robmet SRL - creditor	Dafora SA- debitor	5012,08 lei	Romgaz – tert poprit	Suspendat, ca urmare a intrării în insolvența a Dafora SA
97	Dosar nr. 2155/257/2015 Judecătoria Medias	Obiectul litigiului: Validare poprire	Drilling Equipment SRL - creditor	Dafora SA - debitor	163.164 lei	Romgaz – tert poprit	Suspendat, ca urmare a intrării în insolvența a Dafora SA
98	Dosar nr. 2097/257/2015 Judecătoria Medias	Obiectul litigiului: Validare poprire	SC Macro-Tur SRL creditor	Dafora SA - debitor	8437,98 lei	Romgaz - tert poprit	Suspendat, ca urmare a intrării în insolvența a Dafora SA
99	Dosar nr. 2095/257/2015 Judecătoria Medias	Obiectul litigiului: Validare poprire	SC Macro-Tur SRL Creditor	Dafora SA Debitor	40.000 lei	Romgaz – tert poprit	Suspendat, ca urmare a intrării în insolvența a Dafora SA
100	Dosar nr. 461/1371/2016 Tribunalul Specializat Mures	Obiectul litigiului: insolvența	SC Insta Service SRL - debitor	Romgaz- creditor	275.535,50 lei	Procedura insolventei.	28.02.2018
101	Dosar nr. 589/102/2017- Tribunal Mures	Obiectul litigiului: drepturi banesti	Romgaz, prin STTM Tg. Mures - reclamant	Negrea Alexandru - parat	14.048,62 lei	Actiune de antrenare a raspunderii patrimoniale a salariatului gestionar pentru paguba produsa unitatii, constatata la inventar. S.civ. nr. 496/20.06.2017 - Respinge actiunea civilă. Admite cererea reconvențională formulată de pârâtul – reclamant reconvențional N.A.S. (Obligă reclamanta – pârâtă reconvențional să dispună în sensul eliberării în favoarea pârâtului – reclamant reconvențional a întregii sume reținute de la acesta cu titlu de garanție, precum și a dobânzii aferente și la plata în favoarea pârâtului a sumei de 1.500 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, respingând restul pretențiilor formulate cu acest titlu. Apel formulat de STTM la 15.11.2017 și de parat la data de 09.11.2017	Termen apel nefixat
102	Dosar nr. 696/1371/2016 Tribunalul Comercial Mureș	Obiectul litigiului: - insolvența	SNGN ROMGAZ SA – Suc. Tg. Mures – creditor	S.C. BEST INSTAL GAS&WATER S.R.L., Sâncraiu de Mureș - debitor	317,66 lei	Creanța inițială a fost de 1.214.940,44 lei. Ulterior debitoarea a executat și restul lucrărilor din contract, iar penalitățile de întârziere au fost recuperate din garanția de bună execuție, rămânând un rest de 317,66 lei	08.03.2018
103	Dosar nr. 5978/317/2016 Judecătoria Tg. Cărbunefi	Obiectul litigiului: - pretenții - despăgubiri	Durla Sabina – reclamant	SNGN ROMGAZ SA - Suc. Tg. Mures – pârâtă	neprecizată	Depăgubirile pentru lipsa de folosință pentru terenul reclamantei pe intervalul 2015-2016 urmează a fi stabilite prin expertiză judiciară. Nu s-au depus rapoartele de expertiza.	14.02.2018

104	Dosar nr. 275/257/2017 - declinat la Tribunalul Mureș	Obiectul litigiului: - pretenții	S.C. AGMUS S.A. Iași - reclamant	SNGN ROMGAZ SA - Suc. Tg. Mures – pârâtă	52.332,77 lei	Pretenția constă în garanție de bună execuție și penalități. Au mai fost solicitate cheltuieli de judecată care însă nu sunt precizate. Garanția de bună execuție a fost restituită de către pârâtă și reclamanta a renunțat la judecată înainte de declinare. Soluționat în primă instanță. Prin Hotărârea nr. 666/2017, instanța a admis excepția lipsei calității procesuale pasive a pârâtei SNGN Romgaz Mediaș, și a respins cererea de emitere a ordonanței de plată formulată de creditoarea Agmus SRL (cu datele de identificare și sediu) în contradictoriu cu pârâta Societatea Națională de gaze Naturale Romgaz SA Mediaș, ca fiind introdusă împotriva unei persoane fără calitate procesuală pasivă. Sentința a fost comunicată cu pârâta la 20.09.2017, și poate fi atacată cu cerere în anulare.	-
105	Dosar nr. 1517/320/2017 - Judecătoria Tg. Mureș	Obiectul litigiului: - validare poprire	S.C. AGROPETRUVLAD Tg. Mureș – creditor și B.E.J. Ursulescu Floarea, Tg. Mureș	SNGN ROMGAZ SA - Suc. Tg. Mures – terț poprit Cozoș Petru - debitor	17.795 lei	Suma în cauză nu ar fi fost virată pentru intervalul martie 2015-septembrie 2016. Prin Hotărârea nr. 4095/28.09.2017 Judecătoria Tg. Mureș a respins cererea de validarea popririi formulată de creditorul S.C. AGROPETRUVLAD S.R.L. în faliment prin lichidator judiciar Chirilesc Ana Maria și B.E.J. URSULESCU FLOAREA în contradictoriu cu debitorul COZOS PETRU și terțul poprit S.N.G.N. ROMGAZ MEDIAȘ SA - SUCURSALA TG. MUREȘ ca tardiv formulată. Sentința a fost comunicată, este în termen de apel.	-
106	Dosar nr. 4009/320/2017 - Judecătoria Tg. Mureș	Obiectul litigiului: - contestație la executare silită.	SNGN ROMGAZ SA - Suc. Tg. Mures – contestator-debitor	B.E.J. DĂIANU GHEORGHE cu sediul în orașul Novaci – intimat și Dăianu Maria, Aninoasa, Gorj.	9.181,48 lei	Suma în cauză cuprinde despăgubiri pentru lipsa de folosință pentru terenul reclamantei pe intervalul 2014-2016 și cheltuieli de executare. Soluționat în primă instanță. Respinge cererea. Cu drept de apel	-
107	Dosar nr. 1453/330/2017- Judecătoria Urziceni	Obiectul litigiului: -plangere contravențională	SNGN ROMGAZ SA – Suc. Tg. Mures – petent	Politia Uziceni-intimat	2. 000 lei	Plangere contravențională împotriva procesului verbal contravenție. Soluționat în primă instanță. Cauza a avut termen de judecată la 16.08.2017, pronunțarea fiind amânată la 23.08.2017, dată la care prin Hotărârea nr. 1143/2017 a fost admisă plângerea contravențională și anulat procesul-verbal de contravenție seria Pily nr. 06179 încheiat la data de 28.03.2017. Drept consecință, petenta a fost exonerată de la plata amenzii în cuantum de 2000 lei. Hotărârea nu este comunicată și poate fi atacată cu apel.	-
108	Dosar Penal nr. 3212/257/ 2017/a Judecătoria Medias	Obiectul litigiului: - cauza penala- Savarsirea infractiunilor de delapidare în formă continuată și complicitate la delapidare în forma continuata - prev.de art.295 al.1 C.P., cu aplicarea art.35 al.1 CP art.48 al.1 CP, raportat la art.295 al.1 Cod penal.	Parchetul de pe langa Judecătoria Medias SNGN ROMGAZ SA SIRCOSS Medias - persoana vatamata	Inculpați (14) Dan Ioan, Podar Nicolae, Popa Nicolae, Serban Vasile Florin, Moldovan Sorin, Manciu Ioan, Dragomir Vicentiu Catalin, Chis Ciprian , Gyorke Aladar, Morariu Ovidiu Pavel, Biro Mihai, Nicola Lucian, Marinescu Alexandru Mircea, Moldovan Claudiu Liviu		Urmărirea penala a facut obiectul Dosarului nr. 1278/P/2015 deschis la Parchetul de pe langa Judecătoria Medias, delapidare Cauza pe rol in cadrul camerei preliminare In data de 27.10.2017 s-a dispus inceperea judecatii.	Fara termen fixat
109	Dosar Penal nr. 5202/257/2016 Judecătoria Medias	Obiectul litigiului: Parchetului de pe langa Judecătoria Medias a încheiat un acord de recunoaștere a vinovăției cu inculpatul Bordi Adorian, cercetat pentru savarsirea infractiunii de complicitate la delapidare in forma continuata. Procurorul a sesizat instanta competenta sa judece cauza in fond, respectiv Judecătoria Medias	Parchetul de pe langa Judecătoria Medias SNGN ROMGAZ SA SIRCOSS - Parte vatamata	Bordi Adorian – inculpat		Judecătoria Medias a respins acordul de recunoaștere prin Sentința penala nr.10/2017. Aceasta sentința a fost apelata de Parchetul de pe langa Judecătoria Medias și de inculpat, iar apelul a fost admis în 20.4.2017, admitându-se astfel și acordul de recunoaștere. Curtea de Apel Alba-Lulia a admis apelul și respectiv a admis acordul de recunoaștere. Partea vatamata nu a încheiat cu inculpatul un acord de mediere sau tranzacție cu privire la acțiunea civilă, iar în funcție de demersurile Parchetului de pe langa Judecătoria Medias privind reincluderea în dosarul principal nr.1278/P/2015 sau reincheierea unui nou acord se va acționa în consecință. În urma comunicării deciziei de apel se impune formularea unei acțiuni civile pentru recuperarea prejudiciului suferit de unitate deoarece, între partea vatamata și inculpat nu s-a încheiat un acord de mediere sau tranzacție cu privire la acțiunea civilă. Se aștepta a se administra probatoriul în cadrul Dosarului nr.3212/257/2017 pentru a se utiliza în aceasta cauza în vederea probării prejudiciului produs de inculpat.	

110	Dosar Penal nr. 5203/257/2016 Judecatoria Medias	<b>Obiectul litigiului:</b> Parchetului de pe langa Judecatoria Medias a incheiat un acord de recunoastere a vinovatiei cu inculpatul Bordi Adorian, cercetat pentru savarsirea infractiunii de complicitate la delapidare in forma continuata. Procurorul a sesizat instanta competenta sa judece cauza in fond, respectiv Judecatoria Medias	Parchetul de pe langa Judecatoria Medias SNGN ROMGAZ SA SIRCROSS - Parte vatamata	Lorincz Levente – inculpat		Judecatoria Medias a respins acordul de recunoastere prin Sentinta penala nr.10/2017. Aceasta sentinta a fost apelata de Parchetul de pe langa Judecatoria Medias si de inculpat, iar apelul a fost admis in 20.4.2017, admitandu-se astfel si acordul de recunoastere. Curtea de Apel Alba-Iulia a admis apelul si respectiv a admis acordul de recunoastere. Partea vatamata nu a incheiat cu inculpatul un acord de mediere sau tranzactie cu privire la actiunea civila, iar in functie de demersurile Parchetului de pe langa Judecatoria Medias privind reincluderea in dosarul principal nr.1278/P/2015 sau reincheierea unui nou acord se va actiona in consecinta. In urma comunicarii deciziei de apel se impune formularea unei actiuni civile pentru recuperarea prejudiciului suferit de unitate deoarece, intre partea vatamata si inculpat nu s-a incheiat un acord de mediere sau tranzactie cu privire la actiunea civila. Se asteapta a se administra probatoriul in cadrul Dosarului nr.3212/257/2017 pentru a se utiliza in aceasta cauza in vederea probarii prejudiciului produs de inculpat.	
111	Dosar nr. 5240/257/2016 Judecatoria Medias	<b>Obiectul litigiului:</b> Parchetului de pe langa Judecatoria Medias a incheiat un acord de recunoastere a vinovatiei cu inculpatul Dragomir Vicentiu, cercetat pentru savarsirea infractiunii de complicitate la delapidare in forma continuata	Parchetul de pe langa Judecatoria Medias SNGN ROMGAZ SA SIRCROSS- Parte vatamata	Dragomir Vicentiu - inculpat		Parchetul de pe langa Judecatoria Medias a incheiat un acord de recunoastere a vinovatiei cu inculpatul Dragomir Vicentiu, cercetat pentru savarsirea infractiunii de complicitate la delapidare in forma continuata. Procurorul a sesizat instanta competenta sa judece cauza in fond, respectiv Judecatoria Medias, iar aceasta cauza a facut obiectul Dosarului nr.5240/257/2016. Judecatoria Medias a respins acordul de recunoastere prin Sentinta penala nr.10/2017. Aceasta sentinta a fost apelata de Parchetul de pe langa Judecatoria Medias si inculpat, iar apelul a fost respins in 12.4.2017 respingandu-se astfel si acordul de recunoastere. Se asteapta comunicarea hotararii. Partea vatamata nu a incheiat un acord de mediere sau tranzactie cu inculpatul privitor la actiunea civila, iar in functie de demersurile Parchetului de pe langa Judecatoria Medias privind reincluderea in dosarul principal nr.1278/P/2015 sau reincheierea unui nou acord se va actiona in consecinta.	
112	Dosar Penal nr. 5223/257/2016 Judecatoria Medias	<b>Obiectul litigiului:</b> Parchetului de pe langa Judecatoria Medias a incheiat un acord de recunoastere a vinovatiei cu inculpatul Morariu Ovidiu Pavel, cercetat pentru savarsirea infractiunii de complicitate la delapidare in forma continuata	Parchetul de pe langa Judecatoria Medias SNGN ROMGAZ SA SIRCROSS- Parte vatamata	Morariu Ovidiu Pavel – inculpat		Parchetul de pe langa Judecatoria Medias a incheiat un acord de recunoastere a vinovatiei cu inculpatul Morariu Ovidiu Pavel, cercetat pentru savarsirea infractiunii de complicitate la delapidare in forma continuata. Procurorul a sesizat instanta competenta sa judece cauza in fond, respectiv Judecatoria Medias, iar aceasta cauza a facut obiectul Dosarului nr.5223/257/2016. Judecatoria Medias a respins acordul de recunoastere prin Sentinta penala nr.2/2017. Partea vatamata nu a incheiat in un acord de mediere sau tranzactie cu inculpatul privitor la actiunea civila, iar in functie de demersurile Parchetului de pe langa Judecatoria Medias cu privire la reincluderea in dosarul principal nr.1278/P/2015 sau reincheierea unui nou acord de recunoastere se va actiona in consecinta.	
113	Dosar nr. 928/85/2016 al Tribunalului Sibiu	<b>Obiectul litigiului:</b> Litigiu de munca contestare decizie concediere	Dan Ioan - contestator	SNGN ROMGAZ SA – SIRCROSS - intimat		La termenul din 05.09.2016 s-a dispus suspendarea cauzei pana la finalizarea dosarului penal, a carui solutie e hotaratoare in solutionarea acesteia.	Suspendat pana la solutionarea cauzei penale cel priveste pe contestator
114	Dosar nr. 927/85/2016 al Tribunalului Sibiu	<b>Obiectul litigiului:</b> Litigiu de munca contestare decizie concediere	Podar Nicolae - contestator	SNGN ROMGAZ SA – SIRCROSS - intimat		La termenul din 13.10.2016 s-a dispus suspendarea cauzei pana la finalizarea dosarului penal, a carui solutie e hotaratoare in solutionarea acesteia.	Suspendat pana la solutionarea cauzei penale cel priveste pe contestator
115	Dosar nr. 944/85/2016 al Tribunalului Sibiu	<b>Obiectul litigiului:</b> Litigiu de munca contestare decizie concediere	Lorincz levente - contestator	SNGN ROMGAZ SA – SIRCROSS - intimat		La termenul din 06.09.2016 s-a dispus suspendarea cauzei pana la finalizarea dosarului penal, a carui solutie e hotaratoare in solutionarea acesteia.	Suspendat pana la solutionarea cauzei penale cel priveste pe contestator

116	Dosar nr. 9741/320/2016 al Judecatoriei Tg Mures. In apel Tribunalul Mures	Obiectul litigiului: Plangere contravenționala anulare p-v, prin care a fost amendata unitatea pt lipsa diagrame tahograf.	SNGN ROMGAZ SA – SIRCOSS - contestator	IPJ Mures – intimat	4000 lei	Instanta de fond respinge ca nefondată plângerea contravențională formulată de petenta S.N.G.N. ROMGAZ S.A, reprezentată de director general Virgil Metea, în contradictoriu cu intimatul Inspectoratul de Poliție Județean Mureș, și în consecință Menține procesul-verbal de constatare a contravenției seria PMSX nr. 0123915/26.07.2016 ca fiind legal și temeinic întocmit. Cu drept de apel, în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Judecătoria Târgu-Mureș. Pronunțată potrivit art. 396 alin. 2 Cod procedură civilă la 27.01.2017. Hotărâre 468/2017. Apel înregistrat la 24.03.2017. Apelul se va judeca de Tribunalul Mures. La termenul din 15.12.2017 s-a solicitat administrarea unor probe cu înscrisuri aparținând IPJ Mures.	23.04.2018
117	Dosar nr. 2206/85/2009/a12 Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: contestatie procedura faliment. Pretenții: garantie buna executie	GRANIT SRL prin Lichidator judiciar CITR S.P.R.L. - contestator	S.N.G.N. ROMGAZ S.A. - SIRCOSS MEDIAȘ – intimat		SC GRANIT SRL, aflat în lichidare judiciară (faliment), pretinde deblocarea sumei ramase (30%) din garanția de bună executie constituită în favoarea SIRCOSS (garanția este în vigoare) la PATRIA BANK FOSTĂ S.C. NEXTEBANK S.A.	Perimat Hot. nr.549/18.09.2017
118	Dosar nr. 3421/85/2017 Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: Litigiu de munca recuperare sume incasate necuvenit	SNGN ROMGAZ SA SIRCOSS - reclamant	Deac Horatiu Teodor(fost salariat) - parat		Recuperare sume incasate necuvenit .Stadiu litigiu: înregistrat 06.06.2017. Soluționat în 16.11.2017prin admiterea acțiunii și obligarea d-lui. Deac Horatiu la plata sumei de 2746 lei. Hotarare supusa apelului.	Fara termen fixat
119	Dosar nr. 2307/257/2016 al Judecatoriei Medias	Obiectul litigiului: plangere contravenționala împotriva sancțiunii amenzi pt. lipsa rovinețeta	SNGN ROMGAZ SA MEDIAȘ SIRCOSS - petent	CNADNR – CESTRIN - intimat	3000 lei	Pretenții: proces-verbal contravenție nr. R16 0294469/07.06.2016, în principal anularea amenzi sau în subsidiar, înlocuirea sancțiunii amenzi cu avertisment. Plangere respinsă în prima instanță Sentința 1374/10.10.2016. Stadiu litigiu: Respins apel 29.06.2017 Hot. nr. 855/2017 ( Tribunal Sibiu). Soluție comunicată fiind informată direcția economică. Sume în curs de recuperare.	
120	Dosar nr. 4253/257/2016 al Judecatoriei Medias	Obiectul litigiului: plangere contravenționala împotriva sancțiunii amenzi pt. lipsa rovinețeta	SNGN ROMGAZ SA SIRCOSS - petent	CNAIR fost CNADNR – CESTRIN - intimat	2750 lei	Pretenții: preschimbare sancțiune amenda în avertisment, proces-verbal contravențiel R16 0416380/30.08.2016. Plangerea a fost respinsă în prima instanță Sentința 2036/15.12.2016. Stadiu litigiu: Apel respins la 21.09.2017 Soluție în curs de comunicare.	Finalizat; de recupearat suma de 1415 lei
121	Dosar nr. 1571/257/2017 al Judecatoriei Medias In apel Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: pl.contrav. împotriva sancțiunii amenzi pt. lipsa rovinețeta	SNGN ROMGAZ SA MEDIAȘ SIRCOSS - petent	CNAIR fost CNADNR – CESTRIN - intimat	250 lei	Pretenții: preschimbare sancțiune amenda în avertisment, proces-verbal contravențiel R17 0148052/21.02.2017. Stadiu litigiu: Respinsă plangerea la 19.06.2017 Hot. 1434/2017 – soluție în curs de comunicare . Formulată apel înregistrat 11.09.2017	26.01.2018
122	Dosar nr. 3339/257/2017 al Judecatoriei Medias	Obiectul litigiului: plangere contravenționala împotriva sancțiunii amenzi pt. lipsa rovinețeta	SNGN ROMGAZ SA SIRCOSS - petent	CNAIR fost CNADNR – CESTRIN - intimat	2750 lei	Pretenții: preschimbare sancțiune amenda în avertisment, proces-verbal contravențiel R17/0346605/13.06.2017. Plangerea a fost respinsă în prima instanță la 04.10.2017. Hotărâre 1950/04.10.2017 Soluție în curs de comunicare. Cu drept de apel 30 zile comunicare. S-a formulat apel.	Fara termen fixat
123	Dosar nr. 10073/63/2015* Tribunalul Dolj	Obiectul litigiului: pretenții	Paunescu Dan s.a - reclamanti	SNTGN Transgaz SA SNGN Romgaz SA Sucursala Ploiesti- parate	60.000 euro	Plata lipsei de folosință a terenului subtraversat de conductă DN 300 Clapeta – SDE;	16.01.2018
124	Dosar nr.31572/215/2015 Judecatoria Craiova	Obiectul litigiului: pretenții	Dica Viorel- reclamant	SNGN Romgaz SA Sucursala Ploiesti- parat	16.500 lei	Plata lipsei de folosință a terenului cu titlu de servitute legală de trecere Grup 7 Ghercești. S-a dispus efectuarea unei expertize topo și agricole	14.02.2018
125	Dosar nr. 900/105/2016 Tribunalul Prahova	Obiectul litigiului: Despagubiri	SNGN Romgaz SA Sucursala Ploiesti – reclamant	Filip Gheorghe – parat	673 lei	Litigiu de munca pentru recuperarea sumei de 673 lei; c/val zile CO efectuate în plus. Admis acțiunea.	S-a formulat cerere de executare silită.
126	Dosar nr. 11305/215/2017 Judecatoria Craiova	Obiectul litigiului: stabilire drept de servitute + pretenții	Irimescu Simona - reclamant	SNGN Romgaz SA Sucursala Ploiesti- parat	6000 lei	Reclamanta solicită un drept de acces la terenul pe care se afla amplasată Sonda 211 Ghercești, sonda forată în anul 1958. De asemenea susține că datorită conductelor existente nu poate construi pe terenul proprietate personală.	12.02.2018
127	Dosar nr. 53/1285/2017 Tribunalul Specializat Cluj	Obiectul litigiului: Insolventa	SNGN Romgaz SA Sucursala Ploiesti - creditor	SC Energon Power&Gas SRL - debitor	381.135,78 lei	În prezentul dosar s-a formulat cerere de admitere a creanței în cuantum de 381.135,78 lei. A fost admisă cererea formulată de administratorul judiciar provizoriu Societate Redresare Lichidare SPRL și s-a dispus intrarea în faliment în procedură simplificată a debitoarei SC E. P. &G. SRL., de asemenea dispunându-se dizolvarea debitoarei SC E. P. &G.SRL.	13.03.2018

128	Doar nr. 28104/281/2016 – Judecătoria Ploiesti	<b>Obiectul litigiului:</b> obligatie de a face; despagubiri	<b>Fundatia Semper Fidelis Domus Bucuresti - reclamant</b>	<b>SNGN Romgaz SA Sucursala Ploiesti – parat</b>	2.000 lei anula/ultimii 3 ani	Se solicita devierea Conductei colectoare PN 150 Butimanu-Bilciuresti; Se solicita demolarea constructiilor edificate fara autorizatie.	12.01.2018
129	<b>Dosar nr. 774/105/2016 Tribunalul Prahova</b>	<b>Obiectul litigiului:</b> stabilire grupa de munca	<b>Stan Gheorghe - reclamant</b>	<b>SNGN Romgaz SA Sucursala Ploiesti SC Rompetrol SA - reclamant</b>		Litigi de munca pentru stabilire grupa I de munca; Admis in parte actiunea; Respinge actiunea fata de societatea noastra. Hotarare 2073/2017. Cu drept de apel.	
130	<b>Dosar nr. 3246/317/2017 Judecătoria Tg. Cărbunesti</b>	<b>Obiectul litigiului:</b> -plangere contravenționala	<b>SNGN ROMGAZ SA – Suc. Tg. Mures – petent</b>	<b>I.T.M. Gorj -intimat</b>	<b>3. 500 lei</b>	<b>Plangere contravenționala împotriva procesului verbal contravenție. Admite plangerea. Cu drept de apel.</b>	Fără termen fixat
131	<b>Dosar nr. 4199/85/2017 Tribunalul Sibiu</b>	<b>Obiectul litigiului:</b> Pretentii	<b>SC Develtor SRL - reclamant</b>	<b>SNGN Romgaz SA – parat</b>	2.920.371,34 lei plus TVA	SC Develtor SRL solicita instantei obligarea SNGN Romgaz la plata sumei de 2.920.371,34 lei plus TVA reprezentand contravaloarea lucrarilor suplimentare efectuate de catre reclamanta in fazele II, III si IV si a echipamentelor utilizate suplimentar cu ocazia executarii lucrarilor la sonda 1 Radeni in temeiul contractului de lucrari nr. 11197/29.02.2016	13.02.2018
132	<b>Dosar nr. 1885/93/2015 Tribunalul Ilfov</b>	<b>Obiectul litigiului:</b> contencios administrativ –anulare act administrativ	<b>SNGN Romgaz SA Sucursala Ploiesti SC Rompetrol SA - reclamant</b>	<b>Prefectura Ilfov Primaria Comunei Cernica-parati</b>		Romgaz a solicitat anularea partiala a Ordinului Prefectului nr. 545/2009 prin care a fost introdusa in categoria de folosinta “islaz” suprafata de 10730m.p. teren aferenta unor obiective ale societatii noastre. S-a formulat aceasta actiune deoarece prin schimbarea categoriei de folosinta din “arabil” nu au putut continua demersurile in vederea obtinerii certificatelor de atestare a dreptului de proprietate pentru suprafata mentionata. Tribunalul ilfov a respins actiunea ca neintemeiata. Impotriva acestei sentinte s-a formulat recurs.	07.02.2018
133	<b>Dosar nr. 2279/327/2017 Jud. Tulcea</b>	<b>Obiectul litigiului:</b> pretentii	<b>SNGN Romgaz SA - reclamant</b>	<b>Primaria Comunei Crisan-parat</b>	10.000 lei	S-a solicitat constatarea rezolutiunii contractului de sponsorizare nr. 34667/2015 si restituirea sumei de 10.000 lei.	29.01.2018
134	<b>Dosar nr. 4720/2/2017 Curtea de Apel Bucuresti</b>	<b>Obiectul litigiului:</b> anulare decizie	<b>Romgaz - contestator</b>	<b>FGA - Intimat</b>		- Romgaz a formulat cerere de reexaminare avand in vedere Incheierea din data de 12.09.2017 prin care s-a dispus anularea contestatiei ca fiind netimbrata;	20.02.2018
135	<b>Dosar nr. 7034/303/2014 Tribunalul Bucuresti</b>	<b>Obiectul litigiului:</b> validare poprire apel	<b>Romgaz – creditor</b>	<b>SC Interagro SA – debitor; SC Energy Cogeneration; Bio Fuel Energy, Fish&amp;Fish Prodcum Inter-Sport Assets, Cotidianul Curentul, Inter Tourism Management, Power Plant Fagaras, Scorpions Construct, Giurgiu BiomassHet&amp;Power, Interagro Exploration – terti popriti</b>	100.615.007,42 lei cf. Sentintei civile nr.3279/2011 – titlu executoriu	Prin Sentinta civila, 1492/24.02.2015, instanta de fond a admis cererea de validare a popririi, formulata de Romgaz impotriva tertilor popriti. Interagro si tertii popriti au formulat apel. Prin incheierea de sedinta din data de 02.11.2016 s-a dispus suspendarea judecatii apelurilor pentru neindeplinirea tuturor obligatiilor puse in vedere apelantelor. Masura suspendarii subzista si in prezent	Suspendat
136	<b>Dosar nr. 6838/303/2014 Tribunalul Bucuresti</b>	<b>Obiectul litigiului:</b> validare poprire apel	<b>Romgaz – creditor</b>	<b>SC Interagro SA – debitor; SC TM Power SA, Asirom Leasing IFN, Cotidianul Curentul, IFN INT, Intercereal –terti popriti</b>	100.615.007,42 lei cf. Sentintei civile nr.3279/2011 – titlu executoriu	Prin Sentinta civila, 8486/2015, instanta de fond a admis cererea de validare a popririi, formulata de Romgaz impotriva tertilor popriti. Interagro si tertii popriti au formulat apel. Prin incheierea de sedinta din data de 02.09.2016 s-a dispus suspendarea cauzei motivat de faptul ca impotrivedebitorului a fost deschisa procedura insolventei in dos. nr.36095/3/2015. Masura suspendarii subzista si in prezent.	Suspendat
137	<b>Dosar nr. 34079/303/2015 Jud. Sector 6 Bucuresti</b>	<b>Obiectul litigiului:</b> contestatie la executare	<b>Interagro - contestator</b>	<b>Romgaz, Agricolfarm SRL, BEJ Cristian Milos – intimati</b>	100.615.007,42 lei cf. Sentintei civile nr.3279/2011 – titlu executoriu	-contestatie la executare impotriva procesului verbal de licitatie privind imobilul din str.Apusului nr.50, sector 6 Bucuresti, apartinand debitoarei, incheiat in dosarul de executare nr.28/2014 al BEJ Cristian Milos. Constata perimata cererea. Cu drept de recurs.	
138	<b>Dosar nr. 36095/3/2015 Tribunalul Bucuresti</b>	<b>Obiectul litigiului:</b> insolventa	<b>Romgaz – creditor. Creditorii inscrisi conform tabelului preliminar de creante</b>	<b>Interagro - debitor</b>	284.208.986,85 lei	Creanta solicitata a fi inscrisa la masa credala este in cuantum de 284.208.986,85 lei, este integral inregistrata in tabelul de creante. Procedura de insolventa se afla in faza perioadei de observatie. In urma primei Adunari a creditorilor ce a avut loc in data de 16.05.2016, a fost desemnat Comitetul Creditorilor, din cadrul caruia fac parte PIREUS BANK, SNGN ROMGAZ, BANCA TRANSILVANIA, INTERCEREAL si EON ENERGIE.	19.02.2018



						De asemenea a fost confirmat in calitate de administrator judiciar CITR Filiala Ilfov. Urmeaza ca dupa solutionarea contestatiilor formuale impotriva tabelului preliminar, sa se intocmeasca tabelul definitiv si sa se decida cu privire la reorganizarea debitoarei sau la trecerea acesteia la procedura falimentului.	
139	Dosar nr. 8453/2/2016 Curtea de Apel Bucuresti	Obiectul litigiului: contestare act adm.	ANAF Brasov - intimat	Romgaz SA - contestator	2.980.868 lei	Curtea de apel B. a respins cererea de chemare in judecata ca inadmisibila sub aspectul motivelor de nelegalitate privind prescriptia dreptului de a stabili obligatii fiscale si ca neintemeiata in rest (Sentinta nr.1836/19.05.2017). Impotriva acestei hotarari s-a formulat declaratie de recurs in data de 25.05.2017. Pana la aceasta data nu s-a comunicat hotararea instantei de fond. Memoriul continand motivele de recurs se va redacta dupa comunicarea hotararii.	fara termen fixat in recurs
140	Dosar nr. 4271/85/2017 Curtea de Apel Bucuresti	Obiectul litigiului: actiune in raspundere delictuala	Romgaz –reclamat	Piteiu Maria Iuliana, Piteiu Vladimir – parati	282.630.330,49 lei (estimare provizorie)	actiunea in raspundere delictuala formulata impotriva mostenitorilor legali, in vederea mentinerii masurilor asiguratorii instituite in dosarul de urmarire penala nr. 146/D/P/2010 asupra bunurilor defunctului Piteiu Marcel-Adrian	Suspendat
141	Dosar nr. 1692/1/2017/a1 ICCJ	Obiectul litigiului: proceduta camerei preliminare	Romgaz –parte civila	NICULAE IOAN - Inculpat VIDEANU ADRIEAN - Inculpat MIREA MARIN - Inculpat ALESANDRU DAN- VICTOR - Inculpat PALASCA VIOREL - Inculpat APAN IOANA - Inculpat KRAMER ALPAR - Inculpat TOTH FRANCISC - Inculpat STANCU LUCIAN ADRIAN - Inculpat VEZA MARIUS LEONTE - Inculpat IONASCU LUCIA - Inculpat SC INTERAGRO SA - Inculpat	282.630.330,49 lei (estimare provizorie)	- camera preliminara. Amana pronuntarea	22.02.2018
142	Dosar nr. 1692/1/2017/A1/a1 ICCJ	Obiectul litigiului: mentinere masuri asiguratorii	Romgaz – parte civila	Piteiu Maria Iuliana, Piteiu Vladimir – intimati	282.630.330,49 lei (estimare provizorie)	La termenul de judecata din data de 15.09.2017, <b>dosarul a fost conexas la dosarul nr. 1980/1/2017</b>	
143	Dosar nr. 1980/1/2017 ICCJ	Obiectul litigiului: ridicare masuri asiguratorii	Piteiu Maria Iuliana, Piteiu Vladimir – petenti	Romgaz – parte civila	282.630.330,49 lei (estimare provizorie)	La termenul de judecata din data de 15.09.2017, instanta a respins, ca nefondata cererea petentei de ridicare a masurii asiguratorii a sechestrului instituit prin ordonanta 146/D/P/2010 din 08.06.2012 a Parchetului de pe langa ICCJ si , ca lipsita de obiect cererea formulata de partea civila Romgaz avand ca obiect constatarea mentinerii aceleiasi masuri asiguratorii. Cu obligarea petentei si a partii civile la achitarea sumei de cate 100 lei cheltuieli de judecata. Incheiere definitiva	
144	Dosar nr. 1692/1/2017/a1.2 ICCJ	Obiectul litigiului: ridicare masuri asiguratorii	Romgaz – parte civila	Barbu Florin Andrei – contestator Interagro -inculpat	282.630.330,49 lei (estimare provizorie)	Ridicare masuri asiguratorii. Respinge contestația formulată de contestatorul Barbu Florin Andrei împotriva măsurii asiguratorii a sechestrului instituită prin ordonanța nr.146/D/P/2010 din 02 septembrie 2016 a Parchetului de pe lângă Înalta Curte de Casație și Justiție – Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism – Structura Centrală asupra imobilului cu suprafață de 32.500 mp, situat în localitatea Nanov, județul Teleorman, având nr. cadastral 558, înscris în cartea funciară cu nr. 20466 UAT Nanov. Obligă contestatorul la plata sumei de 200 lei, reprezentând cheltuieli judiciare către stat. Onorariul apărătorului desemnat din oficiu pentru inculpata SC Interagro SA, în sumă de 130 lei, se plătește din fondul Ministerului Justiției. Incheiere pronunțată în data de 19.10.2017. Definitivă.	
145	Dosar nr.3098/2518/2017 Judecatoria Ludus	Obiectul litigiului: Plangere contravenționala	SNGN ROMGAZ SA SPEE IERNUT - contestator	Autoritatea Naționala de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) - intimat	4000 (jumătate din minim amenda )	Plangere contravenționala împotriva PV 84958/13.12.2017, amenda 50 000 - art. 93 alin. (2) pct 2 lit. a) din Legea nr. 123/2012, fapta reținută „nepunerea la dispozitie a datelor solicitate in mod corect si complet ”	Dosar inregistrat 28.12.2017

146	Dosar nr. 4270/102/2017 – Tribunal Mures	Obiectul litigiului: despagubire	Negrea Alexandru Stelian- reclamant	Romgaz STTM- parat	30.000 lei	Reclamantul a formulat actiune civila pentru obligarea paratei Romgaz STTM la plata de 30.000 lei, cu titlu de despagubiri civile pentru prejudicul moral cauzat de catre angajator, precum si la dobanzi legale aferente de la data introducerii actiunii pana la plata efectiva. Instanta a fixat primul termen de judecata	20.02.2018
147	Dosar nr.32542/3/2017 – Tribunalul Bucuresti	Obiectul litigiului: pretentii	SNGN Romgaz SA – reclamant	SC C-Gaz &Energy Distributie SRL Bucuresti – parat	1.109.398,89 lei	SNGN Romgaz SA solicita obligarea paratei la: - plata sumei de 1.089.351,21 lei cu titlul de pret neachitat pentru gazele naturale contractate si nepreluata, suma evidentiata prin facturile nr.40401160/09.05.2017, nr.40401161/10.04.2017; -plata sumei de 20.047,68 lei cu titlul de dobanda legala aferenta debitului, calculata pana la data de 31.07.2017 si in continuare plata dobanzii legale pana la achitarea efectiva si integrala a debitului principal; -plata cheltuielilor de judecata.	01.03.2018
148	Dosar nr.30568/325/2017 - Judecatoria Timisoara	Obiectul litigiului: pretentii	SNGN Romgaz SA SIRCOSS medias – reclamant	SC ETA AUTOMATIZARI INDUSTRIALE SRL- parat	74524,70 lei	-se solicita obligarea paratului la plata sumei de 74524,70 lei plus penalitati de intarziere;	Fata termen fixat
149	Dosar nr.13745/63/2017, Tribunalul Dolj	Obiectul litigiului: Restituire plati nedatorate	SNGN Romgaz SA – reclamant	SC Foraj Sonde SA Craiova – parat	10972 lei (taxa de timbru)	Actiune in restituirile platilor efectuate nedatorat. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Sibiu - Secția C.A.F. Fără cale de atac. Hotărâre 35/2018	Fara termen fixat
150	Dosar nr. 5362/317/2017 –Jud. Tg. Carbunesti	Obiectul litigiului: revendicare imobiliara	Jianu Dumitru - reclamant	SNGN Romgaz SA – Suc.Tg. Mures - parat		S-a primit cererea de chemare in judecata in data de 18.01.2018, urmand a se formula intampinare in termenul prevazut de lege – 25 zile.	Fara termen fixat

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

**SITUAȚII FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU**

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

**ȘI**

**ORDINUL MINISTERULUI FINANȚELOR PUBLICE 2844/2016**

<b>CUPRINS</b>	<b>PAGINA</b>
Raportul auditorului independent	I - V
Situația individuală a rezultatului global pentru anul încheiat la 31 decembrie 2017	1
Situația individuală a poziției financiare la 31 decembrie 2017	2
Situația individuală a modificărilor în capitalul propriu pentru anul încheiat la 31 decembrie 2017	4
Situația individuală a fluxurilor de trezorerie pentru anul încheiat la 31 decembrie 2017	5
Note la situațiile financiare individuale pentru anul încheiat la 31 decembrie 2017:	7
1. Informații generale	7
2. Principalele politici contabile	7
3. Cifra de afaceri și alte venituri	18
4. Venituri din investiții	18
5. Costul mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	18
6. Alte câștiguri sau pierderi	19
7. Amortizare și depreciere	19
8. Cheltuieli cu personalul	19
9. Cheltuieli financiare	20
10. Alte cheltuieli	20
11. Impozitul pe profit	20
12. Imobilizări corporale	22
13. Explorarea și evaluarea resurselor de gaze naturale	24
14. Alte imobilizări necorporale	25
15. Stocuri	27
16. Creanțe	27
17. Capital social	29
18. Rezerve	29
19. Provizioane	29
20. Datorii comerciale și alte datorii	31
21. Instrumente financiare	31
22. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	34
23. Informații privind membrii organelor de administrație, conducere și supraveghere	34
24. Investiții în filiale și asociați	35
25. Alte investiții financiare	37
26. Informații pe segmente	38
27. Numerar și echivalente de numerar	40
28. Alte active financiare	41
29. Angajamente acordate	41
30. Angajamente primite	41
31. Contingențe	41
32. Angajamente comune	44
33. Onorariile auditorilor	45
34. Evenimente ulterioare datei bilanțului	45
35. Aprobarea situațiilor financiare	45

## RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Către Acționarii,  
S.N.G.N. ROMGAZ S.A.

### Raport cu privire la situațiile financiare

#### Opinie

1. Am auditat situațiile financiare ale S.N.G.N. ROMGAZ S.A. („Societatea”), cu sediul social în Mediaș, Piața Constantin I. Motas nr. 4, 551130, jud. Sibiu, identificată prin codul unic de înregistrare fiscală 14056826, care cuprind situația poziției financiare la data de 31 decembrie 2017 și situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii și situația fluxurilor de trezorerie aferente exercițiului încheiat la această dată, precum și un sumar al politicilor contabile semnificative și notele explicative.
2. Situațiile financiare la 31 decembrie 2017 se identifică astfel:
  - Activ net / Total capitaluri proprii 9.310.876 mii lei
  - Profitul net al / (pierdere netă) a exercițiului financiar 1.854.748 mii lei
3. În opinia noastră, situațiile financiare anexate prezintă fidel, sub toate aspectele semnificative, poziția financiară a Societății la data de 31 decembrie 2017, și performanța sa financiară și fluxurile sale de trezorerie aferente exercițiului încheiat la data respectivă, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană, cu modificările ulterioare.

#### Baza pentru opinie

4. Am desfășurat auditul nostru în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit („ISA”), Regulamentul UE nr. 537 al Parlamentului și al Consiliului European (în cele ce urmează „Regulamentul”) și Legea nr. 162/2017 („Legea”). 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 emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (codul IESBA), conform cerințelor etice care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare în România, inclusiv Regulamentul și Legea, și ne-am îndeplinit responsabilitățile etice conform acestor cerințe și 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

5. 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	Cum a abordat auditul nostru aspectul cheie
<p><b>Evaluarea imobilizărilor corporale și necorporale</b></p> <p>După cum am prezentat la nota 12 și nota 14 la situațiile financiare individuale, S.N.G.N. ROMGAZ S.A. („Societatea”) deține imobilizări corporale în valoare de 5.842.366 mii lei la 31 decembrie 2017 și imobilizări necorporale în valoare de 412.284 mii lei. În urma unei analize extinse a activității, a perspectivei industriei și a planurilor operaționale viitoare, conducerea a evaluat valorile contabile ale imobilizărilor corporale și ale imobilizărilor necorporale la sfârșitul anului. Ca urmare a acestei analize, soldurile de închidere aferente deprecierei imobilizărilor corporale și necorporale la 31 decembrie 2017 sunt în valoare de 534.749 mii lei și 231.490 mii lei. Aceste concluzii depind de raționamentul semnificativ al conducerii cu privire la:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- evaluarea tehnică și fizică a stadiului imobilizărilor la sfârșitul anului;</li> <li>- analiza rezervelor și a planurilor de producție viitoare cu privire la imobilizări;</li> <li>- evaluarea bazată pe istoricul de succes al activelor de explorare;</li> <li>- stadiul deciziilor organismelor de reglementare pentru sondele aflate în conservare la sfârșitul anului; și</li> <li>- modalitatea de calcul al dezafectării imobilizărilor în uz.</li> </ul> <p>Datorită semnificației raționamentelor și a estimărilor conducerii folosite în acest sens și de asemenea datorită valorii semnificative a acestor active, considerăm că evaluarea acestor imobilizări corporale și necorporale reprezintă un aspect cheie de audit.</p>	<p>Procedurile noastre cu privire la evaluarea de către conducere a deprecierei imobilizărilor corporale și necorporale includ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- evaluarea adecvării raționamentelor Societății cu privire la identificarea imobilizărilor care pot fi depreciate;</li> <li>- evaluarea critică a ipotezelor aplicate de conducere în fiecare decizie luată în exercițiul de evaluare;</li> <li>- discuții cu reprezentanții departamentelor tehnice pentru a înțelege și a confirma ipotezele conducerii cu privire la aspectele tehnice incluse în exercițiul de evaluare;</li> <li>- efectuarea unei analize paralele cu analiza privind vechimea imobilizărilor învechite fără mișcare și scoase din producție în timpul anului și discuții cu membrii conducerii și departamentul tehnic cu privire la un eșantion de imobilizări;</li> <li>- revizuirea și analiza rapoartelor aprobate de organismele de reglementare pentru imobilizările aflate în conservare;</li> <li>- revizuirea modalității de calculare a dezafectării și evaluarea rezonabilității variabilelor incluse în calcul (costul mediu ponderat al capitalului și ratele de inflație aplicate, costul mediu de dezafectare pe sondă, perioada anterioară aplicării datoriei cu dezafectarea etc.);</li> <li>- evaluarea adecvării informațiilor prezentate în legătură cu imobilizările respective.</li> <li>- evaluarea ratelor de succes pentru proiectele de explorare folosite în exercițiul de evaluare a imobilizărilor necorporale.</li> </ul>

## Alte informații – Raportul administratorilor

6. Administratorii sunt responsabili pentru întocmirea și prezentarea altor informații. Acele alte informații cuprind Raportul administratorilor, dar nu cuprind situațiile financiare și raportul auditorului cu privire la acestea.

Opinia noastră cu privire la situațiile financiare nu acoperă și aceste alte informații și, cu excepția cazului în care se menționează explicit în raportul nostru, nu exprimăm niciun fel de concluzie de asigurare cu privire la acestea.

În legătură cu auditul situațiilor financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2017, responsabilitatea noastră este să citim acele alte informații și, în acest demers, să apreciem dacă acele alte informații sunt semnificativ inconsecvente cu situațiile financiare, sau cu cunoștințele pe care noi le-am obținut în timpul auditului, sau dacă ele par a fi denaturate semnificativ.

În ceea ce privește Raportul administratorilor, am citit și raportăm dacă acesta a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană, cu modificările ulterioare, art. 20.

În baza exclusiv a activităților care trebuie desfășurate în cursul auditului situațiilor financiare, în opinia noastră:

- a) informațiile prezentate în Raportul administratorilor pentru exercițiul financiar pentru care au fost întocmite situațiile financiare sunt în concordanță, în toate aspectele semnificative, cu situațiile financiare;
- b) Raportul Administratorilor a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificările ulterioare, art. 20.

În plus, în baza cunoștințelor și înțelegerii noastre cu privire la Societate și la mediul acesteia, dobândite în cursul auditului situațiilor financiare pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2017, ni se cere să raportăm dacă am identificat denaturări semnificative în Raportul administratorilor. Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

## **Responsabilitățile conducerii și ale persoanelor responsabile cu governanța pentru situațiile financiare**

7. Conducerea este responsabilă pentru întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară / Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificările ulterioare 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.
8. 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.
9. Persoanele responsabile cu governanța sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară al Societății.

## **Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare**

10. 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.



11. 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 îndoieli 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 probele de audit obținute 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.
12. 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.
13. 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.
14. 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.

## **Raport cu privire la alte dispoziții legale și de reglementare**

15. Am fost numiți de Adunarea Generală a Acționarilor să audităm situațiile financiare ale S.N.G.N. ROMGAZ S.A. pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2017. Durata totală neîntreruptă a angajamentului nostru este de 9 ani, acoperind exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2009 până la 31 decembrie 2017.

Confirmăm că:

- Opinia noastră de audit este în concordanță cu raportul suplimentar prezentat Comitetului de Audit al Societății, pe care l-am emis în aceeași dată în care am emis și acest raport. De asemenea, în desfășurarea auditului nostru, ne-am păstrat independența față de entitatea auditată.
- Nu am furnizat pentru Societate serviciile non-audit interzise, menționate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul UE nr. 537/2014.

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

Steve Openshaw, Partener de audit



*Înregistrat la Camera Auditorilor Financiari din România  
cu certificatul nr. 5469 / 22.03.2018*

*În numele:*

**DELOITTE AUDIT S.R.L.**

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

Sos. Nicolae Titulescu nr. 4- 8, America House, Intrarea de Est,  
Etajul 2 - zona Deloitte și Etajul 3, sector 1,  
București, România  
22 martie 2018

## SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A REZULTATULUI GLOBAL PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

	Nota	Anul încheiat la	Anul încheiat la
		31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
		'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	3	4.585.189	3.411.868
Costul mărfurilor vândute	5	(61.095)	(49.878)
Venituri din investiții	4	22.349	22.117
Alte câștiguri sau pierderi	6	(120.335)	(468.218)
Variația stocurilor		(186.651)	20.963
Materii prime și consumabile	5	(64.329)	(54.632)
Amortizare și depreciere	7	(548.869)	(311.012)
Cheltuieli cu personalul	8	(562.883)	(498.114)
Cheltuieli financiare	9	(18.624)	(18.275)
Cheltuieli cu explorarea	13	(137.083)	(253.348)
Alte cheltuieli	10	(1.090.647)	(881.923)
Alte venituri	3	364.169	361.147
<b>Profit înainte de impozitare</b>		<b>2.181.191</b>	<b>1.280.695</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	11	(326.443)	(256.116)
<b>Profitul anului</b>		<b>1.854.748</b>	<b>1.024.579</b>
Rezultatul pe acțiune de bază și diluat		0,0048	0,0027
<b>Rezultatul global al anului</b>		<b>1.854.748</b>	<b>1.024.579</b>

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 22 martie 2018.

  
Corin Cindrea  
Director General

  
Andrei Bobar  
Director Economic

## SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2017

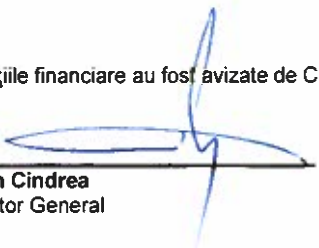
	Nota	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
		'000 RON	'000 RON
<b>ACTIVE</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizări corporale	12	5.842.366	5.789.262
Alte imobilizări necorporale	14	412.284	397.864
Investiții în filiale	24 a)	1.200	1.200
Investiții în asociați	24 b)	120	120
Creanțe privind impozitul amânat	11	1.464	-
Alte investiții financiare	25	69.678	69.657
<b>Total active imobilizate</b>		<b>6.327.112</b>	<b>6.258.103</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	15	389.515	575.983
Creanțe comerciale și alte creanțe	16 a)	816.086	828.610
Alte active financiare	28	2.786.166	2.892.751
Alte active	16 b)	305.908	141.525
Numerar și echivalente de numerar	27	227.165	280.526
<b>Total active circulante</b>		<b>4.524.840</b>	<b>4.719.395</b>
<b>Total active</b>		<b>10.851.952</b>	<b>10.977.498</b>
<b>CAPITALURI ȘI DATORII</b>			
<b>Capitaluri</b>			
Capital social	17	385.422	385.422
Rezerve	18	2.312.532	3.020.152
Rezultat reportat		6.612.922	6.270.587
<b>Total capitaluri</b>		<b>9.310.876</b>	<b>9.676.161</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	19	119.482	119.986
Datorii privind impozitul amânat	11	-	40.123
Provizioane	19	280.601	194.048
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>400.083</b>	<b>354.157</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

## SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2017

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
		'000 RON	'000 RON
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale	20	606.109	569.941
Datorii cu impozitul pe profit curent		128.520	60.295
Venituri în avans		970	4.924
Provizioane	19	76.290	50.437
Alte datorii	20	329.104	261.583
<b>Total datorii curente</b>		<b>1.140.993</b>	<b>947.180</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.541.076</b>	<b>1.301.337</b>
<b>Total capitaluri și datorii</b>		<b>10.851.952</b>	<b>10.977.498</b>

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 22 martie 2018.

  
 \_\_\_\_\_  
 Corin Cindrea  
 Director General

  
 \_\_\_\_\_  
 Andrei Bobar  
 Director Economic

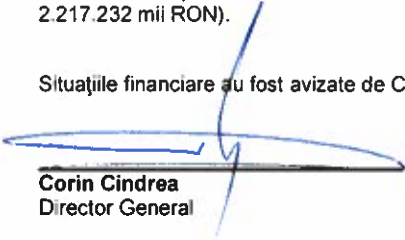
## SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

	Capital social	Rezerva legală	Alte rezerve (nota 18)	Rezultatul reportat (**)	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2017</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.943.068</b>	<b>6.270.587</b>	<b>9.676.161</b>
Alocare dividende *)	-	-	(747.719)	(1.472.314)	(2.220.033)
Repartizare la alte rezerve, conform hotărârii AGA	-	-	16.309	(16.309)	-
Rezerve din profitul reinvestit (nota 2)	-	-	23.790	(23.790)	-
Rezultatul global al anului	-	-	-	1.854.748	1.854.748
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.235.448</b>	<b>6.612.922</b>	<b>9.310.876</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2016</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.504.769</b>	<b>6.724.947</b>	<b>9.692.222</b>
Alocare dividende *)	-	-	-	(1.040.640)	(1.040.640)
Transferuri	-	-	19.102	(19.102)	-
Repartizare la alte rezerve, conform hotărârii AGA	-	-	335.940	(335.940)	-
Rezerve din profitul reinvestit (nota 2)	-	-	83.257	(83.257)	-
Rezultatul global al anului	-	-	-	1.024.579	1.024.579
<b>Sold la 31 decembrie 2016</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.943.068</b>	<b>6.270.587</b>	<b>9.676.161</b>

\*) În cursul anului 2017, acționarii Societății au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 2.220.033 mii RON (2016: 1.040.640 mii RON), dividendul pe acțiune fiind de 5,76 RON (2016: 2,7 RON/acțiune). Dividendul pe acțiune acordat în anul 2017 include un dividend suplimentar de 3,36 lei.

\*\*) 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 repartizează pe măsura amortizării, respectiv casării, activelor finanțate din această sursă, pe baza hotărârii Adunării Generale a Acționarilor. La 31 decembrie 2017 rezerva aferentă cotei geologice este în sumă de 1.781.845 mii RON (31 decembrie 2016: 2.217.232 mii RON).

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 22 martie 2018.

  
Corin Cindrea  
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 2017

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
<b>Fluxuri de trezorerie din activități operaționale</b>		
<b>Profit net</b>	<b>1.854.748</b>	<b>1.024.579</b>
<b>Ajustări pentru:</b>		
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 11)	326.443	256.116
Cheltuiala cu dobânda (nota 9)	3	15
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 9, nota 19)	18.621	18.260
Venituri din dobânzi (nota 4)	(22.349)	(22.117)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 6)	72.668	108.057
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 19)	11.693	(5.941)
Variația altor provizioane (nota 19)	11.389	18.919
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 7, nota 12, nota 13, nota 14)	(17.711)	(173.701)
Pierderi din proiecte de explorare (nota 13)	137.083	253.348
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 7, nota 12, nota 14)	23.206	(43.228)
Amortizarea activelor imobilizate (nota 7)	543.374	527.941
Deprecierea investițiilor în asociații (nota 6, nota 24 b)	(12.462)	43
Deprecierea netă a altor investiții financiare (nota 6, nota 25)	(21)	(1.554)
Pierdere din cedarea investițiilor în asociații și a altor investiții financiare (nota 6, nota 24 b)	12.308	1.577
Pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe	38.575	354.321
Venituri din dezmembrări	-	(1.287)
Deprecierea netă a stocurilor (nota 6, nota 15)	8.147	5.714
Venituri din datorii prescise	(610)	-
Venituri din subvenții	(150)	-
	<b>3.004.955</b>	<b>2.321.062</b>
<b>Mișcări în capitalul circulant:</b>		
(Creștere)/Scădere stocuri	178.363	(21.646)
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	(180.283)	(583.600)
Creștere/(Scădere) datorii comerciale și alte datorii	105.983	337.707
<b>Numerar generat din activități operaționale</b>	<b>3.109.018</b>	<b>2.053.523</b>
Dobânzi plătite	(3)	(15)
Impozit pe profit plătit	(309.956)	(309.125)
<b>Numerar net generat din activități operaționale</b>	<b>2.799.059</b>	<b>1.744.383</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.



## SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
<b>Fluxuri de numerar din activități de investiții</b>		
Plăți pentru majorarea investiției în asociați	(144)	-
(Creșterea)/Scăderea altor active financiare	104.964	(720.480)
Dobânzi încasate	20.908	25.178
Încasări din vânzarea de imobilizări	207	144
Încasări din cedarea altor investiții financiare	-	400
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(478.404)	(296.511)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(280.659)	(172.178)
Încasări din cedarea investițiilor deținute în asociați (nota 24 b)	298	-
<b>Numerar net utilizat în activități de investiții</b>	<b>(632.830)</b>	<b>(1.163.447)</b>
<b>Fluxuri de numerar din activități de finanțare</b>		
Dividende plătite	(2.220.003)	(1.040.762)
Subvenții primite	413	-
<b>Numerar net utilizat în activități de finanțare</b>	<b>(2.219.590)</b>	<b>(1.040.762)</b>
<b>Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar</b>	<b>(53.361)</b>	<b>(459.826)</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la începutul anului</b>	<b>280.526</b>	<b>740.352</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului</b>	<b>227.165</b>	<b>280.526</b>

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 22 martie 2018.

  
Corin Cindrea  
Director General

  
Andrei Bobar  
Director Economic

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

### 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. Moțaș, nr. 4, cod 551130, județul Sibiu.

Statul Român, prin Ministerul Energiei, este acționar majoritar 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 („Situațiile financiare”) 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 nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu IFRS (OMF 2844/2016). În scopul întocmirii acestor situații financiare, 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 ale Societății pentru perioadele prezentate.

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

#### *Bazele contabilizării*

Situațiile financiare 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).

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 2017.

Aceste situații financiare 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 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 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”.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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 obligațiile 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.

### **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 asociere în participație, în situațiile financiare, Societatea recunoaște interesul său într-o asociere în participație drept investiție, la cost, dacă deține controlul comun.

### **Standardele și interpretările valabile în perioada curentă**

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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

- 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).

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);
- IFRS 16 „Contracte de leasing” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- Clarificări la IFRS 15: Venituri din contracte cu clienții (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 asigurări” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- Îmbunătățiri anuale la diferite IFRS-uri – ciclul 2014 – 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:

- IFRS 17 „Contracte de asigurare” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2021);
- 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 IFRS 2: Clasificarea și evaluarea tranzacțiilor de plată pe bază de acțiuni (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);
- IFRIC 23 „Incertitudini privind tratamentul impozitului pe profit” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- Amendamente la IFRS 9 „Plăți în avans cu compensare negativă” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- Amendamente la IAS 28 „Investiții pe termen lung în asociați și asocieri în participație” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- Îmbunătățiri anuale la diferite cicluri IFRS-uri ciclul 2015 - 2017 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- Amendamente la IAS 19: Modificări ale planului, diminuări sau decontare (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019).

Societatea este în curs de evaluare a efectului pe care aceste standarde, amendamente sau îmbunătățiri la standardele și interpretările existente îl pot avea asupra situațiilor financiare ale Societății în perioada inițială de aplicare.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

### **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 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 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 denominate 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.

### **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). Pe măsura plății beneficiilor, provizionul se diminuează prin reluarea la venituri a unei sume echivalente.

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

#### **Participarea salariaților la profit**

Societatea înregistrează în situațiile financiare un provizion cu privire la fondul de participare a salariaților la profit în conformitate cu legislația în vigoare.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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.

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 fiecărei perioade, ca și cheltuiată financiară.

### **Impozitarea**

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

#### *Impozitul curent*

Impozitul curent se bazează pe profitul impozabil al perioadei. Profitul impozabil diferă de profitul raportat în situația individuală 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 datoriilor din situațiile financiare 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.



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

Datoriile cu impozitul amânat sunt recunoscute pentru diferențele temporare impozabile aferente investițiilor în asociați 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 stornată în viitorul previzibil. Impozitul amânat activ provenit din diferențele temporare deductibile asociate cu astfel de investiții și interese sunt recunoscute numai în măsura în care este probabil să existe suficiente profituri impozabile asupra cărora să se utilizeze beneficiile aferente diferențelor temporare și se estimează că vor fi reversate în viitorul apropiat.

Valoarea contabilă a activelor cu impozitul amânat este revizuită la data fiecăror 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.

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 combinări de întreprinderi. În cazul unei combinări de întreprinderi, efectul fiscal este luat în calculul fondului comercial sau în determinarea valorii cu care costul depășește interesele 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 oricărui 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.

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.



**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**

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 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 dovedită dezvoltată la începutul perioadei.

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:

<b>Activ</b>	<b>Ani</b>
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.

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.

**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 imobilizări 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 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 reinnoirea acesteia;
- nu sunt prevăzute în buget și nici planificate cheltuieli substanțiale pentru explorarea și evaluarea ulterioară a resurselor de gaze în acea zonă;

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

- explorarea și evaluarea resurselor de gaze dintr-o anumită zonă nu au dus la descoperirea unor cantități de resurse de gaze viabile din punct de vedere comercial și Societatea a decis să întrerupă acest gen de activități în zona respectivă;
- există suficiente date care să indice că, deși este probabilă demararea unei acțiuni de valorificare în zona respectivă, este puțin probabil ca valoarea contabilă a activului de explorare și de evaluare să fie complet recuperată în urma valorificării cu succes sau a vânzării.

### **Alte imobilizări necorporale**

#### **(1) Cost**

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

Imobilizările necorporale nu sunt reevaluate.

#### **(2) Amortizare**

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

### **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.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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.

### *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 valoare justă, când aceasta poate fi cuantificată. Câștigurile și pierderile provenite din modificări în valoarea justă sunt recunoscute direct în capitalul propriu, în rezerve de reevaluare a investițiilor, cu excepția pierderilor din 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 unui 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 acesteia 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 2017

### Rezerve

Rezervele cuprind (nota 18):

- 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 profitul reinvestit, constituite conform Ordonanței de Urgență nr. 19/23 aprilie 2014 și Codului Fiscal. Suma profitului pentru care s-a beneficiat de scutirea de impozit pe profit, conform Ordonanței de mai sus, mai puțin partea aferentă rezervei legale, se repartizează la sfârșitul anului, cu prioritate pentru constituirea rezervelor;
- rezerva din cota de dezvoltare, nedistribuibilă, constituită până la 2004. Rezerva din cota de dezvoltare constituită ulterior anului 2004 este distribuibilă și este prezentată în cadrul rezultatului reportat. Cota de dezvoltare constituită ulterior anului 2004 se repartizează odată cu repartizarea profitului aprobată de Adunarea Generală a Acționarilor, 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 OMF 2844/2016.

### Subvenții

Subvențiile reprezintă resurse financiare nerambursabile acordate Societății cu condiția de a îndeplini anumite criterii. În categoria subvențiilor sunt cuprinse subvențiile privind activele și subvențiile privind veniturile.

Subvențiile aferente activelor reprezintă subvenții guvernamentale pentru acordarea cărora principala condiție este că Societatea trebuie să cumpere, să construiască sau să dobândească în alt mod active imobilizate.

Subvențiile aferente veniturilor cuprind subvențiile guvernamentale care nu sunt subvenții aferente activelor.

Subvențiile nu sunt recunoscute până când nu există siguranța rezonabilă că:

- (a) Societatea va respecta condițiile atașate acordării acestora; și
- (b) subvențiile vor fi primite.

Subvențiile pentru active sunt prezentate în situația poziției financiare prin înregistrarea subvenției ca venit în avans, care este apoi recunoscut în profit sau pierdere pe o bază sistematică pe parcursul perioadei de viață utilă a activului.

Subvențiile referitoare la venituri sunt recunoscute ca parte a profitului sau pierderii în cadrul „Altor venituri”, pe măsura înregistrării cheltuielilor aferente. Până la momentul efectuării cheltuielii, subvenția primită este recunoscută ca venit în avans.

### 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.

#### *Estimări referitoare la cheltuielile de explorare aferente zăcămintelor nedezvoltate*

Dacă lucrările realizate pe zăcăminte 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 perioadei prin înregistrarea unei ajustări de depreciere. Această analiză se realizează pe baza expertizei geologice efectuate de experți tehnici.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

### *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 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 la începutul perioadei. Aceste rezerve de gaz sunt actualizate anual, bazându-se pe evaluări interne care au la bază aprobări ale 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.

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

### *Estimări referitoare la beneficiile acordate la pensionare*

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. 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.

### *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 (nota 31).

### *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 ne semnificative. 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, dacă efectul asupra Societății este semnificativ.



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut - producția internă	3.383.231	2.558.848
Venituri din gazul vândut – exploatare în participatie	129.196	108.543
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – import	29.280	10.885
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – producție internă	22.020	9.332
Venituri din servicii de înmagazinare – rezervare capacitate	422.180	278.909
Venituri din servicii de înmagazinare – extracție	32.133	28.217
Venituri din servicii de înmagazinare – injecție	51.444	38.233
Venituri din energie electrică	464.170	336.349
Venituri din servicii	34.090	27.767
Venituri din vânzarea de bunuri	10.216	7.661
Alte venituri	7.229	7.124
<b>Total cifra de afaceri</b>	<b>4.585.189</b>	<b>3.411.868</b>
Alte venituri din exploatare *)	364.169	361.147
<b>Total cifra de afaceri și alte venituri</b>	<b>4.949.358</b>	<b>3.773.015</b>

\*) În cursul anului 2017 a fost finalizată inspecția fiscală privind accizele privind perioada ianuarie 2010 – martie 2013. Raportul de inspecție fiscală a concluzionat că Societatea nu datora accize aferente consumului tehnologic. În urma acestui raport, Societatea a înregistrat venituri în valoare de 244.385 mii RON (incluse în suma de 364.169 mii RON), din care 130.470 mii RON se referă la perioada aprilie 2013 – noiembrie 2016, pentru care Societatea a depus declarații rectificative. Până la data avizării situațiilor financiare, Societatea a recuperat 113.915 mii RON, prin compensare cu alte datorii fiscale în sold la 31 decembrie 2017. În ceea ce privește suma de 130.470 mii RON, Societatea va fi supusă unui nou control fiscal în vederea rambursării, însă conducerea Romgaz consideră că șansele de nerecuperare a sumei sunt minime, având în vedere că prevederile fiscale și modul de calcul al accizei a fost același pe tot parcursul perioadei 2010 – 2016. În situațiile financiare ale anului 2016, au fost prezentate informații în legătură cu acest control în cadrul notei 31 (b).ii).

Suma de 361.147 mii RON înregistrată în 2016 include penalități de 291.561 mii RON facturate clienților pentru plata cu întârziere.

## 4. VENITURI DIN INVESTIȚII

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Venituri din dobânzi	22.349	22.117
<b>Total</b>	<b>22.349</b>	<b>22.117</b>

## 5. COSTUL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	61.032	51.087
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare – import	27.732	10.173
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare – producție internă	22.184	8.124
Costul dezechilibrului de energie electrică	10.219	30.158
Costul altor bunuri vândute	961	1.423
Alte consumabile	3.296	3.545
<b>Total</b>	<b>125.424</b>	<b>104.510</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 6. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Venit din diferențe de curs de schimb	484	131
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(1.794)	(191)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate	(72.668)	(108.057)
Pierdere netă din cedarea investițiilor în asociați și a altor investiții financiare (nota 24 b)	(12.308)	(1.577)
Deprecierea netă a creanțelor (nota 16 c) *)	(19.018)	(354.316)
Deprecierea netă a investițiilor în asociați și a investițiilor financiare (nota 24 b, nota 25)	12.483	1.511
Deprecierea netă a stocurilor (nota 15)	(8.147)	(5.714)
Pierderi din debitori diversi *)	(19.367)	(5)
<b>Total</b>	<b>(120.335)</b>	<b>(468.218)</b>

\*) Consiliul de Administrație a aprobat în cursul lunii aprilie 2017 cedarea drepturilor și obligațiilor care decurg din Acordurile de împrumut încheiate cu societățile Cybinka și Torzym, la valoarea de 1 euro fiecare. Împrumuturile acordate celor două companii și dobânda aferentă, în valoare de 4.223 mii EUR au fost înregistrate ca pierdere. Ajustarea înregistrată a fost reluată la venituri și a fost inclusă pe linia „deprecierea netă a creanțelor” de mai sus, în sumă de 19.018 mii RON.

Valoarea de 354.316 mii RON înregistrată în 2016 include o depreciere de 332.180 mii lei înregistrată pentru unul dintre cei mai mari clienți ai Societății, în special ca urmare a unor penalități facturate în cursul anului 2016.

## 7. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Amortizare	543.374	527.941
din care:		
- amortizarea imobilizărilor corporale	535.127	516.208
- amortizarea imobilizărilor necorporale	8.247	11.733
Ajustări nete de valoare privind imobilizările (nota 12, nota 14) *)	5.495	(216.929)
<b>Total amortizare și depreciere</b>	<b>548.869</b>	<b>311.012</b>

\*) Suma de 216.929 mii RON înregistrată în anul 2016 reprezentând venit net din ajustările de valoare privind imobilizările, incluzând 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).

## 8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Salarii *)	503.152	441.840
Contribuții sociale	120.338	109.797
Tichete de masă	16.278	12.242
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	22.121	20.033
Pensii private	10.746	10.739
Asigurare de sănătate privată	6.727	-
<b>Total costuri cu personalul</b>	<b>679.362</b>	<b>594.651</b>
Salarii capitalizate în costul activelor imobilizate	(116.479)	(96.537)
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b>562.883</b>	<b>498.114</b>



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

\*) În suma de 503.152 mii RON aferentă salariilor în anul încheiat la 31 decembrie 2017 este inclusă participarea salariaților la profit în valoare de 23.061 mii RON, acordată conform aprobării acționarilor. În 2017, salariile nete de această sumă sunt de 480.091 mii RON. Cheltuiala cu salariile în anul 2016 nu include participarea salariaților la profit.

## 9. CHELTUIELI FINANCIARE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu dobânda	3	15
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 19)	18.621	18.260
<b>Total</b>	<b>18.624</b>	<b>18.275</b>

## 10. ALTE CHELTUIELI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu energia și apa	21.209	16.964
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	61.311	37.449
Cheltuieli cu alte impozite și taxe *) (Câștiguri)/Pierderi nete din variația provizioanelor (nota 19)	688.873	604.243
Alte cheltuieli operaționale	23.082	12.978
<b>Total</b>	<b>296.172</b>	<b>210.289</b>
<b>Total</b>	<b>1.090.647</b>	<b>881.923</b>

\*) În anul încheiat la 31 decembrie 2017, cele mai importante impozite și taxe incluse în valoarea de 688.873 mii RON (anul încheiat la 31 decembrie 2016: 604.243 mii RON) sunt următoarele:

- suma de 386.312 mii RON, inclusiv sumele provenind din exploatare în participație, 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 2016: 285.619 mii RON);
- începând cu anul 2017, nu se mai plătește taxa pe construcții speciale. În anul încheiat la 31 decembrie 2016, cheltuielile cu această taxă au fost de 70.916 mii RON;
- suma de 293.846 mii RON, inclusiv sumele provenind din exploatare în participație, reprezintă redevența pentru producția de gaze și activitatea de înmagazinare (anul încheiat la 31 decembrie 2016: 218.745 mii RON).

## 11. IMPOZITUL PE PROFIT

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	368.031	278.582
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat	(41.588)	(22.466)
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>326.443</b>	<b>256.116</b>

Rata de impozitare aplicată pentru reconcilierea de mai jos aferentă anului încheiat la 31 decembrie 2017, respectiv la 31 decembrie 2016, este de 16% și este datorată de toate persoanele juridice române care obțin profit, pe baza codului fiscal din România.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
<b>Profit contabil înainte de impozitare</b>	<b>2.181.191</b>	<b>1.280.695</b>
(Profitul)/pierderea activităților nesupuse impozitului pe profit	2.205	-
<b>Profit contabil supus impozitului pe profit</b>	<b>2.183.396</b>	<b>1.280.695</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit calculat la 16%	349.343	204.911
Efectul veniturilor neimpozabile	(54.142)	(71.067)
Efectul cheltuielilor nedeductibile la determinarea profitului impozabil	89.173	167.275
Efectul reducerii impozitului pe profit datorită implementării plății defalcate a TVA	(4.805)	-
Efectul stimulentei fiscale pentru profitul reinvestit	(3.806)	(13.321)
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul curent	10.442	4.183
Efectul impozitului amânat aferent înregistrării inițiale și reluării diferențelor temporare	(25.774)	3.091
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul amânat	(33.988)	(38.956)
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>326.443</b>	<b>256.116</b>

Componența (creanței)/datoriei cu impozitul amânat:

	31 decembrie 2017		31 decembrie 2016	
	Diferențe temporare cumulate	Impozit amânat (creanță)/ datorie	Diferențe temporare cumulate	Impozit amânat (creanță)/ datorie
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Provizioane	(460.329)	(73.653)	(355.508)	(56.881)
Imobilizări corporale	611.628	97.860	766.715	122.674
Creanțe și alte active	(160.451)	(25.672)	(160.438)	(25.670)
<b>Total</b>	<b>(9.152)</b>	<b>(1.465)</b>	<b>250.769</b>	<b>40.123</b>
Înregistrat în contul de profit și pierdere		<b>(41.588)</b>		<b>(22.466)</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 12. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active afere n te de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de inmagazinare	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
<b>Sold la 1 ianuarie 2017</b>	<b>106.991</b>	<b>881.566</b>	<b>5.772.824</b>	<b>893.944</b>	<b>94.404</b>	<b>1.676.928</b>	<b>416.874</b>	<b>659.927</b>	<b>10.503.458</b>
Intrări	1.429	1	83.470	-	144	-	231.309	497.754	814.107
Transferuri	89	3.855	316.223	43.546	3.214	24.997	(74.562)	(317.362)	-
leșiri	(107)	(2.509)	(52.204)	(10.422)	(620)	(5.289)	(135.350)	(42.779)	(249.280)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>108.402</b>	<b>882.913</b>	<b>6.120.313</b>	<b>927.068</b>	<b>97.142</b>	<b>1.696.636</b>	<b>438.271</b>	<b>797.540</b>	<b>11.068.285</b>
<b>Amortizare cumulată</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2017</b>	<b>-</b>	<b>233.949</b>	<b>2.868.192</b>	<b>475.904</b>	<b>63.308</b>	<b>516.200</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.157.553</b>
Amortizare *)	-	33.031	376.291	66.507	6.380	78.758	-	-	560.967
Transferuri	-	-	759	-	-	(759)	-	-	-
leșiri	-	(1.177)	(12.253)	(9.519)	(563)	(3.838)	-	-	(27.350)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>-</b>	<b>265.803</b>	<b>3.232.989</b>	<b>532.892</b>	<b>69.125</b>	<b>590.361</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.691.170</b>
<b>Depreciere</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2017</b>	<b>3.180</b>	<b>15.933</b>	<b>152.862</b>	<b>23.474</b>	<b>442</b>	<b>3.421</b>	<b>210.783</b>	<b>146.548</b>	<b>556.643</b>
Depreciere	-	908	102.631	774	71	696	94.236	30.516	229.832
Transferuri	-	-	24.814	-	-	-	(8.334)	(16.480)	-
leșiri	-	(810)	(56.217)	(875)	(127)	(1.965)	(139.336)	(52.396)	(251.726)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>3.180</b>	<b>16.031</b>	<b>224.090</b>	<b>23.373</b>	<b>386</b>	<b>2.152</b>	<b>157.349</b>	<b>108.188</b>	<b>534.749</b>
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2017</b>	<b>103.811</b>	<b>631.684</b>	<b>2.751.770</b>	<b>394.566</b>	<b>30.654</b>	<b>1.157.307</b>	<b>206.091</b>	<b>513.379</b>	<b>5.789.262</b>
<b>Valoare netă la 31 decembrie 2017</b>	<b>105.222</b>	<b>601.079</b>	<b>2.663.234</b>	<b>370.803</b>	<b>27.631</b>	<b>1.104.123</b>	<b>280.922</b>	<b>689.352</b>	<b>5.842.366</b>

\*) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 22.973 mii RON.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active aferente producției de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de înmagazinare	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
<b>Cost</b>									
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 leșin	160 (28)	50.765 (636)	248.834 (124.095)	202.693 (13.605)	8.882 (2.435)	80.231 (5.105)	(161.780) (245.159)	(429.785) (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
<b>Amortizare cumulată</b>									
Sold la 1 ianuarie 2016	-	201.906	2.530.752	431.088	59.106	436.982	-	-	3.659.834
Amortizare*) leșiri	- -	32.239 (196)	370.748 (33.308)	56.304 (11.488)	6.552 (2.350)	84.015 (4.797)	- -	- -	549.858 (52.139)
Sold la 31 decembrie 2016	-	233.949	2.868.192	475.904	63.308	516.200	-	-	4.157.553
<b>Depreciere</b>									
Sold la 1 ianuarie 2016	3.180	15.535	185.440	23.903	420	3.889	444.885	90.822	768.074
Depreciere leșiri Transferuri	- - -	993 (595) -	55.979 (96.445) 7.888	1.321 (1.750) -	137 (115) -	4.113 (4.581) -	85.449 (253.652) (65.899)	29.124 (31.409) 58.011	177.116 (388.547) -
Sold la 31 decembrie 2016	3.180	15.933	152.862	23.474	442	3.421	210.783	146.548	556.643
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2016</b>	103.219	613.996	2.917.240	249.865	28.429	1.160.931	212.977	709.803	5.996.460
<b>Valoare netă la 31 decembrie 2016</b>	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 PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 13. EXPLORAREA ȘI EVALUAREA RESURSELOR DE GAZE NATURALE

Informațiile financiare următoare reprezintă sumele incluse în totalurile Societății 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 2017</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2016</u>
	'000 RON	'000 RON
Pierderi din proiecte de explorare (nota 12, nota 14)	137.083	253.348
Mișcarea netă a deprecierii activelor de explorare (nota 12, nota 14) (venit net)/pierdere netă	(17.711)	(173.701)
Numerar net utilizat în activități de investiții în explorare	(280.659)	(172.178)
	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
	'000 RON	'000 RON
Active de explorare (nota 12, nota 14)	684.577	589.364
Datorii	(35.870)	(23.332)
Active nete	<u>648.707</u>	<u>566.032</u>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	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
<b>Cost</b>					
Sold la 1 ianuarie 2017	15.079	170.921	587.374	34	773.408
Intrări	-	252	49.504	2.809	52.565
Transferuri	-	2.792	-	(2.792)	-
leșuri	-	(5.384)	(1.733)	-	(7.117)
Sold la 31 decembrie 2017	15.079	168.581	635.145	51	818.856
<b>Amortizare cumulată</b>					
Sold la 1 ianuarie 2017	9.477	161.966	-	-	171.443
Amortizare	2.217	6.030	-	-	8.247
leșuri	-	(4.608)	-	-	(4.608)
Sold la 31 decembrie 2017	11.694	163.388	-	-	175.082
<b>Depreciere</b>					
Sold la 1 ianuarie 2017	-	-	204.101	-	204.101
Depreciere	-	-	29.143	-	29.143
leșuri	-	-	(1.754)	-	(1.754)
Sold la 31 decembrie 2017	-	-	231.490	-	231.490
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2017</b>	<b>5.602</b>	<b>8.955</b>	<b>383.273</b>	<b>34</b>	<b>397.864</b>
<b>Valoare netă la 31 decembrie 2017</b>	<b>3.385</b>	<b>5.193</b>	<b>403.655</b>	<b>51</b>	<b>412.284</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

	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
<b>Cost</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2016</b>	<b>15.079</b>	<b>178.241</b>	<b>589.337</b>	<b>165</b>	<b>782.822</b>
Intrări	-	939	6.337	5.264	12.540
Transferuri	-	5.395	-	(5.395)	-
leșuri	-	(13.654)	(8.300) *)	-	(21.954)
<b>Sold la 31 decembrie 2016</b>	<b>15.079</b>	<b>170.921</b>	<b>587.374</b>	<b>34</b>	<b>773.408</b>
<b>Amortizare cumulată</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2016</b>	<b>7.260</b>	<b>166.104</b>	-	-	<b>173.364</b>
Amortizare	2.217	9.516	-	-	11.733
leșuri	-	(13.654)	-	-	(13.654)
<b>Sold la 31 decembrie 2016</b>	<b>9.477</b>	<b>161.966</b>	-	-	<b>171.443</b>
<b>Deprecieri</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2016</b>	-	-	<b>209.599</b>	-	<b>209.599</b>
Deprecieri	-	-	2.686	-	2.686
leșuri	-	-	(8.184)	-	(8.184)
<b>Sold la 31 decembrie 2016</b>	-	-	<b>204.101</b>	-	<b>204.101</b>
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2016</b>	<b>7.819</b>	<b>12.137</b>	<b>379.738</b>	<b>165</b>	<b>399.859</b>
<b>Valoare netă la 31 decembrie 2016</b>	<b>5.602</b>	<b>8.955</b>	<b>383.273</b>	<b>34</b>	<b>397.864</b>

\*) 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 (cheltuiă de explorare).



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 15. STOCURI

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Piese de schimb și materiale	149.728	157.879
Producție în curs	373	335
Produse finite (gaze)	212.057	353.731
Produse reziduale	85	123
Stocuri aflate la terți	66.971	95.758
Mărfuri (gaze)	471	171
Alte stocuri	81	90
Deprecierea pieselor de schimb și materialelor	(35.038)	(29.183)
Deprecierea produselor reziduale	(44)	(44)
Deprecierea stocurilor aflate la terți	(5.169)	(2.877)
<b>Total</b>	<b>389.515</b>	<b>575.983</b>

## 16. CREANȚE

## a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	1.518.568	1.322.274
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale (nota 16 c)	(1.198.247)	(1.192.029)
Clienți – facturi de întocmit	495.765	698.365
<b>Total</b>	<b>816.086</b>	<b>828.610</b>

## b) Alte active

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	20.891	2.061
Creanțe din exploatare în participație	3.951	4.838
Alte creanțe *)	59.992	27.225
Ajustări pentru deprecierea altor creanțe (nota 16 c) *)	(51.302)	(19.192)
Debitori diverși	46.248	65.097
Ajustări pentru deprecierea debitorilor diverși (nota 16 c)	(42.889)	(62.009)
Cheltuieli în avans	5.298	101.550
TVA neexigibilă	19.255	21.955
Alte creanțe fiscale (nota 3)	244.464	-
<b>Total</b>	<b>305.908</b>	<b>141.525</b>

\*) (i) 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 calcularea 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.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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.

Plata efectuată de Societate în anul 2016 a generat un nou calcul de penalități și dobânzi în valoare de 13.697 mii lei, de asemenea plătite. Având în vedere contestarea bazei de calcul a obligațiilor fiscale, Romgaz a înregistrat o creanță aferentă acestor accesorii și o ajustare de depreciere echivalentă.

Creanța înregistrată în legătură cu acest control și ajustarea de depreciere echivalentă sunt de 32.550 mii lei.

(ii) În perioada decembrie 2016 - aprilie 2017 a avut loc inspecția fiscală parțială de reverificare a perioadei decembrie 2010 – iunie 2011 având ca obiect TVA și ianuarie 2010 – decembrie 2011 având ca obiect impozitul pe profit, inspecție care a avut ca subiect reducerile comerciale acordate de Romgaz consumatorilor cu statut de interruptibili pentru livrarea de gaze obținute din producția internă în perioada 2010 – 2011. Acest statut a fost atribuit de către operatorul sistemului de transport gaze naturale, TRANSGAZ. Prin Decizia de impunere au fost stabilite obligații suplimentare de plată, în suma de 15 284 mii RON, precum și penalități și majorări de întârziere în sumă de 3.129 mii RON. Decizia de impunere și Raportul de inspecție fiscală au fost contestate la ANAF. Obligațiile suplimentare, penalitățile și majorările de întârziere au fost plătite, iar pe baza contestației, Romgaz a înregistrat o creanță pentru care a înregistrat o ajustare pentru depreciere.

Creanța înregistrată în legătură cu acest control și ajustarea de depreciere echivalentă sunt de 18.413 mii lei.

## c) Modificarea ajustării pentru deprecierea creanțelor comerciale, a altor creanțe și a altor active

	2017	2016
	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>1.273.230</b>	<b>918.845</b>
Cheltuială (nota 6)	38.451	366.705
Diferențe din reevaluarea soldurilor în valută	190	69
Diminuare (nota 6)	(19.433)	(12.389)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>1.292.438</b>	<b>1.273.230</b>

La 31 decembrie 2017, Societatea a înregistrat ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale pentru o serie de clienți, dintre care amintim Interagro 275.961 mii RON (31 decembrie 2016: 275.961 mii RON), GHCL Upsom 60.371 mii RON (31 decembrie 2016: 60.371 mii RON), CET Iași 46.271 mii RON (31 decembrie 2016: 46.271 mii RON), Electrocentrale Galați 217.585 mii RON (31 decembrie 2016: 211.370 mii RON), Electrocentrale București 570.274 mii RON (31 decembrie 2016: 570.274 mii RON) și G-ON EUROGAZ cu 14.848 mii RON (31 decembrie 2016: 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.

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Creanțe neajunse la scadență, pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru depreciere	295.017	113.050
<b>Creanțe cu scadența depășită, pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru depreciere</b>		
Scadența depășită cu până la 30 zile	8.692	17.070
Scadența depășită între 30 - 90 zile	88	65
Scadența depășită între 90 - 360 zile	16.524	60
<b>Total creanțe cu scadență depășită pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru depreciere</b>	<b>25.304</b>	<b>17.195</b>
<b>Total creanțe</b>	<b>320.321</b>	<b>130.245</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 17. CAPITAL SOCIAL

	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
	'000 RON	'000 RON
385 422 400 acțiuni ordinare achitate integral	385.422	385.422
<b>Total</b>	<b>385.422</b>	<b>385.422</b>

Structura acționariatului la 31 decembrie 2017 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	96 797 982	96 798	25,11
Persoane fizice	18 801 338	18 801	4,88
<b>Total</b>	<b>385.422.400</b>	<b>385.422</b>	<b>100</b>

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscribe și plătite integral la 31 decembrie 2017. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 1 leu/acțiune (31 decembrie 2016: 1 leu/acțiune).

## 18. REZERVE

	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
	'000 RON	'000 RON
Rezerve legale	77.084	77.084
Alte rezerve, din care	2.235.448	2.943.068
- Fondul de dezvoltare al Societății	1.559.772	2.291.182
- Profit reinvestit	169.563	145.773
- Cota de dezvoltare, constituită până la 2004	486.388	486.388
- Alte rezerve	19.725	19.725
<b>Total</b>	<b>2.312.532</b>	<b>3.020.152</b>

## 19. PROVIZIOANE

	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
	'000 RON	'000 RON
Provizion de dezafectare	280.601	194.048
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare	119.482	119.986
<b>Total provizioane termen lung</b>	<b>400.083</b>	<b>314.034</b>
Provizion de dezafectare	30.483	16.523
Provizion pentru redarea terenurilor în circuitul agricol	16.043	8.963
Provizion pentru litigii	79	-
Alte provizioane *)	29.685	24.951
<b>Total provizioane termen scurt</b>	<b>76.290</b>	<b>50.437</b>
<b>Total provizioane</b>	<b>476.373</b>	<b>364.471</b>

\*) La 31 decembrie 2017, alte provizioane în sumă de 29.685 mii RON includ provizionul pentru participarea salariaților la profit în valoare de 23.725 mii RON (31 decembrie 2016: 23.061 mii RON).

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## Provizionul de dezafectare

Mișcarea provizionului de dezafectare	2017	2016
	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>210.571</b>	<b>197.612</b>
Provizion adițional înregistrat ca active imobilizate	83.290	14.444
Efectul trecerii timpului (nota 9)	18.621	18.260
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	11.693	(5.941)
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	(13.091)	(13.804)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>311.084</b>	<b>210.571</b>

Societatea provizionează complet costurile de dezafectare viitoare ale sondelor de gaze naturale pe o bază actualizată la momentul instalării. Provizionul pentru costurile de dezafectare a acestor sonde la sfârșitul vieții lor economice a fost estimat cu ajutorul tehnologiei existente, la prețuri curente sau ipoteze viitoare, în funcție de momentul estimat al activității, și actualizat utilizând un cost mediu ponderat al capitalului de 9,1% (anul încheiat la 31 decembrie 2016: 8,9%). 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.

## Alte provizioane

	Provizioane pentru litigii	Provizioane pentru beneficiile angajaților	Alte provizioane	Provizion pentru redarea terenurilor în circuitul agricol	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2017</b>	<b>-</b>	<b>119.986</b>	<b>24.951</b>	<b>8.963</b>	<b>153.900</b>
Provizion adițional înregistrat în perioadă	79	6.653	43.933	16.043	66.708
Provizion utilizat în perioadă	-	(7.157)	(24.235)	(2.368)	(33.760)
Provizion neutilizat, reversat	-	-	(14.964)	(6.595)	(21.559)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>79</b>	<b>119.482</b>	<b>29.685</b>	<b>16.043</b>	<b>165.289</b>
	Provizioane pentru litigii	Provizioane pentru beneficiile angajaților	Alte provizioane	Provizion pentru redarea terenurilor în circuitul agricol	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2016</b>	<b>15.951</b>	<b>102.959</b>	<b>1.818</b>	<b>14.253</b>	<b>134.981</b>
Provizion adițional înregistrat în perioadă	39	22.593	25.863	8.963	57.458
Provizion utilizat în perioadă	(15.990)	(5.566)	(1.762)	(3.313)	(26.631)
Provizion neutilizat, reversat	-	-	(968)	(10.940)	(11.908)
<b>Sold la 31 decembrie 2016</b>	<b>-</b>	<b>119.986</b>	<b>24.951</b>	<b>8.963</b>	<b>153.900</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 20. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Furnizori – facturi de primit	61 998	29 067
Datorii comerciale	45 621	43 906
Datorii față de furnizori de imobilizări	112.782	32 916
Avansuri de la clienți	385.708	464.052
<b>Total datorii comerciale</b>	<b>606.109</b>	<b>569.941</b>
Datorii către salariați	36 368	46 296
Redevențe	85 521	62 430
Asigurări sociale	23 927	14 438
Alte datorii curente	32 090	35 931
Datorii aferente exploataților în participație	3 800	3 904
TVA	95 959	61 788
Dividende de plată	804	1 384
Impozitul pe venitul suplimentar	50 190	34 068
Datorii cu alte impozite	445	1 344
<b>Total alte datorii</b>	<b>329.104</b>	<b>261.583</b>
<b>Total datorii comerciale și alte datorii</b>	<b>935.213</b>	<b>831.524</b>

## 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 este expusă riscurilor valutare ca urmare expunerii pe diverse valute. Riscul valutar apare din tranzacții comerciale viitoare și din creanțe și datorii recunoscute.

Cursurile oficiale de schimb la 31 decembrie 2017 au fost 3,8915 RON/USD și 4,6597 RON/EUR (31 decembrie 2016 – 4,3033 RON/USD și 4,5411 RON/EUR).

	EUR	GBP	USD	RON	
31 decembrie 2017	1 EUR = 4,6597	1 GBP = 5,2530	1 USD = 3,8915	1 RON	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Active financiare</b>					
Numerar și echivalente de numerar	450	-	9	226.706	227.165
Alte active financiare	-	-	-	2.786.166	2.786.166
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	-	-	816.086	816.086
<b>Total active financiare</b>	<b>450</b>	<b>-</b>	<b>9</b>	<b>3.828.958</b>	<b>3.829.417</b>
<b>Datorii financiare</b>					
Datorii comerciale și alte datorii	(63.366)	(7)	(17.797)	(139.231)	(220.401)
<b>Total datorii financiare</b>	<b>(63.366)</b>	<b>(7)</b>	<b>(17.797)</b>	<b>(139.231)</b>	<b>(220.401)</b>
<b>Net</b>	<b>(62.916)</b>	<b>(7)</b>	<b>(17.788)</b>	<b>3.689.727</b>	<b>3.609.016</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

	EUR	GBP	USD	RON	
	1 EUR = 4,5411	1 GBP = 5,2961	1 USD = 4,3033	1 RON	Total
31 decembrie 2016	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Active financiare</b>					
Numerar și echivalente de numerar	44	-	4	280.478	280.526
Alte active financiare	-	-	-	2.892.751	2.892.751
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	-	-	828.610	828.610
<b>Total active financiare</b>	<b>44</b>	<b>-</b>	<b>4</b>	<b>4.001.839</b>	<b>4.001.887</b>
<b>Datorii financiare</b>					
Datorii comerciale și alte datorii	(1.666)	(9)	(120)	(104.094)	(105.889)
<b>Total datorii financiare</b>	<b>(1.666)</b>	<b>(9)</b>	<b>(120)</b>	<b>(104.094)</b>	<b>(105.889)</b>
<b>Net</b>	<b>(1.622)</b>	<b>(9)</b>	<b>(116)</b>	<b>3.897.745</b>	<b>3.895.998</b>

Societatea este expusă în principal riscului valutar generat de EUR și USD față de RON. Tabelul de mai jos detaliază sensibilitatea Societății la o majorare/scădere cu 5% a cursului de schimb al EUR și USD față de RON. Rata de 5% este rata utilizată în raportările interne către conducere cu privire la riscul valutar și reprezintă evaluarea conducerii cu privire la modificarea rezonabilă a cursului de schimb. Analiza de sensibilitate include doar elementele monetare exprimate în valută în sold și are în vedere translatarea la sfârșitul perioadei la un curs modificat cu 5%.

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Slăbirea leului - pierdere	4.035	87

(ii) *Riscul inflaționist*

Rata oficială a inflației în România în anul încheiat la 31 decembrie 2017 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.

(b) *Riscul de credit*

Activele financiare, care expun Societatea unui potențial risc de credit, cuprind în principal creanțe comerciale. Politicile Societății prevăd ca vânzările să fie făcute către clienți cu risc de credit scăzut. De asemenea, vânzările trebuie să fie garantate fie prin plată în avans, fie prin scrisori de garanție bancară. Valoarea netă a creanțelor, după ajustarea pentru deprecierea creanțelor incerte 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 91,25% din soldul creanțelor nete la 31 decembrie 2017 (cei mai mari 4 clienți: 70% la 31 decembrie 2016). 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.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## (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 2017, 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 2017	Scadente în mai puțin de 1 lună '000 RON	Scadente în 1-3 luni '000 RON	Scadente în 3 luni până la 1 an '000 RON	Scadente în 1-5 ani '000 RON	Scadente peste 5 ani '000 RON	Total '000 RON
Creanțe comerciale	195.137	125.142	42	-	-	320.321
Depozite bancare	349.174	577.171	1.459.639	-	-	2.385.984
Titluri de stat	55.540	230.710	109.550	-	-	395.800
<b>Total</b>	<b>599.851</b>	<b>933.023</b>	<b>1.569.231</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.102.105</b>
Datorii comerciale	(149.614)	(8.727)	(62)	-	-	(158.403)
<b>Total</b>	<b>(149.614)</b>	<b>(8.727)</b>	<b>(62)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(158.403)</b>
<b>Net</b>	<b>450.237</b>	<b>924.296</b>	<b>1.569.169</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.943.702</b>

31 decembrie 2016	Scadente în mai puțin de 1 lună '000 RON	Scadente în 1-3 luni '000 RON	Scadente în 3 luni până la 1 an '000 RON	Scadente în 1-5 ani '000 RON	Scadente peste 5 ani '000 RON	Total '000 RON
Creanțe comerciale	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
<b>Total</b>	<b>628.994</b>	<b>867.655</b>	<b>1.523.796</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.020.445</b>
Datorii comerciale	(61.862)	(14.894)	(66)	-	-	(76.822)
<b>Total</b>	<b>(61.862)</b>	<b>(14.894)</b>	<b>(66)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(76.822)</b>
<b>Net</b>	<b>567.132</b>	<b>852.761</b>	<b>1.523.730</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.943.623</b>

## 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 profilurilor de maturitate ale activelor financiare cu cele ale datoriilor financiare.



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 22. TRANZACȚII ȘI SOLDURI CU ENTITĂȚI AFILIATE

## (i) Vânzări de bunuri și servicii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	22.925	19.284
<b>Total</b>	<b>22.925</b>	<b>19.284</b>

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 2017, respectiv anul încheiat la 31 decembrie 2016, 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 comerciale

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	111	827
<b>Total</b>	<b>111</b>	<b>827</b>

## 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 2017, respectiv 31 decembrie 2016, 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 31 decembrie 2017 provenită din astfel de avansuri.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Salarii plătite directorilor (brut)	14.601	12.057
din care, prime (brut)	2.767	1.496
Indemnizații plătite administratorilor (brut)	1.237	1.229
din care, componenta variabilă (brut)	568	798
	<b>31 decembrie 2017</b>	<b>31 decembrie 2016</b>
	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>
Salarii de plătit directorilor	910	353
Salarii de plătit administratorilor	58	36

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 2017 provizioane în sumă de 546 mii RON (31 decembrie 2016: 1.891 mii RON), prezentate în nota 19 ca „Alte provizioane”.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**

**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 ale Societății pentru anul încheiat la 31 decembrie 2017, 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. Prin deciziile ANRE nr. 446 din 23 martie 2016 și 474 din 30 martie 2017 termenul de intrare în vigoare a modificării licenței nr. 1942 a fost prorogată până la data de 1 aprilie 2018. În anul 2017 activitatea filialei a fost suspendată, aceasta fiind reluată din 14 februarie 2018.

Societatea nu a întocmit situații financiare consolidate la 31 decembrie 2017 având în vedere faptul că filiala nu a desfășurat activitate de la data înființării.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 24. INVESTIȚII ÎN FILIALE ȘI ASOCIAȚI

## b) Investiții în asociați

Numele asociatului	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
SC Amgaz SA Mediaș *)	Producție de gaze	România	-	35
SC Depomureș SA Tg Mureș	Înmagazinare de gaze	România	40	40
Energia Torzym	Producție de gaze	Polonia	-	-
Energia Cybinka	Producție de gaze	Polonia	-	-
SC Agri LNG Project Company SRL	Proiecte de fezabilitate	România	25	25

Numele asociatului	Cost la 31 decembrie 2017	Depreciere la 31 decembrie 2017	Valoare netă la 31 decembrie 2017	Cost la 31 decembrie 2016	Depreciere la 31 decembrie 2016	Valoare netă la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
SC Amgaz SA Mediaș *)	-	-	-	9 214	(9 214)	-
SC Depomureș SA Tg Mureș	120	-	120	120	-	120
Energia Torzym	-	-	-	1 750	(1 750)	-
Energia Cybinka	-	-	-	1 642	(1 642)	-
SC Agri LNG Project Company SRL	977	(977)	-	833	(833)	-
<b>Total</b>	<b>1.097</b>	<b>(977)</b>	<b>120</b>	<b>13.559</b>	<b>(13.439)</b>	<b>120</b>

\*) În anul 2017 Societatea a încasat suma de 298 mii lei, reprezentând cota parte din activul rezultat din lichidarea SC Amgaz SA.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 25. ALTE INVESTIȚII FINANCIARE

Compania	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Electrocentrale București S.A.	Producerea energiei electrice și termice	România	2,49	2,49
Patria Bank S.A. *)	Alte activități de intermediere financiară	România	0,03	0,03
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	Cost la	Depreciere la	Valoare netă la	Cost la	Depreciere la	Valoare netă la
	31 decembrie 2017	31 decembrie 2017	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016	31 decembrie 2016	31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Electrocentrale București S.A.	64.310	-	64.310	64.310	-	64.310
Patria Bank S.A. *)	840	(759)	81	840	(780)	60
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
<b>Total</b>	<b>92.764</b>	<b>(23.086)</b>	<b>69.678</b>	<b>92.764</b>	<b>(23.107)</b>	<b>69.657</b>

\*) În anul 2016 acționarii Societății au hotărât retragerea Romgaz din acționariatul băncii, ca urmare a procesului de fuziune în care este implicată Patria Bank. La data de 31 decembrie 2017, procesul de retragere nu era finalizat.

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 2017, Societatea nu a identificat niciun indicator privind deprecierea investițiilor financiare, cu excepția ajustărilor pentru depreciere înregistrate.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 26. INFORMAȚII PE SEGMENTE

## a) Produse și servicii din care segmentele raportate generează venituri

Informația raportată principalului factor de decizie în vederea alocării resurselor și evaluării performanței segmentului, se concentrează pe segmentul de producție, segmentul de servicii de înmagazinare, 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 din producția internă sau din import 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. La 31 decembrie 2017, în sucursala Bratislava sunt înregistrate active de explorare în valoare de 20.846 mii RON (31 decembrie 2016: 19.962 mii RON).

## b) Active și datorii pe segmente

Sold la 31 decembrie 2017	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	3.775.092	1.487.124	265.757	314.393	5.842.366
Alte imobilizări necorporale	410.249	658	9	1.368	412.284
Investiții în filiale	-	-	-	1.200	1.200
Investiții în asociați	-	-	-	120	120
Alte investiții financiare	-	-	-	69.678	69.678
Alte active financiare	12	54	1.705	2.784.395	2.786.166
Creanțe privind impozitul amânat	-	-	-	1.464	1.464
Stocuri	334.504	34.173	3.608	17.230	389.515
Creanțe comerciale și alte creanțe	761.722	30.230	23.593	541	816.086
Alte active	275.799	4.012	3.243	22.854	305.908
Numerar și echivalente de numerar	46.761	62.706	469	117.229	227.165
<b>Total active</b>	<b>5.604.139</b>	<b>1.618.957</b>	<b>298.384</b>	<b>3.330.472</b>	<b>10.851.952</b>
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	-	-	-	119.482	119.482
Provizioane	296.340	48.943	1.345	10.263	356.891
Datorii comerciale	493.753	3.803	89.050	19.503	606.109
Datorii cu impozitul pe profit curent	-	-	-	128.520	128.520
Venituri în avans	-	-	-	970	970
Alte datorii	199.843	5.010	5.261	118.990	329.104
<b>Total datorii</b>	<b>989.936</b>	<b>57.756</b>	<b>95.656</b>	<b>397.728</b>	<b>1.541.076</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

Sold la 31 decembrie 2016	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Total
	'000 RON	'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
<b>Total active</b>	<b>5.543.601</b>	<b>2.225.261</b>	<b>143.973</b>	<b>3.064.663</b>	<b>10.977.498</b>
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare	-	-	-	119 986	119 986
Datorii privind impozitul amânat	-	-	-	40 123	40 123
Provizioane	211 569	22 003	1 346	9 567	244 485
Datorii comerciale	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
<b>Total datorii</b>	<b>909.531</b>	<b>27.614</b>	<b>19.205</b>	<b>344.987</b>	<b>1.301.337</b>

## c) Venituri, rezultate și alte informații pe segmente

Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	3.760.366	566.246	545.317	264 544	(551 284)	4 585 189
Cifra de afaceri între segmente	(155.403)	(60.431)	(81.141)	(254.309)	551 284	-
Cifra de afaceri cu terții	3.604.963	505.815	464.176	10 235	-	4 585 189
Venit din dobândă	321	1 487	26	20 515	-	22 349
Cheltuielă cu dobânda	(3)	-	-	-	-	(3)
Amortizare și depreciere	(420 252)	(103 818)	(6 560)	(18 239)	-	(548 869)
<b>Profit pe segmente înainte de impozitare</b>	<b>1.787.046</b>	<b>247.515</b>	<b>102.974</b>	<b>43.656</b>	<b>-</b>	<b>2.181.191</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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 terți	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)
Profit pe segmente înainte de impozitare	1.031.812	133.168	74.222	41.493	-	1.280.695

În anul încheiat la 31 decembrie 2017, cei mai mari trei clienți ai Societății reprezintă, individual, fiecare peste 10% din cifra de afaceri cu vânzări de 1.291.627 mii RON, 1.131.379 mii RON, respectiv 659.023 mii RON (anul încheiat la 31 decembrie 2016 cei mai mari trei clienți ai Societății reprezentau, individual, peste 10% din cifra de afaceri, cu vânzări de 935.113 mii RON, 735.945 mii RON, respectiv 468.150 mii RON), totalizând, împreună, 67% din totalul cifrei de afaceri (anul încheiat la 31 decembrie 2016: 63%). Din veniturile realizate cu cei trei clienți, 5,24% sunt prezentate în segmentul de „Înmagazinare” și 94,16% în segmentul „Producție” (anul încheiat la 31 decembrie 2016: 5,94% în segmentul „Înmagazinare” și 93,19% în segmentul „Producție”).

## 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.

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Conturi curente la bănci în RON *)	63.007	180.573
Conturi curente la bănci în valută	451	41
Numerar în casă	29	20
Depozite la termen în RON	73.507	99.880
Numerar restricționat **)	90.158	-
Sume în curs de decontare	13	12
<b>Total</b>	<b>227.165</b>	<b>280.526</b>

\*) Conturile curente includ depozitele overnight.

\*\*\*) Numerarul restricționat cuprinde conturile bancare folosite strict pentru decontările privind taxa pe valoare adăugată, Societatea optând pentru aplicarea sistemului privind plata defalcată a TVA (89.345 mii RON). De asemenea, sunt incluse conturile folosite doar pentru plata dividendelor către acționari, potrivit reglementărilor pieței de capital (813 mii lei).



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 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 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
	'000 RON	'000 RON
Titluri de stat în RON	393.694	974.262
Depozite bancare în RON	2.385.984	1.910.380
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	4.382	2.551
Dobânzi de încasat aferente titluri de stat	2.106	5.558
<b>Total alte active financiare</b>	<b>2.786.166</b>	<b>2.892.751</b>

## 29. ANGAJAMENTE ACORDATE

	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții oferite	151.911	62.982
<b>Total</b>	<b>151.911</b>	<b>62.982</b>

În 2015, Societatea a încheiat un contract de facilitare cu Citibank Europe plc. Dublin – Sucursala România pentru acordarea de credite bancare sub formă de emiteri și/sau confirmare de acreditive și scrisori de garanție bancară pentru o sumă maximă disponibilă de 14.000 mii USD, majorată ulterior la 20.000 mii USD, cu valabilitate până la 31 decembrie 2017. Contractul de facilitare a expirat la 31 decembrie 2017 și nu a fost prelungit.

În 2016, Societatea a încheiat un contract de credit cu BRD-Groupe Societe Generale reprezentând o facilitare pentru emiteri scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 20.000 mii USD, cu valabilitate până la 31 decembrie 2017. Contractul de facilitare a expirat la 31 decembrie 2017 și nu a fost prelungit.

În 2017, Societatea a încheiat un contract de credit cu Raiffeisen Bank SA reprezentând o facilitare pentru emiteri scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 100.000 mii USD, astfel: suma maximă disponibilă până la 31 decembrie 2017 este de 60.000 mii USD; din 1 ianuarie 2018 suma maximă disponibilă va fi 100.000 mii USD. La 31 decembrie 2017 mai sunt disponibili pentru utilizare 23.538 mii USD.

La 31 decembrie 2017, obligațiile contractuale ale Societății pentru achiziția de active imobilizate sunt de 1.551.675 mii RON (31 decembrie 2016: 298.424 mii RON), din care, contractul pentru dezvoltarea CET Iernut reprezintă 1.138.445 mii RON.

## 30. ANGAJAMENTE PRIMITE

	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții primite	1.534.757	1.041.197
<b>Total</b>	<b>1.534.757</b>	<b>1.041.197</b>

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 Infrațiuionilor 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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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 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 2016, DIICOT a comunicat conducerii SNGN ROMGAZ SA că în dosar s-a stabilit un prejudiciu în cuantum de 282.630 mii RON. Urmare a acestei solicitări, Romgaz a comunicat că se constituie parte civilă în dosar pentru suma de 282.630 mii RON pentru recuperarea acestei sume de la clientul respectiv și de la oricare alți inculpați ce vor fi găsiți vinovați pentru cauzarea prejudiciului.

În iunie 2017, DIICOT a anunțat printr-un comunicat de presă trimiterea în judecată a mai multor persoane implicate în caz. În ianuarie 2018, Înalta Curte de Casație și Justiție a decis că rechizitoriul DIICOT în acest dosar este nelegal, decizia nu este definitivă.

### (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 sunt adecvate.

### (c) *Contingențe legate de mediu*

În România, reglementările legate de mediu sunt în dezvoltare și Societatea nu a înregistrat nicio datorie la 31 decembrie 2017 pentru niciun cost anticipat inclusiv taxe legale și de consultantă, studii de impact, designul și implementarea planurilor de refacere a mediului, exceptând suma de 311.084 mii RON (31 decembrie 2016: 210.571 mii RON) reprezentând provizionul de dezafectare, și provizionul pentru redarea terenurilor în circuitul agricol, de 16.043 mii RON (31 decembrie 2016: 8.963 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 412.322 certificate de emisii de gaze cu efect de seră (EUA), aferente anului 2017.

La data de 31 decembrie 2017, Romgaz deține în contul din Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră un număr de 418.903 certificate de CO2, după îndeplinirea obligațiilor pentru anii anteriori și predarea certificatelor către Registrul.

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)

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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 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 CO<sub>2</sub>, astfel:

Operator	Instalație	Alocare anuală (tCO <sub>2</sub> /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	-

(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 NO<sub>x</sub> până la valori de sub 100 mg/mc, funcționarea centralei ar fi posibilă și după această 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 Societății, 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 NO<sub>x</sub>, CO<sub>2</sub>) 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.

În anul 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 a fost semnat la finalul anului 2017, pentru suma de 227.224 mii RON și poate fi majorată până la 320.912 mii RON. Ulterior semnării contractului, Societatea a depus prima cerere de rambursare, în valoare de 20.994 mii RON, cererea fiind în curs de analiză la data avizării situațiilor financiare ale anului 2017.

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

În anul 2016 Societatea a fost supusă unor controale efectuate atât de Curtea de Conturi a României, cât și de Comisia Europeană prin 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, având termen de îndeplinire luna ianuarie 2017. 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, și, de asemenea, a contractat servicii juridice pentru anularea Deciziei Curții de

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

Conturi, precum și pentru aducerea la îndeplinire a măsurilor dispuse prin Decizia Curții de Conturi. În decembrie 2017 termenul pentru îndeplinirea măsurilor dispuse de Curtea de Conturi a fost prelungit până la finalul lunii iunie 2018.

- (ii) În ceea ce privește controlul efectuat de Comisia Europeană prin 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 ale Societății la 31 decembrie 2017 nu includ ajustări în legătură cu aceste aspecte.

### 32. ANGAJAMENTE COMUNE

La 31 decembrie 2017, Societatea este parte a următoarelor angajamente comune:

- a) În ianuarie 2002, Romgaz a încheiat un acord petrolier cu Amromco pentru executarea de operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare în 11 perimetre, și anume: Bibești, Strâmba, Finta, Fierbinți-Târg, Frasin-Brazi, Zătreni, Boldu, Roșioru, Gura-Șuții, Balta-Albă și Vlădeni. Pentru producția de bază, Romgaz deține o cotă de 100%, iar pentru producția suplimentară, Romgaz deține 50% și Amromco Energy SRL – 50%. Având în vedere că obiectul de activitate este executarea unor operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare, programul de lucrări obligatoriu este cel prevăzut în studiile de zăcământ 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.

În luna iunie 2017 ANRM a aprobat transferarea cotei de 50% deținută de către Aurelian către Raffles Energy SRL, Raffles devenind Operatorul asocierii. Cota de participare a Romgaz la Zona Brodina Explorare este de 50%, iar cea a Raffles Energy SRL, operatorul asocierii, este de 50%. În scopul evaluării descoperirii Voitinel, în semestrul I al anului 2016 s-a forat sonda Voitinel 2, iar ca urmare a rezultatului nefavorabil al lucrărilor de foraj, sonda a fost abandonată. 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.

- 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 Lașlău 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.

La data de 1 septembrie 2017 a fost încheiat un act adițional la contractul de asociere prin care a fost aprobată o nouă producție de bază.



**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**

- 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), JKK (25%) și Romgaz, prin Sucursala Bratislava (25%). În anul 2016 operatorul a obținut o parte din avizele și permisele necesare forajului a trei sonde, însă datorită opoziției comunității și organizațiilor de mediu locale nu au putut fi demarate lucrările de foraj.
- f) În iulie 2012 Romgaz a semnat amendamentele la acordul 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 perimetrul EX-30 Trident din platforma continentală a Mării Negre. Cotele de participare sunt: Lukoil 72%, Panatlantic 18% și Romgaz 10%. 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 un an și jumătate pentru executarea de lucrări suplimentare.

**33. ONORARIILE AUDITORULUI**

Onorariul perceput de auditorul statutar al Societății, S.C. Deloitte Audit S.R.L. pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale aferente anului 2017 este de 137 mii RON.

Onorariile percepute de auditorul statutar al Societății pentru alte servicii de asigurare prestate în anul 2017 sau aferente anului 2017 au fost de 161 mii RON.

**34. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI**

*Separarea activității de înmagazinare*

În luna martie 2018, Consiliul de Administrație al Romgaz a decis metoda de separare a activității de înmagazinare, pentru ca filiala să înceapă operarea în 1 aprilie 2018. Această separare presupune:


- separare fără transfer de mijloace fixe: activele necesare activității de înmagazinare vor fi închiriate către filială; investițiile necesare pentru întreținerea și dezvoltarea instalațiilor de înmagazinare vor fi efectuate de filială;
- investițiile aflate în derulare la momentul separării vor fi preluate de filială la valoarea contabilă;
- preluarea de către filială a contractelor cu clienții;
- acordurile de concesiune aferente depozitelor de înmagazinare rămân la Romgaz;
- transferul către filială a licenței de operare a sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale;
- stocurile aferente activității de înmagazinare vor fi transferate filialei sub forma unui aport la capital;
- angajații sucursalei de înmagazinare vor fi transferați către filială;
- în vederea începerii activității filialei și pentru susținerea acesteia, Romgaz va majora capitalul social al acesteia.

*Majorarea cotei de participare în perimetrul de explorare-dezvoltare-producție EX-30 Trident situat în Marea Neagră*

În luna martie 2018, acționarii Societății au hotărât creșterea cotei de participare în perimetrul de explorare-dezvoltare-producție EX-30 Trident situat în Marea Neagră, prin preluarea, cu titlu gratuit, a unei cote de 2,2%, ca urmare a retragerii unuia dintre asociați.

**35. APROBAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE**

Situațiile financiare au fost analizate de Consiliul de Administrație la 22 martie 2018.

  
Corin Cindrea  
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, DORIN-LIVIU NISTORAN în calitate de Președinte al Consiliului de  
Administrație,  
CORIN CINDREA 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 2017, 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. Societatea își desfășoară activitatea în condiții de continuitate.

**PREȘEDINTE CONSILIU DE ADMINISTRAȚIE,  
DORIN-LIVIU NISTORAN**

**DIRECTOR GENERAL  
CORIN CINDREA**

**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 330S V024 6190 3300 - BRD Mediaș

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