



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

Raportul administratorilor

2017



CUPRINS

I.	ROMGAZ 2017 pe scurt	3
1.1.	Highlights	3
1.2.	Romgaz în cifre	4
1.3.	Evenimente importante	9
II.	Prezentarea societății	12
2.1.	Date de identificare	12
2.2.	Organizarea societății	13
2.3.	Misiunea, viziunea și valorile societății	14
2.4.	Obiective strategice	15
III.	Analiza activității societății	16
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
IV.	Activele corporale ale societății	43
4.1.	Principalele capacități de producție	43
4.2.	Activitatea investițională	48
V.	Piața valorilor mobiliare	54
5.1.	Politica cu privire la dividende	56
VI.	Conducerea societății	59
6.1.	Conducerea administrativă	59
6.2.	Conducerea executivă	60
VII.	Situația financiar-contabilă	63
7.1.	Situația poziției financiare	63
7.2.	Situația rezultatului global	65
7.3.	Situația fluxurilor de trezorerie	68
VIII.	Declarație referitoare la guvernarea corporativă	69
IX.	Execuția contractului de mandat/contractelor de administrare	86
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, CO₂) și mărirea siguranței de exploatare. Finanțarea proiectului se realizează din surse proprii și surse din fonduri PNI

(Planul Național de Investiții), conform HG nr.1096/2013 actualizată. Romgaz a încheiat Contract de lucrări nr.13384/31.10.2016 cu Asocieria formată din Duro Felguera S.A. și SC Romelectro S.A. care poate fi sintetizat astfel: (1) obiectul contractului: realizarea proiectului “la cheie” (respectiv proiectare, livrare echipamente, execuție lucrări și punere în funcțiune) “Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi, cu 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 societății¹.

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%.

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

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

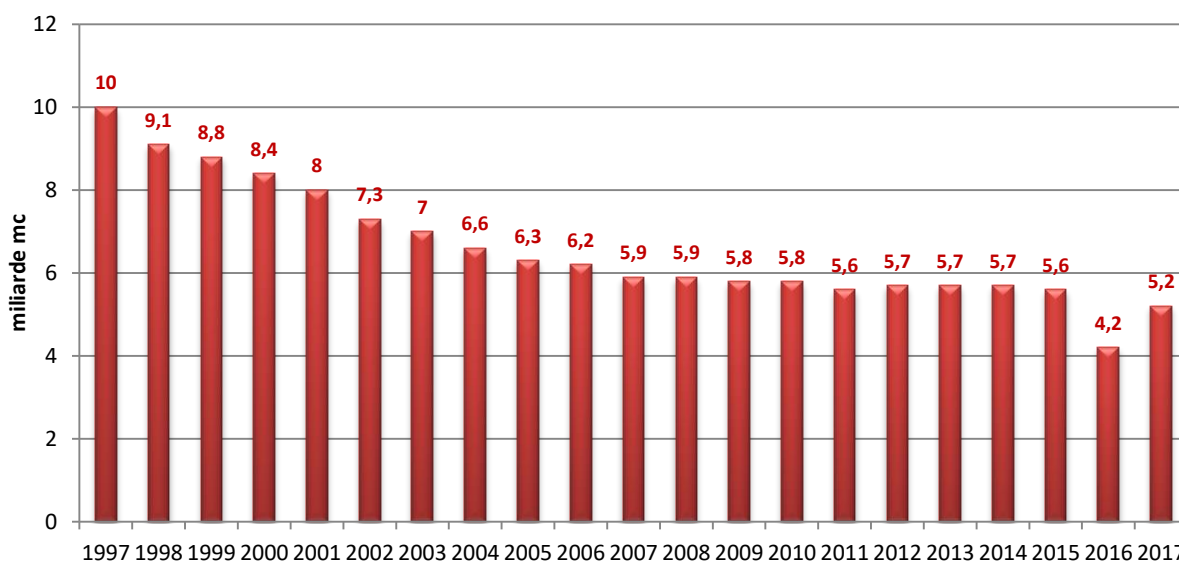
Nr. crt.	Specificatii	2015	2016	2017	Indici
0	1	2	3	4	5=4/3x100
1.	Gaz metan extras brut – total, din care:	5.562,7	4.219,4	5.157,5	122,2%
1.1.	*gaze proprii	5.359,7	4.068,0	4.987,7	122,6%
1.2.	*asociere Schlumberger (100%)	203,1	151,3	169,8	112,2%
2.	Consum tehnologic	78,5	54,5	74,5	136,7%
3.	Gaz metan propriu extras net (1.-1.2.-2.)	5.281,1	4.013,6	4.913,2	122,4%
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	
7.	Gaz metan din producția proprie livrat (3.-4.+5.-6.)	4.936,1	4.057,0	5.380,5	132,6%
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%
9.	Gaz metan din producția proprie livrat în piață (7.+8.1.-8.2.)	4.409,1	3.672,5	4.874,1	132,7%
10.	Gaz metan din asocieri – total, din care:	168,9	149,0	175,5	117,8%
	*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%
11.	Achiziții gaze din producția internă (inclusiv dezechilibre)	17,1	11,2	27,0	241,1%
12.	Gaz metan din producția internă valorificat (9.+10.+11.)	4.595,1	3.832,7	5.076,6	132,5%
13.	Gaz metan din producția internă livrat (8.2+12.)	5.122,1	4.296,4	5.583,0	129,9%
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%
16.	Gaz metan total livrat (13.+14.+15.)	5.125,1	4.308,0	5.656,3	131,3%
*	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:

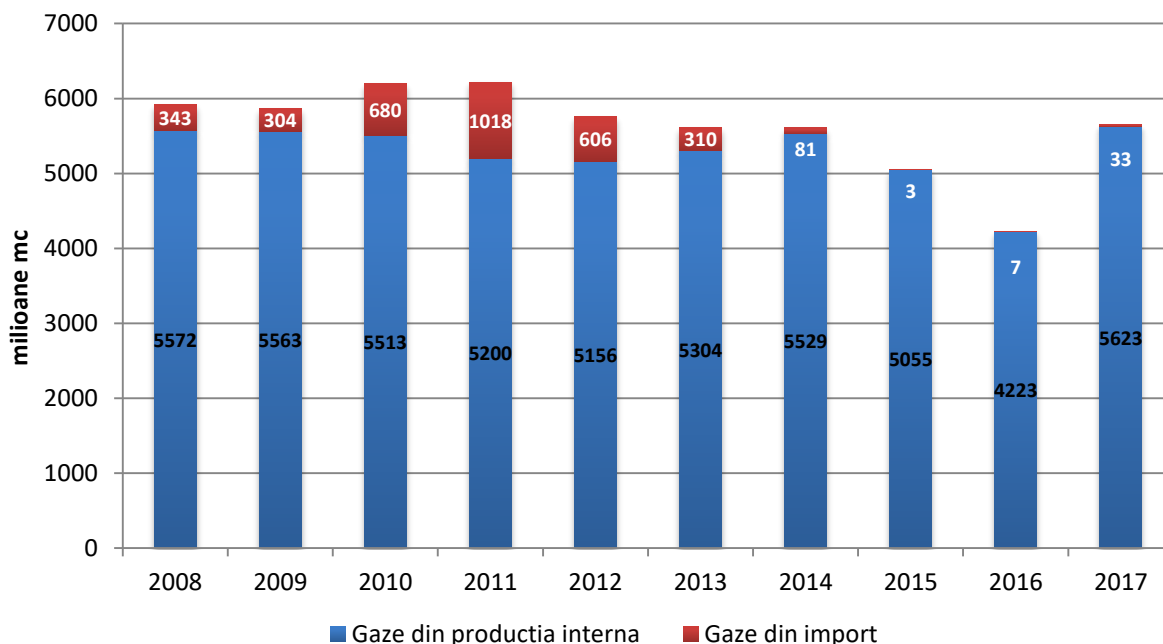


Creșterea *cantității de energie electrică*, produsă de Romgaz, cu 14,5% mai mult decât în perioada similară a anului trecut, așa cum se poate observa din datele prezentate în tabelul de mai jos, este în strânsă legătură cu producția redusă din surse hidro și a centralelor eoliene, precum și cu perioadele 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%
Total an	1.628.339	1.863.844	14,46%

Romgaz este unul dintre cei mai mari furnizori de gaze naturale din România, evoluția cantităților de gaze naturale livrate² 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	1.343,5	33,0	Cifra de afaceri (CA)	3.411,9	4.585,2	34,4
989,3	914,8	1.544,1	56,1	Venituri	3.816,8	4.786,0	25,4
627,2	547,8	763,7	21,8	Cheltuieli	2.536,1	2.604,9	2,7
362,1	367,0	780,4	115,5	Profit brut	1.280,7	2.181,2	70,3
51,3	50,9	109,7	113,8	Impozit pe profit	256,1	326,4	27,5
310,9	316,1	670,7	115,7	Profit net	1.024,6	1.854,7	81,0
358,1	362,1	773,7	116,1	EBIT	1.258,6	2.158,8	71,5
n/a	n/a	529,3	n/a	EBIT ajustat ^{*)}	n/a	1.914,5	n/a
312,6	475,7	914,9	192,7	EBITDA	1.569,6	2.707,7	72,5
n/a	n/a	670,5	n/a	EBITDA ajustat ^{*)}	n/a	2.463,3	n/a
0,8	0,8	1,7	112,5	Profit pe acțiune (EPS) (lei)	2,7	4,8	77,8
30,8	37,2	49,9	62,0	Rata profitului net (% din CA)	30,0	40,5	35,0
35,4	42,6	57,6	62,7	Rata EBIT (% din CA)	36,9	47,1	27,6
30,9	56,0	68,1	120,4	Rata EBITDA (% din CA)	46,0	59,1	28,5
6.246	6.194	6.198	-0,8	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6.246	6.198	-0,8

^{*)} 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.

²⁾ 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.

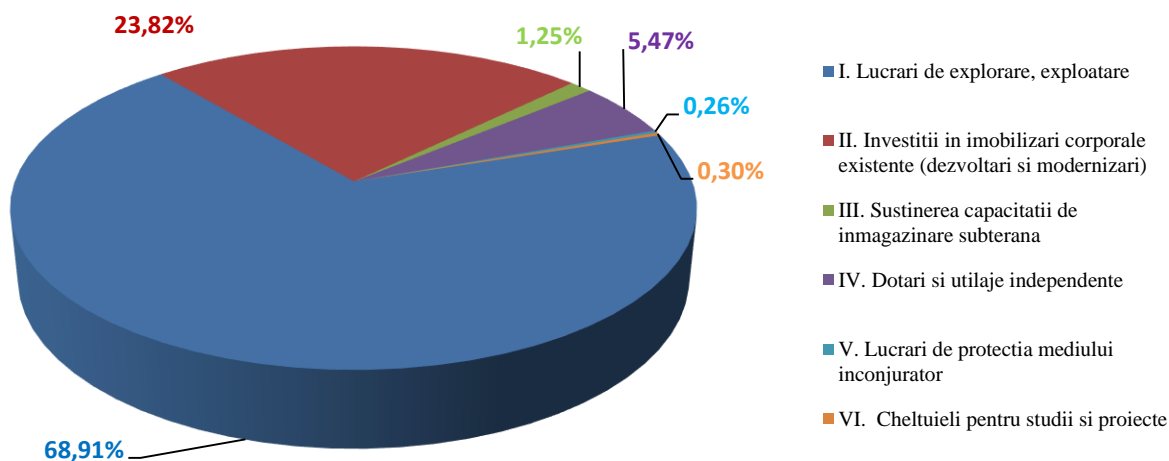
Pentru anul 2017 Romgaz și-a programat investiții în valoare de *1.143 mil.lei* și a realizat *781,8 mil.lei*, cu 31,6% mai puțin. Investițiile realizate sunt mai mari cu 57,1% decât cele din anul 2016 (497,7 mil.lei). Investițiile au fost finanțate exclusiv din surse proprii, urmând ca o parte din investițiile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

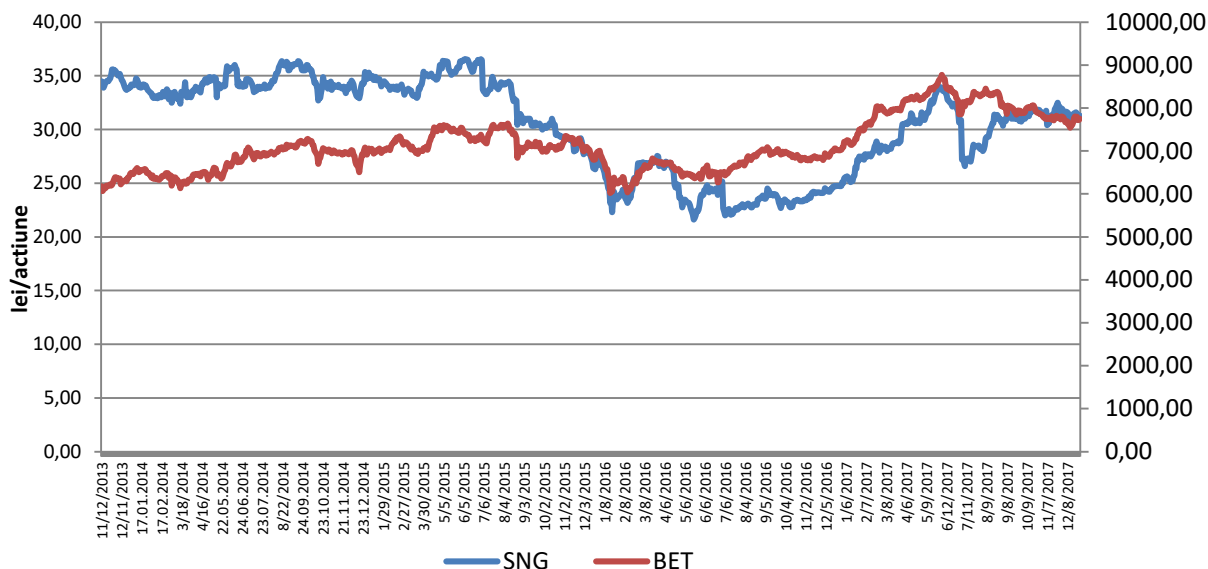
Anul	2013	2014	2015	2016	2017	Total
Valoare (mii lei)	848.247	1.085.497	937.916	497.716	781.768	4.151.144

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

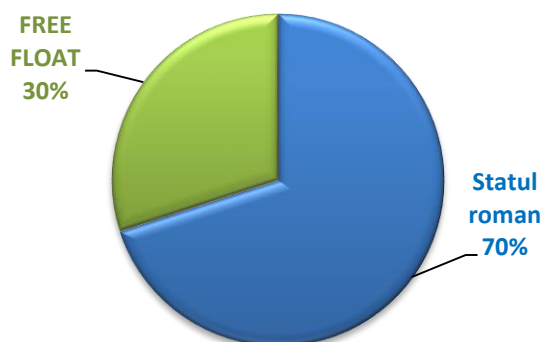
E-mail: secretariat@romgaz.ro

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

Structura acționariatului

La data de 31 decembrie 2017 structura acționariatului societății este următoarea:

	Număr acțiuni	%
Statul român ³	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
Total	385.422.400	100,0000



³ 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

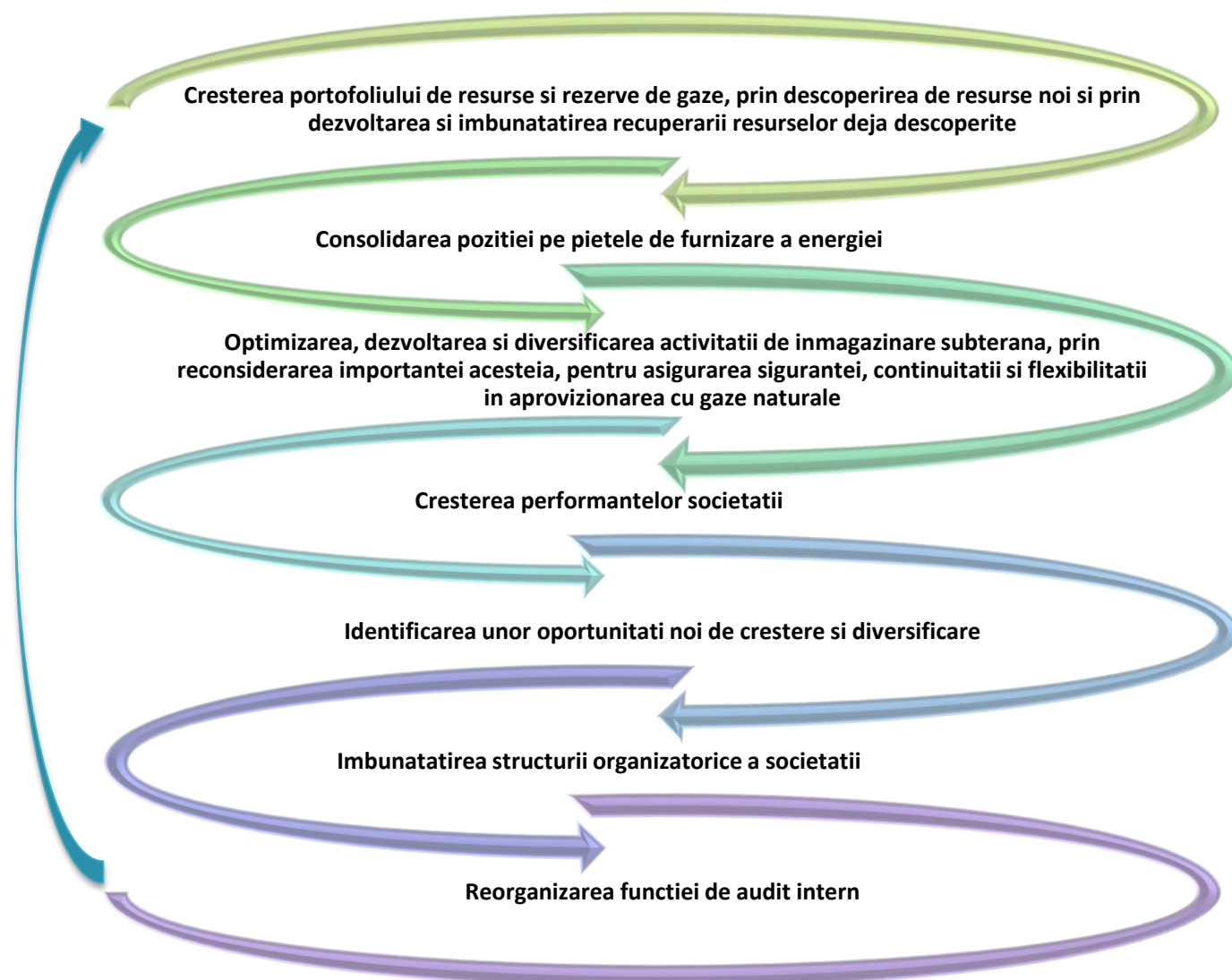
ROMGAZ are potențialul și ambiția de a-și consolida și dezvolta poziția de cea mai importantă companie de gaze naturale din România și de a deveni un actor principal pe piețele importante din Europa Centrală și de Est printr-o producție eficientă și competitivă și care să reziste la presiunea tot mai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

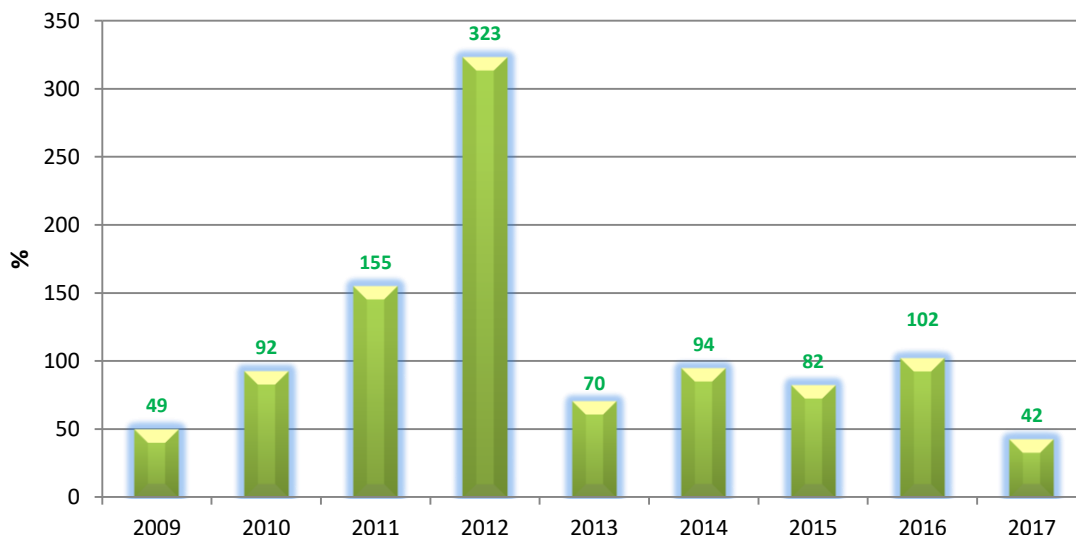
Activitatea de explorare este susținută în 8 perimetre din Transilvania, Moldova, Muntenia și Oltenia conform Acordului de Concesiune aprobat prin HG nr.23/2000, începând din octombrie 1997. În anul 2017 au fost finalizate 14 sonde de explorare cu următoarele rezultate:

- 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.

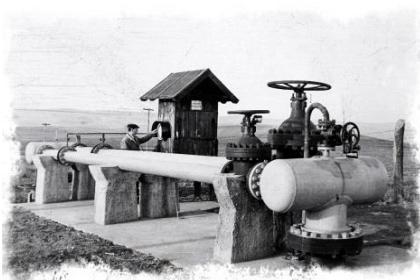
În anul 2016 a fost înregistrată documentația întocmită în conformitate cu Legea nr.50 din 29 iunie 1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, la Consiliul Județean Cluj, aferentă lucrării: *„Conducte și instalații tehnologice pentru punerea în producție experimentală a sondelor 1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

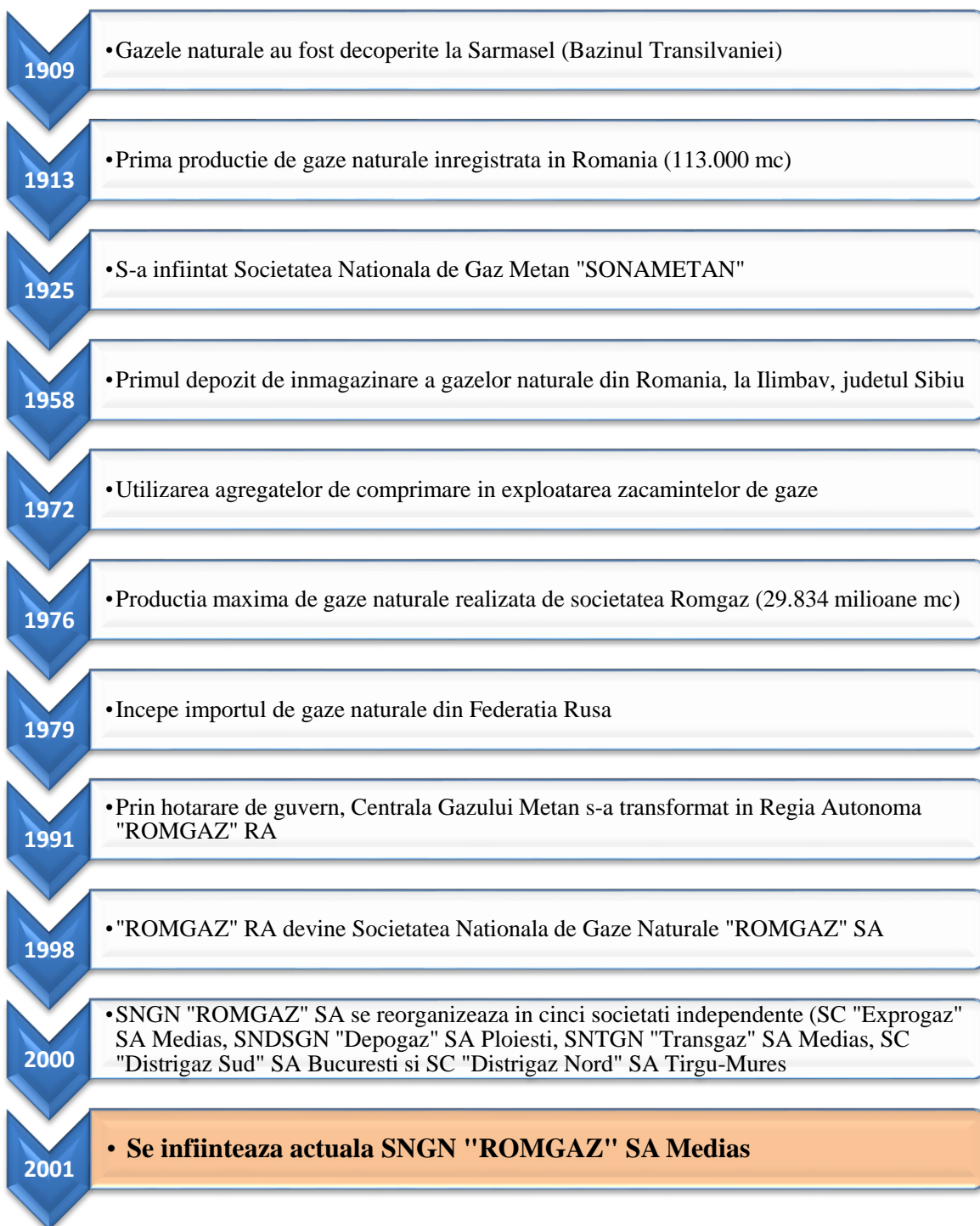
Activitatea de distribuție gaze naturale, este o activitate reglementată și se desfășoară în zonele Ghercești și Piscu Stejari. Romgaz are încheiate contracte de concesiune cu Ministerul Economiei și Comerțului pentru zona Ghercești și cu Primăria Piscu Stejari pentru distribuția din Piscu Stejari. Activitatea 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
1	Venituri – total, din care:	3.816.770	4.786.046	125,40%
	*venituri din exploatare	3.794.123	4.762.914	125,53%
	*venituri financiare	22.647	23.132	102,14%
2	Cifra de afaceri	3.411.868	4.585.189	134,39%
3	Cheltuieli – total, din care:	2.536.075	2.604.855	102,71%
	*cheltuieli de exploatare	2.516.978	2.584.314	102,68%
	*cheltuieli financiare	19.097	20.541	107,56%
4	Profit brut	1.280.695	2.181.191	170,31%
5	Impozit pe profit	256.116	326.443	127,46%
6	Profit net	1.024.579	1.854.748	181,03%

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 deprecieri	(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%
Profit înainte de impozitare	1.280.695	2.181.191	70,31%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(256.116)	(326.443)	27,46%
Profitul anului	1.024.579	1.854.748	81,03%

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)
Profit înainte de impozitare	1.280.695	1.031.812	133.168	74.222	41.493	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(256.116)	-	-	-	(256.116)	-
Profitul anului	1.024.579	1.031.812	133.168	74.222	(214.623)	-

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)
Profit înainte de impozitare	2.181.191	1.787.046	247.515	102.974	43.656	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(326.443)	-	-	-	(326.443)	-
Profitul anului	1.854.748	1.787.046	247.515	102.974	(282.787)	-

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
Cifra de afaceri – total, din care:	3.411.868	4.585.189	134,39%
↳ activitatea de producție și livrare gaze naturale, din care:	2.857.683	3.760.366	131,59%
* 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%
↳ activitatea de înmagazinare gaze naturale – total, din care:	358.568	566.246	157,92%
* terți	346.141	505.815	146,13%
* decontări interne	12.427	60.431	486,29%
↳ activitatea producere energie electrică – total, din care:	399.042	545.317	136,66%
* terți	336.430	464.176	137,97%
* decontări interne	62.612	81.141	129,59%
↳ alte activități – total, din care:	239.230	264.544	110,58%
* terți	8.095	10.235	126,44%
* decontări interne	231.135	254.309	110,03%
↳ decontări interne – total	(442.655)	(551.284)	124,54%

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
TOTAL cifră de afaceri	4.052,7	100,00	3.411,9	100,00	4.585,2	100,00

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%
Total cheltuieli	2.536.075	2.604.855	102,71%

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%
Rezultat brut	1.280.695	2.181.191	170,31%
Impozit pe profit	-256.116	(326.443)	127,46%
Rezultat net	1.024.579	1.854.748	181,03%

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

3.4.2. Prețuri și tarife

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

- ☒ activitățile aferente pieței reglementate cuprind:
 - furnizarea gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru până la 31 decembrie 2014 pentru clienții noncasnici. Începând cu 1 ianuarie 2015 s-au eliminat prețurile reglementate pentru clienții noncasnici;
 - furnizarea gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru până la 30 iunie 2021 pentru clienții casnici. În vederea asigurării nediscriminării între categorii de consumatori, până la sfârșitul perioadei de reglementare, clienții casnici și producători de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației, au același tratament din punct de vedere al asigurării cantităților și prețului de vânzare al gazelor naturale consumate, indiferent dacă au ales să fie eligibili sau reglementați;
 - furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale;
 - transportul gazelor naturale;
 - transportul gazelor prin conductele de alimentare din amonte, conform prevederilor condițiilor de valabilitate a licenței;
 - înmagazinarea subterană a gazelor naturale;
 - stocarea gazelor naturale în conductă;
 - distribuția gazelor naturale și a biogazului/biometanului;
 - activitățile conexe desfășurate de către operatorii licențiați;
 - activitățile aferente operării terminalului GNL.
- ☒ pe piața reglementată sistemele de prețuri și tarife se stabilesc de ANRE, pe baza metodologiilor aprobate și publicate de aceasta, după informarea și consultarea tuturor părților interesate;
- ☒ calendarul de eliminare treptată a prețurilor reglementate pentru clienții finali este stabilit de către Guvern, în conformitate cu graficul de eșalonare a prețurilor producătorilor, propus de ANRE și ANRM, ținând seama de posibilele efecte negative ale eliminării prețurilor reglementate, astfel încât acestea să fie cât mai puțin resimțite de client;

- ✎ ANRE va monitoriza anual rezultatele calendarului de eliminare treptată a prețurilor reglementate pentru clienții finali și 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:

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

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

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

3) Tarifele aprobate prin Ordinul nr.58/2015, prelungit cu Ordinul nr.9/2016 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 agreeat 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 ⁴	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
Tarife de distribuție (lei/MWh):				
*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
Prețuri finale reglementate (lei/MWh):				
*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:

⁴ 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 %

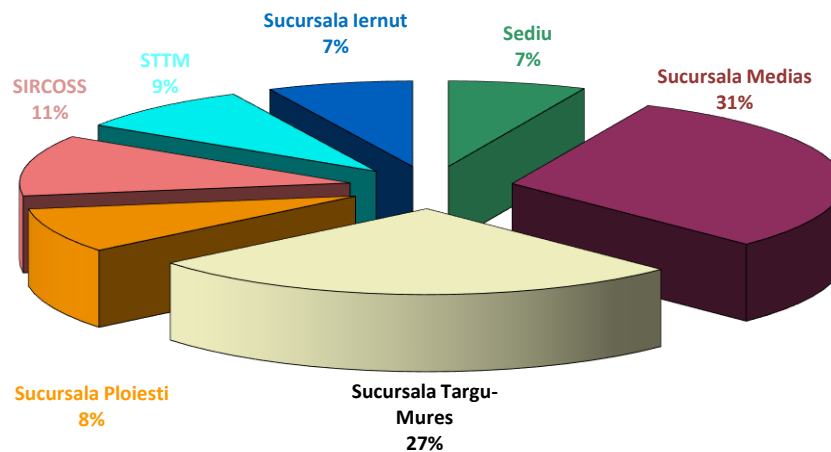
b) Pe categorii de vârstă

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

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 rapoarte 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.

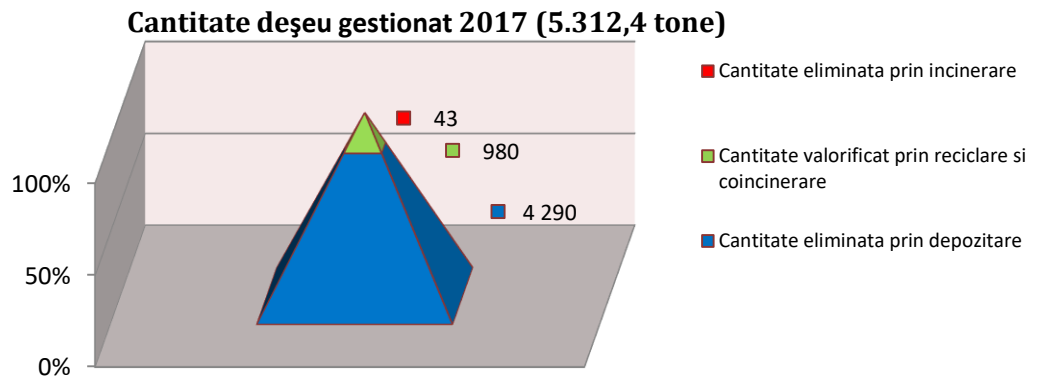
Direcțiile în care s-a acționat pe parcursul anului 2017, cu privire la activitatea de protecția mediului, au vizat:

- 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;

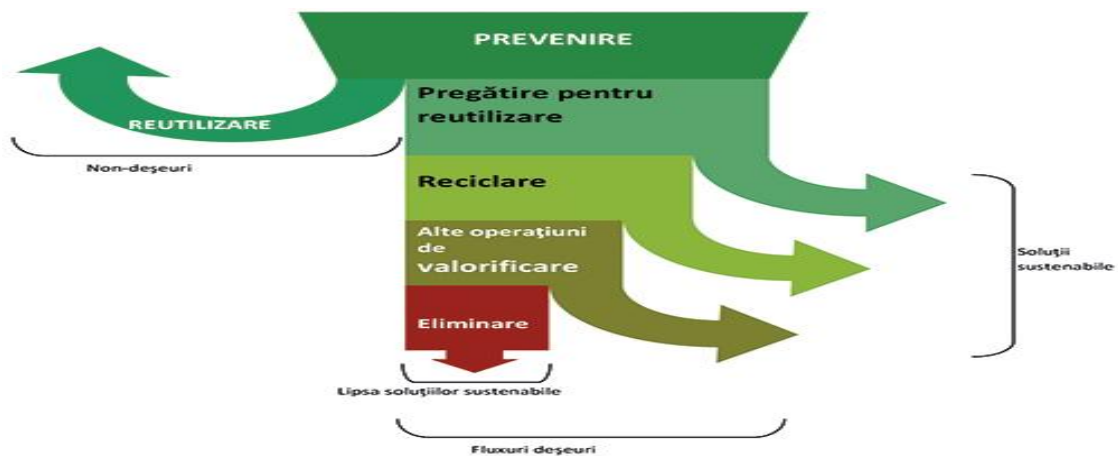
- eliminarea deșeurilor generate din activitatea proprie, conform cerințelor legale în vigoare. În anul 2017, a fost gestionată din activitatea proprie, o cantitate de 5.312,422 tone

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 CO₂. În HG nr.1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, Anexa nr.3 “Planul Național de Investiții” la poziția 22, Romgaz este inclusă cu investiția “Ciclu combinat cu turbine pe gaz” (conform HG nr.151/2015 privind modificarea și completarea HG nr.1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, inclusiv Planul Național de Investiții). Conform Anexei nr.1 din aceeași Hotărâre, operatorului Romgaz i-au fost alocate pentru instalația S.N.G.N. ROMGAZ S.A. – CTE Iernut, un număr de 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 CO₂, 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 CO₂;
- din numărul de 962.085 certificate achiziționate pentru anul 2013, 507.620 certificate au fost depuse pentru conformarea emisiilor aferente anului 2013. Astfel, în contul Romgaz au ramas 454.465 certificate din care au fost folosite pentru conformarea anului 2014, diferența de 4.148 de tone de CO₂. În cont au rămas 450.317 certificate;
- 7.587 certificate, depuse în Registrul de Electrocentrale București, aferente conformării emisiilor lunii ianuarie 2013. Romgaz a urmărit conformarea odată cu preluarea CET Iernut, respectiv luna februarie 2013;

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

- în anul 2016, termocentrala a emis 895.835 tone de CO₂, soldul contului Registrului Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră, la data de 31 decembrie 2016, fiind de 762.416 certificate de CO₂. Astfel, s-a înregistrat un deficit de 133.419 certificate de CO₂ 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 CO₂ soldul contului Registrului Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră, la data de 31 decembrie 2017, fiind de 418.903 certificate de CO₂. Astfel, se înregistrează un deficit de 605.779 certificate de CO₂ 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 CO₂, astfel:

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

- având în vedere studiul tip due diligence al cărui scop a fost determinarea gradului de conformare a companiei la legislația de mediu în vigoare, identificarea problemelor de mediu trecute și prezente, precum și a riscurilor de mediu viitoare cu care se poate confrunta compania, s-a întocmit în urma recomandărilor regăsite în acest studiu, un Raport de remediere a aspectelor semnificative de mediu, prin care au fost asumate costuri, soluții și termene de realizare a măsurilor de remediere. În 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 CO₂;
- cheltuieli aduse de monitorizarea ihtiofaunei râului Mureș;
- cheltuieli cu servicii de brokeraj;
- contravaloare certificate CO₂.

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_x, 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_x 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_x 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.

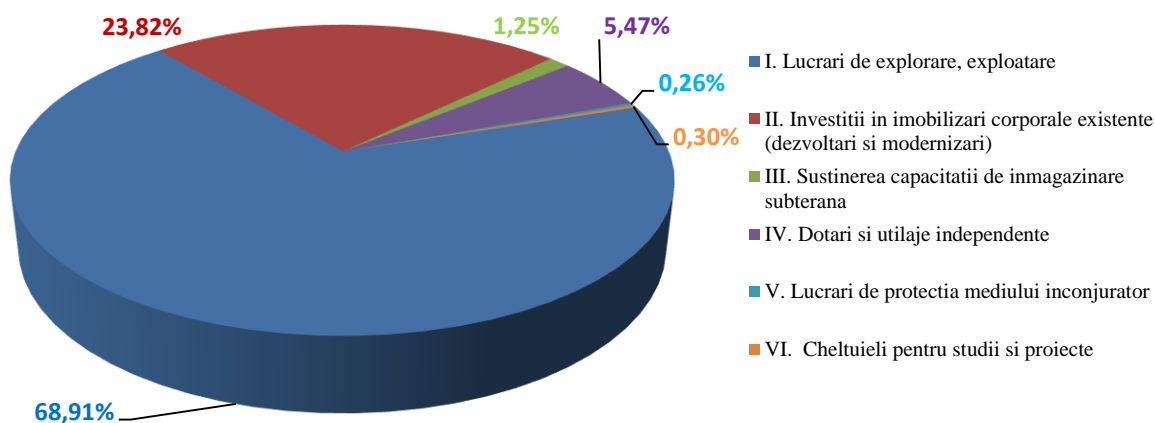
Direcțiile prioritare ale programului de investiții vizează, în principal, proiecte privind:

- 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	5=4/2x100
1.	Investiții în curs – total, din care:	238.433	442.692	320.056	134,23
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
2.	Investiții noi – total, din care:	21.316	365.884	230.409	1.080,92
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
3.	Investiții în immobilizări corporale existente	200.983	250.173	186.234	92,66
4.	Dotări (alte achiziții de immobilizări corporale)	31.838	66.394	42.735	134,23
5.	Alte investiții (studii, licențe, softuri, immobilizări financiare etc.)	5.146	17.857	2.334	43,35
*	TOTAL	497.716	1.143.000	781.768	157,07

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 ²	Seismică 2D – 200 km Seismică 3D – 1.200 km ²
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 Voitin 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 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
*	Total program de lucrări	38.564,34	28.758,64	74,57

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 uscarea gaze cu o capacitate de 300.000 Nm³ 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 km² în perimetrul Bibești Sârdănești 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 ⁵					
	*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 ^{*)}	4,99 ^{**)}
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

^{*)} 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.

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

⁵ 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

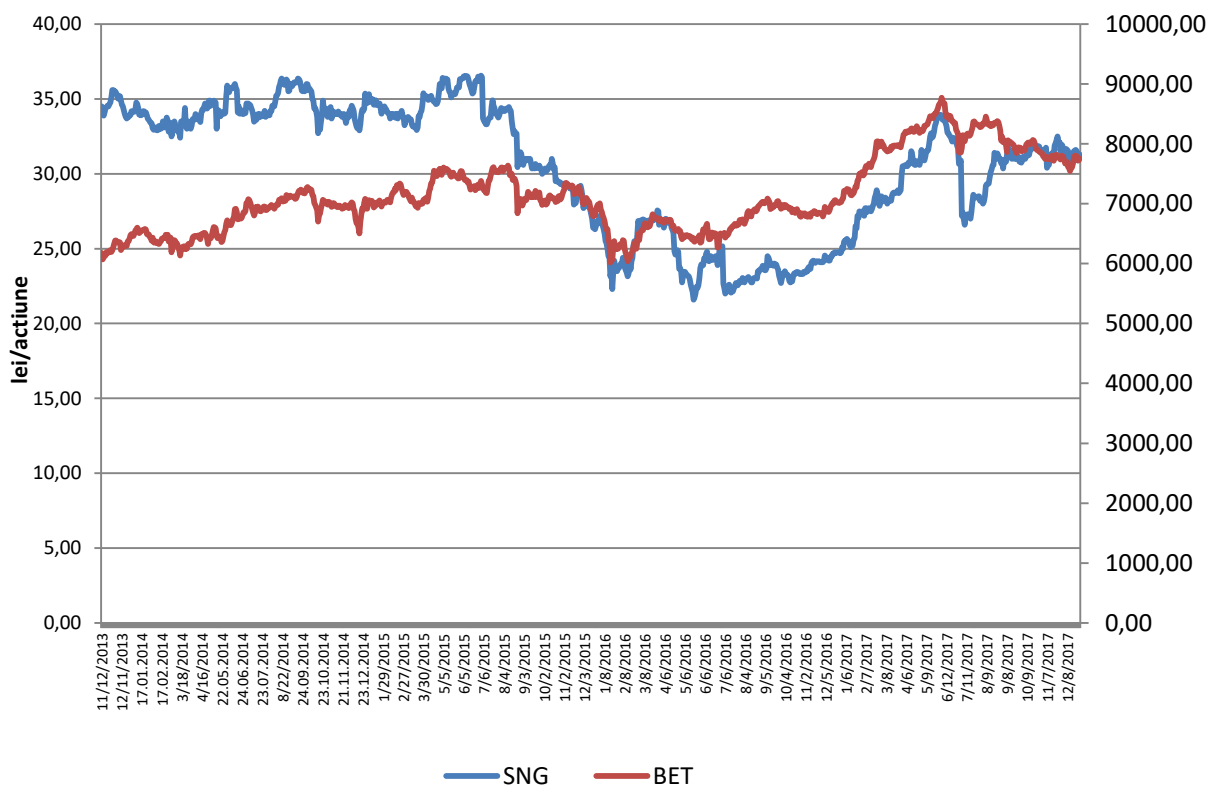
11.09.2017, după informarea pieței cu privire la propunerea de distribuire a unor dividende suplimentare. În Trimestrul 4, prețurile acțiunilor au înregistrat valori cu fluctuație mai redusă comparativ cu restul anului, în intervalul 30,35-32,50 lei/acțiune. În ultima zi de tranzacționare a anului s-a 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.

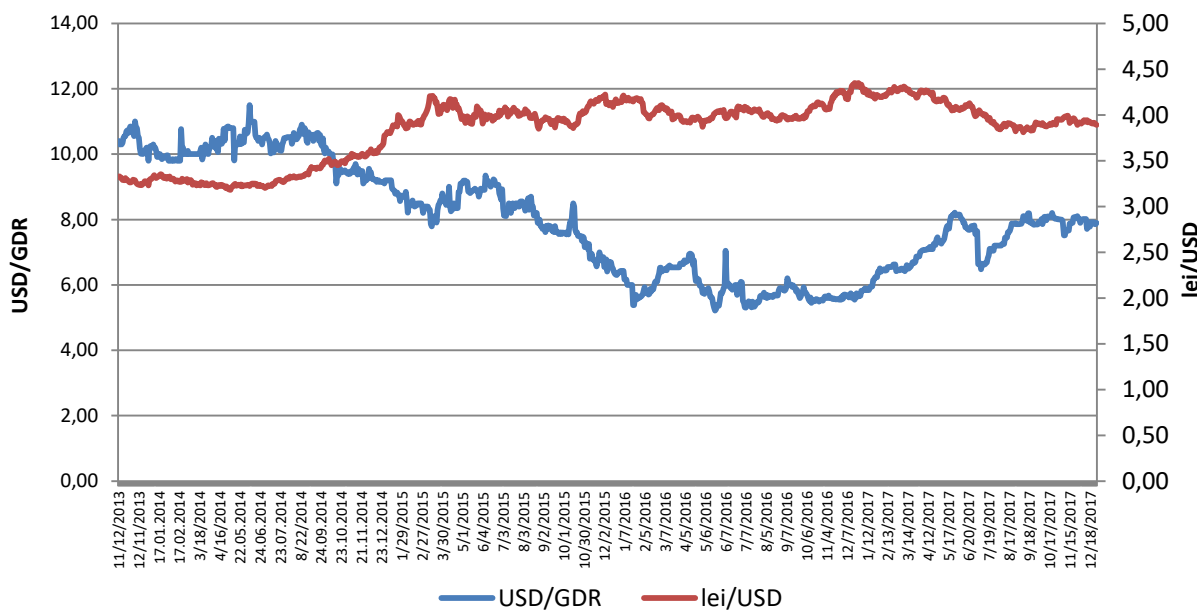
De la data listării acțiunilor și până în prezent, Romgaz este considerată o companie atractivă pentru investitori și ocupă un loc însemnat în topul emitenților locali, fiind inclusă în indicii de tranzacționare ai BVB, după cum urmează:

- 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**⁶ aprobată prin *Legea nr.769/2001*, cu modificările și completările ulterioare, art.1, alin.(1), lit.f), profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit se repartizează pe următoarele destinații, dacă prin legi speciale nu se prevede altfel:

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

⁶ 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) c¹) și d) ale aceluiași alineat.

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

Din punct de vedere contabil, pentru înregistrarea participării salariaților la profit se recunoaște 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**⁷:

- ☞ *“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
Dividende	1.040.640.480	2.220.033.024	1.923.257.776
Dividend brut pe acțiune (lei/acțiune)	2,70	5,76*	4,99**)
Rata de distribuire a dividendelor (%)	87,13	141,24	103,70
Număr de acțiuni	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.

⁷ 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, 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 ^{*)}	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

^{*)} - 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, 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
ROMGAZ - sediu	
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
Sucursala Mediaș	
Man Mihai Ioan	Director
Achimeț Teodora Magdalena	Director economic
Șutoiu Florinel	Director producție
Seician Daniel	Director tehnic
Sucursala Tîrgu Mureș	
Dincă Ispasian Ioan	Director
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
ACTIVE				
<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
Total active imobilizate	6.497.062	6.258.103	6.327.112	1,10%
<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%
Total active circulante	4.187.640	4.719.395	4.524.840	-4,12%
TOTAL ACTIVE	10.684.702	10.977.498	10.851.952	-1,14%
CAPITALURI ȘI DATORII				
<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%
Total capital și rezerve	9.692.222	9.676.161	9.310.876	-3,78%
<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%
Total datorii pe termen lung	366.403	354.157	400.083	12,97%

	0	1	2	3	4=(3-2)/2*100
Datorii pe termen scurt					
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%
Total datorii pe termen scurt		626.077	947.180	1.140.993	20,46%
Total datorii		992.480	1.301.337	1.541.076	18,42%
TOTAL CAPITALURI ȘI DATORII		10.684.702	10.977.498	10.851.952	-1,14%

ACTIVE IMOBILIZATE

Alte immobilizări necorporale

Alte immobilizări 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:

Indicator	Anul 2015 (mii lei)	Anul 2016 (mii lei)	Anul 2017 (mii lei)	Variație (2017/2016)
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%
Profit înainte de impozitare	1.468.838	1.280.695	2.181.191	70,31%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(274.533)	(256.116)	(326.443)	27,46%
Profitul anului	1.194.285	1.024.579	1.854.748	81,03%

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
Fluxuri de numerar din activități operaționale			
Profitul net aferent exercițiului financiar	1.194.285	1.024.579	1.854.748
<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)
	2.599.635	2.321.062	3.004.955
Variația capitalului circulant			
(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
Numerar generat din activități operaționale	2.476.796	2.053.523	3.109.018
Dobânzi plătite	(34)	(15)	(3)
Impozit pe profit plătit	(346.021)	(309.125)	(309.956)
Numerar net generat din activități operaționale	2.130.741	1.744.383	2.799.059
Fluxuri de numerar din activități de investiții			
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 asociațiilor	(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
Numerar net utilizat în activități de investiții	(701.720)	(1.163.447)	(632.830)
Fluxuri de numerar din activități de finanțare			
Dividendele plătite	(1.214.925)	(1.040.762)	(2.220.003)
Subvenții primite	-	-	413
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(1.214.925)	(1.040.762)	(2.219.590)
Creștere/(Descreștere) netă de numerar și echivalent	214.096	(459.826)	(53.361)
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului	526.256	740.352	280.526
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului	740.352	280.526	227.165

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, 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, 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, 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.162/2017⁸ 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, 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

⁸ 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 Metea 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.⁹.

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:

⁹ 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.946/2005¹⁰ și intrarea în vigoare a Ordinului SGG nr.400/2015¹¹ în luna iunie 2015 și completarea acestuia cu Ordinul SGG nr.200/2016¹², au determinat

¹⁰ 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

¹¹ 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.119/1999¹³ și cu standardele prevăzute de Ordinul SGG nr.400/2015, completat cu Ordinul SGG nr.200/2016¹⁴ 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

¹² 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

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

¹⁴ 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)
Total cheltuieli de sponsorizare, din care:	7.731.870
• 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, 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 remunerăție 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 remunerăția fixă lunară maximă;
- membrii Consiliului care nu au făcut parte din comitetele consultative, au beneficiat de o remunerăție 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 remunerăție;
- remunerăția 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.2844/2016¹⁵ (Cap.7, pct.42 alin.(1)).

¹⁵ 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 administrare 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	4,50%/an	0,25
2.	Cifra de afaceri (CA)	mii lei	creștere	6%/an	0,20
3.	Productivitatea muncii (W)	lei/persoană	creștere	6%/an	0,10
4.	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare (C_{expl}/V_{expl})	lei	reducere	0,60%/an	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
EBITDA	0,25	+4,5%	1.908.812,5	1.994.709,1	1.826.043,5	91,5	22,88
CA	0,20	+6%	2.873.798,6	3.046.226,5	3.241.648,5	106,4	21,28
W	0,10	+6%	465,4	493,3	535,5	108,5	10,85
C_{expl}/V_{expl}	0,10	-0,6%	580,5	577,0	582,8	99,0	9,90
RES	0,10	+1%	1.876,7	1.895,4	1.267,0	66,8	6,68
d_Q	0,15	-1,5%	3.959,0	3.899,6 ¹⁶	3.751,1	96,2	14,43
P_{res}	0,10	0	0	0	0	110,0	11,00
Total	1,00	-	-	-	-	-	97,02

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
EBITDA	0,25	+4,5%	2.481.269,9	2.592.927	2.810.436	108,4	27,10
CA	0,20	+6%	3.985.964,2	4.225.122	4.585.189	108,5	21,70
W	0,10	+6%	645,5	684,2	758,4	110,8	11,08
C_{expl}/V_{expl}	0,10	-0,6%	597,6	594,0	548,7	108,3	10,83
RES	0,10	+1%	2.461	2.485,6	1.282	51,6	5,16
d_Q	0,15	-1,5%	5.331,1	5.251,1 ¹⁷	5.157,5	98,2	14,73
P_{res}	0,10	0	0	0	0	110,0	11,00
Total	1,00	-	-	-	-	-	101,60

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

¹⁷ 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 ¹⁸	Valori realizate	Grad de realizare	Pondere
1	2	3	4	5	6	7=6/5x100	8=2x7
EBITDA	mii lei	creștere	0,25	1.925.007	2.810.436	146,0	36,50
CA	mii lei	creștere	0,20	3.801.946	4.585.189	120,6	24,12
W	mii lei	creștere	0,10	602,53	758,38	125,9	12,59
C_{expl}/V_{expl}	lei	scădere	0,10	653,21	548,68	119,1	11,91
RES	mil.mc	creștere	0,10	2.500,0	1.282,0	51,3	5,13
d_Q		menținere	0,15	4.751	5.158	108,6	16,29
P_{res}	mii lei	menținere	0,10	0	0	110,0	11,00
Total	-	-	1,00	-	-	-	117,54

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%);

¹⁸Reprezintă 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%).

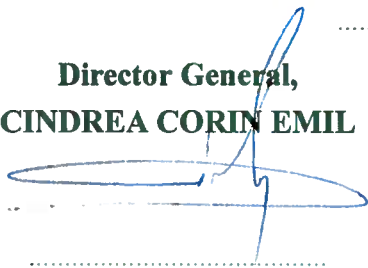
Semnături:

Președinte Consiliul de Administrație,

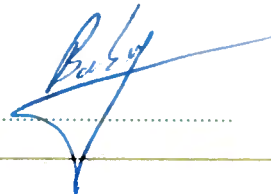
NISTORAN DORIN LIVIU



Director General,
CINDREA CORIN EMIL



Director Economic,
ANDREI BOBAR



Tabelul privind conformitatea cu Codul de Governanță Corporativă al Bursei 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 neprezentare, cu excepția cazului în care neprezentarea 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 Declarație referitoare la governanța corporativă din cadrul Raportului anual al administratorilor include mențiuni privind evaluarea CA. O Politică privind evaluarea 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 60 841 881, 14 lei lei (reprezentand contravaloare gaze naturale, dobanda calculata potrivit Conventiei de Esalonare nr.100/21.05.2009, penalitati de intarziere calculate pana la data 28.02.2011 contravaloare cesiune de creanta aferenta Contractului de Cesiune de Creanta nr.1/02.06.2009). Impotriva Sentintei nr.351/F/18.05.2011, debitoarea GHCL UPSOM ROMANIA SA a declarat recurs. Curtea de Apel Alba Iulia a admis recursul, dispunand casarea sentintei si trimiterea dosarului spre rejudecare Tribunalului Alba.	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	Valoare pretentii: 45.973,26 lei 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 6. 247, 77 lei. - 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 ASOCIATIA “TRANSPARENTA DECIZIEI ADMINISTRATIVE MEDIAS” la plata sumei totale de 2. 926, 64 lei.	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, autovidanija, 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 Judecatoria Targu Mures - 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 fața 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 judecării	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 pârâta în cererea principală, ca neîntemeiată. Respinge exceptia lipsei de interes, invocata de pârâta în cererea principală, ca neîntemeiată. Admite în parte cererea principală formulată 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 si de celelalte doua parti litigante, Romgaz SIRCOSS si Loreto Exim SRL, termen in 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 CNCND, 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. CNCND 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 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	
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 Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: Validare poprire	Drilling Equipment SRL creditor	Dafora SA- debitor	131.305,83 lei	Romgaz – tert poprit	Suspendat, ca urmare a intrarii in insolventa a Dafora SA
94	Dosar nr. 2153/257/2015 Judecatoria 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
95	Dosar nr. 2152/257/2015 Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: Validare poprire	Drilling Equipment SRL creditor	Dafora SA - debitor	131.305,83 lei	Romgaz – tert poprit	Suspendat, ca urmare a intrarii in insolventa a Dafora SA
96	Dosar nr. 2018/257/2015 Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: Validare poprire	SC Robmet SRL - creditor	Dafora SA- debitor	5012,08 lei	Romgaz – tert poprit	Suspendat, ca urmare a intrarii in insolventa a Dafora SA
97	Dosar nr. 2155/257/2015 Judecatoria 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
98	Dosar nr. 2097/257/2015 Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: Validare poprire	SC Macro-Tur SRL creditor	Dafora SA - debitor	8437,98 lei	Romgaz - tert poprit	Suspendat, ca urmare a intrarii in insolventa a Dafora SA
99	Dosar nr. 2095/257/2015 Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: Validare poprire	SC Macro-Tur SRL Creditor	Dafora SA Debitor	40.000 lei	Romgaz – tert poprit	Suspendat, ca urmare a intrarii in insolventa a Dafora SA
100	Dosar nr. 461/1371/2016 Tribunalul Specializat Mures	Obiectul litigiului: insolventa	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	Obiectul litigiului: 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	Obiectul litigiului: 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	Obiectul litigiului: 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	Obiectul litigiului: 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	Obiectul litigiului: 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	Obiectul litigiului: 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 16.11.2017 prin admiterea acțiunii și obligarea d-lui. Deac Horatiu la plata sumei de 2746 lei. Hotărâre 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 amenzii 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: Insolvența	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	Obiectul litigiului: obligatie de a face; despagubiri	Fundatia Semper Fidelis Domus Bucuresti - reclamant	SNGN Romgaz SA Sucursala Ploiesti – parat	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	Dosar nr. 774/105/2016 Tribunalul Prahova	Obiectul litigiului: stabilire grupa de munca	Stan Gheorghe - reclamant	SNGN Romgaz SA Sucursala Ploiesti SC Rompetrol SA - reclamant		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	Dosar nr. 3246/317/2017 Judecătoria Tg. Cărbunesti	Obiectul litigiului: -plangere contravenționala	SNGN ROMGAZ SA – Suc. Tg. Mures – petent	I.T.M. Gorj -intimat	3. 500 lei	Plangere contravenționala împotriva procesului verbal contravenție. Admite plangerea. Cu drept de apel.	Fără termen fixat
131	Dosar nr. 4199/85/2017 Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: Pretentii	SC Develtor SRL - reclamant	SNGN Romgaz SA – parat	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	Dosar nr. 1885/93/2015 Tribunalul Ilfov	Obiectul litigiului: contencios administrativ –anulare act administrativ	SNGN Romgaz SA Sucursala Ploiesti SC Rompetrol SA - reclamant	Prefectura Ilfov Primaria Comunei Cernica-parati		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	Dosar nr. 2279/327/2017 Jud. Tulcea	Obiectul litigiului: pretentii	SNGN Romgaz SA - reclamant	Primaria Comunei Crisan-parat	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	Dosar nr. 4720/2/2017 Curtea de Apel Bucuresti	Obiectul litigiului: anulare decizie	Romgaz - contestator	FGA - Intimat		- 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	Dosar nr. 7034/303/2014 Tribunalul Bucuresti	Obiectul litigiului: validare poprire apel	Romgaz – creditor	SC Interagro SA – debitor; SC Energy Cogeneration; Bio Fuel Energy, Fish&Fish Prodcorn Inter-Sport Assets, Cotidianul Curentul, Inter Tourism Management, Power Plant Fagaras, Scorpions Construct, Giurgiu BiomassHet&Power, Interagro Exploration – terti popriti	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	Dosar nr. 6838/303/2014 Tribunalul Bucuresti	Obiectul litigiului: validare poprire apel	Romgaz – creditor	SC Interagro SA – debitor; SC TM Power SA, Asirom Leasing IFN, Cotidianul Curentul, IFN INT, Intercereal –terti popriti	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	Dosar nr. 34079/303/2015 Jud. Sector 6 Bucuresti	Obiectul litigiului: contestatie la executare	Interagro - contestator	Romgaz, Agricolfarm SRL, BEJ Cristian Milos – intimati	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	Dosar nr. 36095/3/2015 Tribunalul Bucuresti	Obiectul litigiului: insolventa	Romgaz – creditor. Creditorii inscrisi conform tabelului preliminar de creante	Interagro - debitor	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, dosarul a fost conexas la dosarul nr. 1980/1/2017	
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 restituierea 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