



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

# Raportul consolidat al administratorilor

*2018*



## CUPRINS

<b>I. GRUPUL ROMGAZ 2018 PE SCURT</b> .....	<b>3</b>
1.1. Grupul Romgaz în cifre .....	3
1.2. Evenimente importante .....	7
<b>II. PREZENTAREA SOCIETĂȚII-MAMĂ</b> .....	<b>10</b>
2.1. Date de identificare .....	10
2.2. Organizarea societății.....	11
2.3. Misiunea, viziunea și valorile societății.....	12
2.4. Obiective strategice.....	13
<b>III. ANALIZA ACTIVITĂȚII GRUPULUI ROMGAZ</b> .....	<b>14</b>
3.1. Activitățile desfășurate.....	14
3.2. Scurt istoric .....	18
3.3. Fuziuni și reorganizări ale societății, achiziții și înstrăinări de active .....	19
3.4. Evaluarea activității Grupului .....	19
3.4.1. Evaluare generală.....	19
3.4.2. Activitatea de vânzare.....	23
3.4.3. Prețuri și tarife.....	26
3.4.4. Resursele umane .....	27
3.4.5. Aspecte privind mediul înconjurător .....	30
3.4.6. Securitatea și sănătatea în muncă.....	33
3.4.7. Litigii.....	33
<b>IV. ACTIVELE CORPORALE ALE GRUPULUI</b> .....	<b>34</b>
4.1. Principalele capacități de producție .....	34
4.2. Activitatea investițională .....	39
<b>V. PIAȚA VALORILOR MOBILIARE</b> .....	<b>46</b>
5.1. Politica privind dividendele .....	48
<b>VI. CONDUCEREA SOCIETĂȚII</b> .....	<b>51</b>
6.1. Conducerea administrativă.....	51
6.2. Conducerea executivă .....	52
<b>VII. SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ CONSOLIDATAĂ</b> .....	<b>55</b>
7.1. Situația poziției financiare consolidate .....	55
7.2. Situația rezultatului global consolidat.....	58
7.3. Situația fluxurilor de trezorerie consolidate.....	60
<b>VIII. DECLARAȚIE REFERITOARE LA GUVERNANȚA CORPORATIVĂ</b> .....	<b>62</b>
<b>IX. EXECUȚIA CONTRACTELOR DE ADMINISTRARE ȘI A CONTRACTELOR DE MANDAT</b> .....	<b>78</b>
Semnături:.....	79

## I. GRUPUL ROMGAZ 2018 PE SCURT

### 1.1. Grupul Romgaz în cifre

Grupul Romgaz a înregistrat în anul 2018 o **cifră de afaceri** de **5.004,2 mil. lei**, în creștere cu 9,14%, respectiv 419,0 mil. lei, comparativ cu cea realizată în anul 2017.

**Profitul net** de **1.366,2 mil. lei** a fost mai mic decât profitul net înregistrat în anul 2017 cu 480,7 mil. lei, an în care profitul net a fost mai mare cu 81,03% comparativ cu anul 2016. Profitul net obținut a fost influențat de următorii factori:

- ✎ creșterea cu 51% a cheltuielilor cu *redevența petrolieră* (445 milioane lei în 2018, față de 294 milioane în 2017), ca urmare a prevederilor Ordinului ANRM nr.32/2018<sup>1</sup>, prin care prețul de referință utilizat în calculul redevenței devine prețul de referință al indexului CEGH (Central European Gas Hub) din Austria;
- ✎ majorarea cu 164 milioane lei (43%) a *impozitului asupra veniturilor suplimentare* obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale;
- ✎ înregistrarea la finalul anului 2018 a unei *deprecieri* de 142 milioane lei a activelor aferente câmpurilor de gaze, ca urmare a unei analize interne privind profitabilitatea acestora;
- ✎ înregistrarea unei *deprecieri*, la finalul anului 2018, de 47 milioane lei a actualei centrale de la Iernut, ca urmare a unei analize interne privind profitabilitatea acesteia;
- ✎ dublarea *costurilor de explorare* reprezentând servicii de seismică 3D (98 milioane lei în 2018, față de 48 milioane lei în 2017), în scopul descoperirii de noi rezerve.

Profitul net consolidat pe acțiune a fost de **3,54 lei**.

**Marjele realizate** ale profitului net consolidat (**27,3%**), EBIT consolidat (**30,6%**) și EBITDA consolidat (**44,8%**) confirmă menținerea în continuare a unei profitabilități ridicate a activității Grupului.

**Investițiile** realizate de Grupul Romgaz în anul 2018 au fost în valoare de **1.188,5 mil. lei**, mai mari cu 368,2 mil. lei, respectiv 47%, față de anul 2017, iar valoarea mijloacelor fixe puse în funcțiune a fost de 326,6 mil. lei.

*Consumul de gaze naturale în România* precum și livrările Romgaz la nivelul anului 2018 putem afirma că au rămas la nivelul anului precedent, evoluția fiind subunitară, conform estimărilor de consum ANRE și ale societății<sup>2</sup>.

**Producția de gaze naturale** a societății a crescut pentru al doilea an consecutiv, fiind mai mare decât cea aferentă anului 2017 cu 3,39%, respectiv 175 mil. mc (**5.333 mil. mc** în 2018 vs 5.158 mil. mc în 2017). Cu această producție, conform datelor estimate, Romgaz a avut o **cotă de piață** de **50,67%** a livrărilor în consumul de gaze provenite din producția internă și o cotă de **45,98%** a livrărilor în consumul total al României.

**Producția de energie electrică** a Romgaz în anul 2018 a fost de **1.165,2 GW**, fiind cu 37,48% mai mică în comparație cu producția realizată în anul 2017, ca urmare a perioadelor de indisponibilizare a grupurilor în urma lucrărilor la noua centrală și a cererii sporite de gaze naturale pentru consum și înmagazinare. Cota de piață deținută de Romgaz, conform Transelectrica, este de 1,83%.

<sup>1</sup> Ordinul ANRM nr.32 din 9 februarie 2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețului de referință pentru gazele naturale extrase în România.

<sup>2</sup> Deoarece ANRE nu a publicat, la data prezentului Raport, rapoartele de monitorizare a pieței gazelor pentru luna decembrie 2018, 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 2017	T3 2018	T4 2018	Δ T4 (%)	Indicatori principali	2017	2018	Δ '18/'17 (%)
1.406	1.282,0	<b>1.411</b>	0,36	Gaz metan extras (mil.mc)	5.158	<b>5.333</b>	3,39
1.393	1.792	<b>2.589</b>	85,86	Producție condensat (tone)	5.742	<b>7.867</b>	37,01
103	92	<b>104</b>	1,43	Redevență petrolieră (mil.mc)	371	<b>388</b>	4,44
398,3	284,4	<b>414,5</b>	4,07	Producție energie electrică (GWh)	1.863,8	<b>1.165,2</b>	-37,48
537,0	12,3	<b>819,0</b>	52,51	Servicii de extracție gaze din depozite facturate (mil.mc)	1.745,5	<b>1.949,9</b>	11,71
121,8	860,0	<b>119,6</b>	-1,81	Servicii de injecție gaze în depozite facturate (mil.mc)	1.497,6	<b>1.731,2</b>	15,60

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

Nr. crt.	Specificatii	2016	2017	2018	Indici
0	1	2	3	4	5=4/3x100
<b>1.</b>	<b>Gaz metan extras brut – total, din care:</b>	<b>4.219,4</b>	<b>5.157,5</b>	<b>5.333,3</b>	<b>103,4%</b>
1.1.	*gaze proprii	4.068,0	4.987,7	5.177,1	103,8%
1.2.	*asociere Schlumberger (100%)	151,3	169,8	156,3	92,0%
2.	Consum tehnologic	54,5	74,5	86,4	116,0%
<b>3.</b>	<b>Gaz metan propriu extras net (1.-1.2.-2.)</b>	<b>4.013,6</b>	<b>4.913,2</b>	<b>5.090,6</b>	<b>103,6%</b>
4.	Gaze proprii injectate în depozite	414,7	253,5	348,1	137,3%
5.	Gaze proprii extrase din depozite	462,6	723,5	479,4	66,3%
5.1.	*pernă gaze			6,9	
6.	Diferențe din PCS-uri	4,5	2,7	1,4	51,9
<b>7.</b>	<b>Gaz metan din producția proprie livrat (3.-4.+5.-6.)</b>	<b>4.057,0</b>	<b>5.380,5</b>	<b>5.220,5</b>	<b>97,0%</b>
8.1.	Gaze vândute în depozit	79,2	0,0	8,1	-
8.2.	Gaze livrate la CTE Iernut și Cojocna din gaze Romgaz	463,7	506,4	326,7	64,5%
<b>9.</b>	<b>Gaz metan din producția proprie livrat în piață (7.+8.1.-8.2.)</b>	<b>3.672,5</b>	<b>4.874,1</b>	<b>4.901,9</b>	<b>100,6%</b>
<b>10.</b>	<b>Gaz metan din asocieri – total, din care:</b>	<b>149,0</b>	<b>175,5</b>	<b>163,6</b>	<b>93,2%</b>
	*Schlumberger (50%)	75,7	84,9	78,2	92,0%
	*Raffles Energy*) (37,5%)	0,3	0,1	-	-
	*Anromco*) (50%)	73,0	90,5	85,4	94,4%
<b>11.</b>	<b>Achiziții gaze din producția internă (inclusiv dezechilibre)</b>	<b>11,2</b>	<b>27,0</b>	<b>9,7</b>	<b>35,9%</b>
<b>12.</b>	<b>Gaz metan din producția internă valorificat (9.+10.+11.)</b>	<b>3.832,7</b>	<b>5.076,6</b>	<b>5.075,2</b>	<b>100,0%</b>
<b>13.</b>	<b>Gaz metan din producția internă livrat (8.2+12.)</b>	<b>4.296,4</b>	<b>5.583,0</b>	<b>5.401,9</b>	<b>96,8%</b>
14.	Gaze din import livrate	6,8	33,0	181,4	549,7%
15.	Gaze livrate la CTE Iernut și Cojocna din alte surse (inclusiv dezechilibre)	4,8	40,3	19,4	48,1%
<b>16.</b>	<b>Gaz metan total livrat (13.+14.+15.)</b>	<b>4.308,0</b>	<b>5.656,3</b>	<b>5.602,7</b>	<b>99,1%</b>
*	Servicii de extracție gaze din depozite facturate	1.440,9	1.745,5	1.949,9	111,7%
*	Servicii de injecție gaze în depozite facturate	1.367,4	1.497,6	1.731,2	115,6%



Notă: informațiile nu sunt consolidate, respectiv includ și tranzacțiile între Romgaz și Depogaz.

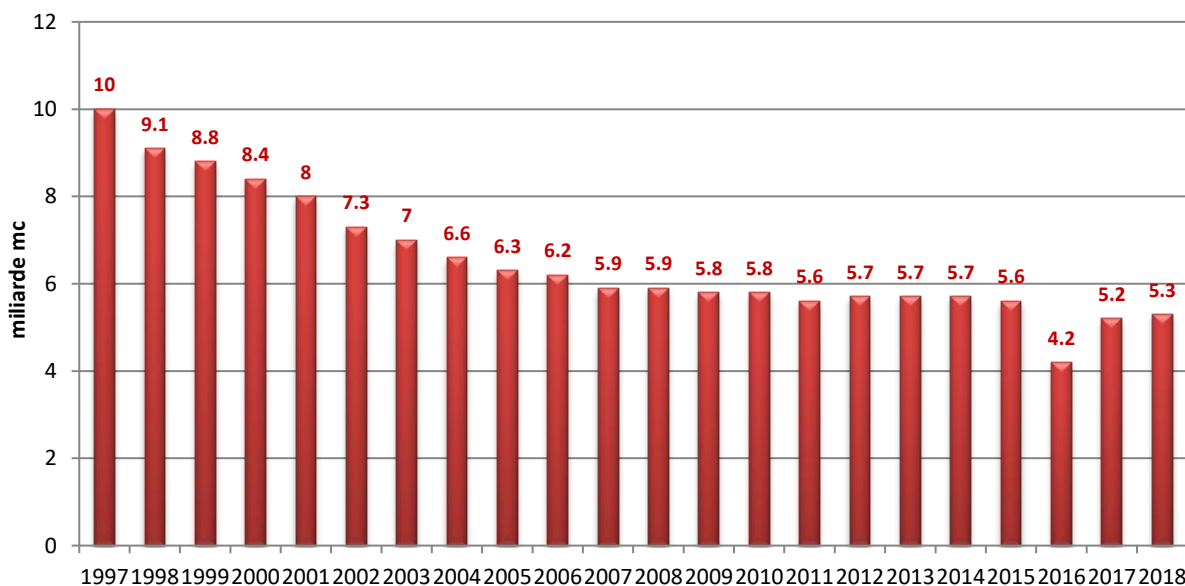
\*) În cazul asocierii Romgaz – Schlumberger gazele produse sunt evidențiate integral în producția Romgaz după care se împart în cote egale între cei doi asociați, fiind valorificate separat de aceștia. În cazul asocierilor cu Amromco și Raffles Energy gazele obținute nu reprezintă producție a Romgaz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

\*\*) - includ și serviciile de extracție/injecție gaze naturale ale Romgaz.

*Producția de gaze naturale* a evoluat în parametri anticipați la întocmirea programului pentru anul 2018, nivelul realizat reprezentând **101,6%** față de cel planificat (5.333 mil.mc – realizat vs 5.250 mil.mc – program).

Nivelul de producție înregistrat a fost susținut de continuarea proiectelor de reabilitare a producției în cadrul principalelor zăcăminte, realizarea operațiilor de reparatii capitalizabile și reechipări la un număr de 130 de sonde, instalarea de noi conducte colectoare și capacități de comprimare gaze și punerea în exploatare a unor zăcăminte noi.

Evoluția producției de gaze naturale în perioada 1997-2018 este prezentată în figura următoare:

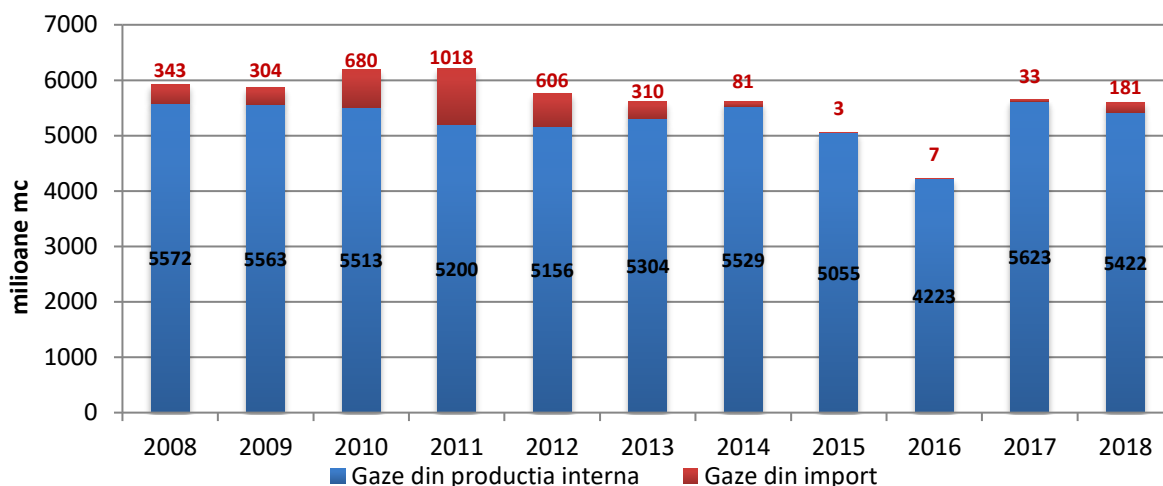


Diminuarea *cantității de energie electrică* produsă de Romgaz, cu 37,48% față de perioada similară a anului trecut, așa cum se poate observa din datele prezentate în tabelul de mai jos, este generată de perioadele de indisponibilizare a grupurilor în urma lucrărilor la noua centrală și de cererea sporită de gaze naturale pentru consum și înmagazinare.

În tabelul următor este prezentată situația cantităților trimestriale de energie electrică produsă în anul 2018, comparativ cu cele produse în anul 2017:

*MWh*			
	2017	2018	Variație
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Trimestrul 1	611.483	287.287	46,98%
Trimestrul 2	388.249	178.933	46,09%
Trimestrul 3	465.812	284.429	61,06%
Trimestrul 4	398.300	414.539	108,08%
<b>Total an</b>	<b>1.863.844</b>	<b>1.165.189</b>	<b>62,51%</b>

Romgaz este unul dintre cei mai mari furnizori de gaze naturale din România, evoluția cantităților de gaze naturale livrate<sup>3</sup> în perioada 2008-2018 este prezentată în figura următoare:



### Rezultate financiare consolidate relevante

\*milioane lei\*

T4 2017 retratat**)	T3 2018	T4 2018	Δ T4 (%)	Indicatori principali	2017 retratat**)	2018	Δ 18/'17 (%)
1.343,5	970,1	<b>1.559,6</b>	16,08	Cifra de afaceri (CA)	4.585,2	<b>5.004,2</b>	9,14
1.544,1	1.070,7	<b>1.531,2</b>	-0,84	Venituri	4.786,0	<b>5.048,8</b>	5,49
837,5	799,9	<b>1.164,7</b>	39,07	Cheltuieli	2.667,7	<b>3.464,3</b>	29,86
1,2	(0,9)	<b>0,6</b>	-50,00	Cota parte din rezultatul asociațiilor	1,4	<b>0,6</b>	-57,14
707,8	269,8	<b>367,5</b>	-48,08	Profit brut	2.119,8	<b>1.585,2</b>	-25,22
97,9	41,0	<b>27,8</b>	-71,60	Impozit pe profit	316,1	<b>219,0</b>	-30,72
609,9	228,8	<b>339,7</b>	-44,30	Profit net	1.803,6	<b>1.366,2</b>	-24,25
456,7	256,0	<b>354,2</b>	-22,44	EBIT**)	1.853,0	<b>1.531,9</b>	-17,33
627,3	398,3	<b>673,9</b>	7,43	EBITDA**)	2.405,5	<b>2.240,0</b>	-6,88
1,70	0,6	<b>0,86</b>	-49,41	Profit pe acțiune (EPS)**) (lei)	4,79	<b>3,54</b>	-26,10
45,4	23,6	<b>21,78</b>	-52,03	Rata profitului net***) (% din CA)	34,0	<b>27,3</b>	-19,71
34,0	26,4	<b>22,71</b>	-33,21	Rata EBIT***) (% din CA)	40,4	<b>30,6</b>	-24,26
46,69	41,1	<b>43,2</b>	-7,47	Rata EBITDA***) (% din CA)	52,46	<b>44,8</b>	-14,6
6.198	6.137	<b>6.214</b>	0,3	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6.198	<b>6.214</b>	0,3

\*) În anul 2018, Grupul a modificat voluntar politica contabilă privitoare la recunoașterea costurilor cu lucrările de seismică, geologice, geofizice și alte operațiuni similare. Conform noii politici, aceste costuri se recunosc drept cheltuială în momentul în care sunt efectuate. Anterior, acestea erau recunoscute ca active necorporale de explorare. Informațiile aferente perioadelor trecute au fost retratate, pentru a asigura comparabilitatea cu perioada curentă. De asemenea, Grupul a modificat în anul 2018 modul de calcul al provizionului pentru dezafectarea sondelor, înlocuind costul mediu al capitalului cu dobânda aferentă titlurilor de stat pe 10 ani ca rată de actualizare a datoriei, pentru a se alinia la practica din industrie. În plus, în anul 2018 Grupul a reanalizat amortizarea pernei de gaze înregistrate ca mijloc fix și a concluzionat că aceasta nu trebuia amortizată; corecția a afectat și perioadele anterioare, acestea fiind retratate, pentru a asigura comparabilitatea cu perioada curentă. Informațiile aferente trimestrelor prezentate nu au fost retratate pentru a reflecta corecția pernei de gaze; valoarea estimată a amortizării pe trimestru este de 2,3 milioane lei, rezultatul trimestrial prezentat mai sus fiind mai mic cu această sumă. Mai multe informații în legătură cu aceste retratări sunt prezentate în situațiile financiare consolidate și individuale anexate raportului.

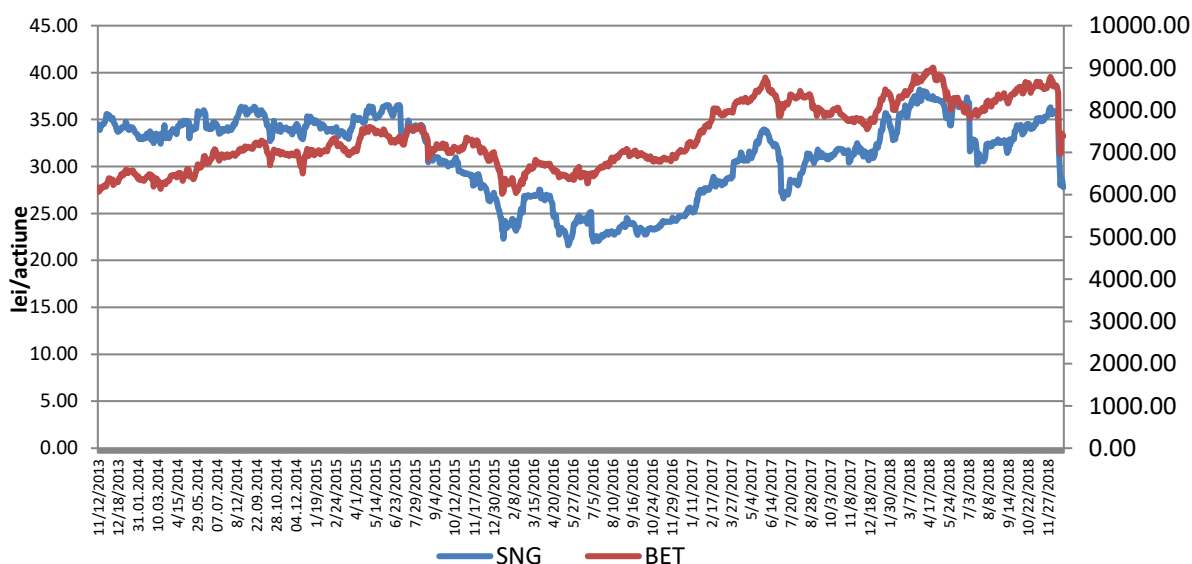
\*\*) EBITDA și EBIT aferente anului 2017, respectiv cele aferente trimestrului IV al anului 2017 și marjele acestora sunt ajustate cu veniturile înregistrate ca urmare a finalizării în anul 2017 a controlului fiscal având ca obiect acciza, având în vedere caracterul singular al acestui venit.

<sup>3</sup> cuprind gazele proprii din producția internă, inclusiv gazele livrate la CTE Iernut și Cojocna, 50% din gazele din asocierea cu Schlumberger și gazele achiziționate din producția internă de la alți producători.

## Romgaz pe bursă

Începând cu data de 12 noiembrie 2013, acțiunile societății sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de BVB (Bursa de Valori București), sub simbolul “SNG”, 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 2018 este prezentată în figura următoare:



## 1.2. Evenimente importante

### 12 februarie 2018

ANRM a emis Ordinul nr.32 care prevede că redevențele la gazele naturale în România se calculează pe baza prețurilor SPOT ale CEGH ca preț de referință.

### 7 martie 2018

Adunarea Generală a Acționarilor a aprobat creșterea cotei de participare a Romgaz în perimetrul off-shore de explorare-exploatare-producție EX-30 Trident, prin preluarea cu titlul gratuit a unei cote de 2,2% ca urmare a retragerii Pan Atlantic din parteneriat.

### 29 martie 2018

ANRE a emis Ordinul nr.58 privind aprobarea venitului total, a venitului reglementat, a ratei anuale de creștere a eficienței economice și a tarifelor de înmagazinare subterană aferente activității de înmagazinare subterană a gazelor naturale desfășurate de către SNGN Romgaz SA – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL.

### 1 aprilie 2018

Începând cu data de 1 aprilie a devenit operațională filiala care gestionează activitatea de înmagazinare a gazelor naturale cu denumirea SNGN Romgaz SA – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL.

Astfel, în baza Directivei 73/2009 a CE preluată în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012 (art.141), activitatea de înmagazinare este separată de SNGN Romgaz SA și se desfășoară în cadrul unui operator de înmagazinare, o filială, în care SNGN Romgaz SA este asociat unic.

Filiala a preluat operarea depozitelor de înmagazinare aflate în concesiunea SNGN Romgaz SA, operarea activelor care contribuie la desfășurarea activității aflate în proprietatea SNGN Romgaz SA și a preluat în totalitate personalul care desfășoară activitatea de înmagazinare.

### **13 aprilie 2018**

O presupusă defecțiune (neetanșitate) a batardoului de închidere, care izola un separator de ulei de evacuarea directă în emisar a apelor uzate, aparținând instalațiilor CET Iernut, a impus efectuarea de lucrări de revizie la instalația menționată. Ca urmare, în data de 13.04.2018, în urma efectuării acestor lucrări, s-a produs o scurgere accidentală de emulsie apă-ulei care nu conținea substanțe toxice pentru mediu acvatic, nefiind afectate sănătatea publică, flora sau fauna râului Mureș.

În urma constatărilor efectuate de colectivul de experți din cadrul SC Centrul de Mediu și Sănătate SRL Cluj-Napoca, volumul de emulsie apă/ulei deversat în râul Mureș a fost de cca. 1,44 mc. Administrația Națională "Apele Române" a sancționat societatea cu o amendă contravențională în valoare de 17.500 lei iar Garda de Mediu -Comisariatul Județean Mureș, cu o amendă contravențională în valoare de 25.000 lei. Societatea a suportat costurile determinate de ecologizare pe cursul râului Mureș, în valoare de 214.000 lei. În urma evenimentului, la nivelul societății, s-a demarat o anchetă pentru identificarea cauzelor incidentului, urmând să fie luate toate măsurile care pot preveni eventuale alte evenimente care ar genera poluări accidentale.

### **31 mai 2018**

În Semestrul I 2018 s-a derulat procesul de auditare externă a rezervelor și resurselor contingente de gaze naturale aflate în patrimoniul Romgaz de către firma americană DeGolyer&MacNaughton, proces concretizat printr-un Raport final care a fost transmis la Romgaz în data de 31 mai 2018.

### **4 iunie 2018**

A fost finalizată procedura de selecție a membrilor Consiliului de Administrație al Romgaz, derulată conform prevederilor *OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice*, cu modificările și completările ulterioare.

### **14 iunie 2018**

Consiliul de Administrație a decis numirea domnului Volintiru Adrian Constantin în funcția de director general al companiei pentru un mandat de 4 luni până la finalizarea, conform prevederilor legale, a procedurii de selecție a directorului general pe o perioadă de patru ani.

### **18-26 iunie 2018**

În Semestrul I 2018, au fost continuate acțiunile necesare realizării tranziției sistemului de management integrat calitate, mediu, sănătate și securitate în muncă, la edițiile din 2015 ale standardelor SREN ISO 9001 și SREN ISO 14001 precum și îndeplinirii cerințelor SR OHSAS 18001.

În urma auditului extern, efectuat de SRAC CERT București, SNGN Romgaz SA a obținut confirmarea că sistemele sale de management al calității, mediului și sănătății și securității în muncă îndeplinesc noile cerințe, tranziția a avut loc fără constatare de neconformități și, ca urmare, au fost obținute certificate noi, în conformitate cu standardele de referință 9001:2015, 14001:2015 și SR OHSAS 18001:2008.

### **6 iulie 2018**

Aționarii societății, prin Hotărârea nr.8, în urma exercitării votului cumulativ, desemnează ca membri ai Consiliului de Administrație al societății pentru un mandat de 4 ani următoarele persoane:



- ✍ Nistoran Dorin Liviu
- ✍ Volintiru Adrian Constantin
- ✍ Ungur Ramona
- ✍ Grigorescu Remus
- ✍ Ciobanu Romeo Cristian
- ✍ Jude Aristotel Marius
- ✍ Jansen Petrus Antonius Maria.

**16 iulie 2018**

Declanșarea procedurii de selecție pentru postul de director general.

**28 august 2018**

Prin Hotărârea nr.39, Consiliul de Administrație numește pe domnul Bobar Andrei în funcția de Director Economic al societății pentru o perioadă determinată, începând cu data de 28 august 2018 până la data de 2 noiembrie 2021.

**1 octombrie 2018**

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.45, a decis numirea domnului Volintiru Adrian Constantin în funcția de director general al companiei pentru un mandat de 4 ani.

**12 noiembrie 2018**

Parlamentul României emite Legea nr.256 privind impozitarea și alte măsuri pentru derularea operațiunilor petroliere off-shore.

**21 decembrie 2018**

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 21 decembrie 2018, Guvernul României a aprobat:

- ✍ Acte adiționale la 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 11 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.

**28 decembrie 2018**

Guvernul României a emis OUG nr.114/2018. Prevederile principale pentru piața gazelor naturale și electricității sunt:

- prețul de vânzare al gazelor este plafonat pentru producători la 68 lei/MWh;
- prețuri reglementate ale energiei electrice pentru consumatorii casnici, posibil coș de gaze pentru consumatorii industriali;
- o contribuție de 2% pe cifra de afaceri din vânzările de gaze naturale și energie electrică sau pe profitul din re-vânzare, cu eventuale deduceri;
- distribuția a 35% din sumele repartizate la alte rezerve, dacă distribuția nu are un impact asupra planului de investiții și există disponibilități de numerar.

## II. PREZENTAREA SOCIETĂȚII-MAMĂ

### 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 374 401020

*Fax:* 0040 269 846901

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

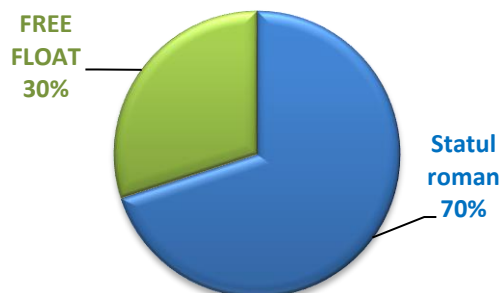
*E-mail:* [secretariat@romgaz.ro](mailto:secretariat@romgaz.ro)

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

### Structura acționariatului

La data de 31 decembrie 2018 structura acționariatului societății este următoarea:

	Număr acțiuni	%
Statul român <sup>4</sup>	269.823.080	70,0071
Free float – total, din care:	115.599.320	29,9929
*persoane juridice	98.004.388	25,4278
*persoane fizice	17.594.932	4,5651
<b>Total</b>	<b>385.422.400</b>	<b>100,0000</b>



Societatea *nu a efectuat tranzacții cu propriile acțiuni* în exercițiul financiar 2018, iar la data de 31 decembrie 2018 nu deține acțiuni proprii.

<sup>4</sup> Statul român prin Ministerul Energiei

## 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 cât 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.

Până la data de 31 martie 2018, Societatea avea 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 Târgu Mureș, cu sediul în municipiul Târgu 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 Târgu Mureș (STTM), cu sediul în municipiul Târgu 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.

Începând cu data de 1 aprilie 2018, Sucursala Ploiești și-a încetat activitatea, iar de la această dată a devenit operațională filiala care gestionează activitatea de înmagazinare a gazelor naturale cu denumirea *SNGN Romgaz SA – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL*.

Astfel, în baza Directivei 73/2009 a CE preluată în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012 (art.141), activitatea de înmagazinare este separată de Romgaz și se desfășoară în cadrul unui operator de înmagazinare, o filială, în care Romgaz este asociat unic.

Capitalul social subscris și vărsat al societății este de 66.056.160 lei, fiind împărțit într-un număr de 6.605.616 părți sociale, cu o valoare nominală de 10 lei/parte socială, aparținând în totalitate Romgaz.

Filiala a preluat operarea depozitelor de înmagazinare aflate în concesiunea Romgaz, operarea activelor care contribuie la desfășurarea activității aflate în proprietatea Romgaz și a preluat în totalitate personalul care desfășoară activitatea de înmagazinare.

Informații în legătură cu Filiala găsiți pe website-ul: <https://www.depogazploiesti.ro>.

### 2.3. Misiunea, viziunea și valorile societății

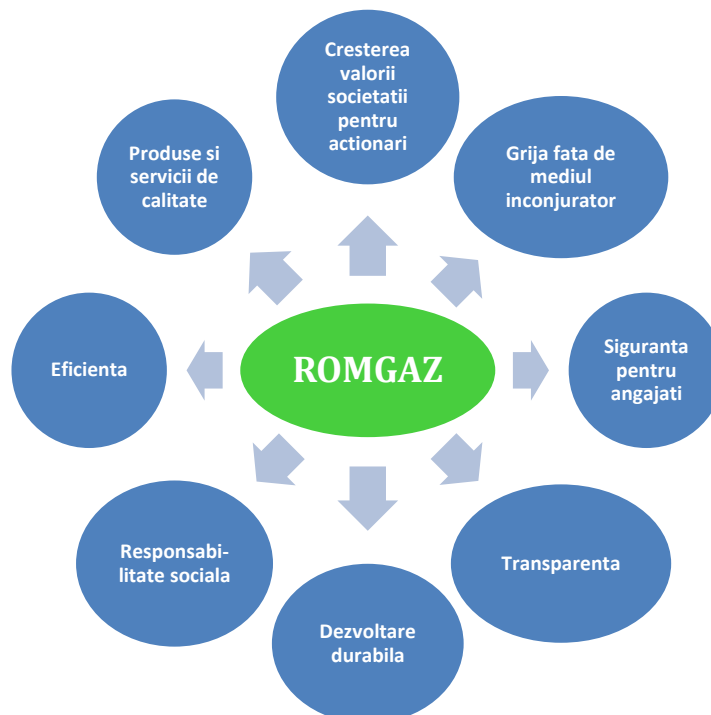
**Misiunea** Romgaz este de a produce și furniza energie și de a presta servicii de înmagazinare subterană a gazelor naturale, în condiții de calitate, siguranță, continuitate și flexibilitate. Societatea utilizează toate resursele, într-o manieră responsabilă și etică, în scopul obținerii de profit pe termen lung.

#### Viziunea

ROMGAZ își propune să fie un jucător activ, profitabil și competitiv pe piața de producere a gazelor naturale și a energiei electrice.

Romgaz trebuie să urmărească atât o dezvoltare intensivă în piața locală cât și dezvoltarea la nivel internațional cu obiectivul de a deveni un jucător important pe piața regională de energie.

**Valorile** promovate de Romgaz sunt, în principal, următoarele:





## 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:

- ✍ Creșterea portofoliului de rezerve și resurse, prin descoperirea de noi resurse și îmbunătățirea recuperării resurselor deja descoperite;
- ✍ Identificarea unor noi oportunități de creștere și diversificare;
- ✍ Creșterea performanțelor societății;
- ✍ Optimizarea, dezvoltarea și diversificarea activității de înmagazinare subterană, prin reconsiderarea importanței acesteia, pentru asigurarea siguranței, continuității și flexibilității în aprovizionarea cu gaze natural;
- ✍ Creșterea eficienței depozitelor de înmagazinare subterană în scopul îmbunătățirii capacității de comercializare a gazelor naturale;
- ✍ Majorarea capacității zilnice de extracție, prin investiții care să diminueze dependența capacității zilnice de extracție de presiunea de zăcământ;
- ✍ Menținerea declinului natural al producției de gaze la maximum 1,5%/an;
- ✍ Consolidarea poziției pe piețele de furnizare a energiei;
- ✍ Optimizarea și eficientizarea structurii organizatorice a societății;
- ✍ Elaborarea unei politici previzibile/predictibile de dividende a societății, care să contribuie la formarea unei imagini a potențialilor investitori cu privire la structura financiară a societății;
- ✍ Extinderea activității societății la nivel regional, prin identificarea unor noi oportunități de afaceri;
- ✍ Implementarea principiilor guvernantei corporative și a unui Cod de Etică și Integritate;
- ✍ Dezvoltarea capacităților de raportare, control și management al riscului;
- ✍ Implicarea responsabilă și activă în acțiuni de responsabilitate socială corporatistă.

### III. ANALIZA ACTIVITĂȚII GRUPULUI ROMGAZ

#### 3.1. Activitățile desfășurate

Activitățile desfășurate în cadrul Grupului Romgaz sunt următoarele:

- ✎ explorare-producție de gaze naturale;
- ✎ înmagazinare subterană gaze naturale (se desfășoară în cadrul Filialei);
- ✎ 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;
- ✎ drepturi de explorare și producție în Slovacia.

#### 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.

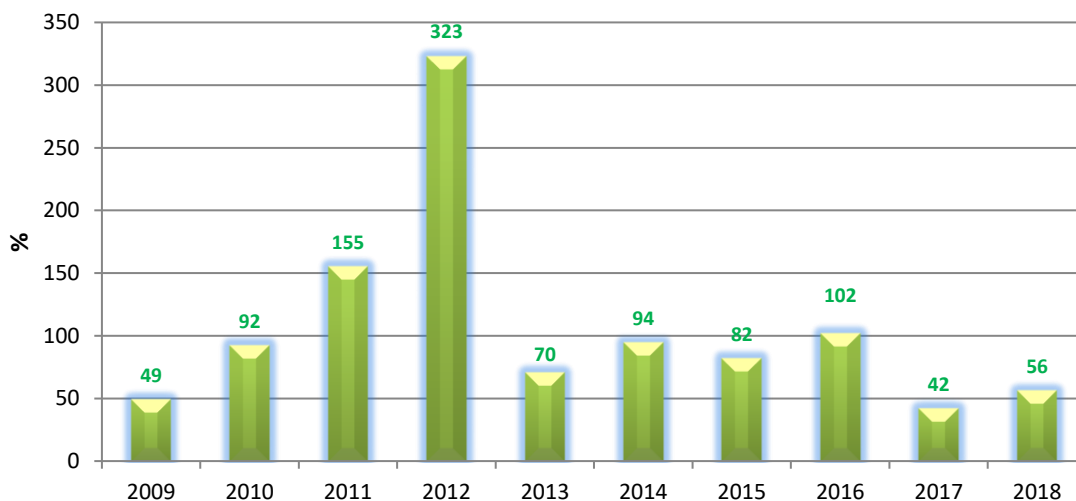
În anul 2018 au fost înregistrate un număr de 6 sonde de explorare cu rezultat pozitiv la probele de producție, care au trecut în conservare până la realizarea infrastructurii necesare pentru trecerea la faza de exploatare experimentală sau definitivă, dintr-un număr de 10 sonde finalizate din foraj și probe de producție. Prin aceasta s-a înregistrat un factor de reușită de 60%, încadrându-se în marja medie de 35-65% înregistrată la nivel internațional în activitatea de explorare a hidrocarburilor.

Au fost promovate de la resursa prospectivă la resursa contingentă 3.000 mil.mc prin sonda 7 Merii și sonda 4 Țapu.

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 2009-2018 este prezentată în figura următoare:



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

### Producție



Programul anual al operațiunilor petroliere pentru anul 2018 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 2017 (5.333 mil.mc vs 5.158 mil.mc). Cu această producție, conform datelor estimate, Romgaz a avut o cotă de piață de **50,67%** a livrărilor în consumul de gaze provenite din producția internă și o cotă de **45,98%** a livrărilor în consumul total al României.

Producția înregistrată de 5.333 mil.mc a fost cu 3,4%, respectiv 175 mil.mc, mai mare decât cea programată, influențată fiind de:

1. eforturile investiționale susținute în extinderea/modernizarea infrastructurii de suprafață. Punerea în funcțiune a unui nou panou de măsură pentru predare gaze în SNT și a unui nou colector de transport gaze pe structura Caragele, a permis creșterea producției cu cca.500 mii mc/zi;
2. continuarea operațiunilor de reabilitare a producției pe principalele zăcăminte mature Filitelnic, Delenii, Laslău, Sădinca, Nadeș-Prod-Seleuș, Roman, Corunca Sud, Târgu Mureș, Grebeniș, Piscu Stejari-Hurezani;
3. punerea în funcțiune de noi sonde și continuarea executării de operațiuni de reparații capitalizabile și reechipări sonde.

### Înmagazinarea subterană a gazelor naturale



În anul 2018 în România existau 8 depozite de înmagazinare dintre care 7 operaționale, amenajate în depozite depletate. Romgaz deținea și opera 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.22% în anul 2018, situat în prima jumătate a clasamentului valorilor practicate în Europa.

În anul 2018 raportul dintre volumul de gaze înmagazinate și volumul de lucru al depozitelor de înmagazinare a fost de 69%.

Activitatea de înmagazinare subterană a gazelor naturale, desfășurată în cadrul Filialei Depogaz, 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 2011-2018 o cotă de piață la nivel național situată în intervalul 37-46%, astfel:

	U.M.	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Consum total la nivel de țară	mld.mc	14,4	13,5	12,5	12,2	11,6	11,8	12,3	12,3
Comercializare Romgaz (intern + import)	mld.mc	6,3	5,9	5,7	5,7	5,1	4,4	5,7	5,7
Cota de piață Romgaz	%	43,87	42,82	44,5	46,1	44,0	37,1	46,3	46,0

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 2018 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 20ianuarie 2019, grupurile 2 și 3, de câte 100 MW, au fost excluse din cadrul CTE Iernut.

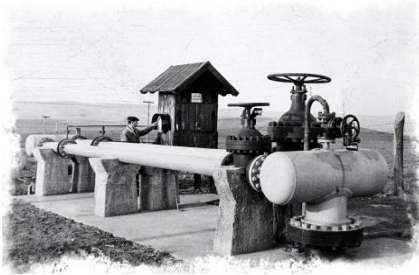
*Proiectul Cojocna* a apărut ca o necesitate stringentă de a găsi o cale de a produce cu titlu experimental o serie de sonde rezultate în urma forajelor de explorare, în vederea determinării, cât mai riguros posibil, a potențialului productiv a respectivei zone. Sondele erau situate la mare distanță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

Astfel, gazele provenite din sondele 1 Palatca, 1 și 2 Vaida sunt utilizate ca și gaze de combustie pentru două agregate de producere a energiei electrice, fiecare având puterea de 1,5 MW.

### **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 Târgu 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:

- 1909 •Gazele naturale au fost decoperite la Sărmășel (Bazinul Transilvaniei)
- 1913 •Prima producție de gaze naturale înregistrată în România (113.000 mc)
- 1925 •S-a înființat Societatea Națională de Gaz Metan "SONAMETAN"
- 1958 •Primul depozit de înmagazinare a gazelor naturale din România, la Ilimbav, județul Sibiu
- 1972 •Utilizarea agregatelor de comprimare în exploatarea zăcămintelor de gaze
- 1976 •Producția maximă de gaze naturale realizată de societatea Romgaz (29.834 milioane mc)
- 1979 •Începe importul de gaze naturale din Federația Rusă
- 1991 •Prin hotărare de guvern, Centrala Gazului Metan s-a transformat în Regia Autonomă "ROMGAZ" RA
- 1998 •"ROMGAZ" RA devine Societatea Națională de Gaze Naturale "ROMGAZ" SA
- 2000 •SNGN "ROMGAZ" SA se reorganizează în cinci societăți independente (SC "Exprogaz" SA Mediaș, SNGSN "Depogaz" SA Ploiești, SNTGN "Transgaz" SA Mediaș, SC "Distrigaz Sud" SA București și SC "Distrigaz Nord" SA Tîrgu-Mureș)
- 2001 •**Se înființează actuala SNGN "ROMGAZ" SA Mediaș**
- 2013 •Acțiunile societății sunt listate la Bursa de Valori București și Bursa de Valori Londra (prin GDR-uri)
- 2015 •Separarea activității de înmagazinare subterană a gazelor naturale prin înființarea Filialei de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz SRL Ploiești
- 2018 •Începând cu 1 aprilie 2018 și-a început activitatea Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz SRL Ploiești

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

#### *Separarea activității de înmagazinare*

Potrivit legislației relevante la nivel național și european, Directiva 2009/73/CE<sup>5</sup> și respectiv Legea nr.123/2012<sup>6</sup>, Romgaz are obligația de a separa legal activitatea de înmagazinare a gazelor naturale față de activitățile de producție și furnizare a gazelor naturale.

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, s-a impus 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.

Astfel, 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.”.

Filiala a devenit funcțională începând cu data de 1 aprilie 2018.

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

În decursul anului 2018 au avut loc o serie de *modificări ale structurii organizatorice* a societății, după cum urmează:

- Prin Hotărârea CA nr.48 din 1 octombrie 2018 a fost modificată structura organizatorică a societății prin înființarea la sediul central a Direcției Juridice;
- Prin Hotărârea CA nr.61 din 14 decembrie 2018 a fost modificată structura organizatorică la sediul central și sucursale după cum urmează:
  - ✚ Sediul central – înființarea în cadrul Direcției Juridice a Biroului Recuperare Creanțe și transformarea Biroului Managementul Riscurilor în Serviciul Managementul Riscurilor;
  - ✚ SIRCOSS Mediaș și STTM Târgu Mureș – înființarea a câte unei formații de lucru în fiecare sucursală.

În exercițiul financiar 2018 *nu au avut loc fuziuni* ale societății.

### 3.4. Evaluarea activității Grupului

#### 3.4.1. Evaluare generală

Veniturile Grupului 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

<sup>5</sup> 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.

<sup>6</sup> Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123 din 10 iulie 2012.

înmagazinare subterană a gazelor naturale, producția și furnizarea de energie electrică și alte servicii specifice.

## Rezultate financiare

<i>*mii lei*</i>				
Nr. crt.	Specificații	2017 (retratat)	2018	Indici (2018/2017)
0	1	2	3	4=3/2x100
<b>1</b>	<b>Venituri – total, din care:</b>	<b>4.786.044</b>	<b>5.048.815</b>	<b>105,49%</b>
	*venituri din exploatare	4.762.911	4.991.422	104,80%
	*venituri financiare	23.133	57.393	248,10%
2	Cifra de afaceri	4.585.186	5.004.197	109,14%
<b>3</b>	<b>Cheltuieli – total, din care:</b>	<b>2.667.667</b>	<b>3.464.253</b>	<b>129,86%</b>
	*cheltuieli de exploatare	2.646.959	3.388.441	128,01%
	*cheltuieli financiare	20.708	75.812	366,10%
4	Cota parte din rezultatul asociaților	1.375	622	45,24
<b>5</b>	<b>Profit brut</b>	<b>2.119.752</b>	<b>1.585.184</b>	<b>74,78%</b>
6	Impozit pe profit	316.118	219.016	69,28%
<b>7</b>	<b>Profit net</b>	<b>1.803.634</b>	<b>1.366.168</b>	<b>75,75%</b>

Veniturile totale realizate în anul 2018 au fost mai mari decât cele realizate în anul 2017 cu 5,49%.

Prezentăm în continuare situația comparativă a indicatorilor economico-financiari pentru anii 2017 și 2018, precum și structura detaliată a acestora pe segmente de activitate:

### Situația comparativă

<i>*mii lei*</i>				
Descriere	2017	2018	Indici (2018/2017)	
1	2	3	4=3/2x100	
Cifra de afaceri	4.585.186	5.004.197	109,14%	
Costul mărfurilor vândute	(61.095)	(245.020)	401,05%	
Venituri din investiții	22.350	53.279	238,38%	
Alte câștiguri sau pierderi	(120.068)	(102.989)	85,78%	
Pierderi din deprecierea creanțelor		(19.941)	n/a	
Variația stocurilor	(186.651)	(32.180)	17,24%	
Materii prime și consumabile	(64.329)	(75.460)	117,30%	
Amortizare și depreciere	(552.446)	(708.142)	128,18%	
Cheltuieli cu personalul	(562.894)	(621.330)	110,38%	
Cheltuieli financiare	(18.791)	(29.724)	158,18%	
Cheltuieli de explorare	(183.121)	(247.123)	134,95%	
Cota parte din rezultatul asociaților	1.375	622	45,24%	
Alte cheltuieli	(1.101.933)	(1.409.447)	127,91%	
Alte venituri	364.169	18.442	5,06%	
<b>Profit înainte de impozitare</b>	<b>2.119.752</b>	<b>1.585.184</b>	<b>74,78%</b>	
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(316.118)	(219.016)	69,28%	
<b>Profitul anului</b>	<b>1.803.634</b>	<b>1.366.168</b>	<b>75,75%</b>	



**Structura indicatorilor pe segmente de activitate - 2017**

\*mii lei\*

Descriere	TOTAL 2017, din care:	Producție și livrare gaze naturale	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Decontări între segmente
1	2	3	4	5	6	7
Cifra de afaceri	4.585.186	3.760.366	566.246	545.317	264.544	(551.287)
Costul mărfurilor vândute	(61.095)	(50.038)	(7)	(10.313)	(737)	-
Venituri din investiții	22.350	321	1.488	26	20.515	-
Alte câștiguri sau pierderi	(122.068)	(84.297)	(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 depreciere	(552.446)	(431.820)	(95.827)	(6.560)	(18.239)	-
Cheltuieli cu personalul	(562.894)	(357.407)	(54.832)	(33.432)	(117.223)	-
Cheltuieli financiare	(18.791)	(17.143)	(1.648)	-	-	-
Cheltuieli de explorare	(183.121)	(183.121)	-	-	-	-
Cota parte din rezultatul asociaților	1.375	-	-	-	1.375	-
Alte cheltuieli	(1.101.933)	(1.119.837)	(75.083)	(389.388)	(66.064)	548.439
Alte venituri	364.169	362.945	198	39	1.722	(735)
<b>Profit înainte de impozitare</b>	<b>2.119.752</b>	<b>1.716.204</b>	<b>255.544</b>	<b>102.974</b>	<b>45.030</b>	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(316.118)	-	-	-	(316.118)	-
<b>Profitul anului</b>	<b>1.803.634</b>	<b>1.716.204</b>	<b>255.544</b>	<b>102.974</b>	<b>(271.088)</b>	-

**Structura indicatorilor pe segmente de activitate - 2018**

\*mii lei\*

Descriere	TOTAL 2018, 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	5.004.197	4.522.558	355.135	388.514	356.486	( 618.496)
Costul mărfurilor vândute	(245.020)	(212.492)	(142)	(34.084)	(805)	2.503
Venituri din investiții	53.279	74	456	10	52.739	-
Alte câștiguri sau pierderi	(102.989)	(61.366)	2.970	(2.446)	(42.147)	-
Pierderi din deprecierea creanțelor	(19.941)	(20.103)	-	163	(1)	-
Variația stocurilor	(32.180)	(13.380)	(21.606)	77	2.729	-
Materii prime și consumabile	(75.460)	(54.882)	(21.530)	(1.213)	(11.033)	13.198
Amortizare și depreciere	(708.142)	(529.727)	(98.481)	(61.512)	(18.422)	-
Cheltuieli cu personalul	(621.330)	(390.737)	(57.578)	(34.411)	(138.604)	-
Cheltuieli financiare	(29.724)	(25.815)	(3.909)	-	-	-
Cheltuieli de explorare	(247.123)	(247.123)	-	-	-	-
Cota parte din rezultatul asociaților	622	-	-	-	622	-
Alte cheltuieli	(1.409.447)	(1.504.998)	(151.725)	(281.861)	(76.755)	605.892
Alte venituri	18.442	16.575	3.757	82	1.125	(3.097)
<b>Profit înainte de impozitare</b>	<b>1.585.184</b>	<b>1.478.584</b>	<b>7.347</b>	<b>(26.681)</b>	<b>125.934</b>	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(219.016)	-	(754)	-	(218.262)	-
<b>Profitul anului</b>	<b>1.366.168</b>	<b>1.478.584</b>	<b>6.593</b>	<b>(26.681)</b>	<b>(92.328)</b>	-

## Cifra de afaceri

Situația comparativă cifrei de afaceri și a ponderii cifrei de afaceri pe segmente de activitate este redată în tabelul următor:

Specificații	2016		2017		2018	
	mil. lei	% CA	mil. lei	% CA	mil. lei	% CA
Activitatea de producție și livrare gaze naturale	2.857,7	83,76	3.760,4	82,01	4.522,6	90,37
Activitatea de înmagazinare gaze naturale	358,6	10,51	566,2	12,35	355,1	7,09
Activitatea de producție și livrare energie electrică	399,0	11,69	545,3	11,89	388,5	7,76
Alte activități	239,2	7,01	264,5	5,77	356,5	7,12
Decontări interne	-442,7	-12,98	-551,3	-12,02	-618,4	-12,35
<b>TOTAL cifră de afaceri</b>	<b>3.411,9</b>	<b>100,00</b>	<b>4.585,2</b>	<b>100,00</b>	<b>5.004,2</b>	<b>100,00</b>

## Venituri financiare

Veniturile financiare realizate sunt mai mari decât cele realizate în anul anterior cu 148,1%. Veniturile financiare sunt constituite în principal din dobânzi aferente disponibilităților de numerar plasate în depozite bancare și titluri de stat.

## Cheltuieli

Specificații	Anul 2017 (mii lei)	Anul 2018 (mii lei)	Indici (2018/2017)
1	2	3	4=3/2x100
Cheltuieli de exploatare	2.646.959	3.388.441	128,01%
Cheltuieli financiare	20.708	75.812	366,1%
<b>Total cheltuieli</b>	<b>2.667.667</b>	<b>3.464.253</b>	<b>129,86%</b>

## Cheltuielile financiare

Cheltuielile financiare înregistrate în anul 2018 sunt mai mari decât cele realizate în anul 2017 cu 366,1%, ca urmare a deprecierei înregistrate în legătură cu investiția Grupului în Electrocentrale București.

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	2017	2018	Indici (2018/2017)
1	2	3	4=3/2x100
Rezultat din exploatare	2.115.952	1.602.981	75,76%
Rezultat financiar	2.425	(18.419)	n/a
Cota parte din rezultatul asociaților	1.375	622	45,24
<b>Rezultat brut</b>	<b>2.119.752</b>	<b>1.585.184</b>	<b>74,78%</b>
Impozit pe profit	316.118	219.016	69,28%
<b>Rezultat net</b>	<b>1.803.634</b>	<b>1.366.168</b>	<b>75,75%</b>

Rezultatul brut realizat în perioada ianuarie-decembrie 2018 de 1.585.184 mii lei este mai mic decât cel realizat în aceeași perioadă a anului 2017 cu 25,22%.

Rezultatul financiar înregistrat în anul 2018 este sub nivelul celui din anul 2017, ca urmare a deprecierii înregistrate în legătură cu investiția Grupului în Electrocentrale București.

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

Indicatori	Formula de calcul	U.M.	2017 retrat	2018
1	2	3	4	5
Fondul de rulment (FR)	$C_p - A_i = C_{pr} + D_{tl} + Pr + S_i - A_i$	mil.lei	3.384	1.894
Nevoia de fond de rulment (NFR)	$(A_c - D + Ch_{av}) - (D_{crt} - Cr_{ts} + V_{av})$	mil.lei	3.157	1.327
Trezoreria netă	$FR - NFR = D - Cr_{ts}$	mil.lei	227	567
Rata rentabilității economice	$P_b / C_p \times 100$	%	22,46	19,01
Rata rentabilității capitalului (ROE)	$P_n / C_{pr} \times 100$	%	19,92	17,80
Rata rentabilității comerciale	$P_b / CA \times 100$	%	47,57	31,68
Rata rentabilității activelor	$P_n / A \times 100$	%	17,09	14,96
EBIT	$P_b + Ch_d - V_d$	mil.lei	2.159	1.532
EBITDA	$EBIT + Am$	mil.lei	2.708	2.240
ROCE	$EBIT / C_{ang} \times 100$	%	22,23	18,37
Solvabilitatea patrimonială	$C_{pr} / P \times 100$	%	85,80	84,05

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. Activitatea de vânzare

#### Evoluția vânzărilor și perspectiva acestora

Întreaga cantitate de gaze naturale comercializată de către Romgaz a fost vândută pe piața internă. Romgaz a comercializat cantitățile puse în piață pe piața liberă, atât prin negociere bilaterală cât și pe piețele centralizate. Cantitățile livrate în cursul anului 2018 au fost tranzacționate în proporție de aprox.60% pe piețele centralizate din România.

Specificații		2018	2017	2016	2018/2017	2017/2016
Gaze naturale livrate	mil.mc	5.602,7	5.656,3	4.308,0	-0,95%	31,30%
Vânzări terți	mil.mc	5.256,6	5.109,6	3.839,5	2,88%	33,08%
Gaze pentru producția de energie electrică în centrala proprie	mil.mc	346,1	546,7	468,5	-36,69%	16,69%

Din totalul cantităților de gaze naturale livrate în piață către terți, s-au utilizat canalele de vânzare disponibile, după cum urmează:

- ✍ gaze livrate în baza unor contracte încheiate pe piețele centralizate: 35,99 TWh;
- ✍ gaze livrate în baza unor contracte bilaterale: 19,01 TWh.

Chiar dacă producția de gaze naturale a Romgaz a fost în creștere, volumele livrate în anul 2018 au înregistrat o scădere sensibilă, fiind la un nivel de aprox.99% din cele înregistrate în 2017, iar cele din producția proprie la un nivel de 97% față de 2017.

Cu toate acestea, gazele livrate către terți au înregistrat o creștere de 2,8%, în principal prin aportul gazelor din import și a scăderii cantităților livrate către CET Iernut. Este de menționat creșterea cantităților din import comercializate, cu aproximativ 150 mil.mc peste nivelul din 2017, creștere care a compensat parțial scăderea volumelor de gaze comercializate din depozitele de înmagazinare, care a fost de aproximativ 250 mil.mc. În același timp, cantitatea de gaze naturale consumată la CET Iernut a scăzut la un nivel de doar 64% din cea aferentă anului 2017, adică aprox.200 mil.mc. Situația livrărilor și surselor este prezentată în tabelul de la pagina 4-5.

În ceea ce privește canalul de comercializare prin intermediul piețelor centralizate din România, ponderea Romgaz a fost una semnificativă, aprox.54% din totalul gazelor tranzacționate pe aceste piețe cu livrare în 2018 fiind vândute de către Romgaz. Cantitativ, Romgaz a comercializat peste 35 TWh cu livrare în 2018 pe piețele centralizate, din volumul de 65 TWh cât au reprezentat totalitatea tranzacțiilor realizate pe aceste piețe cu aceeași perioadă de livrare.

Începând cu luna septembrie 2018 au fost operaționalizate piețele centralizate pe termen scurt, iar Romgaz a început să activeze pe piața pentru ziua următoare, respectiv piața intraday în scopul optimizării vânzărilor pe de o parte și pentru echilibrarea portofoliului, pe de altă parte.

Pentru anul 2019 perspectivele privind comercializarea gazelor naturale ale societății sunt caracterizate prin:

- ✍ încheierea în cursul anului 2018 de contracte cu livrare în 2019 pentru aproximativ 60% din estimările de vânzări pentru acest an;
- ✍ în marea majoritate, cantitățile au fost contractate prin intermediul piețelor centralizate, aproximativ 60%, păstrându-se procentul din anul 2018. Pentru gazele comercializate prin intermediul piețelor centralizate cu livrare în 2019, Romgaz a obținut un preț mediu ponderat la nivel anual de peste 91 lei/MWh, similar cu cel obținut pe piață (ținând cont de toate sursele disponibile, prețuri medii realizate de alți vânzători în piață, în special producători concurenți sau surse concurente din import);
- ✍ incertitudinile apărute prin adoptarea OUG nr.114/2018<sup>7</sup> care include și măsuri ce afectează în mod determinant activitatea societății, în special prin plafonarea prețului de vânzare a gazelor natural din producția internă curentă la 68 lei/MWh și impunerea contribuției de 2% pe cifra de afaceri. Impactul asupra afacerilor Romgaz urmează să fie evaluat după elaborarea de către ANRE a legislației secundare;
- ✍ implementarea proiectelor de creștere a capacităților de export gaze din România spre alte țări (în special Ungaria și Bulgaria), ceea ce ar conduce la interconectarea adecvată a rețelelor de transport gaze din zona României și ar reprezenta o alternativă în ceea ce privește comercializarea gazelor naturale. Acest aspect trebuie privit în relație cu cadrul de reglementare care va fi elaborat în aplicarea OUG nr.114/2018.

Se estimează păstrarea nivelului producției și a vânzărilor de gaze naturale, coroborat cu o scădere a producției de energie la CET Iernut în 2019, având în vedere lucrările care se vor realiza pentru punerea în funcțiune a investiției în noua centrală.

<sup>7</sup> OUG nr.114 din 28 decembrie 2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene.

În contextul OUG nr.114/2018 și a cadrului legislativ secundar, estimăm o creștere a cererii totale de gaze naturale în piață, în special datorită stimulării consumului la un preț reglementat sub nivelul actual de preț, atât pe piața clienților rezidențiali cât și, în special, a clienților industriali.

### Situația concurențială și ponderea pe piață a produselor și serviciilor societății

În cursul anului 2018, piața gazelor naturale din România și-a continuat evoluția în aplicarea reglementărilor europene în domeniu, în special pentru elaborarea și aplicarea unui Cod al Rețelei, în conformitate cu *Regulamentul 312/2014 privind echilibrarea sistemelor de transport gaze naturale*. S-a elaborat întreaga legislație secundară necesară implementării unui sistem entry-exit, cu operaționalizarea Punctului Virtual de Tranzacționare și a piețelor pe termen scurt, pe de o parte, precum și a piețelor pe termen mediu și lung de produse standardizate.

În piața de gaze concurența în ceea ce privește sursele a fost una favorabilă producătorilor interni, având în vedere prețurile relativ ridicate pentru gazele din import. Totuși, cererea suplimentară de gaze naturale precum și obligațiile furnizorilor în ceea ce privește înmagazinarea gazelor naturale a condus și la crearea unei oportunități pentru gazele din import.

Conform estimărilor societății, consumul național de gaze naturale a rămas la un nivel aproximativ constant comparativ cu anul 2017. Importul de gaze naturale pe piața din România a înregistrat o creștere până la aprox.16 TWh, în timp ce cantitățile importate de Romgaz s-au situat la aprox.2 TWh. Aceste cantități în creștere, împreună cu surplusul de producție al Romgaz au compensat cantitățile mai reduse puse pe piață de către ceilalți participanți la piață.

Producția de energie electrică la nivel național, conform datelor operatorului de sistem, a fost de 63.933.510 MWh în 2018. Pe această piață, Romgaz a deținut o cotă de piață de 1,82%, în scădere față de anul anterior cu 37,67%.

Evoluția anuală a producției de energie electrică și a cotei de piață:

Specificații	2018 (MWh)	2017 (MWh)	2016 (MWh)	2018/2017 (%)	2017/2016 (%)
<b>Producția națională</b>	63.933.510	63.747.760	64.288.078	0,29	-0,84
<b>Producția Romgaz</b>	1.165.055	1.863.788	1.628.368	-37,49	14,46
<b>Cota de piață Romgaz</b>	1,822	2,924	2,533	-37,67	15,43

În ceea ce privește sursele de generare, la nivelul lunii noiembrie 2018, producția de energie electrică a provenit din (niveluri aproximative, sursa ANRE, rapoarte de piață):

- ↳ 30% hidro;
- ↳ 22 % cărbune;
- ↳ 18 % nuclear;
- ↳ 15% gaze;
- ↳ 15 % surse regenerabile și alți producători.

### Dependența de piață

Situația din piața gazelor din România a permis societății să aibă un portofoliu extins de clienți, atât pe piețele centralizate cât și în ceea ce privește contractarea prin negociere directă. De asemenea, societatea are un portofoliu echilibrat în ceea ce privește raportul între piața consumatorilor finali (în special CET-uri) și piața angro pe care vinde gaze naturale către furnizori.



### 3.4.3. Prețuri și tarife

Cadrul de reglementare pentru desfășurarea activităților privind **producția**, transportul, **distribuția**, **furnizarea și înmagazinarea gazelor naturale**, modalitățile de organizare și funcționare a sectorului gazelor naturale, de acces pe piață, precum și criteriile și procedurile aplicabile pentru acordarea de autorizații și/sau licențe în sectorul gazelor naturale este stabilit de Legea nr.123/2012.

Grupul Romgaz acționează atât pe piața reglementată, desfășurând activități de înmagazinare subterană a gazelor naturale și activitatea de distribuție gaze naturale, cât și pe piața nereglementată, desfășurând activități de producție și furnizare gaze naturale și energie electrică.

#### **Înmagazinarea subterană a gazelor naturale**

Venitul din activitatea de înmagazinare subterană și tarifele de înmagazinare sunt reglementate începând cu 1 aprilie 2004 când a intrat în vigoare *Decizia ANRGN nr.1078/2003*, decizie 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.

Tarifele de înmagazinare practicate în cele două perioade de comparație sunt cele aprobate prin Ordinul ANRE nr.58 din 27 martie 2015 (01.01.2017-31.03.2018) și respectiv prin Ordinul ANRE nr.58 din 29 martie 2018 (începând cu 1 aprilie 2018).

Menționăm faptul că ANRE, prin Ordinul nr.9 din 23 martie 2016 și respectiv prin ordinul nr.19 din 30 martie 2017 a prelungit durata de aplicare a Ordinului nr.58/2015.

Situația tarifelor de înmagazinare practicate este prezentată în tabelul următor:

Componenta de tarif	U.M.	Tarife (01.01.2017- 31.03.2018)	Tarife (începând cu 01.04.2018)
Componentă volumetrică pentru <i>injecția</i> gazelor naturale	lei/MWh	2,37	1,68
Componentă fixă pentru <i>rezervarea capacității</i> de înmagazinare	lei/MWh/ciclu de înmagazinare	13,68	9,90
Componentă volumetrică pentru <i>extracția</i> gazelor naturale	lei/MWh	1,87	1,67

#### **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.

În tabelul următor sunt prezentate prețurile medii de furnizare a gazelor naturale în perioada 2016-2018:

Specificații	U.M.	2016	2017	2018
1	2	3	4	5
Preț mediu furnizare gaze din producția internă <sup>8</sup>	lei/1000 mc	698,30	695,74	783,42
	lei/MWh	66,36	66,33	74,94
Preț mediu furnizare gaze din import	lei/1000 mc	1.597,47	898,27	1.134,84
	lei/MWh	105,74	83,81	105,65

### 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.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);
- ↳ Ordinul nr.146/2018 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 august 2018).

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

Specificații	01.07.'15- 30.09.'16	01.10.'16- 30.09.'17	01.10.'17- 31.07.'18	01.08.'18- prezent
Tarife de distribuție (lei/MWh):				
*B1 cu consum până la 23,25 MWh	44,01	44,01	52,70	<b>52,70</b>
*B1 cu consum anual între 23,26 și 116,28 MWh	40,06	40,06	47,91	<b>47,91</b>
*B1 cu consum anual între 116,29 și 1.116,78 MWh	44,01	44,01	47,01	<b>47,01</b>
*B1 cu consum anual între 1.116,79 și 11.627,78 MWh	40,06	40,06	46,21	<b>46,21</b>
Prețuri finale reglementate (lei/MWh):				
*B1 cu consum până la 23,25 MWh	117,75	117,75	119,10	<b>152,23</b>
*B1 cu consum anual între 23,26 și 116,28 MWh	113,13	113,13	114,31	<b>147,44</b>

### 3.4.4. Resursele umane

La data de 31 decembrie 2018 Grupul Romgaz înregistra un număr de 6.132 angajați iar SNGN Romgaz SA un număr de 5.626 angajați. Începând cu data de 1 aprilie 2018 un număr de 504 persoane și-au încetat raporturile de muncă cu societatea trecând la Filiala Depogaz.

<sup>8</sup> inclusiv gazele marfă și gazele din asocierea cu Schlumberger și fără costul serviciilor de depozitare

În tabelul următor este prezentată evoluția numărului de angajați în perioada 1 ianuarie 2015-31 decembrie 2018:

Specificații	2015	2016	2017	2018	
				Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA
1	2	3	4	5	6
Număr de angajați la începutul perioadei	6.344	6.356	6.246	6.198	6.198
Număr de persoane nou angajate	159	168	233	286	241
Număr de persoane care au încetat raporturile de muncă cu societatea	147	278	281	270	751
Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6.356	6.246	6.198	6.214	5.688

Structura angajaților SNGN Romgaz SA la finele anului 2018 se prezintă astfel:

a) După nivelul de studii

- studii superioare 24,64 %
- studii medii 28,02 %
- școală de maiștri 3,15 %
- școală profesională 33,26 %
- studii generale diverse 10,93 %

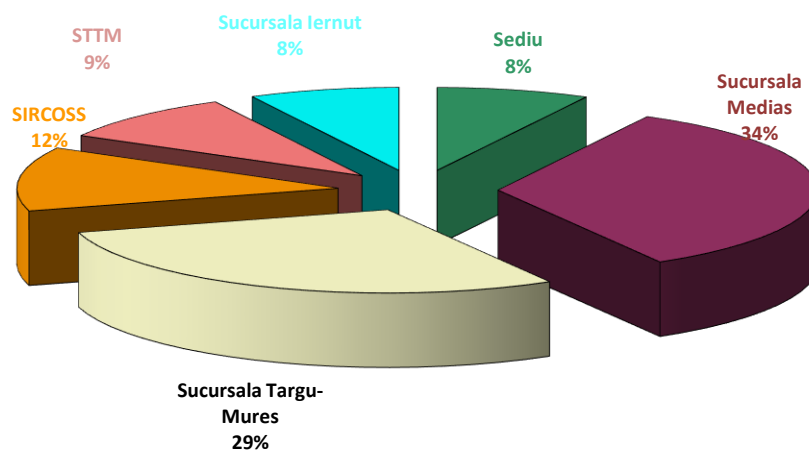
b) Pe categorii de vârstă

- sub 30 ani 4,43 %
- 30-40 ani 14,55 %
- 40-50 ani 35,68 %
- 50-60 ani 36,58 %
- peste 60 ani 8,77 %

c) Pe activități

- extracție gaze 63,53 %
- probe de producție/operații speciale la sonde 11,52 %
- sănătate 1,29 %
- transport 8,43 %
- înmagazinare gaze 8,46 %
- producție energie electrică 6,76 %.

Repartizarea angajaților pe sediu și sucursale este prezentată în figura următoare:



Structura angajaților societății de la sediu și sucursale este prezentată în tabelul următor:

Entitatea	Muncitori	Maiștri	TESA	Total
1	2	3	4	5
Sediu	37		428	<b>465</b>
Sucursala Mediaș	1.494	88	338	<b>1.920</b>
Sucursala Târgu-Mureș	1.319	53	271	<b>1.643</b>
SIRCOSS	517	52	147	<b>716</b>
STTM	397	20	107	<b>524</b>
Sucursala Iernut	273	42	105	<b>420</b>
<b>TOTAL</b>	<b>4.037</b>	<b>255</b>	<b>1.396</b>	<b>5.688</b>

În cursul anului 2018, 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 2018 au participat la cursuri de formare profesională un număr de 2.414 de salariați, cheltuielile realizate cu pregătirea și perfecționarea profesională fiind de 1.577.499 lei.

Planul anual de perfecționare profesională, la nivel de societate, s-a realizat astfel:

- 1.352 persoane au participat la programe de pregătire profesională cu tematică de specialitate impusă de natura activității;
- 684 persoane au participat la cursuri de autorizare și reautorizare, conform locului de muncă ocupat;
- 372 persoane au participat la cursuri de perfecționare interne;
- 6 persoane au participat la cursuri de calificare la locul de muncă.

În cursul anului 2018, 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 ocupă funcții în domeniul tehnic, economic, cercetare-dezvoltare, etc.

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

- “Sindicatul Liber din cadrul SNGN Romgaz SA”, care are în componență 6.146 membri;
- “Sindicatul Extracție Gaze și Servicii”, care are în componență 10 membri.

Astfel, numărul total de membri de sindicat în cadrul Grupului Romgaz este de 6.156 din numărul total de salariați de 6.214, rezultând astfel un grad de sindicalizare de 99,07%.

**Raporturile dintre manager și angajați:** în urma negocierilor, părțile au convenit încheierea unui Contract Colectiv de Muncă, contract valabil pentru anii 2017 și 2018. La data de 28 noiembrie 2018 părțile, printr-un act adițional, au stabilit prelungirea aplicării Contractului Colectiv de Muncă încheiat la nivel de SNGN Romgaz SA, înregistrat la Inspectoratul Teritorial

de Muncă Sibiu sub nr.22606/28.12.2016, de la data de 29 decembrie 2018 până la data de 28 decembrie 2019, inclusiv.

Pe parcursul anului 2018 *au existat două elemente conflictuale între patronat și sindicat*, care se află în derulare la 31 decembrie 2018 (vezi pozițiile 55 și 384 din Anexa nr.2 – Litigii).

### 3.4.5. Aspecte privind mediul înconjurător

Activitatea de protecție a mediului înconjurător în anul 2018 și-a concentrat în continuare atenția pe asigurarea respectării obligațiilor de conformare a activității Grupului. 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 2018, cu privire la activitatea de protecția mediului, au vizat:

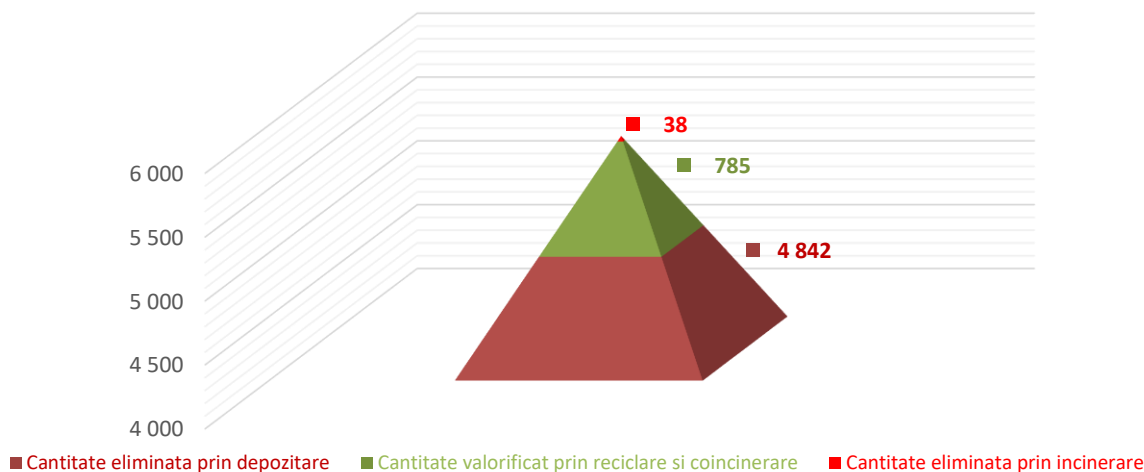
- îndeplinirea cerințelor de autorizare:
  - conformarea la cerințele legale privind autorizarea de mediu, a tuturor celor 144 de obiective. Gradul de conformare a fost de 100%, în acest sens. Astfel, pentru 6 dintre aceste obiective s-au solicitat și s-au obținut revizuirile autorizațiilor, pentru 7 obiective s-a solicitat și s-a obținut reautorizarea, pentru 4 obiective au fost depuse documentații pentru sistare temporară de activitate iar pentru 7 obiective, documentații de abandonare a unor sonde de extracție gaze naturale;
  - conformarea la cerințele legale privind autorizarea de gospodărire a apelor uzate pentru:
    - ✓ 88 de obiective, pentru care gradul de conformare este de 100% cu mențiunea că 7 obiective sunt în curs de reautorizare, pentru 13 obiective s-a solicitat punct de vedere privind necesitatea de reautorizare, iar pentru 2 obiective s-a depus documentație de abandonare;
    - ✓ 40 de obiective privind sistemele/sondele de injecție apă de zăcământ, din care 1 este în curs de reautorizare, iar pentru 3 obiective a fost depusă documentație de abandonare.

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

- gestionarea deșeurilor generate din activitatea proprie, conform cerințelor legale în vigoare. În anul 2018, a fost gestionată din activitatea proprie o cantitate de 4.841,647 tone deșeuri, fiind valorificată prin reciclare și prin coîncinerare o cantitate de 785,049 tone (744,904 tone prin reciclare și 40,145 tone prin coîncinerare), eliminată prin incinerare o cantitate de 38,445 tone deșeu și eliminată prin depozitare o cantitate de 4.018,153 tone.



## CANTITATE DEȘEU GESTIONATĂ ÎN ANUL 2018 (4.841,647 tone)



În anul 2018, s-a urmărit realizarea măsurilor asumate prin “Programul de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate din activitatea SNGN Romgaz SA”, care poate fi consultat accesând linkul <https://www.romgaz.ro/ro/content/program-de-prevenire-si-reducere-cantitatilor-de-deseuri>.

Programul are drept scop identificarea continuă a obiectivelor, țintelor și politicilor de acțiune, pe care societatea trebuie să le urmeze în domeniul gestionării deșeurilor, în vederea atingerii obiectivelor strategice ale companiei.

- urmărirea nivelului de conformare cu prevederile legislației privind protecția mediului. În anul 2018, Romgaz nu a înregistrat depășiri ale limitelor admise de reglementările în vigoare, la efluenții evacuați în corpuri de apă de suprafață sau în rețelele de canalizare. În 2018 au fost înregistrate 3 reclamații externe de mediu, după cum urmează:
  - Poluare produse petroliere râul Mureș. S-a urmărit cu strictețe îndeplinirea tuturor măsurilor dispuse de cele două autorități de reglementare în domeniu, respectiv Administrația Bazinală de Apă Mureș și Garda Națională de Mediu-Comisariatul Județean Mureș, impuse prin documentele constatatoare. Cu celeritate, Romgaz a luat toate măsurile necesare minimalizării efectelor poluării produse și, de asemenea, a constituit măsuri tehnice și organizatorice pentru prevenirea unor asemenea posibile evenimente;
  - Încălcarea unor cerințe legale cu referire la gestionarea corespunzătoare a apei de zăcământ-structura Petiș (sonda 11 Petiș) și încălcarea regulilor de acces tonaj și viteză legală admisă pe drumurile de acces la sonda 11 Petiș. În acest sens, s-a constituit o Comisie de verificare a evenimentului, în baza Deciziei Directorului General nr.91/2018. Această reclamație a fost parțial nejustificată, nefiind constatată poluare cu apă de zăcământ, aceasta fiind gestionată corespunzător de companie. Pentru aspectele legate de accesul Romgaz la locațiile sondelor și în scopul prevenirii unor asemenea incidente, a fost elaborată o Procedură Operațională cu referire la „Lucrările de asigurare acces, amenajare careu, pentru obiectivele unde urmează să se execute lucrări la sonde”, asigurând astfel colaborarea cu autoritățile locale, pentru accesul pe drumurile publice, spre locațiile sondelor de gaze natural;
  - Poluare apă zăcământ și hidrocarburi pe terenul reclamantului-FPGN Onișcani. Ulterior efectuării investigațiilor interne, a analizării probelor de sol prelevate, a rezultat că nu sunt depășite valorile măsurate/probă ale hidrocarburilor sau clorurilor în conținutul mostrei, concluzia fiind aceea că nu a existat în zonă poluare generată de activitatea Romgaz. Astfel, s-a realizat informarea

reclamantului și a Gărzii Naționale de Mediu-Comisariatul Județean Neamț asupra concluziilor expertizei;

- 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 2018 fiind monitorizate emisiile pentru arzătoarele IMA 1, 4, 5.

La data de 31 decembrie 2018 Romgaz deține în contul din Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră un număr de 279.103 certificate de CO<sub>2</sub>.

Romgaz a achiziționat ca disponibilitate de linking (disponibilitate de corelare certificate EUA-ERU) un număr de 51.598 certificate de tip ERU disponibile pentru a fi utilizate pentru conformare în perioada 2013-2020.

Conform Hotărârii nr.1096 din 17.12.2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, operatorului Romgaz, i-au fost alocate certificate de CO<sub>2</sub>, astfel:

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

- având în vedere studiul tip due diligence al cărui scop a fost determinarea gradului de conformare a companiei la legislația de mediu în vigoare, identificarea problemelor de mediu trecute și prezente, precum și a riscurilor de mediu viitoare cu care se poate confrunta compania, s-a întocmit în urma recomandărilor regăsite în acest studiu, un Raport de remediere a aspectelor semnificative de mediu, prin care au fost asumate costuri, soluții și termene de realizare a măsurilor de remediere. În 2018, Romgaz a urmărit în continuare 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, 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 deșuri specifice de la Ogra, urmărirea frecvenței anuale de monitorizare pentru depozitul de deșuri 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 2018, a fost planificat și efectuat un număr de 46 inspecții interne de mediu, efectuate de inspectorii de mediu ai sediului Romgaz, pe obiectivele autorizate ale sucursalelor, în urma cărora au fost întocmite 16 rapoarte de neconformitate constatată, 11 fiind închise în termen asumat, 5 deschise (în termen asumat). Astfel, activitatea Romgaz respectă cerințele legale de mediu aplicabile, gradul de conformare identificat în urma aplicării unui mod de evaluare procedurat fiind pentru anul 2018 de 98,77% aceasta fiind o valoare foarte bună dar care indică potențial de îmbunătățire;

- 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 2018;

- realizarea programelor de acțiuni/măsuri pentru prevenire și/sau limitare a impactului asupra mediului pentru anul 2018, 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 ș.a.

În anul 2018, Garda de Mediu și Administrațiile Bazinale de Apă au desfășurat pe locațiile Romgaz un număr de 70 de inspecții. În urma acestora, societatea a suportat amenzi în valoare de 75.000 lei datorate:

- poluării accidentale din data de 13.04.2018 a râului Mureș cu produse petroliere (emulsie). Incidentul nu a cauzat mortalitate piscicolă, fiind realizate toate măsurile ulterioare impuse de autorități. De asemenea, cu ocazia acestui accident ecologic, societatea a suportat cheltuielile cu operațiunile de depoluare ale râului Mureș efectuate de Apele Române, în valoare de 183.200 lei;
- nerespectării cerințelor legale privind autorizarea activităților supuse autorizării de mediu, în data de 20.07.2018, când Comisariatul Județean Harghita al Gărzii Naționale de Mediu a fost informat asupra unui incident produs la sonda 25 Chedea. La momentul controlului efectuat de autorități, sonda 25 Chedea nu a fost cuprinsă în autorizația de mediu, fiind pusă în funcțiune în anul 2017. Astfel, societatea a fost amendată cu suma de 30.000 de lei (achitat 15.000 lei în 48 de ore).

#### 3.4.6. Securitatea și sănătatea în muncă

În decursul anului 2018, instituțiile abilitate ale statului, respectiv Inspectoratele Teritoriale de Muncă, au efectuat un număr de 3 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 3.985 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. Contractul încheiat de societate pentru asigurarea serviciilor de asigurare voluntară de sănătate pentru toți angajații a expirat în data de 27 decembrie 2018 iar până la data prezentului raport nu a fost semnat un nou contract.

#### 3.4.7. Litigii

Situația sintetizată a litigiilor în care este implicată Romgaz la data de 31 decembrie 2018 se prezintă astfel:

- 📄 numărul total de litigii este de 385, dintre care:
  - ✎ 313 de cauze în care Romgaz este reclamantă;
  - ✎ 64 de cauze în care Romgaz este pârâtă;
  - ✎ 8 cauze în care Romgaz este parte civilă/vătămată;
- 📄 valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care Romgaz este reclamantă este de 2.140.374.680,21 lei;
- 📄 valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care Romgaz este pârâtă este de 305.769.187,06 lei și 60.000 Euro;
- 📄 valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care Romgaz este parte civilă este de 286.345.970,55 lei.

Situația detaliată a litigiilor este prezentată în Anexa nr.2 la prezentul raport.

## IV. ACTIVELE CORPORALE ALE GRUPULUI

### 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 exploatarei 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, magazii, linii electrice, drumuri de schelă etc.).

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

Astfel, în prezent sunt exploatate un număr de 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.

### **Înmagazinare subterană**

Depogaz deține Licența nr.1942/2014 pentru operarea celor 6 depozite de înmagazinare subterană a gazelor naturale, dezvoltate în zăcăminte de gaze depletate, a căror capacitate cumulată reprezintă aproximativ 90,3% din capacitatea totală de înmagazinare a României.

Capacitatea depozitelor de înmagazinare subterană operate de Depogaz, pe depozite, este prezentată în tabelul următor:

Depozit	Capacitate activă		Capacitate de extracție	Capacitate de injecție
	Mil.St.m <sup>3</sup> /ciclu	TWh/ciclu	GWh/zi	GWh/zi
Bălăceanca	50	0,545	13,18	10,98
Bilciurești	1.310	14,326	152,78	109,13
Cetatea de Baltă	30	0,315	1,05	0
Ghercești	150	1,634	21,40	21,40
Sărmășel	900	9,598	79,03	68,50
Urziceni	360	4,016	50,16	33,44
<b>TOTAL</b>	<b>2.800</b>	<b>30,466</b>	<b>317,60</b>	<b>243,45</b>

### Depozitul Bălăceanca

Structura Bălăceanca este situată la circa 4 km de municipiul București.

Mijloacele fixe care concură la procesul de înmagazinare gaze sunt următoarele:

- ↳ 24 de sonde;
- ↳ infrastructura de suprafață care cuprinde:
  - stația de comprimare gaze Bălăceanca;
  - 8,4 km de conducte colectoare;
  - 4 separatoare;
  - 4 instalații măsură tehnologică gaze;
  - stație de uscure gaze;
  - 15 încălzitoare;
  - sistem comunicare și achiziție parametrii prin fibră optică;
  - panou măsură fiscală bidirecțional.

### Depozitul Bilciurești

Structura Bilciurești este situată în județul Dâmbovița, la circa 40 km V-NV de municipiul București.

Mijloacele fixe care concură la procesul de înmagazinare gaze sunt următoarele:

- ↳ 61 de sonde;
- ↳ infrastructura de suprafață care cuprinde:
  - stația de comprimare gaze Butimanu;
  - 7 stații de uscure gaze;
  - 26,5 km conducte colectoare aferente celor 61 de sonde;
  - 50 încălzitoare gaze sonde;
  - 24 separatoare de impurități;
  - 14 instalații măsură tehnologică gaze;
  - 37,5 km de conducte colectoare;
  - panou bidirecțional de măsură fiscală;
  - stație de injecție ape reziduale.

### Depozitul Cetatea de Baltă\*)

Structura Cetatea de Baltă este situată la circa 12 km S-V de orasul Târnăveni.

Mijloacele fixe care concură la procesul de înmagazinare gaze sunt următoarele:



↳ 16 sonde;

↳ infrastructura de suprafață care cuprinde:

- 6,640 km conducte aferente celor 16 sonde;
- 9,375 km de conducte colectoare;
- 6 instalații măsură tehnologică gaze;
- 6 separatoare de impurități;
- sistem de supervizare câmp și gaz cromatograf online;
- sistem achiziție parametri prin fibră optică.

\*) În anul 2012 studiul de depozit realizat pentru Cetatea de Baltă a confirmat fenomenul de migrare a gazelor din depozitul Sarmațian III către complexele adiacente Sarmațian I, Sarmațian II, Sarmațian IV și Buglovian V, ceea ce a determinat sistarea activității de înmagazinare, cu avizul ANRM.

Începând cu data de 1 ianuarie 2019, cu avizul ANRM, Romgaz a reluat exploatarea resurselor existente din Complexul Sarmațian III al zăcămintului comercial Cetatea de Baltă, în acest sens s-au inițiat demersurile de preluare de la DEPOGAZ a activelor și a personalului.

#### *Depozitul Ghercești*

Structura Ghercești este situată în județul Dolj, în imediata apropiere a municipiului Craiova.

Mijloacele fixe care concură la procesul de înmagazinare gaze sunt următoarele:

↳ 85 de sonde;

↳ infrastructura de suprafață care cuprinde:

- 135,7 km conducte colectoare aferente celor 85 sonde;
- 22,6 km de conducte colectoare;
- 13 separatoare de impurități;
- 12 instalații de măsură tehnologică gaze;
- stație de uscare gaze;
- sistem comunicare și achiziție parametri prin fibră optică;
- panou bidirecțional de măsură fiscală.

#### *Depozitul Sărmășel*

Structura Sărmășel este situată 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.

Mijloacele fixe care concură la procesul de înmagazinare gaze sunt următoarele:

↳ 63 de sonde;

↳ infrastructura de suprafață care cuprinde:

- stația de comprimare gaze Sărmășel;
- 26,7 km conducte colectoare aferente celor 63 sonde;
- 13,8 km conducte colectoare;
- 59 separatoare de impurități;
- panou bidirecțional de măsură fiscală.

#### *Depozitul Urziceni*

Structura Urziceni este situată în județul Ialomița, la circa 50 km NE de municipiul București.

Mijloacele fixe care concură la procesul de înmagazinare gaze sunt următoarele:

↳ 32 de sonde;

↳ infrastructura de suprafață care cuprinde:

- stația de comprimare gaze Urziceni;
- 19,5 km conducte colectoare aferente celor 32 sonde;
- 3,3 km de conducte colectoare;
- 6 instalații măsură tehnologică gaze;
- 28 încălzitoare;
- 1 stație de uscare gaze;
- sistem achiziție parametrii prin fibră optică;
- sistem bidirecțional de măsură fiscală.

### **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 670 autovehicule și utilaje și 79 remorci, după cum urmează:

- autovehicule de transport persoane: autoturisme (99), autoturisme de teren (106), microbuze (12), autobuze (2) și autocare (2);
- autoutilitare transport persoane și mărfuri < de 3,5 to (133) și respectiv > de 3,5 to (82);
- autospeciale de transport mărfuri: autobasculante (21), autovidanje (40), autoplatforme (19), 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 (15), autogredere (3), cilindru compactor (3), încărcător frontal (9);
- alte utilaje: tractoare rutiere (70), stivuitoare (4), 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 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.

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

#### ***Restricții de funcționare impuse de reglementările de mediu aplicabile***

##### *Grupurile nr.1 și nr.4 de 100 MW*

În cursul anului 2013, prin punerea în funcțiune a sistemului de recirculare a gazelor de ardere la cazanul nr.1 și cazanul nr.4 s-a reușit reducerea emisiilor de NO<sub>x</sub>, de la cca.800 mg/Nmc gaze arse la valori sub 300 mg/Nmc, ceea ce corespunde reglementărilor de mediu.

Astfel, conform autorizației integrate de mediu a Sucursalei Iernut, grupurile energetice nr.1 și nr.4 de câte 100 MW fiecare, au permisă funcționarea cu perioadă de tranziție până la data de 30 iunie 2020, obligativitatea fiind ca în această perioadă să se reducă concentrațiile maxime de NO<sub>x</sub> la coș, de la 300 la 100 mg/Nmc gaze arse.

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

##### *Grupurile nr.2 și nr.3 de 100 MW*

Modificările legislative în domeniul protecției mediului, în speță Directiva CE 2010/75/UE, permit funcționarea, pe termene limitate, a Grupurilor 2 și 3, în situația în care echipamentele de reducere a emisiilor, de la unu sau mai multe grupuri, se defectează și dacă este nevoie stringentă de livrare de energie electrică. Drept urmare, începând cu data de 1 ianuarie 2016, Grupurile 2 și 3 au fost trecute în regim de conservare uscată. Începând cu data de 20 februarie 2019, grupurile nr.2 și nr.3 au fost excluse din cadrul CTE Iernut.

##### *Grupurile nr.5 și nr.6 de 200 MW*

La aceste grupuri s-au implementat în anii 2010 și 2011 arzătoare cu NO<sub>x</sub> redus, îndeplinind astfel o cerință de mediu inclusă în planul de acțiuni cuprins în autorizația integrată de mediu. Măsura s-a realizat la termen.

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

## **4.2. Activitatea investițională**

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

La nivelul anului 2018 **Grupul Romgaz** a realizat investiții în valoare de 1.188,5 mil.lei, realizările fiind cu 52% (406,8 mil.lei) mai mari decât cele aferente anului 2017 și reprezintă cca.77% din valoarea investițiilor programate.

**Societatea** a realizat în perioada 2014-2018 investiții în valoare de 4,45 mld.lei, astfel:

Anul	2014	2015	2016	2017	2018	Total
Valoare (mii lei)	1.085.497	937.916	497.716	781.768	1.150.349	4.453.246

Pentru anul 2018 Romgaz a prevăzut realizarea unui program de investiții cu un buget total de 1.500,00 mil.lei, fundamentat în cea mai mare parte pe obiective ce vizează compensarea declinului natural și producerea de energie electrică, astfel:

- continuarea lucrărilor de cercetare geologică prin noi foraje de explorare pentru descoperirea de noi rezerve de gaze naturale;
- dezvoltarea potențialului de producție prin asigurarea de noi capacități pe structurile existente (foraj sonde de exploatare, instalații tehnologice de suprafață, stații de uscare, stații de comprimare, comprimare în câmpurile de gaze), îmbunătățirea performanțelor instalațiilor și echipamentelor aflate în dotare, în scopul asigurării creșterii siguranței în operare, reducerea consumurilor energetice și eficientizarea exploatarei optime a zăcămintelor de gaze;
- modernizarea și re tehnologizarea construcțiilor, instalațiilor și echipamentelor din dotare, precum și achiziția de noi echipamente și instalații performante specifice activității de bază;
- achiziția de utilaje specifice pentru asigurarea transportului tehnologic și mentenanței activității de bază și menținerea în condiții optime a infrastructurii de drumuri în câmpurile de gaze.

În cifre absolute, cheltuielile de investiții la data de 31 decembrie 2018 au atins nivelul de 1.150.349 mii lei, ceea ce reprezintă:

- ↳ 147,15% comparativ cu nivelul realizărilor înregistrate în anul 2017;
- ↳ 76,69 % din nivelul planificat.

Investițiile au fost finanțate după cum urmează:

- surse proprii și surse atrase din Programul Național de Investiții (în procent de cca.22% din cheltuielile eligibile) pentru “Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine de gaze”; și
- exclusiv din surse proprii pentru celelalte obiective de investiții aprobate.

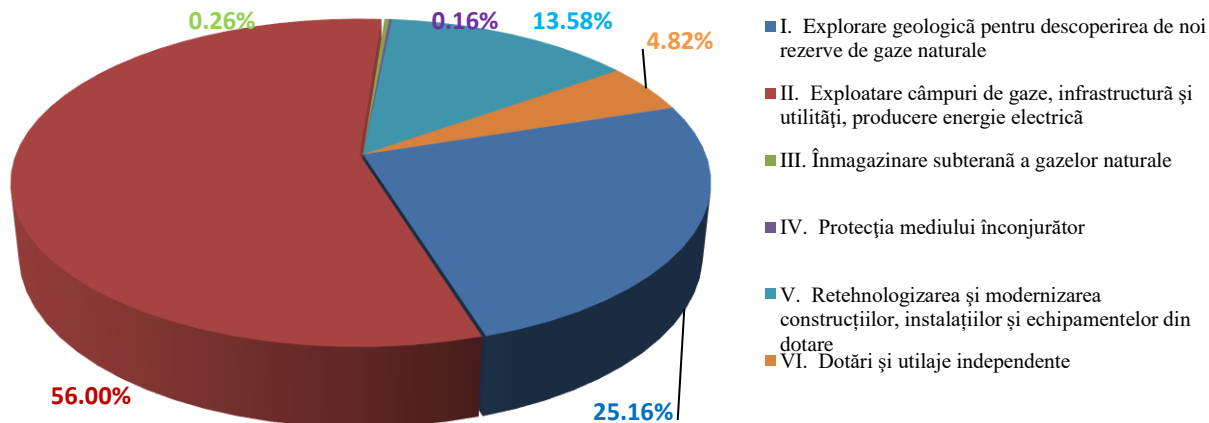
Din punct de vedere al realizărilor fizice aferente perioadei analizate, au fost finalizate obiectivele începute în anul precedent, s-au derulat activitățile de pregătire (proiectare, obținere terenuri, avize, acorduri, autorizații, achiziții) și a început execuția pentru o parte din obiectivele noi și s-au executat lucrările de modernizare și reparații capitalizabile la sondele aflate în exploatare.

Valoarea mijloacelor fixe puse în funcțiune în perioada analizată a fost de 299,9 milioane lei.

În tabelul următor sunt prezentate investițiile realizate în anul 2018, pe capitolele de investiții, comparativ cu cele realizate în anul 2017 și respectiv cele programate:

Nr. crt.	Capitol investiții	2017	2018		% '18/'17
			*mii lei*		
			Program	Realizat	
0	1	2	3	4	5=4/2x100
<b>1.</b>	<b>Investiții în curs – total, din care:</b>	320.056	874.929	771.449	241,04
1.1	Lucrări de explorare, exploatare gaze naturale	316.719	874.534	771.063	243,45
1.2	Susținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor naturale	2.281	0	0	0,0
1.3	Lucrări de protecția mediului înconjurător	1.056	395	386	36,55
<b>2.</b>	<b>Investiții noi – total, din care:</b>	<b>230.409</b>	<b>269.534</b>	<b>166.990</b>	<b>72,48</b>
2.1	Lucrări de explorare, exploatare gaze naturale	221.980	262.209	162.606	73,25
2.2	Susținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor naturale	7.480	2.980	2980	39,84
2.3	Lucrări de protecția mediului înconjurător	949	4.345	1.404	147,95
<b>3.</b>	<b>Investiții în imobilizări corporale existente</b>	<b>186.234</b>	<b>233.881</b>	<b>156.228</b>	<b>83,89</b>
<b>4.</b>	<b>Dotări (alte achiziții de imobilizări corporale)</b>	<b>42.735</b>	<b>99.797</b>	<b>55.424</b>	<b>129,69</b>
<b>5.</b>	<b>Alte investiții (studii, licențe, softuri, imobilizări financiare etc.)</b>	<b>2.334</b>	<b>21.859</b>	<b>258</b>	<b>11,05</b>
*	<b>TOTAL</b>	<b>781.768</b>	<b>1.500.000</b>	<b>1.150.349</b>	<b>147,15</b>

În figura următoare este prezentată structura investițiilor realizate în cursul anului 2018:



O sinteză privind obiectivele fizice realizate ne indică faptul că într-o măsură semnificativă obiectivele stabilite au fost realizate.

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
1.	Execuție foraj, explorare	26 de sonde	17 sonde finalizate; 4 sonde în execuție foraj; 5 sonde cu contract de execuție; 1 sondă în achiziție pentru lucrări de foraj; 36 sonde cu proiect tehnic finalizat, în curs de obținere avize, terenuri, și organizare a procedurii de achiziție foraj;
2.	Proiectare foraj	-	58 sonde în proiectare sau achiziție proiectare;
3.	Execuție foraj exploatare	3 sonde	3 sonde finalizate;

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
4.	Execuție instalații tehnologice – sonde rămase pe gaze	realizarea a 24 instalații tehnologice pentru punerea în producție a 37 sonde rămase pe gaze	12 instalații tehnologice finalizate ptr. punerea în producție a 15 sonde; 6 instalații tehnologice în execuție ptr. punerea în producție a 6 sonde ; 1 instalație tehnologică în curs de derulare procedură de achiziție a execuție ptr. punerea în producție a 1 sondă ; 12 instalații tehnologice ptr. legarea a 16 sonde sunt în curs de obținere terenuri/avize, acorduri, autorizații; sunt în curs de elaborare proiectele tehnice pentru instalațiile de suprafață pentru legarea a 13 sonde .
5.	Susținere capacități de înmagazinare	Depozit Urziceni: - pernă de gaze - modernizări pentru 10 sonde de înmagazinare Depozit Butimanu: - modernizare dulapuri automatizare compresoare - adaptare instalații tehnologice la modulele 1 și 2 - execuție drumuri de acces și careuri la 5 sonde de înmagazinare - achiziție calibratoare de presiune	- execuție 100%  <i>Începând cu data de 1 aprilie 2018 a devenit operațională Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL, care a preluat activitatea de operare a depozitelor de înmagazinare aflate în concesiunea SNGN Romgaz SA, activitatea Sucursalei Ploiești fiind suspendată.</i>
6.	Reparații capitalizabile sonde, reechipări și reactivări sonde	Intervenții la cca. 111 sonde, corelat cu programul anual stabilit cu ANRM	În anul 2018 s-a intervenit la un număr total de <b>130 de sonde (80 sonde la Sucursala Mediaș și 50 sonde la Sucursala Tg. Mureș)</b> , lucrările fiind executate în regie proprie de către S.I.R.C.O.S.S.
7.	Producția de energie electrică	Continuarea lucrărilor la CTE Iernut	s-a continuat derularea contractului de execuție
8.	Asocieri	<b><u>Raffles Energy SRL:</u></b> - retestare sonda 1 Voitinel - elaborare Studiu de Fezabilitate privind soluția tehnică de valorificare a gazelor naturale.	- finalizat  - Au fost obținute avizele necesare întocmirii studiului de fezabilitate privind soluția tehnică de valorificare a gazelor naturale în perimetrul EIII-1 Brodina. Societatea Comercială Geoclass a fost desemnată să întocmească acest studiu, care va fi elaborat în anul 2019.
		<b><u>Lukoil:</u></b> - pregătire foraj 1 sondă de explorare 1 Trinity 1X în perimetrul 30EX Trident; - studii geologice și geofizice.	- Obținerea extinderii perioadei de explorare cu 3,5 ani, până la data de 03.11.2021; - Au fost executate lucrări pregătitoare pentru etapa de foraj care va începe, cel mai probabil, în 2019.
		<b><u>Amromco:</u></b> - foraj 3 sonde;	• Au fost finalizate lucrări de RK la sondele 121 Frasin Brazi și 51 Vlădeni, în urma cărora s-au obținut rezultate pozitive, precum și lucrări de RK la sonda 204



Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
		- reparații capitalizabile la 6 sonde;  - lucrări de abandonare pentru 5 sonde.	Bibești, în urmă cărora s-au obținut rezultate negative, luându-se decizia de abandonare a sondei; • A fost finalizat forajul sondei A1 Frasin Brazi, în urma probelor efectuate obținându-se rezultate negative, motivându-se astfel hotărârea de abandonare a sondei din faza de foraj; • S-au efectuat lucrări de abandonare pentru 5 sonde, și anume : A1 Frasin Brazi, 204 Bibești, 37 Zătreni, 57 Vlădeni și A1 Gura Sutii.
		<u><b>Slovacia:</b></u> - foraj 1 sondă de explorare 1 Cierne în perimetrul Svidnik; - reînnoire licență de furnizare; - studii geologice și geofizice.	- Sunt în curs de execuție lucrări pregătitoare pentru forajul sondei 1 Cierne din perimetrul Svidnik, sonda urmând a fi forată în anul 2019.

### **Dezvoltare CTE Iernut**

Una din direcțiile strategice principale ale Romgaz, prevăzute în “*Strategia de dezvoltare pentru perioada 2015-2025*”, este consolidarea poziției pe piețele de furnizare a energiei. În speță, în domeniul producerii de energie electrică Romgaz și-a propus “*eficientizarea activității prin realizarea unor investiții pentru creșterea randamentului Centralei termoelectrice (CTE) Iernut la minim 55%, încadrarea în cerințele de mediu (emisii NOX, CO<sub>2</sub>) și mărirea siguranței de exploatare*”.

Ca urmare, un obiectiv deosebit de important îl constituie „*Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi, cu ciclul combinat cu turbine cu gaze*”, care are ca termen de finalizare Trimestrul 1 2020.

În anul 2018 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);
- lucrări de amenajare platformă pentru execuție fundații indirecte (piloți);
- au fost începute lucrările pentru execuția fundațiilor directe pentru sala mașinilor, clădire electrică și de comandă, echipamente și utilaje;
- au fost livrate pe șantier 3 turbine pe gaz, 4 generatoare pentru turbinele pe gaz, 2 generatoare pentru turbinele pe abur, cazanele de abur pentru cele 3 turbine pe gaz, sisteme etanșare abur pentru turbinele cu abur, dulapuri DCS, 6 bucăți transformatoare, sisteme stins incendiu cu azot, poduri rulante, clapeți cu dublă funcțiune, precum și diferite echipamente ce deservesc centrala termică;
- au fost livrate pe șantier confecțiile metalice pentru execuția structurii sălii mașinilor;
- au fost executate umpluturile pentru finalizarea pardoselii la cota ±0,00 și se montează stâlpii structurii metalice pentru sala mașinilor;
- în cadrul clădirii stației de pompe, a fost finalizat canalul de admisie și a fost turnată placa cotei ±0,00 din beton armat;
- în sala mașinilor a fost finalizat montajul structurii metalice și fundațiile pentru utilaje și echipamente.

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;
- a fost necesară reluarea procedurii de achiziție pentru diverse obiective, din cauza lipsei de oferte tehnice;
- 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 (ex. 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 2018	Realizat 2018	Realizat/Program
1	Romgaz, Alpine Oil&Gas și JKX Oil&Gas - Slovacia	3.937,00	291,62	7,41%
2	Romgaz și Aurelian (actual Raffles)	924,26	122,74	13,28%
3	Romgaz și Amromco	22.518,92	20.251,92	89,94%
4	Romgaz, Lukoil și PanAtlantic	3.939,00	2.830,30	71,85%
*	<b>Total program de lucrări</b>	<b>31.319,22</b>	<b>23.767,94</b>	<b>75,89%</b>

Aspecte importante de semnalat:

☞ În blocul EX-30 Trident, lucrările din Faza I (3 ani) obligatorie și Faza II (2 ani) opțională au fost îndeplinite, iar în prezent se află în derulare perioada adițională a Fazei a II-a de explorare, fază care se derulează în perioada 03.05.2018-03.05.2020. Această extindere este necesară în vederea executării unor lucrări suplimentare de reprocesare, analize complexe de carotă și reinterpretarea/integrarea datelor geologice și geofizice disponibile până în prezent. În perimetrul EX-30 Trident au fost săpate două sonde, Daria-1X și Lira-1X, dintre acestea sonda Lira-1X fiind creditată ca descoperire cu gaze naturale (aproximativ 30 miliarde m<sup>3</sup>).

În urma notificării de retragere a PanAtlantic, AGEA Romgaz a aprobat preluarea cu titlu gratuit a cotei de 2,2% din cota deținută de PanAtlantic. Prin urmare, începând cu luna martie 2018 cota deținută de Romgaz în cadrul perimetrului EX 30 Trident este de 12,2%. În urma studiului de fezabilitate executat în anul 2018 au fost stabilite locațiile pentru forarea unei sonde de explorare în anul 2019 și a două sonde de evaluare, care depind de rezultatul succesului primei sonde, una în 2020 și una în 2021. În anul 2018 au fost executate lucrări pregătitoare pentru etapa de foraj: evaluări Geohazard, modelare geomecanică – analize pore-pressure, obținerea aprobărilor și permiselor necesare săpării sondelor, contractarea principalelor lucrări pentru campania de foraj din 2019; obținerea aprobărilor și permiselor necesare săpării sondelor; semnarea Acordului de confidențialitate cu SNTGN Transgaz Mediaș, în luna decembrie a început elaborarea Acordului de colaborare între Transgaz-Lukoil-Romgaz. (Asocierea: Romgaz, Lukoil și PanAtlantic);

- ☞ În anul 2018, partenerul JKX s-a retras din asociere, în urma retragerii acestuia, Romgaz a preluat o cotă suplimentară de participare de 8,33%. De asemenea, în anul 2018 Romgaz a renunțat la perimetrele Snina și Medzilaborce și a fost redus perimetrul Svidnik la suprafața de 36,4 km<sup>2</sup>. În anul 2018, s-au executat doar lucrări de interpretare seismică, lucrări geologice într-o mică măsură și în rest au existat doar cheltuieli generale și administrative pentru acest proiect (Asocierea: *Romgaz, Alpine Oil&Gas și JKX Oil&Gas - Slovacia*);
- ☞ În anul 2018 Acordul de Asociere cu Schlumberger a expirat. 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 în condițiile menținerii lucrărilor de investiții pe câmpul Laslăul Mare, activitatea este mai profitabilă dacă Romgaz va continua activitatea în afara asocierii. În aceste condiții contractul de asociere nu a mai fost prelungit, acesta expirând la data de 30.11.2018.

În anul 2018, **Filiala Depogaz** a avut un program de investiții aprobat în valoare de 48.975 mii lei și a realizat 38.155 mii lei, ceea ce reprezintă un procent de 78% din acesta, astfel:

Nr. crt.	Specificații	Program	Realizări
1.	Activități pentru înmagazinarea subterană a gazelor naturale	3,992	2,413
2.	Ameliorarea și protecția mediului înconjurător	20	20
3.	Modernizarea și re tehnologizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare, a infrastructurii de suprafață, a utilităților	41,502	34,866
4.	Dotări și utilaje independente	1,879	581
5.	Cheltuieli pentru consultanță, studii și proiecte, soft, licențe și brevete, etc.	1,582	309
*	<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>48,975</b>	<b>38,189</b>

Investițiile au fost finanțate integral din surse proprii.

În perioada de raportare au fost puse în funcțiune mijloace fixe în valoare de 26.692 mii lei.

Principalele obiective aflate în programul de investiții din anul 2018 au fost:

- *modernizare depozit înmagazinare Bilciurești*: pentru asigurarea unui grad sporit de siguranță în exploatare și modernizarea infrastructurii existente din depozitul Bilciurești a fost finalizat în anul 2016 Studiul de fezabilitate privind modernizarea infrastructurii sistemului de înmagazinare gaze din depozitul Bilciurești. Acest studiu a reliefat posibilitatea măririi capacității de producție zilnice din depozitul Bilciurești până la 20 mil.mc/zi, cu condiția realizării etapizate a unor lucrări de investiții. În anul 2018 a fost finalizată prima etapă de modernizare a depozitului, respectiv modernizarea stației de uscare de la grupul 57 Bilciurești, lucrarea începută în anul 2017 și a fost finalizată în anul 2018, precum și a doua etapă începută în cursul anului;
- *modernizări sonde*: lucrările sunt necesare datorită performanțelor slabe ale sondelor în procesul de injecție/extracție care afectează capacitatea zilnică de injecție și, mai ales, capacitatea zilnică de extracție a depozitelor de înmagazinare. De asemenea, prin echiparea cu valve de siguranță s-a îmbunătățit siguranța în funcționare.

## V. PIAȚA VALORILOR MOBILIARE

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

Prin HG nr.831/2010<sup>9</sup> 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	2018
1.	Număr de acțiuni (x1000)	385.422,4	385.422,4	385.422,4	385.422,4	385.422,4	385.422,4
2.	Capitalizare bursieră <sup>10</sup>						
	*mil.lei	13.178	14.018	10.483	9.636	12.064	10.714
	*mil.Euro	2.952	3.127	2.315	2.122	2.589	2.297
3.	Preț maxim (lei)	35,60	36,37	36,55	27,55	33,95	38,20
4.	Preț minim (lei)	33,80	32,41	26,30	21,60	25,10	27,80
5.	Preț la sfârșitul anului (lei)	34,19	35,36	27,20	25,00	31,30	27,80
6.	Profit net pe acțiune (lei)	2,58	3,66	3,10	2,66	4,81	4,81
7.	Dividend brut pe acțiune (lei)	2,57	3,15	2,70	5,76 <sup>*)</sup>	6,58 <sup>**)</sup>	4,17 <sup>***)</sup>
8.	Randamentul dividendului (7./5.x100)	7,52%	8,91%	9,93%	23,04%	21,02%	15,00%
9.	Curs de schimb (lei/Euro)	4,4639	4,4834	4,5285	4,5411	4,6597	4,6639

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

<sup>\*\*)</sup> Dividendul brut pe acțiune de 6,85 lei este format din dividendul brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2017 în valoare de 4,34 lei/acțiune, din dividendul brut suplimentar de 0,65 lei/acțiune rezultat din repartizarea rezultatului reportat și din dividendul suplimentar de 1,86 lei/acțiune acordat în temeiul prevederilor art.II și III din OUG nr.29/2017, repartizat din rezervele societății reprezentând surse proprii de finanțare.

<sup>\*\*\*)</sup> Dividend brut propus de 4,17 lei/acțiune este format din: 3,15 lei/acțiune aferent rezultatului anului 2018, 0,08 lei/acțiune aferent rezultatului reportat și 0,94 lei/acțiune conform art.43 din OUG nr.114/2018.

În anul 2018, prețurile de tranzacționare ale acțiunilor pe BVB și ale GDR-urilor pe LSE au oscilat semnificativ, înregistrându-se cea mai mare diferență dintre valoarea minimă și maximă anuală de la data listării companiei, respectiv 10,40 RON pe BVB și 4,10 USD pe LSE. Prețul mediu anual de tranzacționare al acțiunilor a fost de 34,59 RON, iar al GDR-urilor de 8,68 USD.

<sup>9</sup> 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.

<sup>10</sup> Calculată pe baza prețului de închidere din ultima zi de tranzacționare din anul respectiv, respectiv pe baza cursului de schimb comunicat de BNR și valabil în ultima zi de tranzacționare din anul respectiv

Pe piața reglementată administrată de BVB, prețul maxim de tranzacționare al acțiunilor Romgaz a fost înregistrat în data de 27 martie 2018 (38,20 RON), după publicarea anunțului privind propunerea de dividende pentru anul 2017.

În perioada următoare, evoluția prețului acțiunilor a fost oscilantă, cu scăderi considerabile la următoarele patru momente: (1) după publicarea raportului Trimestrului 1 2018 (15 mai 2018), care evidențiază diminuarea veniturilor ca urmare a unei ierni mai călduroase, (2) la ex-data pentru dividendele anului 2017 (5 iulie 2018), (3) după prima publicare de către Ministerul Finanțelor Publice a unui proiect de hotărâre referitor la plafonarea prețului maxim de vânzare a gazelor naturale din producția internă la producători (19 iulie 2018) și (4) după publicarea proiectului *Ordonanței de Urgență nr.114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene* (18 decembrie 2018).

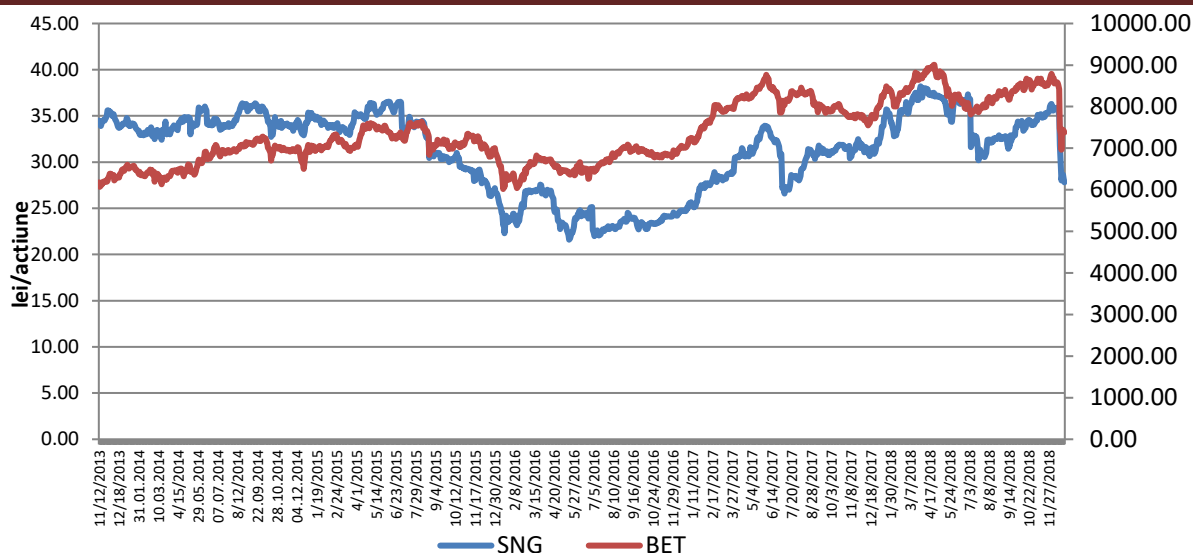
Sfârșitul de an se caracterizează printr-o diminuare accentuată a prețului acțiunii (-24,66% în perioada 18-31 decembrie 2018), determinată atât de aprobarea OUG nr.114/2018, cât și de ex-data pentru dividendele suplimentare. Astfel, în data de 31 decembrie 2018, prețul acțiunii atinge pragul minim al anului, respectiv 27,80 RON, cu 22% mai mic decât prețul înregistrat în prima zi de tranzacționare a anului 2018.

Aceeași evoluție oscilantă a înregistrat-o și prețul de tranzacționare al GDR-urilor în anul 2018, cu maxime și minime asemănătoare acțiunilor. Cele mai mari prețuri s-au înregistrat în perioada 27 martie-10 aprilie 2018, cu valoarea maximă a anului atinsă în ultima zi: 10,10 USD/GDR. Perioada de scădere cea mai accentuată a avut loc tot la sfârșitul anului, când pe parcursul a 4 zile (19-24 decembrie 2018) s-a înregistrat o diminuare a prețului GDR-urilor de 32,24%, minima anuală fiind de 6 USD/GDR, atinsă în 24 decembrie 2018. Până în ultima zi a anului 2018, prețul GDR-urilor a mai recuperat din diminuare (+16,67%), în 31 decembrie 2018, acesta fiind 7 USD, cu 11,4% mai mare decât cel înregistrat în prima zi de tranzacționare a anului.

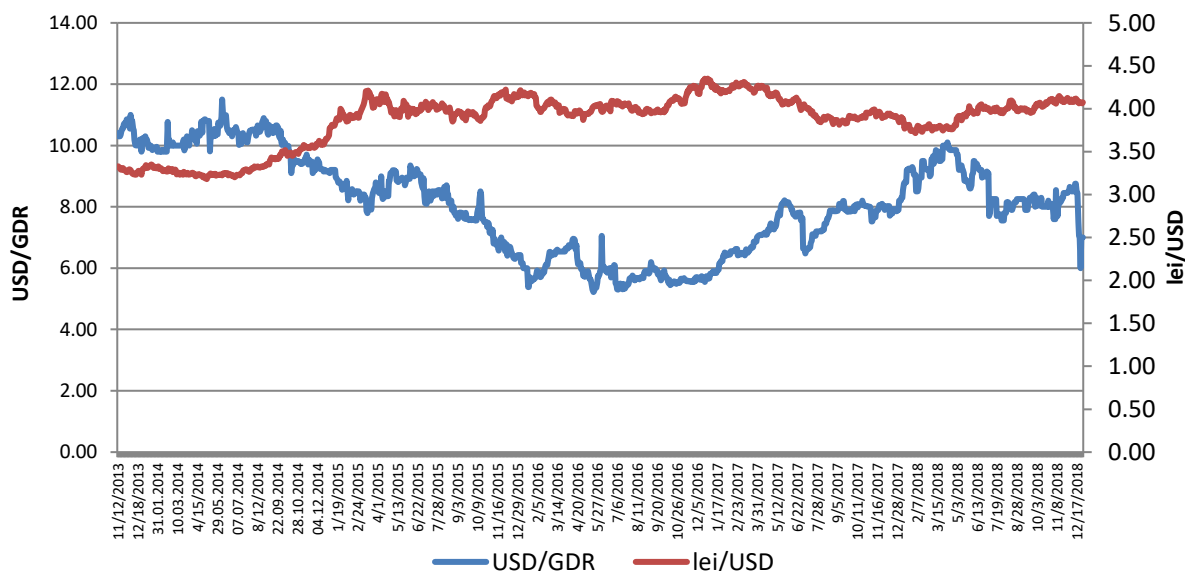
De la data listării societății și până în prezent, Romgaz este considerată o companie atractivă pentru investitori și ocupă un loc însemnat în topul emitenților locali, fiind inclusă în indicii de tranzacționare ai BVB la sfârșitul anului 2018, după cum urmează:

- Locul 2 după capitalizarea bursieră în topul emitenților din categoria Premium a BVB. Cu o capitalizare bursieră la 31 decembrie 2018 de 10.714,7 milioane lei, respectiv 2.297,4 milioane Euro, Romgaz este a doua cea mai mare companie listată din România, fiind precedată de OMV Petrom cu o capitalizare de 16.936 mil.lei, respectiv 3.631 mil.Euro;
- Locul 4 după valoarea totală a tranzacțiilor din anul 2018 în topul emitenților locali pe segmentul principal al BVB (1.058 mil.lei), după Banca Transilvania, Fondul Proprietatea și BRD;
- Ponderi de 11,69% și 10,82% în indicele BET (top 15 emitenți) și respectiv BET-XT (top 25 emitenți), 29,98% în indicele BET-NG (energie și utilități) și 12,31% în indicele BET-TR (BET Total Return).

Evoluțiile cotațiilor acțiunilor Romgaz comparativ cu indicele BET, de la listare și până la 31 decembrie 2018, sunt prezentate în figura următoare:



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



## 5.1. Politica privind dividendele

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

Astfel, conform **OG nr.64/2001**<sup>11</sup> aprobată prin *Legea nr.769/2001*, cu modificările și completările ulterioare, art.1, alin.(1), lit.f), profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit se repartizează în procent de *minimum 50%* sub formă de dividend.

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.

<sup>11</sup> Ordonanța Guvernului nr.64 din 30 august 2001 cu privire la repartizarea profitului la societățile cu capital majoritar de stat, precum și la regiile autonome.



Conform prevederilor **OUG nr.29/2017**<sup>12</sup>:

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

Conform prevederilor art.43 din **OUG nr.114/2018** „Operatorii economici cu capital integral sau majoritar de stat care aplică prevederile OG nr.26/2013, distribuie și virează în condițiile legii, în termen de 60 de zile de la data aprobării situațiilor financiare aferente anului 2018, sub formă de dividende sau vărsăminte la bugetul de stat, în cazul regiilor autonome, 35% din sumele repartizate la alte rezerve, în condițiile art.1 alin.(1) lit.g) din OG nr.64/2001, regăsite în conturile de disponibilități bănești existente în casă și conturi la bănci precum și cele aferente investițiilor pe termen scurt la data de 31 decembrie 2018 și care la aceeași dată nu sunt angajate, prin contracte de achiziție, pentru a fi utilizate ca surse proprii de finanțare”.

**Raportul privind situația macroeconomică pe anul 2019 și proiecția acesteia pe ani 2020-2022**, elaborat de Ministerul Finanțelor Publice, prevede că planificarea bugetară a avut în vedere, printre altele, și:

- ✂ impactul generat de art.43 din OUG nr.114/2018;
- ✂ aplicarea și în 2019 a măsurilor de repartizare a minimum 90% din profitul net realizat sub formă dividende.

Situația dividendelor perioadei 2015-2018 este prezentată în tabelul de mai jos:

Specificații	2015	2016	2017	Propunere 2018
<b>Dividende</b>	1.040.640.480	2.220.033.024	2.640.143.440	1.607.211.408
<b>Dividend brut pe acțiune (lei/acțiune)</b>	<b>2,70</b>	<b>5,76<sup>*)</sup></b>	<b>6,85<sup>**)</sup></b>	<b>4,17<sup>***)</sup></b>
<b>Rata de distribuire a dividendelor (%)</b>	87,13	216,68	146,38	117,64
<b>Număr de acțiuni</b>	385.422.400	385.422.400	385.422.400	385.422.400

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

<sup>\*\*)</sup> Dividendul brut pe acțiune de 6,85 lei este format din dividendul brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2017 în valoare de 4,34 lei/acțiune, din dividendul brut suplimentar de 0,65 lei/acțiune rezultat din repartizarea rezultatului reportat și din dividendul suplimentar de 1,86 lei/acțiune acordat în temeiul prevederilor art.II și III din OUG nr.29/2017, repartizat din rezervele societății reprezentând surse proprii de finanțare.

<sup>\*\*\*)</sup> Dividend brut propus de 4,17 lei/acțiune este format din: 3,15 lei/acțiune aferent rezultatului anului 2018, 0,08 lei/acțiune aferent rezultatului reportat și 0,94 lei/acțiune conform art.43 din OUG nr.114/2018.

În anul 2018, prin Hotărârea AGOA nr.13/06.12.2018 s-a aprobat distribuirea de dividende suplimentare în valoare totală brută de 716.885.664 lei (1,86 lei/acțiune).

Guvernul României a mandatat reprezentanții statului în Adunarea Generală a Acționarilor/Consiliul de Administrație la societățile naționale, companiile naționale și

<sup>12</sup> Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.29 din 30 martie 2017 pentru modificarea art.1 alin.(1) lit.g) din Ordonanța Guvernului nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome și pentru modificarea art.1 alin.(2) și (3) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice.

societățile cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, să ia măsurile necesare pentru repartizarea unei cote de minimum 90% din profitul net realizat în 2017 (sub formă de dividende/vărsăminte) la bugetul de stat. Decizia a fost luată de Guvern printr-un Memorandum adoptat în ședința din data de 8 februarie 2018.

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

## VI. CONDUCEREA SOCIETĂȚII

### 6.1. Conducerea administrativă

Selecția și nominalizarea membrilor Consiliului de Administrație la nivelul Societății s-a realizat cu respectarea prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernarea 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 1 ianuarie 2018 avea următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Statut <sup>*)</sup>	Calificare profesională	Instituția unde lucrează
1	Nistoran Dorin Liviu	președinte	neexecutiv independent	inginer	Evolio
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

În cursul anului 2018 au avut loc modificări ale componenței Consiliului de Administrație. Astfel, în data de 6 iulie 2018, prin Hotărârea AGOA nr. 8/2018, acționarii societății, în urma exercitării votului cumulativ, au desemnat membri ai Consiliului de Administrație al societății, pentru un mandat de 4 ani, pe d-ul Nistoran Dorin Liviu, d-ul Volintiru Adrian Constantin, d-na Ungur Ramona, d-ul Grigorescu Remus, d-ul Ciobanu Romeo Cristian, d-ul Jude Aristotel Marius și d-ul Jansen Petrus Antonius Maria.

Selecția și nominalizarea membrilor Consiliului de Administrație la nivelul societății s-a realizat cu respectarea prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernarea 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 2018 avea următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Statut <sup>*)</sup>	Calificare profesională	Instituția unde lucrează
1	Nistoran Dorin Liviu	președinte	neexecutiv independent	inginer	Evolio
2	Volintiru Adrian Constantin	membru	executiv neindependent	economist	SNGN Romgaz SA
3	Ungur Ramona	membru	neexecutiv independent	economist	-
4	Grigorescu Remus	membru	neexecutiv independent	doctor științe economice	Universitatea "Constantin Brâncoveanu"
5	Ciobanu Romeo Cristian	membru	neexecutiv independent	doctor inginer	Universitatea Tehnică Iași
6	Jude Aristotel Marius	membru	neexecutiv, neindependent	jurist MBA	SNGN "Romgaz" SA
7	Jansen Petrus Antonius Maria	membru	neexecutiv independent	economist	London School of Business and Finance

<sup>\*)</sup> - membrii Consiliului de Administrație au depus declarații de independență pe proprie răspundere, în conformitate cu prevederile Codului de Guvernare Corporativă al societății.

În cursul anului 2018 au avut loc următoarele modificări la nivelul Consiliului de Administrație:

- 26 aprilie 2018: prin Hotărârea AGOS nr.6/2018, se aprobă prelungirea mandatelor administratorilor provizorii pentru o perioadă de 2 luni de la data expirării lor;
- 6 iulie 2018: prin Hotărârea AGOA nr.8/2018, acționarii societății, în urma exercitării votului cumulativ, au fost desemnați membrii Consiliului de Administrație al societății pentru un mandat de 4 ani.

**CV-urile administratorilor** actuali ai companiei sunt prezentate pe pagina de internet a societății la [www.romgaz.ro](http://www.romgaz.ro), secțiunea “*Relatii cu investitorii – Guvernanta Corporativa – Consiliul de Administratie*”.

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

La data de 31 decembrie 2018 nici un administrator **nu deține acțiuni în cadrul societății**.

## 6.2. Conducerea executivă

**Cindrea Corin Emil** - Director General (CEO) în perioada 1 ianuarie – 14 iunie 2018

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.

Prin Hotărârea nr.19 din 12 aprilie 2018, Consiliul de Administrație a decis prelungirea Contractului de mandat al Directorului General, cu 2 luni de zile, respectiv până la data de 14 iunie 2018.

**Volintiru Adrian Constantin** - Director General (CEO) începând cu data de 15 iunie 2018

Consiliul de Administrație a decis, prin Hotărârea nr.29 din 14 iunie 2018, numirea domnului Volintiru Adrian Constantin în funcția de Director General pe o perioadă de 4 luni.

Consiliul de Administrație a decis, prin Hotărârea nr.45 din 1 octombrie, numirea domnului Volintiru Adrian Constantin în funcția de Director General al societății pentru un mandat de patru ani.

**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.

Prin Hotărârea nr.39 din 28 august 2018, Consiliul de Administrație numește pe domnul Bobar Andrei în funcția de Director Economic al societății pentru o perioadă determinată, începând cu data de 28 august 2018 până la data de 2 noiembrie 2021.

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

Numele și prenumele	Funcția
<b>ROMGAZ - sediu</b>	
Paraschiv Nelu	Director General Adjunct
CindreaCorin Emil	Director General Adjunct
Rotar Dumitru Gheorghe	Director General Adjunct
Chertes Viorel Claudiu	Director Direcția suport management
Pavlovski Vlad	Director Direcția dezvoltare afaceri
Ștefănescu Dan Paul	Director Divizie explorare-producție
Bîrsan Mircea Lucian	Director Direcția mecanică
Stancu Lucian Adrian	Director Direcția management corporativ
Bodogae Horea Sorin	Director Direcția achiziții
Ciolpan Vasile	Director Departament comercializare energie
Morariu Dan Nicolae	Director Direcția tehnologia informației și telecomunicații
Stan Ioan	Director Direcția resurse umane
Balasz Bela Atila	Director Direcția management energetic
Sânpetrescu Anca Mariana	Director Direcția financiară
Sorescu Eugen	Director Direcția explorare
Pleșa Vasile Gabriel	Director Direcția Calitate, Sănătate, Securitate, Mediu
<b>Sucursala Mediaș</b>	
Man Ioan Mihai	Director
Achimeț Teodora Magdalena	Director economic
Șutoiu Florinel	Director producție
Seician Daniel	Director tehnic
<b>Sucursala Târgu Mureș</b>	
Roiban Claudiu	Director
Papoi Ilona	Director economic
Rusu Grațian	Director producție
Baciu Marius Tiberiu	Director tehnic
<b>Sucursala Iernut</b>	
Călian Dorel	Director
Oros Cristina Monica	Director economic
Oprea Maria Aurica	Director comercial
Bircea Angela	Director tehnic
<b>SIRCOSS</b>	
Dobrescu Dumitru	Director
Bordeu Viorica	Director economic
Gheorghiu Sorin	Director tehnic
<b>STTM</b>	
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, 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.

Conducerea administrativă și executivă a Filialei Depogaz se regăsește pe website-ul acesteia la adresa: <https://www.depogazploiesti.ro/ro/despre-noi/conducere>.

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 2018:

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	Ștefănescu Dan-Paul	601	0,00015593
3	Ilinca Cristian Alexandru	74	0,00001920
4	Morariu Dan Nicolae	52	0,00001349
5	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, exceptând litigiile izvorâte din punerea în aplicare a Deciziei nr.26/2016 emisă de Curtea de Conturi – Camera de Conturi Sibiu, având ca obiect recuperarea sumelor plătite nedatorat cu titlu de sporuri pentru lucru sistematic peste programul de lucru acordat persoanelor cu funcții de conducere (a se vedea pozițiile 169, 172, 175-179, 181, 183, 184, 212, 296, 304, 374 din Anexa nr.2 Litigii).



## VII. SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ CONSOLIDATĂ

### 7.1. Situația poziției financiare consolidate

Situațiile financiare consolidate ale Grupului Romgaz 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 consolidate, 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 consolidate ale Grupului pentru anii prezentați.

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

În tabelul de mai jos este prezentat rezumatul situației poziției financiare consolidate la 31 decembrie 2018:

Indicator	31.12.2016 retratat*) (mii lei)	31.12.2017 retratat*) (mii lei)	31.12.2018 (mii lei)	Variație (2018/2017)
0	1	2	3	4=(3-2)/2*100
<b>ACTIVE</b>				
<i>Active imobilizate</i>				
Imobilizări corporale	6.139.435	6.221.699	6.279.748	0,93%
Alte imobilizări necorporale	14.591	8.629	4.970	-42,40%
Investiții în asociați	21.301	22.676	23.298	2,74%
Creanțe privind impozitul amânat	18.053	69.965	127.491	82,22%
Alte investiții financiare	69.657	69.678	9.812	-85,92%
<b>Total active imobilizate</b>	<b>6.263.037</b>	<b>6.392.647</b>	<b>6.445.319</b>	<b>0,83%</b>
<i>Active circulante</i>				
Stocuri	575.983	389.515	245.992	-36,85%
Creanțe comerciale și alte creanțe	828.609	816.086	826.046	1,22%
Costul obținerii de contracte cu clienții	-	-	583	n/a
Alte active financiare	2.893.852	2.787.261	881.245	-68,38%
Alte active	141.529	305.913	168.878	-44,80%
Numerar și echivalent de numerar	280.547	227.167	566.836	149,52%
<b>Total active circulante</b>	<b>4.720.520</b>	<b>4.525.942</b>	<b>2.689.580</b>	<b>-40,57%</b>
<b>TOTAL ACTIVE</b>	<b>10.983.557</b>	<b>10.918.589</b>	<b>9.134.899</b>	<b>-16,34%</b>
<b>CAPITALURI ȘI DATORII</b>				
<i>Capitaluri</i>				
Capital emis	385.422	385.422	385.422	0,00%
Rezerve	3.020.152	2.312.532	1.824.999	-21,08%
Rezultat reportat	5.986.265	6.277.486	5.458.196	-13,05%
<b>TOTAL CAPITALURI</b>	<b>9.391.839</b>	<b>8.975.440</b>	<b>7.668.617</b>	<b>-14,56%</b>
<i>Datorii pe termen lung</i>				
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	119.986	119.482	139.254	16,55%
Provizioane	524.239	682.041	510.114	-25,21%
Venituri în avans	-	-	21.128	n/a
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>644.225</b>	<b>801.523</b>	<b>670.496</b>	<b>-16,35%</b>

***Datorii pe termen scurt***

Datorii comerciale și alte datorii	569.945	606.109	186.702	-69,20%
Datorii privind contractile cu clienții	-	-	46.381	n/a
Datorii cu impozitul pe profit curent	60.295	128.520	68.001	-47,09%
Venituri în avans	4.924	970	8.442	770,31%
Provizioane	50.742	76.923	93.645	21,74%
Alte datorii	261.587	329.104	392.615	19,30%
<b>Total datorii pe termen scurt</b>	<b>947.493</b>	<b>1.141.626</b>	<b>795.786</b>	<b>-30,29%</b>
<b>TOTAL DATORII</b>	<b>1.591.718</b>	<b>1.943.149</b>	<b>1.466.282</b>	<b>-24,54%</b>
<b>TOTAL CAPITALURI ȘI DATORII</b>	<b>10.983.557</b>	<b>10.918.589</b>	<b>9.134.899</b>	<b>-16,34%</b>

\*) În anul 2018, Grupul a modificat voluntar politica contabilă privitoare la recunoașterea costurilor cu lucrările de seismică, geologice, geofizice și alte operațiuni similare. Conform noii politici, aceste costuri se recunosc drept cheltuială în momentul în care sunt efectuate. Anterior, acestea erau recunoscute ca active necorporale de explorare. De asemenea, Grupul a modificat în anul 2018 modul de calcul al provizionului pentru dezafectarea sondelor, înlocuind costul mediu al capitalului cu dobânda aferentă titlurilor de stat pe 10 ani ca rată de actualizare a datoriei, pentru a se alinia la practica din industrie. În plus, în anul 2018 Grupul a reanalizat amortizarea pernei de gaze înregistrate ca mijloc fix și a concluzionat că aceasta nu trebuia amortizată; corecția a afectat și perioadele anterioare, acestea fiind retratate, pentru a asigura comparabilitatea cu perioada curentă. Mai multe informații în legătură cu aceste retratări sunt prezentate în situațiile financiare consolidate și individuale anexate raportului.

***ACTIVE IMOBILIZATE***

Totalul imobilizărilor corporale a înregistrat o creștere de 0,93%, adică cu 58 milioane lei, de la 6,22 miliarde lei la 31 decembrie 2017 la 6,28 miliarde lei la 31 decembrie 2018. Deși în anul 2018 Grupul a investit în active 1,15 miliarde lei, creșterea a fost parțial anulată de cheltuiala cu amortizarea (591,3 milioane lei în 2018, față de 573 milioane lei în 2017) și ajustările de depreciere (cheltuială netă cu deprecierea de 116,9 milioane lei în 2018, față de un venit net de 21 milioane lei în 2017). Din valoarea investițiilor realizate în anul 2018 de 1,15 miliarde lei, 569 milioane lei o reprezintă investiția în noua centrală de la Iernut.

La finalul anului 2018, Grupul a înregistrat o pierdere din depreciere de 141,9 milioane lei pe baza unui test de depreciere a activelor utilizate în activitatea de producție a gazelor naturale și o pierdere din depreciere de 54 milioane lei pentru actuala centrală de la Iernut.

În ceea ce privește alte investiții financiare, în anul 2018, Grupul a înregistrat o diminuare a valorii juste a investiției în Electrocentrale București cu 59,9 milioane lei. Din această valoare, 40,7 milioane lei au afectat rezultatul anului, diferența fiind înregistrată în rezultatul reportat, ca urmare a tranziției la IFRS 9.

Investițiile în asociați sunt contabilizate în situațiile financiare consolidate prin metoda punerii în echivalență care presupune că investiția este inițial recunoscută la cost și ajustată ulterior în funcție de modificările postachiziție în cota-parte a Grupului din activele nete ale asociatului în care s-a investit. Profitul sau pierderea Grupului include cota sa din profitul sau pierderea asociatului.

***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.

Având în vedere ajustările de depreciere înregistrate pentru câmpurile exploatate de Grup și pentru actuala centrală de la Iernut, diferența temporară între valoarea contabilă și cea fiscală a

activelor a crescut, ceea ce a generat majorarea creanței privind impozitul amânat la 31 decembrie 2018 față de 31 decembrie 2017.

### *ACTIVE CIRCULANTE*

#### *Stocuri*

Stocurile au scăzut la finalul anului 2018 față de anul 2017 cu 36,85% ca urmare a diminuării cu 49% a stocului de gaze din depozite față de anul precedent.

#### *Numerar și echivalente 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 2018 în sumă de 1.448,08 milioane lei, față de 3.014,43 milioane lei la finalul anului 2017, diminuarea fiind generată de distribuirea în anul 2018 către acționari, pe lângă dividendele aferente anului 2017, și a unor dividende suplimentare. Astfel, dividendele totale repartizate acționarilor în anul 2018 au fost în sumă de 2,6 miliarde lei.

#### *Alte active*

Diminuarea înregistrată de alte active se datorează recuperării în anul 2018 a unei sume de 113 milioane lei din creanța totală de 244 milioane lei înregistrată la 31 decembrie 2017 reprezentând accize aferente consumului tehnologic pentru perioada 2010-2016.

### *CAPITALURI*

Capitalurile proprii ale Grupului s-au diminuat în anul 2018 cu 14,56% (1.306,8 milioane lei) față de finalul anului 2017, ca urmare a repartizării către acționari, sub formă de dividende, a rezultatului anului 2017 și a unei părți din rezultatul obținut în anii anteriori, conform hotărârii adunării generale a acționarilor Grupului. În anul 2018 a avut loc o distribuie suplimentară de dividende din rezervele Societății-mamă.

### *DATORII PE TERMEN LUNG*

Provizioanele pe termen lung au scăzut cu 19,0% în cursul anului 2018 față de anul 2017, mai ales ca urmare a diminuării provizionului de dezafectare a sondelor ce urmează a fi casate în viitor.

### *DATORII PE TERMEN SCURT*

Datoriile totale pe termen scurt s-au diminuat la 31 decembrie 2018 față de finalul anului trecut cu 345,8 milioane lei, în principal ca urmare a aplicării IFRS 15. Avansurile încasate de la clienți la finalul perioadei au fost prezentate în anul 2017 ca datorii comerciale, incluzând sumele aferente livrărilor lunii decembrie 2017, nefacturate până la finalul anului. În anul 2018, acestea sunt prezentate net de livrările lunii decembrie 2018 pentru care s-au încasat avansuri de la clienți.

Veniturile în avans au crescut la 31 decembrie 2018 față de anul 2017 ca urmare a încasării sumei de 20,99 milioane lei din Planul Național de Investiții pentru investiția în CET Iernut. Subvenția se va recunoaște la venituri pe măsura amortizării centralei finanțate din aceste fonduri. Având în vedere că se estimează că noua investiție va fi pusă în funcțiune în 2020, întreaga sumă a fost recunoscută în categoria datoriilor pe termen lung.

În exercițiul financiar 2018 Grupul *nu a emis obligațiuni sau alte titluri de creanță*.

## 7.2. Situația rezultatului global consolidat

Sinteza contului de profit și pierdere al Grupului pentru perioada 1 ianuarie-31 decembrie 2018, comparativ cu perioada similară a anilor 2017 și 2016, se prezintă astfel:

Indicator	Anul 2016 <sup>**)</sup> (mii lei)	Anul 2017 retratat <sup>*)</sup> (mii lei)	Anul 2018 (mii lei)	Variație (2018/2017)
0	1	2	3	4=(3-2)/2*100
Cifra de afaceri	3.411.868	4.585.186	5.004.197	9,14%
Costul mărfurilor vândute	(49.878)	(61.095)	(245.020)	301,05%
Venituri din investiții	22.117	22.350	53.279	138,38%
Alte câștiguri sau pierderi	(468.218)	(122.068)	(102.989)	-15,63%
Pierderi nete din deprecierea creștelor comerciale	-	-	(19.941)	n/a
Variația stocurilor	20.963	(186.651)	(32.180)	-82,76%
Materii prime și consumabile	(54.632)	(64.329)	(75.460)	17,30%
Amortizare și depreciere netă	(311.012)	(552.446)	(708.142)	28,18%
Cheltuieli cu personalul	(498.114)	(562.894)	(621.330)	10,38%
Cheltuieli financiare	(18.275)	(18.791)	(29.724)	58,18%
Cheltuieli de explorare	(253.348)	(183.121)	(247.123)	34,95%
Cota parte din rezultatul asociaților	-	1.375	622	-54,76%
Alte cheltuieli	(881.923)	(1.101.933)	(1.409.447)	27,91%
Alte venituri	361.147	364.169	18.442	-94,94%
<b>Profit înainte de impozitare</b>	<b>1.280.695</b>	<b>2.119.752</b>	<b>1.585.184</b>	<b>-25,22%</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(256.116)	(316.118)	(219.016)	-30,72%
<b>Profitul perioadei</b>	<b>1.024.579</b>	<b>1.803.634</b>	<b>1.366.168</b>	<b>-24,25%</b>

<sup>\*)</sup> În anul 2018, Grupul a modificat voluntar politica contabilă privitoare la recunoașterea costurilor cu lucrările de seismică, geologice, geofizice și alte operațiuni similare. Conform noii politici, aceste costuri se recunosc drept cheltuială în momentul în care sunt efectuate. Anterior, acestea erau recunoscute ca active necorporale de explorare. De asemenea, Grupul a modificat în anul 2018 modul de calcul al provizionului pentru dezafectarea sondelor, înlocuind costul mediu al capitalului cu dobânda aferentă titlurilor de stat pe 10 ani ca rată de actualizare a datoriei, pentru a se alinia la practica din industrie. În plus, în anul 2018 Grupul a reanalizat amortizarea pernei de gaze înregistrate ca mijloc fix și a concluzionat că aceasta nu trebuia amortizată; corecția a afectat și perioadele anterioare, acestea fiind retratate, pentru a asigura comparabilitatea cu perioada curentă. Mai multe informații în legătură cu aceste retratări sunt prezentate în situațiile financiare consolidate și individuale anexate raportului.

<sup>\*\*)</sup> Anul 2016 nu reflectă efectele modificării politicilor contabile și corecției erorilor contabile menționate.

### Cifra de afaceri

În anul 2018, Grupul Romgaz a realizat o cifră de afaceri consolidată în valoare de 5,00 miliarde lei, comparativ cu 4,59 miliarde lei realizată în anul 2017.

Creșterea cifrei de afaceri provine din majorarea cu 17,7% a veniturilor din vânzarea gazelor naturale, atât a celor din producția Romgaz, cât și a celor achiziționate în vederea revânzării și din asocieri, în pofida scăderii veniturilor din vânzarea de energie electrică (36,00%) împreună cu scăderea cu 41,08% a veniturilor din servicii de înmagazinare, scădere datorată diminuării cu 26% a tarifelor de înmagazinare aprobate de ANRE, aplicate începând cu data de 1 aprilie 2018.

### Costul mărfurilor vândute

În anul 2018, costul mărfurilor vândute a crescut cu 301,05%, ca urmare a majorării cu 630,61% a costului gazelor din import vândute, datorită unor cantități mai mari cu 549,7% de gaze marfă

vândute din import. Cu toate acestea, rezultatul Grupului nu a fost influențat semnificativ de vânzarea acestor gaze.

#### *Venituri din investiții*

Veniturile din investiții reprezintă venituri din plasarea disponibilităților Grupului în depozite bancare sau titluri de stat. Majorarea de 138,38% față de anul 2017 este generată de creșterea ratelor dobânzilor.

#### *Alte câștiguri sau pierderi*

Alte câștiguri sau pierderi trebuie analizate împreună cu Pierderile nete din deprecierea creanțelor comerciale. Ca urmare a implementării IFRS 15, aceste pierderi sunt prezentate separat în situația preliminară a rezultatului global consolidat. Grupul a optat pentru aplicarea IFRS 15 fără retratarea perioadelor precedente.

Față de anul 2017, pierderile nete au scăzut cu 0,7%.

#### *Variația stocurilor*

Diminuarea efectului negativ al variației stocurilor în anul 2018 față de anul 2017 se datorează unei cantități de gaze naturale extrase din depozitele de înmagazinare mai mari cu 38% față de cele injectate, comparativ cu anul 2017, când s-a extras o cantitate de gaze cu 185% mai mare decât cea injectată.

#### *Amortizare și depreciere netă*

Cheltuielile cu amortizarea și deprecierea netă a activelor imobilizate, corporale și necorporale, au crescut în anul 2018 cu 28,18% comparativ cu anul 2017, în principal datorită înregistrării unei ajustări din depreciere de 141,9 milioane lei pentru câmpurile de gaze exploatate de Romgaz, în urma testului de depreciere efectuat la decembrie 2018. De asemenea, Grupul a înregistrat o depreciere de 54 milioane lei a activelor care constituie actuala centrală de la Iernut, ca urmare a prognozării încetării activității acesteia în anul 2020, când se așteaptă punerea în funcțiune a noii centrale, în construcție la acest moment.

#### *Cheltuieli cu personalul*

Creșterea cheltuielilor cu personalul cu 10,38% față de anul 2017 se datorează atât indexării salariilor astfel încât să se acopere inflația, cât și stimulării personalului pentru rezultate deosebite conform politicii de resurse umane.

#### *Cheltuieli de explorare*

Din cheltuielile de explorare înregistrate în cursul anului 2018 în valoare de 247,1 milioane lei, activitățile de seismică 3D reprezintă 97 milioane lei, în creștere cu 104% față de anul anterior. Acest lucru demonstrează angajamentul Grupului pentru descoperirea de noi rezerve.

Costurile de abandonare a proiectelor de explorare sunt mai mari față de anul trecut cu 11%, însă efectul lor este anulat de reluarea la venituri a ajustărilor de depreciere aferente.

#### *Alte cheltuieli*

Alte cheltuieli au înregistrat o majorare cu 27,91% în anul 2018 față de anul 2017. Majorarea de 307,5 milioane lei se datorează în principal creșterii cheltuielilor cu impozite și taxe (redevență și impozit pe veniturile suplimentare, după cum s-a menționat în secțiunea introductivă a raportului).

#### *Alte venituri*

Scăderea altor venituri se datorează în principal înregistrării în anul 2017 a unui venit de 244 milioane lei reprezentând accize aferente consumului tehnologic pentru perioada 2010-2016. La data emiterii prezentului raport, întreaga sumă a fost recuperată de Grup.

### 7.3. Situația fluxurilor de trezorerie consolidate

Fluxurile de trezorerie comparative înregistrate în perioada 2016-2018 se prezintă astfel:

INDICATOR	2016 <sup>(**)</sup>	2017 retratat <sup>(*)</sup>	2018 <i>*mii lei*</i>
<b>Fluxuri de numerar din activități operaționale</b>			
<b>Profitul net aferent anului</b>	<b>1.024.579</b>	<b>1.803.634</b>	<b>1.366.168</b>
<i>Ajustări pentru:</i>			
Cheltuieli cu impozitul pe profit	256.116	316.118	219.016
Cotă parte din rezultatul asociaților	-	(1.375)	(622)
Cheltuieli cu dobânzile	15	3	-
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	18.260	18.788	29.724
Venituri cu dobânzile	(22.117)	(22.350)	(53.279)
Pierderi din cedarea activelor imobilizate	108.057	74.401	62.961
Variația provizionului cu dezafectarea recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului	(5.941)	22.978	(34.390)
Variația altor provizioane	18.919	11.389	30.152
Cheltuieli cu deprecierea activelor de explorare	(173.701)	(45.100)	(118.809)
Pierderi din proiecte de explorare	253.348	135.350	149.620
Deprecierea netă a activelor imobilizate	(43.228)	24.489	235.661
Cheltuieli cu amortizarea	527.941	573.057	591.290
Amortizarea costului contractelor	-	-	1.291
Deprecierea investițiilor în asociați	43	(12.462)	-
Deprecierea netă a activelor financiare	(1.554)	(21)	-
(Câștiguri) Pierderi din investiții financiare evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere	-	-	40.782
Pierderi din cedarea investițiilor în asociați și a altor investiții financiare	1.577	12.308	-
Pierderi din creanțele comerciale și alte creanțe	354.321	38.575	20.048
Deprecierea netă a stocurilor	5.714	8.147	(2.052)
Venituri din datorii prescrise	-	(610)	(58)
Venituri din subvenții	-	(150)	(269)
<b>Numerar generat din activități operaționale înainte de variația capitalului circulant</b>	<b>2.321.062</b>	<b>2.957.169</b>	<b>2.537.234</b>
<b>Variația capitalului circulant</b>			
(Creștere)/Descreștere valoare stocuri	(21.646)	178.363	143.115
(Creștere)/Descreștere creanțe comerciale și alte creanțe	(583.600)	(180.285)	(8.156)
(Creștere)/Descreștere datorii comerciale și alte datorii	337.707	105.975	(194.681)
<b>Numerar generat din activități operaționale</b>	<b>2.053.523</b>	<b>3.061.221</b>	<b>2.477.511</b>
Dobânzi plătite	(15)	(3)	-
Impozit pe profit plătit	(309.125)	(309.956)	(334.324)
<b>Numerar net generat din activități operaționale</b>	<b>1.744.383</b>	<b>2.751.263</b>	<b>2.143.187</b>
<b>Fluxuri de numerar din activități de investiții</b>			
Plăți pentru majorarea investiției în asociați	-	(144)	-
(Încasări)/Plăți nete aferente activelor financiare	(720.480)	104.970	1.917.569
Dobânzi încasate	25.178	20.909	49.338
Venituri din vânzarea activelor imobilizate	144	207	961
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(296.511)	(479.797)	(948.588)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(172.178)	(231.496)	(205.371)
Încasări din cedarea investițiilor deținute în asociați	-	298	-
<b>Numerar net utilizat în activități de investiții</b>	<b>(1.163.447)</b>	<b>(585.053)</b>	<b>813.909</b>
<b>Fluxuri de numerar din activități de finanțare</b>			
Dividendele plătite	(1.040.762)	(2.220.003)	(2.638.535)
Subvenții primite	-	413	21.108
<b>Numerar net utilizat în activități de finanțare</b>	<b>(1.040.762)</b>	<b>(2.219.590)</b>	<b>(2.617.427)</b>
<b>Creștere/(Descreștere) netă de numerar și echivalente</b>	<b>(459.826)</b>	<b>(53.380)</b>	<b>339.669</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la începutul anului</b>	<b>740.352</b>	<b>280.547</b>	<b>227.167</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului</b>	<b>280.526</b>	<b>227.167</b>	<b>566.836</b>



\*) În anul 2018, Grupul a modificat voluntar politica contabilă privitoare la recunoașterea costurilor cu lucrările de seismică, geologice, geofizice și alte operațiuni similare. Conform noii politici, aceste costuri se recunosc drept cheltuială în momentul în care sunt efectuate. Anterior, acestea erau recunoscute ca active necorporale de explorare. De asemenea, Grupul a modificat în anul 2018 modul de calcul al provizionului pentru dezafectarea sondelor, înlocuind costul mediu al capitalului cu dobânda aferentă titlurilor de stat pe 10 ani ca rată de actualizare a datoriei, pentru a se alinia la practica din industrie. În plus, în anul 2018 Grupul a reanalizat amortizarea pernei de gaze înregistrate ca mijloc fix și a concluzionat că aceasta nu trebuia amortizată; corecția a afectat și perioadele anterioare, acestea fiind retratate, pentru a asigura comparabilitatea cu perioada curentă. Mai multe informații în legătură cu aceste retratări sunt prezentate în situațiile financiare consolidate și individuale anexate raportului.

\*\*\*) Anul 2016 nu reflectă efectele modificării politicilor contabile și corecției erorilor contabile menționate.

## 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.

Dispozițiile Ordonanței sunt respectate la nivelul societății, acestea fiind incluse în Actul Constitutiv, așa cum acesta a fost modificat și aprobat de acționarii societății prin hotărârile nr.19/18 octombrie 2013, nr.5/30 iulie 2014 și, respectiv, nr.8/29 octombrie 2015, nr.9/28 octombrie 2016 și nr.4/9 august 2017 (ultima actualizare a Actului constitutiv).

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

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

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

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

Sistemul de guvernanță 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 Guvernanță Corporativă, în conformitate cu noul Cod de Guvernanță 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 Guvernanță Corporativă a fost actualizat și urmează a fi supus aprobării Consiliului de Administrație.

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

- ✎ aprobarea și actualizarea de către Consiliul de Administrație a Regulamentelor interne ale comitetelor consultative în cadrul ședințelor din 24 martie 2016 (pentru toate comitetele) și 23 martie 2017 (actualizarea Regulamentului intern al Comitetului de Strategie) și din 14 mai 2018 (actualizarea Regulamentului intern al Comitetului de Audit). Regulamentul intern al Comitetului de Nominalizare și Remunerare a fost actualizat pentru a încorpora ultimele modificări legislative privind guvernanta corporativă (Legea nr.111/2016 și HG nr.722/2016) urmând a fi supus aprobării Consiliului de Administrație;
- ✎ actualizarea Regulamentului intern al Consiliului de Administrație cu ultimele modificări legislative privind guvernanta 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, respectiv în luna februarie 2019;
- ✎ elaborarea/actualizarea unei serii de reglementări interne/politici în conformitate cu Codul de Guvernanta Corporativă al BVB.

Membrii comitetelor consultative au elaborat Politica de remunerare, Politica de evaluare a administratorilor, Politica privind tranzacțiile cu părțile afiliate, reglementări aprobate în ședința Consiliului de Administrație din data de 12 martie 2019, respectiv 20 martie 2019;

- ✎ includerea în raportul anual al administratorilor a unui capitol dedicat guvernantei corporative. În acest capitol se prezintă o serie de elemente privind guvernanta corporativă, printre care: codul de guvernanta 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 guvernantei 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 Guvernanta 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, 2018 și 2019, 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 implementate menționăm elaborarea 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-mamă*”.

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 perioada următoare.

## Adunarea Generală a Acționarilor

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

**Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor** are următoarele atribuții principale:

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

Componența Consiliului de Administrație al societății la data de 31 decembrie 2018 este prezentată în cadrul Capitolului VI “*Conducerea societății*”. Conform declarațiilor de independență transmise societății, doi 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 Regulamentul Intern al Consiliului de Administrație.

Până la 31 decembrie 2018 nu s-a făcut o autoevaluare a Consiliului de Administrație pentru anul 2018.

## Comitetele consultative

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

Comitetul de audit îndeplinește atribuțiile legale prevăzute la art.65 din Legea nr.162/2017<sup>13</sup> care constau în principal în monitorizarea procesului de raportare financiară, a sistemelor de control intern, de audit intern și de management al riscurilor din cadrul societății, precum și în supravegherea activității de audit statutar al situațiilor financiare anuale și în gestionarea relației cu auditorul extern.

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

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

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

*La data de 31 decembrie 2018, structura comitetelor consultative a fost următoarea:*

### I) Comitetul de nominalizare și remunerare:

- ✎ Grigorescu Remus (președinte)
- ✎ Nistoran Dorin Liviu
- ✎ Ungur Ramona
- ✎ Ciobanu Romeo Cristian

### II) Comitetul de audit

- ✎ Jansen Petrus Antonius Maria (președinte)
- ✎ Nistoran Dorin Liviu
- ✎ Grigorescu Remus
- ✎ Ungur Ramona
- ✎ Ciobanu Romeo Cristian
- ✎ Jude Aristotel Marius

### III) Comitetul de strategie

- ✎ Ciobanu Romeo Cristian (președinte)
- ✎ Nistoran Dorin Liviu
- ✎ Jude Aristotel Marius
- ✎ Jansen Petrus Antonius Maria.

<sup>13</sup> Legea nr.162 din 15 iulie 2017 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și de modificare a unor acte normative



### Informații privind ședințele Consiliului de Administrație și a comitetelor consultative în cursul anului 2018

În anul 2018 au fost organizate, cu respectarea prevederilor legale și statutare, un număr de 24 de ședințe ale Consiliului de Administrație, dintre care:

- 19 ședințe au avut loc prin întrunirea efectivă a administratorilor;
- 5 ședințe au avut loc prin teleconferință; și
- 17 ședințe au avut loc prin vot electronic.

Situația participării la ședințele Consiliului de Administrație:

Numele și prenumele	Numărul de ședințe pe perioada mandatului	P		AÎ		NP	
		Nr.	%	Nr.	%	Nr.	%
Nistoran Dorin Liviu	41	41	100,0				
Ciobanu Romeo Cristian	41	33	80,5	1	2,4	7	17,1
Grigorescu Remus	41	40	97,6	1	2,4		
Volintiru Adrian Constantin	41	41	100,0				
Ungur Ramona	18	18	100,0				
Jude Aristotel Marius	18	18	100,0				
Jansen Petrus Antonius Maria	18	13	72,2			5	27,8
Baciu Sorana Rodica	23	21	91,3			2	8,7
Cermonea Daniel Ioan	23	21	91,3			2	8,7
Anghel Daniel Florin	23	18	78,3			5	21,7

*unde:*

**P** = participare;

**AÎ** = acordare împuternicire;

**NP** = neparticipare.

Situația participării administratorilor la ședințe comitetelor consultative:

#### **Comitetul de nominalizare și remunerare: 15 ședințe**

Numele și prenumele	Participare efectivă
Grigorescu Remus	15
Baciu Sorana Rodica	10
Cermonea Daniel Ioan	13
Nistoran Dorin Liviu	15
Volintiru Adrian Constantin	10
Ungur Ramona	4
Ciobanu Romeo Cristian	3

#### **Comitetul de audit: 8 ședințe**

Numele și prenumele	Participare efectivă
Baciu Sorana Rodica	5
Grigorescu Remus	5
Cermonea Daniel Ioan	5
Ciobanu Romeo Cristian	3
Volintiru Adrian Constantin	4
Petrus Jansen Antonius Maria	2
Ungur Ramona	2
Jude Aristotel	2
Liviu Nistoran	1

**Comitetul de strategie: 3 ședințe**

Numele și prenumele	Participare efectivă
Ciobanu Romeo Cristian	3
Baciu Sorana Rodica	2
Nistoran Dorin Liviu	2
Grigorescu Remus	3
Volintiru Adrian Constantin	1
Jude Aristotel Marius	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 iunie 2018 funcția de Director General a fost exercitată de domnul Cindrea Corin Emil, căruia Consiliul de Administrație i-a delegat anumite atribuții și competențe de conducere a Societății.

În perioada 15 iunie 2018 – 1 octombrie 2018 domnul Volintiru Adrian Constantin a ocupat funcția de Director General provizoriu al Romgaz.

Începând cu data de 2 octombrie 2018 domnul Volintiru Adrian Constantin a fost numit Director General al societății pentru un mandat de 4 ani.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.49 din 9 octombrie 2018, stabilește atribuțiile pe care Consiliul de Administrație le-a delegat Directorului General, astfel:

**A. Atribuții de administrare internă a societății:**

- Duce la îndeplinire direcțiile principale de activitate și dezvoltare ale *Societății*, stabilite de Consiliul de Administrație;
- Duce la îndeplinire strategiile și/sau politicile de dezvoltare ale *Societății*, aprobate de Consiliul de Administrație;
- Urmărește aplicarea politicilor contabile și de control financiar și aprobă rapoartele financiare și planificarea financiară;
- Încheie acte juridice, în numele, în interesul și pe seama *Societății*, conform Legii nr.31/1990. Pentru contractele a căror valoare echivalentă este cuprinsă între 1.000.000 și 10.000.000 de euro este necesară informarea Consiliului de Administrație, în termen de 30 de zile. Contractele cu valoare mai mare sau egală cu echivalentul sumei de 10.000.000 de euro se aprobă de către Consiliul de Administrație;
- Organizează selectarea personalului *Societății*, angajează, premiază, sancționează și concediază, după caz, personalul *Societății*, în vederea asigurării bunei desfășurări a activității *Societății*, cu respectarea prevederilor legislației muncii și a contractului colectiv de muncă;
- Numește, suspendă și/sau revocă din funcție conducătorii structurilor funcționale și directorii executivi angajați ai societății, negociază salariile de baza ale acestora.
- Propune către Consiliul de Administrație spre aprobare Regulamentul de Organizare și Funcționare al *Societății* și structura organizatorică;
- Aprobă statul de funcții al *Societății*, precum și a celorlalte acte interne, prin care se reglementează activitatea *Societății*, la nivelul personalului salariat;

- i) Negociază contractul colectiv de muncă (CCM) și contractele individuale de muncă, cu respectarea prevederilor din CCM - cheltuieli de natură salarială și socială și a limitelor fondurilor prevăzute în bugetul de venituri și cheltuieli aprobat de Adunarea Generală a Acționarilor *Societății*.
- j) Stabilește competențele, atribuțiile, îndatoririle și responsabilitățile personalului pe compartimente, cu excepția celor care vizează administratorii executivi și directorii cu mandat;
- k) Prospectează oportunitățile de afaceri, în interesul *Societății*, cu parteneri interni și externi;
- l) Asigură funcționarea eficientă a sistemului de control intern și a sistemului de management, potrivit legislației în vigoare;
- m) Asigură organizarea și conducerea activităților *Societății*, coordonarea și controlul acestora în ceea ce privește respectarea legalității utilizării resurselor financiare, materiale și umane, în concordanță cu sistemul contabil aprobat de Consiliul de Administrație al *Societății* și cu prevederile legale aplicabile în materie și ale prezentului Contract de Mandat;
- n) Reprezintă *Societatea* cu puteri depline și discreționare în adunările generale și consiliile de administrație ale terțelor societăți, la care *Societatea* deține calitatea de asociat/acționar, exceptând numirea și revocarea membrilor în organele de administrare ale acestora, care se va face prin mandat special acordat de Consiliul de Administrație.
- o) Poate delega puterea de reprezentare a societății pentru acte specifice, prin decizia sa, cu acordul prealabil al Consiliului de Administrație;
- p) Asigură și promovează imaginea *Societății*;
- q) Îndeplinește orice alte atribuții prevăzute de Cadrul Juridic Aplicabil, cu respectarea legii.

**B. Atribuții de reprezentare a societății:**

- ↳ reprezentarea societății, cu ocazia încheierii/emiterii actelor juridice;
- ↳ reprezentarea societății în cadrul procedurilor precontractuale, administrative propriu-zise și/sau jurisdicționale;
- ↳ îndeplinirea oricăror atribuții accesorii, respectiv a oricăror acte și operațiuni materiale necesare și utile pentru realizarea atribuțiilor prevăzute mai sus.

Directorul general 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;
- ✚ 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.

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.

În cursul anului 2018 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. În acest context, Serviciul Audit Public Intern a efectuat o misiune de asigurare planificată, o misiune de consiliere planificată informală și un număr de 4 misiuni de asigurare ad-hoc. Prin realizarea acestor misiuni au fost atinse următoarele domenii:

- ✓ domeniul bugetar;
- ✓ domeniul achizițiilor publice;
- ✓ domeniul funcțiilor specifice entității;
- ✓ financiar-contabil;
- ✓ tehnologia informației.

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.

La nivelul anului 2018 au fost efectuate analize privind posibilele soluții de optimizare a arhitecturii organizatorice a structurii de audit public intern la nivelul companiei, astfel încât aceasta să aducă o valoare cât mai mare în organizație și să reprezinte un instrument util pentru conducerea companiei. În acest sens, s-a întărit și structura de audit prin suplimentarea cu 3 posturi.

De asemenea, se are în vedere Strategia Națională Anticorupție pentru perioada 2016-2020 și acțiunile de punere în practică a acesteia, conform căreia este definită necesitatea auditării interne, o dată la doi ani, a sistemului de prevenire a corupției la nivelul tuturor autorităților publice începând cu anul 2018.

Este de precizat faptul că începând cu data de 1 aprilie 2018 funcționează sub autoritatea SNGN ROMGAZ SA, Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL, iar la nivelul

acesteia activitatea de audit public intern este asigurată de către structura proprie de audit public intern organizată sub forma unui birou.

Pentru eficientizarea și asigurarea unei bune funcționări a activității de audit public intern și având în vedere modificările intervenite pe parcursul anului 2018 la nivelul Romgaz, a fost demarată actualizarea și adaptarea reglementărilor interne specifice (norme metodologice specifice în cadrul Romgaz, proceduri operaționale, program de asigurarea a îmbunătățirii calității activității de audit public intern).

## **Managementul riscului și controlul intern**

### ***Politicele și obiectivele societății privind managementul riscului***

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

Una dintre preocupările majore ale managementului societății constă în conștientizarea organizației asupra obiectivelor procesului de management de risc și necesității implicării directe în procesul de desfășurare al managementului riscului, precum și alinierea la cele mai noi practici în domeniu, prin respectarea legislației în vigoare, a standardelor și normelor referitoare la acest proces.

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

- ▣ 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;
- ▣ Ordinul Secretariatului General al Guvernului nr.400 din 12 iunie 2015 pentru aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice;
- ▣ 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*”;
- ▣ Ordinul Secretariatului General al Guvernului nr.600 din 20 aprilie 2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice.

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 Măsurii 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 Monitorizare; 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.

### ***Expunere la riscuri***

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

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



Activele financiare, care expun societatea unui potențial risc de credit, cuprind în principal creanțe comerciale. Politicile societății prevăd ca vânzările să fie făcute către clienți cu *risc de credit* scăzut. De asemenea, vânzările trebuie să fie garantate fie prin plată în avans, fie prin scrisori de garanție bancară. Valoarea netă a creanțelor, după ajustarea pentru deprecierea creanțelor incerte reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit. Societatea are o concentrare a riscului de credit în legătură cu cei mai mari 4 clienți ai săi, care împreună reprezintă 89,55% din soldul creanțelor nete la 31 decembrie 2018 (cei mai mari 4 clienți: 91,25% la 31 decembrie 2017). Deși încasarea creanțelor ar putea fi influențată de factori economici, conducerea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere pentru societate, în afara ajustării pentru creanțe incerte, deja constituite.

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

**Riscurile de natură comercială** la care este expusă societatea sunt evaluate în mod continuu prin sistemul de management al riscului. O nouă viziune este în curs de implementare în această privință încât impactul riscurilor de piață, atât cele cantitative cât și cele de preț, la care este expusă în mod natural societatea în activitatea sa comercială, să fie evaluat și cuantificat, evaluat și diminuat/tratat, după caz, în mod sistematic și continuu.

Principalele riscuri identificate sunt cele cantitative (volatilitate a raportului cerere/ofertă din piață) cu consecințe în subvânzare sau supravânzare, precum și riscurile de preț, inerente unei piețe volatile, în curs de formare sub aspectul lichidității dar și influențată de o multitudine de factori interni (de reglementare/politic) dar și externi (în legătură cu sursele din import).

În perioada curentă, unul dintre cei mai importanți factori de risc, cu consecințe directe asupra rezultatului comercial al societății este riscul politic și de reglementare. Societatea utilizează toate instrumentele disponibile în vederea diminuării/tratării acestui risc prin dialogul cu autoritățile competente, atât în faza de elaborare a actelor normative cât și ulterior, în etapa de aplicare. În cursul anului 2018 au avut loc modificări majore ale cadrului de reglementare, aceste modificări fiind în sensul adoptării unui model de piață european, în ceea ce privește Codul Rețelei, dar și modificări ale legislației primare prin modificarea în două etape a Legii nr.123/2012. Ultima dintre aceste modificări, operată prin OUG nr.114/2018 stabilește un preț maxim de vânzare a gazelor naturale după data de 1 aprilie 2019, dar și măsuri de natură fiscală în sarcina operatorilor din domeniul energetic. Modificările aduse legislației primare și secundare în cursul anului 2018 au sporit volatilitatea legislativă, cu influențe asupra rezultatelor societății dar și asupra întregului mediu de afaceri, în special în sectorul energetic. Aceste consecințe sunt evaluate/tratate de către societate în vederea diminuării efectelor.

### **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, în raport cu interesele companiei.

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

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

- respectarea reglementărilor legale, a reglementărilor interne, a contractelor și deciziilor administrative și jurisdicționale aplicabile în activitatea Romgaz;

- realizarea obiectivelor Romgaz în condiții de eficacitate, economicitate și eficiență;
- protejarea patrimoniului Romgaz împotriva pierderilor datorate erorii, risipei, fraudei sau abuzului;
- dezvoltarea și întreținerea unor sisteme de colectare, stocare, prelucrare, actualizare și difuzare a datelor și informațiilor financiare și de conducere precum și a unor sisteme/proceduri de informare publică adecvate.

Elaborarea, implementarea, dezvoltarea și evaluarea sistemului de control intern managerial la nivelul Romgaz sunt realizate în conformitate cu prevederile OG nr.119/1999 și cu standardele prevăzute de Ordinul SGG nr.600/2018.

Dintre acțiunile de dezvoltare/îmbunătățire aduse sistemului de control intern managerial în cursul anului 2018, amintim:

- asumarea principiilor și valorilor fundamentale promovate de Strategia Națională Anticorupție 2016-2020 – elaborarea Planului de integritate nr.47/01.02.2018 postat pe pagina de internet a companiei – corelat cu Programul de Dezvoltare a Controlului Intern Managerial pentru anul 2018;
- realizarea demersurilor de analiză și identificare a funcțiilor sensibile la nivelul fiecărei unități organizatorice conform procedurii PS-16 Inventarierea funcțiilor sensibile, Ed.3/Rev.0/05.12.2018. Riscurile identificate în urma analizei, au fost centralizate și la începutul anului 2019 vor fi transmise Comisiei de monitorizare care în urma dezbaterilor și a votului final va elabora Inventarul funcțiilor sensibile și Lista persoanelor care ocupă aceste funcții;
- elaborarea și diseminarea unui ghid privind controlul intern managerial în vederea cunoașterii de către angajații care ocupă funcție de conducere a noilor reglementări cuprinse în Ordinul SGG nr.600/2018 și creșterii gradului de conștientizare și a nivelului de educație anticorupție a tuturor angajaților, corelat cu intensificarea activităților de implementare a sistemului de control intern managerial tuturor conducătorilor de unități organizatorice. Diseminarea s-a realizat prin email și în cadrul întâlnirilor avute la sediu și sucursalele Romgaz în cursul lunii decembrie 2018;
- actualizarea procedurii 18PO-03 Coordonarea și monitorizarea dezvoltării sistemului de control intern managerial, aprobată în 13.12.2018 ;
- actualizarea instrucțiunii 18IL-01 Autoevaluare sistemului de control intern managerial din data de 13.12.2018;
- elaborarea unui 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 s-a finalizat în luna iulie 2018;
- întocmirea și actualizarea Registrului Riscurilor la nivelul Romgaz.

Urmare a amplei acțiuni de autoevaluare a stadiul implementării SCIM pentru anul 2018 (raportat la cele 16 standarde de control intern managerial prevăzute în Ordinul nr.600/2018) SCIM la nivelul Romgaz, este conform.

### **Codul de Etică și Integritate**

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 elaborate de persoana responsabilă pentru monitorizarea respectării Codului de Conduită și au fost postate pe pagina de intranet a societății.

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 prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr.47 din 1 octombrie 2018.

Printre cele mai importante modificări/completări pe care prezentul Cod de Etică și Integritate le-a adus 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 2018, Romgaz a susținut, parțial sau total, acțiuni și inițiative pe domeniile prevăzute de OUG nr.2/2015, cu încadrarea în prevederile bugetare, după cum urmează:

Denumire cheltuieli/activități	Realizări (lei)
<b>Total cheltuieli de sponsorizare, din care:</b>	<b>13.999.460</b>
• sponsorizări în domeniile medical și sănătate - art.XIV lit.a)	5.599.460
• sponsorizări în domeniile educație, învățământ, social și sport - art.XIV lit.b) – total, din care:	6.900.000
○ pentru cluburi sportive	5.990.000
• sponsorizări pentru alte acțiuni și activități - art.XIV lit.c)	1.500.000

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 2018 publicat pe pagina de internet [www.romgaz.ro](http://www.romgaz.ro), secțiunea “*Relatia cu investitorii – Guvernanta Corporativa – Responsabilitate Sociala*”.

Proiectele susținute în anul 2018 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 bunei 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 2018, 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.9 din 20 decembrie 2017 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor prin care s-a aprobat forma contractului de administrație al membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație;
- Hotărârea nr.8 din iulie 2018 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor, prin care se aprobă forma contractului încheiat cu administratorii aleși pentru un mandat de 4 ani;
- Hotărârea nr.14 din 26 august 2013 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor, prin care s-au stabilit limitele generale ale remunerației directorului general, membru executiv al Consiliului de Administrație;
- Hotărârile nr.7 din 22 februarie 2018 și nr.29 din 14 iunie 2018 prin care se aprobă contractele de mandat ale directorilor generali provizorii;
- Hotărârea nr.45 din octombrie 2018 de numire a Directorului General pe o durată de 4 ani și de aprobare a contractului de mandat;
- Hotărârea nr.35 din 14 decembrie 2017 prin care se aprobă contractul de mandat al Directorului Economic;
- Hotărârea nr.39 din 28 august 2018 de aprobare a contractului de mandat încheiat cu Directorul Economic pentru o perioadă determinată, din 28.08.2018 până în 02.11.2021.

În vederea conformării cu cerințele Codului de Guvernare 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 remunerației acordate administratorilor neexecutivi***

*Remunerația fixă lunară* precum și *remunerația variabilă* au fost stabilite conform prevederilor legale aplicabile (detaliate în Raportul anual 2018 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.

Remunerația fixă lunară în anul 2018 a fost stabilită la o indemnizație lunară brută egală cu de două ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

Remunerația variabilă prevăzută în contractul de administrație se va determina și acorda în funcție de îndeplinirea obiectivelor cuprinse în planul de administrare și a indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari aprobați de Adunarea Generală a Acționarilor în anul 2019. Componenta variabilă, precum și condițiile de revizuire a obiectivelor și indicatorilor de performanță vor face obiectul unui act adițional la contractul de administrație.

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

Fiind și 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 mandate, pentru calitatea de Director General. Directorul General a fost îndreptățit strict la plata remunerației conform contractului de mandat.

#### ***Structura remunerației acordate directorilor***

Remunerația fixă lunară, precum și remunerația variabilă s-au acordat în baza prevederilor legale aplicabile (detaliate în Raportul anual 2018 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 fixă lunară în anul 2018 a fost stabilită la o indemnizație lunară brută în cuantum de șase ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar din ramura în care își desfășoară activitatea Societatea, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii. Indemnizația fixă se actualizează la începutul fiecărui an în funcție de datele furnizate de Institutul Național de Statistică

Remunerația variabilă stabilită în funcție de îndeplinirea obiectivelor și indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari aprobați va face obiectul unui act adițional la contractul de mandat. În cursul anului 2018 Directorul General și Directorul Economic nu au beneficiat de remunerație variabilă.

## **DECLARAȚIE NEFINANCIARĂ**

Romgaz întocmește un **raport separat** corespunzător exercițiului financiar 2018 care va fi pus la dispoziția publicului, pe site-ul societății, până la finele lunii iunie 2018, conform prevederilor Ordinului MFP nr.2844/2016<sup>14</sup> (Cap.7, pct.42 alin.(1)).

<sup>14</sup> Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr.2.844 din 12 decembrie 2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Reportare Financiară.



## IX. EXECUȚIA CONTRACTELOR DE ADMINISTRARE ȘI A CONTRACTELOR DE MANDAT

### *Contractele de administrare*

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. Contractele de administrare aprobate de către Adunarea Generală a Acționarilor nu cuprind indicatori și criterii de performanță.

În prezent se află în procesul de elaborare și aprobare Planul de administrare al societății. După aprobarea Planului de administrare se vor demara acțiunile necesare pentru convocarea Adunării Generale a Acționarilor, în vederea negocierii și aprobării indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari care vor fi incluși în contractele de administrare printr-un act adițional la acestea.

### *Contractele de mandat*

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.

Prin Hotărârea nr.19 din 12 aprilie 2018, Consiliul de Administrație a decis prelungirea Contractului de mandat al Directorului General, cu 2 luni de zile, respectiv până la data de 14 iunie 2018.

În contractul de mandat încheiat cu Consiliul de Administrație nu sunt incluși indicatori și criterii de performanță.

Consiliul de Administrație a decis, prin Hotărârea nr.29 din 14 iunie 2018, numirea domnului *Volintiru Adrian Constantin* în funcția de Director General al societății pe o perioadă de patru luni, iar prin Hotărârea nr.45 din 1 octombrie, Consiliul de Administrație a decis numirea domnului *Volintiru Adrian Constantin* în funcția de Director General al societății pentru un mandat de patru ani.

Prin Hotărârea nr.30 din 2 noiembrie 2017, Consiliul de Administrație l-a numit pe domnul *Bobar Andrei* în funcția de Director Economic. Prin Hotărârea nr.39 din 28 august 2018, Consiliul de Administrație numește pe domnul *Bobar Andrei* în funcția de Director Economic al societății pentru o perioadă determinată, începând cu data de 28 august 2018 până la data de 2 noiembrie 2021.

În contractele de mandat încheiate între Consiliul de Administrație și Directorul General, respectiv Directorul Economic ai societății nu sunt incluși indicatori și criterii de performanță. Aceștia vor fi negociați și incluși în contractele de mandat, printr-un act adițional, după definitivarea și aprobarea Planului de administrare al societății pe perioada mandatului.

**Punctele de reper** ale contractelor de administrare, a contractului de mandat și respectiv a Planului de administrare:

- ✎ **6 iulie 2018** – Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, prin Hotărârea nr.8/2018, în urma exercitării votului cumulativ, a desemnat membrii Consiliului de Administrație al societății pentru un mandat de 4 ani;
- ✎ **27 iulie 2018** – Consiliul de Administrație a analizat și aprobat propunerea de componentă de administrare a Planului de Administrare, conform prevederilor art.30 alin.(1) din OUG nr.109/2011;





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

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicatii privind conformarea
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 Consiliului de

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicații privind conformarea
1		2	3	4
				<p>Administrație a fost elaborată la nivelul Romgaz și a fost aprobată de CA în 12 martie 2019.</p> <p>În urma aprobării, ea a fost publicată pe pagina de internet a societății.</p>
A.9	Declarația privind governanța corporativă trebuie să conțină informații privind numărul de întâlniri ale CA și comitetelor în cursul ultimului an, participarea administratorilor (în persoană și în absență) și un raport al CA și al comitetelor cu privire la activitățile acestora.	x		
A.10	Declarația privind governanța corporativă trebuie să cuprindă informații referitoare la numărul exact de membri independenți din CA.	x		
A.11	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.  Majoritatea membrilor comitetului de nominalizare trebuie să fie independentă.	x		
B.1	CA trebuie să înființeze un comitet de audit în care cel puțin un membru trebuie să fie administrator neexecutiv independent.  Comitetul de audit trebuie să fie format din cel puțin trei membri și majoritatea membrilor comitetului de audit trebuie să fie independenți.  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.	x		
B.2	Președintele comitetului de audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent.	x		
B.3	În cadrul responsabilităților sale, comitetul de audit trebuie să efectueze o evaluare anuală a sistemului de control intern.	x		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.  Pentru anul 2018, Comitetul de Audit a efectuat evaluarea anuală a sistemului de control intern.

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicații privind conformarea
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		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		<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 14 mai 2018 conține prevederi privind această obligație.</p> <p>De asemenea, o <i>Politică privind tranzacțiile cu părțile afiliate</i> a fost elaborată la nivelul Romgaz și a fost aprobată de CA în 20 martie 2019.</p> <p>În urma aprobării, ea a fost publicată pe pagina de internet a societății.</p> <p>Pentru anul 2018, Comitetul de Audit a efectuat evaluarea conflictelor de interese atunci când a fost cazul.</p>
B.6	Comitetul de audit trebuie să evalueze eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestiune a riscului.	x		<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 2018, Comitetul de Audit a efectuat evaluarea eficienței sistemului de control intern și a sistemului de gestiune a riscului.</p>
B.7	Comitetul de audit trebuie să monitorizeze aplicarea standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate. Comitetul de audit trebuie să primească și să evalueze rapoartele echipei de audit intern.	x		

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicații privind conformarea
1		2	3	4
B.8	Comitetul de Audit trebuie să raporteze periodic (cel puțin anual) sau adhoc către CA cu privire la rapoartele sau analizele inițiate de comitet.	x		
B.9	Niciunui acționar nu i se poate acorda tratament preferențial 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>Politica privind tranzacțiile cu părți afiliate</i> , politică aprobată de CA în 20 martie 2019  În urma aprobării, ea a fost 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		
C.1	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.  Societatea trebuie să includă în raportul anual o declarație privind implementarea politicii de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei.  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.	x		Prevederea este deja menționată la art. 11, alin 5 din CGC Romgaz.  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.  Un document distinct privind <i>Politica privind remunerarea</i> a fost deja elaborat și a fost aprobat de CA în 12 martie 2019.  În urma aprobării, ea a fost publicată pe pagina de internet a societății.  Raportul anual privind remunerarea este prezentat împreună cu Raportul anual al administratorilor.

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicatii privind conformarea
1		2	3	4
				Acesta detaliază de asemenea principiile aplicate în determinarea remunerației administratorilor și directorilor.
D.1	<p>Societatea trebuie să organizeze un serviciu de Relații cu Investitorii – indicându-se publicului larg persoana/persoanele responsabile sau unitatea organizatorică.</p> <p>În afară de informațiile impuse de prevederile legale, societatea trebuie să includă pe pagina sa de internet o secțiune dedicată Relațiilor cu Investitorii, în limbile română și engleză, cu toate informațiile relevante de interes pentru investitori, inclusiv:</p>	x		
D.1.1	Principalele reglementări corporative: actul constitutiv, procedurile privind adunările generale ale acționarilor;		x parțial	<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 și va fi supus spre aprobarea CA într-o ședință ulterioară elaborării acestei declarații.</p>
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 Guvernanță 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	<p>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.</p> <p>Informațiile respective vor fi publicate într-un termen care să le permită investitorilor să adopte decizii de investiții;</p>	x		



Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicatii privind conformarea
1		2	3	4
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		
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		

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicatii privind conformarea
1		2	3	4
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

## SITUATIA LITIGIILOR LA 31 DECEMBRIE 2018

NR. CRT.	NR DOSAR	OBIECTUL LITIGIULUI	RECLAMANT	PARAT	VALOARE - RON -	DESCRIERE	URMATORUL TERMEN
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.	07.02.2019
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.	23.01.2019
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 declarare a creantei Romgaz astfel cum a fost formulata, se continua procedura falimentului.	12.03.2019
4	Tribunalul Teleorman - Dosar. nr. 1318/87/2013	Obiectul litigiului: procedura insolventei	SNGN ROMGAZ SA – creditor	SC Termaconfort SRL Rosiorii 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).	23.01.2019
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.	14.01.2019
6	Dosar nr. 9562/3/2016 Tribunalul Bacau	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.	26.02.2019
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	454.506,95 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. In dat de 29.09.2018 s-a publicat in BPI 18169 PV al adunarii creditorilor de aprobare a inchiderii procedurii si continuare a activitatii ca urmare a respectarii planului de reorganizare.	
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. Hotarâre 1/2018 10.01.2018. La termenul de judecata din data de 23.05.2018, instanta a admis proba cu expertiza tehnica si expertiza contabila. S-a acordat termen pentru depunerea rapoartelor de expertiza	23.01.2019
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 in judecata SNGN ROMGAZ SA a solicitat instantei sa dispuna obligarea paratelor, in solidar, la plata.	19.02.2019
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 in 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 in 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 in 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). S-a finalizat ultima licitatie de vanzare imobil – garantie. Se propune incheierea dosarului de executare si formulare cerere de intrare in insolventa.	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.Continua procedura. Evaluare bunuri. Valorificare bunuri.	30.01.2019
16	Dosar nr. 781/85/2014 – Tribunalul Sibiu (la Tribunalul Bucuresti - Dosar 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 . In data de 05.06.2018 ICCJ suspenda recursurile formulate de parti in temeiul dispozitiilor art.75 alin.1 din L.85/2014	
17	Dosar nr. 1540/215/2013 – Judecatoria Craiova	Obiectul litigiului: pretentii	Prunoiu Gheorghita – reclamant	SNGN ROMGAZ SA - SISGN Ploiesti	50.000 lei	Prin cererea de chemare in 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 agricole.S-au formulat obiectiuni care au fost admise. La termenul din 26.11.2018 cauza a ramas in pronuntare, cererea fiind respinsa ca neintemeiata. Cu drept de recurs.	
18	Dosar nr. 1463/108/2012 – Tribunalul Arad	Obiectul litigiului: insolventa	53. SNGN ROMGAZ SA - SISGN Ploiesti	SC Amarad SA – debitor	42.418,48 lei	La cererea debitorului SC Amarad SA, formulata potrivit prevederilor art. 27 alin. 5 din Legea 85/2006, a fost deschisa procedura insolventei.	10.03.2019

19	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. Curtea de Conturi a constatat urmatoarele abateri:1) Romgaz nu a repartizat pe seama rezultatului, in vederea distribuirii de dividende, contravaloarea unor iesiri din evidenta(cheltuieli cu abandonare sonda);2)livrare pe piata reglementata a unei cantitati mai mare decat obligatia legala (2013-2015);3)decontare nejustificata bilete avion;4)plata nelegala servicii juridice; 5)acceptarea la plata a unor situatii de lucrari intocmite incorect; 6)plata spor pers. cu functii de conducere nejustificat. In cauza au fost incuviintate doua expertize, respectiv o expertiza contabila si una in domeniul gazelor naturale.Prin sentinta nr.527/2018, instanta a admis in parte actiunea formulata de Romgaz si a dispus anulara in parte a actelor emise de CC, in ceea ce priveste abaterea nr.1, abaterea nr.2 si partial abaterea nr.6. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotărârea a fost comunicată și urmează a fi redactat recursul împotriva soluției Tribunalului. Împotriva hotărârii au declarat recurs ambele părți după cum urmează:Romgaz împotriva soluției Tribunalului Sibiu privind abaterile 3-5 și partial 6;Curtea de Conturi împotriva soluției Tribunalului Sibiu privind abaterile 1-2 și partial 6.	Fara termen fixat
20	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
21	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. Cauza s-a amanat în vederea comunicării domnului expert a obiectiunilor la raportul de expertiză, respectiv în vederea formulării unui răspuns. Soluționat în primă instanță de Judecătoria Tg. Mures, care prin Hotărârea nr. 5779/27.12.2018 a admis în parte acțiunea formulată de reclamantul B.V. (în calitate de moștenitor al defunctei B.L.) în contradictoriu cu pârâta S.N.G.N. Romgaz S.A. Sucursala Targu Mures. Obligă pârâta să achite reclamantului suma de 47.460 lei reprezentând contravaloarea lipsei de folosință a terenului în suprafață totală de 3488 mp înscris în Titlul de proprietate 118206 tarla 12 A 581/1/2, aferentă ultimilor 9 ani, calculați până la data de 3 iulie 2018. Obligă pârâta să achite reclamantului, în continuare, de la data de 4 iulie 2018, cu titlu de contravaloare a lipsei de folosință a terenului în suprafață totală de 3488 mp înscris în Titlul de proprietate 118206 tarla 12 A 581/1/2, chirie în cuantum de 5580 lei/an, până la aducerea terenului în categoria de folosință inițială și predarea către reclamant. Obligă pârâta să achite reclamantului suma de 20.728 lei reprezentând cheltuieli de judecată, din care: suma de 9793 lei – taxă de timbru, suma de 945 lei onorariu expert Dirja Marcel, suma de 3040 lei – onorariu expert Boca Gligore, suma de 6950 lei – onorariu avocați. Respinge în rest, ca neîntemeiate, pretențiile reclamantului.	Hotarare necomunicata
22	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
23	Dosar nr. 186/1371/2007 al Tribunalului Comercial Mures	Obiectul litigiului: procedura insolventei	SNGN Romgaz SA – STTM Tg.Mures – 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 debitorul SC Poliglot Comimpex SRL. STTM Tg. Mures este creditor inscris pe tabelul creditorilor cu creanta in suma de 6.783,41 lei. Termen acordat in continuarea procedurii.	30.01.2019
24	Dosar nr.2899/62/2015 Tribunal Brasov	Obiectul litigiului: procedura insolventei	SNGN Romgaz SA – STTM Tg.Mures – 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. Termen acordat pentru continuarea procedurii reorganizarii.	19.03.2019
25	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	27.03.2019
26	Dosar nr. 12236/320/2012 – Judecatoria Tg. Mures	Obiectul litigiului: pretentii	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. 85/2006

27	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 tiltu de sprijin financiar oferit prin Contractul nr. 178/2011;	executare silita
28	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
29	Dosar nr.3816/320/2018 Judecatoria Tg.Mures	Obiectul litigiului: plangere contraventionala	SNGN ROMGAZ SA-STTM Tg. Mures - petent	CNADNR- Cestrin Bucuresti	750 lei	Prin cererea de chemare in judecata Romgaz STTM a solicitat anulara procesului-verbal de contraventie seria R18 nr. 0138136/20.02.2018 intocmit de Cestrin Bucuresti pe motiv ca autovehiculul presupus ca apartine subscrisei a circulat fara a detine rovinieta valabila, in conditiile in care autovehiculul a fost instrainat anterior de subscrisea.	23.01.2019
30	Dosar nr. 30/257/2017 Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: delapidarea art. 295 Cod penal	SNGN ROMGAZ SA-STTM Tg. Mures - parte civila	Tarnu Razvan Cornel- inculpat	1.024 lei	Prin rechizitoriul din 29.12.2016 al Parchetului dpl Jud. Medias, inculpatul Tarnu Razvan Cornel a fost trimis in judecata pentru savarsirea infractiunii de delapidare, aratandu-se ca in data de 20.11.2015, in calitate de sofer la Romgaz STTM Tg. Mures a sustras cantitatea de 200 litri de motorina de pe autocamionul cu numar de inmatriculare SB-08-TTM pe care isi desfasura activitatea in cadrul subscrisei. Subscrisea s-a constituit parte civila. S.civ. nr. 85/02.04.2018- condamna pe inculpatul Tarnu Razvan la pedeapsa de 2 ani inchisoare pt.sav. infr. de delapidare, dispune suspendarea sub supraveghere a executarii pedepsei. Obliga inculpatul la plata sumei de 1024 lei, despagubiri civile partii civile Romgaz STTM. Apel formulat de inculpat si de partea civila Solutie in apel: Hot. nr. 709/03.10.2018 -Admite apelul declarat de inculpatul TARNU RĂZVAN- CORNEL impotriva sentintei penale nr 85/2 aprilie 2018 a Judecatoriei Medias in dosar nr. 30/257/2017, pe care o desfiinteaza in totalitate In baza art 396 alin 5 cod procedura penala cu raportare la art 16 alin 1 lit b teza I, cod procedura penala dispune achitarea inculpatului pentru infractiunea de delapidarea prevazuta la art 295 cod penal. Constata ca inculpatul a fost retinut o perioada de 24 de ore incepand cu data de 11,12,2015. In baza art 25 alin 5 cod procedura penala, instanta lasa nesolutionata latura civila a cauzei. Respinge ca tardiv apelul declarat de partea civila SNGN Romgaz SA- STTM Târgu-Mureș, impotriva sentintei penale nr 85/2 aprilie 2018 a Judecatoriei Medias in dosar nr. 30/257/2017 Din fondurile Ministerului Justitiei se va achita onorariul partial in cuantum de 100 lei in favoarea aparatorului desemnat din oficiu. În baza art. 275 al.2 C.pr.pen. obligă pe partea civila să plătească statului suma de 200 lei cu titlu de cheltuieli judiciare in apel. Definitivă	Finalizat
31	Dosar nr. 3104/85/2014 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: litigiu privind achizitii publice	SNGN ROMGAZ S.A - reclamant	S.C. ICPE ELECTROCOND TECHNOLOGIES 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. Se depune supliment de expertiza. Termen pentru studiu. Admite in parte actiunea Romgaz . Cu drept de recurs. Se va depune recurs in termen	
32	Dosar nr. 4760/102/2013 - Tribunalul Mures	Obiectul litigiului: penal- infractiuni de coruptie (Legea 78/2000)	SNGN ROMGAZ S.A Suc. Medias- parte vatamata	Giurcea 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). Tip solutie: Condamnare fără acord de recunoaștere. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare. S-a declarat apel in data de 22.04.2018.	30.01.2018
33	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
34	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 se acorda termen de judecata.	14.01.2019



35	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	19.03.2019
36	Dosar nr. 3843/121/2014/a1 Tribunalul Galati	Obiectul litigiului: insolventa	Romgaz SA - creditor	Elcen Galati - debitor	162 281 .861,83 lei	contestatie tabel preliminar.	21.01.2019
37	Dosar nr. 509/1371/2015 - Tribunalul Mures	Obiectul litigiului: insolventa	Romgaz SA - creditor	Foraj Sonde Ernei - debitor	1428,98 lei	Termen, continuare procedura insolventa.	16.01.2019
38	Dosar nr. 2496/102/2015 Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: pretentii	Romgaz SA - reclamant	Kovacs Ladislau - parat	318.881,96 lei	Prin Hotararea nr. 737/ 03.07.2018 Curtea de Apel Alba Iulia a a admis, ca fondat, apelul declarat de reclamanta SNGN ROMGAZ SA Medias impotriva sentintei civile nr. nr. 1316/2017 pronuntata de Tribunalul Sibiu in dosarul nr. 2496/102/2015 pe care o schimba in parte; Admite in parte cererea formulata de reclamanta SNGN ROMGAZ SA Medias in contradictoriu cu paratul Kovacs Ladislau si in consecinta: Obligă paratul să plătească reclamantei suma de 223.613,35 lei și TVA în sumă de 53.667,58 lei reprezentând despăgubiri patrimoniale. Menține în rest dispozițiile sentinței. Obligă intimatul să plătească apelantei suma de 1950 lei, cheltuieli de judecată la fond. Debitul este în executare silită prin S.C.P.E.J. Hurubă, Giunca & Asociații - dosar executare nr. 1656/2018.	Executare silită
39	Dosar nr. 1560/251/2015 Judecatoria Ludus	Obiectul litigiului: pretentii	SNGN ROMGAZ SA-SPEE Iernut - reclamant	SC Romarcom SRL- parata	62.972,85 lei	Admite in parte actiunea: Obliga parata la plata sumei de 16.605,35 lei cu titlul de despăgubiri si cheltuieli de judecată în suma de 935 lei. Cu apel. Sentinta civila nr. 778/2016. Respinge apelul. Hotararea nr. 567/2017. Dosar de executare nr. 2163/2018 deschis la BEJ Vlas Maria Cristina.	Executare silita
40	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. Instanta a comunicat fiecarei parti cererea de recurs a partii adverse, SNGN ROMGAZ S.A. a formulat intampinare fata de cererile de recurs ale recurentelor parate, precum si raspuns la intampinare cu privire la intampinarea formulata de ANAF.	19.04.2019
41	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	12.09.2019
42	Dosar nr. 8057/320/2016- Tribunal Mures	Obiectul litigiului: pretentii	SC Ambient SA, reclamant:	SNGN Romgaz SA prin STTM Tg. Mures, parat	130.496,59 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. Hotarare nr.847/ 17.02.2017 pron. de Judec. Tg. Mures- respinge cererea. Cerere de completare a dispoz. hot.jud. fomulata 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 Hot. nr. 137/05.03.2018- admite exc. de necomp. materiala, declina solut.cauzei catre Tribunalul Mures Decizia civila nr. 801/21.06.2018- Trib. Mures - constata ivit conflict negativ de competenta, dispune suspendarea apelului si trimiterea cauzei catre C. A. Tg. Mures in vederea pronuntarii regulatorului de competenta Stabileste competenta de solutiune a apelului declarat de reclamanta AMBIENT S.A. (cu sediul), reprezentată prin Administrator special Ioan Ciolan și administrator judiciar SIBINSOLV IPURL, împotriva Sentinței civile nr. 847 din 17 februarie 2017, pronunțate de Judecătoria Târgu-Mureș, în dosarul nr. 8057/320/2016, în favoarea Tribunalului Specializat Mureș.	Încheiere finală (dezinvestire) 459/ 16.07.2018
43	Dosar nr. 8057/320/2016*- Tribunal Specializat Mures	Obiectul litigiului: pretentii- apel	SCATL CONSTRUCTII SRL SI SC AMBIENT SA- apelanti	Romgaz STTM, intimat parat si SC Ambient SA prin Administrator Special, chemat in garantie	130.496,59 lei	Solutie: Hot. nr. 666/19.10.2018 - Admite apelul formulat de apelant, A. S.A., împotriva sentintei civile nr. 847 din 17/02/2017, pronunțată de Judecătoria Târgu Mureș în dosarul nr. 8057/320/2016. Schimbă în tot hotărârea atacată și, în consecință obligă paratul, SNGN Romgaz. S.A. - S.T. T.M. TÎRGU MURES, să plătească reclamantului, A. S.A., suma de 130.496,59 lei, cu titlu de despăgubiri, reprezentând ratele scadente ale obligației de plată. Obligă paratul să plătească reclamantului dobânda legală la obligatia principală, de la data scadentei fiecărei rate de plată și până la stingerea obligasiei de plată a fiecărei rate. Decizia este definitivă.	Hotarare definitiva necomuni-cata
44	Dosar nr.218/102/2018- Tribunalul Mures	Obiectul litigiului: litigiu de munca	Romgaz- STTM Tg. Mures - parat	Reclamant- Dascal Alexandru	269 lei	Prin actiunea civila, reclamantul solicita anularea Deciziei de sanctionare diciplinara nr.296/12.12.2017 prin care s-a dispus sanctionarea salariatului cu reducerea salariului de baza pe o durata de 2 luni cu 5% pentru sav. mai multor abateri disciplinare individualizate conform dec. de sanctionare Solutie: Hot. nr. 1121/23.10.2018- Admite in parte cererea introductivă de instanță. Anulează în parte Decizia nr. 296 din data de 12.12.2017 în ceea ce privește abaterea disciplinară referitoare la fapta cuprinsă în sesizarea C relativ la nerespectarea planului de parcare de către reclamant prin parcare în mod repetat a autovehiculului MS-75-TTM în curtea STTM Târgu-Mureș din strada Barajului numărul 6. Respinge în rest acțiunea, menținând ca legală și temeinică decizia atacată. Obligă părțile la plata către reclamant a sumei de 1000 de lei cu titlu de cheltuieli de judecată, reprezentând onorariu de avocat. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare.	Apel formulat de reclamant, fara termen de judecata fixat

45	Dosar nr.222/102/2018-Tribunalul Mures	Obiectul litigiului: litigiu de munca	Romgaz- STTM Tg. Mures - parat	Reclamant- Dascal Alexandru	775 lei	Prin actiunea civila, reclamantul solicita anularea Deciziei de sanctionare diciplinara nr.6/11.01.2018 prin care s-a dispus sanctionarea salariatului cu reducerea salariului de baza pe o durata de 3 luni cu 5% pentru sav. abaterii disciplinare constand in comportament vioelnt manifestat in timpul programului de serviciu Solutie: Hot.nr.1270/08.11.2018 - Respinge actiunea civilă formulată de reclamantul D.A.în contradictoriu cu pârâta S.N.G.N. Romgaz – Sucursala de Transport Tehnologic și Mentenanță Mureș. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare	Hot. necomunic.
46	Dosar nr. 4095/102/2017- Tribunal Mures	Obiectul litigiului: litigiu de munca	Romgaz- STTM Tg. Mures - parat	Reclamant – Moldovan Iuliu	4.178 lei	Prin actiunea civila Romgaz STTM in calitate de creditor solicita obligarea la plata a fostului salariat-debitor Moldovan Iuliu a sumei de 4178 lei, reprez. drepturi salariale necuvenite pt. concediu de odihna efectuat in plus, obligatii de plata pentru scolarizarea salariatului la initiativa angajatorului si contravaloare echipament de protectie in munca nerestituit, datorate de debitor ca urmare a incetarii CIM cf. art. 248 alin.1 lit.e din Codul Muncii- desfacere disciplinara a CIM pt.absente nemotivate Solutie: Hot. nr. 1060/09.10.2018 - admite în parte cererea formulată de reclamantul SNGN Romgaz SA prin Sucursala de Transport Tehnologic și Mentenanță Tg Mureș (cu datele de identificare) în contradictoriu cu pârâta M.I.(cu datele personale). Obligă pârâta la plata în favoarea reclamantului a sumei de 2665,71 lei din care- 1945 lei reprezentând drepturi salariale necuvenite, 571,98 lei reprezentând contravaloare echipament de protecție și 148,73 lei cheltuieli de scolarizare. Respinge capătul de cerere privind obligarea pârâatului la plata cheltuielilor de judecată. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicate	Hot. necomunic.
47	Dosar nr. 1278/102/2016- Tribunal Mures	Obiectul litigiului: litigiu de munca	Romgaz- STTM Tg. Mures - parat	Reclamant – Cotoi Ioan	63.811,09 lei	Actiune de antrenare a raspunderii patrimoniale a salariatului gestionar pentru paguba produsa unitatii, constatata la inventarul patrimoniului aferent anului 2015 la gestiunile incredintate paratului. S.civ. nr. 580/03.07.2017 - Respinge actiunea civilă. formulată de reclamanta S.N.G.N. „Romgaz” S.A. prin Sucursala de Transport Tehnologic si Mentenanță Tg. Mures (în contradictoriu cu pârâta C.I.S. Admite cererea reconventională formulată de pârâta – reclamant reconventional C.I.S. în contradictoriu cu reclamanta – pârâta reconventional S.N.G.N. „Romgaz” S.A. prin Sucursala de Transport Tehnologic si Mentenanță Tg. Mures. Obligă reclamanta – pârâta reconventional să dispună în sensul eliberării în favoarea pârâatului – reclamant reconventional a întregii sume retinute de la acesta cu titlu de garantie, precum si a dobânzii aferente, sume acumulate în contul de depozit nr. RO29CRDZ002A001810589001 deschis la Patria Bank pentru client S.N.G.N. „Romgaz” S.A., titularul depozitului colateral fiind C.I.S.. Obligă reclamanta – pârâta reconventional să îi restituie pârâatului – reclamant reconventional suma de 29.902 lei. Anulează angajamentele de plată întocmite în data de 17.12.2015. Obligă reclamanta la plata în favoarea pârâatului a sumei de 5.000 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare, cererea de apel urmând a se depune la Tribunalul Mures. Apel formulat de STTM la 28.03.2018. Decizia civila nr. 222/ A/ 14.06.2018- admite apelul reclamantei, schimba in parte sentinta, în sensul că obligă reclamanta – pârâta reconvențională să-i restituie pârâatului – reclamant reconvențional suma de 28.572 lei. Menține restul dispozițiilor din sentința atacată. Obligă apelanta să plătească intimatului Cotoi Ioan Ștefan, suma de 1000 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în apel.	
48	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	Admite cererea. Sentinta civila nr. 433/2017. Dosar executiional nr. 783/2017 - SCPEJ Dumitru Marius-Vasile si Stoian Codruta. Suma ramasa de recuperat: 4.000,03 lei.	Executare silita
49	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	Prin Încheierea civilă nr. 101/2015, Tribunalul Specializat Cluj a dispus deschiderea procedurii generale a insolvenței împotriva debitorului SC Marele Alb Prodimpex SRL. Inscris la masa credala a debitoarei cu valoarea creantei. Continuare procedura insolventa. Suma ramasa de recuperat: 60.340,48 lei	31.01.2019
50	Dosar nr. 1335/251/2016 - Judecatoria Ludus	Obiectul litigiului: pretentii	SNGN ROMGAZ SA- SPEE Iernut - reclamant	PFA Cormos Daniela - parata	4.184	Admite cererea. Sentinta civila nr. 1012/2016. Cu apel. Respinge apelul. Definitiva. Decizia civila nr. 550/2017. Dosar executiional nr. 1083/2017 – BEJ Vlas Maria Cristina. Suma ramasa de recuperat: 1.350 lei.	Executare silita
51	Dosar nr. 698/251/2016 - Judecatoria Ludus	Obiectul litigiului: pretentii disjuns din dosar nr.1855/251/2013	PFA Cormos Daniela -reclamant	SNGN ROMGAZ SA- SPEE Iernut - parat; SC Comindallmpex SRL - parat	150000	Daune – interese. Sentinta civila nr. 1122/2017-Respinge actiunea reclamantei PFA Cormos Daniela. Cu drept de apel.	Fara termen fixat
52	Dosar nr. 2899/62/2015 al Tribunalului Braşov	Obiectul litigiului: procedura insolventei	Creditor: S.N.G.N. „ROMGAZ” S.A. Sucursala MEDIAȘ, etc	S.C. CONDMAG SA cu sediul în Braşov, str. Avram Iancu, nr. 52, județul Braşov- debitor	9403,24 + 200 lei chelt.jud.-	Cerere de deschidere a procedurii insolvenței. Amână cauza entru continuarea procedurii și soluționarea apelului împotriva sentinței de deschidere a procedurii de faliment	19.03.2019

53	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. Pronunța hot. nr.94/2016 atacabila cu apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Sentința nu este comunicată.	Fără termen fixat.
54	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.	18.01.2019
55	Dosar nr. 681/57/2015 Curtea de Apel Alba Iulia	Obiectul litigiului: actiune in anulare	SNGN Romgaz SA reclamant	Consiliul National pentru Combaterea Discriminarii si Sindicatul "Extractie Gaze si Servicii" - parat		Obiectul actiunii anulara partiala a Hotararii nr. 371/02.09.2015 emisa de Colegiul Director al CNCD, folosirea sintagmei "sindicat semnat" in cuprinsul CCM 2015-2016 la nivel de Romgaz S.a. nu reprezinta o discriminare pe motivul apartenentei sindicale si al accesului la facilitatile acordate de acesta si pe cale de consecinta nu se justifica eliminarea acestei sintagme din CCM 2015-2016, nu este intemeiata aplicarea sanctiunii amenzii in sarcina Romgaz si nici publicarea hotararii intr-un ziar de circulatie nationala. Curtea de Apel Alba a admis actiunea. CNCD a formulat recurs. ICCJ a fixat termen de judecata.	17.01.2019
56	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
57	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
58	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. S-a depus raport de expertiza. S-au formulat obiectiuni la expertiza. Se acorda termen pentru raspuns la obiectiuni	22.01.2019
59	Dosar nr. 35304/3/2016 Tribunalul 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. Depus contestatie la tabel definitiv in data de 05.04.2018. Desprins dosar nou privind judecarea contestatiei: Dosr nr.29466/3/2018 Pentru dosarul 35304/3/2016 se continua procedura cu termen stabilit 21.02.2019	21.02.2018
60	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 discutie raportat la art.412 pct.1 CPC suspendarea pana la introducerea mostenitorilor reclamantului decedat. La data de 07.06.2018 instanta constata perimarea cererii	Cerere perimata
61	Dosar nr. 207/102/2017 Tribunalul Mures	Obiectul litigiului: drepturi banesti	413 salariatii SPEE Iernut - reclamanti	Romgaz - parat		revizuire drepturi salariale incepand cu 01.02.2014 pana in prezent. Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului 249/57/2016	Suspendat
62	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 părâta FGA. Romgaz a formulat apel. Prin Decizia nr.408/A/2018 Trib. Comercial Mures si-a declinat competenta in favoarea Trib. Mures Sectia Civila. La termenul din data de 16.10.2018 dos. a fost trimis Curtii de Apel Tg. Mures pentru solutionarea conflictului negativ de competenta intre Trib. Mures- Sectia civ. si Trib. Specializat	
63	Dosar nr. 2158/257/2015 Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: Validare poprire	Drilling Equipment SRL creditor	Dafora SA- debitor	163.164 lei	Romgaz – tert poprit	Suspendat, ca urmare a intarii in insolventa a Dafora SA
64	Dosar nr. 2157/257/2015 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
65	Dosar nr. 2154/257/2015 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
66	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
67	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
68	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
69	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
70	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
71	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
72	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
73	Dosar nr. 461/1371/2016 Tribunalul Specializat Mures	Obiectul litigiului: insolventa	SC Insta Service SRL - debitor	Romgaz- creditor	275.535,50 lei	Procedura insolventei.	27.03.2019
74	Dosar nr. 4270/102/2017 Tribunal Mures	Obiectul litigiului: litigiu de munca	SNGN Romgaz SA STTM Tg. Mures, parat	Negrea Alexandru, reclamant	30.000 lei	Reclamantul Negrea Alexandru solicita obligarea paratei la plata sumei de 30.000 lei, cu dobanzi legale aferente de la data introducerii actiunii civile, pana la plata, cu titlu de despagubiri civile pentru prejudiciul moral cauzat de angajator prin litigiile de munca intentate Solutie : Hot. nr. 1504/18.12.2018 - Respinge, ca nefondata, actiunea civila formulata de reclamantul N.A.- S.(cu CNP si cu dom. ales), in contradictoriu cu parata SNGN Romgaz SA - Sucursala de Transport Tehnologic si Mentenanță Tg.Mureș (cu datele). Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare	Hot. necomunic.
75	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	31.01.2019
76	Dosar nr. 5978/317/2016 Judecătoria Tg. Cărbunești	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.	23.01.2019

77	Dosar Penal nr. 3212/257/ 2017/a Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: - cauza penala-Savarsirea infractiunilor de delapidare în formă continuată si complicitate la delapidare in 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 Judecatoria Medias SNGN ROMGAZ SA SIRCOSS Medias - persoana vatamata	Inculpati (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		Urmarirea penala a facut obiectul Dosarului nr. 1278/P/2015 deschis la Parchetul de pe langa Judecatoria Medias, delapidare Dosarul a fost trimis de catre parchet la Judecatoria Medias. Cauza pe rolul Judecatoriei Medias in cadrul camerei preliminare . La termenul din 27.10.2017 Judecatoria Medias a dispus in camera preliminară , inceperea judecatii . Solutia de incepere a judecatii a fost contestata de inculpati, iar cauza a fost trimisa la Tribunalul Sibiu pentru solutionarea acestor contestatii. La termenul din 15.06.2018 s-a amanat cauza pentru data de 12 septembrie 2018, ora 11, pentru a se comunica rechizitoriul. Se acorda o amanare pentru comunicare rechizitoriul. Respins contestatiile formulate de inculpati impotriva Incheierii Finale camera preliminară nr.392/CC/27.10.2017. In consecinta se va mentine solutia de incepere a judecatii.	Incheiere Penala nr.119/28.11.2018 de respingere a contestatiilor
78	Dosar nr. 2827/85/2018 Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: Conflict de munca	KISS MIHALY Contestator	SNGN ROMGAZ SA – SIRCOSS Intimat	Contravaloarea a 5% din salariul de baza pe 3 luni	Contestatorul a formulat actiune impotriva deciziei de sanctionare. Cauza se afla pe rolul Tribunalului Sibiu cu termen de judecata stabilit 7.2.2019	07.02.2019
79	Dosar nr.2826/85/2018 Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: Conflict de munca	GARTNER WILHEM Contestator	SNGN ROMGAZ SA – SIRCOSS Intimat	Contravaloarea a 5% din salariul de baza pe 3 luni	Contestatorul a formulat actiune impotriva deciziei de sanctionare. Cauza se afla pe rolul Tribunalului Sibiu cu termen de judecata stabilit 7.2.2019	07.02.2019
80	Dosar nr. 1319/85/2018 Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: Actiune in raspundere patrimoniala	SNGN Romgaz SA SIRCOSS Medias reclamant	BORDI ADORIAN- parat		Prin cererea de chemare in judecata, reclamanta a solicitat: obligarea paratului la plata sumei de 2869 lei, reprezentand prejudiciului suferit de reclamanta, precum si obligarea paratului la plata dobanzii legale aferente acestei sume, pana la data platii efective si obligarea la plata cheltuielilor de judecata ocazionate de prezenta cauza. Cererea de chemare in judecata respinsa. S-a formulat si depus cerere de apel impotriva Sentintei Tribunalului Sibiu. Cauza se afla pe rolul Curtii de Apel Alba-Iulia cu termen de judecata stabilit pe data 19.2.2019	19.02.2019
81	Dosar nr. 1318/85/2018 Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: Actiune in raspundere patrimoniala	SNGN Romgaz SA SIRCOSS Medias - reclamant	LORINCZ LEVENTE - parat	10 170 lei	Pretentii: Recuperare prejudiciu suferit in urma savarsirii infractiunii de delapidare pentru care a fost condamnat si a incheiat acord de recunoastere a vinovatiei Cerere de chemare in judecata respinsa. S-a formulat si depus apel , care acum se afla pe rolul Curtii de Apel Alba-Iulia. Fara termen fixat in apel.	Fara termen fixat
82	Dosar Civil nr. 25551/281/2017 Judecatoria Ploiesti	Obiectul litigiului: plângere contravențională	SNGN ROMGAZ SA SIRCOSS - contestator	SERVICIUL PUBLIC FINANȚE LOCALE PLOIESTI - intimat	1116 lei	In urma controlului Serviciului Public de Finante Locale Ploiesti acesta a intocmit procesul-verbal de constatare a contravenției nr.70364/ 16.11.2017 prin care s-a amendat SIRCOSS cu amenda de 1116 lei pentru neregulile constatate cu privire la taxa pentru afisaj in scop de reclama si publicitate. De subliniat este faptul ca, in urma Raportului de Inspectie Fiscalanr.127967/16.11.2017 s-a constatat ca Serviciul Public de Finante Locale Ploiesti trebuie sa restituie catre SIRCOSS 49379 lei. La termenul din 29.06.2018 s-a amanat pronuntarea la data de 06.07.2018. Încheiere-Amânare ulterioară a pronunțării 29.06.2018. Solutie de respingere fond. S-a formulat apel , cauza este pe rolul Tribunalului Prahova si s-a fixat termen de judecata	16.01.2019
83	Dosar nr. 928/85/2016 al Tribunalului Sibiu	Obiectul litigiului: Litigi de munca contestare decizie concediere	Dan Ioan - contestator	SNGN ROMGAZ SA – SIRCOSS - 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
84	Dosar nr. 927/85/2016 al Tribunalului Sibiu	Obiectul litigiului: Litigi de munca contestare decizie concediere	Podar Nicolae - contestator	SNGN ROMGAZ SA – SIRCOSS - 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
85	Dosar nr. 944/85/2016 al Tribunalului Sibiu	Obiectul litigiului: Litigi de munca contestare decizie concediere	Lorincz levente - contestator	SNGN ROMGAZ SA – SIRCOSS - 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. La 29.3.2018 s-a repus pe rol pentru dosarul, instanta invocand din oficiu exceptia perimarii. La data de 17.04.2018 s-a admis exceptia perimării invocată din oficiu. Constată perimată contestația formulată de contestatorul Lorincz Levente în contradictoriu cu intimata S.N.G.N. Romgaz S.A. Medias, SIRCOSS , Cu drept de recurs în termen de 5 zile de la pronunțare. Hotărâre 266/2018 17.04.2018.	Perimat Finalizat

86	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: inregistrat 06.06.2017. Solutionat in 16.11.2017 prin admiterea actiunii si obligarea d-lui. Deac Horatiu la plata sumei de 2746 lei. Hotarare supusa apelului. Hotararea a ramas definitiva prin neapelare. S-a obtinut hotarare copie legalizata cu mentiunea ca a ramas definitiva si se va trece la executarea silita a debitorului. S-a demarat procedura de executare silita, in toate formele impotriva debitorului Deac Horatiu Teodor . A fost admisa cererea formulata de catre petentul B.E.J. Demeter Tiberiu Claudiu, la cererea creditoarei SNGN ROMGAZ prin Sucursala de Interventii, Reparatii Capitale si Operatii Speciale la Sonde (SIRCOSS), impotriva debitorului Deac Horatiu Teodor, in baza titlului executoriu constand in Sentinta civila nr. 1292/16.11.2017 pronuntata de Tribunalul Sibiu in dosarul nr. 3421/85/2017, pentru realizarea creantei avand ca obiect suma de 2.746 reprezentand drepturi salariale achitate si necuvenite. Incuviințarea executării silită se extinde și asupra sumelor prevăzute în titlurile executorii care se vor emite de executorul judecătoresc în cadrul procedurii de executare silită încuviințate, inclusiv asupra cheltuielilor de executare. Autorizează creditorul să treacă la executarea silită a obligațiilor cuprinse în titlul executoriu, prin toate modalitățile de executare prevăzute de lege. Fără cale de atac. Cercetată în Camera de consiliu și pronunțată în ședință publică, din data de 23.04.2018. Încheiere - de executare silită 2572/2018 23.04.2018. Executare silita in curs.	Executare silita
87	Dosar nr. 10073/63/2015* Tribunalul Dolj	Obiectul litigiului: pretentii	Paunescu Dan s.a - reclamanti	SNTGN Transgaz SA SNGN Romgaz SA Sucursala Ploiesti -	60.000 euro	Plata lipsei de folosinta a terenului subtraversat de conducta DN 300 Clapeta – SDE; Actiunea reclamantului a fost respinsa. Reclamantul a formulat apel la data de 10.09.2018.	21.02.2019
88	Dosar nr.31572/215/2015 Judecatoria Craiova	Obiectul litigiului: pretentii	Dica Viorel- reclamant	SNGN Romgaz SA Sucursala Ploiesti- parat	16.500 lei	Plata lipsei de folosinta a terenului cu titlu de servitute legala de trecere Grup 7 Ghercesti. S-a dispus efectuarea unei expertize topo si agricole. Respinge actiunea. Obliga reclamantul la plata cheltuielilor de judecata in cuantum de 11995 lei către părâta SNGN Romgaz SA Mediaș. Hotărâre 2744/14.03.2018. Reclamantul a formulat apel in data de 28.06.2018. La termenul din data de 09.01.2019 unul din membrii completului de judecata in apel s-a abtinut deoarece s-a pronuntat intr-un alt dosar intre SNGN Romgaz SA si reclamantul Dica Viorel. Dosarul va fi solutionat de un alt complet de judecata.	Fara termen fixat
89	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 in plus. Admis actiunea.	S-a formulat cerere de executare silita.
90	Dosar nr. 11305/215/2017 Judecatoria Craiova	Obiectul litigiului: stabilire drept de servitute + pretentii	Irimescu Simona - reclamant	SNGN Romgaz SA Sucursala Ploiesti - parat	6000 lei	Reclamanta solicita un drept de acces la terenul pe care se afla amplasata Sonda 211 Ghercesti, sonda forata in anul 1958. De asemenea sustine ca datorita conductelor existente nu poate construi pe terenul proprietate personala.	21.01.2019
91	Dosar nr. 53/1285/2017 Tribunalul Specializat Cluj	Obiectul litigiului: Insolventa	SNGN Romgaz SA Sucursala Ploiesti - creditor	SC Energon Power&Gas SRL - debitor	381.135,78 lei	In prezentul dosar s-a formulat cerere de admitere a creantei in cuantum de 381.135,78 lei. A fost admisa cererea formulata de administratorul judiciar provizoriu Societate Redresare Lichidare SPRL si s-a dispus intrarea in faliment in procedura simplificata a debitoarei SC E. P. &G. SRL., de asemenea dispunandu-se de dizolvarea debitoarei SC E. P. &G.SRL.	15.01.2019
92	Doar nr. 28104/281/2016 - Judecatoria 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.	01.02.2019
93	Dosar nr. 3246/317/2017 Judecatoria Tg. Carbonești	Obiectul litigiului: - plangere contraventionala	SNGN ROMGAZ SA - Suc. Tg. Mures - petent	I.T.M. Gorj -intimat	3.500 lei	Plangere contraventionala impotriva procesului verbal contraventie. Respinge plangerea. Hotărârea a fost atacată cu apel de sucursală, la termenul de judecată din 11.09.2018 a fost suspendată judecata cauzei până la soluționarea definitivă a cauzei înregistrate sub nr. 228/95/2018.	15.01.2019
94	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. S-a efectuat expertiza. Se acorda termen pentru studiu expertiza si suplimentar la expertiza.Se respinge cererea reclamantului. Cu drept de recurs in 10 zile de la comunicare. Definitiv prin nerecurare.S-au recuperat cheltuielile de judecata	Finalizat
95	Dosar nr. 1985/105/2018 Tribunalul Prahova	Obiectul litigiului: stabilire grupa de munca	Paduraru Ioan - reclamant	SNGN Romgaz SA Sucursala Ploiesti -parat		Reclamantul considera ca nu a fost incadrat in grupa de munca corespunzatoare activitatii prestate pe perioada in care a fost angajatul societatii, respectiv grupa I. Instanta respinge solicitarea de incadrare in grupa I-a de munca, insa obliga parata la eliberarea unei adeverinte din care sa rezulte ca reclamantul a fost incadrat in grupa a II-a de munca, pe perioada executarii c.i.m. in cadrul companiei. In prezenta cauza s-a formulat apel in data de 05.10.2018, iar instanta urmeaza sa fixeze un termen de judecata.	Fara termen fixat



96	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.Prin sentinta nr. 702/2018, Judecatoria Tulcea a respins cererea ROMGAZ. S-a formulat apel.La termenul din 22.08.2018 instanta respinge apelul ca nefundat. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare.	
97	Dosar nr. 4720/2/2017 Curtea de Apel Bucuresti	Obiectul litigiului: anulare decizie	Romgaz - contestator	FGA - Intimat		-Romgaz a formulat contestatie fata de Decizia FGA nr. 6126/2017 prin care acesta a refuzat inscrierea sumei de 1.891 lei ca si creanta de asigurari. Prin Sentinta nr. 721/2018, instanta de fond a respins contestatia Romgaz Romgaz a formular cerere de recurs.	13.10.2020
98	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 Prodcom 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. Prin sentinta civila nr.3024/13.06.2018, Tribunalul Bucuresti a admis exceptia perimarii cererilor de apel si a constatat perimate cererile de apel. De asemenea, a obligat apelantele la plata catre Romgaz a sumei de 10.375,68 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata in apel. Interagro a formulat recurs. Romgaz a formulat si depus intampinarea la cererea de recurs.	11.01.2019.
99	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 impotriva debitorului a fost deschisa procedura insolventei in dos. nr.36095/3/2015. Masura suspendarii subzista si in prezent.	Suspendat
100	Dosar nr. 34079/303/2015 Jud. Sector 6 Bucuresti	Obiectul litigiului: contestatie la executare	Interagro - contestator	Romgaz, Agricolferm 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.Apusul 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. Declarat recurs de catre SC Interagro SA la data de 04.12.2017. Recursul face obiectul dos. nr.3059/1/2018.	19.03.2019
101	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. De asemenea a fost confirmat in calitate de administrator judiciar CITR Filiala Ilfov. Urmeaza ca dupa solutionarea contestatiilor formulate impotriva tabelului preliminar, sa se intocmeasca tabelul definitiv si sa se decida cu privire la reorganizarea debitoarei sau la trecerea acesteia la procedura falimentului. In cadrul adunarii creditorilor din data de 20.12.2018, a fost aprobat planul de reorganizare a debitoarei.	18.02.2019
102	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. Memoriul continand motivele de recurs a fost transmis la data de 13.11.2017. Impotriva acestora au fost formulate intampinari, combatute de SNGN Romgaz SA prin raspunsurile la intampinari.	27.11.2019
103	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 inlocuite in dosarul de urmarire penala nr. 146/D/P/2010 asupra bunurilor defunctului Piteiu Marcel-Adrian	Suspendat
104	Dosar nr. 5480/85/2017 Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: cerere reconventionala	Piteiu Maria Iuliana, Piteiu Vladimir - reclamanti	Romgaz -parat	282.630.330,49 lei (estimare provizorie)	Cerere reconventionala de ridicare a masurii asiguratorii a sechestrului. Prin Incheierea nr.12/09.05.2018, Tribunalul Sibiu a respins exceptia inadmisibilitatii cererii invocate de catre Romgaz si DIICOT, exceptia tardivitatii invocate de DIICOT, precum si exceptia lipsei de interes a instituirii sechestrului invocata de reclamanta Piteiu Maria Iuliana. instanta respinge cererea de ridicare a sechestrului, obligand reclamanta la plata catre Romgaz a sumei de 2500 lei cheltuieli de judecata.Impotriva incheierii reclamanta a declarat apel, iar Romgaz apel incident. Apel respins prin decizia civila nr. 672/19.06.2019.	Definitiva

105	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. Constată neregularitatea rechizitoriului nr. 146/D/P/2010 din 31 mai 2017 al Parchetului de pe lângă Înalta Curte de Casație și Justiție – Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism, Structura Centrală, Secția de combatere a criminalității organizate. Transmite încheierea motivată Parchetului de pe lângă Înalta Curte de Casație și Justiție - Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism, Structura Centrală, Secția de combatere a criminalității organizate, pentru ca, în conformitate cu dispozițiile art. 345 alin. 3 C.pr.pen., în termen de 5 zile de la comunicare, procurorul să procedeze la remedierea neregularităților actului de sesizare și să comunice dacă menține dispoziția de trimitere în judecată a inculpaților ori solicită restituirea cauzei. Cu drept de contestație odată cu încheierea pronunțată conform art. 346 C.pr.pen.. Pronunțată în cameră de consiliu, 22 ianuarie 2018. Prin încheierea finală (dezinvestire) din data de 07.06.2018, judecătorul de camera preliminară a restituit cauza la DIICOT. S-a formulat contestație în data de 11.06.2018. La data de 03.12.2018, S.N.G.N. Romgaz S.A. a depus contestație. Au fost redactate și motivele de contestație, acestea urmând a se depune la dosar fie direct la termenul din 08.01.2019, fie anterior (la data de 07.01.2019).  Contestatiile au fost înregistrate sub nr. de dosar 1692/1/2017/a1.3, fiind fixat primul termen de judecată la data de 08.01.2019.	08.01.2018
106	Dosar nr.3098/2518/2017 Judecătoria Ludus	Obiectul litigiului: Plângere contravențională	SNGN ROMGAZ SA SPEE IERNUT - contestator	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) - intimat	4000 (jumătate din minim amenda )	Plângere contravențională 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 dispoziție a datelor solicitate în mod corect și complet ” Soluție : La termenul din 22.03.2018 a fost admisă plângerea. Se anulează procesul verbal. Sentința civilă nr. 132/22.03.2018. Apel formulat de către ANRE – înregistrat la data de 04.06.2018 .	28.01.2018
107	Dosar nr.32542/3/2017 – Tribunalul București	Obiectul litigiului: pretenții	SNGN Romgaz SA – reclamant	SC C-Gaz &Energy Distribuție SRL București –parat	1.109.398,89 lei	SNGN Romgaz SA solicită obligarea paratei la: - plata sumei de 1.089.351,21 lei cu titlul de pret neachitat pentru gazele naturale contractate și nepreluat, suma evidenciată prin facturile nr.40401160/09.05.2017, nr.40401161/10.04.2017; -plata sumei de 20.047,68 lei cu titlul de dobanda legală aferentă debitului, calculată până la data de 31.07.2017 și în continuare plata dobânzii legale până la achitarea efectivă și integrală a debitului principal; -plata cheltuielilor de judecată. Se acordă termen pentru administrare probe. Admite cererea Romgaz. Respinge cererea reconvențională formulată de parata.Hot.2003/21.06.2018. Atacabila cu apel în 30 zile de la comunicare.	Nu s-a comunicat sentința
108	Dosar nr.30568/325/2017 – Judecătoria Timisoara	Obiectul litigiului: pretenții	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 penalități de întârziere , reprezentând contravaloare sisteme GPS neconforme. Judecătoria Timisoara si-a declinat competența în favoarea Tribunalului Timis. Hotărâre 2980/15.03.2018. Tribunalul Timis – Respinge cererea. Admite în parte cererea reconvențională. Obligă reclamanta pârâtă-reconvențională la plata facturilor emise în perioada 14.12.2016-31.05.2017, precum și a penalităților de întârziere aferente acestor facturi. Respinge în rest cererea reconvențională. Obligă reclamanta la plata cheltuielilor de judecată parțiale, aferente cererii admise în cuantum de 4.000 lei. Cu drept de recurs în 10 zile de la comunicare. Cererea se va depune la Tribunalul Timiș. Pronunțată în data de 06 Iunie 2018. Hotărâre 970/2018.	
109	Dosar nr.13745/63/2017, Tribunalul Dolj	Obiectul litigiului: Restituire plăți nedatorate	SNGN Romgaz SA – reclamant	SC Foraj Sonde SA Craiova – parat	10972 lei (taxa de timbru)	Actiune în restituirea platilor efectuate nedatorat. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Sibiu - Secția C.A.F. Fără cale de atac.Hotarâre 35/2018. Se acordă termen pentru administrarea probei cu expertiza judiciară în specialitatea contabilitate.	11.02.2019
110	Dosar nr. 5362/317/2017 – Jud. Tg. Carbonești	Obiectul litigiului: revendicare imobiliară	Jianu Dumitru - reclamant	SNGN Romgaz SA – Suc.Tg. Mures - parat	5000 lei contravaloare producție nerealizată în perioada 2015-2017 și cheltuieli de judecată.	Revendicare suprafața de 410 mp teren, ridicarea construcțiilor industriale, redarea terenului în circuitul agricol, obligarea la plata sumei de 5000 lei contravaloare producție nerealizată în perioada 2015-2017 și cheltuieli de judecată.	30.01.2019

111	Dosar nr. 4279/317/2017 - Judecatoria Tg. Cărbunești	Obiectul litigiului: - plângere contravențională	SNGN ROMGAZ SA - Suc. Tg. Mures - petent	Politia Hurezani-intimat	2,000 lei	Soluționat în apel. Prin Hotărârea nr. 1766/ 07.11.2018 a fost admis apelul intimat. Schimbă sentința apelată. Admite în parte plângerea contravențională. Înlocuiește sancțiunea amenzii aplicată prin procesul verbal de contravenție cu sancțiunea avertismentului. Definitivă.	Finalizat
112	Dosar nr. 4606/102/2017 - Tribunalul Mures	Obiectul dosarului: - infractiuni de corupție	SNGN ROMGAZ SA - parte vatamata	Banu Sergiu Victor, Matei Gheorghe, Avram Pantelimon - inculpati	3.157.979 lei	Actiune penala infractiuni de coruptie.	Fără termen fixat
113	Dosar nr. 4573/102/2017- Tribunalul Mureș	Obiectul dosarului: - litigiu de munca	Dîmbean Alexandru Liviu - reclamant	SNGN Romgaz SA - Suc.Tg. Mures - parat	-	- anularea concursului pentru post de șef serviciu la Serviciul dezvoltare, organizat de pârâtă la 19.10.2017; - anularea Deciziei nr. 429/30.10.2017 de constituire a comisiei de analiză a contestației și a soluției de respingere a contestației prin adresa nr. 43611/14.12.2017; - obligarea pârâtei la organizarea unui nou concurs cu respectarea prevederilor legale în vigoare și cheltuieli de judecată. Litigiu de muncă soluționat în primă instanță prin Hotărârea nr. 741/12.06.2018 fiind respinsă ca nefondată acțiunea civilă formulată de reclamant. Soluția a fost atacată cu apel în termen de 10 zile de la comunicare. Apelul a fost respins prin Decizia nr.532/2018.	Finalizat
114	Dosar nr. 228/95/2018 Tribunalul Gorj	Obiectul litigiului: - acțiune în contencios administrativ - anulare PV control seria GJ nr. 00042452/22.06.2017.	SNGN ROMGAZ SA - Suc. Tg. Mures - petent	I.T.M. Gorj -intimat	-	Soluționat în primă instanță. Pe acest proces verbal se întemeiază procesul verbal de sancționare contravențională a cărui anulare formează obiectul dosarului nr. 3246/317/2017 pe rol la Judecătoria Tg. Cărbunești. Prin Sentința nr. 834/25.05.2018 a fost respinsă acțiunea. Sentința a fost atacată cu recurs de petentă.	Fără termen fixat
115	Dosar nr. 131/102/2018- Tribunalul Mures - Sectia Contencios Adm. si Fiscal	Obiectul litigiului: Litigiu privind achizițiile publice	SNGN ROMGAZ SA- SPEE Iernut - reclamant	SC Lex Guard Security SRL- parat	5.784,19	Admite cererea. Sentința civilă nr. 414/13.04.2018. Definitiva. Parata a achitat partial creanta Dosar executare nr. 2390/2018 deschis la B.E.J. VLAS MARIA CRISTINA. Suma ramasa de recuperat: 842,19 lei.	Executare silita
116	Dosar nr. 2798/189/2018- Judecatoria Barlad	Obiectul litigiului: pretenții	SNGN ROMGAZ SA- SPEE Iernut - reclamant	SC Colectiv Energy SRL- parat SC Contrast Studio SRL- parat	1.606,50	Valoarea creantei reprezinta prejudiciu cauzat autoritatii contractante in cadrul procedurii de atribuire.	31.01.2019
117	Dosar nr. 856/257/2018 Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: plângere contravențională	SNGN Romgaz SA - petent	ANRE - intimat	200.000 lei	Se solicita anularea Proces verbal de contravenție nr.13603/20.02.2018 și restituirea amenzii. Respinge plângerea. S-a formulat apel.Respinge apelul cu obligare la cheltuieli de judecata în suma de 566,38 lei	Finalizat
118	Dosar nr. 856/257/2018/a1 Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: Indreptare eroare materiala	ANRE - petent	SNGN Romgaz SA - intimat	163,09	Indreptare eroare materiala - acordare cheltuieli de judecata. S-a conexas la nr.856/257/2018.	Finalizat
119	Dosar nr. 1192/257/2018 Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: plângere contravențională	SNGN Romgaz SA - petent	ANRE - intimat	25.000 lei	Se solicita anularea Proces verbal de contravenție nr.18.819/09.03.2018 și restituirea amenzii. Respinge plângerea Romgaz. Hot. 1023/19.06.2018 necomunicat. S-a formulat apel. S-a respins apelul. S-a formulat cerere de completare a deciziei cu cheltuieli de judecata.	21.01.2018
120	Dosar nr. 1464/86/2015- Tribunalul Suceava	Obiectul litigiului: Pretentii, obligatia de a face	Buliga Oana- reclamant	Raffles Energy SRL - prim-parat, Romgaz SA- parat intervenient in urma aditerii cererii de interventie fortata		Prin cererea de chemare în judecata, reclamanta a solicitat: obligarea paratilor la ridicarea conductei aflate pe terenul sau, plata de despagubiri pana la data formularii actiunii; in continuare, plata de despagubiri aferente lipsei de folosinta a terenului ca si teren intravilan constructibil, obligarea la incheierea unei conventii si plata unei indemnizatii anuale cf. Legii 123/2012.Romgaz a formulat intampinare.S-a dispus efectuarea unei expertize. La termenul din 20.11.2018 a fost amanata cauza datorita lipsei raportului de expertiza	22.01.2019
121	Dosar nr. 1174/251/2018 - Judecatoria LUDUS	Obiectul litigiului: Plângere contravențională PVCSC ANAR 0005500/09.05.2018	SNGN ROMGAZ SA - petent	Apele Romane - parat	35 000 lei	AMENDA - Poluare accidentală Iernut 13.04.2018 . Tip solutie: Respinge plângerea. Soluția pe scurt: Respinge ca neîntemeiată plângerea contravențională formulată împotriva procesului verbal seria ANAR nr. 0005500/09.05.2018. Cu drept de apel în 30 zile de la comunicare, care poate fi depus la Judecătoria Luduș. Pronunțată în ședința publică, azi, 26 septembrie 2018. Document: Hotărâre 521/2018 26.09.2018. Apel depus la 09.11.2018 și înregistrat la Tribunalul Mures la 22.11.2018 Formulată raspuns intampinare n tremen	05.03.2019
122	Dosar nr. 943/251/2018 - Judecatoria LUDUS	Obiectul litigiului: Plângere contravențională PVCSC GNM 04270/17.04.2018	SNGN ROMGAZ SA - petent	Garda Nationala de mediu	100 000 lei	AMENDA - Poluare accidentală Iernut 13.04.2018. Admite în parte plângerea contravențională. Dispune anularea parțială a procesul-verbal de constatare și sancționare a contravenției seria GNM nr. 04270/17.04.2018 în sensul reducerii sancțiunii amenzii contravenționale de la suma de 100.000 lei la suma de 50.000 lei. Cu drept de apel în 30 zile de la comunicare, care poate fi depus la Judecătoria Luduș. Pronunțată în ședința publică azi, 22 noiembrie 2018. Sentința civila nr. 871/2018 22.11.2018, comunicat la 27.11.2018. Apel înregistrat 20.12.2018.	Fara termen fixat

123	Dosar nr. 922/251/2018 – Judecatoria LUDUS	Obiectul litigiului: Plangere contraventionala PVCSC ANAR 0005527/14.04.2018	SNGN ROMGAZ SA – petent	Apele Romane - intimat	40 000 lei	AMENDA - necomunicare incident - Poluare accidentala Iernut 13.04.2018 . Respinge plângerea formulată de petenta S.N.G.N. ROMGAZ SA prin Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut, împotriva procesului-verbal de contravenție seria ANAR nr.0005527 încheiat la data de 14.04.2018, în contradictoriu cu intimata ADMINISTRAȚIA NAȚIONALĂ „APELE ROMÂNE” ADMINISTRAȚIA BAZINALĂ DE APĂ MUREȘ, ca neîntemeiată. Cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Judecătoria Luduș. Sentinta civila 827/ 08.11.2018 – In curs de comunicare .	
124	Dosar nr. 2575/257/2018 – Judecatoria MEDIAS	Obiectul litigiului: Plangere contraventionala PVCSC ANRE 42946/06.06.2018	SNGN ROMGAZ SA – petent	ANRE- intimat	0	Avertisment – nedepunere la termen documentatie actualizare licenta (fapte prescise). Tip solutie: Declină soluționarea cauzei Solutia pe scurt: Admite excepția necompetenței teritoriale a Judecătoriei Mediaș, invocată prin întâmpinare. Declină în favoarea Judecătoriei Sectorului 2 București competența de soluționare a plângerii formulată de petenta S.N.G.N Romgaz SA împotriva procesului verbal de contravenție număr 42946/06.06.2018 întocmit de agentul constator Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei. Definitivă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 27.09.2018. Document: Hotărâre 1358/2018 27.09.2018	Fara termen fixat
125	Dosar nr. 1322/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	MIHAI Sandu- parat	8107 lei	Recuperare SPOR . In procedura administrativa. La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
126	Dosar nr. 1323/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	BATI Ioan- parat	4967 lei	Recuperare SPOR . In procedura administrativa. La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
127	Dosar nr. 1324/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	BoGDAN Nicolae- parat	8581 lei	Recuperare SPOR . In procedura administrativa. La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
128	Dosar nr. 1325/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	NEGRUTIU Mircea Rares-parat	827 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
129	Dosar nr. 1326/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	SANDU Mircea Valentin- parat	10631 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
130	Dosar nr. 1327/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	ALEXE Calina-parat	12191 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
131	Dosar nr. 1328/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	VOINEA Elena Voinea- parat	347 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
132	Dosar nr. 1329/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	GRUSEA Veronica Rodica-parat	11758 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
133	Dosar nr. 1330/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	POPA Elena-parat	6956 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
134	Dosar nr. 1331/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	OPRISCAN Mihai Liviu- parat	1124 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
135	Dosar nr. 1332/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	TILICEA Rares Ionut- parat	12798 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat

136	Dosar nr. 1333/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	NEGOESCU Stefan Cornel-parat	9824 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
137	Dosar nr. 1338/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	MOLDOVAN Simion- parat	17672 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
138	Dosar nr. 1339/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	SABAU Ioan Marius- parat	17318 lei	Recuperare SPOR .La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
139	Dosar nr. 1340/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	DIAC Ruben-parat	19297 lei	Recuperare SPOR .La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
140	Dosar nr. 1341/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	MOLDOVAN Mircea- parat	19420 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
141	Dosar nr. 1342/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	FOIDAS Ion-parat	18864 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
142	Dosar nr. 1343/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	NEDELEA Lucica-parat	17811 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
143	Dosar nr. 1344/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	KRANICS Ervin-parat	18963 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
144	Dosar nr. 1345/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	MOGA Ioan –parat	16473 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
145	Dosar nr. 1346/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	POPA Liviu Dan -parat	14026 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
146	Dosar nr. 1347/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	NENISANU Marius-parat	20973 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
147	Dosar nr. 1348/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	SARDAN Cornelia-parat	19970 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
148	Dosar nr. 1349/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	STRAVA Catalin Horea- parat	18749 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
149	Dosar nr. 1350/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	OPRISOR Gheorghe- parat	24560 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
150	Dosar nr. 1351/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	IONESCU Laurentiu Lucian-parat	25227 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat

151	Dosar nr. 1352/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	BURTUMAC Marin-parat	13982 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
152	Dosar nr. 1353/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	ILINCA Dan Claudiu- parat	8669 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
153	Dosar nr. 1354/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	SUCIU Stelian-parat	11050 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
154	Dosar nr. 1355/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	ROTAR Angela Simona- parat	12646 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
155	Dosar nr. 1356/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	SERBAN Dumitru-parat	12742 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
156	Dosar nr. 1362/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	MARES Adrian Alexandru-parat	24945 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
157	Dosar nr. 1363/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	STEFANESCU Adina Camelia-parat	10937 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
158	Dosar nr. 1364/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	STOICOVICI Stefan-parat	12512 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
159	Dosar nr. 1365/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	BUCUR Olga-parat	12782 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
160	Dosar nr. 1366/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	KURTINECZ Iosif-parat	24578 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
161	Dosar nr. 1367/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	CHISALITA Dumitru- parat	23935 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
162	Dosar nr. 1368/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	CISMARU Marin-parat	30939 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
163	Dosar nr. 1369/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	KOVACS Tibor-parat	21834 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
164	Dosar nr. 1370/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	STOICOVICI Ioan-parat	24622 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
165	Dosar nr. 1371/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	CRISTEA Nicolae-parat	23266 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat



166	Dosar nr. 1372/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	STOIA Doina-parat	22771 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
167	Dosar nr. 1373/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	ZAINEA Mioara-parat	22498 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
168	Dosar nr. 1374/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	PREDA Luminita Letitia-parat	23355 lei	Recuperare SPOR. La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
169	Dosar nr. 1273/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	JUDE Aristotel Marius-parat	25591 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
170	Dosar nr. 1274/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	IONASCU Lucia-parat	46118 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
171	Dosar nr. 1275/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	MOLDOVAN Radu Costica-parat	26725 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
172	Dosar nr. 1276/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	DOBRESCU Dumitru-parat	45981 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
173	Dosar nr. 1277/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	LUCACI Emil-parat	4858 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
174	Dosar nr. 1279/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	GEORGESCU Cristian-parat	20234 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
175	Dosar nr. 1278/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	ROTAR Dumitru Gheorghe-parat	46644 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
176	Dosar nr. 1280/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	STEFANESCU Dan Paul-parat	44588 lei	Recuperare SPOR. La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
177	Dosar nr. 1281/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	PAVLOVSCI Vlad-parat	1811 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
178	Dosar nr. 1282/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	BIRSAN Mircea Lucian-parat	41505 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
179	Dosar nr. 1283/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	CIOLPAN Vasile-parat	39665 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
180	Dosar nr. 1284/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	RADU Gheorghe-parat	30134 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat

181	Dosar nr. 1285/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	BODOGAE Horea Sorin-parat	40885 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
182	Dosar nr. 1286/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	ANTAL Francisc-parat	38782 lei	Recuperare SPOR. La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
183	Dosar nr. 1287/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	MORARIU Dan Nicolae-parat	39366 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
184	Dosar nr. 1288/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	STANCU Lucian Adrian-parat	44691 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
185	Dosar nr. 1304/257/2018 Judecatoria MEDIAS	Plangere contravenționala împotriva proces verbal ANRE	SNGN ROMGAZ SA – petent	ANRE - intimat	50.000 lei	La termenul din 20.06.2018 respinge plangerea contravenționala formulată de Romgaz. Hotărâre necomunicată, atacabilă cu apel. S-a declarat apel de către Romgaz. Se acordă termen la T.Sibiu. Respinge apelul.	Finalizat
186	Dosar nr. 523/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: constatare nulitate	SNGN ROMGAZ SA – reclamant	SPRL Mocanu si asociatii - parat	504.916,61 lei	Constatare nulitate contract de asistentă juridică și restituirea sumei de 504.916,61 lei. Declinat competența la Tribunalul București.	Suspendat
187	Dosar nr. 8525/180/2018 Judecatoria Bacău	Obiectul litigiului: Pretentii	SAVIN MIHAI - reclamant	SNGN ROMGAZ SA (SUC.MEDIAS) parat	15.000.000 lei	Solicitare despăgubiri pt. suprafață de 26.000 mp expropriată pentru realizarea obiectivului sondă 4 Batranesti Trimite cauza spre repartizare aleatorie unui complet al secției civile. Încheiere finală (dezinvestire) 19.06.2018. 17.10.2018 Tip soluție: Declină soluționarea cauzei Soluția pe scurt: Admite excepția necompetenței materiale a Judecătoria Bacău, invocată de pârât prin întâmpinare. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Bacău – Secția I civilă. Fără cale de atac. Pronunțată în data de 17.10.2018 prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 5960/2018 17.10.2018	TRIBUNAL BACAU 18.01.2019
188	Dosar nr. 1195/85/2018 Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: Contencios administrativ	SNGN ROMGAZ SA (SUC.MEDIAS) reclamant	Inspectia Muncii Bucuresti - parat		Neacordare reinnoire/prelungire aviz încadrare locuri munca în condiții deosebite Stații Comprimate gaze Înregistrat în 28.06.2018 Soluție: Declină soluționarea cauzei Soluția pe scurt: Admite excepția de necompetență materială a Tribunalului Sibiu în soluționarea prezentei cereri, invocată prin întâmpinare și pe cale de consecință: Declină competența de soluționare a acțiunii în contencios – administrativ formulată de reclamanta SNGN, ROMGAZ S.A., prin Sucursala Mediaș în contradictoriu cu pârâta INSPECȚIA MUNCII BUCUREȘTI în favoarea CURȚII DE APEL ALBA – IULIA – Secția de Contencios Administrativ și Fiscal. Fără nici o cale de atac. Document: Hotărâre 670/2018 08.10.2018	
189	Dosar nr. 4435/257/2018 Judecatoria Medias	Obiectul litigiului: Actiune in raspundere delictuala	ZIEGLER FRIEDERICH reclamant	SNGN ROMGAZ SA-SIRCOSS Medias -parat	10000 lei	Reclamantul Ziegler Friederich a formulat actiune in raspundere delictuala pentru a obliga paratul la plata despăgubirilor reprezentând contravaloarea reparatiilor necesare înlăturării degradărilor cauzate contractuctie, ca efect a traficului greu derulat de parat în com. Axente Sever. S-a formulat întâmpinare și s-a depus la instanță	28.1.2019
190	Dosar nr. 2828/85/2018 Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: Conflict de munca	BARNA GHEORGHE - Contestator	SNGN ROMGAZ SA – SIRCOSS Medias Intimat	Contravaloarea a 5% din salariul de baza pe 3 luni	Contestatorul a formulat actiune împotriva deciziei de sancționare. Cauza se afla pe rolul Tribunalului Sibiu cu termen de judecată stabilit 7.2.2019	07.02.2019
191	Dosar nr. 6332/94/2018 - Judecatoria Buftea	Obiectul litigiului: - pretenții – restituire redevență și cheltuieli de judecată.	SNGN ROMGAZ SA – Suc. Tg. Mures – reclamantă	U.A.T. Comuna Gruiu și Consiliul Local - Comuna Gruiu -pârâtă	100.170,47 lei	După încheierea în anul 2014 a contractului de concesiune pentru terenul aferent sondei 1 Lipia, Consiliul Local - Comuna Gruiu a reziliat în același an contractul de concesiune pe motiv că terenul nu aparține U.A.T. Comuna Gruiu, deci nu poate fi concedent. Din cauza circuitului documentelor în sucursală, redevența a fost plătită pe intervalul 2014-2017, în contextul în care aceasta nu era datorată. Soluționat în primă instanță de Judecătoria Buftea, care prin Hotărârea nr. 7396/20.12.2018 a admis cererea. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 100170,47 lei cu titlul de restituire plată nedatorată. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicare, cererea de apel se depune la Judecătoria Buftea.	Sentință necomunicată
192	Dosar nr. 858/251/2018 Judecătoria Luduș	Obiectul litigiului: evacuare	SNGN ROMGAZ SA-SPEE Iernut - reclamant	Neața Ioan - pârât	-	Prin acțiunea introductivă s-a solicitat evacuarea pârâtului din locuința situată în Iernut, str. M. Eminescu, Bl. 25, Ap. 23, jud. Mureș; obligarea la plata c/val. beneficiului nerealizat prin lipsa de folosință a locuinței, calculat la nivelul chiriei lunare în cuantum de 48 lei, percepută pe perioada anterioară încetării	Fara termen fixat

						contractului, începând cu data de 01.02.2018 și până la evacuarea efectivă din locuință; obligarea la plata cheltuielilor de judecată. Instanța admite cererea. Hotărâre nr. 803/01.11.2018. Cu drept de apel	
193	Dosar nr. 5906/320/2018 Judecătoria Tg. Mures	Obiectul litigiului: acțiune în constatare	Aldica Mariana-Camelia, Lumperdean Liliana, Farkas Daniela, Stancu Zaharia, Stancu Eduard-Adrian, Stancu Robert - reclamanti	SNGN ROMGAZ SA- SPEE Iernut –parata SC Electrocentrale Bucuresti SA-parat	-	Reclamantii solicita obligarea paratelor la exprimarea acordului de radiere a ipotecii, înregistrată în favoarea Filialei Electrocentrale Mureș în CF nr. 122172-C1-U9 Târgu Mureș. Instanța admite excepția lipsei calității procesual pasive a părții SNGN R SA invocată de aceasta din urmă prin întâmpinare și pe cale de consecință: Respinge acțiunea civilă formulată de reclamantii în contradictoriu cu părțile SNGN R SA, ca fiind introdusă împotriva unei persoane lipsită de calitate procesuală pasivă. Admite în parte acțiunea civilă formulată de reclamantii AMC, LL, FD, SZ, SEA și SR în contradictoriu cu părțile EB SA și supravegheată de administratorul judiciar SQFB, și pe cale de consecință Obligă părțile să își exprime acordul în vederea radierei ipotecii înscrise în CF nr. 122172-C1-U9 Târgu Mureș (CF vechi 62746 Târgu Mureș), iar în caz de refuz prezenta hotărâre va ține loc de act apt să radieze ipoteca din cartea funciară menționată. Respinge cererea prin care se solicită radierea ipotecii înscrise în CF nr. 122172-C1-U9 Târgu Mureș (CF vechi 62746 Târgu Mureș). Obligă părțile să plătească reclamanților suma de 1.728,68 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Sentința civilă nr. 4451/12.10.2018. Cu drept de apel	Fara termen fixat
194	Dosar nr. 1885/320/2018 Judecătoria Tg Mures	Obiectul litigiului: Acțiune în raspundere delictuala	Deji-Nagylaki Orsolya, Nagylaki Ioan-reclamanti	SNGN ROMGAZ SA-parat	100.000	Reclamantii solicita obligarea societatii la plata unor daune morale si materiale in suma de 100.000 lei ca urmare a decesului numitului Nagylaki Akos in urma accidentului de munca suferit in cadrul SPEE Iernut	15.01.2019
195	Dosar nr. 934/85/2018- Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: Contestatie decizie modificare unilaterală contract de munca	Marian Victor Cristian-reclamant	SNGN Romgaz SA-intimat		Prin contestatie, reclamantul a solicitat: constatarea nulitatii deciziei de modificare unilaterala a CIM 3245/01.03.2007 sau a actului aditional intocmit in acest scop; - in subsidiar - anulara deciziei de modificare unilaterala a CIM 3245/01.03.2007 sau a actului aditional intocmit in acest scop; - obligarea paratei la plata diferentei drepturilor salariale neachitate pentru luna martie si in continuare; obligarea intimitei la plata cheltuielilor de judecata. S-a depus Intampinare. In data de 05.11.2018 prin Sentinta Civila 723/2018 s-a respins contestatia formulata de catre reclamant. Pana in prezent nu a depus apel.	
196	Dosar nr. 1424/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: Contestatie decizie de sanctionare	Marian Victor Cristian -reclamant	SNGN Romgaz S.A. - intimat		Prin contestatie, reclamantul a solicitat: constatarea nulitatii deciziei de sanctionare disciplinara, in subsidiar - anulara deciziei de sanctionare disciplinara; - obligarea intimitei la plata cheltuielilor de judecata. S-a depus intampinare. In data de 25.10.2018 prin Sentinta Civila nr. 708/2018 s-a admis contestatia formulata de reclamant. In data de 07.12.2018 SNGN Romgaz a depus apel.	Fara termen fixat
197	Dosar nr. 1604/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: anulare concurs	Marian Victor Cristian -reclamant	SNGN Romgaz S.A. - intimat		Prin contestatie reclamantul a solicitat anulara concursului si a rezultatelor acestuia, organizat de SNGN Romgaz S.A. pentru ocuparea postului de sef serviciu DRU. S-a depus intampinare. In data de 21.11.2018 prin Sentinta Civila 779/2018 s-a respins contestatia formulata de reclamant. Pana in prezent nu s-a depus apel.	
198	Dosar nr. 1322/85/2017- Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: pretentii	BNI Hentea Domonique -reclamant	DGRFP Brasov – parat SNGN Romgaz S.A. – chemat in garantie	408.000 lei TVA suplimentar +348.612 lei dobanzi si accesorii	-obligarea la plata sumei de 408.000 lei reprezentand TVA suplimentara si 348.612 lei cu titlu de dobanzi si accesorii;- stadiu procesual-fond.-Romgaz a formulat Intampinare. La termenul din data de 07.01.2019 s-a amanat cauza pentru comunicarea suplimentului de expertiza.	28.01.2019
199	Dos. Nr. 4887/2/2018 Curtea de Apel Bucuresti	Obiectul litigiului: contencios administrativ	SNGN Romgaz SA –reclamant	ANRE – parat		Obligatia de a face : obligarea ANRE la a raspunde solicitarilor Romgaz privind punerea la dispozitie a informatiilor privind modul de indeplinire a obligatiilor de catre toti producatorii de gaze din productia interna, obligatie stabilita potrivit Ord. ANRE nr.24/2013 si a Ord. ANRE nr.161/2014. Instanța a respins cererea de suspendare a judecării cauzei formulată de către ANRE	22.01.2019
200	Dos. Nr. 1596/85/2018 Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: Solicitare drepturi banesti	Metea Virgil Marius -reclamant	SNGN Romgaz SA – parat	1.821.749 lei + dobanda legala pana la data efectuării plății	Prin cererea de chemare in judecata reclamantul a solicitat instantei obligarea paratei la plata sumei de 1.821.749 lei (in temeiul Contractului de mandat)+ dobanda legala pana la data efectuării plății, suma constituită din 380.027 lei, datorată în temeiul HCA nr.23/2017, ca urmare a regularizării subcomponentei variabile II a anului 2015; 1.078.470 lei reprezentând cea de a doua subcomponenta variabila aferenta anului 2017; 363.252 lei, reprezentand diferenta rezultata din neactualizarea anuala a indemnizatiei fixe, conform INS, astfel cum este prevazut in Contractul de mandat, pentru toata perioada mandatului. Romgaz a formulat intampinare. A fost admisa exceptia necompetentei functionale. LA termenul din data de 10.01.2019, instanța a incuviintat administrarea probei cu inscrisuri.	21.03.2019
201	Dos. Nr. 2458/257/2018 Judecătoria Medias	Obiectul litigiului: Plangere contravenționala	SNGN Romgaz SA – petent	ANRE - intimat	7500 lei	La termenul din 13.09.2018 admite plângerea formulată de Romgaz. Schimba amenda în avertisment și dispune restituirea sumei de 7500 lei. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicarea sentinței. Se declară apel de către intimat. S-a depus întâmpinare.	Fara termen fixat
202	Dos. Nr. 2369/257/2018 Judecătoria Medias	Obiectul litigiului: Plangere contravenționala	SNGN Romgaz SA – petent	ANRE - intimat	7500 lei	Se solicita anulara presului verbal de contravenție sau schimbarea amenzii contravenționale în avertisment. La termenul din data de 03.10.2018 a fost declinată competența către Jud. Sector 2 București.	

203	Dos. Nr. 2051/85/2018 Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: Ordonanta presedintiala	Micu Radu-Constantin - reclamant	SNGN Romgaz SA - parat		Se solicita suspendarea HAGOA nr.8/2018. Se respingere, cu drept de apel in 5 zile de la pronuntare. S-a formulat apel.	29.01.2019
204	Dos. Nr. 1974/85/2018 Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: Anulare Hot. AGOA	Micu Radu-Constantin - reclamant	SNGN Romgaz SA - parat		Se solicita anularea Hot. AGOA nr.8/ 2018.	13.02.2019
205	Dos. Nr. 29466/3/2018 Tribunalul Bucuresti	Obiectul litigiului: Contestatie tabel definitiv create ELCEN	SNGN Romgaz SA - contestator	ELCEN Bucuresti - intimat		Dosar desprins din 35304/3/2016 ( insciere la masa credala a ELCEN bucuresti). Prin sentinta civila 6984/26.11.2018 s-a respins contestatia si s-a formulat apel in 13.12.2018 nefiind inca pus pe rol.	Fara termen fixat
206	Dosar nr. 424/57/2018 - Curtea de Apel Alba Iulia	Obiectul litigiului: Revizuire	Kovacs Ladislau - revizuent	SNGN Romgaz SA - intimată	279.230,93 lei	Revizuire Decizia nr. 737/03.07.2018 pronunțată în Dosarul nr. 2496/102/2015, de Curtea de Apel Alba Iulia prin care această instanță a admis în parte apelul reclamantei S.N.G.N. „ROMGAZ” S.A. MEDIAȘ (suma solicitată fiind de de 318.881,96 lei), în sensul că a obligat pe pârâutul Kovacs Ladislau, la plata debitului în sumă de 279.230,93 lei (compus din 223.613,35 lei și TVA în sumă de 53.667,58 lei reprezentând despăgubiri patrimoniale și 1.950 lei, cheltuieli de judecată la fond. Debitul este în executare silită prin S.C.P.E.J. Hurubă, Giunca & Asociații - dosar executare nr. 1656/2018. La termenul de judecată din 10.10.2018 cererea de revizuire a fost respinsă. În recurs declarat de revizuent.	Fară termen fixat
207	Dosar nr. 3580/257/2018 al Judecatoriei Medias	Obiectul litigiului: Contestatie executare	SNGN ROMGAZ SA SIRCROSS - contestator	ANAF – Directia Generala a Marilor Contribuabili	2000 lei	S-a formulat contestatie la executarea deciziei de impunere nr.13819/7.8.2018. S-a raspuns la intampinare. S-a admis contestatia la executare.	
208	Dos. Nr. 2041/85/2018 Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: Solicitare drepturi banesti	Metea Virgil Marius -reclamant	SNGN Romgaz SA - parat	81.267, 96 lei	Reclamantul Metea Virgil solicita obligarea Romgaz la plata sumei de 81.267, 96 lei cu titlu de daune-interese pentru revocarea nejustificata a mandatului de administrator; Romgaz a depus Intampinare; La termenul din data de 10.12.2018 a fost declinata competenta catre completul „ Litigii cu profesionistii”- Tribunalul Sibiu . Inca nu a fost fixat primul termen de judecata.	Fara termen fixat
209	Dosar nr. 258/2/2018 Curtea de Apel Alba-Iulia	Obiectul litigiului: anularea Deciziei de impunere F-AB 54/10.04.2017 emise de DGRFP Brașov – AJFP Alba	SNGN Romgaz SA - reclamant	DGRFP Brașov – AJFP Alba - parat		Cerere in anulara actelor emise de DGRFP Brasov – AJFP Alba, respectiv Raportul de inspectie fiscala nr. F-AB 49/10.04.2017 si Decizia de impunere nr. F-AB 54/10.04.2017. Prin sentinta civila nr. 205 pronuntata la data de 17.10.2018, instanta de judecata a respins exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a Directiei Generale de Solutionare a Contestatiilor din cadrul ANAF. A respins exceptia prescriptiei privind constatările organelor fiscale pentru anul 2010. A admis actiunea modificata formulata de Societatea Nationala de Gaze Naturale Romgaz S.A. in contradictoriu cu paratele Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Brasov, Administratia Judeteana a Finantelor Publice Alba, Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor si a anulat Decizia de impunere nr. F-AB 54/10.04.2017 emisa de parata Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Brasov – Administratia Judeteana a Finantelor Publice Alba si Decizia nr. 54/31.01.2018 emisa de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor. Aceasta solutie nu este definitiva, putand fi atacata cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare.	
210	Dosar nr. 15852/3/2018 – Tribunalul Bucuresti	Obiectul litigiului: raspundere delictuala	SNGN Romgaz SA - reclamant	OMV PETROM SA, AMROCO ENERGY SRL, RAFFLES ENERGY SRL, STRATUM ENERGY ROMANIA LLC - parati		Raspunderea delictuala a paratelor si plata catre ROMGAZ a sumei stabilite prin Raportul Curtii de Conturi, ca prejudiciu, in sarcina ROMGAZ.	Suspendat
211	Dosar nr. 2095/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	CORNEA Daniel -parat	7838 lei	Recuperare SPOR . In procedura administrativa. La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
212	Dosar nr. 2088/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	SORESCU Eugen - parat	21222 lei	Recuperare SPOR . In procedura administrativa. La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
213	Dosar nr. 1808/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	ARCANU Dan - parat	3.204 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
214	Dosar nr. 1801/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	BARBU Ionut Bogdan-parat	3.289 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat

215	Dosar nr. 1798/85/2018 - Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	BRANDAS Mircea - parat	11.175 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
216	Dosar nr. 1811/85/2018 - Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	BUTARU Claudia - parat	6.999 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
217	Dosar nr. 1793/85/2018 - Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	CATANESCU Florin - parat	9.184 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
218	Dosar nr. 1812/85/2018 - Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	CHIVU Tudor - parat	4.990 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii .Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
219	Dosar nr. 1799/85/2018 - Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	DRAGULIN Nicolae - parat	10.784 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
220	Dosar nr. 1809/85/2018 - Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	DRAGULINESCU Romeo Adrian - parat	9.833 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
221	Dosar nr. 1807/85/2018 - Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	ENESCU Cosmin - parat	7.882 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
222	Dosar nr. 1806/85/2018 - Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	FARCAS Florin - parat	2.688 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
223	Dosar nr. 1800/85/2018 - Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	FILIP Iulian George - parat	12.126 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
224	Dosar nr. 1795/85/2018 - Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	GALUSCA Dinu - parat	9.801 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
225	Dosar nr. 1888/85/2018 - Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	GIRLICEL Victor Cristian - parat	12.729	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
226	Dosar nr. 1890/85/2018 - Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	GLIGA Andrei - parat	3.029 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
227	Dosar nr. 1887/85/2018 - Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	IONESCU Viorica Mariana - parat	14.878 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
228	Dosar nr. 1894/85/2018 - Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	IONITA Emil - parat	7.132 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
229	Dosar nr. 1804/85/2018 - Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	IORDACHE Constantin - parat	3.891 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat

230	Dosar nr. 1889/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	JIPA Bogdan Catalin - parat	14.304 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
231	Dosar nr. 1950/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	LECA Gheorghe Adrian - parat	2145 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
232	Dosar nr. 1813/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	MANDA Marin - parat	13.286 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
233	Dosar nr. 1897/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	MIHAI Constantin -parat	3.676 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
234	Dosar nr. 1892/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	MIHALCEA Alecsandru - parat	7.862 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
235	Dosar nr. 1891/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	MOISE Sanda Madalina - parat	11.782 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
236	Dosar nr. 1893/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	MURESAN Alexandru - parat	3.116 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016..	Suspendat
237	Dosar nr. 1895/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	NEGRU Petru - parat	4.212 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii. Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
238	Dosar nr. 1896/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	PALADE Monica - parat	10.943 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
239	Dosar nr. 1949/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	PARVU Laurentiu - parat	12.211 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
240	Dosar nr. 1951/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	PAUN Alexandru - parat	11.782 lei	Recuperare SPOR. La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
241	Dosar nr. 2086/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	PELLARINI Marius - parat	13.679 lei	Recuperare SPOR. La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
242	Dosar nr. 2081/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	POPESCU Dumitru - parat	15.505 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
243	Dosar nr. 2082/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	POPESCU Ovidiu Dumitru - parat	16.064 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
244	Dosar nr. 1796/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	RADULESCU Ioan - parat	12.117 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat



245	Dosar nr. 1797/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	ROSCA Constantin - parat	4.561 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
246	Dosar nr. 1802/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	ROSU Marin - parat	11.633 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
247	Dosar nr. 2084/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	SCARLATESCU Gheorghe - parat	9.632 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
248	Dosar nr. 2083/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	SCARLATESCU Virgil - parat	39.086 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
249	Dosar nr. 1805/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	SMARANDACHE Ioana - parat	11.098 lei	Recuperare SPOR La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
250	Dosar nr. 2087/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	SOPTEA Nicolae - parat	16.733 lei	Recuperare SPOR. La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
251	Dosar nr. 1792/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	STANCIU Elena - parat	25.185 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
252	Dosar nr. 2096/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	SUSNEA Adrian - parat	11.066 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
253	Dosar nr. 1803/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	VASILE Constantin - parat	17.558 lei	Recuperare SPOR La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
254	Dosar nr. 2085/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	VECKERDEA Dan Adrian - parat	37.428 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
255	Dosar nr. 1794/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	VIZIREANU Vasile - parat	16.628 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
256	Dosar nr. 2093/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	VRABIOIU Roxana - parat	6.797 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016..	Suspendat
257	Dosar nr. 1810/85/2018 – Tribunalul SIBIU	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA – reclamant creditor	ZEHAN Ioan - parat	10.479 lei	Recuperare SPOR . La solicitarea Romgaz, s-a depus cerere de suspendare a judecatii Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2375/85/2016.	Suspendat
258	Dosar nr. 10167/320/2018 – Judecătoria Tg. Mureș	Obiectul litigiului: pretenții	S.C. AGROCOM ALBERT S.R.L - reclamantă	S.N.G.N. „ROMGAZ” S.A. MEDIAȘ - pârâtă	13.581,40 lei	Reclamanta pretinde cu titlu de despăgubiri suma de 13.581,40 lei, ca prejudiciu reprezentând contravaloarea serviciilor de lucrări de discuit care i-au fost prestate de S.C. C&K ING S.R.L. potrivit contractului de prestări servicii de lucrări de natură agricolă nr. 10 din 10.10.2016, care așa cum afirmă reclamanta, a fost necesar necesar a fi încheiat ca urmare a incidentului ce constă în indisponibilizarea unei baterii de disc, cu privire la care se afirmă că în data de 10.10.2016 a fost avariata în urma coliziunii cu capul de coloană al sondei 10 Bozed.	12.02.2019

259	Dosar nr. 10010/320/2018 - Judecătoria Tg. Mureș	Obiectul litigiului: pretenții	S.N.G.N. „ROMGAZ” S.A. - Sucursala Tg.Mureș - reclamantă	Țințeșan Viiorica -pârâtă	7.500 lei	După încheierea în anul 2016 a contractului de închiriere pentru o suprafață de 2500 mp teren extravilan , situat în localitatea Pusta, comuna Șincai, jud. Mureș pentru intervenție - reparație capitalizabilă la sonda 31 Șincai, în anul 2018 sucursala a luat la cunoștință de la Brustur Elena, unul din cei doi coproprietari, că pârâta nu este proprietar al terenului în cauză, astfel că nu putea avea calitate de locator. În acest context chiria nu-i era datorată pârâtei.	07.02.2019
260	Dosar nr. 4079/317/2018 Judecătoria Tg. Cărbunești	Obiectul litigiului: pretenții, răspundere contractuală.	S.N.G.N. „ROMGAZ” S.A. - Sucursala Tg.Mureș - reclamantă	PRIMĂRIA U.A.T. STEJARI -pârâtă	1.814,26 lei	Neachitarea sumei de 1.814,26 lei reprezentând contravaloare gaze și penalități de întârziere, pentru central multifuncțional pentru tineret, conform facturilor atașate la acțiune.	Fără termen fixat
261	Dosar nr. 1098/102/2018 Tribunalul Mureș	Obiectul litigiului: pretenții	Cucu Ioana -reclamantă	S.N.G.N. „ROMGAZ” S.A. - Sucursala Tg.Mureș - pârâtă	neprecizate la introducerea acțiunii	Obligarea sucursalei la încheierea unui contract de închiriere teren începând cu anul 2016, pe toată perioada de folosință, pretenții și cheltuieli de judecată ca urmare a folosinței terenului aferent T45 A 623/3/1 începând cu anul 2016, respectiv despăgubiri aferente lipsei de folosință datorată ocupării temporare a terenului în suprafață de 2580 mp din aceeași parcelă.	08.01.2019
262	Dosar nr. 4572/317/2018 5978/317/2016 Judecătoria Tg. Cărbunești	Obiectul litigiului: pretenții, răspundere contractuală.	S.N.G.N. „ROMGAZ” S.A. - Sucursala Tg.Mureș - reclamantă	PRIMĂRIA U.A.T. STEJARI -pârâtă	2.454,88 lei	Neachitarea sumei de 2.454,88 lei reprezentând contravaloare gaze și penalități de întârziere, pentru dispensar, conform facturilor atașate la acțiune.	Fără termen fixat
263	Dosar nr.10166/320/2018 8 Judecătoria Tg. Mures	Obiectul litigiului: pretenții	SC Astra Shuttle Logistic Services SRL Pitesti -reclamant	SNGN Romgaz SA STTM Tg. Mures - parat	21.362,29 lei	Prin cererea de chemare in judecata reclamantul a solicitat instantei obligarea paratei la plata sumei de 21.362,29 lei, reprezentand servicii de transport prestate in beneficiul paratei conform facturii seria AG nr. 143/31.01.2018 si seria AG nr. 144/31.01.2018, prestatii facturate in temeiul contractului subsecvent nr. 151/24.04.2017. Romgaz STTM a formulat intampinare.	Fara termen fixat
264	Dosar nr. 4435/257/2018 Judecătoria Medias	Obiectul litigiului: actiune in raspundere delictuala	Ziegler Friederich, domiciliat in sat Soala, nr. 149, com. Axente Sever, jud. Sibiu	SNGN Romgaz SA STTM Tg. Mures si SIRCOSS Medias si Comuna Axente Sever, prin primar - parati	10.000 lei	Prin cererea de chemare in judecata reclamantul a solicitat instantei obligarea in solidar a paratelor la plata sumei de 10.000 lei, cu dobanda legala aferenta, reprezentand contravaloarea presupuselor degradari si reparatii ale imobilului detinut de reclamant, in scris in CF nr. 100463, situat in com. Axente Sever top 5588. Romgaz STTM a formulat intampinare.	Fara termen fixat
265	Dosar nr. 455/32/2018 Curtea de Apel Bacau	Obiectul litigiului: Contencios administrativ și fiscal Anulare act normativ administrativ	Savin Mihai	SNGN Romgaz SA - parat		Anulare HG si HOT. expropriere	11.01.2019
266	Dosar nr. 2602/308/2018 Jud.Sighisoara	Obiectul litigiului: Penal - furt calificat	CSIKI IOAN ADRIAN FODOR ATILA -inculp.	SNGN Romgaz SA - Suc.Medias - parte vatamata		sustragere	06.02.2019
267	3903/308/2018 Jud. Sighisoara	Obiectul litigiului:	TOPLICEAN NECULAI reclamant	Romgaz - parat		Solicita obligarea noastra la intabularea locuintei Nades-canton, vanduta catre salariat prin Contr. v-c. Nr.10773/1997	05.02.2019
268	4435/257/2018 Judec.Medias	Obiectul litigiului: Civil Actiune in raspundere delictuala	ZIEGLER FRIEDERICH - reclamant	SIRCOS si STTM - PARATI	20.000 lei	camioane de mare tonaj STTM circula la sonda Soala cu mare viteza producand avarii casei. Solicita 20.000 lei dezspagubiri pt.paguba suferita Depus Intampinare nr. 20667/19.11.2018	28.01.2019
269	6640/285/2018 Judecătoria Radauti	Obiectul litigiului: Civil - contencios activ si fiscal -anulare proces verbal de contravenție	ROMGAZ prin Suc.Medias - petent	ANRE intimat	300.000 lei amenda	Solicitare anulare verbal de contravenție - plângere la Legea nr. 123/2012-proces verbal de contravenție nr. 83648 din 1 noiembrie 2018,- amenda pt. lipsa licențe de desfasurare activitate operare conducte amonte la 6 obiective din zona Comanesti - Todiresti, la obiectivul Punere in functiune sode 1 si 2 Comanesti	Fara termen fixat
270	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.. Respinge apelul Romgaz . Hot.93/05.06.2018. Se declara recurs in casatie penala de catre inculpata Elena Udrea	Fara termen fixat
271	Dosar nr. 2724/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	BOSCA Gheorghe Lucian- parat	20.532 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat

272	Dosar nr. 2726/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	DINCA Ispasian Ioan - parat	41.832 lei	Recuperare SPOR .	05.03.2019
273	Dosar nr. 2720/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	GLIGA Viorel - parat	6.693 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019
274	Dosar nr. 2725/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	HEGBELI Doina Virginia - parat	16.574 lei	Recuperare SPOR .	05.03.2018
275	Dosar nr. 2727/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	JAMPA Ioan -parat	12.932 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019
276	Dosar nr. 2747/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	POPA Ioan - parat	14.980 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
277	Dosar nr. 2721/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	POPESCU Andrei Iancu - parat	15.763 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
278	Dosar nr. 2722/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	PRISCA Aurelian Stefan - parat	20.233 lei	Recuperare SPOR .	05.03.2019
279	Dosar nr. 2723/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	STOICA Lucian- parat	35.763 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
280	Dosar nr. 2796/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	CRISTEA Cornel - parat	11.322 lei	Recuperare SPOR .	18.02.2019
281	Dosar nr. 2804/85/2018- Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	ANTAL Victor Tiberiu- parat	6.516 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
282	Dosar nr. 2799/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	CATANA Elena Aurica- parat	9.947 lei	Recuperare SPOR .	21.02.2019
283	Dosar nr. 2800/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	CATANA Emil Gabriel - parat	14.702 lei	Recuperare SPOR .	21.02.2019
284	Dosar nr. 2794/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	COSTEA Florin- parat	16.071 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
285	Dosar nr. 2795/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	CURCA Costel- parat	18.040 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019
286	Dosar nr. 2766/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	DIAC Rares Codrin- parat	19.071 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat

287	Dosar nr. 2764/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	FOLOBA Mircea- parat	9.358 lei	Recuperare SPOR .	18.02.2019
288	Dosar nr. 2805/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	GAIGER Daniel- parat	10.559 lei	Recuperare SPOR .	18.02.2019
289	Dosar nr. 2765/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	GYORKE Andrei -parat	10.893 lei	Recuperare SPOR .	18.02.2019
290	Dosar nr. 2768/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	KABAI Karoly -parat	14.293 lei	Recuperare SPOR .	21.02.2019
291	Dosar nr. 2746/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	MELINESCU Veronica Angela -parat	11.310 lei	Se va pune in discutie renuntarea la judecata	Fara termen fixat
292	Dosar nr. 2763/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	MOISE Codruta- parat	9.506 lei	Recuperare SPOR .	18.02.2019
293	Dosar nr. 2762/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	NICOLA Adrian -parat	14.531 lei	Recuperare SPOR .	18.02.2019
294	Dosar nr. 2751/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	TODORAN Florin- parat	3.002 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
295	Dosar nr. 2767/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	TOTAN Constantin Ioan -parat	15.810 lei	Recuperare SPOR .	21.02.2018
296	Dosar nr. 2979/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	CIOBAN Cristian Augustin - parat	34.303 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
297	Dosar nr. 2974/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	CIOCAN Costel - parat	8.481 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
298	Dosar nr. 2977/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	COTOI Ioan Stefan -parat	3.194 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
299	Dosar nr. 2973/85/2018- Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	DIMBEAN Gheorghe- parat	33.126	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
300	Dosar nr. 2944/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	FRINCU Ovidiu-parat	13.253 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
301	Dosar nr. 2942/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	GROSU Adrian Doru- parat	18.456 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019

302	Dosar nr. 2940/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	HASEGAN Dorina-parat	16.317 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019
303	Dosar nr. 2941/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	HUIDAN Alecu Sorin- parat	9.365 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
304	Dosar nr. 2938/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	ILINCA Cristian Alexandru-parat	16.954 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
305	Dosar nr. 2923/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	KATONA Mihai-parat	10.131 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
306	Dosar nr. 2919/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	LECHINTAN Radu Gheorghe-parat	8.858 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
307	Dosar nr. 2920/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	LIT Alexandru-parat	6.611 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
308	Dosar nr. 2917/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	LUPU Mircea-parat	20.614 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019
309	Dosar nr. 2918/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	MAIOR Lucian Miron- parat	9.146 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
310	Dosar nr. 2817/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	MURESAN Stefania- parat	2.875 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
311	Dosar nr. 2823/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	MUNTEAN Doina-parat	16.519 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2018
312	Dosar nr. 2836/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	NASALEAN Ovidiu-parat	9.690 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
313	Dosar nr. 2881/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	OGREAN Olivi-parat	27.260 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019
314	Dosar nr. 2818/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	PIRLEA Madalina Sorana-parat	7.289 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
315	Dosar nr. 2822/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	PORUTIU Adriana-parat	13.448 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
316	Dosar nr. 2820/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	PSZOTA Marcel-parat	12.558 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019

317	Dosar nr. 2921/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	RATIU Dorel Liviu-parat	4.048 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019
318	Dosar nr. 2943/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	RUS Dumitru Traian- parat	6.570 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019
319	Dosar nr. 2945/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	SCRIDON Ioan-parat	30.685 lei	Recuperare SPOR .	18.02.2019
320	Dosar nr. 2975/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	STEFAN Ioan-parat	39.488 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
321	Dosar nr. 2915/85/2018- Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	ABRAMIUC Teodor- parat	20.491 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
322	Dosar nr. 2913/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	ANDREICA Viorel-parat	16.380 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019
323	Dosar nr. 2916/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	BACILA Dorian-parat	18.108 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
324	Dosar nr. 2914/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	BACILA Pavel Lucian- parat	3.201 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
325	Dosar nr. 2858/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	BACIU Ioan-parat	3.610 lei	Recuperare SPOR .	21.02.2019
326	Dosar nr. 2856/85/2018- Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	BOGORIN Lucian-parat	5.095 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
327	Dosar nr. 2880/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	CALIN Constantin-parat	3.539 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
328	Dosar nr. 2854/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	CAMPEAN Gheorghe- parat	6.108 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
329	Dosar nr. 2878/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	CHELARU Viorel-parat	5.189 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
330	Dosar nr. 2883/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	CHIRIAC Ovidiu Daniel- parat	13.204 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
331	Dosar nr. 2793/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	COTOP Cornel-parat	7.099 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019



332	Dosar nr. 2801/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	CRACIUN Crucian-parat	6.275 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
333	Dosar nr. 2798/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	DANGULEA Vichente Alin-parat	2.773 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
334	Dosar nr. 2752/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	DASCALESCU Andrei- parat	3.274 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
335	Dosar nr. 2737/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	DAVID Gerard Marian- parat	3.156 lei	Recuperare SPOR .	21.02.2019
336	Dosar nr. 2738/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	DOP Nicolae-parat	14.815 lei	Recuperare SPOR .	18.02.2019
337	Dosar nr. 2750/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	FARKAS Karol-parat	3.529 lei	Recuperare SPOR .	Fara terme fixat
338	Dosar nr. 2748/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	FLOREA Mircea-parat	15.852 lei	Recuperare SPOR .	18.02.2019
339	Dosar nr. 2749/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	GABAN Rodica-parat	7.948 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
340	Dosar nr. 2745/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	GHERMAN Nicolae-parat	12.950 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019
341	Dosar nr. 2708/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	GHIZASAN Cornel Constantin-parat	2.617 lei	Recuperare SPOR .	21.02.2019
342	Dosar nr. 2978/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	IONASCU Titu-parat	12.220 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019
343	Dosar nr. 2700/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	IONESCU Virgil-parat	4.112 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019
344	Dosar nr. 2839/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	MANCAS Mihai-parat	17.036 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
345	Dosar nr. 2821/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	MARCU Costel-parat	6.061 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019
346	Dosar nr. 2912/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	MARCU Florin-parat	7.859 lei	Recuperare SPOR .	04.03.2019

347	Dosar nr. 2877/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	MARCU Petre-parat	17.639 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
348	Dosar nr. 2922/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	MARGINEAN Gheorghe Florin-parat	16.154 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
349	Dosar nr. 2789/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	MARGINEAN Ovidiu Mihai-parat	12.980 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
350	Dosar nr. 2797/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	MARIN Mircea-parat	12.867 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
351	Dosar nr. 2802/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	MATE Levente-parat	2.809 lei	Recuperare SPOR .	21.02.2019
352	Dosar nr. 2803/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	MATEI Ioan-parat	5.557 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019
353	Dosar nr. 2792/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	MIGEA Vasile-parat	6.557 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
354	Dosar nr. 2791/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	MOLDOVAN Nicolae- parat	3.618 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
355	Dosar nr. 2788/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	MOLDOVAN Vasile-parat	4.051 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
356	Dosar nr. 2855/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	OAIDA Marcel-parat	4.151 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
357	Dosar nr. 2852/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	ONIT Ioan-parat	3.752 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
358	Dosar nr. 2882/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	PACURARIU Horea- parat	20.916 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019
359	Dosar nr. 2704/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	PEPENE Laurentiu-parat	4.534 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
360	Dosar nr. 2706/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	PERJARU Victor-parat	14.477 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019
361	Dosar nr. 2666/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	POP Vasile-parat	3.709 lei	Recuperare SPOR .	21.02.2018

362	Dosar nr. 2707/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	POPA Simona-parat	12.196 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
363	Dosar nr. 2701/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	PORTIK Szabo Domokos-parat	6.096 lei	Recuperare SPOR .	21.02.2019
364	Dosar nr. 2672/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	POSTA Ladislau Adalbert-parat	13.583 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
365	Dosar nr. 2939/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	PRECUP Ovidiu Emil- parat	3.705 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
366	Dosar nr. 2703/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	ROMAN DUMITRESCU Argentina-parat	4.421 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
367	Dosar nr. 2702/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	RUSU Vasile-parat	12.872 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
368	Dosar nr. 2753/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	SCUMPU Maria-parat	5.012 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019
369	Dosar nr. 2705/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	SCURTU Constantin- parat	3.110 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
370	Dosar nr. 2838/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	STANCICU Sorin-parat	17.238 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
371	Dosar nr. 2837/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	STANCIU Bogdan Gheorghe-parat	21.106 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
372	Dosar nr. 2835/85/2018- Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	STANCIU Eduard Daniel- parat	17.346 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
373	Dosar nr. 2790/85/2018- Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	STANCU Sanda Daniela- parat	20.683 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
374	Dosar nr. 2787/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	SUTOIU Florinel-parat	38.167 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019
375	Dosar nr. 2876/85/2018- Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	SZABO Csaba-parat	3.466 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
376	Dosar nr. 2873/85/2018- Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	SZEKELY Iosif Tihamer- parat	2.150 lei	Recuperare SPOR .	07.02.2019

377	Dosar nr. 2874/85/2018- Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	TABACAR Nistor-parat	4.126 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
378	Dosar nr. 2853/85/2018- Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	TATARU Vasile-parat	4.126 lei	Recuperare SPOR .	05.03.2019
379	Dosar nr. 2879/85/2018- Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	TRAMBITAS Grigore Dan-parat	5.256 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
380	Dosar nr. 2857/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	TUDORAN Gheorghe Cristian-parat	14.177 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
381	Dosar nr. 2872/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	TUNA Danil-parat	3.396 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
382	Dosar nr. 2859/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	UDVARI Iosif-parat	2.878 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
383	Dosar nr. 2875/85/2018 - Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA - reclamant creditor	VELICEA Nicolae-parat	4.548 lei	Recuperare SPOR .	Fara termen fixat
384	Dos. Nr. 2954/85/2018 Tribunalul Sibiu	Obiectul litigiului: Ordonanta presedintiala	Sindicatul Liber Romgaz Medias - reclamant	SNGN Romgaz SA - parat		Se solicita suspendarea HAGOA nr.8/2018. Se respingere, cu drept de apel in 5 zile de la pronuntare. S-a formulat apel.	Fara termen fixat
385.	Dos. nr. 2778/85/2018- Tribunalul Sibiu	Obiect litigiu: actiune in raspundere patrimoniala	SNGN ROMGAZ SA- reclamant	Virgil Marius Metea- parat	461.380 lei	Plata nedatorata a indemnizatiei variabile, subcomponenta a 2-a pentru anii 2013-2016. Inca nu a fost fixat primul termen de judecata. Prin cererea de chemare in judecata, Romgaz a invocat exceptia conexitatii cu Dos. nr. 1596/85/2018	Fara termen fixat

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

**SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU**

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

**ȘI**

**ORDINUL MINISTERULUI FINANȚELOR PUBLICE 2844/2016**

<b>CUPRINS</b>	<b>PAGINA</b>
Raportul auditorului independent	
Situația consolidată a rezultatului global pentru anul încheiat la 31 decembrie 2018	1
Situația consolidată a poziției financiare la 31 decembrie 2018	2
Situația consolidată a modificărilor în capitalul propriu pentru anul încheiat la 31 decembrie 2018	4
Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie pentru anul încheiat la 31 decembrie 2018	5
Note explicative la situațiile financiare consolidate pentru anul încheiat la 31 decembrie 2018:	7
1. Informații generale	7
2. Principalele politici contabile	7
3. Cifra de afaceri și alte venituri	20
4. Venituri din investiții	21
5. Costul mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	21
6. Alte câștiguri sau pierderi	21
7. Amortizare și depreciere	22
8. Cheltuieli cu personalul	22
9. Cheltuieli financiare	22
10. Alte cheltuieli	22
11. Impozitul pe profit	23
12. Imobilizări corporale	25
13. Explorarea și evaluarea resurselor de gaze naturale	28
14. Alte imobilizări necorporale	28
15. Stocuri	29
16. Creanțe	29
17. Capital social	31
18. Rezerve	32
19. Provizioane	32
20. Venituri în avans	35
21. Datoriile comerciale și alte datorii	35
22. Instrumente financiare	36
23. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	39
24. Informații privind membrii organelor de administrație, conducere și supraveghere	39
25. Investiții în asociații	40
26. Alte investiții financiare	42
27. Informații pe segmente	43
28. Numerar și echivalente de numerar	45
29. Alte active financiare	46
30. Angajamente acordate	46
31. Angajamente primite	46
32. Efectul modificării voluntare a politicilor contabile și al corecției erorilor	46
33. Contingențe	49
34. Angajamente comune	51
35. Onorariile auditorilor	51
36. Evenimente ulterioare datei bilanțului	51
37. Aprobarea situațiilor financiare	51



Ernst & Young Assurance Services SRL  
Bucharest Tower Center Building, 22<sup>nd</sup> Floor  
15-17 Ion Mihalache Blvd., Sector 1  
011171 Bucharest, Romania

Tel: +40 21 402 4000  
Fax: +40 21 310 7193  
office@ro.ey.com  
ey.com

## RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Către acționarii SNGN Romgaz S.A.

### Raport asupra auditului situațiilor financiare consolidate

#### Opinia

Am auditat situațiile financiare consolidate ale societății SNGN Romgaz S.A. („Societatea”) cu sediul social în Mediaș, Piața Constantin I. Moțaș, nr. 4, cod 551130, județul Sibiu, România, identificată prin codul unic de înregistrare fiscală RO14056826, și ale filialei sale (denumite împreună „Grupul”), care cuprind situația consolidată a poziției financiare la data de 31 decembrie 2018, situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a modificărilor în capitalul propriu și situația consolidată a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată, precum și un sumar al politicilor contabile semnificative și alte informații explicative.

În opinia noastră, situațiile financiare consolidate anexate oferă o imagine fidelă și justă a poziției financiare consolidate a Grupului la data de 31 decembrie 2018, ca și a performanței financiare consolidate și a fluxurilor de trezorerie consolidate ale acestuia pentru exercițiul financiar încheiat la această dată, în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană cu modificările și completările ulterioare (OMF 2844/2016).

#### Bazele opiniei

Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internaționale de Audit (ISA), Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 aprilie 2014 („Regulamentul (UE) nr. 537/2014”) și Legii nr. 162/2017 („Legea 162/2017”). Responsabilitățile noastre conform acestor standarde sunt descrise mai detaliat în secțiunea „Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare consolidate” din raportul nostru. Suntem independenți față de Grup conform Codului etic al profesioniștilor contabili emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (codul IESBA), conform cerințelor etice care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare în România, inclusiv Regulamentul (UE) nr. 537/2014 și Legea 162/2017, și ne-am îndeplinit responsabilitățile etice conform acestor cerințe și conform Codului IESBA. Considerăm că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastră.



## Aspecte cheie de audit

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

Pentru fiecare aspect de mai jos, am prezentat în acel context o descriere a modului în care auditul nostru a abordat respectivul aspect.

Am îndeplinit responsabilitățile descrise în secțiunea „Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare consolidate” din raportul nostru, inclusiv în legătură cu aceste aspecte cheie. În consecință, auditul nostru a inclus efectuarea procedurilor proiectate să răspundă la evaluarea noastră cu privire la riscul de erori semnificative în cadrul situațiilor financiare. Rezultatele procedurilor noastre de audit, inclusiv ale procedurilor efectuate pentru a aborda aspectele de mai jos, constituie baza pentru opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare consolidate anexate.

## Descrierea fiecărui aspect cheie de audit și a procedurilor noastre efectuate pentru a trata respectivul aspect cheie

Aspect cheie de audit	Modul în care aspectul a fost tratat în cadrul auditului
<p><b>Estimarea rezervelor de gaz utilizate la calcularea amortizării și deprecierii</b>  <b>Informațiile Grupului privind estimarea rezervelor de gaze sunt incluse în Nota 2 (secțiunile „Active de explorare și evaluare” respectiv “Utilizarea estimărilor”) la situațiile financiare.</b></p>	<p>Am evaluat procesul de estimare al conducerii în ceea ce privește determinarea rezervelor de gaz. În mod specific, munca noastră a inclus următoarele proceduri, fără a se limita la acestea:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Am înțeles la nivel detaliat procesul intern de estimare a rezervelor de gaze existent la nivelul Grupului, precum și fluxul de documentație aferent, inclusiv controalele cheie asociate cu acesta;</li> <li>- Am testat controalele interne cheie din procesul de revizuire a rezervelor de gaze existent la nivelul Grupului;</li> </ul>

Rezervele de gaz sunt importante pentru auditul nostru deoarece au un impact foarte semnificativ asupra situațiilor financiare, întrucât rezervele reprezintă baza producției viitoare estimate utilizate în previziunile fluxurilor de numerar ale Grupului pentru testarea deprecierii și reprezintă, de asemenea, baza pentru amortizarea pe baza unității de producție a activelor din segmentul de producție gaze. Estimarea rezervelor de gaze necesită raționamente și ipoteze semnificative din partea conducerii și a specialiștilor Societății.

- Am analizat procesul de certificare a specialiștilor din domeniul tehnic și comercial, responsabili pentru estimarea rezervelor de gaze; am evaluat de asemenea competența, capacitățile și obiectivitatea specialiștilor Societății
- Am testat faptul că intrările sau reducerile semnificative ale rezervelor de gaze au fost înregistrate în perioada corespunzătoare în care noi informații au devenit disponibile și în conformitate cu standardele Agenției Naționale de Resurse Minerale ("ANRM");
- Am comparat rezervele totale stabilite de specialiștii interni ai Grupului pentru toate câmpurile de gaze, concretizate în studii aprobate de Agenția Națională a Resurselor Minerale, cu rezervele estimate de specialiștii externi în raportul lor întocmit la 31 decembrie 2017
- Am comparat rezervele de gaz cu ipotezele utilizate în fluxurile de numerar utilizate în testul de depreciere.

Am evaluat de asemenea dacă informațiile prezentate în situațiile financiare ale Grupului cu privire la testarea deprecierei și calcularea amortizării sunt adecvate.

**Testarea pentru depreciere a activelor de producție în segmentul producție de gaze**  
**Informațiile Grupului privind testarea pentru depreciere sunt incluse în nota 2 (secțiunea „Utilizarea estimărilor”) și în nota 12 (Imobilizări corporale) la situațiile financiare.**

Testarea deprecierei activelor de producție din segmentul producție de gaze este importantă pentru auditul nostru din cauza valorii contabile a acestora de 2.392 milioane lei la 31 decembrie 2018.

Standardele internaționale de raportare financiară solicită unei entități să evalueze dacă există indicatori de depreciere. Managementul a considerat că modificările recente aduse de unele schimbări legislative din 2018 care vor reduce rentabilitatea Grupului, constituie indicatori de depreciere

În ceea ce privește testarea deprecierei, munca noastră a inclus următoarele proceduri, fără a se limita la acestea:

- Am evaluat și am analizat evaluarea efectuată de conducere în ceea ce privește existența indicatorilor de depreciere, în mod particular aferent modificărilor recente ale legislației;
- Am revizuit alocarea valorii contabile a infrastructurii comune și a activelor corporative la fiecare unitate generatoare de numerar (câmp de gaze);

și, în consecință, a efectuat un test de depreciere a activelor din segmentul producție de gaze, test care a avut ca și rezultat o depreciere suplimentară de 141,8 milioane de lei.

Testul de depreciere este semnificativ pentru auditul nostru, deoarece procesul de evaluare este complex, necesită raționamente semnificative din partea conducerii și se bazează pe ipoteze care sunt afectate de condiții viitoare de piață.

- Am examinat și am analizat evaluarea efectuată de către conducere în ceea ce privește recuperabilitatea valorii contabile a imobilizărilor corporale ale unităților generatoare de numerar pentru care au fost identificați indicatori de depreciere;
- Am testat rezonabilitatea volumelor viitoare anuale de producție pentru fiecare câmp de gaze, utilizând ca și baza de comparație producția actuală la nivel de câmp în anii 2018 și 2017;
- Pe bază de eșantioane, am comparat rezervele rămase alocate câmpurilor de gaze din testul de depreciere efectuat la data de 31 decembrie 2018 cu cele mai recente rapoarte de rezervă aprobate de ANRM;
- Am comparat principalele ipoteze utilizate în testul de depreciere (prețurile la gaz, costurile de exploatare, volumul producției, rezervele de gaz și rata de actualizare) cu previziunile actuale aprobate ca parte a planificării pe termen mediu a Grupului;
- Am evaluat acuratețea istorică a bugetelor și estimărilor conducerii, prin compararea acestora cu performanța efectiv realizată în anii precedenți;
- Am implicat specialiștii noștri în evaluare, pentru a ne asista în evaluarea ipotezelor cheie și a metodologiei utilizate de Grup în testul de depreciere aferent activelor de producție din segmentul producție gaze (verificarea corectitudinii matematice a modelului, conformitatea acestuia cu cerințele Standardelor Internaționale de Raportare Financiară și ratele de actualizare folosite).

Am evaluat de asemenea dacă informațiile prezentate în situațiile financiare ale Grupului cu privire la testarea deprecierei sunt adecvate.

### **Estimarea provizioanelor de dezafectare și restaurare**

**Informațiile Grupului privind provizionul de dezafectare și restaurare sunt incluse în nota 2 (secțiunea „Utilizarea estimărilor”) și nota 19 (Provizioane) la situațiile financiare.**

Activitățile de bază ale Grupului generează în mod curent obligații cu privire la scoaterea din uz, demontarea și îndepărtarea activelor, precum și activități de remediere a solului.

Provizionul de dezafectare și restaurare este important pentru auditul nostru din cauza valorii sale (valoare contabilă de 530,5 milioane lei la 31 decembrie 2018) și pentru că necesită raționamente și ipoteze din partea conducerii.

Estimările-cheie și ipotezele se referă la costurile viitoare de dezafectare preconizate, ratele inflației prognozate și rata de actualizare pentru a determina valoarea prezentă a provizioanelor.

În ceea ce privește estimarea de către conducere a provizionului de dezafectare și restaurare, munca noastră a inclus următoarele proceduri, fără a se limita la acestea:

- Am realizat o înțelegere detaliată a procesului de estimare internă a provizioanelor Grupului și a fluxului documentației aferente și am evaluat proiectarea și implementarea controalelor în cadrul procesului;
- Am comparat estimările actuale ale costurilor de dezafectare și de restaurare cu costurile efective suportate de Grup în perioadele anterioare
- Am revizuit estimările privind desfășurarea în timp a efectuării lucrărilor de suprafață și adâncime pentru dezafectarea sondelor;
- Am inspectat documentele suport pentru modificările semnificative survenite în estimările privind costurile care au avut loc în cursul anului;
- Am implicat specialiștii noștri în evaluare pentru a ne ajuta în realizarea unei analize de comparabilitate cu industria în privința ratelor de actualizare și a ratelor inflației;
- Am testat acuratețea matematică a calculelor efectuate de conducere pentru determinarea provizioanelor de dezafectare și restaurare;

Am evaluat de asemenea dacă informațiile prezentate în situațiile financiare ale Grupului cu privire la obligațiile de dezafectare și restaurare sunt adecvate.

## Alte aspecte

Situațiile financiare ale Grupului pentru anul încheiat la 31 decembrie 2017 au fost auditate de un alt auditor, care a exprimat un raport de audit nemodificat, emis în data de 22 martie 2018.

## Alte informații

Alte informații includ Raportul anual, care include Raportul consolidat al administratorilor, Raportul consolidat privind plățile efectuate către guverne pentru activități de exploatare resurse naturale și Declarația referitoare la guvernanta corporativă, dar nu include situațiile financiare consolidate și raportul nostru de audit cu privire la acestea. Conducerea este responsabilă pentru alte informații.

Opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare consolidate nu acoperă alte informații și nu exprimăm nicio formă de concluzie de asigurare asupra acestora.

În legătură cu auditul efectuat de noi asupra situațiilor financiare consolidate, responsabilitatea noastră este de a citi aceste alte informații și, făcând acest lucru, de a analiza dacă acestea nu sunt în concordanță, în mod semnificativ, cu situațiile financiare consolidate sau cunoștințele pe care le-am obținut în urma auditului sau dacă acestea par să includă erori semnificative. Dacă, în baza activității desfășurate, ajungem la concluzia că există erori semnificative cu privire la aceste alte informații obținute înainte de data raportului de audit, noi trebuie să raportăm acest lucru. Nu avem nimic de raportat în acest sens.

## Responsabilitatea conducerii și a persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situațiile financiare consolidate

Conducerea Grupului are responsabilitatea întocmirii și prezentării fidele a situațiilor financiare consolidate în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană cu modificările și completările ulterioare și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare consolidate care sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

La întocmirea situațiilor financiare consolidate, conducerea este responsabilă să evalueze abilitatea Grupului de a-și desfășura activitatea conform principiului continuității activității și să prezinte, dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității și folosirea principiului continuității activității, mai puțin în cazul în care conducerea intenționează să lichideze Grupul sau să înceteze activitatea sau nu are nicio alternativă reală decât să procedeze astfel.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiară a Grupului.



## Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare consolidate

Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare consolidate, luate în ansamblu, nu conțin denaturări semnificative cauzate de eroare sau fraudă și de a emite un raport de audit care să includă opinia noastră.

Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, însă nu este o garanție că un audit desfășurat în conformitate cu standardele ISA va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare, și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, atât la nivel individual sau luate în ansamblu, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor luate în baza acestor situații financiare consolidate.

Ca parte a unui audit în conformitate cu standardele ISA, ne exercităm raționamentul profesional și ne menținem scepticismul profesional pe întreg parcursul auditului. De asemenea:

- ▷ Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare consolidate, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, stabilim și efectuăm proceduri de audit care să răspundă acestor riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a constitui o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate include complicitate, falsuri, omisiuni intenționate, declarații false sau evitarea controlului intern.
- ▷ Înțelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecvate în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficacității controlului intern al Grupului.
- ▷ Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și rezonabilitatea estimărilor contabile și a prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.
- ▷ Concluzionăm asupra caracterului adecvat al utilizării de către conducere a principiului continuității activității, și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoeli semnificative privind capacitatea Grupului de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția, în raportul de audit, asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare consolidate sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului nostru de audit. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina ca Grupul să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.
- ▷ Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare consolidate, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare consolidate reflectă tranzacțiile și evenimentele de bază într-o manieră care realizează prezentarea fidelă.
- ▷ Obținem suficiente probe de audit adecvate cu privire la informațiile financiare ale entităților sau activităților din cadrul Grupului pentru a exprima o opinie asupra situațiilor financiare consolidate. Suntem responsabili pentru îndrumarea, supravegherea și efectuarea auditului la nivelul Grupului. Suntem singurii responsabili pentru opinia noastră de audit.

Comunicăm persoanelor responsabile cu guvernarea, printre alte aspecte, obiectivele planificate și programarea în timp a auditului, precum și constatările semnificative ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului nostru.

De asemenea, prezentăm persoanelor responsabile cu guvernarea o declarație cu privire la conformitatea noastră cu cerințele etice privind independența și le comunicăm toate relațiile și alte aspecte care pot fi considerate, în mod rezonabil, că ar putea să ne afecteze independența și, unde este cazul, măsurile de siguranță aferente.

Dintre aspectele pe care le comunicăm persoanelor responsabile cu guvernarea, stabilim acele aspecte care au avut cea mai mare importanță în cadrul auditului asupra situațiilor financiare consolidate din perioada curentă și, prin urmare, reprezintă aspecte cheie de audit.

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

### **Raportare asupra unor informații, altele decât situațiile financiare consolidate și raportul nostru de audit asupra acestora**

Pe lângă responsabilitățile noastre de raportare conform standardelor ISA și descrise în secțiunea „Alte informații”, referitor la Raportul consolidat al administratorilor, inclus în Raportul anual, noi am citit Raportul consolidat al administratorilor și raportăm următoarele:

- a) în Raportul consolidat al administratorilor nu am identificat informații care să nu fie consecvente, sub toate aspectele semnificative, cu informațiile prezentate în situațiile financiare consolidate la data de 31 decembrie 2018, atașate;
- b) Raportul consolidat al administratorilor, identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informațiile cerute de Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și clarificările ulterioare, Anexa 1, punctele 15-19; 26-28
- c) pe baza cunoștințelor noastre și a înțelegerii dobândite în cursul auditului situațiilor financiare întocmite la data de 31 decembrie 2018 cu privire la Grup și la mediul acestuia, nu am identificat informații eronate semnificative prezentate în Raportul consolidat al administratorilor.

### **Alte cerințe privind cuprinsul raportului de audit conform Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului**

#### **Numirea și aprobarea auditorului**

Am fost numiți auditori ai Grupului de către Adunarea Generală a Acționarilor la data de 6 decembrie 2018 pentru a audita situațiile financiare consolidate ale exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2018. Durata totală de misiune continuă a fost de 1 an, acoperind exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2018.



### Consecvența cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit

Opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare consolidate exprimată în acest raport este în concordanță cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit al Societății, pe care l-am emis în data de 20 martie 2019.

### Furnizarea serviciilor non-audit

Nu am furnizat Grupului servicii non-audit interzise menționate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului și rămânem independenți față de Grup pe durata auditului.

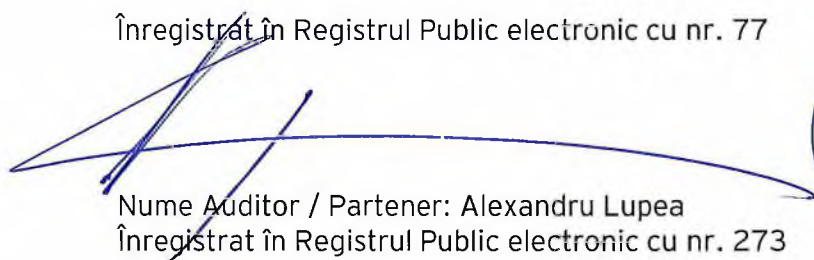
Nu am furnizat Societății și entităților controlate de aceasta alte servicii decât cele de audit statutar și cele prezentate în notele la situațiile financiare consolidate.

În numele,

**Ernst & Young Assurance Services SRL**

Bd. Ion Mihalache nr. 15-17, etaj 21, București, România

Înregistrat în Registrul Public electronic cu nr. 77



Nume Auditor / Partener: Alexandru Lupea

Înregistrat în Registrul Public electronic cu nr. 273



București, România  
25 martie 2019

## SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (retratată *)
		'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	3	5.004.197	4.585.186
Costul mărfurilor vândute	5	(245.020)	(61.095)
Venituri din investiții	4	53.279	22.350
Alte câștiguri sau pierderi	6	(102.989)	(122.068)
Pierderi din deprecierea creanțelor	16	(19.941)	-
Variația stocurilor		(32.180)	(186.651)
Materii prime și consumabile	5	(75.460)	(64.329)
Amortizare și depreciere	7	(708.142)	(552.446)
Cheltuieli cu personalul	8	(621.330)	(562.894)
Cheltuieli financiare	9	(29.724)	(18.791)
Cheltuieli cu explorarea	13	(247.123)	(183.121)
Cota parte din rezultatul asociaților	25	622	1.375
Alte cheltuieli	10	(1.409.447)	(1.101.933)
Alte venituri	3	18.442	364.169
<b>Profit înainte de impozitare</b>		<b>1.585.184</b>	<b>2.119.752</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	11	(219.016)	(316.118)
<b>Profitul anului</b>		<b>1.366.168</b>	<b>1.803.634</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>			
<i>Elemente ce nu vor fi reclasificate în rezultat</i>			
Câștiguri/(pierderi) actuariale din actualizarea provizionului pentru beneficiile salariaților	19 c)	(17.106)	-
Impozit pe profit aferent elementelor ce nu vor fi reclasificate în rezultat	11	2.737	-
<b>Total elemente ce nu vor fi reclasificate în rezultat</b>		<b>(14.369)</b>	<b>-</b>
<b>Total alte elemente ale rezultatului global anual, nete de impozit pe profit</b>		<b>(14.369)</b>	<b>-</b>
<b>Rezultatul global al anului</b>		<b>1.351.799</b>	<b>1.803.634</b>
<b>Rezultatul pe acțiuni de bază și diluat</b>		<b>0,0035</b>	<b>0,0047</b>

\*) A se vedea nota 32.

Situțiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 25 martie 2019.


 Adrian Constantin Văduțiu  
 Director General


 Andrei Bobar  
 Director Economic

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

## SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2018

	Nota	31 decembrie 2018 '000 RON	31 decembrie 2017 (retrat) *) '000 RON	1 ianuarie 2017 (retrat) *) '000 RON
<b>ACTIVE</b>				
<b>Active imobilizate</b>				
Imobilizări corporale	12	6.279.748	6.221.699	6.139.435
Alte imobilizări necorporale	14	4.970	8.629	14.591
Investiții în asociați	25	23.298	22.676	21.301
Creanțe privind impozitul amânat	11	127.491	69.965	18.053
Alte investiții financiare	26	9.812	69.678	69.657
<b>Total active imobilizate</b>		<b>6.445.319</b>	<b>6.392.647</b>	<b>6.263.037</b>
<b>Active circulante</b>				
Stocuri	15	245.992	389.515	575.983
Creanțe comerciale și alte creanțe	16 a)	826.046	816.086	828.609
Costul obținerii de contracte cu clienții		583	-	-
Alte active financiare	29	881.245	2.787.261	2.893.852
Alte active	16 b)	168.878	305.913	141.529
Numerar și echivalente de numerar	28	566.836	227.167	280.547
<b>Total active circulante</b>		<b>2.689.580</b>	<b>4.525.942</b>	<b>4.720.520</b>
<b>Total active</b>		<b>9.134.899</b>	<b>10.918.589</b>	<b>10.983.557</b>
<b>CAPITALURI ȘI DATORII</b>				
<b>Capitaluri</b>				
Capital social	17	385.422	385.422	385.422
Rezerve	18	1.824.999	2.312.532	3.020.152
Rezultat reportat		5.458.196	6.277.486	5.986.265
<b>Total capitaluri</b>		<b>7.668.617</b>	<b>8.975.440</b>	<b>9.391.839</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>				
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	19	139.254	119.482	119.986
Venituri în avans	20	21.128		
Provizioane	19	510.114	682.041	524.239
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>670.496</b>	<b>801.523</b>	<b>644.225</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

## SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2018

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2018</u>	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>1 ianuarie 2017</u>
		<u>'000 RON</u>	<u>(retrat) *</u>	<u>(retrat) *</u>
			<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
<b>Datorii curente</b>				
Datorii comerciale	21	186.702	606.109	569.945
Datorii privind contractele cu clienții	21	46.381	-	-
Datorii cu impozitul pe profit curent		68.001	128.520	60.295
Venituri în avans	20	8.442	970	4.924
Provizioane	19	93.645	76.923	50.742
Alte datorii	21	392.615	329.104	261.587
<b>Total datorii curente</b>		<b>795.786</b>	<b>1.141.626</b>	<b>947.493</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.466.282</b>	<b>1.943.149</b>	<b>1.591.718</b>
<b>Total capitaluri și datorii</b>		<b>9.134.899</b>	<b>10.918.589</b>	<b>10.983.557</b>

\*) A se vedea nota 32.

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 25 martie 2019.

Adrian Constantin Volintaru  
Director General



Andrei Bobar  
Director Economic

## SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

	Capital social	Rezerva legală	Alte rezerve (nota 18)	Rezultatul reportat **)	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (înainte de retratare) (nota 32)</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.235.448</b>	<b>6.535.380</b>	<b>9.333.334</b>
Efectul modificării voluntare a politicilor contabile (nota 32)	-	-	-	(415.096)	(415.096)
Efectul corectării erorilor contabile (nota 32)	-	-	-	57.202	57.202
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (retratată)</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.235.448</b>	<b>6.277.486</b>	<b>8.975.440</b>
Rezultatul anului	-	-	-	1.366.168	1.366.168
Alocare dividende *)	-	-	(716.886)	(1.923.258)	(2.640.144)
Creștere rezerve legale	-	403	-	(403)	-
Transfer la alte rezerve	-	-	185.563	(185.563)	-
Efectul modificării politicilor contabile ca urmare a aplicării noilor IFRS (nota 2)	-	-	-	(18.478)	(18.478)
Creștere rezerve aferente profitului reinvestit	-	-	43.387	(43.387)	-
Alte elemente ale rezultatului global al anului	-	-	-	(14.369)	(14.369)
<b>Sold la 31 decembrie 2018</b>	<b>385.422</b>	<b>77.487</b>	<b>1.747.512</b>	<b>5.458.196</b>	<b>7.668.617</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2017 (înainte de retratare) (nota 32)</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.943.068</b>	<b>6.291.685</b>	<b>9.697.259</b>
Efectul modificării voluntare a politicilor contabile (nota 32)	-	-	-	(355.024)	(355.024)
Efectul corectării erorilor contabile (nota 32)	-	-	-	49.604	49.604
<b>Sold la 1 ianuarie 2017 (retratată)</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.943.068</b>	<b>5.986.265</b>	<b>9.391.839</b>
Rezultatul global al anului (înainte de retratare) (nota 32)	-	-	-	1.856.108	1.856.108
Alocare dividende *)	-	-	(747.719)	(1.472.314)	(2.220.033)
Transfer la alte rezerve	-	-	16.309	(16.309)	-
Rezultatul global al anului (efectul modificării voluntare a politicilor contabile) (nota 32)	-	-	-	(60.072)	(60.072)
Rezultatul global al anului (efectul corectării erorilor contabile) (nota 32)	-	-	-	7.598	7.598
Creștere rezerve aferente profitului reinvestit	-	-	23.790	(23.790)	-
<b>Sold la 31 decembrie 2017 (retratată)</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.235.448</b>	<b>6.277.486</b>	<b>8.975.440</b>

\*) În cursul anului 2018, acționarii Grupului au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 2.640.144 mii RON (2017: 2.220.033 mii RON), dividendul pe acțiune fiind de 6,85 RON (2017: 5,76 RON/acțiune).

\*\*) Rezultatul reportat include rezerva aferentă cotei geologice constituite în conformitate cu Hotărârea Guvernului nr. 168/1998 privind stabilirea cotelor de cheltuieli necesare dezvoltării și modernizării producției de țiței și gaze naturale, rafinării, transportului și distribuției petroliere. Ulterior tranziției Grupului la IFRS, rezerva existentă la 31 decembrie 2012 a fost transferată în rezultatul reportat. Acest rezultat se repartizează pe măsura amortizării, respectiv casării, activelor finanțate din această sursă, pe baza hotărârii Adunării Generale a Acționarilor. La 31 decembrie 2018 rezultatul reportat aferente cotei geologice este în sumă de 1.503.982 mii RON (31 decembrie 2017: 1.781.845 mii RON).

Situațiile financiare au fost revizuite de Consiliul de Administrație la 25 martie 2019.

Adrian Constantin Volintiru  
Director General

Andrei Bobar  
Director Economic

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare individuale.

## SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (retratat) (*)
	'000 RON	'000 RON
<b>Fluxuri de trezorerie din activități operaționale</b>		
<b>Profit net</b>	<b>1.366.168</b>	<b>1.803.634</b>
<b>Ajustări pentru:</b>		
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 11)	219.016	316.118
Cota parte din rezultatul asociațiilor (nota 25)	(622)	(1.375)
Cheltuiala cu dobânda (nota 9)	-	3
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 9, nota 19)	29.724	18.788
Venituri din dobânzi (nota 4)	(53.279)	(22.350)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 6)	62.961	74.401
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 19)	(34.390)	22.978
Variația altor provizioane (nota 19)	30.152	11.389
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 7, nota 12, nota 13)	(118.809)	(45.100)
Pierderi din proiecte de explorare (nota 13)	149.620	135.350
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 7, nota 12)	235.661	24.489
Amortizarea activelor imobilizate (nota 7)	591.290	573.057
Amortizarea costurilor cu contractele	1.291	-
Deprecierea investițiilor în asociații (nota 6)	-	(12.462)
Deprecierea netă a altor investiții financiare (nota 6)	-	(21)
(Căștiguri)/Pierderi din active financiare evaluate la valoare justă prin profit sau pierdere (nota 6)	40.782	-
Pierdere din cedarea investițiilor în asociații și a altor investiții financiare (nota 6)	-	12.308
Pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe	20.048	38.575
Deprecierea netă a stocurilor (nota 6, nota 15)	(2.052)	8.147
Venituri din datorii prescise	(58)	(610)
Venituri din subvenții (nota 20)	(269)	(150)
	<b>2.537.234</b>	<b>2.957.169</b>
<b>Mișcări în capitalul circulant:</b>		
(Creștere)/Scădere stocuri	143.114	178.363
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	(8.156)	(180.285)
Creștere/Scădere datorii comerciale și alte datorii	(194.681)	105.975
<b>Numerar generat din activități operaționale</b>	<b>2.477.511</b>	<b>3.061.222</b>
Dobânzi plătite	-	(3)
Impozit pe profit plătit	(334.324)	(309.956)
<b>Numerar net generat din activități operaționale</b>	<b>2.143.187</b>	<b>2.751.263</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare




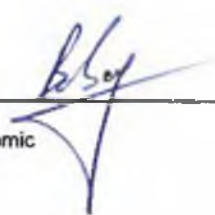
## SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (retrat) *)
	'000 RON	'000 RON
<b>Fluxuri de numerar din activități de investiții</b>		
Plăți pentru majorarea investiției în asociați	-	(144)
Încasări/(plăți) nete aferente altor active financiare	1.917.569	104.970
Dobânzi încasate	49.338	20.909
Încasări din vânzarea de imobilizări	961	207
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(948.588)	(479.797)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(205.371)	(231.496)
Încasări din cedarea investițiilor deținute în asociați	-	298
<b>Numerar net utilizat în activități de investiții</b>	<b>813.909</b>	<b>(585.053)</b>
<b>Fluxuri de numerar din activități de finanțare</b>		
Dividende plătite	(2.638.535)	(2.220.003)
Subvenții primite (nota 20)	21.108	413
<b>Numerar net utilizat în activități de finanțare</b>	<b>(2.617.427)</b>	<b>(2.219.590)</b>
<b>Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar</b>	<b>339.869</b>	<b>(53.380)</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la începutul anului</b>	<b>227.167</b>	<b>280.547</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului</b>	<b>566.836</b>	<b>227.167</b>

\*) A se vedea nota 32.

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 25 martie 2019.


  
Adrian Constantin Volintaru  
Director General


  
Andrei Bobar  
Director Economic

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.



**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018****1. INFORMAȚII GENERALE****Informații cu privire la Grupul S.N.G.N. Romgaz S.A. („Grupul”)**

Grupul este format din S.N.G.N. Romgaz S.A. („Societatea”/„Romgaz”) ca societate-mamă, Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești S.R.L. („Depogaz”), filială deținută în proporție de 100% de Romgaz, și asociații – S.C. Depomureș S.A. (40% pondere în capitalul social) și S.C. Agri LNG Project Company S.R.L. (25% pondere în capitalul social).

Romgaz este organizată ca societate pe acțiuni, în conformitate cu legile aplicabile în România.

Sediul social al Societății este la Mediaș, Piața Constantin I. Moțaș. Nr. 4, cod 551130, județul Sibiu.

Statul Român, prin Ministerul Energiei, este acționar majoritar la S.N.G.N. Romgaz S.A. alături de alte persoane fizice și juridice (nota 17).

Grupul are ca activitate principală:

1. cercetarea geologică pentru descoperirea rezervelor de gaze naturale, țigeti și condensat;
2. exploatarea, producția și valorificarea, inclusiv prin comercializare, a resurselor minerale;
3. producția de gaze naturale pentru:
  - asigurarea continuității fluxului de înmagazinare;
  - consumul tehnologic;
  - livrarea în sistemul de transport.
4. Înmagazinarea subterană a gazelor naturale, derulată începând cu 1 aprilie 2018 de Depogaz, și Depomures.
5. punerea în producție, intervenții, reparații capitale la sondele ce echipează depozitele, precum și la sondele de extracție a gazelor naturale, pentru activitatea proprie și pentru terți;
6. producția și furnizarea de energie electrică.

**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE*****Declarația de conformitate***

Situațiile financiare consolidate („Situațiile financiare”) ale Grupului au fost întocmite în conformitate cu prevederile Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) adoptate de Uniunea Europeană (UE) și Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu IFRS (OMF 2844/2016). În scopul întocmirii acestor situații financiare, moneda funcțională a Grupului este considerată a fi leul românesc (RON). IFRS adoptate de UE diferă în anumite privințe de IFRS emise de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (International Accounting Standards Board sau IASB), cu toate acestea, diferențele nu au un efect semnificativ asupra situațiilor financiare ale Grupului pentru perioadele prezentate.

În cursul anului 2018, Grupul a modificat, în mod voluntar, criteriul de recunoaștere a costurilor aferente prospecțiunilor seismice, studiilor geologice, geofizice și altor activități similare, acestea fiind recunoscute ca și cheltuieli de explorare atunci când sunt efectuate, utilizând metoda eforturilor încununate de succes, și nu ca active de explorare. Această abordare este utilizată pe scară largă de societățile din domeniul petrol și gaze. Conducerea consideră că această abordare asigură o mai bună comparabilitate a situațiilor financiare ale Grupului cu cele ale altor companii din industrie.

În plus, Grupul a modificat metoda de calcul privitoare la provizionul de dezafectare, prin înlocuirea costului mediu ponderat al capitalului cu rata de dobândă la titlurile de stat pe termen lung ca factor de actualizare. Modificarea a avut în vedere alinierea la practica utilizată în mod frecvent în calculul acestui tip de provizion.

În anul 2018, Grupul a reanalizat modul de aplicare a amortizării pernei de gaze recunoscute ca mijloc fix. Aceasta reprezintă o cantitate de gaze naturale constituită ca rezervă la nivelul depozitelor de înmagazinare, fizic recuperabilă, care asigură condițiile optime necesare pentru menținerea caracteristicilor de curgere tehnico-productive ale acestora. În urma acestei analize, Grupul a concluzionat că nu ar fi trebuit înregistrată amortizare pentru aceste mijloace fixe, întrucât valoarea reziduală este superioară costului. Prin urmare, Grupul a corectat amortizarea retrospectiv, prin retratarea perioadelor anterioare.

Efectul celor de mai sus este prezentat în nota 32.

Cu excepția efectelor modificărilor și corecțiilor de mai sus și ale implementării IFRS 15 „Venituri din contractele cu clienții” și IFRS 9 „Instrumente financiare”, prezentate mai jos, aceleași politici contabile și metode de calcul au fost folosite în întocmirea acestor situații financiare, în comparație cu cele mai recente situații financiare anuale.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018****Bazele contabilizării**

Situațiile financiare au fost întocmite pe baza principiului continuității activității. Principalele politici contabile sunt prezentate mai jos.

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

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

**Valoarea justă**

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

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

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

**Baza pentru consolidare****Filiale**

Societatea controlează o entitate atunci când are expunere sau drepturi asupra rezultatelor variabile pe baza participării sale în entitatea în care a investit, și are capacitatea de a-și utiliza autoritatea asupra entității în care a investit pentru a influența valoarea rezultatelor.

Consolidarea unei filiale începe atunci când Societatea obține controlul asupra acesteia și încetează atunci când Societatea pierde controlul asupra acesteia.

Unde este cazul, situațiile financiare ale filialelor sunt ajustate pentru a alinia politicile contabile ale acestora cu cele ale Grupului. Toate activele, datoriile, veniturile și cheltuielile intra-grup ce se referă la tranzacții între membri ai Grupului sunt eliminate integral la consolidare.

**Entități asociate**

O entitate asociată este o societate asupra căreia Societatea exercită o influență semnificativă prin participarea la luarea deciziilor de politică financiară și operațională ale entității în care s-a investit. Investițiile în entități asociate sunt înregistrate prin metoda punerii în echivalență. Aceasta presupune înregistrarea investiției inițiale la cost, urmată de ajustarea ulterioară a acestuia în funcție de modificările postachiziției în cota-parte a Grupului din activele nete ale entității în care a investit. Profitul sau pierderea Grupului include cota sa din profitul sau pierderea entității în care a investit, iar alte elemente ale rezultatului global ale Grupului includ cota sa din celelalte elemente ale rezultatului global ale entității în care a investit.

**Angajamente comune**

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

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

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018**

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

*Exploatări în participație*

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

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

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

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

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

*Asocieri în participație*

Ca asociat într-o asocierie în participație, în situațiile financiare, Grupul recunoaște interesul său într-o asocierie în participație drept investiție, la cost, dacă deține controlul comun.

**Standardele și interpretările valabile în perioada curentă**

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

- Amendamente la IAS 40: Transferul investițiilor imobiliare (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- Amendamente la IFRS 2: Clasificarea și evaluarea tranzacțiilor cu plată pe bază de acțiuni (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- Îmbunătățiri anuale la diferite IFRS-uri – ciclul 2014 – 2016 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- Amendamente la IFRS 4: Aplicarea IFRS 9 Instrumente financiare împreună cu IFRS 4: Contracte de asigurare (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- Clarificări la IFRS 15: Venituri din contracte cu clienții (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- IFRS 9: Instrumente financiare (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- IFRS 15: Venituri din contracte cu clienții, inclusiv amendamentele la IFRS 15: Data intrării în vigoare a IFRS 15, (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- IFRIC 22: Tranzacții în valută și decontări în avans (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018).

Adoptarea acestor amendamente, interpretări sau îmbunătățiri la standardele existente nu a dus la modificări ale politicilor contabile ale Grupului, cu excepția IFRS 15 și IFRS 9. Efectele acestor standarde asupra situațiilor financiare ale Grupului sunt prezentate mai jos.

*Implicațiile adoptării IFRS 15: Venituri din contractele cu clienții*

Începând cu anul 2018, Grupul aplică IFRS 15 pentru recunoașterea veniturilor din contractele cu clienții. Grupul a optat pentru aplicarea retroactivă a standardului, cu efectul cumulat al aplicării inițiale recunoscut la data aplicării, ca o ajustare la soldul de deschidere al rezultatului reportat. Această metodă nu presupune reprezentarea perioadelor precedente. Efectul cumulat al aplicării inițiale a IFRS 15 a fost recunoscut ca o ajustare la soldul de deschidere al rezultatului reportat pentru contractele care nu au fost finalizate la data aplicării inițiale, respectiv, 1 ianuarie 2018.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018**

Adoptarea noului standard nu a dus la modificări în ceea ce privește perioada și modul de recunoaștere a veniturilor, însă a generat reclasificări ale diferitelor elemente ale situațiilor financiare.

Grupul a adoptat soluția practică permisă de IFRS 15, de a nu ajusta cuantumul contravalorii promise pentru efectele unei componente de finanțare semnificative, având în vedere că Grupul preconizează la începerea contractelor că perioada dintre momentul în care Grupul transferă un bun sau un serviciu promis unui client și momentul în care clientul plătește bunul sau serviciul nu depășește un an.

Efectul cumulată al retratării retroactive conform IFRS 15 este prezentat mai jos:

Situația consolidată a rezultatului global

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018 (fără efectul IFRS 15)	Efectul aplicării IFRS 15 la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2018 (cu efectul IFRS 15)
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri *)	4 842.606	161.591	5.004.197
Alte câștiguri sau pierderi	(122.930)	19.941	(102.989)
Pierderi din deprecierea creanțelor	-	(19.941)	(19.941)
Alte cheltuieli **)	(1.409.425)	(22)	(1.409.447)
Alte venituri *)	180.033	(161.591)	18.442
Profit înainte de impozitare	1 585.206	(22)	1 585 184

\*) Ca urmare a aplicării IFRS 15, Grupul a reconsiderat veniturile obținute ca urmare a facturării serviciilor prestate de furnizori externi, incluse în prețul de vânzare al bunurilor livrate. Astfel, venituri înregistrate anterior în categoria „Alte venituri” sunt prezentate începând cu anul 2018 în cadrul cifrei de afaceri.

\*\*) Conform noului standard, costurile de obținere a contractelor sunt recunoscute ca active curente, urmând a fi amortizate pe o bază sistematică cu transferul către client al bunurilor la care se referă activul; anterior, acestea au fost recunoscute direct în rezultatul perioadei.

Situația consolidată a poziției financiare

	31 decembrie 2018 (fără efectul IFRS 15)	Efectul aplicării IFRS 15 la 31 decembrie 2018	31 decembrie 2018 (cu efectul IFRS 15)
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Active circulante</b>			
Creanțe comerciale și alte creanțe *)	1.032.075	(206.029)	826.046
Costul obținerii de contracte cu clienții **)	-	583	583
<b>Capitaluri</b>			
Rezultat reportat	5.457.613	583	5.458 196
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale *)	439.112	(252.410)	186 702
Datorii privind contractele cu clienții *)	-	46.381	46 381

\*) Datoriile privind contractele cu clienții reprezintă sume încasate de la clienți, conform clauzelor contractuale, pentru bunuri și servicii care urmează a fi livrate, respectiv, prestate, în perioada următoare. Aceste sume vor fi recunoscute la venituri atunci când vor fi furnizate acele bunuri sau servicii. Avansurile încasate până la finalul perioadei de raportare aferente livrărilor din timpul perioadei, neregularizate, au fost reclasificate în cadrul activelor privind contractele cu clienții; anterior, acestea erau prezentate ca datorii comerciale.

\*\*) Conform noului standard, costurile de obținere a contractelor sunt recunoscute ca active curente, urmând a fi amortizate pe o bază sistematică cu transferul către client al bunurilor la care se referă activul; anterior, acestea au fost recunoscute direct în rezultatul perioadei.

Implicațiile adoptării IFRS 9: Instrumente financiare

Începând cu anul 2018, Grupul aplică IFRS 9. Conform acestui standard, ulterior recunoașterii inițiale, activele financiare trebuie recunoscute la cost amortizat, la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global sau la valoarea justă prin profit sau pierdere, în funcție de modelul de afaceri al Grupului; datoriile financiare trebuie recunoscute la cost amortizat.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018**

La data tranziției, Grupul a analizat activele financiare deținute prin prisma modelului de afaceri aplicat și a fluxurilor de trezorerie contractuale. Drept urmare, investițiile financiare deținute în societăți recunoscute anterior la cost mai puțin pierderile cumulate din depreciere, sunt evaluate începând cu 1 ianuarie 2018 la valoare justă prin profit sau pierdere. Diferențele între valoarea contabilă anterioară și valoarea justă determinată potrivit IFRS 9 au fost recunoscute în rezultatul reportat de deschidere, fără retratarea situațiilor financiare anterioare. Cu această excepție, nu au fost identificate diferențe semnificative între standardele anterioare și IFRS 9.

	Active financiare evaluate la cost la 31 decembrie 2017	Diferențe înregistrate în rezultatul reportat de deschidere	Active financiare evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere la 31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Total	69.678	(19.083)	50.595

**Standarde și interpretări emise de IASB, adoptate de UE, care nu au intrat în vigoare**

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

- IFRS 16 „Contracte de leasing” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- Amendamente la IFRS 9 „Plăți în avans cu compensare negativă” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- IFRIC 23 „Incertitudini privind tratamentul impozitului pe profit” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- Amendamente la IAS 28 „Investiții pe termen lung în asociați și asocieri în participație” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019).

Grupul nu a adoptat aceste standarde și amendamente înainte de intrarea în vigoare. Grupul va implementa standardele și amendamentele de mai sus în situațiile financiare ale anului 2019 și este în curs de evaluare a efectului acestora.

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

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

- IFRS 17 „Contracte de asigurare” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2021);
- Îmbunătățiri anuale la diferite IFRS-uri ciclul 2015 – 2017 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- Amendamente la IAS 19: Modificări ale planului, diminuări sau decontare (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- Amendamente la Referințe cu privire la cadrul conceptual în IFRS (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2020);
- Amendamente la IFRS 3 „Combinări de întreprinderi” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2020);
- Amendamente la IAS 1 și IAS 8: Definiția pragului de semnificație (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2020).

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

**Segmente de activitate**

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



**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018**

Concret, Grupul este organizat în următoarele segmente:

- producție, care include activitățile de explorare, producția de gaze naturale și comerțul cu gaz obținut din producția proprie sau achiziționat din producția internă sau din import pentru revânzare; aceste activități sunt efectuate de sucursalele Mediaș, Mureș și Bratislava;
- activități de înmagazinare, efectuate de filiala Depogaz;
- activități de producție și furnizare a energiei electrice, efectuate de sucursala Iernut;
- toate activități, cum ar fi transportul tehnologic, operațiunile la sonde și activități corporative.

Tranzacțiile între societățile Grupului au loc la prețuri de piață. Profiturile nerealizate se elimină în situațiile financiare.

Tranzacțiile între segmentele Grupului care fac parte din aceeași societate au loc la cost.

**Recunoașterea veniturilor**

*a) Venituri din contractele cu clienții*

Grupul recunoaște contractele cu clienții atunci când sunt îndeplinite toate criteriile de mai jos:

- părțile din contract au aprobat contractul și se angajează să îndeplinească obligațiile care le revin;
- Grupul poate identifica drepturile fiecărei părți în ceea ce privește bunurile sau serviciile ce vor fi transferate;
- Grupul poate identifica termenii de plată;
- contractul are conținut comercial;
- este probabil ca Grupul să încaseze contravaloarea bunurilor livrate și a serviciilor prestate.

Veniturile din contractele cu clienții sunt recunoscute atunci când, sau pe măsură ce, Grupul transferă bunurile sau prestează serviciile către client, respectiv, clientul obține controlul asupra acestora.

În funcție de natura bunurilor sau serviciilor, veniturile pot fi recunoscute în timp sau la un moment specific.

Veniturile sunt recunoscute în timp dacă:

- clientul primește și consumă simultan beneficiile generate de obținerea bunurilor și serviciilor pe măsură ce Grupul execută obligația;
- executarea de către Grup creează sau îmbunătățește un activ pe care clientul îl controlează pe măsură ce activul este creat sau îmbunătățit;
- executarea de către Grup nu creează un activ cu o utilizare alternativă pentru Grup.

Toate celelalte venituri care nu îndeplinesc criteriile de mai sus sunt recunoscute la un moment specific.

Pentru ca veniturile să poată fi recunoscute în timp, Grupul evaluează progresul către îndeplinirea obligației de executare, folosind metode bazate pe rezultate sau metode bazate pe intrări, în funcție de natura bunului sau serviciului transferat către client. Veniturile sunt recunoscute doar dacă Grupul poate evalua în mod rezonabil rezultatul obligației de executare, sau, dacă acesta nu poate fi estimat, doar la nivelul costurilor suportate pe care estimează că le va recupera de la client.

Veniturile din contractele cu clienții se referă, în principal, la vânzările de gaze naturale, livrarea de energie electrică și servicii conexe, prestarea de servicii de înmagazinare. Veniturile aferente acestor contracte sunt recunoscute la un moment specific, pe baza cantităților efective, la prețurile stabilite în contractele încheiate sau la tarifele stabilite de autoritatea de reglementare, după caz.

Contractele încheiate de Grup nu conțin componente de finanțare semnificative.

*b) Alte venituri*

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

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

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

**Cheltuieli de explorare**

Costurile aferente prospecțiunilor seismice, studiilor geologice, geofizice și ale altor activități de explorare similare se recunosc în rezultatul perioadei, pe măsură ce au loc.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018**

Cheltuielile de explorare includ, de asemenea, costurile activelor de explorare care nu au identificat resurse de gaze.

**Active aferente contractelor cu clienții**

Activele aferente contractelor cu clienții reprezintă dreptul Grupului la o contravaloare în schimbul bunurilor sau serviciilor transferate unui client, altele decât creanțele. Aceste active sunt evaluate pentru depreciere la data fiecărei raportări. Deprecierea este recunoscută ca o cheltuială în situația rezultatului global.

**Valute**

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

În întocmirea situațiilor financiare ale Grupului, tranzacțiile în alte monede (valute) decât moneda funcțională sunt înregistrate la cursul de schimb în vigoare la data tranzacțiilor. La data fiecărei situații financiare, elementele monetare denumite în valută sunt convertite la cursurile de schimb în vigoare la acea dată.

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

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

**Beneficiile angajaților****Beneficii acordate la pensionare**

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

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

Câștigurile, respectiv, pierderile actuariale sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global. Acestea reprezintă modificări ale valorii actualizate a obligației privind beneficiile determinate ca urmare a ajustărilor statistice și modificărilor ipotezelor actuariale. Orice alte modificări ale provizionului se recunosc în rezultatul anului.

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

**Participarea salariaților la profit**

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

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

**Provizioane**

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

**Provizioane pentru emisii de gaze cu efect de seră**

Grupul recunoaște un provizion pentru deficitul dintre emisiile efective și numărul de certificate CO2 deținute, evaluat la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligațiilor, respectiv prețul de piață al certificatelor de emisii la data de raportare.

**Provizioane pentru dezafectarea sondelor**

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

Grupul a înregistrat un provizion pentru dezafectarea sondelor.

Acest provizion a fost calculat pe baza estimării costurilor viitoare determinate în funcție de condițiile și cerințele locale și a fost adus la valoarea prezentă folosind rata de dobândă la titlurile de stat pe termen lung. Această rată se actualizează anual.



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

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

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

Modificarea provizionului pentru dezafectarea sondelor este înregistrată după cum urmează:

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

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

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

### **Impozitarea**

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

#### *Impozitul curent*

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

#### *Impozitul amânat*

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

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

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

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

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018***Impozitul curent și cel amânat aferente perioadei*

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

**Imobilizări corporale****(1) Cost***(i) Imobilizări corporale*

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

*(ii) Perna de gaze*

Perna de gaze este un stoc inactiv de gaze și reprezintă cantitatea de gaze naturale constituită ca rezervă la nivelul depozitului, fizic recuperabilă, care asigură condițiile optime necesare pentru menținerea caracteristicilor de curgere tehnico-productive ale acesteia. Perna de gaze este recunoscută ca imobilizare corporală în cadrul segmentului de înmagazinare a gazelor naturale.

*(iii) Costurile de dezvoltare*

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

*(iv) Costurile de întreținere și reparație*

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

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

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

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

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

**(2) Amortizare**

Valoarea amortizabilă a unei imobilizări corporale este costul acesteia minus valoarea reziduală a activului. Valoarea reziduală este valoarea estimată pe care ar obține-o Grupul în prezent din cedarea unui activ, după deducerea costurilor estimate asociate cedării, dacă activul ar avea deja vechimea și starea prevăzută la sfârșitul duratei sale de viață utilă.

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018**

Activele reprezentând perna de gaze nu se amortizează, având în vedere că valoarea reziduală depășește costul acestora. În situațiile financiare ale anului 2018, Grupul a corectat amortizarea recunoscută anterior pentru aceste active.

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

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

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

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

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

Pentru imobilizările corporale retrase din uz, care nu au fost casate la data situațiilor financiare, se înregistrează ajustări de depreciere la nivelul valorii rămase neamortizate la data retragerii.

**(3) Depreciere**

Activele imobilizate trebuie recunoscute la valoarea cea mai mică dintre valoarea contabilă și valoarea recuperabilă. Dacă și numai dacă valoarea recuperabilă a unui activ este mai mică decât valoarea sa contabilă, valoarea contabilă a activului trebuie redusă pentru a fi egală cu valoarea sa recuperabilă. O astfel de reducere reprezintă o pierdere din depreciere care se recunoaște în rezultatul perioadei.

În acest sens, Grupul analizează la finalul fiecărei perioade de raportare dacă sunt indicii privind deprecierea activelor. Dacă astfel de indicii sunt identificate, Grupul testează activele pentru a stabili dacă acestea sunt depreciate.

Activele Grupului sunt alocate pe unități generatoare de numerar. Unitatea generatoare de numerar reprezintă cel mai mic grup identificabil de active care generează intrări de numerar independente într-o mare măsură de intrările de numerar generate de alte active sau grupuri de active. Grupul consideră fiecare zăcământ comercial ca fiind o unitate separată generatoare de numerar. Toate depozitele de înmagazinare operate de Grup sunt considerate ca făcând parte dintr-o singură unitate generatoare de numerar, având în vedere că autoritatea de reglementare stabilește tarifele reglementate analizând întreaga activitate de înmagazinare, nu fiecare depozit în parte.

În anul 2018 au fost identificate indicii de depreciere în activitatea de producție; rezultatele testului de depreciere sunt prezentate în nota 12.

Nu au fost identificate indicii de depreciere a activelor de înmagazinare.

Valoarea recuperabilă este cea mai mare valoare dintre valoarea justă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar minus costurile asociate cedării și valoarea sa de utilizare. Având în vedere natura activelor Grupului, nu s-a putut determina valoarea justă a unităților generatoare de numerar, fiind determinată doar valoarea de utilizare a activelor.

**Active de explorare și evaluare****(1) Cost**

Cheltuielile de explorare (altele decât prospecțiunile seismice, studiile geologice, geofizice și alte activități similare) și evaluare a gazelor naturale sunt înregistrate în contabilitate pe baza metodei eforturilor încununate de succes.

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018**

formalităților legale necesare casării lor. Când rezerve certificate de gaze naturale sunt identificate și dezvoltarea este aprobată de către conducere, cheltuielile aferente sunt transferate în imobilizări corporale, altele decât activele de explorare.

**(2) Depreciere**

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

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

**Alte imobilizări necorporale****(1) Cost**

Licențele pentru programe informatice, brevetele și alte imobilizări necorporale sunt recunoscute la cost de achiziție.

Imobilizările necorporale nu sunt reevaluate.

**(2) Amortizare**

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

**Stocuri**

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

**Active și datorii financiare**

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

Numerarul și echivalentele de numerar includ numerarul în casă și conturile bancare, precum și depozitele bancare pe termen scurt cu o maturitate, de la data constituirii, mai mică de trei luni.

Grupul recunoaște un activ financiar sau o datorie financiară în situația poziției financiare atunci și numai atunci când devine parte la prevederile contractuale ale instrumentului. La recunoașterea inițială, activele financiare sunt clasificate ca evaluate la cost amortizat sau evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere. Clasificarea depinde de modelul de afaceri al Grupului pentru gestionarea activelor financiare și de fluxurile de trezorerie contractuale ale acestora.

Grupul nu deține active financiare evaluate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global.

La recunoașterea inițială, activele financiare și datoriile financiare sunt evaluate la valoarea justă plus sau minus, în cazul activelor evaluate la cost amortizat, costurile tranzacției care sunt direct atribuibile achiziției sau emisiunii activului financiar sau datoriei financiare.

Creanțele rezultate din contracte cu clienții reprezintă dreptul necondiționat al Grupului la o contravaloare. Dreptul la o contravaloare este necondiționat dacă este necesară doar trecerea timpului înainte ca plata acelei contravalori să devină scadentă. Acestea sunt evaluate, la recunoașterea inițială la prețul tranzacției.



**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018**

Costul amortizat al unui activ financiar sau al unei datorii financiare este valoarea la care activul financiar sau datoria financiară este evaluat(ă) la recunoașterea inițială minus rambursările de principal, plus sau minus amortizarea cumulată utilizând metoda dobânzii efective pentru fiecare diferență dintre valoarea inițială și valoarea la scadență și, pentru activele financiare, modificată pentru orice ajustare pentru pierderi.

Orice diferență dintre valoarea de intrare și valoarea de rambursare este recunoscută în contul de profit și pierdere pe perioada împrumuturilor, folosind metoda dobânzii efective.

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

**Deprecierea activelor financiare**

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

Cu excepția creanțelor comerciale și a activelor aferente contractelor cu clienții, ajustarea pentru pierderi aferentă unui instrument financiar se evaluează la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe toată durata de viață dacă riscul de credit aferent instrumentului financiar respectiv a crescut semnificativ de la recunoașterea inițială. Dacă, la data raportării, riscul de credit pentru un instrument financiar nu a crescut semnificativ de la recunoașterea inițială, Grupul evaluează ajustarea pentru pierderi pentru acel instrument financiar la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe 12 luni.

Ajustarea pentru pierderi aferentă creanțelor comerciale sau activelor aferente contractelor cu clienții care rezultă din tranzacții ce intră sub incidența IFRS 15, se evaluează la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe toată durata de viață.

Valoarea contabilă a activelor financiare, altele decât cele evaluate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere, este redusă prin utilizarea unui cont de ajustare pentru depreciere.

**Derecunoașterea activelor și a datoriilor**

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

Grupul derecunoaște datoriile financiare dacă și numai dacă obligațiile Grupului au fost plătite, anulate sau au expirat.

**Rezerve**

Rezervele cuprind (nota 18):

- rezerva legală, care este folosită anual pentru a transfera la rezerve până la 5% din profitul statutar, dar nu mai mult de 20% din capitalul social al societăților din cadrul Grupului;
- alle rezerve, care sunt reprezentate de repartizări din profit conform Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 64/2001, paragraful g) – pentru fondul de dezvoltare al Societății;
- rezerve din profitul reinvestit, constituite conform Codului Fiscal. Suma profitului pentru care s-a beneficiat de scutirea de impozit pe profit, conform legislației fiscale, mai puțin partea aferentă rezervei legale, se repartizează la sfârșitul anului, cu prioritate pentru constituirea rezervelor;
- rezerva din cota de dezvoltare, nedistribubilă, constituită până la 2004. Rezerva din cota de dezvoltare constituită ulterior anului 2004 este distribuibilă și este prezentată în cadrul rezultatului raportat. Cota de dezvoltare constituită ulterior anului 2004 se repartizează odată cu repartizarea profitului aprobată de Adunarea Generală a Acționarilor, pe măsura amortizării, sau în urma casării activelor imobilizate finanțate din cota de dezvoltare;
- alte rezerve nedistribuibile, constituite din rezultatul raportat reprezentând diferențe înregistrate la tranziția Societății la IFRS. Aceste rezerve se constituie în conformitate cu OMF 2844/2016.

**Subvenții**

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

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018**

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

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

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

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

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

**Utilizarea estimărilor**

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

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

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

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

**Estimări referitoare la rezervele din dezvoltare dovedite**

Grupul aplică metoda de amortizare pe baza unității de produs, pentru a reflecta în situația rezultatului global o cheltuială proporțională cu producția obținută din totalul rezervei de gaze naturale la începutul perioadei. În conformitate cu această metodă, valoarea fiecărei sonde de producție este amortizată în funcție de proporția pe care o are cantitatea de gaz natural extrasă în decursul perioadei în rezerva de gaz la începutul perioadei. Aceste rezerve de gaz sunt actualizate anual, bazându-se pe evaluări interne care au la bază aprobări ale ANRM.

**Estimări referitoare la provizionul pentru dezafectare**

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

Acest provizion a fost calculat pe baza estimării costurilor viitoare stabilite în conformitate cu condițiile și cerințele locale și a fost adus la valoare prezentă folosind rata de dobândă la titlurile de stat pe termen lung. Această rată este actualizată anual.

**Estimări referitoare la beneficiile acordate la pensionare**

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

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

**Contingențe**

Prin natura lor, contingențele se finalizează doar când unul sau mai multe evenimente viitoare incerte au loc sau nu. Stabilirea existenței și a valorii potențiale ale elementului contingent necesită exercitarea raționamentului profesional și utilizarea de estimări în ceea ce privește rezultatul evenimentelor viitoare (nota 33).

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

*Situații comparative*

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

## 3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	Anul încheiat la	Anul încheiat la
	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut – producția internă	3.845.351	3.383.231
Venituri din gazul vândut – alte aranjamente	133.073	129.196
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – import	205.912	29.280
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – producție internă	11.015	22.020
Venituri din servicii de înmagazinare – rezervare capacitate	230.611	422.180
Venituri din servicii de înmagazinare – extracție	36.831	32.133
Venituri din servicii de înmagazinare – injecție	30.564	51.444
Venituri din energie electrică	297.080	464.170
Venituri din servicii	188.896	34.090
Venituri din vânzarea de bunuri	17.462	10.216
Alte venituri – contracte	404	-
<b>Venituri totale din contracte cu clienții</b>	<b>4.997.199</b>	<b>4.577.960</b>
Alte venituri	6.998	7.226
<b>Total cifra de afaceri</b>	<b>5.004.197</b>	<b>4.585.186</b>
Alte venituri din exploatare *)	18.442	364.169
<b>Total cifra de afaceri și alte venituri</b>	<b>5.022.639</b>	<b>4.949.355</b>

\*) Alte venituri din exploatare s-au diminuat față de aceeași perioadă a anului 2017 ca urmare a implementării IFRS 15. Valoarea serviciilor achiziționate de la terți incluse în prețul bunurilor vândute și serviciilor prestate este recunoscută în cifra de afaceri începând cu anul 2018 (nota 2).

Conform IFRS 15, veniturile din contractele cu clienții sunt recunoscute pe măsură ce sau când Grupul îndeplinește o obligație de executare prin transferul unui bun promis sau al unui serviciu către un client. Un bun sau un serviciu este transferat când clientul obține controlul asupra bunului sau serviciului. Transferul controlului asupra bunurilor vândute de Grup coincide cu transferul dreptului legal asupra bunurilor și intrarea clientului în posesia fizică a bunului.

Veniturile din gaze și energie electrică se recunosc pe măsura livrării, la tarifele stabilite în contractele cu clienții.

Veniturile din servicii de înmagazinare se recunosc pe măsura prestării, la tarifele stabilite de autoritatea de reglementare. De regulă, serviciile de injecție se prestează în perioada aprilie-octombrie, iar cele de extracție în perioada octombrie-aprilie. Serviciile de rezervare capacitate sunt prestate în fiecare lună a ciclului de înmagazinare, care începe la 1 aprilie și se termină la 31 martie anul următor.

În evaluarea veniturilor din gaze, energie electrică și servicii de înmagazinare, Grupul folosește metode bazate pe rezultate. Conform acestora, veniturile se recunosc pe baza evaluărilor directe ale valorii, din punctul de vedere al clientului, a bunurilor sau serviciilor transferate până la data respectivă în raport cu bunurile sau serviciile rămase promise prin contract. Grupul recunoaște veniturile la valoarea pe care are dreptul să o factureze.

Grupul nu prezintă informații referitoare la obligațiile de executare rămase, aplicând soluția practică permisă de IFRS 15, întrucât contractele încheiate cu clienții sunt, în general, pe perioade mai mici de un an și veniturile sunt recunoscute la valoarea pe care Grupul are dreptul să o factureze.



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## 4. VENITURI DIN INVESTIȚII

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Venituri din dobânzi	53.279	22.350
<b>Total</b>	<b>53.279</b>	<b>22.350</b>

Veniturile din dobânzi sunt obținute din plasamentele Grupului în depozite bancare și titluri de stat

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	71.963	61.032
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare – import	202.613	27.732
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare – producție internă	7.338	22.184
Costul dezechilibrului de energie electrică	34.031	10.219
Costul altor bunuri vândute	1.037	961
Alte consumabile	3.498	3.296
<b>Total</b>	<b>320.480</b>	<b>125.424</b>

## 6. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (retrat)
	'000 RON	'000 RON
Venit din diferențe de curs de schimb	4.058	484
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(5.249)	(1.794)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate	(62.961)	(74.401)
Pierdere netă din cedarea investițiilor în asociați și a altor investiții financiare	-	(12.308)
Deprecierea netă a creanțelor (nota 16 c) *)	117	(19.018)
Deprecierea netă a investițiilor în asociați și a investițiilor financiare	-	12.483
Deprecierea netă a stocurilor (nota 15)	2.052	(8.147)
Câștig/(pierdere) din modificarea valorii activelor financiare recunoscute la valoarea justă prin profit sau pierdere (nota 26)	(40.782)	-
Pierderi din debitori diverși	(224)	(19.367)
<b>Total</b>	<b>(102.989)</b>	<b>(122.068)</b>

\*) Ca urmare a implementării IFRS 15, deprecierea netă a creanțelor din contractele cu clienții este prezentată separat în situația rezultatului global. Perioada anterioară nu a fost reprezentată

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## 7. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (retrat)
	'000 RON	'000 RON
Amortizare	591.290	573.057
din care:		
- amortizarea imobilizărilor corporale	586.955	564.810
- amortizarea imobilizărilor necorporale	4.335	8.247
Ajustări nete de valoare privind imobilizările (nota 12)	116.852	(20.611)
<b>Total amortizare și depreciere</b>	<b>708.142</b>	<b>552.446</b>

## 8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Salarii *)	660.850	503.161
Contribuții sociale *)	19.044	120.340
Tichete de masă	18.479	16.278
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	25.908	22.121
Pensii private	10.671	10.746
Asigurare de sănătate privată	6.685	6.727
<b>Total costuri cu personalul</b>	<b>741.637</b>	<b>679.373</b>
Salarii capitalizate în costul activelor imobilizate	(120.307)	(116.479)
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b>621.330</b>	<b>562.894</b>

\*) Majorarea cheltuielii cu salariile, respectiv, diminuarea cheltuielii cu contribuțiile sociale, se datorează transferului în anul 2018 a contribuțiilor sociale din sarcina angajatorului la angajat. Grupul a majorat salariile angajaților, pentru ca aceștia să nu fie afectați de modificarea legislativă.

## 9. CHELTUIELI FINANCIARE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (retrat)
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu dobânda	-	3
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 19)	29.724	18.788
<b>Total</b>	<b>29.724</b>	<b>18.791</b>

## 10. ALTE CHELTUIELI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (retrat)
	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu energia și apa	20.220	21.209
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	27.067	61.311
Cheltuieli cu alte impozite și taxe *) (Căștiguri)/Pierderi nete din variația provizionelor (nota 19)	1.006.098 (4.238)	688.873 34.3667
Alte cheltuieli operaționale **)	360.300	296.173
<b>Total</b>	<b>1.409.447</b>	<b>1.101.933</b>

\*) În anul încheiat la 31 decembrie 2018, cele mai importante impozite și taxe incluse în valoarea de 1.006.098 mii RON (anul încheiat la 31 decembrie 2017: 688.873 mii RON) sunt următoarele:

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

- suma de 550.792 mii RON reprezintă impozitul pe venituri suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul de gaze naturale, conform Ordonanței Guvernului numărul 7/2013 cu modificările ulterioare, privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale (anul încheiat la 31 decembrie 2017: 386.312 mii RON);
- suma de 445.164 mii RON reprezintă redevența pentru producția de gaze și activitatea de înmagazinare (anul încheiat la 31 decembrie 2017: 293.846 mii RON). Majorarea față de anul precedent se datorează în principal modificării legislației referitoare la calculul redevenței, prin care prețul de referință luat în calculul acesteia nu mai este prețul obținut de Grup în urma contractelor cu clienții, ci prețul de referință al indexului „PEGAS CEGH Day Ahead Market Single Day Select, VWAP/CEGHX Central European Gas Hub AG (CEGH)”, mai mare.

\*\* Alte cheltuieli operaționale în sumă de 360.301 mii RON (2017: 296.173 mii RON) includ cheltuieli cu transportul și distribuția gazelor naturale în valoare de 162.814 mii RON (2017: 122.353 mii RON) și cheltuieli cu certificate verzi și certificate CO2 de 32.865 mii RON (2017: 31.036 mii RON).

## 11. IMPOZITUL PE PROFIT

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (retrat)
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	273.804	368.030
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat	(54.788)	(51.912)
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>219.016</b>	<b>316.118</b>

Rata de impozitare aplicată pentru reconcilierea de mai jos aferentă anului încheiat la 31 decembrie 2018, respectiv la 31 decembrie 2017, este de 16% și este datorată de toate persoanele juridice române care obțin profit, pe baza codului fiscal din România.

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (retrat)
	'000 RON	'000 RON
<b>Profit contabil înainte de impozitare</b>	<b>1.585.164</b>	<b>2.119.752</b>
(Profitul)/pierderea activităților nesupuse impozitului pe profit	6.177	845
<b>Profit contabil supus impozitului pe profit</b>	<b>1.591.361</b>	<b>2.120.597</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit calculat la 16%	254.618	339.296
Efectul veniturilor neimpozabile	(54.040)	(54.142)
Efectul cheltuielilor nedeductibile la determinarea profitului impozabil	102.527	89.173
Efectul reducerii impozitului pe profit datorită implementării plății defalcate a TVA	(14.273)	(4.805)
Efectul stimulentei fiscale pentru profitul reinvestit	(6.949)	(3.806)
Efectul constituirii rezervei legale	(64)	-
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul curent	13.043	10.442
Efectul impozitului amânat aferent înregistrării inițiale și reluării diferențelor temporare	(29.009)	(26.052)
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul amânat	(46.837)	(33.988)
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>219.016</b>	<b>316.118</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

Componența (creanței)/datoriei cu impozitul amânat:

	31 decembrie 2018		31 decembrie 2017 (retrat)	
	Diferențe temporare cumulate '000 RON	Impozit amânat (creanță)/ datorii '000 RON	Diferențe temporare cumulate '000 RON	Impozit amânat (creanță)/ datorii '000 RON
Provizioane	(702.667)	(112.428)	(862.402)	(137.985)
Imobilizări corporale	1.272.647	203.624	1.343.536	214.689
Active de explorare *)	(1.161.170)	(185.787)	(756.230)	(120.997)
Investiții financiare	(977)	(156)	-	-
Stocuri	(18.485)	(2.958)	-	-
Creanțe și alte active	(186.161)	(29.786)	(160.451)	(25.672)
<b>Total</b>	<b>(796.813)</b>	<b>(127.491)</b>	<b>(435.547)</b>	<b>(69.965)</b>
<b>Modificare, din care:</b>		<b>57.526</b>		<b>51.912</b>
- în rezultatul anului		54.788		51.912
- în alte elemente ale rezultatului global		2.738		-

\*) Conform Codului Fiscal aplicabil în România, cheltuielile aferente localizării, explorării, dezvoltării sau oricărei activități pregătitoare pentru exploatarea resurselor naturale care, potrivit reglementărilor contabile aplicabile, se înregistrează direct în rezultat, se recuperează în rate egale pe o perioadă de 5 ani, începând cu luna în care sunt efectuate cheltuielile. De asemenea, pentru mijloacele fixe specifice activității de explorare și producție a resurselor de gaze, valoarea fiscală rămasă neamortizată a mijloacelor fixe casate se deduce prin utilizarea metodei de amortizare fiscală utilizate înainte de casarea acestora, pe perioada rămasă. Toate aceste cheltuieli sunt tratate ca active doar din punct de vedere fiscal și generează o creanță privind impozitul amânat.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## 12. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri și amenajări terenuri	Ciădiri	Active aferețe producției de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de îmagazinare	Active de explorare	Imobilizări corporale în curs	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Cost</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (retrat)</b>	<b>108.402</b>	<b>882.913</b>	<b>6.475.527</b>	<b>927.068</b>	<b>97.142</b>	<b>1.694.522</b>	<b>438.613</b>	<b>797.540</b>	<b>11.421.727</b>
Intrări	446	10	2.101	139	2	1	205.370	971.058	1.179.127
Transferuri	106	10.849	227.799	68.969	7.214	25.502	(161.906)	(178.533)	-
leșiri	-	(1.737)	(251.340)	(11.481)	(2.259)	(1.424)	(149.620)	(24.697)	(442.558)
<b>Sold la 31 decembrie 2018</b>	<b>108.954</b>	<b>892.035</b>	<b>6.454.087</b>	<b>984.695</b>	<b>102.099</b>	<b>1.718.601</b>	<b>332.457</b>	<b>1.565.368</b>	<b>12.158.296</b>
<b>Amortizare cumulată</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (retrat)</b>	<b>-</b>	<b>265.803</b>	<b>3.271.717</b>	<b>532.892</b>	<b>69.125</b>	<b>520.149</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.659.686</b>
Amortizare *)	-	32.505	435.102	68.035	5.991	68.997	-	-	610.630
leșiri	-	(561)	(35.522)	(10.582)	(2.195)	(102)	-	-	(48.962)
<b>Sold la 31 decembrie 2018</b>	<b>-</b>	<b>297.747</b>	<b>3.671.297</b>	<b>590.345</b>	<b>72.921</b>	<b>589.044</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.221.354</b>
<b>Depreciere</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (retrat)</b>	<b>3.180</b>	<b>16.031</b>	<b>229.683</b>	<b>23.373</b>	<b>386</b>	<b>2.152</b>	<b>157.349</b>	<b>108.188</b>	<b>540.342</b>
Depreciere	-	16.599	220.194	50.660	677	1.897	31.800	50.603	372.430
Transferuri	-	-	12.039	-	-	-	(1.274)	(10.765)	-
leșiri	-	(1.107)	(71.492)	(2.807)	(154)	(528)	(150.609)	(28.881)	(255.578)
<b>Sold la 31 decembrie 2018</b>	<b>3.180</b>	<b>31.523</b>	<b>390.424</b>	<b>71.226</b>	<b>909</b>	<b>3.521</b>	<b>37.266</b>	<b>119.145</b>	<b>657.194</b>
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2018 (retratată)</b>	<b>105.222</b>	<b>601.079</b>	<b>2.974.127</b>	<b>370.803</b>	<b>27.631</b>	<b>1.172.221</b>	<b>281.264</b>	<b>689.352</b>	<b>6.221.699</b>
<b>Valoare netă la 31 decembrie 2018</b>	<b>105.774</b>	<b>562.765</b>	<b>2.392.366</b>	<b>323.124</b>	<b>28.269</b>	<b>1.126.036</b>	<b>295.191</b>	<b>1.446.223</b>	<b>6.279.748</b>

\*) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 21.171 mii RON.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active aferente producției de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de înmagazinare	Active de explorare	Imobilizări corporale în curs	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Cost</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2017 (retratată)</b>	<b>106.991</b>	<b>881.566</b>	<b>6.067.913</b>	<b>893.944</b>	<b>94.404</b>	<b>1.674.274</b>	<b>417.216</b>	<b>659.927</b>	<b>10.796.235</b>
Încăiri	1.429	1	143.595	-	144	-	231.309	497.754	874.232
Transferuri	89	3.855	316.223	43.546	3.214	24.997	(74.562)	(317.362)	-
leșiri	(107)	(2.509)	(52.204)	(10.422)	(620)	(4.749)	(135.350)	(42.779)	(248.740)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>108.402</b>	<b>882.913</b>	<b>6.475.527</b>	<b>927.068</b>	<b>97.142</b>	<b>1.694.522</b>	<b>438.613</b>	<b>797.540</b>	<b>11.421.727</b>
<b>Amortizare cumulată</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2017 (retratată)</b>	<b>-</b>	<b>233.949</b>	<b>2.868.192</b>	<b>475.904</b>	<b>63.308</b>	<b>454.494</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.095.847</b>
Amortizare *)	-	33.031	415.019	68.507	6.380	69.712	-	-	590.649
Transferuri	-	-	759	-	-	(759)	-	-	-
leșiri	-	(1.177)	(12.253)	(9.519)	(563)	(3.298)	-	-	(26.810)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>-</b>	<b>265.803</b>	<b>3.271.717</b>	<b>532.892</b>	<b>69.125</b>	<b>520.149</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.659.686</b>
<b>Depreciere</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2017 (retratată)</b>	<b>3.180</b>	<b>15.933</b>	<b>157.172</b>	<b>23.474</b>	<b>442</b>	<b>3.421</b>	<b>210.783</b>	<b>146.548</b>	<b>560.953</b>
Depreciere	-	308	103.914	774	71	695	94.236	30.516	231.115
Transferuri	-	-	24.814	-	-	-	(8.334)	(16.480)	-
leșiri	-	(810)	(56.217)	(875)	(127)	(1.965)	(139.336)	(52.396)	(251.726)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>3.180</b>	<b>16.031</b>	<b>229.683</b>	<b>23.373</b>	<b>386</b>	<b>2.152</b>	<b>157.349</b>	<b>108.188</b>	<b>540.342</b>
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2017 (retratată)</b>	<b>103.811</b>	<b>631.684</b>	<b>3.042.549</b>	<b>394.566</b>	<b>30.654</b>	<b>1.216.359</b>	<b>206.433</b>	<b>513.379</b>	<b>6.139.435</b>
<b>Valoare netă la 31 decembrie 2017</b>	<b>105.222</b>	<b>601.079</b>	<b>2.974.127</b>	<b>370.803</b>	<b>27.631</b>	<b>1.172.221</b>	<b>281.264</b>	<b>689.352</b>	<b>6.221.699</b>

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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

Deprecierea imobilizărilor corporale

Nota 2 conține informații referitoare la condițiile în care sunt recunoscute pierderi din depreciere pentru active individuale.

*Deprecierea activelor utilizate în producția de gaze*

În cursul anului 2018, Grupul a identificat indicii de depreciere a zăcămintelor comerciale de gaze. Pe baza analizelor efectuate, Grupul a considerat fiecare zăcămint comercial ca fiind o unitate generatoare de numerar separată. Infrastructura comună mai multor câmpuri (ex. stații de comprimare, stații de uscare) a fost alocată pe fiecare câmp în funcție de cantitățile procesate pentru fiecare câmp deservit. Activele corporative au fost alocate fiecărui câmp în funcție de venitul estimat a fi obținut de fiecare câmp în totalul veniturilor pe perioada luată în considerare în testul de depreciere.

Testul de depreciere a ținut cont de durata de viață economică a câmpurilor, conform celor mai recente studii avizate de Agenția Națională a Resurselor Minerale, dar nu mai departe de anul 2043, acesta fiind anul limită din acordurile de concesiune, conform legislației în vigoare.

În urma testului de depreciere, s-a înregistrat o ajustare de depreciere de 141.859 mii RON.

În testul de depreciere s-au utilizat următoarele ipoteze:

- Cost mediu ponderat al capitalului: 10%;
- Rata inflației pentru perioada 2019-2022 a fost cea comunicată de Comisia Națională de Prognoză în prognoza de toamnă 2018. Pentru perioada 2023-2043 s-a folosit o rată constantă de 2%;
- Prețul de referință pentru calculul redevenței folosit a fost (lei/MWh):

2019	2020	2021-2043
117	123	126

- Prețurile estimate utilizate au fost (lei/MWh):

2019	2020	2021	2022
74	68	68	76

- Ulterior anului 2022, s-a considerat că prețurile vor crește cu o rată constantă de 3%.

Analiza de sensibilitate – în urma modificării cu 1% a factorilor de mai jos, deprecierea rezultată în urma testului de depreciere ar fi (modificările sunt independente unele de altele):

	Creștere cu 1% '000 RON	Scădere cu 1% '000 RON
Cost mediu ponderat al capitalului	145.196	140.946
Preț de vânzare utilizat din anul 2022	141.453	142.266
Rata inflației	140.918	145.467
Preț redevență	141.995	141.724

*Deprecierea actualei centrale de producție a energiei electrice*

În 2018, Grupul a depreciat actuala centrală de producție a energiei electrice. Înregistrând o depreciere de 47.474 mii RON. Până la data avizării situațiilor financiare nu s-a luat nicio decizie în legătură cu închiderea centralei existente, însă conducerea a estimat că valoarea netă a investiției nu va putea fi recuperată.



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## 13. EXPLORAREA ȘI EVALUAREA RESURSELOR DE GAZE NATURALE

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (retrat)
	'000 RON	'000 RON
Active de explorare casate (nota 12)	(149.620)	(135.350)
Seismică, studii geologice, geochimice	(97.503)	(47.771)
<b>Total cheltuieli de explorare</b>	<b>(247.123)</b>	<b>(183.121)</b>
Mișcarea netă a deprecierei activelor de explorare (nota 12) (venit net)/pierdere netă	(118.809)	(45.100)
Numerar net utilizat în activități de investiții în explorare	(205.371)	(231.496)
	<b>31 decembrie 2018</b>	<b>31 decembrie 2017 (retrat)</b>
	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>
Active de explorare (nota 12)	295.191	281.264
Datorii	(22.464)	(35.870)
<b>Active nete</b>	<b>272.727</b>	<b>245.394</b>

## 14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Alte imobilizări necorporale	Licențe	Alte imobilizări necorporale în curs	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Cost</b>				
Sold la 1 ianuarie 2018	15.079	168.581	51	183.711
Intrări	-	206	510	716
Transferuri	-	527	(527)	-
leșiri	(857)	(3.878)	(34)	(4.769)
Sold la 31 decembrie 2018	14.222	165.436	-	179.658
<b>Amortizare cumulată</b>				
Sold la 1 ianuarie 2018	11.694	163.388	-	175.082
Amortizare	2.213	2.122	-	4.335
leșiri	(857)	(3.872)	-	(4.729)
Sold la 31 decembrie 2018	13.050	161.638	-	174.688
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2018</b>	<b>3.385</b>	<b>5.193</b>	<b>51</b>	<b>8.629</b>
<b>Valoare netă la 31 decembrie 2018</b>	<b>1.172</b>	<b>3.798</b>	<b>-</b>	<b>4.970</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

	Alte imobilizări necorporale	Licențe	Alte imobilizări necorporale în curs	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Cost</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2017</b>	<b>15.079</b>	<b>170.921</b>	<b>34</b>	<b>186.034</b>
Intrări	-	252	2.809	3.061
Transferuri	-	2.792	(2.792)	-
leșiri	-	(5.384)	-	(5.384)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>15.079</b>	<b>168.581</b>	<b>51</b>	<b>183.711</b>
<b>Amortizare cumulată</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2017</b>	<b>9.477</b>	<b>161.966</b>	<b>-</b>	<b>171.443</b>
Amortizare	2.217	6.030	-	8.247
leșiri	-	(4.608)	-	(4.608)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>11.694</b>	<b>163.388</b>	<b>-</b>	<b>175.082</b>
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2017</b>	<b>5.602</b>	<b>8.955</b>	<b>34</b>	<b>14.591</b>
<b>Valoare netă la 31 decembrie 2017</b>	<b>3.385</b>	<b>5.193</b>	<b>51</b>	<b>8.629</b>

## 15. STOCURI

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Piese de schimb și materiale	186.978	149.728
Producție în curs	464	373
Produse finite (gaze)	94.461	212.057
Produse reziduale	153	85
Stocuri aflate la terți	2.057	66.971
Mărfuri (gaze)	-	471
Alte stocuri	78	81
Deprecierea pieselor de schimb și materialelor	(38.053)	(35.038)
Deprecierea produselor reziduale	(47)	(44)
Deprecierea stocurilor aflate la terți	(99)	(5.169)
<b>Total</b>	<b>245.992</b>	<b>389.515</b>

## 16. CREANȚE

## a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	1.651.557	1.518.568
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate a creanțelor comerciale (nota 16 c)	(1.218.188)	(1.198.247)
Clienți – facturi de întocmit	392.677	495.765
<b>Total</b>	<b>826.046</b>	<b>816.086</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

Creanțele comerciale din livrările de gaze sunt scadente, în general, în 30 zile de la data emiterii facturii. Acestea trebuie să fie garantate de clienți prin scrisori de garanție bancară. În situația în care clienții nu prezintă o astfel de garanție, aceștia trebuie să asigure plata în avans a gazelor naturale.

Creanțele comerciale din vânzarea de energie electrică sunt scadente, în general, în 7 zile de la data transmiterii facturii. Acestea trebuie să fie garantate de clienți prin scrisori de garanție bancară. În situația în care clienții nu prezintă o astfel de garanție, aceștia trebuie să asigure plata în avans a energiei electrice.

Creanțele comerciale din servicii de înmagazinare sunt scadente în 15 zile de la data emiterii facturii. Clienții trebuie să prezinte o garanție de 5% din contravaloarea serviciilor.

## b) Alte active

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	9.585	20.891
Creanțe din exploatare în participație	6.703	3.848
Alte creanțe *)	65.529	60.095
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate a altor creanțe (nota 16 c) *)	(50.983)	(51.302)
Debitori diverși	47.188	46.248
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate a debitorilor diverși (nota 16 c)	(43.091)	(42.889)
Cheltuieli în avans	5.069	5.298
TVA neexigibilă	5.726	19.255
Alte creanțe fiscale **)	123.152	244.469
<b>Total</b>	<b>168.878</b>	<b>305.913</b>

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

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

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

Pentru suma de 4.179 mii RON s-a dispus un nou control fiscal, care s-a finalizat cu emiterea unei decizii de impunere în sumă de 2.981 mii RON. Această decizie a fost contestată în termenul legal, fiind respinsă de ANAF.

În anul 2015, Romgaz a acționat în instanță Ministerul Finanțelor Publice, pentru anularea actelor administrative amintite, inclusiv pentru anularea parțială a deciziei de soluționare a contestației.

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

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

(ii) În perioada decembrie 2016 – aprilie 2017 a avut loc inspecția fiscală parțială de reverificare a perioadei decembrie 2010 – iunie 2011 având ca obiect TVA și ianuarie 2010 – decembrie 2011 având ca obiect impozitul pe profit, inspecție care a avut ca subiect reducerile comerciale acordate de Romgaz consumatorilor cu statut de întreruptibili pentru livrarea de gaze obținute din producția internă în perioada 2010 – 2011. Acest statut a fost atribuit de către operatorul sistemului de transport gaze naturale, TRANSGAZ. Prin Decizia de impunere au fost stabilite obligații suplimentare de plată, în suma de 15.284 mii RON, precum și penalități și majorări de întârziere în sumă de 3.129 mii RON. Decizia de impunere și Raportul de inspecție fiscală au fost contestate la ANAF. Obligațiile suplimentare, penalitățile și majorările de întârziere au fost plătite, iar pe baza contestației, Romgaz a înregistrat o creanță pentru care a înregistrat o ajustare pentru depreciere.

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

\*\*) În cursul anului 2017 a fost finalizată inspecția fiscală privind accizele privind perioada ianuarie 2010 – martie 2013. Raportul de inspecție fiscală a concluzionat că Romgaz nu datora accize aferente consumului tehnologic. În

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

urma acestui raport, Romgaz a înregistrat în anul 2017 venituri în valoare de 244.385 mii RON, din care 130.470 mii RON se referă la perioada aprilie 2013 – noiembrie 2016, pentru care Romgaz a depus declarații rectificative. În anul 2018, Romgaz a recuperat 113.915 mii RON, prin compensare cu alte datorii fiscale în sold la 31 decembrie 2017. În ceea ce privește suma de 130.470 mii RON, Romgaz a fost supusă în anul 2018 unui nou control fiscal în vederea rambursării, care s-a finalizat favorabil în anul 2019, când a fost recuperată și suma rămasă.

## c) Modificarea ajustării pentru pierderile din creditare preconizate pentru creanțe comerciale, alte creanțe și alte active

	2018	2017
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	1.292.438	1.273.230
Majorare ajustare creanțe (nota 6) *)	388	38.451
Majorare ajustare creanțe comerciale	20.928	-
Diferențe din reevaluarea soldurilor în valută	-	190
Diminuare ajustare creanțe (nota 6) *)	(505)	(19.433)
Diminuare ajustare creanțe comerciale	(987)	-
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>1.312.262</b>	<b>1.292.438</b>

\*) În anul 2017, sumele includ și deprecierea creanțelor comerciale.

La 31 decembrie 2018, Grupul a înregistrat ajustări pentru pierderile din creditare preconizate pentru creanțe comerciale pentru o serie de clienți, dintre care amintim Interagro 275.961 mii RON (31 decembrie 2017: 275.961 mii RON), GHCL Upsom 60.371 mii RON (31 decembrie 2017: 60.371 mii RON), CET Iași 46.271 mii RON (31 decembrie 2017: 46.271 mii RON), Electrocentrale Galați 223.396 mii RON (31 decembrie 2017: 217.585 mii RON), Electrocentrale București 570.274 mii RON (31 decembrie 2017: 570.274 mii RON), G-ON EUROGAZ cu 14.848 mii RON (31 decembrie 2017: 14.848 mii RON) și Electrocentrale Constanța 14.295 mii RON (31 decembrie 2017: 0 mii RON) ca urmare a situației financiare a acestor clienți, precum și a litigiilor în curs legate de aceste creanțe sau ca urmare a depășirii scadenței.

## d) Expunerea la risc

	Valoare brută	Rata de pierdere preconizată	Pierdere preconizată pe toată durata de viață
	'000 RON	%	'000 RON
Creanțe curente	418.620	-	-
Scadența depășită cu până la 30 zile	13.824	1,16	160
Scadența depășită între 30 - 90 zile	1.321	97,20	1.284
Scadența depășită între 90 - 360 zile	20.176	99,76	20.128
Scadența depășită peste 360 zile	1.197.616	99,92	1.196.616
<b>Total creanțe</b>	<b>1.651.557</b>		<b>1.218.188</b>

## 17. CAPITAL SOCIAL

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
385.422.400 acțiuni ordinare achitate integral	385.422	385.422
<b>Total</b>	<b>385.422</b>	<b>385.422</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

Structura acționariatului la 31 decembrie 2018 este următoarea:

	Număr acțiuni	Suma '000 RON	Procentaj (%)
Statul Român prin Ministerul Energiei	269.823.080	269.823	70,01
Persoane juridice	98.004.388	98.004	25,42
Persoane fizice	17.594.932	17.595	4,57
<b>Total</b>	<b>385.422.400</b>	<b>385.422</b>	<b>100</b>

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscribe și plătite integral la 31 decembrie 2018. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 1 leu/acțiune (31 decembrie 2017: 1 leu/acțiune).

## 18. REZERVE

	31 decembrie 2018 '000 RON	31 decembrie 2017 '000 RON
Rezerve legale	77.487	77.084
Alte rezerve, din care:	1.747.512	2.235.448
- Fondul de dezvoltare	1.028.449	1.559.772
- Profit reinvestit	212.950	169.563
- Cota de dezvoltare, constituită până la 2004	486.388	486.388
- Alte rezerve	19.725	19.725
<b>Total</b>	<b>1.824.999</b>	<b>2.312.532</b>

## 19. PROVIZIOANE

	31 decembrie 2018 '000 RON	31 decembrie 2017 (retrat)
Provizion de dezafectare	510.114	682.041
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare	139.254	119.482
<b>Total provizioane termen lung</b>	<b>649.368</b>	<b>801.523</b>
Provizion de dezafectare	20.352	31.116
Provizion pentru redarea terenurilor în circuitul agricol	-	16.043
Provizion pentru litigii	229	79
Alte provizioane *)	73.064	29.685
<b>Total provizioane termen scurt</b>	<b>93.645</b>	<b>76.923</b>
<b>Total provizioane</b>	<b>743.013</b>	<b>878.446</b>

\*) La 31 decembrie 2018, alte provizioane în sumă de 73.064 mii RON includ provizionul pentru participarea salariaților la profit în valoare de 29.135 mii RON (31 decembrie 2017: 23.725 mii RON) și provizionul pentru certificate CO2 în valoare de 40.109 mii RON (nota 33 c) (la 31 decembrie 2017, provizionul pentru certificate CO2 în sumă de 20.804 mil RON a fost prezentat în cadrul datoriilor comerciale).

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## a) Provizionul de dezafectare

Mișcarea provizionului de dezafectare	2018 '000 RON	2017 (retratată) '000 RON
Sold la 1 ianuarie (retratată)	713.157	541.067
Provizion adițional înregistrat ca active imobilizate	1.902	143.162
Efectul trecerii timpului (nota 9)	29.724	18.788
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	(34.390)	22.978
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	(179.927)	(12.838)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>530.466</b>	<b>713.157</b>

Grupul provizionează complet costurile de dezafectare viitoare ale sondelor de gaze naturale pe o bază actualizată la momentul instalării. Provizionul pentru costurile de dezafectare a acestor sonde la sfârșitul vieții lor economice a fost estimat cu ajutorul tehnologiei existente, la prețuri curente sau ipoteze viitoare, în funcție de momentul estimat al activității, și actualizat utilizând o rată de 4,8% (anul încheiat la 31 decembrie 2017: 4,32%). În timp ce provizionul se bazează pe cea mai bună estimare a costurilor viitoare și viața economică a sondelor, există incertitudini în ceea ce privește atât suma, cât și momentul realizării acestor costuri.

Creșterea cu un punct procentual al ratei de actualizare ar duce la diminuarea provizionului de dezafectare cu 91.075 mii RON. Diminuarea cu un punct procentual al ratei de actualizare ar duce la majorarea provizionului de dezafectare cu 117.949 mii RON.

## b) Alte provizioane

	Provizioane pentru litigii '000 RON	Provizioane pentru beneficiile angajaților '000 RON	Alte provizioane '000 RON	Provizion pentru redarea terenurilor în circuitul agricol '000 RON	Total '000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2018</b>	<b>79</b>	<b>119.482</b>	<b>29.685</b>	<b>16.043</b>	<b>165.289</b>
Provizion adițional înregistrat în perioadă în rezultat	235	11.733	80.025	-	91.993
Provizion adițional înregistrat în perioadă în alte elemente ale rezultatului global	-	17.106	-	-	17.106
Provizion utilizat în perioadă	(85)	(7.613)	(36.646)	(5.389)	(49.733)
Provizion neutilizat, reversat	-	(1.454)	-	(10.654)	(12.108)
<b>Sold la 31 decembrie 2018</b>	<b>229</b>	<b>139.254</b>	<b>73.064</b>	<b>-</b>	<b>212.547</b>
	Provizioane pentru litigii '000 RON	Provizioane pentru beneficiile angajaților '000 RON	Alte provizioane '000 RON	Provizion pentru redarea terenurilor în circuitul agricol '000 RON	Total '000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2017</b>	<b>-</b>	<b>119.986</b>	<b>24.951</b>	<b>8.963</b>	<b>153.900</b>
Provizion adițional înregistrat în perioadă în rezultat	79	5.967	43.933	16.043	66.022
Provizion utilizat în perioadă	-	(6.471)	(24.235)	(2.368)	(33.074)
Provizion neutilizat, reversat	-	-	(14.964)	(6.595)	(21.559)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>79</b>	<b>119.482</b>	<b>29.685</b>	<b>16.043</b>	<b>165.289</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## c) Provizionul pentru beneficii acordate la pensionare

Mișcarea provizionului pentru beneficii acordate la pensionare	2018 '000 RON	2017 '000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>119.482</b>	<b>119.986</b>
Costul dobânzii	5.118	4.019
Costul serviciului curent	6.601	5.640
Plăți în timpul anului	(7.613)	(6.471)
(Câștigul)/pierderea actuarială aferentă perioadei	17.106	(3.692)
Reduceri	(1.440)	
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>139.254</b>	<b>119.482</b>

Cu excepția câștigului/pierderii actuariale, toate celelalte mișcări în provizionul pentru beneficiile acordate la pensionare se recunosc în rezultatul perioadei. În anul 2017, toate mișcările în provizionul pentru beneficiile acordate la pensionare s-au înregistrat în rezultatul perioadei.

În calculul provizionului pentru beneficiile angajaților s-au utilizat următoarele ipoteze semnificative:

- nu se preconizează disponibilizări de personal sau restructurări;
- rata medie de actualizare: 5,14%;
- rata medie a inflației: 2,51%;
- rata medie de creștere a salariilor: 4,51%. În cazul Romgaz, în cazul Depogaz se estimează că salariile vor crește în medie cu rata inflației.

*Analiza sensibilității*

Rata de actualizare și rata de creștere a salariilor au un efect semnificativ asupra provizionului. Modificarea izolată cu un punct procentual a ipotezelor ar avea efectul de mai jos asupra provizionului.

	Creșterea cu 1% a ipotezelor '000 RON	Scăderea cu 1% a ipotezelor '000 RON
Rata de actualizare	(13.579)	15.864
Rata de creștere a salariilor	15.865	(13.812)

*Analiza maturității plăților de beneficii*

	Plăți de beneficii '000 RON
Până într-un an	9.182
1-2 ani	6.967
2-5 ani	35.295
5-10 ani	69.332
Peste 10 ani	379.490



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## 20. VENITURI ÎN AVANS

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Sume încasate din PNI *)	20.994	-
Alte sume primite cu caracter de subvenții	134	-
<b>Total veniturii în avans pe termen lung</b>	<b>21.128</b>	<b>-</b>
Alte sume primite cu caracter de subvenții	123	263
Alte venituri în avans	8.319	707
<b>Total veniturii în avans pe termen scurt</b>	<b>8.442</b>	<b>970</b>
<b>Total veniturii în avans</b>	<b>29.570</b>	<b>970</b>

\*) În Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, Anexa nr. 3 „Planul Național de Investiții” la poziția 22, S.N.G.N. ROMGAZ S.A. este inclusă cu investiția „Ciclu combinat cu turbine pe gaz”.

Pentru această investiție, Romgaz a încheiat în anul 2017 un contract de finanțare cu Ministerul Energiei, prin care Ministerul Energiei se angajează să acorde o finanțare nerambursabilă de 320.912 mii RON, reprezentând maxim 25% din valoarea totală a cheltuielilor eligibile ale investiției. În cursul anului 2018 s-a încasat suma de 20.994 mii RON. Sumele încasate în baza acestui contract vor fi transferate la venituri pe măsura amortizării investiției, care se așteaptă a fi pusă în funcțiune în anul 2020.

	Sume încasate din PNI	Alte sume cu caracter de subvenții	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
1 ianuarie 2018	-	263	263
Încasări	20.994	114	21.108
Alte creșteri	-	149	149
Sume înregistrate la venituri	-	(269)	(269)
<b>31 decembrie 2018</b>	<b>20.994</b>	<b>267</b>	<b>21.251</b>

## 21. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Furnizori – facturi de primit	35.336	61.998
Datorii comerciale	21.502	45.621
Datorii față de furnizorii de imobilizări	129.864	112.782
Avansuri de la clienți *)	-	385.708
<b>Total datorii comerciale</b>	<b>186.702</b>	<b>606.109</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

	31 decembrie 2018 '000 RON	31 decembrie 2017 '000 RON
Datorii către salariați	43.560	36.368
Redevențe	139.553	85.521
Asigurări sociale	18.765	23.927
Alte datorii curente	30.082	32.090
Datorii aferente exploataților în participație	3.592	3.800
TVA	84.327	95.959
Dividende de plată	2.355	804
Impozitul pe venitul suplimentar	69.875	50.190
Datorii cu alte impozite	506	445
<b>Total alte datorii</b>	<b>392.615</b>	<b>329.104</b>

\*) Datoriile din contractele cu clienții la 31 decembrie 2017, reprezentând avansuri de la clienți, în sumă de 385.708 mii RON au generat venituri de 151.239 mii RON în anul 2018. Suma de 12.923 mii RON a fost rambursată clienților, avansurile încasate fiind mai mari decât livrările. Restul sumei a fost recunoscută la venituri în anul 2017, însă diminuarea avansurilor a avut loc ulterior emiterii în 2018 a facturii de regularizare.

La 31 decembrie 2018, datoriile din contractele cu clienții sunt în valoare de 46.381 mii RON. Acestea corespund livrărilor de gaze din trimestrul întâi al anului 2019, veniturile fiind recunoscute în luna livrării.

## 22. INSTRUMENTE FINANCIARE

## Factori de risc financiar

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

## (a) Riscul de piață

## (i) Riscul valutar

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

Cursurile oficiale de schimb la 31 decembrie 2018 au fost 4,0736 RON/USD și 4,6639 RON/EUR (31 decembrie 2017 – 3,8915 RON/USD și 4,6597 RON/EUR).

	EUR	GBP	USD	RON	
	1 EUR = 4,6639 RON	1 GBP = 5,1931 RON	1 USD = 4,0736 RON	1 RON	Total
31 decembrie 2018	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Active financiare</b>					
Numerar și echivalente de numerar	1.007	13	5	565.811	566.836
Alte active financiare	-	-	-	878.555	878.555
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	-	-	433.369	433.369
<b>Total active financiare</b>	<b>1.007</b>	<b>13</b>	<b>5</b>	<b>1.877.735</b>	<b>1.878.760</b>
<b>Datorii financiare</b>					
Datorii comerciale și alte datorii	(18.388)	(28)	(811)	(132.139)	(151.366)
<b>Total datorii financiare</b>	<b>(18.388)</b>	<b>(28)</b>	<b>(811)</b>	<b>(132.139)</b>	<b>(151.366)</b>
<b>Net</b>	<b>(17.381)</b>	<b>(15)</b>	<b>(806)</b>	<b>1.745.596</b>	<b>1.727.394</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

	EUR	GBP	USD	RON	
	1 EUR = 4,6597 RON	1 GBP = 5,2530 RON	1 USD = 3,8915 RON	1 RON	Total
31 decembrie 2017	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Active financiare</b>					
Numerar și echivalente de numerar	450	-	9	226.708	227.167
Alte active financiare	-	-	-	2.787.261	2.787.261
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	-	-	320.321	320.321
<b>Total active financiare</b>	<b>450</b>	<b>-</b>	<b>9</b>	<b>3.334.290</b>	<b>3.334.749</b>
<b>Datorii financiare</b>					
Datorii comerciale și alte datorii	(63.366)	(7)	(278)	(94.752)	(158.403)
<b>Total datorii financiare</b>	<b>(63.366)</b>	<b>(7)</b>	<b>(278)</b>	<b>(94.752)</b>	<b>(158.403)</b>
<b>Net</b>	<b>(62.916)</b>	<b>(7)</b>	<b>(269)</b>	<b>3.239.538</b>	<b>3.176.346</b>

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

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Slăbirea leului – pierdere	909	3.159

*(ii) Riscul inflaționist*

Rata oficială a inflației în România în anul încheiat la 31 decembrie 2018 a fost sub 10% după cum a fost comunicat de către Comisia Națională de Statistică din România. Rata cumulată a inflației pe parcursul ultimilor trei ani a fost sub 100%. Acest factor, printre alții, a condus la concluzia că România nu este o economie hiperinflaționistă.

*(iii) Riscul ratei de dobândă*

Grupul este expus riscului de rată a dobânzii din prisma provizioanelor pentru beneficiile acordate angajaților și a provizionului de dezafectare. Sensibilitatea Grupului la modificarea ratelor de actualizare este detaliată în nota 19.

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

**(b) Riscul de credit**

Activele financiare, care expun Grupul unui potențial risc de credit, cuprind în principal creanțe comerciale. Politicile Grupului prevăd ca vânzările să fie făcute către clienți cu risc de credit scăzut. De asemenea, vânzările trebuie să fie garantate fie prin plată în avans, fie prin scrisori de garanție bancară. Valoarea netă a creanțelor, după ajustarea pentru deprecierea creanțelor incerte reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit. Grupul are o concentrare a riscului de credit în legătură cu cei mai mari 4 clienți ai săi, care împreună reprezintă 87,96% din soldul creanțelor nete la 31 decembrie 2018 (cei mai mari 4 clienți: 91,25% la 31 decembrie 2017). Deși încasarea creanțelor ar putea fi influențată de factori economici, conducerea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere pentru Grup, în afara ajustării pentru creanțe incerte, deja constituite.

**(c) Gestionarea riscurilor privind capitalul**

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

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

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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## (d) Estimări de valoare justă

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

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

## e) Analiza maturității pentru activele financiare și datoriile financiare la cost amortizat

31 decembrie 2018	Scadente în mai puțin de 1 lună '000 RON	Scadente în 1-3 luni '000 RON	Scadente în 3 luni până la 1 an '000 RON	Scadente în 1-5 ani '000 RON	Scadente peste 5 ani '000 RON	Total '000 RON
Creanțe comerciale	215.622	217.710	37	-	-	433.369
Depozite bancare	205.591	125.167	-	-	-	330.758
Titluri de stat	-	178.990	368.807	-	-	547.797
<b>Total</b>	<b>421.213</b>	<b>521.867</b>	<b>368.844</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.311.924</b>
Datorii comerciale	(136.842)	(14.494)	(30)	-	-	(151.366)
<b>Total</b>	<b>(136.842)</b>	<b>(14.494)</b>	<b>(30)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(151.366)</b>
<b>Net</b>	<b>284.371</b>	<b>507.373</b>	<b>368.814</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.160.558</b>
31 decembrie 2017	Scadente în mai puțin de 1 lună '000 RON	Scadente în 1-3 luni '000 RON	Scadente în 3 luni până la 1 an '000 RON	Scadente în 1-5 ani '000 RON	Scadente peste 5 ani '000 RON	Total '000 RON
Creanțe comerciale	195.137	125.142	42	-	-	320.321
Depozite bancare	349.174	578.266	1.459.639	-	-	2.387.079
Titluri de stat	55.540	230.710	109.550	-	-	395.800
<b>Total</b>	<b>599.851</b>	<b>934.118</b>	<b>1.569.231</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.103.200</b>
Datorii comerciale	(149.614)	(8.727)	(62)	-	-	(158.403)
<b>Total</b>	<b>(149.614)</b>	<b>(8.727)</b>	<b>(62)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(158.403)</b>
<b>Net</b>	<b>450.237</b>	<b>925.391</b>	<b>1.569.169</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.944.797</b>

## f) Gestionarea riscului de lichiditate

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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## 23. TRANZACȚII ȘI SOLDURI CU ENTITĂȚI AFILIATE

## (i) Vânzări de bunuri și servicii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	12.468	13.755
<b>Total</b>	<b>12.468</b>	<b>13.755</b>

Tranzacțiile cu alte societăți controlate de Statul Român nu sunt considerate, din punctul de vedere al situațiilor financiare, tranzacții cu entități afiliate.

## (ii) Creanțe comerciale

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	642	111
<b>Total</b>	<b>642</b>	<b>111</b>

## 24. INFORMAȚII PRIVIND MEMBRII ORGANELOR DE ADMINISTRAȚIE, CONDUCERE ȘI SUPRAVEGHERE

## Salarizarea directorilor și administratorilor

Grupul nu are obligații contractuale legate de pensii față de foștii directori și administratori ai Grupului.

Pe parcursul anilor încheiați la 31 decembrie 2018, respectiv 31 decembrie 2017, nu au fost acordate avansuri și credite directorilor și administratorilor Grupului, cu excepția avansurilor pentru deplasări în interes de serviciu, iar aceștia nu datorează nici o sumă Grupului la 31 decembrie 2018 provenită din astfel de avansuri.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Salarii plătite directorilor (brut)	17.446	14.601
din care, prime (brut)	2.281	2.767
Indemnizații plătite administratorilor (brut)	1.733	1.237
din care, componenta variabilă (brut)	246	568
	<b>31 decembrie 2018</b>	<b>31 decembrie 2017</b>
	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>
Salarii de plătit directorilor	403	910
Salarii de plătit administratorilor	90	58

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## 25. INVESTIȚII ÎN ASOCIAȚI

Investițiile Societății în asociați sunt evaluate prin metoda punerii în echivalență. Investițiile nu sunt cotate pe bursă. Nu au fost încasate dividende în anii încheiați la 31 decembrie 2018, respectiv, 31 decembrie 2017.

Investiția Societății în Agri LNG Project Company nu este semnificativă. Investiția este ajustată în totalitate.

Numele asociatului	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
SC Depomureș SA Tg.Mureș	Înmagazinare de gaze	România	40	40
SC Agri LNG Project Company SRL	Proiecte de fezabilitate	România	25	25

Numele asociatului	Cost la	Depreciere la	Valoare netă la	Cost la	Depreciere la	Valoare netă la
	31 decembrie 2018	31 decembrie 2018	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017	31 decembrie 2017	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
SC Depomureș SA Tg.Mureș	23.298	-	23.298	22.676	-	22.676
SC Agri LNG Project Company SRL	977	(977)	-	977	(977)	-
<b>Total</b>	<b>24.275</b>	<b>(977)</b>	<b>23.298</b>	<b>23.653</b>	<b>(977)</b>	<b>22.676</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

Informații financiare rezumate pentru investițiile semnificative în asociați (Depomureș)

	<b>31 decembrie 2018</b>	<b>31 decembrie 2017</b>
	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>
Active imobilizate	80 701	79 524
Active curente, din care:	5.624	7 775
- Numerar și echivalente de numerar	362	2 362
Datorii pe termen lung, din care:	19 322	22 710
- Datorii financiare pe termen lung	19 322	22 710
Datorii pe termen scurt, din care:	5 603	2 984
- Datorii financiare pe termen scurt	3.437	2 862

	<b>Anul încheiat la</b>	<b>Anul încheiat la</b>
	<b>31 decembrie 2018</b>	<b>31 decembrie 2017</b>
	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>
Cifra de afaceri	32 978	34 293
Venituri din dobânzi	11	13
Amortizare și depreciere	(3 378)	(2 079)
Cheltuieli privind dobânzile	(741)	-
Cheltuieli privind impozitul pe profit	(328)	(239)
Profit net din activități continue	1 555	3 437

	<b>2018</b>	<b>2017</b>
	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>
<b>1 ianuarie</b>	<b>22.676</b>	<b>21.301</b>
Interesul în rezultatul global total al investițiilor semnificative în asociați	622	1.375
<b>31 decembrie</b>	<b>23.298</b>	<b>22.676</b>



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## 26. ALTE INVESTIȚII FINANCIARE

Alte investiții financiare sunt evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere. Efectele implementării IFRS 9 sunt prezentate în cadrul notei 2.

Cu excepția investiției în Patria Bank, care este investiție clasificată în nivelul 1, restul investițiilor sunt de nivelul 3, conform IFRS 13.

Compania	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
Electrocentrale București S.A.	Producerea energiei electrice și termice	România	2,49	2,49
Patria Bank S.A.	Alte activități de intermediere financiară	România	0,03	0,03
Mi Petrogas Services S.A.	Servicii anexe extracției petrolului și gazelor naturale, exclusiv prospecțiuni	România	10	10
GHCL Upsom	Fabricarea altor produse chimice anorganice de bază	România	4,21	4,21
Asociere Lukoil	Operațiuni petroliere de explorare	România	12,2	10

Compania	Valoare justă la 31 decembrie 2018	Cost la 31 decembrie 2017	Depreciere la 31 decembrie 2017	Valoare netă la 31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Electrocentrale București S.A.*)	4.457	64.310	-	64.310
Patria Bank S.A.**)	68	840	(759)	81
Mi Petrogas Services S.A.	60	60	-	60
GHCL Upsom	-	17.100	(17.100)	-
Asociere Lukoil	5.227	10.454	(5.227)	5.227
<b>Total</b>	<b>9.812</b>	<b>92.764</b>	<b>(23.086)</b>	<b>69.678</b>

\*) Valoarea justă a investiției în Electrocentrale București la 31 decembrie 2018 s-a determinat pe baza informațiilor cuprinse în planul de reorganizare a activității întocmit în procedura de insolvență. La tranziția la IFRS 9 s-a înregistrat o diminuare față de valoarea netă la 31 decembrie 2018 de 19.083 mii RON prin rezultatul reportat; restul diminuării s-a înregistrat în rezultatul anului. Investiția în Electrocentrale București nu este cotată.

\*\*) Acțiunile Patria Bank fiind cotate, valoarea justă la finalul perioadei se determină luând în calcul cotația de închidere a acțiunii. Variația între valoarea la 31 decembrie 2018 și valoarea la 31 decembrie 2017 a fost înregistrată în rezultatul perioadei.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATED PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## 27. INFORMAȚII PE SEGMENTE

## a) Active și datorii pe segmente

Sold la 31 decembrie 2018	Producție	Immagazinare	Electricitate	Alte activități	Consolidări și ajustări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	3.652.499	1.515.140	781.357	330.752	-	6.279.748
Alte imobilizări necorporale	3.582	766	8	614	-	4.970
Investiții în asociați	-	-	-	23.298	-	23.298
Alte investiții financiare	-	-	-	9.812	-	9.812
Creanțe privind impozitul amânat	-	1.415	-	126.076	-	127.491
Alte active financiare	1	20	-	881.224	-	881.245
Stocuri	212.020	16.079	3.432	14.461	-	245.992
Creanțe comerciale și alte creanțe	738.420	44.753	69.857	523	(27.507)	826.046
Alte active	156.135	976	2.842	8.925	-	168.080
Costul obținerii de contracte cu clienții	583	-	-	-	-	583
Numerar și echivalente de numerar	28.429	17.068	4.115	517.224	-	566.836
<b>Total active</b>	<b>4.791.669</b>	<b>1.596.217</b>	<b>861.611</b>	<b>1.912.909</b>	<b>(27.507)</b>	<b>9.134.899</b>
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	-	8.134	-	131.120	-	139.254
Datorii privind contractele cu clienții	46.370	-	-	11	-	46.381
Provizioane	473.574	75.331	41.816	13.038	-	603.759
Datorii comerciale	83.018	24.853	89.353	16.985	(27.507)	186.702
Datorii cu impozitul pe profit curent	-	2.198	-	65.803	-	68.001
Venituri în avans	141	-	20.994	8.435	-	29.570
Alte datorii	269.112	9.700	3.337	110.466	-	392.615
<b>Total datorii</b>	<b>872.215</b>	<b>120.216</b>	<b>155.500</b>	<b>345.858</b>	<b>(27.507)</b>	<b>1.466.282</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

Sold la 31 decembrie 2017 (retrat)	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Electricitate '000 RON	Alte activități '000 RON	Consolidări și ajustări '000 RON	Total '000 RON
Imobilizări corporale	4.038.818	1.602.731	265.757	314.393	-	6.221.699
Alte imobilizări necorporale	6.594	658	9	1.368	-	8.629
Investiții în asociații	-	-	-	22.676	-	22.676
Alte investiții financiare	-	-	-	69.678	-	69.678
Creanțe privind impozitul amânat	-	-	-	69.965	-	69.965
Alte active financiare	12	1.149	1.705	2.784.395	-	2.787.261
Stocuri	334.504	34.173	3.608	17.230	-	389.515
Creanțe comerciale și alte creanțe	761.722	30.230	23.593	541	-	816.086
Alte active Numerar și echivalente de numerar	275.799	4.018	3.243	22.853	-	305.913
	46.761	62.708	469	117.229	-	227.167
<b>Total active</b>	<b>5.464.210</b>	<b>1.735.667</b>	<b>298.384</b>	<b>3.420.328</b>	<b>-</b>	<b>10.918.589</b>
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare	-	-	-	119.482	-	119.482
Provizioane	649.901	97.456	1.345	10.262	-	758.964
Datorii comerciale	493.753	3.803	89.050	19.503	-	606.109
Datorii cu impozitul pe profit curent	-	-	-	128.520	-	128.520
Venituri în avans	-	-	-	970	-	970
Alte datorii	199.843	5.010	5.261	118.990	-	329.104
<b>Total datorii</b>	<b>1.343.497</b>	<b>106.269</b>	<b>95.656</b>	<b>397.727</b>	<b>-</b>	<b>1.943.149</b>

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

Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Electricitate '000 RON	Alte activități '000 RON	Ajustări și eliminări '000 RON	Total '000 RON
Cifra de afaceri	4.522.558	355.135	388.514	356.486	(618.496)	5.004.197
Cifra de afaceri între segmente	(119.810)	(56.792)	(91.640)	(350.254)	618.496	-
Cifra de afaceri cu terții	4.402.748	298.343	296.874	6.232	-	5.004.197
Venit din dobândă	74	456	10	52.739	-	53.279
Cota parte din rezultatul asociațiilor	-	-	-	622	-	622
Amortizare	(468.252)	(97.631)	(8.624)	(16.783)	-	(591.290)
Pierderi din deprecierea activelor recunoscute în rezultatul perioadei	(312.881)	(1.941)	(53.664)	(3.944)	-	(372.430)
Căștiguri din deprecierea activelor recunoscute în rezultatul perioadei	251.405	1.091	776	2.306	-	255.578
<b>Profit pe segmente înainte de impozitare</b>	<b>1.478.584</b>	<b>7.347</b>	<b>(26.681)</b>	<b>126.934</b>	<b>-</b>	<b>1.585.184</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (retratat)	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	3.760.366	566.246	545.317	264.544	(551.287)	4.585.186
Cifra de afaceri între segmente	(155.403)	(60.434)	(81.141)	(254.309)	551.287	-
Cifra de afaceri cu terți	3.604.963	505.812	464.176	10.235	-	4.585.186
Venit din dobândă	321	1.488	26	20.515	-	22.350
Cheltuială cu dobânda	(3)	-	-	-	-	(3)
Cota parte din rezultatul asociațiilor	-	-	-	1.375	-	1.375
Amortizare	(451.609)	(95.422)	(6.878)	(19.148)	-	(573.057)
Pierderi din deprecierea activelor recunoscute în rezultatul perioadei	(228.784)	(1.468)	(223)	(640)	-	(231.115)
Câștiguri din deprecierea activelor recunoscute în rezultatul perioadei	247.517	2.118	541	1.560	-	251.726
<b>Profit pe segmente înainte de impozitare</b>	<b>1.716.204</b>	<b>255.544</b>	<b>102.974</b>	<b>45.030</b>	<b>-</b>	<b>2.119.752</b>

În anul încheiat la 31 decembrie 2018, cei mai mari patru clienți ai Grupului reprezintă, individual, fiecare peste 10% din cifra de afaceri cu vânzări de 1.389.897 mii RON, 896.835 mii RON, 687.682 mii RON, respectiv 515.611 mii RON (anul încheiat la 31 decembrie 2017 cei mai mari trei clienți ai Grupului reprezentau, individual, peste 10% din cifra de afaceri, cu vânzări de 1.291.627 mii RON, 1.131.379 mii RON, respectiv 659.023 mii RON), totalizând, împreună, 70% din totalul cifrei de afaceri (anul încheiat la 31 decembrie 2017: 67%). Din veniturile realizate cu cei patru clienți, 3,66% sunt prezentate în segmentul de „Înmagazinare” și 96,19% în segmentul „Producție” (anul încheiat la 31 decembrie 2017: 5,24% în segmentul „Înmagazinare” și 94,16% în segmentul „Producție”).

## 28. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Conturi curente la bănci în RON *)	87.305	63.009
Conturi curente la bănci în valută	1.018	451
Numerar în casă	31	29
Depozite la termen în RON	372.610	73.507
Numerar restricționat **)	105.870	90.158
Sume în curs de decontare	2	13
<b>Total</b>	<b>566.836</b>	<b>227.167</b>

\*) Conturile curente includ depozitele overnight.

\*\*) Numerarul restricționat cuprinde conturile bancare folosite strict pentru decontările privind taxa pe valoare adăugată, Romgaz optând pentru aplicarea sistemului privind plata defalcată a TVA (103.287 mii RON). De asemenea, sunt incluse conturile folosite doar pentru plata dividendelor către acționari, potrivit reglementărilor pieței de capital (2.583 mii lei).

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## 29. ALTE ACTIVE FINANCIARE

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

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Titluri de stat în RON	532.447	393.694
Depozite bancare în RON	330.758	2.387.079
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	2.690	4.382
Dobânzi de încasat aferente titluri de stat	15.350	2.106
<b>Total alte active financiare</b>	<b>881.245</b>	<b>2.787.261</b>

## 30. ANGAJAMENTE ACORDATE

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții oferite	65.838	151.911
<b>Total</b>	<b>65.838</b>	<b>151.911</b>

În 2017, Romgaz a încheiat un contract de credit cu Raiffeisen Bank SA reprezentând o facilitate pentru emitere scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 100.000 mii USD. La 31 decembrie 2018 mai sunt disponibili pentru utilizare 86.880 mii USD.

La 31 decembrie 2018, obligațiile contractuale ale Grupului pentru achiziția de active imobilizate sunt de 832.732 mii RON (31 decembrie 2017: 1.551.675 mii RON), din care, contractul pentru dezvoltarea CET Iernut reprezintă 408.123 mii RON.

## 31. ANGAJAMENTE PRIMITE

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții primite	1.553.895	1.534.757
<b>Total</b>	<b>1.553.895</b>	<b>1.534.757</b>

Girurile și garanțiile primite reprezintă scrisori de garanție și alte tipuri de garanții constituite de clienții Grupului.

## 32. EFECTUL MODIFICĂRII VOLUNTARE A POLITICILOR CONTABILE ȘI AL CORECȚIEI ERORILOR

- (a) În anul 2018, Conducerea Grupului a modificat, în mod voluntar, criteriul de recunoaștere a costurilor aferente prospecțiunilor seismice, studiilor geologice, geofizice și al altor activități de explorare similare, cu aplicare din 1 ianuarie 2018.

Până în 31 martie 2018, aceste costuri au fost înregistrate ca active necorporale de explorare, în conformitate cu politica contabilă aplicată înainte de tranziția Romgaz la IFRS, abordarea fiind permisă de IFRS 6. Începând cu trimestrul II al anului 2018 acestea sunt recunoscute drept cheltuielă în momentul în care sunt efectuate, conform metodei eforturilor încununate de succes. Aceasta metodă este consecventă cu practica internațională, situațiile financiare fiind mai relevante pentru necesitățile utilizatorilor.

- (b) Grupul a modificat modul de calcul privitor la provizionul de dezafectare, prin înlocuirea costului mediu ponderat al capitalului cu rata de dobândă la titlurile de stat pe termen lung ca factor de actualizare. Modificarea a avut în vedere alinierea la practica utilizată în mod frecvent în calculul acestui tip de provizion.

În conformitate cu IAS 8 „Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori”, aceste modificări sunt aplicate retroactiv, explicate prin necesitatea alinierii la standardele contabile adoptate pe scară largă de companiile care activează în domeniul petrol și gaze.

- (c) În anul 2018, Grupul a reanalizat modul de aplicare a amortizării pernei de gaze recunoscute ca mijloc fix. Perna de gaze reprezintă o cantitate de gaze naturale constituită ca rezervă la nivelul depozitelor de înmagazinare, fizic recuperabilă, care asigură condițiile optime necesare pentru menținerea caracteristicilor de curgere tehnico-productive ale acestora. În urma aceste analize, Grupul a concluzionat că nu ar fi trebuit înregistrată amortizare pentru aceste mijloace fixe, întrucât valoarea reziduală este superioară costului. Prin urmare, Grupul a corectat amortizarea retrospectiv, prin retratarea perioadelor anterioare.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018**

Pentru a reflecta modificările și corecțiile de mai sus, precum și pentru a asigura comparabilitatea informațiilor prezentate în acest set de situații financiare, perioadele anterioare au fost retratate și prezentate ca și când acestea ar fi fost aplicate dintotdeauna.

Retratarea presupune ajustarea soldului inițial al rezultatului reportat consolidat precum și al altor valori comparative la data de 1 ianuarie 2017.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## Efectul retratării asupra situației consolidate a poziției financiare

	1 ianuarie 2017 (înainte de retratare)	Efectul modificării politicilor contabile	Efectul corecției erorilor contabile	1 ianuarie 2017 (retratat)	31 decembrie 2017 (înainte de retratare)	Efectul modificării politicilor contabile	Efectul corecției erorilor contabile	31 decembrie 2017 (retratat)
	'000 RON	'000 RON (a) + (b)	'000 RON (c)	'000 RON	'000 RON	'000 RON (a) + (b)	'000 RON (c)	'000 RON
Imobilizări corporale	5.789.262	291.121	59.052	6.139.435	5.842.366	311.235	68.098	6.221.699
Alte imobilizări necorporale	397.864	(383.273)	-	14.591	412.284	(403.655)	-	8.629
Creanțe privind impozitul amânat	-	27.501	(9.448)	18.053	1.464	79.397	(10.896)	69.965
Rezultat reportat	6.291.685	(355.024)	49.604	5.986.265	6.635.380	(415.096)	57.202	6.277.486
Datorii privind impozitul amânat	40.123	(40.123)	-	-	-	-	-	-
Provizioane (termen lung și termen scurt)	244.485	330.496	-	574.981	356.891	402.073	-	758.964



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## Efectul retratării asupra situației consolidate a rezultatului global

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (înainte de retratare)	Efectul modificării politicilor contabile	Efectul corecției erorilor contabile	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (retratat)
	'000 RON	'000 RON (a) + (b)	'000 RON (c)	'000 RON
Alte câștiguri și pierderi	(120.335)	(1.733)	-	(122.068)
Amortizare și depreciere	(548.869)	(12.622)	9.045	(552.446)
Cheltuieli cu explorarea	(137.083)	(46.038)	-	(183.121)
Cheltuieli financiare	(18.624)	(167)	-	(18.791)
Alte cheltuieli	(1.090.649)	(11.284)	-	(1.101.933)
Profit înainte de impozitare	2.182.551	(71.844)	9.045	2.119.752
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(326.443)	11.772	(1.447)	(316.118)
Profitul anului	1.856.108	(60.072)	7.598	1.803.634
Efectul asupra rezultatului pe acțiune de bază și diluat	0,0048	0,0002	0,0000	0,0047

## Efectul retratării asupra situației consolidate a fluxurilor de trezorerie

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (înainte de retratare)	Efectul modificării politicilor contabile	Efectul corecției erorilor contabile	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (retratat)
	'000 RON	'000 RON (a) + (b)	'000 RON (c)	'000 RON
Numerar net generat din activități operaționale	2.799.033	(47.770)	-	2.751.263
Numerar net generat în activități de investiții	(632.823)	47.770	-	(585.053)

## 33. CONTINGENȚE

## (a) Acțiuni în instanță

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

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

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

În acest sens, Romgaz a procedat la identificarea unui expert, în specialitatea expertiză financiar-contabilă, care să participe la efectuarea expertizei. Raportul de expertiză a fost finalizat, data de 2 noiembrie 2015 fiind data de depunere a obiecțiilor de către părți.

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018**

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

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

**(b) Impozitarea**

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

**(c) Contingențe legate de mediu**

În România, reglementările legate de mediu sunt în dezvoltare și Grupul nu a înregistrat nicio datorie la 31 decembrie 2018 pentru niciun cost anticipat inclusiv taxe legale și de consultanță, studii de impact, designul și implementarea planurilor de refacere a mediului, exceptând suma de 530.466 mii RON (31 decembrie 2017: 713.157 mii RON) reprezentând provizionul de dezafectare.

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

În Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, Anexa nr. 3 „Planul Național de Investiții” la poziția 22, S.N.G.N. ROMGAZ S.A. este inclusă cu investiția „Ciclu combinat cu turbine pe gaz”.

Conform Anexei 1 din aceeași hotărâre, operatorului S.N.G.N. ROMGAZ S.A. i-au fost alocate pentru instalația S.N.G.N. ROMGAZ S.A. – CTE Iernut, un număr de 274.882 certificate de emisii de gaze cu efect de seră (EUA), aferente anului 2018.

La data de 31 decembrie 2018, Romgaz deține în contul din Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră un număr de 279.103 certificate de CO2, după îndeplinirea obligațiilor pentru anii anteriori și predarea certificatelor către Registrul.

Pentru deficitul dintre emisiile efective și numărul de certificate deținute, Grupul recunoaște un provizion evaluat la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligațiilor, respectiv prețul de piață al certificatelor de emisii la data de raportare. La 31 decembrie 2018, Grupul are un deficit de 355.035 certificate, pentru care a înregistrat un provizion de 40.109 mii RON (nota 19).

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

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018**

**(d) Controale desfășurate de Curtea de Conturi a României**

În anul 2016 Societatea a fost supusă unui control efectuat de Curtea de Conturi a României.

Una dintre constatările Curții de Conturi este că Societatea ar fi livrat în perioada 2013-2015 gaze naturale pe piața reglementată peste cantitatea pe care ar fi fost obligată să o livreze, potrivit legislației incidente. Prețul de livrare pe piața reglementată fiind mai mic decât cel de pe piața liberă, Curtea de Conturi emite Decizia nr. 26/01.06.2016 și dispune în sarcina Romgaz stabilirea întinderii prejudiciului rezultat din diferența de preț aferentă cantităților livrate în plus pe piața reglementată și recuperarea acestuia, având termen de îndeplinire luna ianuarie 2017. Valoarea presupusului prejudiciu estimat de Curtea de Conturi depășește suma de 160 milioane RON. Împotriva Deciziei, Romgaz a formulat contestație, iar Curtea de Conturi a respins contestația. Ulterior, Societatea a formulat acțiune în contencios pentru anularea Deciziei Curții de Conturi nr. 26/01.06.2016, și, de asemenea, a contractat servicii juridice pentru anularea Deciziei Curții de Conturi, precum și pentru aducerea la îndeplinire a măsurilor dispuse prin Decizia Curții de Conturi.

Litigiul cu Curtea de Conturi a fost soluționat definitiv de către Curtea de Apel Alba Iulia, menținându-se constatările și măsurile din Decizia nr. 26/01.06.2016 emisă de Curtea de Conturi, mai puțin una dintre măsuri.

Conducerea Romgaz respectă decizia Curții de Apel Alba Iulia și va pune în aplicare măsurile stabilite de către Curtea de Conturi.

**34. ANGAJAMENTE COMUNE**

În ianuarie 2002, Romgaz a încheiat un acord petrolier cu Amromco pentru executarea de operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare în 11 perimetre, și anume: Bibești, Strâmba, Finta, Fierbinți-Târg, Frasin-Brazi, Zătreni, Boldu, Roșioru, Gura-Șuții, Balta-Albă și Vlădeni. Pentru producția de bază, Romgaz deține o cotă de 100%, iar pentru producția suplimentară, Romgaz deține 50% și Amromco Energy SRL – 50%. Având în vedere că obiectul de activitate este executarea unor operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare, programul de lucrări obligatoriu este cel prevăzut în studiile de zăcământ aprobate de ANRM. În aceste condiții, programul de lucrări anual, care include atât lucrările prevăzute în studii, cât și alte lucrări necesare și propuse de parteneri, se aprobă anual de către Comitetul de Operare al asocierii, înainte de începerea fiecărui an calendaristic. Durata acordului de asociere corespunde cu duratele Acordurilor Individuale de Concesiune pentru cele 11 perimetre, care diferă pentru fiecare.

În anul 2018 a expirat acordul de asociere cu Schlumberger.

**35. ONORARIILE AUDITORULUI**

Onorariul perceput de auditorul statutar al Grupului, S.C. Ernst & Young Assurance Services S.R.L. pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale aferente anului 2018 este de 472 mii RON.

Onorariile percepute de auditorul statutar al Societății (S.C. Ernst & Young Assurance Services S.R.L., începând cu luna decembrie 2018, cât și S.C. Deloitte Audit S.R.L. până în luna august 2018) pentru alte servicii de asigurare prestate în anul 2018 sau aferente anului 2018 au fost de 197 mii RON.

**36. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI**

Litigiul cu Curtea de Conturi menționat la nota 33 d) a fost soluționat definitiv de către Curtea de Apel Alba Iulia, menținându-se constatările și măsurile din Decizia nr. 26/01.06.2016 emisă de Curtea de Conturi, mai puțin una dintre măsuri.

Conducerea Romgaz respectă decizia Curții de Apel Alba Iulia și va pune în aplicare măsurile stabilite de către Curtea de Conturi.

Situațiile financiare nu conțin ajustări privitoare la acest aspect.

**37. APROBAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE**

Situațiile financiare au fost aprobate de Consiliul de Administrație la 25 martie 2019.

Adrian Constantin Voicu  
Director General



Andrei Bobar  
Director Economic



**ROMGAZ**

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



**DECLARAȚIE**

în conformitate cu prevederile art. 63 (2) c) din Legea nr. 24/2017  
privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață

---

Entitatea: Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ S.A.  
Județul: 32--SIBIU  
Adresa: MEDIAȘ, Piața C.I.Motaș nr. 4, tel. +40374401020  
Numărul din Registrul Comerțului: J32/392/2001  
Forma de proprietate: 26-Societati cu capital de stat si privat autohton si strain (capital de stat>=50%)  
Activitatea preponderentă (cod și denumire clasa CAEN): 0620--Extracție gaze naturale  
Cod unic de înregistrare: 14056826

---

Subsemnații, DORIN-LIVIU NISTORAN în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație,  
ADRIAN CONSTANTIN VOLINTIRU în calitate de Director General și  
ANDREI BOBAR în calitate de Director Economic,

confirmăm că, după cunoștințele noastre, situația financiar-contabilă anuală consolidată pentru anul încheiat la 31 decembrie 2018, care a fost întocmită în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană și cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale Grupului și că raportul Consiliului de Administrație cuprinde o analiză corectă a dezvoltării și performanțelor Grupului, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate. Grupul își desfășoară activitatea în condiții de continuitate.

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

**DIRECTOR GENERAL,  
ADRIAN CONSTANTIN VOLINTIRU**

**DIRECTOR ECONOMIC,  
ANDREI BOBAR**

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



S.N.G.N. Romgaz S.A.  
551130, Piața C.I. Motaș, nr.4  
Mediaș, Jud. Sibiu - România  
Telefon 004-0374-401020  
Fax 004-0269-846901  
E-mail secretariat@romgaz.ro  
www.romgaz.ro

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

**SITUAȚII FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU**

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

**ȘI**

**ORDINUL MINISTERULUI FINANȚELOR PUBLICE 2844/2016**

<b>CUPRINS</b>	<b>PAGINA</b>
Raportul auditorului independent	
Situația individuală a rezultatului global pentru anul încheiat la 31 decembrie 2018	1
Situația individuală a poziției financiare la 31 decembrie 2018	2
Situația individuală a modificărilor în capitalul propriu pentru anul încheiat la 31 decembrie 2018	4
Situația individuală a fluxurilor de trezorerie pentru anul încheiat la 31 decembrie 2018	5
Note explicative la situațiile financiare individuale pentru anul încheiat la 31 decembrie 2018.	7
1. Informații generale	7
2. Principalele politici contabile	7
3. Cifra de afaceri și alte venituri	20
4. Venituri din investiții	21
5. Costul mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	21
6. Alte câștiguri sau pierderi	22
7. Amortizare și depreciere	22
8. Cheltuieli cu personalul	22
9. Cheltuieli financiare	23
10. Alte cheltuieli	23
11. Impozitul pe profit	24
12. Imobilizări corporale	26
13. Explorarea și evaluarea resurselor de gaze naturale	29
14. Alte imobilizări necorporale	30
15. Stocuri	31
16. Creanțe	31
17. Capital social	33
18. Rezerve	33
19. Provizioane	34
20. Venituri în avans	36
21. Datorii comerciale și alte datorii	37
22. Instrumente financiare	37
23. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	40
24. Informații privind membrii organelor de administrație, conducere și supraveghere	41
25. Investiții în filiale și asociați	41
26. Alte investiții financiare	43
27. Numerar și echivalente de numerar	44
28. Alte active financiare	44
29. Activități întrerupte	44
30. Angajamente acordate	45
31. Angajamente primite	45
32. Efectul modificării voluntare a politicilor contabile și al corecției erorilor	46
33. Contingente	48
34. Angajamente comune	50
35. Onorariile auditorilor	50
36. Evenimente ulterioare datei bilanțului	50
37. Aprobarea situațiilor financiare	50





Ernst & Young Assurance Services SRL  
Bucharest Tower Center Building, 22<sup>nd</sup> Floor  
15-17 Ion Mihalache Blvd., Sector 1  
011171 Bucharest, Romania

Tel: +40 21 402 4000  
Fax: +40 21 310 7193  
office@ro.ey.com  
ey.com

## RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Către acționarii SNGN Romgaz S.A.

### Raport asupra auditului situațiilor financiare individuale

#### Opinia

Am auditat situațiile financiare individuale ale societății SNGN Romgaz S.A. („Societatea”) cu sediul social în Mediaș, Piața Constantin I. Motaș. nr. 4, cod 551130, județul Sibiu, România, identificată prin codul unic de înregistrare fiscală RO14056826, care cuprind situația individuală a poziției financiare la data de 31 decembrie 2018, situația individuală a rezultatului global, situația individuală a modificărilor în capitalul propriu și situația individuală a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată, precum și un sumar al politicilor contabile semnificative și alte informații explicative.

În opinia noastră, situațiile financiare individuale anexate oferă o imagine fidelă și justă a poziției financiare a Societății la data de 31 decembrie 2018, ca și a performanței financiare și a fluxurilor de trezorerie ale acesteia pentru exercițiul financiar încheiat la această dată, în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană cu modificările și completările ulterioare (OMF 2844/2016).

#### Bazele opiniei

Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internaționale de Audit (ISA), Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 aprilie 2014 („Regulamentul (UE) nr. 537/2014”) și Legii nr. 162/2017 („Legea 162/2017”). Responsabilitățile noastre conform acestor standarde sunt descrise mai detaliat în secțiunea „Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare individuale” din raportul nostru. Suntem independenți față de Societate conform Codului etic al profesioniștilor contabili emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (codul IESBA), conform cerințelor etice care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare în România, inclusiv Regulamentul (UE) nr. 537/2014 și Legea 162/2017, și ne-am îndeplinit responsabilitățile etice conform acestor cerințe și conform Codului IESBA. Considerăm că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastră.



## Aspecte cheie de audit

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

Pentru fiecare aspect de mai jos, am prezentat în acel context o descriere a modului în care auditul nostru a abordat respectivul aspect.

Am îndeplinit responsabilitățile descrise în secțiunea „Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare” din raportul nostru, inclusiv în legătură cu aceste aspecte cheie. În consecință, auditul nostru a inclus efectuarea procedurilor proiectate să răspundă la evaluarea noastră cu privire la riscul de erori semnificative în cadrul situațiilor financiare. Rezultatele procedurilor noastre de audit, inclusiv ale procedurilor efectuate pentru a aborda aspectele de mai jos, constituie baza pentru opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare individuale anexate.

## Descrierea fiecărui aspect cheie de audit și a procedurilor noastre efectuate pentru a trata respectivul aspect cheie

Aspect cheie de audit	Modul în care aspectul a fost tratat în cadrul auditului
<p><b>Estimarea rezervelor de gaz utilizate la calcularea amortizării și deprecierii</b>  <b>Informațiile Societății privind estimarea rezervelor de gaze sunt incluse în Nota 2 (secțiunile „Active de explorare și evaluare” respectiv “Utilizarea estimărilor”) la situațiile financiare.</b></p> <p>Rezervele de gaz sunt importante pentru auditul nostru deoarece au un impact foarte semnificativ asupra situațiilor financiare, întrucât rezervele reprezintă baza producției viitoare estimate utilizate în previziunile fluxurilor de numerar ale Societății pentru testarea deprecierii și reprezintă, de asemenea, baza pentru amortizarea pe baza unității de producție a activelor din segmentul de producție gaze.            Estimarea rezervelor de gaze necesită raționamente și ipoteze semnificative din partea conducerii și a specialiștilor Societății.</p>	<p>Am evaluat procesul de estimare al conducerii în ceea ce privește determinarea rezervelor de gaz. În mod specific, munca noastră a inclus următoarele proceduri, fără a se limita la acestea:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Am înțeles la nivel detaliat procesul intern de estimare a rezervelor de gaze existent la nivelul Societății, precum și fluxul de documentație aferent, inclusiv controalele cheie asociate cu acesta;</li> <li>- Am testat controalele interne cheie din procesul de revizuire a rezervelor de gaze existent la nivelul Societății;</li> </ul>

- Am analizat procesul de certificare a specialiștilor din domeniul tehnic și comercial responsabili pentru estimarea rezervelor de gaze; am evaluat de asemenea competența, capacitățile și obiectivitatea specialiștilor Societății
- Am testat faptul că intrările sau reducerile semnificative ale rezervelor de gaze au fost înregistrate în perioada corespunzătoare în care noi informații au devenit disponibile și în conformitate cu standardele Agenției Naționale de Resurse Minerale ("ANRM");
- Am comparat rezervele totale stabilite de specialiștii interni ai Societății pentru toate câmpurile de gaze, concretizate în studii aprobate de Agenția Națională a Resurselor Minerale, cu rezervele estimate de specialiștii externi în raportul lor întocmit la 31 decembrie 2017
- Am comparat rezervele de gaz cu ipotezele utilizate în fluxurile de numerar utilizate în testul de depreciere.

Am evaluat de asemenea dacă informațiile prezentate în situațiile financiare ale Societății cu privire la testarea deprecierei și calcularea amortizării sunt adecvate.

**Testarea pentru depreciere a activelor de producție în segmentul producție de gaze**  
**Informațiile Societății privind testarea pentru depreciere sunt incluse în nota 2**  
**(secțiunea „Utilizarea estimărilor”) și în nota 12 (Imobilizări corporale) la situațiile**  
**financiare.**

Testarea deprecierei activelor de producție din segmentul producție de gaze este importantă pentru auditul nostru din cauza valorii contabile a acestora de 2.392 milioane lei la 31 decembrie 2018.

În ceea ce privește testarea deprecierei, munca noastră a inclus următoarele proceduri, fără a se limita la acestea:

- Am evaluat și am analizat evaluarea efectuată de conducere în ceea ce privește existența indicatorilor de depreciere, în mod particular aferent modificărilor recente ale legislației;

Standardele internațională de raportare financiară solicită unei entități să evalueze dacă există indicatori de depreciere. Managementul a considerat că, modificările recente aduse de unele schimbări legislative din 2018 care vor reduce rentabilitatea Societății, constituie indicatori de depreciere și, în consecință, a efectuat un test de depreciere a activelor din segmentul producție de gaze, test care a avut ca și rezultat o depreciere suplimentară de 141,8 milioane de lei.

Testul de depreciere este semnificativ pentru auditul nostru, deoarece procesul de evaluare este complex, necesită raționamente semnificative din partea conducerii și se bazează pe ipoteze care sunt afectate de condiții viitoare de piață.

- Am revizuit alocarea valorii contabile a infrastructurii comune și a activelor corporative la fiecare unitate generatoare de numerar (câmp de gaze)
- Am examinat și am analizat evaluarea efectuată de către conducere în ceea ce privește recuperabilitatea valorii contabile a imobilizărilor corporale ale unităților generatoare de numerar pentru care au fost identificați indicatori de depreciere;
- Am testat rezonabilitatea volumelor viitoare anuale de producție pentru fiecare câmp de gaze, utilizând ca și baza de comparație producția actuală la nivel de câmp în anii 2018 și 2017;
- Pe bază de eșantioane, am comparat rezervele rămase alocate câmpurilor de gaze din testul de depreciere efectuat la data de 31 decembrie 2018 cu cele mai recente rapoarte de rezervă aprobate de ANRM;
- Am comparat principalele ipoteze utilizate în testul de depreciere (prețurile la gaz, costurile de exploatare, volumul producției, rezervele de gaz și rata de actualizare) cu previziunile actuale aprobate ca parte a planificării pe termen mediu a Societății;
- Am evaluat acuratețea istorică a bugetelor și estimărilor conducerii, prin compararea acestora cu performanța efectiv realizată în anii precedenți;
- Am implicat specialiștii noștri în evaluare, pentru a ne asista în evaluarea ipotezelor cheie și a metodologiei utilizate de Societate în testul de depreciere aferent activelor de producție din segmentul producție gaze (verificarea corectitudinii matematice a modelului, conformitatea acestuia cu cerințele Standardelor Internaționale de Raportare Financiară și ratele de actualizare folosite).

Am evaluat de asemenea dacă informațiile prezentate în situațiile financiare ale Societății cu privire la testarea deprecierei sunt adecvate.

**Estimarea provizioanelor de dezafectare și restaurare**  
**Informațiile Societății privind provizionului de dezafectare și restaurare sunt incluse în nota 2 (secțiunea „Utilizarea estimărilor”) și nota 19 (Provizioane) la situațiile financiare.**

Activitățile de bază ale Societății generează în mod curent obligații cu privire la scoaterea din uz, demontarea și îndepărtarea activelor, precum și activități de remediere a solului.

Provizionul de dezafectare și restaurare este important pentru auditul nostru din cauza valorii sale (valoare contabilă de 530,5 milioane lei la 31 decembrie 2018) și pentru că necesită raționamente și ipoteze din partea conducerii.

Estimările-cheie și ipotezele se referă la costurile viitoare de dezafectare preconizate, ratele inflației prognozate și rata de actualizare pentru a determina valoarea prezentă a provizioanelor.

În ceea ce privește estimarea de către conducere a provizionului de dezafectare și restaurare, munca noastră a inclus următoarele proceduri, fără a se limita la acestea:

- Am realizat o înțelegere detaliată a procesului de estimare internă a provizioanelor Societății și a fluxului documentației aferente și am evaluat proiectarea și implementarea controalelor în cadrul procesului;
- Am comparat estimările actuale ale costurilor de dezafectare și de restaurare cu costurile efective suportate de Societate în perioadele anterioare
- Am revizuit estimările privind desfășurarea în timp a efectuării lucrărilor de suprafață și adâncime pentru dezafectarea sondelor;
- Am inspectat documentele suport pentru modificările semnificative survenite în estimările privind costurile care au avut loc în cursul anului;
- Am implicat specialiștii noștri în evaluare pentru a ne ajuta în realizarea unei analize de comparabilitate cu industria în privința ratelor de actualizare și a ratelor inflației;
- Am testat acuratețea matematică a calculelor efectuate de conducere pentru determinarea provizioanelor de dezafectare și restaurare;

Am evaluat de asemenea dacă informațiile prezentate în situațiile financiare ale Societății cu privire la obligațiile de dezafectare și restaurare sunt adecvate.

## Alte aspecte

Situațiile financiare ale Societății pentru anul încheiat la 31 decembrie 2017 au fost auditate de un alt auditor, care a exprimat un raport de audit nemodificat, emis în data de 22 martie 2018.

## Alte informații

Alte informații includ Raportul anual, care include Raportul consolidat al administratorilor, Raportul consolidat privind plățile efectuate către guverne pentru activități de exploatare resurse naturale și Declarația referitoare la guvernanta corporativă, dar nu include situațiile financiare individuale și raportul nostru de audit cu privire la acestea. Conducerea este responsabilă pentru alte informații.

Opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare individuale nu acoperă alte informații și nu exprimăm nicio formă de concluzie de asigurare asupra acestora.

În legătură cu auditul efectuat de noi asupra situațiilor financiare, responsabilitatea noastră este de a citi aceste alte informații și, făcând acest lucru, de a analiza dacă acestea nu sunt în concordanță, în mod semnificativ, cu situațiile financiare sau cunoștințele pe care le-am obținut în urma auditului sau dacă acestea par să includă erori semnificative. Dacă, în baza activității desfășurate, ajungem la concluzia că există erori semnificative cu privire la aceste alte informații obținute înainte de data raportului de audit, noi trebuie să raportăm acest lucru. Nu avem nimic de raportat în acest sens.

## Responsabilitatea conducerii și a persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situațiile financiare individuale

Conducerea Societății are responsabilitatea întocmirii și prezentării fidele a situațiilor financiare în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană cu modificările și completările ulterioare și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare care sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

La întocmirea situațiilor financiare, conducerea este responsabilă să evalueze abilitatea Societății de a-și desfășura activitatea conform principiului continuității activității și să prezinte, dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității și folosirea principiului continuității activității, mai puțin în cazul în care conducerea intenționează să lichideze Societatea sau să îi înceteze activitatea sau nu are nicio alternativă reală decât să procedeze astfel.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiară a Societății.



## Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare individuale

Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare, luate în ansamblu, nu conțin denaturări semnificative cauzate de eroare sau fraudă și de a emite un raport de audit care să includă opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, însă nu este o garanție că un audit desfășurat în conformitate cu standardele ISA va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare, și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, atât la nivel individual sau luate în ansamblu, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor luate în baza acestor situații financiare.

Ca parte a unui audit în conformitate cu standardele ISA, ne exercităm raționamentul profesional și ne menținem scepticismul profesional pe întreg parcursul auditului. De asemenea:

- ▶ Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, stabilim și efectuăm proceduri de audit care să răspundă acestor riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a constitui o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate include complicitate, falsuri, omisiuni intenționate, declarații false sau evitarea controlului intern.
- ▶ Înțelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecvate în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficacității controlului intern al Societății.
- ▶ Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și rezonabilitatea estimărilor contabile și a prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.
- ▶ Concluzionăm asupra caracterului adecvat al utilizării de către conducere a principiului continuității activității, și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoieli semnificative privind capacitatea Societății de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția, în raportul de audit, asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare individuale sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului nostru de audit. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina ca Societatea să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.
- ▶ Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare reflectă tranzacțiile și evenimentele de bază într-o manieră care realizează prezentarea fidelă.

Comunicăm persoanelor responsabile cu governanța, printre alte aspecte, obiectivele planificate și programarea în timp a auditului, precum și constatările semnificative ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului nostru.

De asemenea, prezentăm persoanelor responsabile cu guvernanta o declarație cu privire la conformitatea noastră cu cerințele etice privind independența și le comunicăm toate relațiile și alte aspecte care pot fi considerate, în mod rezonabil, că ar putea să ne afecteze independența și, unde este cazul, măsurile de siguranță aferente.

Dintre aspectele pe care le comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanta, stabilim acele aspecte care au avut cea mai mare importanță în cadrul auditului asupra situațiilor financiare din perioada curentă și, prin urmare, reprezintă aspecte cheie de audit.

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

#### **Raportare asupra unor informații, altele decât situațiile financiare individuale și raportul nostru de audit asupra acestora**

Pe lângă responsabilitățile noastre de raportare conform standardelor ISA și descrise în secțiunea „Alte informații”, referitor la Raportul consolidat al administratorilor, inclus în Raportul anual, noi am citit Raportul consolidat al administratorilor și raportăm următoarele:

- a) în Raportul consolidat al administratorilor nu am identificat informații care să nu fie consecvente, sub toate aspectele semnificative, cu informațiile prezentate în situațiile financiare individuale la data de 31 decembrie 2018, atașate;
- b) Raportul consolidat al administratorilor, identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informațiile cerute de Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și clarificările ulterioare, Anexa 1, punctele 15-19; 26-28
- c) pe baza cunoștințelor noastre și a înțelegerii dobândite în cursul auditului situațiilor financiare întocmite la data de 31 decembrie 2018 cu privire la Societate și la mediul acestuia, nu am identificat informații eronate semnificative prezentate în Raportul consolidat al administratorilor.

#### **Alte cerințe privind cuprinsul raportului de audit conform Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului**

##### **Numirea și aprobarea auditorului**

Am fost numiți auditori ai Societății de către Adunarea Generală a Acționarilor la data de 6 decembrie 2018 pentru a audita situațiile financiare individuale ale exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2018. Durata totală de misiune continuă a fost de 1 an, acoperind exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2018.

##### **Consecvența cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit**

Opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare individuale exprimată în acest raport este în concordanță cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit al Societății, pe care l-am emis în data de 20 martie 2019.



### Furnizarea serviciilor non-audit

Nu am furnizat Societății servicii non-audit interzise menționate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului și rămânem independenți față de Societate pe durata auditului.

Nu am furnizat Societății și entităților controlate de aceasta alte servicii decât cele de audit statutar și cele prezentate în notele la situațiile financiare individuale.

În numele,

#### **Ernst & Young Assurance Services SRL**

Bd. Ion Mihalache nr. 15-17, etaj 21, București, România

Înregistrat în Registrul Public electronic cu nr. 77



Nume Auditor / Partener: Alexandru Lupea

Înregistrat în Registrul Public electronic cu nr. 273



București, România  
25 martie 2019

## SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A REZULTATULUI GLOBAL PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2018 '000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (retratată *) '000 RON
<b>Activități continue</b>			
Cifra de afaceri	3	4 851 124	4.079.374
Costul mărfurilor vândute	5	(245 162)	(61.088)
Venituri din investiții	4	52.838	20.862
Alte câștiguri sau pierderi	6	(103 168)	(120.340)
Pierderi din deprecierea creanțelor	16	(19 941)	-
Variația stocurilor		(10 572)	(114.626)
Material prime și consumabile	5	(63 538)	(54.633)
Amortizare și depreciere	7	(708 076)	(552 446)
Cheltuieli cu personalul	8	(563 758)	(508.062)
Cheltuieli financiare	9	(29 724)	(18.791)
Cheltuieli cu explorarea	13	(247 123)	(183.121)
Alte cheltuieli	10	(1 414.767)	(1 028.996)
Alte venituri	3	14 719	363.971
<b>Profit înainte de impozitare din operațiuni continue</b>		<b>1.512.854</b>	<b>1.822.104</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	11	(207 418)	(259.672)
<b>Profitul anului din activități continue</b>		<b>1.305.436</b>	<b>1.562.432</b>
<b>Profit din operațiuni întrerupte</b>	29	<b>55.111</b>	<b>239.842</b>
<b>Profitul anului</b>		<b>1.360.547</b>	<b>1.802.274</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>			
<b>Elemente ce nu vor fi reclasificate în rezultat</b>			
Câștiguri/(pierderi) actuariale din actualizarea provizionului pentru beneficiile salariaților	19 c)	(18.994)	-
Impozit pe profit aferent elementelor ce nu vor fi reclasificate în rezultat	11	3.039	-
<b>Total elemente ce nu vor fi reclasificate în rezultat</b>		<b>(15.955)</b>	<b>-</b>
<b>Total alte elemente ale rezultatului global, nete de impozit pe profit</b>		<b>(15.955)</b>	<b>-</b>
<b>Rezultatul global al anului</b>		<b>1.344.592</b>	<b>1.802.274</b>

\*) A se vedea nota 32.

Situațiile financiare au fost revizuite de Consiliul de Administrație la 25 martie 2019.


  
Adrian Constantin Voicu  
Director General


  
Andrei Bobar  
Director Economic

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

## SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2018

	Nota	31 decembrie 2018 '000 RON	31 decembrie 2017 (retratate) *) '000 RON	1 ianuarie 2017 (retratate) *) '000 RON
<b>ACTIVE</b>				
<b>Active imobilizate</b>				
Imobilizări corporale	12	6 241 906	6 221 699	6 139.435
Alte imobilizări necorporale	14	4 735	8 629	14.591
Investiții în filiale	25 a)	66 056	1.200	1.200
Investiții în asociați	25 b)	120	120	120
Creanțe privind impozitul amânat	11	126 075	69 965	18.053
Alte investiții financiare	26	9 812	69 678	69.657
<b>Total active imobilizate</b>		<b>6.448.704</b>	<b>6.371.291</b>	<b>6.243.056</b>
<b>Active circulante</b>				
Stocuri	15	229 912	389 515	575.983
Creanțe comerciale și alte creanțe	16 a)	808 799	816 086	828 610
Costul obținerii de contracte cu clienți		583	-	-
Alte active financiare	28	881 225	2 786 166	2 892 751
Alte active	16 b)	167 902	305 908	141 525
Numerar și echivalente de numerar	27	549 768	227 165	280 526
<b>Total active circulante</b>		<b>2.638.189</b>	<b>4.524.840</b>	<b>4.719.395</b>
<b>Total active</b>		<b>9.086.893</b>	<b>10.896.131</b>	<b>10.962.451</b>
<b>CAPITALURI ȘI DATORII</b>				
<b>Capitaluri</b>				
Capital social	17	385 422	385 422	385.422
Rezerve	18	1 823 687	2 312 532	3 020 152
Rezultat reportat		5 429 843	6 255 028	5 965 167
<b>Total capitaluri</b>		<b>7.638.952</b>	<b>8.952.982</b>	<b>9.370.741</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>				
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	19	131 120	119 462	119.986
Venituri în avans	20	21 128	-	-
Provizioane	19	510 114	682 041	524 239
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>662.362</b>	<b>801.523</b>	<b>644.225</b>


Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

## SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2018


	Nota	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017 (retratate *)	1 ianuarie 2017 (retratate *)
		'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Datoriile curente</b>				
Datoriile comerciale	21	189.355	606.109	569.941
Datoriile privind contractele cu clienți	21	46.381	-	-
Datoriile cu impozitul pe profit curent		65.803	128.520	60.295
Venituri în avans	20	8.442	970	4.924
Provizioane	19	92.684	76.923	50.742
Alte datorii	21	382.914	329.104	261.583
<b>Total datoriile curente</b>		<b>785.579</b>	<b>1.141.626</b>	<b>947.485</b>
<b>Total datoriile</b>		<b>1.447.941</b>	<b>1.943.149</b>	<b>1.591.710</b>
<b>Total capitaluri și datorii</b>		<b>9.086.893</b>	<b>10.896.131</b>	<b>10.962.451</b>

\*) A se vedea nota 32.

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 25 martie 2019.



Adrian Constantin Voiculescu  
Director General



Andrei Bobar  
Director Economic

## SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

	Capital social	Rezerva legală	Alte rezerve (nota 18)	Rezultatul reportat **)	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (înainte de retratare) (nota 32)</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.235.448</b>	<b>6.612.922</b>	<b>9.310.876</b>
Efectul modificării voluntare a politicilor contabile (nota 32)	-	-	-	(415.096)	(415.096)
Efectul corectării erorilor contabile (nota 32)	-	-	-	57.202	57.202
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (retratat)</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.235.448</b>	<b>6.255.028</b>	<b>8.952.982</b>
Rezultatul anului	-	-	-	1.360.547	1.360.547
Alocare dividende *)	-	-	(716.886)	(1.923.258)	(2.640.144)
Transfer la alte rezerve	-	-	185.563	(185.563)	-
Efectul modificării politicilor contabile ca urmare a aplicării noilor IFRS (nota 2)	-	-	-	(18.478)	(18.478)
Creșterea rezerve aferente profitului reinvestit	-	-	42.478	(42.478)	-
Alte elemente ale rezultatului global al anului	-	-	-	(15.955)	(15.955)
<b>Sold la 31 decembrie 2018</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>1.746.603</b>	<b>5.429.843</b>	<b>7.638.962</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2017 (înainte de retratare) (nota 32)</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.943.068</b>	<b>6.270.587</b>	<b>9.676.161</b>
Efectul modificării voluntare a politicilor contabile (nota 32)	-	-	-	(355.024)	(355.024)
Efectul corectării erorilor contabile	-	-	-	49.604	49.604
<b>Sold la 1 ianuarie 2017 (retratat)</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.943.068</b>	<b>5.965.167</b>	<b>9.370.741</b>
Rezultatul global al anului (înainte de retratare) (nota 32)	-	-	-	1.854.748	1.854.748
Alocare dividende *)	-	-	(747.719)	(1.472.314)	(2.220.033)
Transfer la alte rezerve	-	-	16.309	(16.309)	-
Rezultatul global al anului (efectul modificării voluntare a politicilor contabile) (nota 32)	-	-	-	(60.072)	(60.072)
Rezultatul global al anului (efectul corectării erorilor contabile) (nota 32)	-	-	-	7.598	7.598
Creșterea rezerve aferente profitului reinvestit	-	-	23.790	(23.790)	-
<b>Sold la 31 decembrie 2017 (retratat)</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.235.448</b>	<b>6.255.028</b>	<b>8.952.982</b>

\*) În cursul anului 2018, acționarii Societății au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 2.640.144 mii RON (2017: 2.220.033 mii RON), dividendul pe acțiune fiind de 6,85 RON (2017: 5,76 RON/acțiune).

\*\*) Rezultatul reportat include rezerva aferentă cotei geologice constituite în conformitate cu Hotărârea Guvernului nr. 168/1998 privind stabilirea cotelor de cheltuieli necesare dezvoltării și modernizării producției de țiței și gaze naturale, rafinării, transportului și distribuției petroliere. Ulterior tranziției Societății la IFRS, rezerva existentă la 31 decembrie 2012 a fost transferată în rezultatul reportat. Acest rezultat se repartizează pe măsura amortizării, respectiv casării, activelor finanțate din această sursă, pe baza hotărârii Adunării Generale a Acționarilor. La 31 decembrie 2018 rezultatul reportat aferent cotei geologice este în sumă de 1.503.982 mii RON (31 decembrie 2017: 1.781.845 mii RON).

Situațiile financiare au fost aprobate de Consiliul de Administrație la 25 martie 2019.

Adrian Constantin Voștinaru  
Director General



Andrei Bobar  
Director Economic

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare individuale.

## SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018 '000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (retrat) *) '000 RON
<b>Fluxuri de trezorerie din activități operaționale</b>		
<b>Profit net</b>	<b>1.360.547</b>	<b>1.802.274</b>
<b>Ajustări pentru:</b>		
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 11)	218.262	316.118
Cheltuiala cu dobânda (nota 9)	-	3
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 9, nota 19)	29.724	18.788
Venituri din dobânzi (nota 4)	(53.017)	(22.349)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 6)	62.949	74.401
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 19)	(34.390)	22.978
Variația altor provizioane (nota 19)	19.169	11.389
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 7, nota 12, nota 13)	(118.809)	(45.100)
Pierderi din proiecte de explorare (nota 13)	149.620	135.350
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 7, nota 12)	235.661	24.489
Amortizarea activelor imobilizate (nota 7)	591.224	573.057
Amortizarea costului contractelor	1.291	-
Deprecierea investițiilor în asociați (nota 6)	-	(12.462)
Deprecierea netă a altor investiții financiare (nota 6)	-	(21)
(Căștiguri)/Pierderi din active financiare evaluate la valoare justă prin profit sau pierdere (nota 6)	40.782	-
Pierdere din cedarea investițiilor în asociați și a altor investiții financiare (nota 6)	-	12.308
Pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe	20.048	38.575
Deprecierea netă a stocurilor (nota 6, nota 15)	(2.052)	8.147
Venituri din datorii prescrise	(58)	(610)
Venituri din subvenții	(289)	(150)
	<b>2.520.682</b>	<b>2.957.185</b>
<b>Mișcări în capitalul circulant:</b>		
(Creștere)/Scădere stocuri	143.138	178.363
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	10.062	(180.283)
Creștere/(Scădere) datorii comerciale și alte datorii	(201.729)	105.983
<b>Numerar generat din activități operaționale</b>	<b>2.472.153</b>	<b>3.061.248</b>
Dobânzi plătite	-	(3)
Impozit pe profit plătit	(334.050)	(309.956)
<b>Numerar net generat din activități operaționale</b>	<b>2.138.103</b>	<b>2.751.289</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

## SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (retrat) *)
	'000 RON	'000 RON
<b>Fluxuri de numerar din activități de investiții</b>		
Plăți pentru majorarea investiției în asociați	-	(144)
Investiții în filiale	(48.800)	-
Încasări/(plăți) nete aferente altor active financiare	1 916.474	104.964
Dobânzi încasate	49.096	20.908
Încasări din vânzarea de imobilizări	7.223	207
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(916.695)	(479.797)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(205 371)	(231.496)
Încasări din cedarea investițiilor deținute în asociați	-	298
<b>Numerar net utilizat în activități de investiții</b>	<b>801.927</b>	<b>(585.060)</b>
<b>Fluxuri de numerar din activități de finanțare</b>		
Dividende plătite	(2.638.535)	(2.220.003)
Subvenții primite (nota 20)	21.108	413
<b>Numerar net utilizat în activități de finanțare</b>	<b>(2.617.427)</b>	<b>(2.219.590)</b>
<b>Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar</b>	<b>322.603</b>	<b>(53.361)</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la începutul anului</b>	<b>227.165</b>	<b>280.526</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului</b>	<b>549.768</b>	<b>227.165</b>

\*) A se vedea nota 32.

Situățiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 25 martie 2019.

Adrian Constantin Voimbră  
Director General



Andrei Bobar  
Director Economic



**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018**

**1. INFORMAȚII GENERALE**

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

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

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

Statul Român, prin Ministerul Energiei, este acționar majoritar la S.N.G.N. Romgaz S.A. alături de alte persoane fizice și juridice (nota 17).

Romgaz are ca activitate principală:

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

Începând cu 1 aprilie 2018, Romgaz nu mai desfășoară activitatea de înmagazinare subterană a gazelor naturale (nota 29).

**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE**

***Declarația de conformitate***

Situațiile financiare individuale („Situațiile financiare”) ale Societății au fost întocmite în conformitate cu prevederile Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) adoptate de Uniunea Europeană (UE) și Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu IFRS (OMF 2844/2016). În scopul întocmirii acestor situații financiare, moneda funcțională a Societății este considerată a fi leul românesc (RON). IFRS adoptate de UE diferă în anumite privințe de IFRS emise de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (International Accounting Standards Board sau IASB), cu toate acestea, diferențele nu au un efect semnificativ asupra situațiilor financiare ale Societății pentru perioadele prezentate.

În cursul anului 2018, Societatea a modificat, în mod voluntar, criteriul de recunoaștere a costurilor aferente prospecțiunilor seismice, studiilor geologice, geofizice și altor activități similare, acestea fiind recunoscute ca și cheltuieli de explorare atunci când sunt efectuate, utilizând metoda eforturilor încununate de succes, și nu ca active de explorare. Această abordare este utilizată pe scară largă de societățile din domeniul petrol și gaze. Conducerea consideră că această abordare asigură o mai bună comparabilitate a situațiilor financiare ale Societății cu cele ale altor companii din industrie.

În plus, Societatea a modificat metoda de calcul privitoare la provizionul de dezafectare, prin înlocuirea costului mediu ponderat al capitalului cu rata de dobândă la titlurile de stat pe termen lung ca factor de actualizare. Modificarea a avut în vedere alinierea la practica utilizată în mod frecvent în calculul acestui tip de provizion.

În anul 2018, Societatea a reanalizat modul de aplicare a amortizării pernei de gaze recunoscute ca mijloc fix. Aceasta reprezintă o cantitate de gaze naturale constituită ca rezervă la nivelul depozitelor de înmagazinare, fizic recuperabilă, care asigură condițiile optime necesare pentru menținerea caracteristicilor de curgere tehnico-productive ale acestora. În urma acestei analize, Societatea a concluzionat că nu ar fi trebuit înregistrată amortizare pentru aceste mijloace fixe, întrucât valoarea reziduală este superioară costului. Prin urmare, Societatea a corectat amortizarea retrospectiv, prin retratarea perioadelor anterioare.

Efectul celor de mai sus este prezentat în nota 32.

Cu excepția efectelor modificărilor și corecțiilor de mai sus și ale implementării IFRS 15 „Venituri din contractele cu clienții” și IFRS 9 „Instrumente financiare”, prezentate mai jos, aceleași politici contabile și metode de calcul au fost folosite în întocmirea acestor situații financiare, în comparație cu cele mai recente situații financiare anuale.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

### **Bazele contabilizării**

Situațiile financiare au fost întocmite pe baza principiului continuității activității. Principalele politici contabile sunt prezentate mai jos.

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

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

### **Valoarea justă**

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

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

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

### **Filiale**

Filiala este o entitate controlată de Societate. În stabilirea existenței controlului, Societatea analizează următoarele:

- dacă deține autoritate asupra entității în care s-a investit;
- dacă are expunere sau drepturi la rezultatele variabile pe baza implicării sale în entitatea în care s-a investit;
- dacă are capacitatea de a-și utiliza autoritatea asupra entității în care s-a investit pentru a influența valoarea rezultatelor Societății.

Investiția în filiale este recunoscută la cost mai puțin ajustările cumulate de depreciere.

### **Entități asociate**

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

### **Angajamente comune**

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

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

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

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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

### *Exploatări în participație*

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

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

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

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

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

### *Asocieri în participație*

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

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

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

- Amendamente la IAS 40: Transferul investițiilor imobiliare (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- Amendamente la IFRS 2: Clasificarea și evaluarea tranzacțiilor cu plată pe bază de acțiuni (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- Îmbunătățiri anuale la diferite IFRS-uri – ciclul 2014 – 2016 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- Amendamente la IFRS 4: Aplicarea IFRS 9 Instrumente financiare împreună cu IFRS 4: Contracte de asigurare (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- Clarificări la IFRS 15: Venituri din contracte cu clienții (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- IFRS 9: Instrumente financiare (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- IFRS 15: Venituri din contracte cu clienții, inclusiv amendamentele la IFRS 15: Data intrării în vigoare a IFRS 15, (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- IFRIC 22: Tranzacții în valută și decontări în avans (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018).

Adoptarea acestor amendamente, interpretări sau îmbunătățiri la standardele existente nu a dus la modificări ale politicilor contabile ale Societății, cu excepția IFRS 15 și IFRS 9. Efectele acestor standarde asupra situațiilor financiare ale Societății sunt prezentate mai jos.

### *Implicațiile adoptării IFRS 15: Venituri din contractele cu clienții*

Începând cu anul 2018, Societatea aplică IFRS 15 pentru recunoașterea veniturilor din contractele cu clienții. Societatea a optat pentru aplicarea retroactivă a standardului, cu efectul cumulat al aplicării inițiale recunoscut la data aplicării, ca o ajustare la soldul de deschidere al rezultatului reportat. Această metodă nu presupune reprezentarea perioadelor precedente. Efectul cumulat al aplicării inițiale a IFRS 15 a fost recunoscut ca o ajustare la soldul de deschidere al rezultatului reportat pentru contractele care nu au fost finalizate la data aplicării inițiale, respectiv, 1 ianuarie 2018.

Adoptarea noului standard nu a dus la modificări în ceea ce privește perioada și modul de recunoaștere a veniturilor, însă a generat reclasificări ale diferitelor elemente ale situațiilor financiare.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018**

Societatea a adoptat soluția practică permisă de IFRS 15, de a nu ajusta cuantumul contravalorii promise pentru efectele unei componente de finanțare semnificative, având în vedere că Societatea preconizează la începerea contractelor că perioada dintre momentul în care Societatea transferă un bun sau un serviciu promis unui client și momentul în care clientul plătește bunul sau serviciul nu depășește un an.

Efectul cumulat al retratării retroactive conform IFRS 15 este prezentat mai jos:

Situația rezultatului global din activități continue

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018 (fără efectul IFRS 15)	Efectul aplicării IFRS 15 la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2018 (cu efectul IFRS 15)
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri *)	4.664.344	186.780	4.851.124
Alte câștiguri sau pierderi	(123.109)	19.941	(103.168)
Pierderi din deprecierea creanțelor	-	(19.941)	(19.941)
Alte cheltuieli **)	(1.414.745)	(22)	(1.414.767)
Alte venituri *)	201.499	(186.780)	14.719
Profit înainte de impozitare	1.512.876	(22)	1.512.854

\*) Ca urmare a aplicării IFRS 15, Societatea a reconsiderat veniturile obținute ca urmare a facturării serviciilor prestate de furnizori externi, incluse în prețul de vânzare al bunurilor livrate. Astfel, venituri înregistrate anterior în categoria „Alte venituri” sunt prezentate începând cu anul 2018 în cadrul cifrei de afaceri.

\*\*) Conform noului standard, costurile de obținere a contractelor sunt recunoscute ca active curente, urmând a fi amortizate pe o bază sistematică cu transferul către client al bunurilor la care se referă activul, anterior, acestea au fost recunoscute direct în rezultatul perioadei.

Situația poziției financiare

	31 decembrie 2018 (fără efectul IFRS 15)	Efectul aplicării IFRS 15 la 31 decembrie 2018	31 decembrie 2018 (cu efectul IFRS 15)
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Active circulante</b>			
Creanțe comerciale *)	1.014.828	(206.029)	808.799
Costul obținerii de contracte cu clienți **)	-	583	583
<b>Capitaluri</b>			
Rezultat reportat	5.429.260	583	5.429.843
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale *)	441.765	(252.410)	189.355
Datorii privind contractele cu clienți *)	-	46.381	46.381

\*) Datoriile privind contractele cu clienții reprezintă sume încasate de la clienți, conform clauzelor contractuale, pentru bunuri și servicii care urmează a fi livrate, respectiv, prestate, în perioada următoare. Aceste sume vor fi recunoscute la venituri atunci când vor fi furnizate acele bunuri sau servicii. Avansurile încasate până la finalul perioadei de raportare aferente livrărilor din timpul perioadei, neregularizate, au fost reclasificate în cadrul activelor privind contractele cu clienții; anterior, acestea erau prezentate ca datorii comerciale.

\*\*) Conform noului standard, costurile de obținere a contractelor sunt recunoscute ca active curente, urmând a fi amortizate pe o bază sistematică cu transferul către client al bunurilor la care se referă activul; anterior, acestea au fost recunoscute direct în rezultatul perioadei.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

*Implicațiile adoptării IFRS 9: Instrumente financiare*

Începând cu anul 2018, Societatea aplică IFRS 9. Conform acestui standard, ulterior recunoașterii inițiale, activele financiare trebuie recunoscute la cost amortizat, la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global sau la valoarea justă prin profit sau pierdere, în funcție de modelul de afaceri al Societății; datoriile financiare trebuie recunoscute la cost amortizat.

La data tranziției, Societatea a analizat activele financiare deținute prin prisma modelului de afaceri aplicat și a fluxurilor de trezorerie contractuale. Drept urmare, investițiile financiare deținute în societăți recunoscute anterior la cost mai puțin pierderile cumulate din depreciere, sunt evaluate începând cu 1 ianuarie 2018 la valoare justă prin profit sau pierdere. Diferențele între valoarea contabilă anterioară și valoarea justă determinată potrivit IFRS 9 au fost recunoscute în rezultatul reportat de deschidere, fără retratarea situațiilor financiare anterioare. Cu această excepție, nu au fost identificate diferențe semnificative între standardele anterioare și IFRS 9.

	<u>Active financiare evaluate la cost la 31 decembrie 2017</u>	<u>Diferențe înregistrate în rezultatul reportat de deschidere</u>	<u>Active financiare evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere la 31 decembrie 2017</u>
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Total	69.678	(19.083)	50.595

**Standarde și interpretări emise de IASB, adoptate de UE, care nu au intrat în vigoare**

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

- IFRS 16 „Contracte de leasing” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- Amendamente la IFRS 9 „Plăți în avans cu compensare negativă” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- IFRIC 23 „Incertitudini privind tratamentul impozitului pe profit” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- Amendamente la IAS 28 „Investiții pe termen lung în asociați și asocieri în participație” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019).

Societatea nu a adoptat aceste standarde și amendamente înainte de intrarea în vigoare. Societatea va implementa standardele și amendamentele de mai sus în situațiile financiare ale anului 2019 și este în curs de evaluare a efectului acestora.

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

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

- IFRS 17 „Contracte de asigurare” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2021);
- Îmbunătățiri anuale la diferite IFRS-uri ciclul 2015 - 2017 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- Amendamente la IAS 19: Modificări ale planului, diminuări sau decontare (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- Amendamente la Referințe cu privire la cadrul conceptual în IFRS (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2020)
- Amendamente la IFRS 3: Combinări de întreprinderi (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2020);
- Amendamente la IAS 1 și IAS 8: Definiția pragului de semnificație (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2020).

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



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

### **Segmente de activitate**

Informația raportată principalului factor de decizie în vederea alocării resurselor și evaluării performanței segmentului, se concentrează pe segmentul de producție, segmentul de producție și furnizare a energiei electrice și altele, inclusiv activitatea desfășurată la sediu. Directorii Societății au ales să organizeze Societatea în jurul diferențelor în activitățile desfășurate. Segmentul de servicii de înmagazinare a fost transferat în aprilie 2018 către SNGN ROMGAZ SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL ("Depogaz").

Concret, Societatea este organizată în următoarele segmente:

- producție, care include activitățile de explorare, producția de gaze naturale și comerțul cu gaz obținut din producția proprie sau achiziționat din producția internă sau din import pentru revânzare; aceste activități sunt efectuate de sucursalele Mediaș, Mureș și Bratislava;
- activități de înmagazinare, efectuate de sucursala Ploiești până la 31 martie 2018;
- activități de producție și furnizare a energiei electrice, efectuate de sucursala Iernut;
- toate activități, cum ar fi transportul tehnologic, operațiunile la sonde și activități corporative.

Tranzacțiile între segmentele Societății au loc la cost.

Având în vedere includerea situațiilor financiare separate și a celor consolidate într-un singur raport financiar anual, Societatea nu prezintă în situațiile financiare individuale informații pe segmente.

### **Recunoașterea veniturilor**

#### **a) Venituri din contractele cu clienții**

Societatea recunoaște contractele cu clienții atunci când sunt îndeplinite toate criteriile de mai jos:

- părțile din contract au aprobat contractul și se angajează să îndeplinească obligațiile care le revin;
- Societatea poate identifica drepturile fiecărei părți în ceea ce privește bunurile sau serviciile ce vor fi transferate;
- Societatea poate identifica termenii de plată;
- contractul are conținut comercial;
- este probabil ca Societatea să încaseze contravaloarea bunurilor livrate și a serviciilor prestate.

Veniturile din contractele cu clienții sunt recunoscute atunci când, sau pe măsură ce, Societatea transferă bunurile sau prestează serviciile către client, respectiv, clientul obține controlul asupra acestora.

În funcție de natura bunurilor sau serviciilor, veniturile pot fi recunoscute în timp sau la un moment specific.

Veniturile sunt recunoscute în timp dacă:

- clientul primește și consumă simultan beneficiile generate de obținerea bunurilor și serviciilor pe măsură ce Societatea execută obligația;
- executarea de către Societate creează sau îmbunătățește un activ pe care clientul îl controlează pe măsură ce activul este creat sau îmbunătățit;
- executarea de către Societate nu creează un activ cu o utilizare alternativă pentru Societate.

Toate celelalte venituri care nu îndeplinesc criteriile de mai sus sunt recunoscute la un moment specific.

Pentru ca veniturile să poată fi recunoscute în timp, Societatea evaluează progresul către îndeplinirea obligației de executare, folosind metode bazate pe rezultate sau metode bazate pe intrări, în funcție de natura bunului sau serviciului transferat către client. Veniturile sunt recunoscute doar dacă Societatea poate evalua în mod rezonabil rezultatul obligației de executare, sau, dacă acesta nu poate fi estimat, doar la nivelul costurilor suportate pe care estimează că le va recupera de la client.

Veniturile din contractele cu clienții se referă, în principal, la vânzările de gaze naturale, livrarea de energie electrică și servicii conexe, prestarea de servicii de înmagazinare până la 31 martie 2018. Veniturile aferente acestor contracte sunt recunoscute la un moment specific, pe baza cantităților efective, la prețurile stabilite în contractele încheiate sau la tarifele stabilite de autoritatea de reglementare, după caz.

Contractele încheiate de Societate nu conțin componente de finanțare semnificative.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018**

*b) Alte venituri*

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

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

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

**Cheltuieli de explorare**

Costurile aferente prospecțiunilor seismice, studiilor geologice, geofizice și ale altor activități de explorare similare se recunosc în rezultatul perioadei, pe măsură ce au loc.

Cheltuielile de explorare includ, de asemenea, costurile activelor de explorare care nu au identificat resurse de gaze.

**Active aferente contractelor cu clienții**

Activele aferente contractelor cu clienții reprezintă dreptul Societății la o contravaloare în schimbul bunurilor sau serviciilor transferate unui client, altele decât creanțele. Aceste active sunt evaluate pentru depreciere la data fiecărei raportări. Deprecierea este recunoscută ca o cheltuială în situația rezultatului global.

**Valute**

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

În întocmirea situațiilor financiare ale Societății, tranzacțiile în alte monede (valute) decât moneda funcțională sunt înregistrate la cursul de schimb în vigoare la data tranzacțiilor. La data fiecărei situații financiare, elementele monetare denominate în valută sunt convertite la cursurile de schimb în vigoare la acea dată.

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

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

**Beneficiile angajaților**

*Beneficii acordate la pensionare*

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

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

Câștigurile, respectiv, pierderile actuariale sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global. Acestea reprezintă modificări ale valorii actualizate a obligației privind beneficiile determinate ca urmare a ajustărilor statistice și modificărilor ipotezelor actuariale. Orice alte modificări ale provizionului se recunosc în rezultatul anului.

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

*Participarea salariaților la profit*

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

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



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

### *Provizioane*

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

#### *Provizioane pentru emisii de gaze cu efect de seră*

Societatea recunoaște un provizion pentru deficitul dintre emisiile efective și numărul de certificate CO2 deținute, evaluat la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligațiilor, respectiv prețul de piață al certificatelor de emisii la data de raportare.

#### *Provizioane pentru dezafectarea sondelor*

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

Societatea a înregistrat un provizion pentru dezafectarea sondelor.

Acest provizion a fost calculat pe baza estimării costurilor viitoare determinate în funcție de condițiile și cerințele locale și a fost adus la valoarea prezentă folosind rata de dobândă la titlurile de stat pe termen lung. Această rată se actualizează anual.

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

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

Modificarea provizionului pentru dezafectarea sondelor este înregistrată după cum urmează:

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

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

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

### *Impozitarea*

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

#### *Impozitul curent*

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

#### *Impozitul amânat*

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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

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

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

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

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

### *Impozitul curent și cel amânat aferente perioadei*

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

### *Imobilizări corporale*

#### *(1) Cost*

##### *(i) Imobilizări corporale*

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

##### *(ii) Perna de gaze*

Perna de gaze este un stoc inactiv de gaze și reprezintă cantitatea de gaze naturale constituită ca rezervă la nivelul depozitului, fizic recuperabilă, care asigură condițiile optime necesare pentru menținerea caracteristicilor de curgere tehnico-productive ale acestora.

##### *(iii) Costurile de dezvoltare*

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

##### *(iv) Costurile de întreținere și reparație*

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

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

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018**

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

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

**(2) Amortizare**

Valoarea amortizabilă a unei imobilizări corporale este costul acesteia minus valoarea reziduală a activului. Valoarea reziduală este valoarea estimată pe care ar obține-o Societatea în prezent din cedarea unui activ, după deducerea costurilor estimate asociate cedării, dacă activul ar avea deja vechimea și starea prevăzute la sfârșitul duratei sale de viață utilă.

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

Activele reprezentând perna de gaze nu se amortizează, având în vedere că valoarea reziduală depășește costul acestora. În situațiile financiare ale anului 2018, Societatea a corectat amortizarea recunoscută anterior pentru aceste active.

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

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

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

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

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

Pentru imobilizările corporale retrase din uz, care nu au fost casate la data situațiilor financiare, se înregistrează ajustări de depreciere la nivelul valorii rămase neamortizate la data retragerii.

**(3) Depreciere**

Activele imobilizate trebuie recunoscute la valoarea cea mai mică dintre valoarea contabilă și valoarea recuperabilă. Dacă și numai dacă valoarea recuperabilă a unui activ este mai mică decât valoarea sa contabilă, valoarea contabilă a activului trebuie redusă pentru a fi egală cu valoarea sa recuperabilă. O astfel de reducere reprezintă o pierdere din depreciere care se recunoaște în rezultatul perioadei.

În acest sens, Societatea analizează la finalul fiecărei perioade de raportare dacă sunt indicii privind deprecierea activelor. Dacă astfel de indicii sunt identificate, Societatea testează activele pentru a stabili dacă acestea sunt depreciate.

Activele Societății sunt alocate pe unități generatoare de numerar. Unitatea generatoare de numerar reprezintă cel mai mic grup identificabil de active care generează intrări de numerar independente într-o mare măsură de intrările de numerar generate de alte active sau grupuri de active. Societatea consideră fiecare zăcământ comercial ca fiind o unitate separată generatoare de numerar.

Toate depozitele de înmagazinare deținute de Societate, închiriate către Depogaz, sunt considerate ca făcând parte dintr-o singură unitate generatoare de numerar, având în vedere că autoritatea de reglementare stabilește tarifele reglementate analizând întreaga activitate de înmagazinare, nu fiecare depozit în parte.

În anul 2018 au fost identificate indicii de depreciere în activitatea de producție; rezultatele testului de depreciere sunt prezentate în nota 12.

Nu au fost identificate indicii de depreciere a activelor de înmagazinare, având în vedere că Societatea estimează că va recupera valoarea acestora prin chiria primită de la Depogaz.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

Valoarea recuperabilă este cea mai mare valoare dintre valoarea justă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar minus costurile asociate cedării și valoarea sa de utilizare. Având în vedere natura activelor Societății, nu s-a putut determina valoarea justă a unităților generatoare de numerar, fiind determinată doar valoarea de utilizare a activelor.

### **Active de explorare și evaluare**

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

Cheltuielile de explorare (altele decât prospecțiunile seismice, studiile geologice, geofizice și alte activități similare) și evaluare a gazelor naturale sunt înregistrate în contabilitate pe baza metodei eforturilor încununate de succes.

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

#### **(2) Depreciere**

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

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

### **Alte imobilizări necorporale**

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

Licențele pentru programe informatice, brevetele și alte imobilizări necorporale sunt recunoscute la cost de achiziție.

Imobilizările necorporale nu sunt reevaluate.

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

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

### **Stocuri**

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



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

### *Active și datorii financiare*

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

Numerarul și echivalentele de numerar includ numerarul în casă și conturile bancare, precum și depozitele bancare pe termen scurt cu o maturitate, de la data constituirii, mai mică de trei luni.

Societatea recunoaște un activ financiar sau o datorie financiară în situația poziției financiare atunci și numai atunci când devine parte la prevederile contractuale ale instrumentului. La recunoașterea inițială, activele financiare sunt clasificate ca evaluate la cost amortizat sau evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere. Clasificarea depinde de modelul de afaceri al Societății pentru gestionarea activelor financiare și de fluxurile de trezorerie contractuale ale acestora

Societatea nu deține active financiare evaluate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global.

La recunoașterea inițială, activele financiare și datoriile financiare sunt evaluate la valoarea justă plus sau minus, în cazul activelor evaluate la cost amortizat, costurile tranzacției care sunt direct atribuibile achiziției sau emisiunii activului financiar sau datoriei financiare.

Creanțele rezultate din contracte cu clienții reprezintă dreptul necondiționat al Societății la o contravaloare. Dreptul la o contravaloare este necondiționat dacă este necesară doar trecerea timpului înainte ca plata acelei contravalori să devină scadentă. Acestea sunt evaluate, la recunoașterea inițială la prețul tranzacției.

Costul amortizat al unui activ financiar sau al unei datorii financiare este valoarea la care activul financiar sau datoria financiară este evaluat(ă) la recunoașterea inițială minus rambursările de principal, plus sau minus amortizarea cumulată utilizând metoda dobânzii efective pentru fiecare diferență dintre valoarea inițială și valoarea la scadență și, pentru activele financiare, modificată pentru orice ajustare pentru pierderi.

Orice diferență dintre valoarea de intrare și valoarea de rambursare este recunoscută în contul de profit și pierdere pe perioada împrumuturilor, folosind metoda dobânzii efective.

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

### *Deprecierea activelor financiare*

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

Cu excepția creanțelor comerciale și a activelor aferente contractelor cu clienții, ajustarea pentru pierderi aferentă unui instrument financiar se evaluează la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe toată durata de viață dacă riscul de credit aferent instrumentului financiar respectiv a crescut semnificativ de la recunoașterea inițială. Dacă, la data raportării, riscul de credit pentru un instrument financiar nu a crescut semnificativ de la recunoașterea inițială, Societatea evaluează ajustarea pentru pierderi pentru acel instrument financiar la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe 12 luni.

Ajustarea pentru pierderi aferentă creanțelor comerciale sau activelor aferente contractelor cu clienții care rezultă din tranzacții ce intră sub incidența IFRS 15, se evaluează la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe toată durata de viață.

Valoarea contabilă a activelor financiare, altele decât cele evaluate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere, este redusă prin utilizarea unui cont de ajustare pentru depreciere.

### *Derecunoașterea activelor și a datoriilor*

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

Societatea derecunoaște datoriile financiare dacă și numai dacă obligațiile Societății au fost plătite, anulate sau au expirat.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

### Rezerve

Rezervele cuprind (nota 18):

- rezerva legală, care este folosită anual pentru a transfera la rezerve până la 5% din profitul statutar, dar nu mai mult de 20% din capitalul social al Societății;
- alte rezerve, care sunt reprezentate de repartizări din profit conform Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 64/2001, paragraful g) – pentru fondul de dezvoltare al Societății;
- rezerve din profitul reinvestit, constituite conform Codului Fiscal. Suma profitului pentru care s-a beneficiat de scutirea de impozit pe profit, conform legislației fiscale, mai puțin partea aferentă rezervei legale, se repartizează la sfârșitul anului, cu prioritate pentru constituirea rezervelor;
- rezerva din cota de dezvoltare, nedistribuibilă, constituită până la 2004. Rezerva din cota de dezvoltare constituită ulterior anului 2004 este distribuibilă și este prezentată în cadrul rezultatului reportat. Cota de dezvoltare constituită ulterior anului 2004 se repartizează odată cu repartizarea profitului aprobată de Adunarea Generală a Acționarilor, pe măsura amortizării, sau în urma casării activelor imobilizate finanțate din cota de dezvoltare;
- alte rezerve nedistribuibile, constituite din rezultatul reportat reprezentând diferențe înregistrate la tranziția Societății la IFRS. Aceste rezerve se constituie în conformitate cu OMF 2844/2016.

### Subvenții

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

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

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

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

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

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

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

### Utilizarea estimărilor

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

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

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

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

#### *Estimări referitoare la rezervele din dezvoltare dovedite*

Societatea aplică metoda de amortizare pe baza unității de produs, pentru a reflecta în situația rezultatului global o cheltuială proporțională cu producția obținută din totalul rezervei de gaze naturale la începutul perioadei. În conformitate cu această metodă, valoarea fiecărei sonde de producție este amortizată în funcție de proporția pe care o are cantitatea de gaz natural extrasă în decursul perioadei în rezerva de gaz la începutul perioadei. Aceste rezerve de gaz sunt actualizate anual, bazându-se pe evaluări interne care au la bază aprobări ale ANRM.



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

### Estimări referitoare la provizionul pentru dezafectare

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

Acest provizion a fost calculat pe baza estimării costurilor viitoare stabilite în conformitate cu condițiile și cerințele locale și a fost adus la valoarea prezentă folosind rata de dobândă la titlurile de stat pe termen lung. Această rată este actualizată anual.

### Estimări referitoare la beneficiile acordate la pensionare

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

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

### Contingențe

Prin natura lor, contingențele se finalizează doar când unul sau mai multe evenimente viitoare incerte au loc sau nu. Stabilirea existenței și a valorii potențiale ale elementului contingent necesită exercitarea raționamentului profesional și utilizarea de estimări în ceea ce privește rezultatul evenimentelor viitoare (nota 33).

### Situații comparative

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

### 3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

Operațiuni continue	Anul încheiat la	Anul încheiat la
	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut - producția internă	3.852.337	3.383.231
Venituri din gazul vândut - alte aranjamente	133.073	129.196
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare - import	205.912	29.280
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare - producție internă	11.015	22.020
Venituri din energie electrică	322.036	464.170
Venituri din servicii	218.279	34.073
Venituri din vânzarea de bunuri	17.603	10.210
Alte venituri - contracte	392	-
<b>Venituri totale din contracte cu clienții</b>	<b>4.760.647</b>	<b>4.072.180</b>
Alte venituri	90.477	7.194
<b>Total cifra de afaceri</b>	<b>4.851.124</b>	<b>4.079.374</b>
Alte venituri din exploatare *)	14.719	363.971
<b>Total cifra de afaceri și alte venituri</b>	<b>4.865.843</b>	<b>4.443.345</b>

\*) Alte venituri din exploatare s-au diminuat față de aceeași perioadă a anului 2017 ca urmare a implementării IFRS 15. Valoarea serviciilor achiziționate de la terți incluse în prețul bunurilor vândute și serviciilor prestate este recunoscută în cifra de afaceri începând cu anul 2018 (nota 2).

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

Conform IFRS 15, veniturile din contractele cu clienți sunt recunoscute pe măsură ce sau când Societatea îndeplinește o obligație de executare prin transferul unui bun promis sau al unui serviciu către un client. Un bun sau un serviciu este transferat când clientul obține controlul asupra bunului sau serviciului. Transferul controlului asupra bunurilor vândute de Societate coincide cu transferul dreptului legal asupra bunurilor și intrarea clientului în posesia fizică a bunului.

Veniturile din gaze și energie electrică se recunosc pe măsura livrării, la tarifele stabilite în contractele cu clienții.

În evaluarea veniturilor din gaze și energie electrică, Societatea folosește metode bazate pe rezultate. Conform acestora, veniturile se recunosc pe baza evaluărilor directe ale valorii, din punctul de vedere al clientului, a bunurilor sau serviciilor transferate până la data respectivă în raport cu bunurile sau serviciile rămase promise prin contract. Societatea recunoaște veniturile la valoarea pe care are dreptul să o factureze.

Societatea nu prezintă informații referitoare la obligațiile de executare rămase, aplicând soluția practică permisă de IFRS 15, întrucât contractele încheiate cu clienții sunt, în general, pe perioade mai mici de un an și veniturile sunt recunoscute la valoarea pe care Societatea are dreptul să o factureze.

### Alte venituri

Operațiuni continue	Anul încheiat la	Anul încheiat la
	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Venituri din chirii	90.477	8.599
Alte venituri	-	595
<b>Total alte venituri</b>	<b>90.477</b>	<b>7.194</b>

Majorarea veniturilor din chirii se datorează soluției adoptate pentru transferul activității de înmagazinare către Depogaz, prin care mijloacele fixe utilizate în activitatea de înmagazinare au rămas în proprietatea Societății, fiind închiriate către Depogaz. Contractul de chirie a fost încheiat pe un an, începând cu 1 aprilie 2018.

## 4. VENITURI DIN INVESTIȚII

Operațiuni continue	Anul încheiat la	Anul încheiat la
	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Venituri din dobânzi	52.838	20.862
<b>Total</b>	<b>52.838</b>	<b>20.862</b>

Veniturile din dobânzi sunt obținute din plasamentele Societății în depozite bancare și titluri de stat.

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

Operațiuni continue	Anul încheiat la	Anul încheiat la
	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	60.483	51.716
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare – import	202.613	27.732
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare – producție internă	7.338	22.184
Costul dezechilibrului de energie electrică	34.031	10.219
Costul altor bunuri vândute	1.179	954
Alte consumabile	3.056	2.916
<b>Total</b>	<b>308.700</b>	<b>115.721</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## 6. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

Operațiuni continue	Anul încheiat la	Anul încheiat la
	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017 (retrat)
	'000 RON	'000 RON
Venit din diferențe de curs de schimb	4.058	486
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(5.248)	(1.794)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate	(62.949)	(74.401)
Pierdere netă din cedarea investițiilor în asociați și a altor investiții financiare	-	(12.308)
Deprecierea netă a creanțelor (nota 16 c) *)	117	(19.018)
Deprecierea netă a investițiilor în asociați și a investițiilor financiare	-	12.483
Deprecierea netă a stocurilor (nota 15)	1.860	(6.421)
Câștig/(pierdere) din modificarea valorii activelor financiare recunoscute la valoarea justă prin profit sau pierdere (nota 26)	(40.782)	-
Pierderi din debitori diverși	(224)	(19.367)
<b>Total</b>	<b>(103.168)</b>	<b>(120.340)</b>

\*) Ca urmare a implementării IFRS 15, deprecierea netă a creanțelor din contractele cu clienți este prezentată separat în situația rezultatului global. Perioada anterioară nu a fost reprezentată.

## 7. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

Operațiuni continue	Anul încheiat la	Anul încheiat la
	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017 (retrat)
	'000 RON	'000 RON
Amortizare	591.224	573.057
din care		
- amortizarea imobilizărilor corporale	586.903	564.810
- amortizarea imobilizărilor necorporale	4.321	8.247
Ajustări nete de valoare privind imobilizările (nota 12)	116.852	(20.611)
<b>Total amortizare și depreciere</b>	<b>708.076</b>	<b>552.446</b>

## 8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

Operațiuni continue	Anul încheiat la	Anul încheiat la
	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Salarii *)	609.544	462.311
Contribuții sociale *)	17.874	110.930
Tichete de masă	16.871	14.882
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	23.911	20.437
Pensii private	9.751	9.825
Asigurare de sănătate privată	6.113	6.156
<b>Total costuri cu personalul</b>	<b>684.063</b>	<b>624.541</b>
Salarii capitalizate în costul activelor imobilizate	(120.307)	(116.479)
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b>563.756</b>	<b>508.062</b>

\*) Majorarea cheltuielii cu salariile, respectiv, diminuarea cheltuielii cu contribuțiile sociale, se datorează transferului în anul 2018 a contribuțiilor sociale din sarcina angajatorului la angajat. Societatea a majorat salariile angajaților, pentru ca aceștia să nu fie afectați de modificarea legislativă.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## 9. CHELTUIELI FINANCIARE

Operațiuni continue	Anul încheiat la	Anul încheiat la
	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017 (retrat)
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu dobânda	-	3
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 19)	29.724	18.788
<b>Total</b>	<b>29.724</b>	<b>18.791</b>

## 10. ALTE CHELTUIELI

Operațiuni continue	Anul încheiat la	Anul încheiat la
	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017 (retrat)
	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu energia și apa	19.517	(1.134)
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	27.067	61.311
Cheltuieli cu alte impozite și taxe *) (Câștiguri)/Pierderi nete din variația provizioanelor (nota 19)	995.109 (15.051)	670.627 34.116
Alte cheltuieli operaționale **)	388.125	264.076
<b>Total</b>	<b>1.414.767</b>	<b>1.028.996</b>

\*) În anul încheiat la 31 decembrie 2018, cele mai importante impozite și taxe incluse în valoarea de 995.109 mii RON (anul încheiat la 31 decembrie 2017: 670.627 mii RON) sunt următoarele:

- suma de 550.792 mii RON reprezintă impozitul pe venituri suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul de gaze naturale, conform Ordonanței Guvernului numărul 7/2013 cu modificările ulterioare, privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale (anul încheiat la 31 decembrie 2017: 386.312 mii RON);
- suma de 435.233 mii RON reprezintă redevența pentru producția de gaze și activitatea de înmagazinare (anul încheiat la 31 decembrie 2017: 276.804 mii RON) Majorarea față de anul precedent se datorează în principal modificării legislației referitoare la calculul redevenței, prin care prețul de referință luat în calculul acesteia nu mai este prețul obținut de Societate în urma contractelor cu clienții, ci prețul de referință al indexului „PEGAS CEGH Day Ahead Market Single Day Select, VWAP/CEGHIX Central European Gas Hub AG (CEGH)”, mai mare. În anul 2018, redevența pentru activitatea de înmagazinare, prezentată în rezultatul operațiunilor întrerupte, a fost de 3.460 mii RON (anul 2017: 17.042 mii RON).

\*\*) Alte cheltuieli operaționale în sumă de 388.125 mii RON (2017: 264.076 mii RON) includ cheltuieli cu transportul și distribuția gazelor naturale în valoare de 162.814 mii RON (2017: 122.353 mii RON) și cheltuieli cu certificate verzi și certificate CO2 de 32.865 mii RON (2017: 31.036 mii RON).

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## 11. IMPOZITUL PE PROFIT

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (retrat)
	'000 RON	'000 RON
<b>Operațiuni continue</b>		
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	260.489	311.584
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat	(53.071)	(51.912)
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit din operațiuni continue</b>	<b>207.418</b>	<b>259.672</b>
<b>Operațiuni întrerupte</b>		
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	10.844	56.446
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit din operațiuni întrerupte</b>	<b>10.844</b>	<b>56.446</b>
<b>Total cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>218.262</b>	<b>316.118</b>

Rata de impozitare aplicată pentru reconcilierea de mai jos aferentă anului încheiat la 31 decembrie 2018, respectiv la 31 decembrie 2017, este de 16% și este datorată de toate persoanele juridice române care obțin profit, pe baza codului fiscal din România.

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (retrat)
	'000 RON	'000 RON
<b>Profit contabil înainte de impozitare</b>	<b>1.578.809</b>	<b>2.118.392</b>
(Profitul)/pierderea activităților nesupuse impozitului pe profit	3.910	2.205
<b>Profit contabil supus impozitului pe profit</b>	<b>1.582.719</b>	<b>2.120.597</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit calculat la 16%	253.235	339.296
Efectul veniturilor neimpozabile	(54.131)	(54.142)
Efectul cheltuielilor nedeductibile la determinarea profitului impozabil	101.297	89.173
Efectul reducerii impozitului pe profit datorită implementării plății defalcate a TVA	(14.273)	(4.805)
Efectul stimulentei fiscale pentru profitul reinvestit	(6.796)	(3.806)
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul curent	13.059	10.442
Efectul impozitului amânat aferent înregistrării inițiale și reluării diferențelor temporare	(27.292)	(26.052)
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul amânat	(46.837)	(33.988)
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>218.262</b>	<b>316.118</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

Componența (creanței)/datoriei cu impozitul amânat:

	31 decembrie 2018		31 decembrie 2017 (retrat)	
	Diferențe temporare cumulate '000 RON	Impozit amânat (creanță)/ datorie '000 RON	Diferențe temporare cumulate '000 RON	Impozit amânat (creanță)/ datorie '000 RON
Provizioane	(693.809)	(111.010)	(862.402)	(137.985)
Imobilizări corporale	1.272.635	203.622	1.343.536	214.689
Active de explorare *)	(1.161.170)	(185.787)	(756.230)	(120.997)
Investiții financiare	(977)	(156)	-	-
Stocuri	(18.485)	(2.958)	-	-
Creanțe și alte active	(186.161)	(29.786)	(160.451)	(25.672)
<b>Total</b>	<b>(787.967)</b>	<b>(126.075)</b>	<b>(435.547)</b>	<b>(69.965)</b>
<b>Modificare, din care:</b>		<b>56.110</b>		<b>51.912</b>
- în rezultatul anului		53.071		51.912
- în alte elemente ale rezultatului global		3.039		-

\*) Conform Codului Fiscal aplicabil în România, cheltuielile aferente localizării, explorării, dezvoltării sau oricărei activități pregătitoare pentru exploatarea resurselor naturale care, potrivit reglementărilor contabile aplicabile, se înregistrează direct în rezultat, se recuperează în rate egale pe o perioadă de 5 ani, începând cu luna în care sunt efectuate cheltuielile. De asemenea, pentru mijloacele fixe specifice activității de explorare și producție a resurselor de gaze, valoarea fiscală rămasă neamortizată a mijloacelor fixe casate se deduce prin utilizarea metodei de amortizare fiscală utilizate înainte de casarea acestora, pe perioada rămasă. Toate aceste cheltuieli sunt tratate ca active doar din punct de vedere fiscal și generează o creanță privind impozitul amânat.



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## 12. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active afere de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de inmagazinare	Active de explorare	Imobilizări corporale în curs	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Cost</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (retrat)</b>	<b>108.402</b>	<b>882.913</b>	<b>6.475.527</b>	<b>927.068</b>	<b>97.142</b>	<b>1.694.522</b>	<b>438.613</b>	<b>797.540</b>	<b>11.421.727</b>
Intrări	447	10	2.102	139	2	1	205.370	939.414	1.147.485
Transferuri	-	9.520	227.799	68.058	3.723	4.909	(161.906)	(152.103)	-
leșiri	-	(1.737)	(251.340)	(11.481)	(2.259)	(1.424)	(149.620)	(30.947)	(448.808)
<b>Sold la 31 decembrie 2018</b>	<b>108.849</b>	<b>890.706</b>	<b>6.454.088</b>	<b>983.784</b>	<b>98.608</b>	<b>1.698.008</b>	<b>332.457</b>	<b>1.553.904</b>	<b>12.120.404</b>
<b>Amortizare cumulată</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (retrat)</b>	-	<b>265.803</b>	<b>3.271.717</b>	<b>532.892</b>	<b>69.125</b>	<b>520.149</b>	-	-	<b>4.659.686</b>
Amortizare *)	-	32.498	435.102	68.008	5.976	68.996	-	-	610.580
leșiri	-	(561)	(35.522)	(10.582)	(2.195)	(102)	-	-	(48.962)
<b>Sold la 31 decembrie 2018</b>	-	<b>297.740</b>	<b>3.671.297</b>	<b>590.318</b>	<b>72.906</b>	<b>589.043</b>	-	-	<b>5.221.304</b>
<b>Depreciere</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (retrat)</b>	<b>3.180</b>	<b>16.031</b>	<b>229.683</b>	<b>23.373</b>	<b>386</b>	<b>2.152</b>	<b>157.349</b>	<b>108.188</b>	<b>540.342</b>
Depreciere	-	16.599	220.194	50.660	677	1.897	31.800	50.603	372.430
Transferuri	-	-	12.039	-	-	-	(1.274)	(10.765)	-
leșiri	-	(1.107)	(71.492)	(2.807)	(154)	(528)	(150.609)	(28.681)	(255.578)
<b>Sold la 31 decembrie 2018</b>	<b>3.180</b>	<b>31.523</b>	<b>390.424</b>	<b>71.226</b>	<b>909</b>	<b>3.521</b>	<b>37.266</b>	<b>119.145</b>	<b>657.194</b>
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2018 (retratată)</b>	<b>105.222</b>	<b>601.079</b>	<b>2.974.127</b>	<b>370.803</b>	<b>27.631</b>	<b>1.172.221</b>	<b>281.264</b>	<b>689.352</b>	<b>6.221.699</b>
<b>Valoare netă la 31 decembrie 2018</b>	<b>105.669</b>	<b>561.443</b>	<b>2.392.367</b>	<b>322.240</b>	<b>24.793</b>	<b>1.105.444</b>	<b>295.191</b>	<b>1.434.759</b>	<b>6.241.906</b>

\*) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 21.171 mii RON.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active afere de produc de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de înmagazinare	Active de explorare	Imobilizări corporale în curs	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Cost</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2017 (retratat)</b>	<b>106.991</b>	<b>881.566</b>	<b>6.067.913</b>	<b>893.944</b>	<b>94.404</b>	<b>1.674.274</b>	<b>417.216</b>	<b>659.927</b>	<b>10.796.235</b>
Intrări	1.429	1	143.595	-	144	-	231.309	497.754	874.232
Transferuri leșiri	89 (107)	3.855 (2.509)	316.223 (52.204)	43.546 (10.422)	3.214 (620)	24.997 (4.749)	(74.562) (135.350)	(317.362) (42.779)	- (248.740)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>108.402</b>	<b>882.913</b>	<b>6.475.527</b>	<b>927.068</b>	<b>97.142</b>	<b>1.694.522</b>	<b>438.613</b>	<b>797.540</b>	<b>11.421.727</b>
<b>Amortizare cumulată</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2017 (retratat)</b>	<b>-</b>	<b>233.949</b>	<b>2.868.192</b>	<b>475.904</b>	<b>63.308</b>	<b>454.494</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.095.847</b>
Amortizare *)	-	33.031	415.019	66.507	6.380	69.712	-	-	590.649
Transferuri leșiri	- -	- (1.177)	759 (12.253)	- (9.519)	- (563)	(759) (3.298)	- -	- -	- (26.810)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>-</b>	<b>265.803</b>	<b>3.271.717</b>	<b>532.892</b>	<b>69.125</b>	<b>520.149</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.659.686</b>
<b>Depreciere</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2017 (retratat)</b>	<b>3.180</b>	<b>15.933</b>	<b>157.172</b>	<b>23.474</b>	<b>442</b>	<b>3.421</b>	<b>210.783</b>	<b>146.548</b>	<b>560.953</b>
Depreciere	-	906	103.914	774	71	696	94.236	30.516	231.115
Transferuri leșiri	- -	- (810)	24.814 (56.217)	- (875)	- (127)	- (1.965)	(8.334) (139.336)	(16.480) (52.396)	- (251.726)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>3.180</b>	<b>16.031</b>	<b>229.683</b>	<b>23.373</b>	<b>386</b>	<b>2.152</b>	<b>157.349</b>	<b>108.188</b>	<b>540.342</b>
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2017 (retratată)</b>	<b>103.811</b>	<b>631.684</b>	<b>3.042.549</b>	<b>394.566</b>	<b>30.654</b>	<b>1.216.359</b>	<b>206.433</b>	<b>513.379</b>	<b>6.139.435</b>
<b>Valoare netă la 31 decembrie 2017</b>	<b>105.222</b>	<b>601.079</b>	<b>2.974.127</b>	<b>370.803</b>	<b>27.631</b>	<b>1.172.221</b>	<b>281.264</b>	<b>689.352</b>	<b>6.221.699</b>

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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

*Deprecierea imobilizărilor corporale*

Nota 2 conține informații referitoare la condițiile în care sunt recunoscute pierderi din depreciere pentru active individuale.

Deprecierea activelor utilizate în producția de gaze

În cursul anului 2018, Societatea a identificat indicii de depreciere a zăcămintelor comerciale de gaze. Pe baza analizelor efectuate, Societatea a considerat fiecare zăcămint comercial ca fiind o unitate generatoare de numerar separată. Infrastructura comună mai multor câmpuri (ex. stații de comprimare, stații de uscare) a fost alocată pe fiecare câmp în funcție de cantitățile procesate pentru fiecare câmp deservit. Activele corporative au fost alocate fiecărui câmp în funcție de venitul estimat a fi obținut de fiecare câmp în totalul veniturilor pe perioada luată în considerare în testul de depreciere.

Testul de depreciere a ținut cont de durata de viață economică a câmpurilor, conform celor mai recente studii avizate de Agenția Națională a Resurselor Minerale, dar nu mai departe de anul 2043, acesta fiind anul limită din acordurile de concesiune, conform legislației în vigoare.

În urma testului de depreciere, s-a înregistrat o ajustare de depreciere de 141.859 mii RON.

În testul de depreciere s-au utilizat următoarele ipoteze:

- Cost mediu ponderat al capitalului: 10%;
- Rata inflației pentru perioada 2019-2022 a fost cea comunicată de Comisia Națională de Prognoză în prognoza de toamnă 2018. Pentru perioada 2023-2043 s-a folosit o rată constantă de 2%;
- Prețul de referință pentru calculul redevenței folosit a fost (lei/MWh):

2019	2020	2021-2043
117	123	126

- Prețurile estimate utilizate au fost (lei/MWh):

2019	2020	2021	2022
74	68	68	76

- Ulterior anului 2022, s-a considerat că prețurile vor crește cu o rată constantă de 3%.

Analiza de sensibilitate – în urma modificării cu 1% a factorilor de mai jos, deprecierea rezultată în urma testului de depreciere ar fi (modificările sunt independente unele de altele):

	Creștere cu 1% '000 RON	Scădere cu 1% '000 RON
Cost mediu ponderat al capitalului	145.196	140.946
Preț de vânzare utilizat din anul 2022	141.453	142.266
Rata inflației	140.918	145.467
Preț redevență	141.995	141.724

Deprecierea actualei centrale de producție a energiei electrice

În 2018, Societatea a depreciat actuala centrală de producție a energiei electrice, înregistrând o depreciere de 47.474 mii RON. Până la data avizării situațiilor financiare nu s-a luat nicio decizie în legătură cu închiderea centralei existente, însă conducerea a estimat că valoarea netă a investiției nu va putea fi recuperată.

*Active închinate*

Valoarea netă a imobilizărilor corporale închinate către terți:

	31 decembrie 2018 '000 RON	31 decembrie 2017 '000 RON
Clădiri	176.190	9.508
Instalații, mașini și echipamente	127.673	52
Instalații tehnice, aparatură birotică	3.880	-
Active de înmagazinare	1.042.227	990
<b>Valoare netă a imobilizărilor corporale închinate</b>	<b>1.349.970</b>	<b>10.550</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

Analiza de maturitate a veniturilor din chirii:

	<u>31 decembrie 2018</u>	<u>31 decembrie 2017</u>
	'000 RON	'000 RON
Anul 1	34.365	6.565
Anul 2	7.188	7.016
Anul 3	7.350	7.188
Anul 4	7.467	7.350
Anul 5	356	7.467
Peste 5 ani	-	358

## 13. EXPLORAREA ȘI EVALUAREA RESURSELOR DE GAZE NATURALE

Informațiile financiare următoare reprezintă sumele incluse în totalurile Societății referitoare la activitatea asociată cu explorarea și evaluarea resurselor de gaze naturale.

Operațiuni continue	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie 2018</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie 2017 (retrat)</u>
	'000 RON	'000 RON
Active de explorare casate (nota 12)	(149.620)	(135.350)
Seismică, studii geologice, geochimice	(97.503)	(47.771)
<b>Total cheltuieli de explorare</b>	<b>(247.123)</b>	<b>(183.121)</b>
Mișcarea netă a deprecierii activelor de explorare (nota 12) (venit net/pierdere netă)	(118.809)	(45.100)
Numerar net utilizat în activități de investiții în explorare	(205.371)	(231.496)
	<u>31 decembrie 2018</u>	<u>31 decembrie 2017 (retrat)</u>
	'000 RON	'000 RON
Active de explorare (nota 12)	295.191	281.264
Datorii	(22.464)	(35.870)
<b>Active nete</b>	<b>272.727</b>	<b>245.394</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## 14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Alte imobilizări necorporale '000 RON	Licențe '000 RON	Alte imobilizări necorporale în curs '000 RON	Total '000 RON
<b>Cost</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2018</b>	<b>15.079</b>	<b>168.581</b>	<b>51</b>	<b>183.711</b>
Intrări	-	207	260	467
Transferuri	-	277	(277)	-
Ieșiri	(857)	(3.878)	(34)	(4.769)
<b>Sold la 31 decembrie 2018</b>	<b>14.222</b>	<b>165.187</b>	<b>-</b>	<b>179.409</b>
<b>Amortizare cumulată</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2018</b>	<b>11.694</b>	<b>163.388</b>	<b>-</b>	<b>175.082</b>
Amortizare	2.213	2.108	-	4.321
Ieșiri	(857)	(3.872)	-	(4.729)
<b>Sold la 31 decembrie 2018</b>	<b>13.050</b>	<b>161.624</b>	<b>-</b>	<b>174.674</b>
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2018</b>	<b>3.385</b>	<b>5.193</b>	<b>51</b>	<b>8.629</b>
<b>Valoare netă la 31 decembrie 2018</b>	<b>1.172</b>	<b>3.563</b>	<b>-</b>	<b>4.735</b>
	Alte imobilizări necorporale '000 RON	Licențe '000 RON	Alte imobilizări necorporale în curs '000 RON	Total '000 RON
<b>Cost</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2017</b>	<b>15.079</b>	<b>170.921</b>	<b>34</b>	<b>186.034</b>
Intrări	-	252	2.809	3.061
Transferuri	-	2.792	(2.792)	-
Ieșiri	-	(5.384)	-	(5.384)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>15.079</b>	<b>168.581</b>	<b>51</b>	<b>183.711</b>
<b>Amortizare cumulată</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2017</b>	<b>9.477</b>	<b>161.966</b>	<b>-</b>	<b>171.443</b>
Amortizare	2.217	6.030	-	8.247
Ieșiri	-	(4.608)	-	(4.608)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>11.694</b>	<b>163.388</b>	<b>-</b>	<b>175.082</b>
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2017</b>	<b>5.602</b>	<b>8.955</b>	<b>34</b>	<b>14.591</b>
<b>Valoare netă la 31 decembrie 2017</b>	<b>3.385</b>	<b>5.193</b>	<b>51</b>	<b>8.629</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## 15. STOCURI

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Piese de schimb și materiale	170.904	149.728
Producție în curs	464	373
Produse finite (gaze)	94.460	212.057
Produse reziduale	148	85
Stocuri aflate la terți	2.057	66.971
Mărfuri (gaze)	-	471
Alte stocuri	78	81
Deprecierea pieselor de schimb și materialelor	(38.053)	(35.038)
Deprecierea produselor reziduale	(47)	(44)
Deprecierea stocurilor aflate la terți	(99)	(5.169)
<b>Total</b>	<b>229.912</b>	<b>389.515</b>

## 16. CREANȚE

## a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	1.643.855	1.518.568
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate a creanțelor comerciale (nota 16 c)	(1.218.188)	(1.198.247)
Clienți – facturi de întocmit	383.132	495.765
<b>Total</b>	<b>808.799</b>	<b>816.086</b>

Creanțele comerciale din livrările de gaze sunt scadente, în general, în 30 zile de la data emiterii facturii. Acestea trebuie să fie garantate de clienți prin scrisori de garanție bancară. În situația în care clienții nu prezintă o astfel de garanție, aceștia trebuie să asigure plata în avans a gazelor naturale.

Creanțele comerciale din vânzarea de energie electrică sunt scadente, în general, în 7 zile de la data transmiterii facturii. Acestea trebuie să fie garantate de clienți prin scrisori de garanție bancară. În situația în care clienții nu prezintă o astfel de garanție, aceștia trebuie să asigure plata în avans a energiei electrice.

## b) Alte active

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	9.584	20.891
Creanțe din exploatare în participație	6.703	3.786
Alte creanțe *)	65.267	60.157
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate a altor creanțe (nota 16 c) *)	(50.983)	(51.302)
Debitori diverși	47.188	46.248
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate a debitorilor diverși (nota 16 c)	(43.091)	(42.869)
Cheltuieli în avans	4.996	5.298
TVA neexigibilă	5.086	19.255
Alte creanțe fiscale **)	123.152	244.464
<b>Total</b>	<b>167.902</b>	<b>305.908</b>

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



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

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

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

Pentru suma de 4.179 mii RON s-a dispus un nou control fiscal, care s-a finalizat cu emiterea unei decizii de impunere în sumă de 2.981 mii RON. Această decizie a fost contestată în termenul legal, fiind respinsă de ANAF.

În anul 2015, Romgaz a acționat în instanță Ministerul Finanțelor Publice, pentru anularea actelor administrative amintite, inclusiv pentru anularea parțială a deciziei de soluționare a contestației.

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

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

(ii) În perioada decembrie 2016 - aprilie 2017 a avut loc inspecția fiscală parțială de reverificare a perioadei decembrie 2010 - iunie 2011 având ca obiect TVA și ianuarie 2010 - decembrie 2011 având ca obiect impozitul pe profit, inspecție care a avut ca subiect reducerile comerciale acordate de Romgaz consumatorilor cu statut de interuptibili pentru livrarea de gaze obținute din producția internă în perioada 2010 - 2011. Acest statut a fost atribuit de către operatorul sistemului de transport gaze naturale, TRANSGAZ. Prin Decizia de impunere au fost stabilite obligații suplimentare de plată, în suma de 15.284 mii RON, precum și penalități și majorări de întârziere în sumă de 3.129 mii RON. Decizia de impunere și Raportul de inspecție fiscală au fost contestate la ANAF. Obligațiile suplimentare, penalitățile și majorările de întârziere au fost plătite, iar pe baza contestației, Romgaz a înregistrat o creanță pentru care a înregistrat o ajustare pentru depreciere.

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

\*\* În cursul anului 2017 a fost finalizată inspecția fiscală privind accizele privind perioada ianuarie 2010 - martie 2013. Raportul de inspecție fiscală a concluzionat că Romgaz nu datora accize aferente consumului tehnologic. În urma acestui raport, Romgaz a înregistrat în anul 2017 venituri în valoare de 244.385 mii RON, din care 130.470 mii RON se referă la perioada aprilie 2013 - noiembrie 2016, pentru care Romgaz a depus declarații rectificative. În anul 2018, Romgaz a recuperat 113.915 mii RON, prin compensare cu alte datorii fiscale în sold la 31 decembrie 2017. În ceea ce privește suma de 130.470 mii RON, Romgaz a fost supusă în anul 2018 unui nou control fiscal în vederea rambursării, care s-a finalizat favorabil în anul 2019, când a fost recuperată și suma rămasă.

### c) Modificarea ajustării pentru pierderile din creditare preconizate a creanțelor comerciale, a altor creanțe și a altor active

	2018	2017
	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>1.292.438</b>	<b>1.273.230</b>
Majorare ajustare creanțe (nota 6)	388	38.451
Majorare ajustare creanțe comerciale	20.928	
Diferențe din reevaluarea soldurilor în valută	-	190
Diminuare ajustare creanțe (nota 6 *)	(505)	(19.433)
Diminuare ajustare creanțe comerciale	(987)	-
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>1.312.262</b>	<b>1.292.438</b>

\*) În anul 2017, sumele includ și deprecierea creanțelor comerciale.

La 31 decembrie 2018, Societatea a înregistrat ajustări pentru pierderile din creditare preconizate pentru creanțe comerciale pentru o serie de clienți, dintre care amintim Interagro 275.961 mii RON (31 decembrie 2017: 275.961 mii RON), GHCL Upsom 60.371 mii RON (31 decembrie 2017: 60.371 mii RON), CET Iași 46.271 mii RON (31 decembrie 2017: 46.271 mii RON), Electrocentrale Galați 223.396 mii RON (31 decembrie 2017: 217.585 mii RON), Electrocentrale București 570.274 mii RON (31 decembrie 2017: 570.274 mii RON), G-ON EUROGAZ cu 14.848 mii RON (31 decembrie 2017: 14.848 mii RON) și Electrocentrale Constanta 14.295 mii RON (31 decembrie 2017: 0 mii RON) ca urmare a situației financiare a acestor clienți, precum și a litigiilor în curs legate de aceste creanțe sau ca urmare a depășirii scadenței.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## d) Expunerea la risc

	Valoare brută '000 RON	Rata de pierdere preconizată %	Pierdere preconizată pe toată durata de viață '000 RON
Creanțe curente	423.663	-	-
Scadența depășită cu până la 30 zile	1.083	14,77	160
Scadența depășită între 30 - 90 zile	1.317	97,49	1.284
Scadența depășită între 90 - 360 zile	20.176	99,76	20.128
Scadența depășită peste 360 zile	1.197.616	99,92	1.196.616
<b>Total creanțe</b>	<b>1.643.855</b>		<b>1.218.188</b>

## 17. CAPITAL SOCIAL

	31 decembrie 2018 '000 RON	31 decembrie 2017 '000 RON
385.422.400 acțiuni ordinare achitate integral	385.422	385.422
<b>Total</b>	<b>385.422</b>	<b>385.422</b>

Structura acționariatului la 31 decembrie 2018 este următoarea:

	Număr acțiuni	Suma '000 RON	Procentaj (%)
Statul Român prin Ministerul Energiei	269.823.080	269.823	70,01
Persoane juridice	98.004.388	98.004	25,42
Persoane fizice	17.594.932	17.595	4,57
<b>Total</b>	<b>385.422.400</b>	<b>385.422</b>	<b>100</b>

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscrise și plătite integral la 31 decembrie 2018. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 1 leu/acțiune (31 decembrie 2017: 1 leu/acțiune).

## 18. REZERVE

	31 decembrie 2018 '000 RON	31 decembrie 2017 '000 RON
Rezerve legale	77.084	77.084
Alte rezerve, din care:	1.746.603	2.235.448
- Fondul de dezvoltare al Societății	1.028.449	1.559.772
- Profit reinvestit	212.041	169.563
- Cota de dezvoltare, constituită până la 2004	486.388	486.388
- Alte rezerve	19.725	19.725
<b>Total</b>	<b>1.823.687</b>	<b>2.312.532</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## 19. PROVIZIOANE

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017 (retrat)
	'000 RON	'000 RON
Provizion de dezafectare	510.114	682.041
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare	131.120	119.482
<b>Total provizioane termen lung</b>	<b>641.234</b>	<b>801.523</b>
Provizion de dezafectare	20.352	31.116
Provizion pentru redarea terenurilor în circuitul agricol	-	16.043
Provizion pentru litigii	229	79
Alte provizioane *)	72.103	29.685
<b>Total provizioane termen scurt</b>	<b>92.684</b>	<b>76.923</b>
<b>Total provizioane</b>	<b>733.918</b>	<b>878.446</b>

\*) La 31 decembrie 2018, alte provizioane în sumă de 72.103 mii RON includ provizionul pentru participarea salariaților la profit în valoare de 28.718 mii RON (31 decembrie 2017: 23.725 mii RON) și provizionul pentru certificate CO2 în valoare de 40.109 mii RON (la 31 decembrie 2017, provizionul pentru certificate CO2 în sumă de 20.804 mii RON a fost prezentat în cadrul datoriilor comerciale).

## a) Provizionul de dezafectare

Mișcarea provizionului de dezafectare	2018	2017 (retrat)
	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie (retrat)</b>	<b>713.157</b>	<b>541.067</b>
Provizion adițional înregistrat ca active imobilizate	1.902	143.162
Efectul trecerii timpului (nota 9)	29.724	18.788
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	(34.390)	22.978
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	(179.927)	(12.838)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>530.466</b>	<b>713.157</b>

Societatea provizionează complet costurile de dezafectare viitoare ale sondelor de gaze naturale pe o bază actualizată la momentul instalării. Provizionul pentru costurile de dezafectare a acestor sonde la sfârșitul vieții lor economice a fost estimat cu ajutorul tehnologiei existente, la prețuri curente sau ipoteze viitoare, în funcție de momentul estimat al activității, și actualizat utilizând o rată de 4,8% (anul încheiat la 31 decembrie 2017: 4,32%). În timp ce provizionul se bazează pe cea mai bună estimare a costurilor viitoare și viața economică a sondelor, există incertitudini în ceea ce privește atât suma, cât și momentul realizării acestor costuri.

Creșterea cu un punct procentual al ratei de actualizare ar duce la diminuarea provizionului de dezafectare cu 91.075 mii RON. Diminuarea cu un punct procentual al ratei de actualizare ar duce la majorarea provizionului de dezafectare cu 117.949 mii RON.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## b) Alte provizioane

	Provizioane pentru litigii '000 RON	Provizioane pentru beneficiile angajaților '000 RON	Alte provizioane '000 RON	Provizion pentru redarea terenurilor în circuitul agricol '000 RON	Total '000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2018</b>	<b>79</b>	<b>119.482</b>	<b>29.685</b>	<b>16.043</b>	<b>165.289</b>
Provizion adițional înregistrat în perioadă în rezultat	235	10.671	79.062	-	89.968
Provizion adițional înregistrat în perioadă în alte elemente ale rezultatului global	-	18.994	-	-	18.994
Provizion utilizat în perioadă	(85)	(7.202)	(36.616)	(5.389)	(49.292)
Provizion neutilizat, reversat	-	(10.825)	(28)	(10.654)	(21.507)
<b>Sold la 31 decembrie 2018</b>	<b>229</b>	<b>131.120</b>	<b>72.103</b>	<b>-</b>	<b>203.452</b>

	Provizioane pentru litigii '000 RON	Provizioane pentru beneficiile angajaților '000 RON	Alte provizioane '000 RON	Provizion pentru redarea terenurilor în circuitul agricol '000 RON	Total '000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2017</b>	<b>-</b>	<b>119.986</b>	<b>24.951</b>	<b>8.963</b>	<b>153.900</b>
Provizion adițional înregistrat în perioadă în rezultat	79	6.653	43.933	16.043	66.022
Provizion utilizat în perioadă	-	(6.471)	(24.235)	(2.368)	(33.074)
Provizion neutilizat, reversat	-	-	(14.964)	(6.595)	(21.559)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>79</b>	<b>119.482</b>	<b>29.685</b>	<b>16.043</b>	<b>165.289</b>

## c) Provizionul pentru beneficii acordate la pensionare

Mișcarea provizionului pentru beneficiile acordate la pensionare	2018 '000 RON	2017 '000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>119.482</b>	<b>119.986</b>
Costul dobânzii	4.848	4.019
Costul serviciului curent	5.823	5.640
Plăți în timpul anului	(7.202)	(6.471)
(Câștigul)/pierderea actuarială aferentă perioadei	18.994	(3.692)
Reduceri	(10.825)	-
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>131.120</b>	<b>119.482</b>

Cu excepția câștigului/pierderii actuariale, toate celelalte mișcări în provizionul pentru beneficiile acordate la pensionare se recunosc în rezultatul perioadei. În anul 2017, toate mișcările în provizionul pentru beneficiile acordate la pensionare s-au înregistrat în rezultatul perioadei.

În calculul provizionului pentru beneficiile angajaților s-au utilizat următoarele ipoteze semnificative:

- nu se preconizează disponibilizări de personal sau restructurări;
- rata medie de actualizare: 5,14%;
- rata medie a inflației: 2,51%;
- rata medie de creștere a salariilor: 4,51%.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## Analiza sensibilității

Rata de actualizare și rata de creștere a salariilor au un efect semnificativ asupra provizionului. Modificarea izolată cu un punct procentual a ipotezelor ar avea efectul de mai jos asupra provizionului:

	<u>Creșterea cu 1% a ipotezelor</u>	<u>Scăderea cu 1% a ipotezelor</u>
	'000 RON	'000 RON
Rata de actualizare	(12.861)	15.030
Rata de creștere a salariilor	15.006	(13.063)

## Analiza maturității plăților de beneficii

	<u>Plăți de beneficii</u>
	'000 RON
Până într-un an	8.399
1-2 ani	6.692
2-5 ani	31.721
5-10 ani	65.540
Peste 10 ani	358.147

## 20. VENITURI ÎN AVANS

	<u>31 decembrie 2018</u>	<u>31 decembrie 2017</u>
	'000 RON	'000 RON
Sume încasate din PNI *)	20.994	-
Alte sume primite cu caracter de subvenții	134	-
<b>Total venituri în avans pe termen lung</b>	<b>21.128</b>	<b>-</b>
Alte sume primite cu caracter de subvenții	123	263
Alte venituri în avans	8.319	707
<b>Total venituri în avans pe termen scurt</b>	<b>8.442</b>	<b>970</b>
<b>Total venituri în avans</b>	<b>29.570</b>	<b>970</b>

\*) În Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020. Anexa nr. 3 „Planul Național de Investiții” la poziția 22, S.N.G.N. ROMGAZ S.A. este inclusă cu investiția „Ciclu combinat cu turbine pe gaz”.

Pentru această investiție, Romgaz a încheiat în anul 2017 un contract de finanțare cu Ministerul Energiei, prin care Ministerul Energiei se angajează să acorde o finanțare nerambursabilă de 320.912 mii RON, reprezentând maxim 25% din valoarea totală a cheltuielilor eligibile ale investiției. În cursul anului 2018 s-a încasat suma de 20.994 mii RON. Sumele încasate în baza acestui contract vor fi transferate la venituri pe măsura amortizării investiției, care se așteaptă a fi pusă în funcțiune în anul 2020.

	<u>Sume încasate din PNI</u>	<u>Alte sume cu caracter de subvenții</u>	<u>Total</u>
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
1 ianuarie 2018	-	263	263
Încasări	20.994	114	21.108
Alte creșteri	-	149	149
Sume înregistrate la venituri	-	(269)	(269)
<b>31 decembrie 2018</b>	<b>20.994</b>	<b>257</b>	<b>21.251</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## 21. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Furnizori – facturi de primit	33 679	61 998
Datorii comerciale	28 343	45 621
Datorii față de furnizorii de imobilizări	127 333	112.782
Avansuri de la clienți *)	*	385 708
<b>Total datoriile comerciale</b>	<b>189.355</b>	<b>606.109</b>
Datorii către salariați	40.244	36.368
Redevențe	137 211	85.521
Asigurări sociale	17 029	23.927
Alte datorii curente	29 914	32 090
Datorii aferente exploataților în participație	3.593	3.800
TVA	82 224	95.959
Dividende de plată	2 355	804
Impozitul pe venitul suplimentar	69 875	50.190
Datorii cu alte impozite	469	445
<b>Total alte datorii</b>	<b>382.914</b>	<b>329.104</b>
<b>Total datoriile comerciale și alte datorii</b>	<b>572.269</b>	<b>935.213</b>

\*) Datoriile din contractele cu clienții la 31 decembrie 2017, reprezentând avansuri de la clienți, în sumă de 385.708 mii RON au generat venituri de 151.239 mii RON în anul 2018. Suma de 12.923 mii RON a fost rambursată clienților, avansurile încasate fiind mai mari decât livrările. Restul sumei a fost recunoscută la venituri în anul 2017, însă diminuarea avansurilor a avut loc ulterior emiterii în 2018 a facturii de regularizare.

La 31 decembrie 2018, datoriile din contractele cu clienții sunt în valoare de 46.381 mii RON. Acestea corespund livrărilor de gaze din trimestrul întâi al anului 2019, veniturile fiind recunoscute în luna livrării.

## 22. INSTRUMENTE FINANCIARE

## Factori de risc financiar

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

## (a) Riscul de piață

## (i) Riscul valutar

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

Cursurile oficiale de schimb la 31 decembrie 2018 au fost 4,0736 RON/USD și 4,6639 RON/EUR (31 decembrie 2017 – 3,8915 RON/USD și 4,6597 RON/EUR).



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

	EUR	GBP	USD	RON	
31 decembrie 2018	1 EUR = 4,6639 RON	1 GBP = 5,1931 RON	1 USD = 4,0736 RON	1 RON	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Active financiare</b>					
Numerar și echivalente de numerar	1.007	13	5	548.743	549.768
Alte active financiare	-	-	-	878.555	878.555
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	-	-	425.667	425.667
<b>Total active financiare</b>	<b>1.007</b>	<b>13</b>	<b>5</b>	<b>1.852.965</b>	<b>1.853.990</b>
<b>Datoriile financiare</b>					
Datorii comerciale și alte datorii	(18.388)	(28)	(811)	(136.449)	(155.676)
<b>Total datoriile financiare</b>	<b>(18.388)</b>	<b>(28)</b>	<b>(811)</b>	<b>(136.449)</b>	<b>(155.676)</b>
<b>Net</b>	<b>(17.381)</b>	<b>(15)</b>	<b>(806)</b>	<b>1.716.516</b>	<b>1.698.314</b>
<b>31 decembrie 2017</b>					
	EUR	GBP	USD	RON	Total
	1 EUR = 4,6597 RON	1 GBP = 5,2530 RON	1 USD = 3,8915 RON	1 RON	
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Active financiare</b>					
Numerar și echivalente de numerar	450	-	9	226.706	227.165
Alte active financiare	-	-	-	2.781.784	2.781.784
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	-	-	320.321	320.321
<b>Total active financiare</b>	<b>450</b>	<b>-</b>	<b>9</b>	<b>3.328.811</b>	<b>3.329.270</b>
<b>Datoriile financiare</b>					
Datorii comerciale și alte datorii	(63.366)	(7)	(278)	(94.752)	(158.403)
<b>Total datoriile financiare</b>	<b>(63.366)</b>	<b>(7)</b>	<b>(278)</b>	<b>(94.752)</b>	<b>(158.403)</b>
<b>Net</b>	<b>(62.916)</b>	<b>(7)</b>	<b>(269)</b>	<b>3.234.059</b>	<b>3.170.867</b>

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

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Slăbirea leului - pierdere	909	3.159

(ii) *Riscul inflaționist*

Rata oficială a inflației în România în anul încheiat la 31 decembrie 2018 a fost sub 10% după cum a fost comunicat de către Comisia Națională de Statistică din România. Rata cumulată a inflației pe parcursul ultimilor trei ani a fost sub 100%. Acest factor, printre alții, a condus la concluzia că România nu este o economie hiperinflaționistă.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

(iii) *Riscul ratei de dobândă*

Societatea este expusă riscului de rată a dobânzii din prisma provizioanelor pentru beneficiile acordate angajaților și a provizionului de dezafectare. Sensibilitatea Societății la modificarea ratelor de actualizare este detaliată în nota 19.

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

(b) *Riscul de credit*

Actiunile financiare, care expun Societatea unui potențial risc de credit, cuprind în principal creanțe comerciale. Politicile Societății prevăd ca vânzările să fie făcute către clienți cu risc de credit scăzut. De asemenea, vânzările trebuie să fie garantate fie prin plată în avans, fie prin scrisori de garanție bancară. Valoarea netă a creanțelor, după ajustarea pentru deprecierea creanțelor incerte reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit. Societatea are o concentrare a riscului de credit în legătură cu cei mai mari 4 clienți ai săi, care împreună reprezintă 89,55% din soldul creanțelor nete la 31 decembrie 2018 (cei mai mari 4 clienți: 91,25% la 31 decembrie 2017). Deși încasarea creanțelor ar putea fi influențată de factori economici, conducerea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere pentru Societate, în afara ajustării pentru creanțe incerte, deja constituite.

(c) *Gestionarea riscurilor privind capitalul*

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

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

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

(d) *Estimări de valoare justă*

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

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

e) *Analiza maturității pentru activele financiare și datoriile financiare la cost amortizat*

31 decembrie 2018	Scadente în mai puțin de 1 lună	Scadente în 1-3 luni	Scadente în 3 luni până la 1 an	Scadente în 1-5 ani	Scadente peste 5 ani	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	
Creanțe comerciale	194.608	231.022	37	-	-	425.667
Depozite bancare	205.591	125.167	-	-	-	330.758
Titluri de stat	-	178.990	368.807	-	-	547.797
<b>Total</b>	<b>400.199</b>	<b>535.179</b>	<b>368.844</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.304.222</b>
Datorii comerciale	(141.597)	(14.049)	(30)	-	-	(155.676)
<b>Total</b>	<b>(141.597)</b>	<b>(14.049)</b>	<b>(30)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(155.676)</b>
<b>Net</b>	<b>258.602</b>	<b>521.130</b>	<b>368.814</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.148.546</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

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

## f) Gestionarea riscului de lichiditate

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

## 23. TRANZACȚII ȘI SOLDURI CU ENTITĂȚI AFILIATE

## (i) Vânzări de bunuri și servicii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018 '000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 '000 RON
Filiale	120.583	-
Societăți asociate	20.780	22.925
<b>Total</b>	<b>141.363</b>	<b>22.925</b>

Tranzacțiile cu alte societăți controlate de Statul Român nu sunt considerate din punctul de vedere al situațiilor financiare, tranzacții cu entități afiliate.

## (ii) Achiziții de bunuri și servicii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018 '000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 '000 RON
Filiale	54.920	-
<b>Total</b>	<b>54.920</b>	<b>-</b>

## (iii) Creanțe comerciale

	31 decembrie 2018 '000 RON	31 decembrie 2017 '000 RON
Filiale	16.567	-
Societăți asociate	642	111
<b>Total</b>	<b>17.209</b>	<b>111</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## (iv) Datoriile comerciale

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Filiale	8.536	.
<b>Total</b>	<b>8.536</b>	<b>.</b>

## 24. INFORMAȚII PRIVIND MEMBRII ORGANELOR DE ADMINISTRAȚIE, CONDUCERE ȘI SUPRAVEGHERE

## Salarizarea directorilor și administratorilor

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

Pe parcursul anilor încheiați la 31 decembrie 2018, respectiv 31 decembrie 2017, nu au fost acordate avansuri și credite directorilor și administratorilor Societății, cu excepția avansurilor pentru deplasări în interes de serviciu, iar aceștia nu datorează nici o sumă Societății la 31 decembrie 2018 provenită din astfel de avansuri.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Salarii plătite directorilor (brut)	16.979	14.601
din care, prime (brut)	2.234	2.767
Indemnizații plătite administratorilor (brut)	1.598	1.237
din care, componenta variabilă (brut)	246	568
	<b>31 decembrie 2018</b>	<b>31 decembrie 2017</b>
	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>
Salarii de plătit directorilor	379	910
Salarii de plătit administratorilor	64	58

## 25. INVESTIȚII ÎN FILIALE ȘI ASOCIAȚI

## a) Investiții în filiale

Numele filialei	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
SNGN ROMGAZ SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL	Înmagazinare de gaze	România	100	100
			<b>Cost la 31 decembrie 2018</b>	<b>Cost la 31 decembrie 2017</b>
			<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>
SNGN ROMGAZ SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL			66.056	1.200
<b>Total</b>			<b>66.056</b>	<b>1.200</b>

În cursul anului 2018, Societatea a participat la două majorări în capitalul social al Filialei:

- majorare prin aport în natură, respectiv, aport de stocuri în valoare de 16.056 mii RON.
- majorare prin aport în numerar în valoare de 48.800 mii RON.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## b) Investiții în asociați

Numele asociatului	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
SC Depomureș SA Tg.Mureș	Înmagazinare de gaze	România	40	40
SC Agri LNG Project Company SRL	Proiecte de fezabilitate	România	25	25

Numele asociatului	Cost la 31 decembrie 2018	Depreciere la 31 decembrie 2018	Valoare netă la 31 decembrie 2018	Cost la 31 decembrie 2017	Depreciere la 31 decembrie 2017	Valoare netă la 31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
SC Depomureș SA Tg Mureș	120	-	120	120	-	120
SC Agri LNG Project Company SRL	977	(977)	-	977	(977)	-
<b>Total</b>	<b>1.097</b>	<b>(977)</b>	<b>120</b>	<b>1.097</b>	<b>(977)</b>	<b>120</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## 26. ALTE INVESTIȚII FINANCIARE

Alte investiții financiare sunt evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere. Efectele implementării IFRS 9 sunt prezentate în cadrul notei 2.

Cu excepția investiției în Patria Bank, care este investiție clasificată în nivelul 1, restul investițiilor sunt de nivelul 3, conform IFRS 13.

Compania	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
Electrocentrale București S.A.	Producerea energiei electrice și termice	România	2,49	2,49
Patria Bank S.A.	Alte activități de intermediere financiară	România	0,03	0,03
Mi Petrogas Services S.A.	Servicii anexe extracției petrolului și gazelor naturale, exclusiv prospecțiuni	România	10	10
GHCL Upsom	Fabricarea altor produse chimice anorganice de bază	România	4,21	4,21
Asociere Lukoil	Operațiuni petroliere de explorare	România	12,2	10

Compania	Valoare justă la	Cost la	Depreciere la	Valoare netă la
	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017	31 decembrie 2017	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Electrocentrale București S.A. *)	4.457	64.310	-	64.310
Patria Bank S.A.**)	68	840	(759)	81
Mi Petrogas Services S.A.	60	60	-	60
GHCL Upsom	-	17.100	(17.100)	-
Asociere Lukoil	5.227	10.454	(5.227)	5.227
<b>Total</b>	<b>9.812</b>	<b>92.764</b>	<b>(23.086)</b>	<b>69.678</b>

\*) Valoarea justă a investiției în Electrocentrale București la 31 decembrie 2018 s-a determinat pe baza informațiilor cuprinse în planul de reorganizare a activității întocmit în procedura de insolvență. La tranziția la IFRS 9 s-a înregistrat o diminuare față de valoarea netă la 31 decembrie 2018 de 19.083 mii RON prin rezultatul reportat; restul diminuării s-a înregistrat în rezultatul anului. Investiția în Electrocentrale București nu este cotate.

\*\*) Acțiunile Patria Bank fiind cotate, valoarea justă la finalul perioadei se determină luând în calcul cotația de închidere a acțiunii. Variația între valoarea la 31 decembrie 2018 și valoarea la 31 decembrie 2017 a fost înregistrată în rezultatul perioadei.



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## 27. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Conturi curente la bănci în RON *)	75.239	63.007
Conturi curente la bănci în valută	1.018	451
Numerar în casă	29	29
Depozite la termen în RON	367.610	73.507
Numerar restricționat **)	105.870	90.158
Sume în curs de decontare	2	13
<b>Total</b>	<b>549.768</b>	<b>227.165</b>

\*) Conturile curente includ depozitele overnight.

\*\* ) Numerarul restricționat cuprinde conturile bancare folosite strict pentru decontările privind taxa pe valoare adăugată, Societatea optând pentru aplicarea sistemului privind plata defalcată a TVA (103.287 mii RON). De asemenea, sunt incluse conturile folosite doar pentru plata dividendelor către acționari, potrivit reglementărilor pieței de capital (2.583 mii lei).

## 28. ALTE ACTIVE FINANCIARE

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

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Titluri de stat în RON	532.447	393.694
Depozite bancare în RON	330.758	2.385.984
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	2.670	4.382
Dobânzi de încasat aferente titluri de stat	15.350	2.106
<b>Total alte active financiare</b>	<b>881.225</b>	<b>2.786.166</b>

## 29. ACTIVITĂȚI ÎNTRERUPE

Începând cu 1 aprilie 2018, activitatea de înmagazinare a gazelor naturale s-a transferat de la Romgaz către SNGN ROMGAZ SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL.

Transferul de activitate a survenit ca urmare a obligației legale a Societății de a realiza separarea activității de înmagazinare a gazelor naturale față de activitatea de producție și furnizare a gazelor naturale, conform Directivei 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 și prevederilor art. 141, alin. (1) din Legea 123/2012

Transferul a presupus transferarea licenței pe activitatea de înmagazinare, transferul angajaților și transferul contractelor de achiziție nefinalizate până la 31 martie 2018. Transferul nu a presupus o vânzare. În urma transferului de activitate nu au fost transferate mijloacele fixe, acestea fiind închiriate către Depogaz.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## Analiza rezultatului anului din activități întrerupte

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	113.609	505.815
Costul mărfurilor vândute	-	(7)
Venituri din investiții	179	1.487
Alte câștiguri sau pierderi	192	(1.728)
Variația stocurilor	(21.606)	(72.025)
Materii prime și consumabile	(4.834)	(9.695)
Cheltuieli cu personalul	(12.213)	(54.821)
Alte cheltuieli	(11.773)	(72.936)
Alte venituri	2.401	198
<b>Profit înainte de impozitare din operațiuni întrerupte</b>	<b>65.955</b>	<b>296.288</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(10.844)	(56.446)
<b>Profitul anului</b>	<b>55.111</b>	<b>239.842</b>

## Fluxuri de trezorerie din activități întrerupte

	Anul încheiat la 31 decembrie 2018	Anul încheiat la 31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Numerar net (utilizat în) generat din activități operaționale	(24.661)	39.216

## 30. ANGAJAMENTE ACORDATE

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții oferite	65.838	151.911
<b>Total</b>	<b>65.838</b>	<b>151.911</b>

În 2017, Societatea a încheiat un contract de credit cu Raiffeisen Bank SA reprezentând o facilitare pentru emitere scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 100.000 mii USD. La 31 decembrie 2018 mai sunt disponibili pentru utilizare 86.880 mii USD.

La 31 decembrie 2018, obligațiile contractuale ale Societății pentru achiziția de active imobilizate sunt de 812.938 mii RON (31 decembrie 2017: 1.551.675 mii RON), din care, contractul pentru dezvoltarea CET Iernut reprezintă 408.123 mii RON.

## 31. ANGAJAMENTE PRIMITE

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții primite	1.552.496	1.534.757
<b>Total</b>	<b>1.552.496</b>	<b>1.534.757</b>

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018**

**32. EFECTUL MODIFICĂRII VOLUNTARE A POLITICILOR CONTABILE ȘI AL CORECȚIEI ERORILOR**

- (a) În anul 2018, Conducerea Societății a modificat, în mod voluntar, criteriul de recunoaștere a costurilor aferente prospecțiunilor seismice, studiilor geologice, geofizice și al altor activități de explorare similare, cu aplicare din 1 ianuarie 2018.

Până în 31 martie 2018, aceste costuri au fost înregistrate ca active necorporale de explorare, în conformitate cu politica contabilă aplicată înainte de tranziția Romgaz la IFRS, abordarea fiind permisă de IFRS 6. Începând cu trimestrul II al anului 2018 acestea sunt recunoscute drept cheltuială în momentul în care sunt efectuate, conform metodei eforturilor încununate de succes. Aceasta metodă este consecventă cu practica internațională, situațiile financiare fiind mai relevante pentru necesitățile utilizatorilor.

- (b) Societatea a modificat modul de calcul privitor la provizionul de dezafectare, prin înlocuirea costului mediu ponderat al capitalului cu rata de dobândă la titlurile de stat pe termen lung ca factor de actualizare. Modificarea a avut în vedere alinierea la practica utilizată în mod frecvent în calculul acestui tip de provizion.

În conformitate cu IAS 8 „Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori”, aceste modificări sunt aplicate retroactiv, explicate prin necesitatea alinierii la standardele contabile adoptate pe scară largă de companiile care activează în domeniul petrol și gaze.

- (c) În anul 2018, Societatea a reanalizat modul de aplicare a amortizării pernei de gaze recunoscute ca mijloc fix. Perna de gaze reprezintă o cantitate de gaze naturale constituită ca rezervă la nivelul depozitelor de înmagazinare, fizic recuperabilă, care asigură condițiile optime necesare pentru menținerea caracteristicilor de curgere tehnico-productive ale acestora. În urma acestei analize, Societatea a concluzionat că nu ar fi trebuit înregistrată amortizarea pentru aceste mijloace fixe, întrucât valoarea reziduală este superioară costului. Prin urmare, Societatea a corectat amortizarea retrospectiv, prin retratarea perioadelor anterioare.

Pentru a reflecta modificările și corecțiile de mai sus, precum și pentru a asigura comparabilitatea informațiilor prezentate în acest set de situații financiare, perioadele anterioare au fost retratate și prezentate ca și când acestea ar fi fost aplicate dintotdeauna.

Retratarea a presupus ajustarea soldului inițial al rezultatului reportat consolidat precum și al altor valori comparative la data de 1 ianuarie 2017.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## Efectul retratări asupra situației poziției financiare

	1 ianuarie 2017 (înainte de retratare)	Efectul modificării politicilor contabile	Efectul corecției erorilor contabile	1 ianuarie 2017 (retratat)	31 decembrie 2017 (înainte de retratare)	Efectul modificării politicilor contabile	Efectul corecției erorilor contabile	31 decembrie 2017 (retratat)
	'000 RON	'000 RON (a) + (b)	'000 RON (c)	'000 RON	'000 RON	'000 RON (a) + (b)	'000 RON (c)	'000 RON
Imobilizări corporale	5.789.262	291.121	59.052	6.139.435	5.842.366	311.235	68.098	6.221.699
Alte imobilizări necorporale	397.864	(383.273)	-	14.591	412.284	(403.655)	-	8.629
Creanțe privind impozitul amânat	-	27.501	(9.448)	18.053	1.464	79.397	(10.896)	69.965
Rezultat reportat	6.270.587	(355.024)	49.604	5.965.167	6.612.922	(415.096)	57.202	6.255.028
Datorii privind impozitul amânat	40.123	(40.123)	-	-	-	-	-	-
Provizioane (termen lung și termen scurt)	244.485	330.496	-	574.981	356.891	402.073	-	758.964

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

## Efectul retratării asupra situației rezultatului global

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (înainte de retratare)	Efectul modificării politicilor contabile	Efectul corecției erorilor contabile	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (retratat)
	'000 RON	'000 RON (a) + (b)	'000 RON (c)	'000 RON
Alte câștiguri și pierderi	(120.335)	(1 733)	-	(122.068)
Amortizare și depreciere	(548.869)	(12.622)	9.045	(552.446)
Cheltuieli financiare	(18.624)	(167)	-	(18.791)
Cheltuieli cu explorarea	(137.083)	(46.038)	-	(183.121)
Alte cheltuieli	(1.090.647)	(11 284)	-	(1.101.931)
Profil înainte de impozitare	2.181.191	(71.844)	9.045	2.118.392
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(326.443)	11.772	(1.447)	(316.118)
Profitul anului	1.854.748	(60.072)	7.598	1.802.274

## Efectul retratării asupra situației fluxurilor de trezorerie

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (înainte de retratare)	Efectul modificării politicilor contabile	Efectul corecției erorilor contabile	Anul încheiat la 31 decembrie 2017 (retratat)
	'000 RON	'000 RON (a) + (b)	'000 RON (c)	'000 RON
Numerar net generat din activități operaționale	2.799.059	(47.770)	-	2.751.289
Numerar net generat în activități de investiții	(632.830)	47.770	-	(585.060)

## 33. CONTINGENȚE

## (a) Acțiuni în instanță

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

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

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

În acest sens, Romgaz a procedat la identificarea unui expert, în specialitatea expertiză financiar-contabilă, care să participe la efectuarea expertizei. Raportul de expertiză a fost finalizat, data de 2 noiembrie 2015 fiind data de depunere a obiecțiilor de către părți.

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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018

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

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

### (b) Impozitarea

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

### (c) Contingențe legate de mediu

În România, reglementările legate de mediu sunt în dezvoltare și Societatea nu a înregistrat nicio datorie la 31 decembrie 2018 pentru niciun cost anticipat inclusiv taxe legale și de consultanță, studii de impact, designul și implementarea planurilor de refacere a mediului, exceptând suma de 530.466 mii RON (31 decembrie 2017: 713.157 mii RON) reprezentând provizionul de dezafectare.

#### CertIFICATE DE EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ (CERTIFICATE CO2)

În Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, Anexa nr. 3 „Planul Național de Investiții” la poziția 22, S.N.G.N. ROMGAZ S.A este inclusă cu investiția „Ciclu combinat cu turbine pe gaz”.

Conform Anexei 1 din aceeași hotărâre, operatorului S.N.G.N. ROMGAZ S.A. i-au fost alocate pentru instalația S.N.G.N. ROMGAZ S.A. – CTE Iernut, un număr de 274.882 certificate de emisii de gaze cu efect de seră (EUA), aferente anului 2018.

La data de 31 decembrie 2018, Romgaz deține în contul din Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră un număr de 279.103 certificate de CO2, după îndeplinirea obligațiilor pentru anii anteriori și predarea certificatelor către Registrul.

Pentru deficitul dintre emisiile efective și numărul de certificate deținute, Societatea recunoaște un provizion evaluat la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligațiilor, respectiv prețul de piață al certificatelor de emisii la data de raportare. La 31 decembrie 2018, Societatea are un deficit de 355.035 certificate, pentru care a înregistrat un provizion de 40.109 mii RON (nota 19).

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

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



**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2018****(d) Controale desfășurate de Curtea de Conturi a României**

În anul 2016 Societatea a fost supusă unui control efectuat de Curtea de Conturi a României.

Una dintre constatările Curții de Conturi este că Societatea ar fi livrat în perioada 2013-2015 gaze naturale pe piața reglementată peste cantitatea pe care ar fi fost obligată să o livreze, potrivit legislației incidente. Prețul de livrare pe piața reglementată fiind mai mic decât cel de pe piața liberă, Curtea de Conturi emite Decizia nr. 26/01.06.2016 și dispune în sarcina Romgaz stabilirea întinderii prejudiciului rezultat din diferența de preț aferentă cantităților livrate în plus pe piața reglementată și recuperarea acestuia, având termen de îndeplinire luna ianuarie 2017. Valoarea presupusului prejudiciu estimat de Curtea de Conturi depășește suma de 160 milioane RON. Împotriva Deciziei, Romgaz a formulat contestație, iar Curtea de Conturi a respins contestația. Ulterior, Societatea a formulat acțiune în contencios pentru anularea Deciziei Curții de Conturi nr. 26/01.06.2016, și, de asemenea, a contractat servicii juridice pentru anularea Deciziei Curții de Conturi, precum și pentru aducerea la îndeplinire a măsurilor dispuse prin Decizia Curții de Conturi.

Litigiul cu Curtea de Conturi a fost solutionat definitiv de către Curtea de Apel Alba Iulia, menținându-se constatările și măsurile din Decizia nr. 26/01.06.2016 emisa de Curtea de Conturi, mai puțin una dintre măsuri.

Conducerea Romgaz respecta decizia Curții de Apel Alba Iulia și va pune în aplicare măsurile stabilite de către Curtea de Conturi.

**34. ANGAJAMENTE COMUNE**

În ianuarie 2002, Romgaz a încheiat un acord petrolier cu Amromco pentru executarea de operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare în 11 perimetre, și anume: Bibești, Strâmba, Finta, Fierbinți-Târg, Frasin-Brazi, Zătreni, Boldu, Roșioru, Gura-Șuții, Balta-Albă și Vlădeni. Pentru producția de bază, Romgaz deține o cotă de 100%, iar pentru producția suplimentară, Romgaz deține 50% și Amromco Energy SRL – 50%. Având în vedere că obiectul de activitate este executarea unor operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare, programul de lucrări obligatoriu este cel prevăzut în studiile de zăcământ aprobate de ANRM. În aceste condiții, programul de lucrări anual, care include atât lucrările prevăzute în studii, cât și alte lucrări necesare și propuse de parteneri, se aprobă anual de către Comitetul de Operare al asocierii, înainte de începerea fiecărui an calendaristic. Durata acordului de asociere corespunde cu duratele Acordurilor Individuale de Concesiune pentru cele 11 perimetre, care diferă pentru fiecare.

În anul 2018 a expirat acordul de asociere cu Schlumberger.

**35. ONORARIILE AUDITORULUI**

Onorariul perceput de auditorul statutar al Societății, S.C. Ernst & Young Assurance Services S.R.L. pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale aferente anului 2018 este de 390 mii RON.

Onorariile percepute de auditorul statutar al Societății (S.C. Ernst & Young Assurance Services S.R.L începând cu luna decembrie 2018, cât și S.C. Deloitte Audit S.R.L până în luna august 2018) pentru alte servicii de asigurare prestate în anul 2018 sau aferente anului 2018 au fost de 197 mii RON.

**36. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI**

Litigiul cu Curtea de Conturi menționat la nota 33 d) a fost soluționat definitiv de către Curtea de Apel Alba Iulia, menținându-se constatările și măsurile din Decizia nr. 26/01.06.2016 emisă de Curtea de Conturi, mai puțin una dintre măsuri.

Conducerea Romgaz respectă decizia Curții de Apel Alba Iulia și va pune în aplicare măsurile stabilite de către Curtea de Conturi.

Situațiile financiare nu conțin ajustări privitoare la acest aspect.

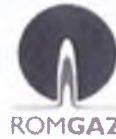
**37. APROBAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE**

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 25 martie 2019.

Adrian Constantin  
Director General



Andrei Bobar  
Director Economic



**ROMGAZ**

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

**DECLARAȚIE**  
în conformitate cu prevederile art. 63 (2) c) din Legea nr. 24/2017  
privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață

---

Entitatea: Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ S.A.  
Județul: 32--SIBIU  
Adresa: MEDIAȘ, Piața C.I.Motaș nr. 4, tel. +40374401020  
Numărul din Registrul Comerțului: J32/392/2001  
Forma de proprietate: 26-Societati cu capital de stat si privat autohton si strain (capital de stat>=50%)  
Activitatea preponderentă (cod și denumire clasa CAEN): 0620--Extracție gaze naturale  
Cod unic de înregistrare: 14056826

---

Subsemnații, DORIN-LIVIU NISTORAN în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație,  
ADRIAN CONSTANTIN VOLINTIRU în calitate de Director General și  
ANDREI BOBAR în calitate de Director Economic,

confirmăm că, după cunoștințele noastre, situația financiar-contabilă anuală pentru anul încheiat la 31 decembrie 2018, care a fost întocmită în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană și cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale Societății și că raportul Consiliului de Administrație cuprinde o analiză corectă a dezvoltării și performanțelor Societății, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate. Societatea își desfășoară activitatea în condiții de continuitate.

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

**DIRECTOR GENERAL,  
ADRIAN CONSTANTIN VOLINTIRU**

**DIRECTOR ECONOMIC,  
ANDREI BOBAR**

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



S.N.G.N. Romgaz S.A.  
551130, Piața C.I. Motaș, nr.4  
Mediaș, Jud. Sibiu - România  
Telefon 004-0374 -401020  
Fax 004 0269 846901  
E mail secretariat@romgaz.ro  
www.romgaz.ro