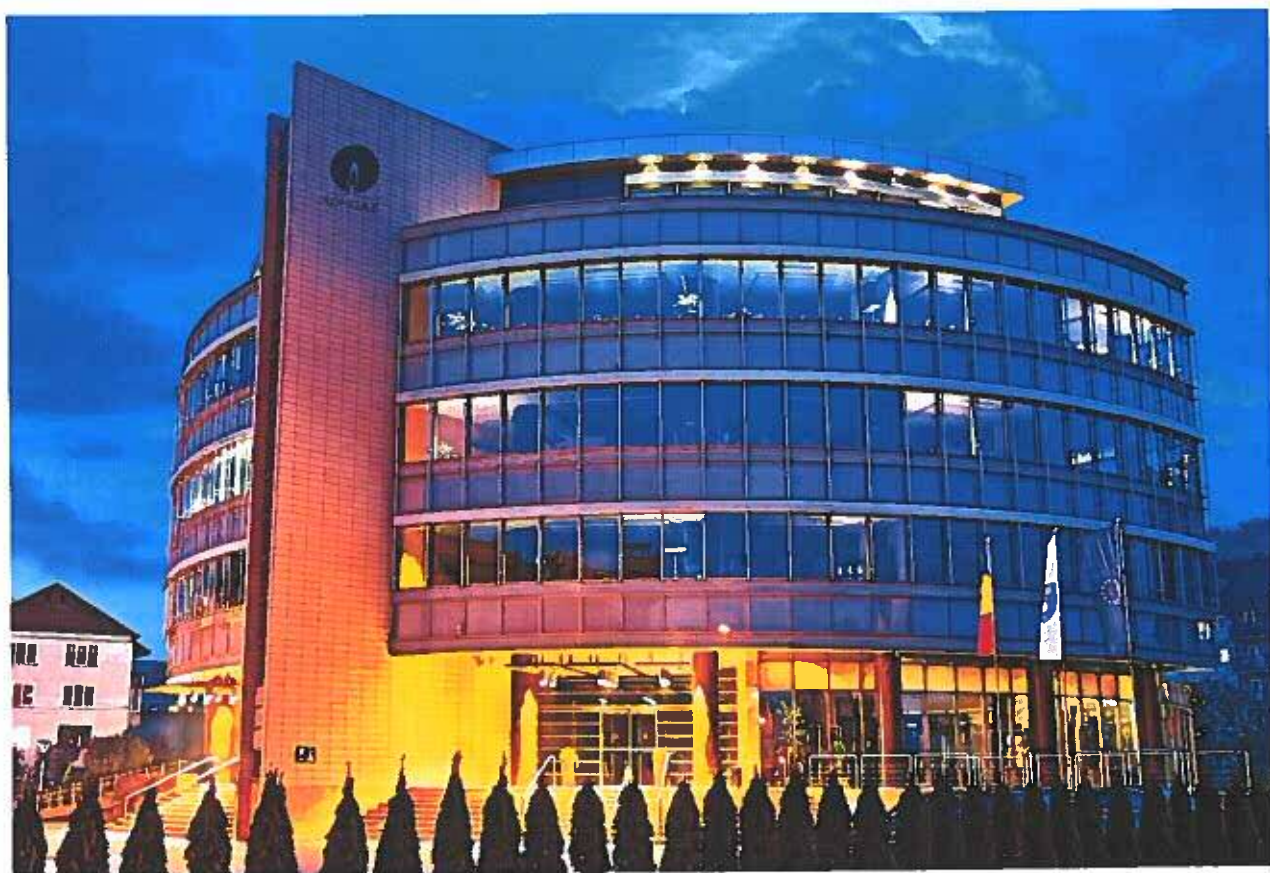




Societatea Națională de Gaze Naturale "ROMGAZ" SA

**RAPORT SEMESTRIAL**  
**PRIVIND ACTIVITATEA ECONOMICO-**  
**FINANCIARĂ A GRUPULUI ROMGAZ LA DATA**  
**DE 30 IUNIE 2019 (PERIOADA 01.01.2019-30.06.2019)**



## Cuprins

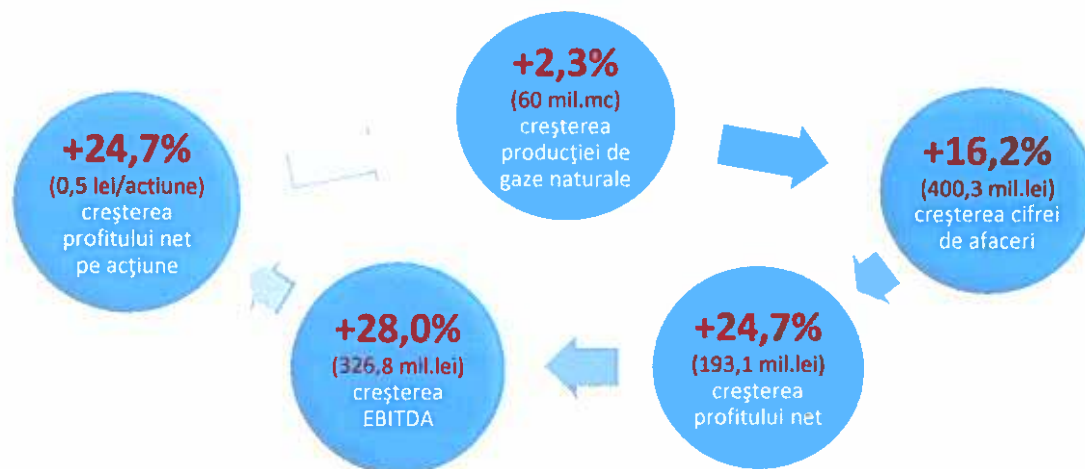
<b>Date de identificare emitent și raport</b> .....	<b>3</b>
<b>I. Semestrul I 2019 pe scurt</b> .....	<b>4</b>
Highlights.....	4
1.1. Performanțele Grupului Romgaz.....	4
1.2. Evenimente importante.....	7
<b>II. Grupul Romgaz pe scurt</b> .....	<b>9</b>
<b>III. Analiza activității Grupului</b> .....	<b>16</b>
3.1. Rezultate operaționale.....	16
3.2. Rezultate financiare consolidate.....	18
3.3. Prețuri și tarife.....	19
3.4. Activitatea investițională.....	20
3.5. Litigii.....	25
3.6. Acte juridice încheiate în condițiile art.52 din OUG nr.109/2011.....	26
3.7. Principalele riscuri și incertitudini aferente Semestrului II 2019.....	34
<b>IV. Situația financiar-contabilă consolidată</b> .....	<b>36</b>
4.1. Situația interimară a poziției financiare consolidate.....	36
4.2. Situația interimară a rezultatului global consolidat.....	38
4.3. Situația fluxurilor de trezorerie consolidate.....	42
<b>V. Execuția contractelor de administrare și a contractelor de mandat</b> .....	<b>43</b>
<b>Semnături</b> .....	<b>44</b>

## **Date de identificare emitent și raport**

Baza raportului	<i>Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață (art.65) și Regulamentul ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață (Anexa nr.14), pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019 (Semestrul I al exercițiului financiar 2019)</i>
Data raportului	14 august 2019
Denumirea emitentului	Societatea Națională de Gaze Naturale "ROMGAZ" SA
Sediul social	Mediaș, Piața Constantin I. Motaș, nr.4, cod 551130, județul Sibiu
Telefon/fax	0040 374 401020 / 0040 269 846901
Web/E-mail	<a href="http://www.romgaz.ro">www.romgaz.ro</a> / <a href="mailto:secretariat@romgaz.ro">secretariat@romgaz.ro</a>
Cod de înregistrare fiscală	RO14056826
Cod LEI (Legal Entity Identifier)	2549009R7KJ38D9RW354
Piața reglementată pe care se tranzacționează acțiunile societății	Bursa de Valori București (acțiuni) și Bursa de Valori din Londra (GDR-uri)
Capital social subscris și vărsat	385.422.400 lei
Principalele caracteristici ale acțiunilor	385.422.400 acțiuni cu o valoare nominală de 1 leu acțiunile sunt nominative, ordinare, indivizibile, emise în formă dematerializată și liber tranzacționabile de la data de 12 noiembrie 2013 sub simbolul <i>SNG</i> – pentru acțiuni și <i>SNGR</i> – pentru GDR-uri

## I. Semestrul I 2019 pe scurt

### Highlights



### 1.1. Performanțele Grupului Romgaz<sup>1</sup>

Performanțele operaționale și financiare ale Grupului Romgaz realizate în Semestrul I 2019 se mențin la niveluri ridicate, confirmând traseul pe care acesta s-a înscris.

Consumul de gaze naturale la nivel național în primele 6 luni ale anului 2019 se estimează că a înregistrat o scădere de aproximativ 3%, în timp ce livrările Romgaz s-au păstrat la nivelul anului anterior, având o variație subunitară. Ca urmare, *cota de piață* a Romgaz pe piața livrărilor de gaze din România este de **46,3%**, cu un procent mai mare decât cota deținută în perioada anterioară (45,3%).

*Producția de gaze naturale* a fost de 2.700 mil.mc, cu 59,5 mil.mc mai mare decât producția realizată în perioada similară a anului anterior (+2,3%) și cu 8,8 mil.mc mai mare decât cea programată (+0,3%).

*Producția de energie electrică* a Romgaz a fost de 171,66 TWh, fiind mai mică decât cea realizată în perioada similară a anului 2018 (466,22 TWh). Cu această producție Romgaz deținând o cotă de piață de **0,64%**<sup>2</sup>.

*Marjele principalilor indicatori de rentabilitate:* profitul net (33,9%), EBIT (39,2%) și EBITDA (51,9%), confirmă profitabilitatea ridicată a activității Grupului Romgaz.

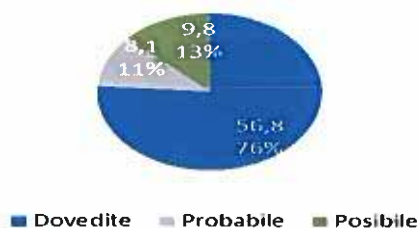
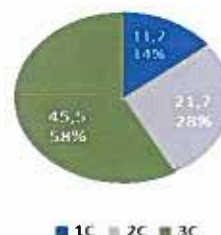
În Semestrul I 2018 s-a derulat procesul de auditare externă a *rezervelor și resurselor contingente de gaze naturale* aflate în patrimoniul Romgaz de către firma americană DeGolyer&MacNaughton, Raport final fiind transmis la Romgaz în data de 31 mai 2018.

Rezultatele cuprinse în Raport confirmă evaluările resurselor și rezervelor de gaze naturale efectuate de Romgaz, cu data de referință 31 decembrie 2017 și totodată confirmă valoarea ratei anuale de înlocuire a rezervelor, care în perioada 2013-2017 a avut o medie de 78%, valoare superioară țintei de 70%.

<sup>1</sup> **Grupul Romgaz** este format din SNGN Romgaz SA („Societatea”/„Romgaz”) ca societate mamă, Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL („Depogaz”), filială deținută în proporție de 100% de Romgaz, și asociații SC Depomureș SA (40% pondere în capitalul social) și SC Agri LNG Project Company SRL (25% pondere în capitalul social).

<sup>2</sup> Sursa: CNTEE Transelectrica SA.



**Situatia rezervelor Romgaz  
(mld.mc/% din total)**

**Situatia resurselor contingente\*  
(mld.mc/% din total)**


\*resurse contingente 1C includ rezervele dovedite dezvoltate care au program de exploatare după 31 decembrie 2042, dată care reprezintă finalul termenelor de concesiune în vigoare.

**Rezultate financiare relevante (consolidate)**

\*milioane lei\*

T2 2018	T1 2019	T2 2019	Δ T2 (%)	Indicatori principali	SI 2018	SI 2019	Δ SI (%)
992,2	1.713,1	1.161,7	17,1	Cifra de afaceri (CA)	2.474,5	2.874,8	16,2
1.040,6	1.683,1	1.229,4	18,1	Venituri	2.446,9	2.912,5	19,0
671,7	1.042,7	719,6	7,1	Cheltuieli	1.517,7	1.762,3	16,1
0,20	1,4	(0,2)	-	Cota parte din rezultatul asociațiilor	0,98	1,2	19,4
369,0	641,8	509,6	38,1	Profit brut	930,2	1.151,3	23,8
52,3	99,9	75,5	44,5	Impozit pe profit	147,3	175,4	19,1
316,8	541,8	434,1	37,0	Profit net	782,8	975,9	24,7
354,1	630,8	496,7	40,2	EBIT	904,0	1.127,4	24,7
459,9	894,0	598,9	30,2	EBITDA	1.166,1	1.492,9	28,0
0,8	1,4	1,1	37,0	Profit pe acțiune (EPS) <sup>1)</sup> (lei)	2,0	2,5	24,7
31,9	31,6	37,4	17,0	Rata profitului net (% din CA)	31,6	33,9	7,3
35,7	36,8	42,8	19,8	Rata EBIT (% din CA)	36,5	39,2	7,4
46,4	52,2	51,6	11,2	Rata EBITDA (% din CA)	47,1	51,9	10,2
6.132	6.162	6.171	0,6	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6.132	6.171	0,6

<sup>1)</sup> EPS este calculat pe baza rezultatelor individuale ale SNGN ROMGAZ SA.

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

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

Confirmând parcursul anterior, și în Trimestrul 2 2019 Grupul a înregistrat creșteri ale principalilor indicatori, comparativ cu perioada similară a anului 2018, astfel: cifra de afaceri +17,1%, EBIT +40,2%, EBITDA +30,2%, ratele aferente de profitabilitate se situează de asemenea la valori semnificative.

Sintetic, principalii indicatori realizați de Grup în Semestrul I 2019 se prezintă astfel:

↳ **Veniturile totale** sunt mai mari cu **465,5 milioane lei**, înregistrând o creștere de 19,0% în timp ce cheltuielile totale au înregistrat o creștere de 16,1%.

Rezultatul brut al Semestrului I 2019 este mai mare cu 23,8% față de anul precedent ca urmare a următorilor factori de influență:

- cifra de afaceri s-a majorat cu 16,18% față de semestrul I 2018, ca urmare a creșterii veniturilor din vânzarea gazelor naturale, atât din producția internă cât și cumpărate pentru revânzare (+20,83%);

- efectul pozitiv al majorării cifrei de afaceri asupra profitului a fost afectat de creșterea cheltuielilor cu impozitul pe veniturile suplimentare (+65,6%, respectiv o creștere de 174,7 milioane lei) și de contribuția bănească percepută de la titularii de licențe în domeniul energiei electrice și al gazelor naturale de 2% din cifra de afaceri realizată din activitățile ce fac obiectul licențelor acordate de ANRE (41,85 mil.lei).
- ↳ *Profitul net* obținut este cu **193 milioane lei** mai mare decât cel înregistrat în perioada anterioară pe seama creșterii veniturilor și sub influența creșterii cheltuielilor din cauzele menționate mai sus (+24,7%);
- ↳ *Productivitatea muncii* a crescut cu 15,44% comparativ cu perioada anterioară, de la 403,54 mii lei CA/angajat în SI 2018 la 465,85 mii lei CA/angajat în SI 2019;
- ↳ *Ratele profitului net, EBIT și EBITDA* sunt mai mari comparativ cu SI 2018, aceasta pe fondul creșterii cifrei de afaceri;
- ↳ *EPS* este de **2,5 lei**, cu 24,7% mai mare decât cel înregistrat în Semestrul I 2018.

### Rezultate operaționale

T2 2018	T1 2019	T2 2019	Δ T2 (%)	Indicatori principali	SI 2018	SI 2019	Δ SI (%)
1.276,2	1.430,0	1.269,8	-0,5	Gaz metan extras (mil.mc)	2.640	2.700	2,3
91	103	81	-3,0	Redevență petrolieră (mil.mc)	192	193	0,5
1.850	4.934	4.321	133,5	Producție condensat (tone)	3.485	9.255	165,6
178,9	170,8	0,8	-99,6	Producție energie electrică (GWh)	466,2	171,6	-63,2
20,3	884,9	39,8	96,1	Servicii de extracție gaze din depozite facturate (mil.mc)	1.118,6	924,7	-17,3
733,9	37,8	1.009,8	37,6	Servicii de injecție gaze în depozite facturate (mil.mc)	751,6	1.047,6	39,4

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

*Producția de gaze naturale* a evoluat în parametri anticipați la întocmirea programului pentru anul 2019, nivelul realizat fiind de 100,33% comparativ cu cel planificat.

În prima jumătate a anului 2019 Romgaz a produs un volum de 2.700 milioane mc gaze naturale, cu 59,5 mil.mc (2,3%) mai mult decât în aceeași perioadă din anul trecut.

Nivelul ridicat de producție înregistrat în Semestrul I 2019 a fost susținut de:

- ✓ valorificarea la maximum a potențialului zăcămintului Caragele prin finalizarea unor lucrări de investiții pentru extinderea infrastructurii productive și conectarea sondelor la această infrastructură;
- ✓ continuarea proiectelor de reabilitare a principalelor zăcăminte mature de gaze care a dus la anularea declinului de producție pe aceste zăcăminte;
- ✓ efectuarea de operații de reparație și intervenție în sonde în urma cărora s-au reactivat o serie de sonde cu debite importante;
- ✓ relocarea de capacități de comprimare pentru optimizarea procesului de exploatare a unor zăcăminte de gaze naturale;
- ✓ trecerea la faza de producție și valorificare a rezultatelor activității de explorare geologică, prin aducerea în circuitul economic a unor noi descoperiri comerciale de gaze naturale.

Scăderea *cantității de energie electrică* produsă, așa cum se poate observa din datele prezentate în tabelul de mai jos, este în strânsă legătură cu lucrările de investiții derulate în cadrul CTE Iernut, lucrări care implică restricționarea funcționării grupurilor energetice ale părții vechi a centralei termoelectrice. Astfel, în Trimestrul 2 2019 nu s-a produs energie electrică deoarece:

- s-au executat lucrări în stația electrică exterioară;
- s-au executat lucrări la circuitele primare de apă de răcire, lucrări care sunt comune cu centrala existentă;
- s-au executat lucrări pe circuitul de răcire existent al centralei (baraj hidrotehnic, pompe de apă de răcire, turnuri de racire, camere de amestec etc.), care va fi utilizat și în cadrul investiției noi, care se puteau executa doar în perioade de nefuncționare a centralei.

	*MWh*		
	2018	2019	Indici
1	2	3	4=3/2x100
Trimestrul 1	287.287	170.894	-40,51%
Trimestrul 2	178.933	773	-99,57%
<b>Semestrul I</b>	<b>466.221</b>	<b>171.667</b>	<b>-63,18%</b>

## 1.2. Evenimente importante

### 29 martie 2019

Guvernul României emite OUG nr.19/2019<sup>3</sup> care modifică într-un mod favorabil OUG nr.114/2018<sup>4</sup>, în sensul că plafonarea prețului de vânzare al gazelor naturale la 68 lei/MWh în perioada 1 mai 2019-28 februarie 2022 se limitează la livrările de gaze către *“furnizorii clienților casnici și a producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației”*.

Prin OUG nr.114/2018 plafonarea prețului viza livrările de gaze către *“furnizori și clienți finali eligibili”*, cu mențiunea că *“în această perioadă, producătorul are obligația să vândă cu prioritate către furnizori, în condiții reglementate de ANRE, pentru asigurarea întregului necesar de consum al clienților casnici, din producția curentă și/sau din depozitele de înmagazinare”*.

### 1 aprilie 2019

Intră în vigoare noile tarife de înmagazinare aprobate de ANRE prin Ordinul nr.44/2019.

### 7 mai 2019

Romgaz a celebrat 110 ani de la prima descoperire de gaze naturale din România. Istoria gazelor naturale în România începe în anul 1909 când, la Sărmășel, în timp ce se foră la peste 300 de metri adâncime pentru săruri de potasiu, au izbucnit libere gazele naturale. Acest fenomen a marcat începutul unei industrii, acum seculare.

<sup>3</sup> Ordonanța de Urgență a Guvernului României nr.19 din 29 martie 2019 pentru modificarea și completarea unor acte normative

<sup>4</sup> Ordonanța de Urgență a Guvernului 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

**26 iunie 2019**

**Accionarii societății, prin Hotărârea nr.6, în urma exercitării votului cumulativ, desemnează ca membri ai Consiliului de Administrație al societății următoarele persoane:**

- ☞ Stan-Olteanu Manuela-Petronela**
- ☞ Havrileț Nicolae**
- ☞ Ciobanu Romeo-Cristian**
- ☞ Parpală Caius-Mihai**
- ☞ Hărăbor Tudorel**
- ☞ Cîmpeanu Nicolae**
- ☞ Jansen Petrus Antonius Maria.**

Domnul Ciobanu Romeo Cristian și domnul Jansen Petrus Antonius Maria au fost reconfirmați în funcție, aceștia fiind selectați în urma unui proces de selecție derulat în cursul anului 2018 și desemnați ca membri ai Consiliului de Administrație al societății pentru un mandat de 4 ani prin Hotărârea AGOA nr.8 din 6 iulie 2018. Ca urmare, mandatul acestora se derulează în continuare. Ceilalți administratori, fiind provizorii, sunt numiți pentru o perioadă de 4 luni.



## II. Grupul Romgaz pe scurt

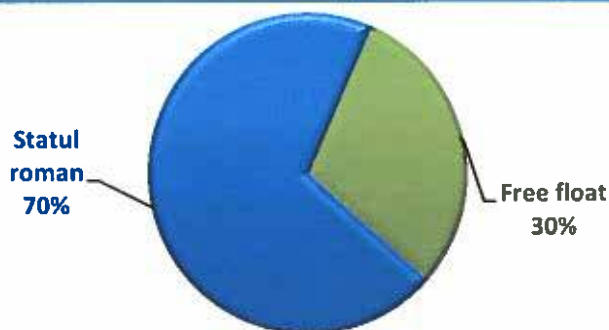
**Activitățile desfășurate de Grupul Romgaz** sunt următoarele:

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

### Structura acționariatului

La data de 30 iunie 2019 structura acționariatului SNGN Romgaz SA este următoarea:

	Număr acțiuni	%
Statul român <sup>5</sup>	269.823.080	70,0071
Free float – total, din care:	115.599.320	29,9929
*persoane juridice	97.655.717	25,3373
*persoane fizice	17.943.603	4,6556
<b>Total</b>	<b>385.422.400</b>	<b>100,0000</b>



### 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.

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;
- Sucursala Târgu Mureș;
- Sucursala Ploiești;
- Sucursala de Intervenții, Reparații Capitale și Operații Speciale la Sonde Mediaș (SIRCOSS);
- Sucursala de Transport Tehnologic și Mentenanță Târgu Mureș (STTM);
- Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut;
- Sucursala Bratislava.

<sup>5</sup> Statul român prin *Ministerul Energiei*

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 SNGN Romgaz SA și se desfășoară în cadrul unui operator de înmagazinare, o filială, în care SNGN Romgaz SA 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 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.

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

## Conducerea societății

### Conducerea administrativă

Societatea este administrată de un consiliu de administrație format din 7 membri care, la data de **30 iunie 2019**, are următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Statut	Calificare profesională	Instituția unde lucrează
1	Stan-Olteanu Manuela-Petronela	președinte	neexecutiv	jurist	Secretariatul General al Guvernului
2	Havrileț Nicolae	membru	neexecutiv	inginer	Ministerul Energiei
3	Ciobanu Romeo-Cristian	membru	neexecutiv independent	doctor inginer	Universitatea Tehnică Iași
4	Parpală Caius-Mihai	membru	neexecutiv	inginer	ANAR - Administrația Bazinală de Ape Mureș – Sistemul de Gospodărire al Apelor Arad
5	Hărăbor Tudorel	membru	neexecutiv	economist	OMV Petrom Global Solutions S.R.L.
6	Cîmpeanu Nicolae	membru	neexecutiv	economist	OMV Petrom Global Solutions S.R.L.
7	Jansen Petrus Antonius Maria	membru	neexecutiv independent	economist	London School of Business and Finance

În perioada 1 ianuarie - 26 iunie 2019 consiliul de administrație avea următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Statut <sup>*)</sup>	Calificare profesională	Instituția unde lucrează
1	Nistoran Dorin Liviu	președinte/ membru <sup>**)</sup>	neexecutiv independent	inginer	Evolio
2	Volintiru Adrian Constantin	membru	executiv neindependent	economist	SNGN Romgaz SA
3	Ungur Ramona	membru/ președinte <sup>***)</sup>	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

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Statut <sup>*)</sup>	Calificare profesională	Instituția unde lucrează
6	Jude Aristotel Marius	membru	neexecutiv neindependent	jurist MBA juridic	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 Governanță Corporativă al societății.

<sup>\*\*)</sup> - președinte până la data de 14 mai 2019.

<sup>\*\*\*)</sup> - președinte începând cu data de 15 mai 2019.

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

### Conducerea executivă

#### Volintiru Adrian Constantin - Director General (CEO)

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.

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.

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

Consiliul de Administrație a decis, prin Hotărârea nr.30 din 2 noiembrie 2017, numirea domnului 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
Rotar Dumitru Gheorghe	Director General Adjunct
Sânpetrea Anca Mariana	Director Direcția financiară
Trânbițaș Gabriela	Director Direcția contabilitate
Dediu Mihaela Carmen	Director Direcția explorare-evaluare
-	Director Direcția producție
Boiarciuc Adrian	Director Direcția tehnologia informației
Lupa Leonard Ionuț	Director Direcția achiziții
Chertes Viorel Claudiu	Director Direcția reglementări
Ciolpan Vasile	Director Departament comercializare energie
Endre Ioo	Director Direcția juridică
Stan Ioan	Director Direcția resurse umane
Cindrea Corin Emil	Director Direcția calitate, SSM, mediu
Stancu Lucian Adrian	Director Direcția management corporativ
<b>Sucursala Mediaș</b>	
Tătaru Argentina	Director
Achimeț Teodora Magdalena	Director economic
-	Director producție
Man Ioan Mihai	Director tehnic

**Sucursala Târgu Mureș**

<b>Roiban Claudiu</b>	Director
<b>Papoi Iona</b>	Director economic
-	Director producție
<b>Baciu Marius Tiberiu</b>	Director tehnic

**Sucursala Iernut**

<b>Balazs Bela<sup>*)</sup></b>	Director
<b>Oros Cristina Monica</b>	Director economic
<b>Oprea Maria Aurica</b>	Director comercial
<b>Bircea Angela</b>	Director tehnic

**SIRCOSS**

<b>Dobrescu Dumitru</b>	Director
<b>Bordeu Viorica</b>	Director economic
<b>Gheorghiu Sorin</b>	Director tehnic

**STTM**

<b>Cătană Cristian Victor</b>	Director
<b>Ilinca Cristian Alexandru</b>	Director economic
<b>Cioban Cristian Augustin</b>	Director exploatare-dezvoltare

<sup>\*)</sup> – are delegate atribuțiile de conducere a sucursalei, nu este numit director al sucursalei.

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>.

**Resursele umane**

La data de 30 iunie 2019 Grupul Romgaz înregistra un număr de 6.171 angajați iar SNGN Romgaz SA un număr de 5.658 angajați. Începând cu data de 1 aprilie 2018 un număr de 504 persoane și-au încetat raporturile de muncă cu societatea trecând la Depogaz.

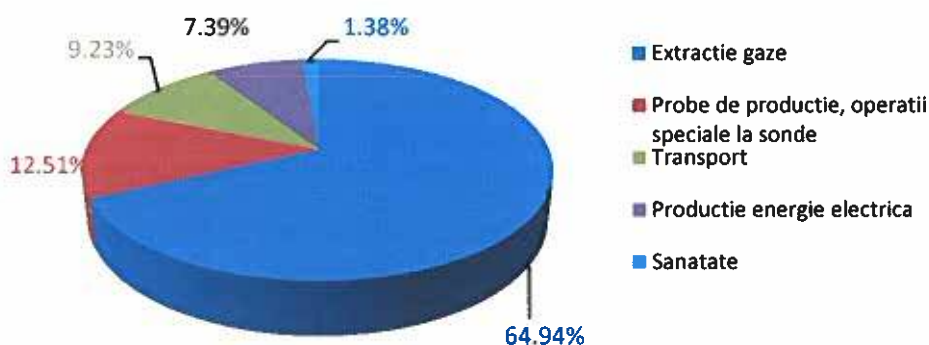
În tabelul de mai jos este prezentată evoluția numărului de angajați în perioada 1 ianuarie 2016-30 iunie 2019:

Specificații	2016	2017	2018		SI 2019	
			Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA	Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA
1	2	3	5	6	6	6
Număr de angajați la începutul perioadei	6.356	6.246	6.198	6.198	6.214	5.688
Număr de persoane nou angajate	168	233	286	241	83	68
Număr de persoane care au încetat raporturile de muncă cu societatea	278	281	270	751	126	98
Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6.246	6.198	6.214	5.688	6.171	5.658



Structura angajaților *SNGN Romgaz SA* la finele perioadei de raportare:

a) pe activități



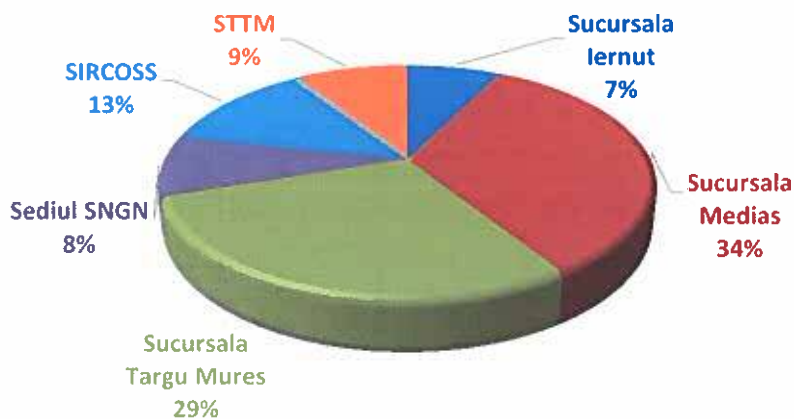
b) după nivelul de studii

- studii superioare 24,09%;
- studii medii 28,05%;
- școală de maiștrii 3,04%;
- școală profesională 33,99%;
- studii generale diverse 10,83%;

c) pe categorii de vârstă

- sub 30 ani 4,10%;
- 30-40 ani 13,79%;
- 40-50 ani 34,99%;
- 50-60 ani 38,03%;
- Peste 60 ani 9,08%;

d) pe sediu și sucursale



e) pe categorii

Entitatea	Muncitori	Maiștrii	TESA	Total
1	2	3	4	5
Sediul	39		432	471
Sucursala Medias	1.478	88	336	1.902
Sucursala Târgu-Mureș	1.309	50	278	1.637
SIRCOSS	510	52	146	708
STTM	394	21	107	522
Sucursala Iernut	269	41	108	418
<b>TOTAL</b>	<b>3.999</b>	<b>252</b>	<b>1.407</b>	<b>5.658</b>

## Romgaz pe bursă

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

Romgaz este considerată o companie atractivă pentru investitori din perspectiva dividendului acordat acționarilor și a stabilității companiei.

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

- Locul 2 în topul emitenților din categoria Premium a BVB după capitalizarea bursieră la data de 30 iunie 2019 (12.410,6 mil. lei, respectiv 2.621,0 mil. Euro);
- Locul 4 după valoarea de tranzacționare în primele șase luni ale anului 2019 în topul emitenților locali pe segmentul principal al BVB (448,3 mil. lei);
- Ponderi de 10,35% și 10,13% în indicii BET (top 13 emitenți) și respectiv BET-XT (BET extins), 28,28% în indicele BET-NG (energie și utilități) și 10,35% în indicele BET-TR (BET Total Return).

Evoluțiile cotațiilor acțiunilor Romgaz comparativ cu indicele BET, de la listare și până la 30 iunie 2019, sunt prezentate în figura următoare:



În tabelul de mai jos este prezentată evoluția prețului de închidere și a capitalizării societății în ultima zi a primului semestru din anii 2017, 2018 și 2019:

	30 iunie 2017	30 iunie 2018	30 iunie 2019
Număr de acțiuni	385.422.400	385.422.400	385.422.400
Preț de închidere (lei)	30,75	37,35	32,20
Capitalizare			
*mil. lei	11.852	14.396	12.411
*mil. Euro	2.603	3.088	2.621

Evoluția prețului de tranzacționare al acțiunilor Romgaz în Semestrul I 2019 a fost similară cu cea înregistrată în perioadele anterioare, cu scăderi semnificative la începutul anului (minim



de 27,35 RON/acțiune în data de 14 ianuarie) și cu creșteri vizibile în lunile februarie - după publicare Raportului preliminar pe anul 2018, martie - după publicarea propunerii de dividende acordate pentru anul 2018 și suplimentare conform OUG nr.114/2018 și mai - înainte de ex-data pentru dividende 2018 (maxim de 35,10 RON/acțiune în 28 mai). Astfel, la sfârșitul primelor 6 luni ale anului, prețul acțiunilor era 32,2 RON, cu 17,5% mai mare decât cel înregistrat în prima zi de tranzacționare a anului.

Pe LSE, GDR-urile au fost tranzacționate la prețuri comparative cu cele ale acțiunilor de pe BVB, înregistrând o creștere în perioada analizată de 10,7%, în condițiile creșterii cursului de schimb RON-USD de 1,4%. Prețul minim al GDR-urilor (7 USD) s-a înregistrat tot în data de 14 ianuarie, iar prețul maxim (8,05 USD) a fost atins în data imediat anterioară ex-data pentru dividendele 2018.

### III. Analiza activității Grupului

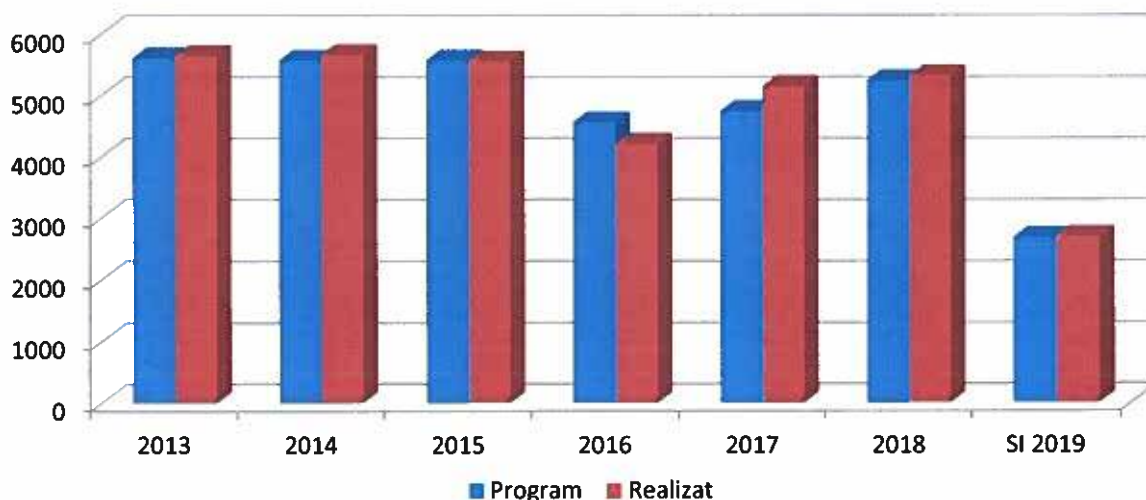
#### 3.1. Rezultate operaționale

Prin cele 154 zăcămintele comerciale operate prin sucursalele Mediaș și Târgu-Mureș, amplasate geografic în Bazinul Transilvaniei, Moldova, Muntenia și Oltenia, ponderea de cca.80% din producția totală a Romgaz o reprezintă cca.30 zăcămintele mature, aflate într-o fază avansată de depletare și având o vechime în exploatare mai mare de 30 ani.

O analiză retrospectivă relativă la volumele de gaze naturale produse în perioada 2013-2019 este prezentată în cele ce urmează:

Specificatii	2013	2014	2015	2016	2017	2018	SI 2019
1	2	3	4	5	6	7	8
Program (mil.mc)	5.615	5.581	5.581	4.567	4.750	5.250	2.691
Realizat (mil.mc)	5.651	5.664	5.563	4.219	5.158	5.333	2.700
Diferențe (Realizat-Program)	+36	+83	-18	-348	+408	+83	+9
Realizat	100,6	101,5	99,7	92,4	108,6	101,6	100,3

În figura de mai jos este prezentată evoluția volumelor de gaze produse în perioada 2013-2019 și Semestrul I 2019, program versus realizări:



Analizând valorile aferente datelor de producție se constată că volumele de gaze realizate au fost sensibil egale sau peste nivelul programat. Putem spune că în această perioadă declinul natural al zăcămintelor de gaze naturale a fost în mare parte diminuat, înregistrând în perioada 2013-2019 o valoare de cca.1,4%.

Pentru realizarea acestei producții un impact pozitiv l-au avut următorii factori:

- eforturile investiționale susținute în extinderea/modernizarea infrastructurii de suprafață:
  - punerea în funcțiune a unui nou colector pentru transportul gazelor și a unui panou de predare gaze de pe structura Caragele din zona Munteniei la sfârșitul anului 2018, investiție care a dus la creșterea producției de gaze în cadrul acestui zăcămintul cu cca.93%, și a producției de condensat cu cca.207% ca urmare a exploatării la potențial maxim a sondelor, comparativ cu aceeași perioadă de raportare a anului 2018;



- trecerea la faza de producție și valorificare a rezultatelor activității de explorare geologică, prin aducerea în circuitul economic a unor noi descoperiri comerciale de gaze naturale;
- creșterea productivității unor zăcăminte de gaze naturale prin realocarea de unități de comprimare pentru scăderea presiunii de colectare;
- efectuarea programelor de reparații și intervenții sonde, fiind finalizate un număr de 85 sonde cu un potențial productiv la data de 30 iunie 2019 de peste 573 mii mc/zi, care au înregistrat un cumulativ de cca.45,5 mil.mc;
- optimizarea exploatării prin aplicarea de metode moderne pentru eliminarea apei din sonde, prin implementarea de tehnologii minim invazive la operațiile de reparații sonde, prin montarea de echipamente de măsurare a presiunilor și debitelor la nivel de sondă.

Cantitățile de gaze naturale extrase, livrate, injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare subterană pe perioada ianuarie-iunie 2019, comparativ cu aceeași perioadă a anilor 2017 și 2018, sunt prezentate în tabelul de mai jos (mil.mc):

Nr. crt.	Specificații	SI 2017	SI 2018	SI 2019	Indici
0	1	2	3	4	5=4/3x100
1.	<b>Gaz metan extras brut – total, din care:</b>	<b>2.559,4</b>	<b>2.640,3</b>	<b>2.699,8</b>	<b>102,3%</b>
1.1.	*gaze proprii	2.474,6	2.553,5	2.699,8	105,7%
1.2.	*asociere Schlumberger (100%)	84,8	86,8	0,0	-
2.	Consum tehnologic	36,9	42,9	42,8	99,8%
3.	<b>Gaz metan propriu extras net (1.-1.2.-2.)</b>	<b>2.437,7</b>	<b>2.510,6</b>	<b>2.657,0</b>	<b>105,8%</b>
4.	Gaze proprii injectate în depozite	77,6	88,8	140,8	158,6%
5.	Gaze proprii extrase din depozite	497,0	297,3	199,9	67,2%
5.1.	*pernă gaze	0,0	6,9	0,0	-
6.	Diferențe din PCS-uri	-6,6	1,6	2,2	137,5%
7.	<b>Gaz metan din producția proprie livrat (3.-4.+5.-6.)</b>	<b>2.863,7</b>	<b>2.715,5</b>	<b>2.713,9</b>	<b>99,9%</b>
8.1.	Gaze vândute în depozit	0,0	8,1	0,0	-
8.2.	Gaze livrate la CTE Iernut și Cojocna	268,1	130,1	50,5	38,8%
9.	<b>Gaz metan din producția proprie livrat în piață (7.+8.1.-8.2.)</b>	<b>2.595,6</b>	<b>2.595,5</b>	<b>2.663,4</b>	<b>102,6%</b>
10.	<b>Gaz metan din asocieri<sup>*)</sup> – total, din care:</b>	<b>85,7</b>	<b>91,9</b>	<b>75,0</b>	<b>81,6%</b>
	*Schlumberger (50%)	42,4	43,4	0	-
	*Raffles Energy (37,5%)	0,1	0,01	0	-
	*Amromco (50%)	43,2	48,5	75,0	154,6%
11.	Achiziții gaze din producția internă	23,2	5,3	3,9	73,6%
12.	<b>Gaz metan din producția internă valorificat (9.+10.+11.)</b>	<b>2.704,5</b>	<b>2.692,7</b>	<b>2.742,3</b>	<b>101,8%</b>
13.	<b>Gaz metan din producția internă livrat (8.2.+12.)</b>	<b>2.972,6</b>	<b>2.822,8</b>	<b>2.792,8</b>	<b>98,9%</b>
14.	Gaze din import livrate	25,7	82,5	53,0	64,2%
15.	Gaze livrate la Iernut și Cojocna din alte surse (inclusiv dezechilibre)	17,7	6,9	1,6	23,2%
16.	<b>Gaz metan total livrat (13.+14.+15.)</b>	<b>3.016,0</b>	<b>2.912,2</b>	<b>2.847,4</b>	<b>97,8%</b>
*	Servicii de extracție gaze din depozite facturate <sup>**)</sup>	1.198,8	1.118,6	924,7	82,7%
*	Servicii de injecție gaze în depozite facturate <sup>**)</sup>	601,5	751,6	1.047,6	139,4%

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

<sup>\*)</sup> Contractul de asociere cu Schlumberger s-a finalizat la data de 30.11.2018. În cazul asocierii cu Amromco gazele obținute se reflectă în cifra de afaceri a Romgaz conform cotei parte deținută în cadrul asocierii.

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

**Cantitatea de gaze valorificată** de Romgaz în Semestrul I 2019, reprezentând livrări către clienți, consum CET Iernut și consum tehnologic, au înregistrat o scădere de 2,2% comparativ cu perioada similară a anului trecut.

Ca urmare a efortului susținut de îmbunătățire a strategiei de vânzări, cota Romgaz reprezentând livrările raportate la consumul total al României a crescut de la 45,26% la 46,30%.

### 3.2. Rezultate financiare consolidate

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

*\*mii lei\**

Nr. crt.	Specificații	Semestrul I 2017 (retratat)	Semestrul I 2018 (retratat)	Semestrul I 2019	Indici (2019/2018)
0	I	2	3	4	5=4/3x100
1	<b>Venituri – total, din care:</b>	<b>2.327.146</b>	<b>2.446.938</b>	<b>2.912.464</b>	<b>119,02%</b>
	*venituri din exploatare	2.316.302	2.418.719	2.885.994	119,32%
	*venituri financiare	10.844	28.219	26.470	93,80%
2	Cifra de afaceri	2.392.217	<b>2.474.507</b>	<b>2.874.787</b>	<b>116,18%</b>
3	<b>Cheltuieli – total, din care:</b>	<b>1.270.760</b>	<b>1.517.722</b>	<b>1.762.295</b>	<b>116,11%</b>
	*cheltuieli de exploatare	1.261.473	1.494.084	1.744.804	116,78%
	*cheltuieli financiare	9.287	23.638	17.491	74,00%
4	Cota parte din rezultatul asociaților	532	976	1165	119,36%
5	<b>Profit brut</b>	<b>1.056.915</b>	<b>930.192</b>	<b>1.151.334</b>	<b>123,77%</b>
6	Impozit pe profit	169.459	147.348	175.425	119,05%
7	<b>Profit net</b>	<b>887.456</b>	<b>782.844</b>	<b>975.909</b>	<b>124,66%</b>

Notă: veniturile și cheltuielile nu conțin producția imobilizată.

Veniturile totale realizate în Semestrul I 2019 au fost mai mari decât cele realizate în Semestrul I 2018 cu 19,02%.

#### Rezultatele economico-financiare

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

Explicații	Semestrul I 2017 (retratat)	Semestrul I 2018 (retratat)	Semestrul I 2019	Indici (2019/2018)
I	2	3	4	5=4/3x100
Rezultat din exploatare	1.054.829	924.635	1.141.190	123,42%
Rezultat financiar	1.557	4.581	8.979	196,01%
Cota parte din rezultatul asociaților	532	976	1.165	119,36%
<b>Rezultat brut</b>	<b>1.056.915</b>	<b>930.192</b>	<b>1.151.334</b>	<b>123,77%</b>
Impozit pe profit	169.459	147.348	175.425	119,05%
<b>Rezultat net</b>	<b>887.456</b>	<b>782.844</b>	<b>975.909</b>	<b>124,66%</b>

Rezultatul net realizat în Semestrul I 2019 de **975.909 mii lei** este mai mare decât cel realizat în aceeași perioadă a anului 2018 cu 24,66%.

### 3.3. Prețuri și tarife

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

- ☒ activitățile aferente pieței reglementate cuprind:
  - furnizarea gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru până la 31 decembrie 2014 pentru clienții noncasnici, cu excepția cazului în care la această dată se constată existența unei diferențe semnificative între prețul de comercializare a producției interne și prețul european de import, care ar putea periclita stabilitatea pieței, situație în care termenul se prelungește până la 31 decembrie 2015;
  - furnizarea gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru până la 30 iunie 2022 pentru clienții casnici;
  - furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale;
  - transportul gazelor naturale;
  - transportul gazelor prin conductele de alimentare din amonte, conform prevederilor condițiilor de valabilitate a licenței;
  - înmagazinarea subterană a gazelor naturale;
  - stocarea gazelor naturale în conductă;
  - distribuția gazelor naturale și a biogazului/biometanului;
  - activitățile conexe desfășurate de către operatorii licențiați;
  - activități aferente operării terminalului GNL;
- ☒ pentru activitățile aferente pieței reglementate, prețurile și tarifele se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate și publicate de către ANRE.

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

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

Tarifele de înmagazinare practicate în cele două perioade de comparație sunt cele aprobate prin Ordinul ANRE nr.58 din 27 martie 2015 (01.01.2017-31.03.2018), Ordinul ANRE nr.58 din 29 martie 2018 (1 aprilie 2018-31.03.2019) și respectiv prin Ordinul ANRE nr.44 din 29 martie 2019 (începând cu data de 1 aprilie 2019).

Situația tarifelor de înmagazinare practicate este prezentată în tabelul următor:

Componenta de tarif	U.M.	Tarife (01.01.2017- 31.03.2018)	Tarife (01.04.2018- 31.03.2019)	Tarife (începând cu 01.04.2019)
Componentă volumetrică pentru <i>injecția</i> gazelor naturale	lei/MWh	2,37	1,68	1,90
Componentă fixă pentru <i>rezervarea capacității</i> de înmagazinare	lei/MWh/ciclu de înmagazinare	13,68	9,90	9,98
Componentă volumetrică pentru <i>extracția</i> gazelor naturale	lei/MWh	1,87	1,67	1,61

### Distribuția gazelor naturale

Tarifele de distribuție și prețurile finale reglementate practicate în Semestrul I 2018 sunt cele aprobate prin Ordinul nr.89 din 28 septembrie 2017 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de SNGN "Romgaz" - S.A. Mediaș, iar cele practicate în Semestrul I 2019 sunt cele aprobate prin Ordinul nr.85 din 25 aprilie 2018.

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

Specificații	Semestrul I 2018	Semestrul I 2019
Tarife de distribuție (lei/MWh):		
*B1 cu consum până la 23,25 MWh	52,70	52,75
*B2 cu consum anual între 23,26 și 116,28 MWh	47,91	47,96
*B3 cu consum anual între 116,29 și 1.116,78 MWh	47,01	47,07
*B4 cu consum anual între 1.116,79 și 11.627,78 MWh	46,21	46,26

Prețurile finale reglementate pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat pentru clienții casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate în Semestrul I 2018 sunt cele aprobate prin Ordinele ANRE nr.89 din 28 septembrie 2017 (01.10.2017-09.01.2018), nr.1 din 8 ianuarie 2018 (10.01-31.03.2018), nr.62 din 29 martie 2018 (01-04.04.2018) și nr.88 din 25 aprilie 2018 (01.05-31.07.2018), iar cele practicate în Semestrul I 2019 sunt cele aprobate prin Ordinul nr.146 din 19 august 2018 (01.08.2018-30.06.2019), conform tabelului de mai jos:

Specificații	01.10.2017- 09.01.2018	10.01- 31.03.2018	01.04- 30.04.2018	01.05- 31.07.2018	01.08.2018- 30.06.2019
Prețuri finale reglementate (lei/MWh):					
*B1 cu consum până la 23,25 MWh	119,10	134,97	134,91	134,96	152,23
*B2 cu consum anual între 23,26 și 116,28 MWh	114,31	130,18	130,12	130,17	147,44

### 3.4. Activitatea investițională

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

La nivelul Semestrului I 2019 **Grupul Romgaz** a realizat investiții în valoare de 428,6 mil. lei, realizările fiind cu 35,5% (236,1 mil. lei) mai mici decât cele aferente Semestrului I 2018 și reprezintă cca.61% din valoarea investițiilor programate.

**Societatea** a realizat în perioada 2016-30 iunie 2019 investiții în valoare de cca.2,84 mld. lei, astfel:

Perioada	2016	2017	2018	SI 2019	Total
Valoare (mii lei)	497.716	781.768	1.150.349	414.157	2.843.990

Notă: anii 2016-2017 și Semestrul I 2018 nu au fost retratați pentru a reflecta modificarea de politică contabilă descrisă în Nota 10 din Situațiile financiare.

Pentru anul 2019 Romgaz și-a programat investiții în valoare de 1.245,00 mil. lei din care programul pentru semestrul I este de 704,84 mil. lei din care a realizat 414,16 mil. lei, ceea ce reprezintă:

- 58,76% din investițiile planificate pentru Semestrul I 2019;



- 33,30% din totalul Programului de investiții pentru anul 2019;
- 63,45% comparativ cu nivelul realizărilor înregistrate în Semestrul I 2018.

Investițiile au fost finanțate exclusiv din surse proprii.

Din punctul 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) pentru obiectivele noi și s-au executat lucrările de modernizare și reparații capitalizabile la sondele aflate în exploatare.

Aceste realizări fizice asigură premiza pentru înregistrarea realizărilor valorice în semestrul II.

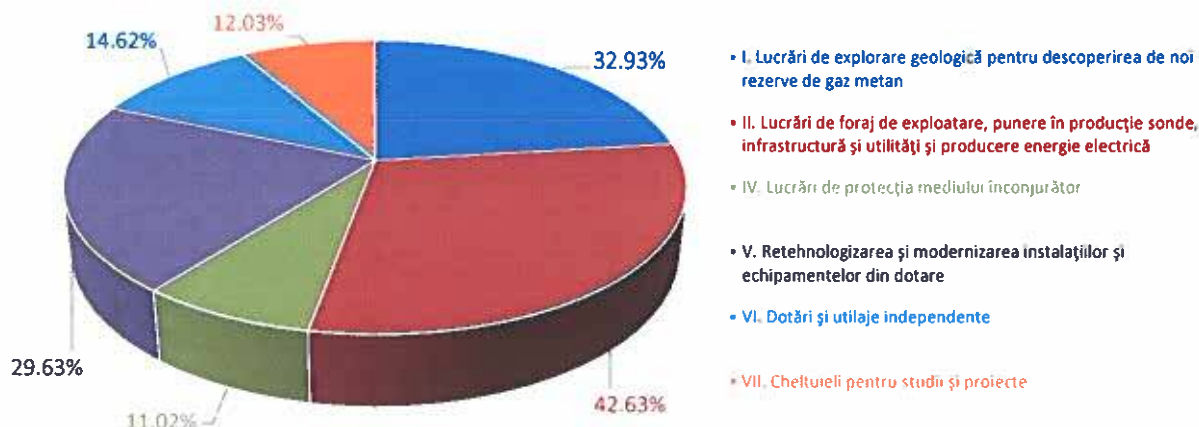
Comparativ cu perioada similară a anului precedent, situația realizărilor pe principalele capitole este prezentată în tabelul de mai jos:

Capitol investiții	<i>*mii lei*</i>		
	Semestrul I 2018	Semestrul I 2019	%
1	2	3	4=3/2x100
I. Lucrări de explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaz metan	161.618	123.213	76,24
II. Lucrări de foraj de exploatare, punere în producție sonde, infrastructură și utilități și producere energie electrică	391.106	188.746	42,26
III. Susținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor	2.980	0	-
IV. Lucrări de protecția mediului înconjurător	592	736	124,32
V. Retehnologizarea și modernizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare	74.587	79.390	106,44
VI. Dotări și utilaje independente	21.619	20.338	94,07
VII. Cheltuieli pentru studii și proiecte	239	1.734	725,52
<b>TOTAL</b>	<b>652.741</b>	<b>414.157</b>	<b>63,45</b>

Situația realizărilor pe principalele capitole, vis-a-vis de Programul de investiții pentru anul 2019, este prezentată în tabelul următor:

Capitol investiții	<i>*mii lei*</i>		
	Program 2019	Realizări Semestrul I 2019	%
1	2	3	4=3/2x100
I. Lucrări de explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaz metan	374.165	123.213	32,93
II. Lucrări de foraj de exploatare, punere în producție sonde, infrastructură și utilități și producere energie electrică	442.713	188.746	42,63
III. Susținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor	0	0	-
IV. Lucrări de protecția mediului înconjurător	6.677	736	11,02
V. Retehnologizarea și modernizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare	267.946	79.390	29,63
VI. Dotări și utilaje independente	139.082	20.338	14,62
VII. Cheltuieli pentru studii și proiecte	14.417	1.734	12,03
<b>TOTAL</b>	<b>1.245.000</b>	<b>414.157</b>	<b>33,30</b>

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



O sinteză privind obiectivele fizice realizate ne indică faptul că într-o măsură semnificativă obiectivele stabilite au fost realizate sau sunt în curs de realizare, astfel:

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
1.	Execuție foraj, explorare	27 de sonde	3 sonde finalizate 5 sonde în execuție foraj 3 cu contract de execuție 14 sonde în achiziție pentru lucrări de foraj 22 sonde pregătire pentru achiziția forajului
2.	Proiectare foraj	-	13 sonde în proiectare sau achiziție proiectare
3.	Execuție foraj exploatare	3 sonde	sonde realizate la finalul anului 2018 cu trecere în 2019
4.	Execuție instalații tehnologice – sonde (IT) rămase pe gaze	realizarea a 21 instalații tehnologice pentru punerea în producție a 26 sonde rămase pe gaze	4 IT finalizate pentru punere în producție a 5 sonde 5 IT în execuție pentru punerea în producție a 6 sonde 15 IT în curs de obținere autorizații de construire pentru punerea în producție a 22 de sonde 16 IT în curs de elaborare proiecte pentru punerea în producție a 16 sonde
5.	Reparații capitalizabile sonde, reechipări și reactivări sonde	cca.160 sonde, corelat cu programul anual stabilit cu ANRM	s-a intervenit la 84 sonde, lucrări executate în regie proprie de către SIRCROSS
6.	Producția de energie electrică	Continuarea lucrărilor la CTE Iernut	contract în execuție
7.	Asocieri	<u>Raffles Energy SRL:</u> - repunerea în producție experimentală a sondei 1 Voitinel cu debitarea gazelor într-o central G2  <u>Lukoil:</u> - pregătirea și execuția forajului unei sonde de explorare Trinity 1X în perimetrul 30EX Trident	- forajul va începe în Trimestrul 3 2019

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
		<u>Amromco:</u>	
		- forajul a 5 sonde	- s-a finalizat forajul sondei Bibești 214 începută în anul 2018 - s-a forat sonda Zătreni 100
		- achiziția de date seismice 3D în perimetrele Bibești și Zătreni	
		- RK-uri la 6 sonde	- au fost realizate RK-uri pentru 2 sonde
		- lucrările și instalațiile de suprafață pentru sondele propuse spre foraj	- au fost realizate lucrări și instalații de suprafață pentru 2 sonde
		- abandonări a unor sonde care au acordul de abandonare	- s-au efectuat abandonări pentru 2 sonde
		- proiectare și obținere avize	- s-au obținut permise și aprobări pentru forajul sondei Balta Albă 122, implementare compressor pentru sondele Bibești 214 și 213
		<u>Slovacia:</u>	
		- bugetul a fost aprobat doar pentru primele 4 luni ale anului	- decizia de a rămâne/de a renunța la perimetrul Svidnik urmează a fi luată în perioada următoare

În perioada analizată au fost puse în funcțiune investiții însumând 209.974 mii lei.

### **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 Semestrul I 2019 au fost livrate următoarele echipamente: corpuri principale ale turbinelor pe abur, transformatoarele de excitație, sistemul de ulei de forță și ungere, pompele de recirculare, pompe de condens TA13 și TA23, pompe de apă de alimentare CR21 și CR22, vane oțel înalt aliat < Ø4”, condensatoare unitatea TA13 și TA 23, sisteme spălare cu bile condensatoare TA13 și TA23, pompă de apă de alimentare CR11 și CR12, sistem de excitație static Ex 2100 TA13 și TA23, încălzitoare stație de gaz 11, 12, 21 și 22.

Au fost executate lucrări de construcții la clădirile electrică și de comandă, sala mașinilor, stație de tratare a apei, stație de pompare a apei de răcire și fundații și suprastructură la echipamente, instalații tehnologice.

Situația sintetică a stadiului realizării lucrărilor de investiții este prezentată în tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Stadiul lucrărilor	Obiect de investiție
1	Lucrări finalizate	<ul style="list-style-type: none"> <li>• clădire electrică</li> <li>• stație tratare apă</li> <li>• stație pompe apă răcire (clădire stație structură beton armat)</li> <li>• montare poduri rulante</li> <li>• transformatoare Bloc 11,5/220 kV (4 buc)</li> <li>• transformatoare Bloc 11,5/110 kV (2 buc)</li> <li>• pozare cabluri electrice iluminat și prize</li> </ul>
2	Lucrări realizate peste 90%	<ul style="list-style-type: none"> <li>• clădire sala mașinilor</li> <li>• echipamente sala mașinilor</li> <li>• montare și centrare pompe de alimentare HRSG</li> <li>• circuit apă răcire</li> <li>• stație de finisare apă demineralizată</li> <li>• montare tablouri electrice și aparataj clădire electrică</li> <li>• montare tablouri electrice și aparataj clădire stație demineralizare</li> </ul>
3	Lucrări realizate peste 80%	<ul style="list-style-type: none"> <li>• cazane recuperatoare (HRSG)</li> <li>• montaj turbine cu gaze (TG)</li> <li>• asamblare estacada principală (structura metalică) la echipamentele termomecanice auxiliare</li> </ul>
4.	Lucrări aflate în diferite stadii de realizare (<80%)	<ul style="list-style-type: none"> <li>• cazan auxiliar și stație de aer comprimat</li> <li>• bazin de sifonare</li> <li>• stație compresoare gaze naturale</li> <li>• montaj turbine cu abur</li> <li>• montaj conducte abur viu și echipamente, circuite conexiune cu HRSG, TG și TA</li> <li>• montare instalații stingere incendiu</li> <li>• instalații de iluminat și prize clădire sală mașini</li> </ul>

În Semestrul I 2019, **Filiala Depogaz** a avut un program de investiții aprobat în valoare de 53,59 mil.lei și a realizat 14,48 mil.lei, ceea ce reprezintă un procent de 27% din acesta, astfel:

Nr. crt.	Specificații	Program	Realizări
1.	Activități pentru înmagazinarea subterană a gazelor naturale	27,39	1,94
2.	Ameliorarea și protecția mediului înconjurător	0	0
3.	Modernizarea și re tehnologizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare, a infrastructurii de suprafață, a utilităților	23,05	12,45
4.	Dotări și utilaje independente	1,42	0,93
5.	Cheltuieli pentru consultanță, studii și proiecte, soft, licențe și brevete, etc.	1,70	0
*	<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>53,59</b>	<b>14,48</b>

Investițiile au fost finanțate integral din surse proprii.

În perioada de raportare au fost puse în funcțiune mijloace fixe în valoare de 4,7 mil.lei.



### 3.5. Litigii

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

- ☰ numărul total de litigii este de 416 (exclusiv litigiile de muncă fără pretenții financiare, obligația de a face, situațiile în care societatea este terț poprit etc), din care:
  - ✕ 356 de cauze în care Romgaz este reclamantă;
  - ✕ 53 de cauze în care Romgaz este pârâtă;
  - ✕ 7 cauze în care Romgaz este parte civilă/vătămată;
- ☰ valoarea totală a dosarelor în care societatea are calitatea de reclamantă este de 2.092.903.177,61 lei.
- ☰ valoarea totală a dosarelor în care societatea este pârâtă este de 406.618.224,24 lei și 73.200 euro.

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

Actele juridice încheiate de societate în perioada 1 ianuarie-30 iunie 2019 în condițiile art.52 alin.(1) și alin.(6) din OUG nr.109 din 30 noiembrie 2011 privind governanța corporativă a întreprinderilor publice, așa cum acesta a fost modificat prin Legea nr.111/2016, sunt prezentate în tabelul următor:

Nr. crt.	Parte contractantă	Act juridic (nr. și dată)	Obiectul contractului	Valoare estimată totală, inclusiv TVA (lei)	Termene și modalități de plată	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Penalități
0	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Depogaz Ploiești SRL <sup>6</sup>	Act Adițional nr.1/01.02.2019 la Contract nr.4/2018	Modificare Contract nr.4/2018 (Prestarea serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale)	69.191.512,91 <sup>*)</sup>	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	-	-	Vezi Nota <sup>**)</sup>
<b>Notă:</b>								
*) – Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor atrage perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi calendaristică de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 15 zile calendaristice de la data scadenței.								
**) – Actul Adițional nr.1/2019 diminuează valoarea Contractului nr.4/2018 cu 4.454.064,69 RON cu TVA. Astfel, valoarea totală a Contractului nr.4/2018 devine 69.191.512,91 RON cu TVA față de 73.645.577,60 RON cu TVA, datorită modificării Programului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, respectiv "Programul de injecție".								
2	Depogaz Ploiești SRL	Act Adițional nr.9/30.01.2019 la Contract VG 12/2018	Vânzare-cumpărare gaze naturale piața concurențială (perioada 01.02.2019-31.03.2019)	3.045.924,00	Factură de regularizare scadentă în 90 de zile de la data emiterii	-	-	0,10%/zi
Actul Adițional nr.9/2019 modifică cantitatea și prelungește Contractul nr.VG12/2018 pe perioada 01 februarie 2019-31 martie 2019, implicit modificându-se și valoarea contractului. Astfel, valoarea totală a Contractului nr.VG12/2018 pe perioada 01 mai 2018-31 martie 2019 devine 14.722.134,80 RON cu TVA, în creștere cu 3.045.924,00 RON cu TVA față de valoarea raportată anterior.								
3	SC C.E.T. Govora SA	Contract nr.VG5/30.01.2019	Vânzare-cumpărare gaze naturale piața concurențială (perioada 01.02.2019-31.03.2019)	22.702.372,56	Plata în avans, factură de regularizare scadentă în 30 de zile de la data emiterii	-	-	0,10%/zi
Notă: Contractul de vânzare-cumpărare gaze nr.VG5/2019 a fost transmis de către SC C.E.T. Govora SA la data de 11.02.2019.								
4	SC Electrocentrale Galați SA	Act Adițional nr.3/30.01.2019 la Contract VG 38/2018	Vânzare-cumpărare gaze naturale piața concurențială (perioada 01.02.2019-28.02.2019)	15.218.672,00	Plata în avans, factură de regularizare scadentă în 30 de zile de la data emiterii	-	-	0,10%/zi
Actul Adițional nr.3/2019 modifică cantitatea și prelungește Contractul nr.VG38/2018 pe perioada 01.02.2019-28.02.2019, implicit modificându-se și valoarea contractului. Astfel.								

<sup>6</sup> SNGN Romgaz SA – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL



valoarea totală a Contractului nr.VG38/2018, pe perioada 19.11.2018-28.02.2019 devine 47.190.152,10 RON cu TVA, în creștere cu 3.045.924,00 RON cu TVA față de valoarea raportată anterior.

Actul Adițional nr.3/2019 la Contractul nr.VG38/2018 a fost transmis de către SC Electrocentrale Galați SA la data de 08.02.2019.

5	SNTGN Transgaz SA	Contract nr.326L/23.01.2019	Prestarea serviciilor lunare de transport aferent punctelor de intrare în SNT (perioada 01.02-01.03.2019)	2.391.421,38	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	Nu	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
---	-------------------	-----------------------------	---	--------------	--	----	--------------	---------------

Nota:  
 \*) – Nivelul garanției financiare de plată constituite de UR va fi egal cu valoarea facturii lunare estimate pentru serviciile de transport aferente perioadei următoare de utilizare.  
 \*\*) – Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor, în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor atgare: perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi calendaristică de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, sau până la executarea garanției prevăzute în contract, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 15 zile calendaristice de la data scadenței.

Contractul a sosit la SNGN Romgaz SA, semnate de reprezentanții SNTGN Transgaz SA, în data de 12.02.2019.

6	SNTGN Transgaz SA	Contract nr.327L/23.01.2019	Prestarea serviciilor lunare de transport aferent punctelor de ieșire din SNT (perioada 01.02-01.03.2019)	2.950.925,82	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	Nu	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
---	-------------------	-----------------------------	---	--------------	--	----	--------------	---------------

Nota:  
 \*) – vezi pct.5.  
 \*\*) – vezi pct.5.

Contractul a sosit la SNGN Romgaz SA, semnate de reprezentanții SNTGN Transgaz SA, în data de 12.02.2019.

7	SC Electrocentrale Constanța SA	Act Adițional nr.4/30.01.2019 la Contract VG 30/2018	Vânzare-cumpărare gaze naturale piața concurențială (perioada 01.02.2019-31.03.2019)	34.269.001,20	Plata în avans, factură de regularizare scadentă în 30 de zile de la data emiterii	-	-	0,10%/zi
---	---------------------------------	--	--	---------------	--	---	---	----------

Actul Adițional nr.4/2019 modifică cantitatea și prelungește Contractul nr.VG30/2018 pe perioada 01.02.2019-31.03.2019, implicit modificându-se și valoarea contractului. Astfel, valoarea totală a Contractului nr.VG30/2018, pe perioada 03.10.2018-31.03.2019 devine 85.152.323,27 RON cu TVA, în creștere cu 34.269.001,20 RON cu TVA față de valoarea raportată anterior.

Actul Adițional nr.4/2019 la Contractul nr.VG30/2018 a fost transmis de către SC Electrocentrale Constanța SA la data de 19.02.2019.

8	SC Termoficare Oradea SA	Act Adițional nr.3/27.02.2019 la Contract VG 31/2018	Vânzare-cumpărare gaze naturale piața concurențială (perioada 01.03.2019-31.03.2019)	47.727,92	Plata în avans, factură de regularizare scadentă în 30 de zile de la data emiterii	-	-	0,10%/zi
---	--------------------------	--	--	-----------	--	---	---	----------

Actul Adițional nr.3/2019 modifică structura cantității aferente lunii martie 2019 din Contractul nr.VG31/2018, implicit modificându-se și valoarea contractului. Astfel, valoarea totală a Contractului nr.VG31/2018, pe perioada 01.10.2018-01.10.2019 devine 177.828.150,87 RON cu TVA, în creștere cu 47.727,92 RON cu TVA față de valoarea raportată anterior.

Actul Adițional nr.3/2019 la Contractul nr.VG31/2018 a fost transmis de către SC Termoficare Oradea SA la data de 12.03.2019.

9	SC Electrocentrale	Act Adițional	Eșalonare datorii restante	32.833.009,70	Rate la 30 de zile	-	-	0,05%/zi
---	--------------------	---------------	----------------------------	---------------	--------------------	---	---	----------



Constanța SA	nr.5/21.01.2019 la Convenția de eșalonare 1/2018	înregistrate la 21.01.2019 (perioada 30.09.2018- 30.09.2019)						
Actul Adițional nr.5/2019 majorează datoria restantă existentă la data de 10.09.2018 și prelungește perioada de eșalonare până la 30 septembrie 2019. Astfel, valoarea totală a Convenției de eșalonare nr.1/2018 devine 32.833.009,70 RON, reprezentând datoria restantă la data de 21.01.2019.								
Actul Adițional nr.5/2019 la Convenția de eșalonare nr.1/2018 a fost transmisă de către SC Electrocentrale Constanța SA la data de 13.03.2019								
10	SNTGN Transgaz SA	Contract nr.380L/ 20.02.2019	Prestarea serviciilor lunare de transport aferent punctelor de intrare în SNT (perioada 01.03- 01.04.2019)	303.420,25	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	Nu	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
Nota: *) – vezi pct.5. **) – vezi pct.5.								
Contractul a sosit la SNGN Romgaz SA, semnate de reprezentanții SNTGN Transgaz SA, în data de 21.03.2019.								
11	SNTGN Transgaz SA	Contract nr.381L/ 20.02.2019	Prestarea serviciilor lunare de transport aferent punctelor de ieșire în SNT (perioada 01.03- 01.04.2019)	2.214.462,43	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	Nu	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
Nota: *) – vezi pct.5. **) – vezi pct.5.								
Contractul a sosit la SNGN Romgaz SA, semnate de reprezentanții SNTGN Transgaz SA, în data de 21.03.2019.								
12	SNTGN Transgaz SA	Contract nr.430L/ 20.03.2019	Prestarea serviciilor lunare de transport aferent punctelor de intrare în SNT (perioada 01.04- 01.05.2019)	852.569,55	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	Nu	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
Nota: *) – vezi pct.5. **) – vezi pct.5.								
Contractul a sosit la SNGN Romgaz SA, semnate de reprezentanții SNTGN Transgaz SA, în data de 12.04.2019.								
13	SNTGN Transgaz SA	Contract nr.431L/ 20.03.2019	Prestarea serviciilor lunare de transport aferent punctelor de ieșire în SNT (perioada 01.04- 01.05.2019)	1.052.012,60	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	Nu	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
Nota: *) – vezi pct.5.								





\*\*) – vezi pct.5.

Contractul a sosit la SNGN Romgaz SA, semnate de reprezentanții SNTGN Transgaz SA, în data de 12.04.2019.

14	Depogaz Ploiești SRL	Contract nr.287/01.042019	Prestarea serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale (01.04.2019-31.03.2020)	22.300.100,33	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	-	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
----	----------------------	---------------------------	--	---------------	--	---	--------------	---------------

Nota:

\*) – S-a convenit neconstituirea garanției prin înțelegerea dintre părți.

\*\*) – Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor atrage perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi calendaristică de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 15 zile calendaristice de la data scadenței.

Contractul a sosit la SNGN Romgaz SA, semnat de reprezentanții DEPOGAZ Ploiești în data de 02.05.2019.

15	Depogaz Ploiești SRL	Contract nr.288/01.042019	Prestarea serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale (01.04.2019-31.03.2020)	11.513.151,15	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	-	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
----	----------------------	---------------------------	--	---------------	--	---	--------------	---------------

Nota:

\*) – vezi pct.14.

\*\*) – vezi pct.14.

Contractul a sosit la SNGN Romgaz SA, semnat de reprezentanții DEPOGAZ Ploiești în data de 02.05.2019.

16.	Depogaz Ploiești SRL	Act Adițional nr.11/25.04.2019 la Contract VG 12/2018	Vânzare-cumpărare gaze naturale piața concurențială (perioada 01.05.2019-31.03.2020)	14.187.209,75	Factură de regularizare scadentă în 90 de zile de la data emiterii	-	-	0,10%/zi
-----	----------------------	---	--	---------------	--	---	---	----------

Actul Adițional nr.11/2019 modifică cantitatea și prelungeste perioada Contractului nr.VG12/2018 pe perioada 01.05.2019-31.03.2020, implicit modificându-se și valoarea contractului. Astfel, valoarea totală a Contractului nr.VG12/2018, pe perioada 01.05.2018-31.03.2020 devine 30.729.435,70 RON cu TVA, în creștere cu 14.187.209,75 RON cu TVA față de valoarea raportată anterior.

17	SC Electrocentrale București SA	Contract-cadru nr.VG72/24.04.2019*)	Vânzare-cumpărare gaze naturale**) (01.05.2019-31.03.2020)	530.419.696,72	Factură de regularizare scadentă în 15 zile de la data emiterii	-	-	Vezi Nota ***)
----	---------------------------------	-------------------------------------	--	----------------	---	---	---	----------------

\*) – Contract-cadru de vânzare-cumpărare gaze naturale între producători de gaze și clienți finali eligibili.

\*\*) – Vânzare-cumpărare gaze naturale pentru producerea de energie termică în centrale de cogenerare și centrale termice destinate consumului populației.

\*\*\*) – La nivelul dobânzilor de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare.

Contractul-cadru de vânzare-cumpărare gaze naturale nr.VG72/2019 a fost transmis de către SC Electrocentrale București SA la data de 15.05.2019.

18	SC Electrocentrale Constanța SA	Contract-cadru nr.VG73/24.04.2019*)	Vânzare-cumpărare gaze naturale**) (01.05.2019-31.03.2020)	66.570.626,07	Factură de regularizare scadentă în 15 zile de la data emiterii	-	-	Vezi Nota ***)
----	---------------------------------	-------------------------------------	--	---------------	---	---	---	----------------

\*) – vezi pct.17.

\*\*) – vezi pct.17.

\*\*\*) – vezi pct.17.



Contractul-cadru de vânzare-cumpărare gaze naturale nr.VG73/2019 a fost transmis de către SC Electrocentrale Constanța SA la data de 16.05.2019.

19	SC Termoficare Oradea SA	Contract-cadru nr.VG74/24.04.2019*)	Vânzare-cumpărare gaze naturale**) (01.05.2019-31.03.2020)	78.547.521,16	Factură de regularizare scadentă în 15 zile de la data emiterii	-	-	Vezi Nota ***
----	--------------------------	-------------------------------------	--	---------------	---	---	---	---------------

\*) – vezi pct.17.

\*\*) – vezi pct.17.

\*\*\*) – vezi pct.17.

20	SC TermoCalor Confort SA	Act Adițional nr.2/24.04.2019 la Contractul VG24/2018	Vânzare-cumpărare gaze naturale piața concurențială (perioada 01.05.2019-30.09.2019)	-	Factură de regularizare scadentă în 30 de zile de la data emiterii	-	-	0,10%/zi
----	--------------------------	---	--	---	--	---	---	----------

Actul Adițional nr.2/2019 modifică obiectul Contractului nr.VG24/2018, conform prevederilor Ordinului ANRE nr.52/2019. Valoarea Contractului nr.VG24/2018, pe perioada 01.05.2019-30.09.2019, rămâne nemodificată, la suma de 48.390.096,98 RON cu TVA.

21	SNTGN Transgaz SA	Contract nr.482L/17.04.2019	Prestarea serviciilor lunare de transport aferent punctelor de intrare în SNT (perioada 01.05-01.06.2019)	977.913,32	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	Nu	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
----	-------------------	-----------------------------	---	------------	--	----	--------------	---------------

Nota:

\*) – vezi pct.5.

\*\*) – vezi pct.5.

Contractul a sosit la SNGN Romgaz SA, semnate de reprezentanții SNTGN Transgaz SA, în data de 22.05.2019.

22	SNTGN Transgaz SA	Contract nr.483L/17.04.2019	Prestarea serviciilor lunare de transport aferent punctelor de ieșire în SNT (perioada 01.05-01.06.2019)	4.260.595,79	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	Nu	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
----	-------------------	-----------------------------	--	--------------	--	----	--------------	---------------

Nota:

\*) – vezi pct.5.

\*\*) – vezi pct.5.

Contractul a sosit la SNGN Romgaz SA, semnate de reprezentanții SNTGN Transgaz SA, în data de 22.05.2019.

23	SC Termoficare Oradea SA	Act Adițional nr.4/16.05.2019 la Contractul nr.VG31/2018	Vânzare-cumpărare gaze naturale destinate consum non casnici și gaze naturale interne destinate înmagazinării (perioada 16.05.2019-31.03.2020)	1.981.476,50	Plata în avans, factură de regularizare scadentă în 30 de zile de la data emiterii	-	-	0,10%/zi
----	--------------------------	--	--	--------------	--	---	---	----------

Actul Adițional nr.4/2019 modifică obiectul contractului, în baza Ordinului ANRE nr.52/2019 precum și cantitatea din Contractul nr.VG31/2018, pe perioada 16.05.2019-31.03.2020, implicit modificându-se și valoarea contractului. Astfel, valoarea totală a Contractului nr.VG31/2018, pe perioada 01.10.2018-31.03.2020, devine 179.809.627,37 RON cu TVA, în creștere cu 1.981.476.50 RON cu TVA față de valoarea raportată anterior.



Actul Adițional nr.4/2019 a fost transmis de către SC Termoficare Oradea SA la data de 24.05.2019.

24	SC ENGIE România SA	Contract-cadru nr.VG49/24.04.2019*)	Vânzare-cumpărare gaze naturale destinate consum casnic (perioada 01.05.2019-31.03.2020)	674.465.021,81	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	-	Scrisoare de garanție bancară	Vezi Nota **)
----	---------------------	-------------------------------------	--	----------------	--	---	-------------------------------	---------------

\*) - vezi pct.17.

\*\*\*) - La nivelul dobânzilor de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare.

Contractul nr.VG49/24.04.2019 a fost transmis de către SC ENGIE România SA în 27.05.2019.

25	SC E.ON Gaz Furnizare SA	Contract-cadru nr.VG50/24.04.2019*)	Vânzare-cumpărare gaze naturale destinate consum casnic (perioada 01.05.2019-31.03.2020)	531.508.825,88	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	-	Scrisoare de garanție bancară	Vezi Nota **)
----	--------------------------	-------------------------------------	--	----------------	--	---	-------------------------------	---------------

\*) - vezi pct.17.

\*\*\*) - La nivelul dobânzilor de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare.

Contractul nr.VG50/24.04.2019 a fost transmis de către SC .ON Gaz Romania SA în 27.05.2019.

26	SC Complex Energetic Hunedoara SA	Act Adițional nr.2/24.04.2019 la Contractul nr.VG26/2018	Vânzare-cumpărare gaze naturale destinate consumului PET și non casnici (perioada 01.05.2019-01.10.2019)	-	Plata în avans, factură de regularizare scadentă în 30 de zile de la data emiterii	-	-	0,10%/zi
----	-----------------------------------	--	--	---	--	---	---	----------

Actul Adițional nr.2/2019 modifică obiectul Contractului nr.VG26/2018, conform prevederilor Ordinului ANRE nr.52/2019. Valoarea Contractului nr.VG26/2018, pe perioada 01.05.2019-01.10.2019, rămâne nemodificată, la suma de 50.366.367,15 RON cu TVA.

Actul Adițional nr.2/2019 a fost transmis de către SC Complex Energetic Hunedoara SA la data de 27.05.2019.

27	SNTGN Transgaz SA	Contract nr.546L/22.05.2019	Prestarea serviciilor lunare de transport aferent punctelor de intrare în SNT (perioada 01.06-01.07.2019)	931.770.00	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	Nu	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
----	-------------------	-----------------------------	---	------------	--	----	--------------	---------------

Nota:

\*) - vezi pct.5.

\*\*\*) - vezi pct.5.

Contractul a sosit la SNGN Romgaz SA, semnate de reprezentanții SNTGN Transgaz SA, în data de 12.06.2019.

28	SNTGN Transgaz SA	Contract nr.547L/22.05.2019	Prestarea serviciilor lunare de transport aferent punctelor de ieșire în SNT (perioada 01.06-01.07.2019)	2.366.910.00	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	Nu	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
----	-------------------	-----------------------------	--	--------------	--	----	--------------	---------------

Nota:

\*) - vezi pct.5.

\*\*\*) - vezi pct.5.





Contractul a sosit la SNGN Romgaz SA, semnate de reprezentanții SNTGN Transgaz SA, în data de 12.06.2019.

29	Depogaz Ploiești SRL	Act Adițional nr.1/01.06.2019 la Contractul nr.287/01.04.2019	Modificarea Contractului nr.287/2019 - Prestarea serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale	13.037.640,00*)	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	-	Vezi Nota **)	Vezi Nota ***)
----	----------------------	---	---	-----------------	--	---	---------------	----------------

Nota:

\*) – Actul Adițional nr.1/2019 modifică Contractul nr.287/2019 în sensul revizuirii rezervării de capacitate de înmagazinare subterană a gazelor naturale, implicit modificându-se și valoarea contractului. Astfel, valoarea totală a Contractului nr.287/2019, pe perioada 01.04.2019-31.03.2020, devine 81.675.650,00 RON cu TVA, în scădere cu 13.037.640,00 RON cu TVA, față de valoarea raportată anterior.

\*\*\*) – S-a convenit neconstituirea garanției prin înțelegerea dintre părți.

\*\*\*\*) – Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor atrage perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi calendaristică de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 15 zile calendaristice de la data scadenței.

Actul adițional a sosit la SNGN Romgaz SA, semnat de reprezentanții Depogaz Ploiesti, în data de 14.06.2019.

30	SC Electrocentrale București SA	Act Adițional*) nr.12/31.05.2019 la Contractul nr.9/2016	Vânzare-cumpărare gaze naturale pentru categoria non casnici (perioada 01.05.2019-01.10.2019)	15.818.005,29	Vezi Nota **)	-	-	Vezi Nota ***)
----	---------------------------------	--	---	---------------	---------------	---	---	----------------

Notă:

\*) – Actul Adițional nr.12/2019 prelungeste perioada, modifică obiectul, pretul și termenele/modalitățile de plată din Contractului nr.9/2016, implicit modificându-se și valoarea contractului. Astfel, valoarea totală a Contractului nr.9/2016 pentru perioada 01.08.2016-30.03.2020 devine 1.678.629.869,85 RON cu TVA, în creștere cu 15.818.005,29 RON cu TVA față de valoarea raportată anterior.

\*\*\*) – Factura de regularizare este scadentă în 15 de zile de la data emiterii, pentru contravaloarea serviciilor de înmagazinare și serviciilor de transport al gazelor până în depozitele de înmagazinare (perioada 01.06.2019-30.09.2019) și pentru serviciile de extracție a gazelor din depozite și serviciile de transport până la punctul de livrare (pentru perioada 01.11.2019-30.03.2020). Factura de regularizare este scadentă în termen de 90 de zile de la data emiterii, pentru contravaloarea gazelor naturale interne extrase și livrate în luna respectivă.

\*\*\*\*) – La nivelul dobânzilor de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare/zi.

31	SNTGN Transgaz SA	Contract nr.202T/07.06.2019	Prestarea serviciilor trimestriale de transport aferent punctelor de ieșire în SNT (perioada 01.07-01.10.2019)	9.174.424,00	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	Nu	Vezi Nota *)	Vezi Nota **)
----	-------------------	-----------------------------	--	--------------	--	----	--------------	---------------

Nota:

\*) – vezi pct.5.

\*\*\*) – vezi pct.5.

Contractul a sosit la SNGN Romgaz SA, semnate de reprezentanții SNTGN Transgaz SA, în data de 04.07.2019.

32	SC TermoCalor Confort SA	Contract-cadru nr.VG76/26.06.2019*)	Vânzare-cumpărare gaze naturale***) (01.10.2019-31.03.2020)	21.647.611,93	Factură de regularizare scadentă în 15 zile de la data emiterii	-	-	Vezi Nota ***)
----	--------------------------	-------------------------------------	---	---------------	---	---	---	----------------

\*) – vezi pct.17.





\*\*<sup>1</sup>) – vezi pct.17.

\*\*\*<sup>1</sup>) – vezi pct.17.

Contractul-cadru de vânzare-cumpărare gaze naturale nr.VG76/2019 a fost transmis de către SC TermoCalor Confort SA la data de 05.07.2019.

33	SC Modern Calor SA	Contract-cadru nr.VG77/26.06.2019* <sup>1</sup> )	Vânzare-cumpărare gaze naturale** <sup>1</sup> ) (01.10.2019-31.03.2020)	8.926.567,36	Factură de regularizare scadentă în 15 zile de la data emiterii	-	-	Vezi Nota ***
----	--------------------	---	--	--------------	---	---	---	---------------

\*<sup>1</sup>) – vezi pct.17.

\*\*<sup>1</sup>) – vezi pct.17.

\*\*\*<sup>1</sup>) – vezi pct.17.

Contractul-cadru de vânzare-cumpărare gaze naturale nr.VG77/2019 a fost transmis de către SC Modern Calor SA la data de 09.07.2019.

34	SC CET Govora SA	Contract-cadru nr.VG79/26.06.2019* <sup>1</sup> )	Vânzare-cumpărare gaze naturale** <sup>1</sup> ) (01.10.2019-31.03.2020)	1.894.835,75	Factură de regularizare scadentă în 15 zile de la data emiterii	-	-	Vezi Nota ***
----	------------------	---	--	--------------	---	---	---	---------------

\*<sup>1</sup>) – vezi pct.17.

\*\*<sup>1</sup>) – vezi pct.17.

\*\*\*<sup>1</sup>) – vezi pct.17.

Contractul-cadru de vânzare-cumpărare gaze naturale nr.VG79/2019 a fost transmis de către SC CET Govora SA la data de 18.07.2019.

### 3.7. Principalele riscuri și incertitudini aferente Semestrului II 2019

#### **Riscuri operaționale:**

- ☞ nerealizarea în totalitate a programului de producție gaze naturale (realizarea parțială) sub acțiunea unor factori care diminuează capacitatea de producție, cum a fi:
  - presiuni ridicate în Sistemul National de Transport (SNT) care influențează în mod negativ performanțele în exploatare a zăcămintelor de gaze;
  - funcționarea stațiilor de uscare prin depășirea presiunilor nominale;
  - funcționarea stațiilor de comprimare prin neîncadrarea în domeniul normat de lucru;
  - neintroducerea în producție/exploatare a sondelor noi de gaze naturale, conform programului anual de exploatare;
  - defecte survenite în funcționarea stațiilor de uscare, comprimare și a compresoarelor de câmp;
- ☞ nerespectarea graficului de execuție a lucrărilor aferente a capacităților noi de producție (puneri în funcțiune, instalații tehnologice, sonde, conducte colectoare);
- ☞ neefectuarea la timp și în parametrii programați a lucrărilor de mentenanță (stații de uscare, stații de comprimare);
- ☞ creșterea costurilor de producție ca urmare a reglementărilor locale și naționale;
- ☞ reducerea gradului de utilizare a capacităților de producție ca urmare a condițiilor meteo nefavorabile (sistări de alimentare cu energie electrică, alunecări de teren – ruperi de conducte);
- ☞ lipsa de materiale și piese de schimb pentru execuția lucrărilor de mentenanță la principalele obiective productive ale societății (sonde, stații de uscare, stații de comprimare);
- ☞ nerespectarea aplicării cerințelor legale de mediu în desfășurarea principalelor lucrări la nivelul societății (foraj sonde, lucrări de mentenanță, etc.).

#### **Riscuri în activitatea de investiții:**

- 🔔 nerealizarea fizică și valorică a Programului de Investiții, în cazul apariției unor situații neprevăzute pe parcursul derulării;
- 🔔 execuția defectuoasă sau cu întârziere a lucrărilor de investiții, ca urmare a nerespectării prevederilor caietelor de sarcini, specificațiilor proiectelor tehnice, precum și a graficelor de execuție;
- 🔔 adaptarea/rectificarea cu întârziere a Programului de Investiții pe parcursul Semestrului II 2019 ceea ce poate duce la blocarea efectuării unor noi investiții sau angajarea unor cheltuieli necuprinse în bugetul de investiții.

#### **Riscuri de natură comercială:**

1. Scăderea cererii pe piață sub acțiunea unor factori care țin de:
  - a. Modificarea mixului energetic, cu influență negativă asupra necesarului de gaze, din următoarele considerente:
    - i. politice, legislative, cum ar fi, de exemplu, o legislație favorabilă energiei regenerabile sau o legislație de mediu prea tolerantă la carbon (încurajează consumul de cărbune);

- ii. de piață sau climatice, cum ar fi, de exemplu, preț favorabil la combustibili alternativi (lemn, cărbune), condiții climatice favorabile producției de energie electrică din surse hidro și/sau vânt/solar și defavorabile consumului de gaze în cazul unor ierni blânde;
  - b. Mediul macroeconomic (scăderea indicatorilor macroeconomici), care poate afecta consumul de gaze naturale atât la nivel industrial cât și casnic, cum ar fi:
    - i. scădere PIB;
    - ii. scădere/temperare creștere economică, industrială, sectorială;
    - iii. indici demografici, migrație, sociali;
- 2. Alternative de aprovizionare ale clienților la preț favorabil din alte surse (în special import) sub acțiunea unor factori:
  - a. scăderea prețului produselor petroliere;
  - b. scăderea prețului pentru gazele livrate în regiune pe fondul scăderii cererii sau creșterii ofertei regionale;
  - c. cauze de ordin politic sau geostrategic;
  - d. apariția unor alternative de aprovizionare cu gaze naturale pentru Europa și regiune;
- 3. Evaluarea eronată cu privire la disponibilitățile de surse și/sau tactici de vânzare „short” fără acoperirea surselor până la momentul livrării (supravânzare);
- 4. Evoluția prețului în piață la un nivel ne-previzionat și neluarea măsurilor de asigurare care se impun. Factori:
  - a. scăderea prețului în piață la un nivel neprevizionat, prin acțiunea mecanismelor de piață liberă (cerere/ofertă) – risc de reziliere contracte în cazul unor contracte fără clauze TOP;
  - b. creșterea prețului în piață la un nivel neprevizionat, prin acțiunea mecanismelor de piață liberă (cerere/ofertă) – risc de vânzare sub prețul pieței fără achiziția instrumentelor de asigurare adecvate pentru mecanismul de „mark-to-market”.

Efectele materializării riscurilor de natură comercială sunt reprezentate de scăderea volumelor de gaze naturale vândute cu consecințe directe asupra reducerii profitabilității societății.

## IV. Situația financiar-contabilă consolidată

### 4.1. Situația interimară a poziției financiare consolidate

În tabelul de mai jos este prezentat rezumatul situației poziției financiare consolidate la 30 iunie 2019, comparativ cu 31 decembrie 2018:

INDICATOR	31 decembrie 2018 (mii lei)	30 iunie 2019 (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
<b>ACTIVE</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizări corporale	6.279.748	6.228.202	-0,82
Alte imobilizări necorporale	4.970	8.798	77,02
Investiții în asociați	23.298	24.463	5,00
Creanțe privind impozitul amânat	127.491	136.761	7,27
Alte investiții financiare	9.812	5.366	-45,31
Active privind drepturile de utilizare - leasing	-	8.226	n/a
<b>TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE</b>	<b>6.445.319</b>	<b>6.411.816</b>	<b>-0,52</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	245.992	235.924	-4,09
Creanțe comerciale și alte creanțe	826.046	583.086	-29,41
Costul obținerii de contracte cu clienții	583	124	-78,73
Alte active financiare	881.245	279.294	-68,31
Alte active	168.878	168.804	-0,04
Numerar și echivalent de numerar	566.836	586.595	3,49
<b>TOTAL ACTIVE CIRCULANTE</b>	<b>2.689.580</b>	<b>1.853.827</b>	<b>-31,07</b>
<b>TOTAL ACTIVE</b>	<b>9.134.899</b>	<b>8.265.643</b>	<b>-9,52</b>
<b>CAPITALURI ȘI DATORII</b>			
<b>Capitaluri</b>			
Capital emis	385.422	385.422	0
Rezerve	1.824.999	1.567.683	-14,10
Rezultat reportat	5.458.196	5.084.210	-6,85
<b>TOTAL CAPITALURI</b>	<b>7.668.617</b>	<b>7.037.315</b>	<b>-8,23</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	139.254	134.770	-3,22
Venituri în avans	21.128	21.182	0,26
Datorii de leasing	-	7.871	n/a
Provizioane	510.114	510.116	0,00
<b>Total datorii termen lung</b>	<b>670.496</b>	<b>673.939</b>	<b>0,51</b>
<b>Datorii pe termen scurt</b>			
Datorii comerciale și alte datorii	186.702	139.380	-25,35
Datorii privind contractele cu clienții	46.381	19.597	-57,75
Datorii cu impozitul pe profit curent	68.001	65.597	-3,54
Venituri în avans	8.442	2.074	-75,43
Provizioane	93.645	43.507	-53,54
Datorii de leasing	-	519	n/a
Alte datorii	392.615	283.715	-27,74
<b>Total datorii pe termen scurt</b>	<b>795.786</b>	<b>554.389</b>	<b>-30,33</b>
<b>TOTAL DATORII</b>	<b>1.466.282</b>	<b>1.228.328</b>	<b>-16,23</b>
<b>TOTAL CAPITALURI ȘI DATORII</b>	<b>9.134.899</b>	<b>8.265.643</b>	<b>-9,52</b>



### *Active imobilizate*

Totalul activelor imobilizate a înregistrat o scădere în perioada analizată de 0,52%, adică cu 33,5 milioane lei, de la 6.445,3 milioane lei la 31 decembrie 2018 la 6.411,8 milioane lei la 30 iunie 2019.

Creșterea de 77,02% înregistrată în Alte imobilizări necorporale în Semestrul I 2019 provine din dezvoltarea sistemelor informatice ale Societății.

În ceea ce privește Alte investiții financiare, în Semestrul I 2019, Grupul a înregistrat o pierdere din evaluarea investiției în Electrocentrale București în valoare de 4,5 milioane lei, aceasta fiind ajustată în totalitate.

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.

În anul 2019 a intrat în vigoare Standardul Internațional de Raportare Financiară 16 "Contracte de leasing" care înlocuiește Standardul Internațional de Contabilitate 17 "Contracte de leasing" (IAS 17). Potrivit noului standard, la locatar, contractele de leasing financiar și cele de leasing operațional (chirie) sunt contabilizate în același mod. Astfel, locatarul înregistrează un activ privind dreptul de utilizare a activului care face obiectul contractului de leasing, concomitent cu recunoașterea unei datorii de leasing. Grupul nu deține contracte de leasing financiar. Activele privind drepturile de utilizare provin din contractele de chirie încheiate de Grup; anterior, aceste contracte au fost recunoscute prin înregistrarea unei cheltuieli cu chiria. Mai multe informații în legătură cu implementarea IFRS 16 sunt prezentate în situațiile financiare anexate acestui raport.

### *Active circulante*

#### *Stocuri*

Stocurile au scăzut la sfârșitul primului semestru al anului 2019 față de 31 decembrie 2018 cu 4,09% ca urmare diminuării stocului de piese de schimb și materiale consumabile. Valoarea stocului de gaze la 30 iunie 2019 a crescut față de finalul anului cu 3%, datorită creșterii cu 58,6% a volumului de gaze înmagazinate în 2019 față de semestrul I 2018.

#### *Creanțe comerciale și alte creanțe*

Creanțele comerciale au scăzut față de 31 decembrie 2018 cu 29,41% ca urmare a sezonității activității Grupului, livrările în lunile de vară fiind mai scăzute decât cele din perioada de iarnă.

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

Numerarul, echivalentele de numerar și alte active financiare au fost la 30 iunie 2019 în sumă de 865,9 milioane lei, față de 1.448,1 milioane lei la finalul anului 2018, scăderea fiind datorată plății dividendelor către acționari din primul semestru al anului 2019.

### *CAPITALURI SI REZERVE*

Capitalurile proprii ale Grupului au scăzut cu 8,23% datorită distribuirii către acționari a profitului aferent anului 2018.

### *DATORII PE TERMEN LUNG*

Datoriile pe termen lung au înregistrat la 30 iunie 2019 o creștere nesemnificativă față de 31 decembrie 2018, de 0,51%.

**DATORII PE TERMEN SCURT**

Datoriile pe termen scurt au scăzut cu 241,4 milioane lei, de la 795,8 milioane lei, cât se înregistrau la 31 decembrie 2018, la 554,4 milioane lei, suma înregistrată la 30 iunie 2019.

**Datorii comerciale și alte datorii**

Datoriile comerciale s-au diminuat față de 31 decembrie 2018 cu 25,35% datorită scăderii din cursul primului semestru al anului 2019 al achizițiilor pentru centrala de la Iernut comparativ cu sfârșitul anului 2018, întrucât echipamentele semnificative au fost livrate în cursul anului 2018.

**Datorii privind contractele cu clienții**

La 30 iunie 2019 avansurile încasate pentru livrări viitoare s-au diminuat față de 31 decembrie 2018 cu 57,75%, având în vedere caracterul sezonier al activității Grupului.

**Venituri în avans**

Scaderea veniturilor în avans se datorează diminuării dobânzilor de încasat din plasamente în titluri de stat ca urmare a scăderii acestor investiții cauzate de plata dividendelor aferente anului 2018.

**Alte datorii**

Alte datorii au înregistrat o diminuare cu 27,74%, ca urmare a următoarelor elemente:

- diminuarea datoriei Grupului cu redevența petrolieră (diminuare de 55,4 milioane lei, cauzată de scăderea producției în trimestrul II 2019 față de trimestrul IV 2018 cu 13%);
- plata datoriei Grupului ca urmare a încheierii în anul 2018 a asocierii cu Schlumberger (22,5 milioane lei);
- diminuarea datoriei cu taxa pe valoare adăugată cu 35,3 milioane lei ca urmare a vânzărilor mai mici din luna iunie 2019 față de luna decembrie 2018.

**Provizioane**

Provizioanele pe termen scurt au înregistrat o scădere de 53,54% față de anul încheiat la 31 decembrie 2018. Această diminuare s-a datorat reversării provizionului constituit pentru plata certificatelor de emisii gaze cu efect de seră (40,1 milioane lei) ca urmare a achiziției acestora în anul 2019, dar și a reluării la venituri a provizionului pentru participarea salariaților Societății la profit în urma aprobării de către AGA a plății sumei (28,7 milioane lei).

**4.2. Situația interimară a rezultatului global consolidat**

Sinteza contului de profit și pierdere al Grupului pentru perioada 1 ianuarie-30 iunie 2019, comparativ cu perioada similară a anului 2018, se prezintă astfel:

Descriere	SI 2018 (retratat) (mii lei)	SI 2019 (mii lei)	Diferențe (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=3-2	5=4/2x100
Cifra de afaceri	2.474.507	2.874.787	400.280	16,18
Costul mărfurilor vândute	(102.775)	(89.952)	(12.823)	-12,48
Venituri din investiții	26.192	23.904	(2.288)	-8,74
Alte câștiguri sau pierderi	(45.674)	(25.967)	(19.707)	-43,15
Pierderi nete din deprecierea creanțelor comerciale	(18.947)	(29.948)	11.001	58,06
Variația stocurilor	(65.371)	(9.023)	(56.348)	-86,20
Materii prime și consumabile	(34.917)	(40.358)	5.441	15,58

<b>Descriere</b>	<b>SI 2018 (retratat) (mii lei)</b>	<b>SI 2019 (mii lei)</b>	<b>Diferențe (mii lei)</b>	<b>Variație (%)</b>
Amortizare și deprecieri	(262.073)	(365.475)	103.402	39,46
Cheltuieli cu personalul	(285.630)	(307.909)	22.279	7,80
Cheltuieli financiare	(14.697)	(11.139)	(3.558)	-24,21
Cheltuieli de explorare	(112.507)	(24.476)	(88.031)	-78,24
Cota parte din rezultatul asociațiilor	976	1.165	189	19,36
Alte cheltuieli	(633.312)	(864.224)	230.912	36,46
Alte venituri	4.420	19.949	15.529	351,33
<b>Profit înainte de impozitare</b>	<b>930.192</b>	<b>1.151.334</b>	<b>221.142</b>	<b>23,77</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(147.348)	(175.425)	28.077	19,05
<b>Profitul net</b>	<b>782.844</b>	<b>975.909</b>	<b>193.065</b>	<b>24,66</b>

### *Cifra de afaceri*

În semestrul încheiat la 30 iunie 2019, cifra de afaceri a înregistrat o creștere de 16,18% (400,28 milioane lei) față de perioada similară a anului anterior.

Veniturile consolidate din vânzarea gazelor în semestrul I 2019 au fost în sumă de 2.526,3 milioane lei, în creștere cu 20,83% față de semestrul I 2018, creștere care a compensat scăderea veniturilor din serviciile de înmagazinare cu 12,51% și a veniturilor din energie electrică în scădere cu 53,3%.

### *Costul mărfurilor vândute*

Costul mărfurilor vândute a scăzut cu 12,48% față de semestrul I al anului 2018, în principal ca urmare a diminuării cantității de gaze achiziționate din import și din producția internă, în vederea revânzării, precum și a scăderii costurilor cu dezechilibrele de pe piața energiei electrice, de la 19,1 milioane lei în semestrul I 2018 la 10,7 milioane lei în semestrul I 2019 având în vedere diminuarea semnificativă a producției de energie electrică.

### *Venituri din investiții*

Veniturile din investiții reprezintă venituri din plasarea disponibilităților grupului în depozite bancare sau titluri de stat.

### *Pierderi nete din deprecierea creanțelor comerciale*

Pierderea netă din deprecierea creanțelor este generată în principal de ajustarea înregistrată pentru unul din clienții Grupului (23,7 mil.lei), ca urmare a întârzierilor înregistrate la plată.

### *Alte câștiguri sau pierderi*

Diminuarea pierderii nete se datorează câștigării de către Societate a unui litigiu împotriva ANAF. 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 intreruptibili 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. În semestrul I 2019, Societatea a câștigat în instanță litigiul intentat față de ANAF, astfel încât ajustarea aferentă de 18,4 milioane lei a fost diminuată prin reluarea la venituri.

### *Variația stocurilor*

În semestrul I al anilor 2019 și 2018, cantitățile de gaze proprii Romgaz extrase din depozite au fost mai mari decât cele injectate, generând astfel o variație a stocurilor defavorabilă



(pierdere). Diminuarea față de perioada similară a anului precedent este determinată de o cantitate de gaze proprii extrasă din depozite mai mare cu 59,1 milioane metri cubi decât cea injectată în perioada curentă, în timp ce în semestrul I 2018 cantitatea extrasă din depozite a fost mai mare decât cea injectată cu 208,5 milioane mc.

#### *Amortizare și depreciere*

Cheltuielile cu amortizarea și deprecierea au crescut cu 39,46% față de semestrul I al anului 2018, ca urmare a unor cheltuieli nete din ajustările pentru deprecierea mijloacelor fixe și a activelor de explorare mai mari, ca urmare a abandonării unor proiecte de investiții în sonde de explorare și producție. Aceste cheltuieli nete vor compensa în mare parte pierderile din casarea mijloacelor fixe neamortizate complet sau abandonarea unor proiecte de investiții.

#### *Cheltuieli de explorare*

Cheltuielile de explorare înregistrate în semestrul I 2019 în valoare de 24,5 milioane lei sunt în scădere cu 78,24% față de aceeași perioadă a anului trecut. Scăderea se datorează diminuării în această perioadă a cheltuielilor cu explorarea (prospecțiuni seismice) cu 49,3 milioane lei.

Cheltuielile de explorare includ și costul investițiilor abandonate în sonde de explorare. În semestrul I 2019 costul acestor investiții a fost de 23,04 milioane lei, comparativ cu 61,8 milioane lei în semestrul I 2018. Aceste costuri sunt anulate în cea mai mare parte de veniturile nete din ajustările pentru depreciere.

#### *Alte cheltuieli*

Alte cheltuieli au înregistrat o majorare cu 36,46% față de semestrul I al anului 2018. Majorarea de 230,9 milioane lei se datorează în principal:

- creșterii cu 181,2 milioane lei a cheltuielilor cu impozite și taxe, aproximativ 174,7 milioane lei în legătură cu impozitul pe veniturile suplimentare.
- în semestrul I 2019 Grupul a înregistrat cheltuieli aferente contribuției bănești percepute de la titularii de licențe în domeniul energiei electrice și al gazelor naturale de 2% din cifra de afaceri realizată din activitățile ce fac obiectul licențelor acordate de ANRE (41,9 milioane lei).

#### *Alte venituri*

Alte venituri au crescut cu 351% în semestrul I 2019 față de aceeași perioadă a anului 2018 datorită creșterii veniturilor din despăgubiri, amenzi și penalități înregistrate pentru sume neîncasate conform termenelor contractuale. Cea mai mare parte a acestor penalități este neîncasată la 30 iunie 2019, motiv pentru care Grupul a înregistrat ajustări de depreciere. Astfel, efectul în rezultat al acestor venituri este nesemnificativ.

În continuare prezentăm situația comparativă consolidată a rezultatului global consolidat interimar pe segmente pentru perioada ianuarie-iunie 2019, respectiv ianuarie-iunie 2018 (retrat):

Descriere	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Ajustări de consolidare	*mii lei*
						TOTAL
1	2	3	4	5	6	
<i>Cifra de afaceri</i>						
*Semestrul I 2018	2.257.866	197.679	145.153	129.450	(255.641)	2.474.507
*Semestrul I 2019	2.731.205	194.193	87.962	139.700	(278.273)	2.874.787
<i>Costul mărfurilor vândute</i>						
*Semestrul I 2018	(85.707)	(142)	(19.143)	(288)	2.505	(102.775)
*Semestrul I 2019	(78.792)	(1)	(10.721)	(438)	-	(89.952)
<i>Venituri din investiții</i>						



Descriere	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Ajustări de consolidare	TOTAL
1	2	3	4		5	6
<i>*Semestrul I 2018</i>	39	217	2	25.934	-	26.192
<i>*Semestrul I 2019</i>	67	255	10	23.572	-	23.904
<i>Alte câștiguri sau pierderi</i>						
<i>*Semestrul I 2018</i>	(40.459)	2.967	(2.043)	(6.139)	-	(45.674)
<i>*Semestrul I 2019</i>	(40.710)	-	(681)	15.424	-	(25.967)
<i>Pierderi nete din deprecierea creanțelor comerciale</i>						
<i>*Semestrul I 2018</i>	(18.951)	-	4	-	-	(18.947)
<i>*Semestrul I 2019</i>	(29.937)	-	-	(11)	-	(29.948)
<i>Variația stocurilor</i>						
<i>*Semestrul I 2018</i>	(45.054)	(21.606)	46	1.243	-	(65.371)
<i>*Semestrul I 2019</i>	(9.724)	-	8	693	-	(9.023)
<i>Materii prime și consumabile</i>						
<i>*Semestrul I 2018</i>	(25.485)	(10.523)	(613)	(5.747)	7.451	(34.917)
<i>*Semestrul I 2019</i>	(28.168)	(14.239)	(513)	(5.775)	8.337	(40.358)
<i>Amortizare și depreciere</i>						
<i>*Semestrul I 2018</i>	(198.852)	(50.053)	(3.531)	(9.637)	-	(262.073)
<i>*Semestrul I 2019</i>	(300.985)	(49.025)	(6.846)	(8.619)	-	(365.475)
<i>Cheltuieli cu personalul</i>						
<i>*Semestrul I 2018</i>	(180.473)	(25.332)	(16.419)	(63.406)	-	(285.630)
<i>*Semestrul I 2019</i>	(195.451)	(27.525)	(16.189)	(68.744)	-	(307.909)
<i>Cheltuieli financiare</i>						
<i>*Semestrul I 2018</i>	(12.807)	(1.889)	-	-	(1)	(14.697)
<i>*Semestrul I 2019</i>	(9.495)	(1.417)	-	(227)	-	(11.139)
<i>Cheltuieli de explorare</i>						
<i>*Semestrul I 2018</i>	(112.507)	-	-	-	-	(112.507)
<i>*Semestrul I 2019</i>	(24.476)	-	-	-	-	(24.476)
<i>Cota parte din rezultatul asociațiilor</i>						
<i>*Semestrul I 2018</i>	-	-	-	976	-	976
<i>*Semestrul I 2019</i>	-	-	-	1.165	-	1.165
<i>Alte cheltuieli</i>						
<i>*Semestrul I 2018</i>	(697.844)	(55.916)	(102.572)	(25.402)	248.422	(633.312)
<i>*Semestrul I 2019</i>	(965.152)	(86.351)	(57.083)	(25.949)	270.311	(864.224)
<i>Alte venituri</i>						
<i>*Semestrul I 2018</i>	4.248	2.402	14	492	(2.736)	4.420
<i>*Semestrul I 2019</i>	19.045	19	57	1.203	(375)	19.949
<i>Profit înainte de impozitare</i>						
<i>*Semestrul I 2018</i>	844.014	37.804	898	47.476	-	930.192
<i>*Semestrul I 2019</i>	1.067.427	15.909	(3.996)	71.994	-	1.151.334
<i>Cheltuiala cu impozitul pe profit</i>						
<i>*Semestrul I 2018</i>	-	-	-	(147.348)	-	(147.348)
<i>*Semestrul I 2019</i>	-	(926)	-	(174.499)	-	(175.425)
<i>Profitul perioadei</i>						
<i>*Semestrul I 2018</i>	844.014	37.804	898	(99.872)	-	782.844
<i>*Semestrul I 2019</i>	1.067.427	14.983	(3.996)	(102.505)	-	975.909

### 4.3. Situația fluxurilor de trezorerie consolidate

Fluxurile de trezorerie consolidate înregistrate în Semestrul I 2019 și respectiv în Semestrul I 2018 se prezintă astfel:

INDICATOR	Semestrul I 2018 (retratat) (mii lei)	Semestrul I 2019 (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
<b>Fluxuri de numerar din activități operaționale</b>			
<b>Profitul net aferent perioadei</b>	<b>782.844</b>	<b>975.909</b>	<b>24,66</b>
<i>Ajustări pentru:</i>			
Cheltuieli cu impozitul pe profit	147.348	175.425	19,05
Cota parte din rezultatul asociaților	(976)	(1.165)	19,36
Cheltuieli cu dobânzile	-	228	n/a
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	14.697	10.911	-25,76
Venituri cu dobânzile	(26.192)	(23.904)	-8,74
Pierderi din cedarea activelor imobilizate	38.244	40.508	5,92
Variația provizionului cu dezafectarea recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului	(1.441)	(1.638)	13,67
Variația altor provizioane	(21.181)	(60.816)	187,13
Cheltuieli cu deprecierea activelor de explorare	(58.168)	44.495	n/a
Pierderi din proiecte de explorare	61.776	23.036	-62,71
Deprecierea netă a activelor imobilizate	5.894	51.476	773,36
Cheltuieli cu amortizarea	314.347	269.504	-14,27
Amortizarea costului contractelor	679	477	-29,75
(Câștiguri)/Pierderi din investiții financiare evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere	5.448	4.446	-18,39
Pierderi din creanțele comerciale și alte creanțe	19.165	11.501	-39,99
Alte câștiguri comerciale și pierderi(leasing)	-	(52)	n/a
Deprecierea netă a stocurilor	297	171	-42,42
Venituri din subvenții	(92)	(38)	-58,70
<b>Numerar generat din activități operaționale, înainte de variația capitalului circulant</b>	<b>1.282.689</b>	<b>1.520.474</b>	<b>18,54</b>
<b>Variația capitalului circulant</b>			
(Creștere)/Descreștere valoare stocuri	130.748	41.420	-68,32
(Creștere)/Descreștere creanțe comerciale și alte creanțe	324.956	101.054	-68,90
(Creștere)/Descreștere datorii comerciale și alte datorii	(360.905)	(53.385)	-85,21
<b>Numerar generat din activități operaționale</b>	<b>1.377.488</b>	<b>1.609.563</b>	<b>16,85</b>
Impozit pe profit plătit	(226.187)	(187.099)	-17,28
<b>Numerar net generat din activități operaționale</b>	<b>1.151.301</b>	<b>1.422.464</b>	<b>23,55</b>
<b>Fluxuri de numerar din activități de investiții</b>			
(Creștere)/Descreștere alte active financiare	1.698.866	593.125	-65,09
Dobânzi încasate	20.378	26.398	29,54
Venituri din vânzarea activelor imobilizate	5.162	229	-95,56
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(496.727)	(331.529)	-33,26
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(98.312)	(84.301)	-14,25
<b>Numerar net utilizat în activități de investiții</b>	<b>1.129.367</b>	<b>203.922</b>	<b>-81,94</b>
<b>Fluxuri de numerar din activități de finanțare</b>			
Dividendele plătite	(294)	(1.606.315)	546265,65
Subvenții primite	20.994	-	-100,00
Plăți de leasing	-	(312)	n/a
<b>Numerar net utilizat în activități de finanțare</b>	<b>20.700</b>	<b>(1.606.627)</b>	<b>n/a</b>
<b>Creștere/(Descreștere) netă de numerar și echivalente de numerar</b>	<b>2.301.368</b>	<b>19.759</b>	<b>-99,14</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei</b>	<b>227.167</b>	<b>566.836</b>	<b>149,52</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la 30 iunie</b>	<b>2.528.535</b>	<b>586.595</b>	<b>-76,80</b>

## **V. 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.

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, prin Hotărârea nr.8 din 6 iulie 2018, în urma exercitării votului cumulativ, a desemnat membrii Consiliului de Administrație al societății pentru un mandat de 4 ani.

După elaborarea și aprobarea Planului de administrare, a fost convocată Adunării Generale a Acționarilor, în vederea negocierii și aprobării indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari care să fie incluși în contractele de administrare printr-un act adițional la acestea. Prin Hotărârea nr.4 din 15 mai 2019, Adunarea Generală a Acționarilor *“nu aprobă indicatorii cheie de performanță financiari și nefinanciari, rezultați din Planul de administrare al SNGN ROMGAZ SA întocmit pentru perioada 2018-2022”*.

Prin Hotărârea nr.6 din 26 iunie 2019, Adunarea Generală a Acționarilor, în urma exercitării votului cumulativ, desemnează membrii Consiliului de Administrație, stabilește indemnizația fixă brută lunară și aprobă forma contractului de mandat pentru administratorii provizorii.

În contractele de administrare nu sunt incluși indicatori cheie de performanță financiari și nefinanciari și, ca urmare, administratorii nu beneficiază de indemnizație variabilă.

### ***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 iar 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 al 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.



*Anexăm* prezentului raport Situațiile financiare consolidate interimare simplificate pentru perioada încheiată la data de 30 iunie 2019, întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34.

**Semnături:**

**Director General,**

*Volintiru Adrian Constantin*



**Director Economic,**

*Bobar Andrei*



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

**SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE  
PENTRU SEMESTRUL ȘI TRIMESTRUL ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2019**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU**

**STANDARDUL INTERNAȚIONAL DE CONTABILITATE 34**

**ÎMPREUNĂ CU**

**RAPORTUL DE REVIZUIRE AL AUDITORULUI INDEPENDENT**

**CUPRINS****PAGINA**

Raportul de revizuire al auditorului independent	
Situația interimară simplificată a rezultatului global consolidat pentru semestrul și trimestrul încheiate la 30 iunie 2019	1
Situația interimară simplificată a poziției financiare consolidate la 30 iunie 2019	2
Situația interimară simplificată a modificărilor în capitalul propriu consolidat pentru semestrul încheiat la 30 iunie 2019	4
Situația interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie consolidate pentru semestrul și trimestrul încheiate la 30 iunie 2019	5
Note la situațiile financiare consolidate interimare simplificate pentru semestrul și trimestrul încheiate la 30 iunie 2019:	7
1. Informații generale	7
2. Principalele politici contabile	7
3. Cifra de afaceri și alte venituri	10
4. Costul mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	10
5. Alte câștiguri sau pierderi	11
6. Amortizare și deprecieri	11
7. Impozitul pe profit	11
8. Cheltuieli cu personalul	12
9. Alte cheltuieli	12
10. Creanțe	13
11. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	14
12. Informații pe segmente	14
13. Angajamente acordate	16
14. Efectul modificării voluntare a politicilor contabile și al corecției erorilor	16
15. Evenimente ulterioare datei bilanțului	17
16. Avizarea situațiilor financiare	17



Building a better  
working world

Ernst & Young Assurance Services SRL  
Bucharest Tower Center Building, 22nd 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

## Raport asupra revizuirii situațiilor financiare interimare consolidate simplificate

Catre acționarii SNGN ROMGAZ S.A.

### Introducere

Am revizuit situațiile financiare consolidate interimare simplificate ale S.N.G.N. Romgaz S.A. și filialei sale (împreună „Grupul”) pentru semestrul și trimestrul încheiate la 30 iunie 2019, care cuprind situația interimară simplificată a poziției financiare consolidate la 30 iunie 2019, situația interimară simplificată a rezultatului global consolidat și a fluxurilor de trezorerie consolidate pentru perioada de 6 luni și 3 luni încheiate la această dată, precum și situația interimară simplificată a modificărilor în capitalul propriu consolidat pentru perioada de 6 luni încheiată la acea dată și notele simplificate aferente.

Conducerea are responsabilitatea întocmirii și prezentării acestor situații financiare interimare consolidate simplificate conform IAS 34 „Raportarea financiară interimară” (IAS 34). Responsabilitatea noastră este ca, pe baza revizuirii efectuate, să exprimăm o concluzie asupra acestor situații financiare consolidate interimare simplificate.

### Obiectul revizuirii

Am desfășurat revizuirea în conformitate cu Standardul Internațional pentru Misiuni de Revizuire 2410, „Revizuirea informațiilor financiare interimare efectuată de auditorul independent al entității”. O revizuire a informațiilor financiare interimare constă în realizarea de interviuri, în special ale persoanelor responsabile pentru aspecte financiar-contabile, și în aplicarea de proceduri analitice, precum și a altor proceduri de revizuire. Aria unei revizuirii este, în mod substanțial, mai redusă față de aria unui audit desfășurat în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit și, în consecință, nu ne permite să obținem asigurarea că am fi sesizat toate aspectele semnificative care ar fi putut fi identificate în cadrul unui audit. Prin urmare, nu exprimăm o concluzie de audit.

### Concluzie

În urma revizuirii noastre, nimic nu ne-a atras atenția care să ne facă să credem că situațiile financiare consolidate interimare simplificate atașate nu au fost întocmite, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu IAS 34 .



Building a better  
working world

## Alte aspecte

Situațiile financiare consolidate interimare simplificată pentru perioada încheiată la 30 iunie 2018 au fost revizuite de un alt auditor, al cărui raport din data de 13 august 2018 a exprimat o concluzie fara rezerve.

În numele

Ernst & Young Assurance Services SRL

Alexandru Lupea  
Partener

12 august 2019  
Bucuresti, Romania

Autoritatea pentru Supravegherea Publică a  
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)  
Firma de audit: **ERNST & YOUNG ASSURANCE SERVICES S.R.L.**  
Registrul Public Electronic: **FA77**

Autoritatea pentru Supravegherea Publică a  
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)  
Auditor financiar: **Lupea Alexandru**  
Registrul Public Electronic: **AF273**



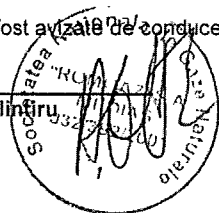
## SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A REZULTATULUI GLOBAL CONSOLIDAT PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2019

	Nota	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019 '000 RON	Șase luni încheiate la 30 iunie 2018 '000 RON (retrat) *	Trei luni încheiate la 30 iunie 2018 '000 RON (retrat) *
Cifra de afaceri	3	2.874.787	1.161.670	2.474.507	992.170
Costul mărfurilor vândute	4	(89.952)	(12.600)	(102.775)	(17.161)
Venituri din investiții		23.904	12.906	26.192	14.885
Alte câștiguri sau pierderi	5	(25.967)	(17.851)	(45.674)	(22.307)
Pierderi din deprecierea creanțelor	10	(29.948)	(11.691)	(18.947)	(6.371)
Variația stocurilor		(9.023)	40.069	(65.371)	31.542
Materii prime și consumabile	4	(40.358)	(20.224)	(34.917)	(18.067)
Amortizare și depreciere	6	(365.475)	(102.228)	(262.073)	(105.761)
Cheltuieli cu personalul	8	(307.909)	(172.327)	(285.630)	(162.089)
Cheltuieli financiare		(11.139)	(5.587)	(14.697)	(7.340)
Cheltuieli cu explorarea		(24.476)	(13.662)	(112.507)	(55.621)
Cota parte din rezultatul asociațiilor		1.165	(206)	976	201
Alte cheltuieli	9	(864.224)	(362.509)	(633.312)	(276.228)
Alte venituri	3	19.949	13.806	4.420	1.181
<b>Profit înainte de impozitare</b>		<b>1.151.334</b>	<b>509.566</b>	<b>930.192</b>	<b>369.034</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	7	(175.425)	(75.502)	(147.348)	(52.268)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>975.909</b>	<b>434.064</b>	<b>782.844</b>	<b>316.766</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>		<b>975.909</b>	<b>434.064</b>	<b>782.844</b>	<b>316.766</b>
<b>Rezultatul pe acțiune de bază și diluat</b>		<b>0,0025</b>	<b>0,0011</b>	<b>0,002</b>	<b>0,0008</b>

\*) A se vedea nota 14.

Situațiile financiare au fost avizate de conducerea executivă la 12 august 2019.

Adrian Constantin Volintiru  
Director General



Andrei Bobar  
Director Economic

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

## SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 Iunie 2019

	Nota	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
		'000 RON	'000 RON
<b>ACTIVE</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizări corporale		6.228.202	6.279.748
Alte imobilizări necorporale		8.798	4.970
Investiții în asociați		24.463	23.298
Creanțe privind impozitul amânat		136.761	127.491
Alte investiții financiare		5.366	9.812
Active privind drepturile de utilizare - leasing	2	8.226	-
<b>Total active imobilizate</b>		<b>6.411.816</b>	<b>6.445.319</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri		235.924	245.992
Creanțe comerciale și alte creanțe	10	583.086	826.046
Costul obținerii de contracte cu clienții		124	583
Alte active financiare		279.294	881.245
Alte active	10	168.804	168.878
Numerar și echivalente de numerar		586.595	566.836
<b>Total active circulante</b>		<b>1.853.827</b>	<b>2.689.580</b>
<b>Total active</b>		<b>8.265.643</b>	<b>9.134.899</b>
<b>CAPITALURI ȘI DATORII</b>			
<b>Capitaluri</b>			
Capital social		385.422	385.422
Rezerve		1.567.683	1.824.999
Rezultat reportat		5.084.210	5.458.196
<b>Total capitaluri</b>		<b>7.037.315</b>	<b>7.668.617</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare		134.770	139.254
Venituri în avans		21.182	21.128
Datorii de leasing	2	7.871	-
Provizioane		510.116	510.114
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>673.939</b>	<b>670.496</b>

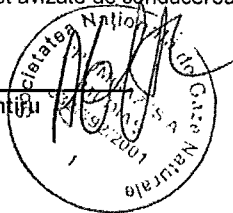
Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

## SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 Iunie 2019

Nota	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
	'000 RON	'000 RON
<b>Datorii curente</b>		
Datorii comerciale	139.380	186.702
Datorii privind contractele cu clienții	19.597	46.381
Datorii cu impozitul pe profit curent	65.597	68.001
Venituri în avans	2.074	8.442
Provizioane	43.507	93.645
Datorii de leasing	519	-
Alte datorii	283.715	392.615
<b>Total datorii curente</b>	<b>554.389</b>	<b>795.786</b>
<b>Total datorii</b>	<b>1.228.328</b>	<b>1.466.282</b>
<b>Total capitaluri și datorii</b>	<b>8.265.643</b>	<b>9.134.899</b>

Situațiile financiare au fost avizate de conducerea executivă la 12 august 2019.

Adrian Constantin Volintiru  
Director General



Andrei Bobar  
Director Economic

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

## SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU CONSOLIDAT PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2019

	Capital social	Rezerva legală	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2019</b>	<b>385.422</b>	<b>77.487</b>	<b>1.747.512</b>	<b>5.458.196</b>	<b>7.668.617</b>
Alocare dividende *)	-	-	(362.297)	(1.244.914)	(1.607.211)
Scădere în rezerve aprobată de asociatul unic al Depogaz	-	(375)	(909)	1.284	-
Transfer la alte rezerve	-	-	106.265	(106.265)	-
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	975.909	975.909
<b>Sold la 30 iunie 2019</b>	<b>385.422</b>	<b>77.112</b>	<b>1.490.571</b>	<b>5.084.210</b>	<b>7.037.315</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (retrat) **)</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.235.448</b>	<b>6.277.486</b>	<b>8.975.440</b>
Alocare dividende	-	-	-	(1.923.258)	(1.923.258)
Transfer la alte rezerve	-	-	185.563	(185.563)	-
Rezultatul global al perioadei (retrat) **)	-	-	-	782.844	782.844
Efectul modificării politicilor contabile ca urmare a aplicării noilor IFRS	-	-	-	(18.478)	(18.478)
<b>Sold la 30 iunie 2018 (retrat) **)</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.421.011</b>	<b>4.933.031</b>	<b>7.816.548</b>

\*) În cursul anului 2019, acționarii Societății au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 1.607.211 mii RON, dividendul pe acțiune fiind de 4,17 RON.

\*\*) A se vedea nota 14.

Situațiile financiare au fost avizate de conducerea executivă la 12 august 2019.

**Adrian Constantin Volintiru**  
Director General

**Andrei Bobar**  
Director Economic

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare individuale.



**SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE CONSOLIDATE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2019**

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019 '000 RON	Șase luni încheiate la 30 iunie 2018 '000 RON (retrat) *)	Trei luni încheiate la 30 iunie 2018 '000 RON (retrat) *)
<b>Fluxuri de trezorerie din activități operaționale</b>				
<b>Profit net</b>	<b>975.909</b>	<b>434.064</b>	<b>782.844</b>	<b>316.766</b>
<b>Ajustări pentru:</b>				
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 7)	175.425	75.502	147.348	52.268
Cota parte din rezultatul asociațiilor	(1.165)	206	(976)	(201)
Cheltuiala cu dobânda privind contractele de leasing	228	138	-	-
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	10.911	5.449	14.697	7.340
Venituri din dobânzi	(23.904)	(12.906)	(26.192)	(14.885)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 5)	40.508	36.044	38.244	18.693
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 9)	(1.638)	(211)	(1.441)	(773)
Variația altor provizioane (nota 9)	(60.816)	(40.215)	(21.181)	(19.318)
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 6)	44.495	(10.897)	(58.168)	(44.367)
Pierderi din proiecte de explorare	23.036	13.480	61.776	44.920
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 6)	51.476	(10.860)	5.894	1.320
Amortizarea activelor imobilizate (nota 6)	269.504	123.985	314.347	148.808
Amortizarea costurilor cu contractele (Căștiguri)/Pierderi din active financiare evaluate la valoare justă prin profit sau pierdere (nota 5)	4.446	1	5.448	5.503
Pierderi nete din creanțele comerciale și alte active (nota 10)	11.501	(6.801)	19.165	6.421
Alte câștiguri și pierderi	(52)	-	-	-
Deprecierea netă a stocurilor (nota 5)	171	1.002	297	(2.777)
Venituri din subvenții	(38)	(27)	(92)	(45)
	<b>1.520.474</b>	<b>608.177</b>	<b>1.282.689</b>	<b>519.994</b>
<b>Mișcări în capitalul circulant:</b>				
(Creștere)/Scădere stocuri	41.420	(40.306)	130.748	(21.875)
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	101.054	369.154	324.956	276.604
Creștere/(Scădere) datorii comerciale și alte datorii	(53.385)	(94.782)	(360.905)	(305.726)
<b>Numerar generat din activități operaționale</b>	<b>1.609.563</b>	<b>842.243</b>	<b>1.377.488</b>	<b>468.997</b>
Impozit pe profit plătit	(187.099)	(119.092)	(226.187)	(97.523)
<b>Numerar net generat din activități operaționale</b>	<b>1.422.464</b>	<b>723.151</b>	<b>1.151.301</b>	<b>371.474</b>


Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

## SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE CONSOLIDATE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2019


	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019	Șase luni încheiate la 30 iunie 2018	Trei luni încheiate la 30 iunie 2018
	'000 RON	'000 RON	'000 RON (retratat) *)	'000 RON (retratat) *)
<b>Fluxuri de numerar din activități de investiții</b>				
Încasări/(plăți) nete aferente altor active financiare	593.125	767.554	1.698.866	1.538.517
Dobânzi încasate	26.398	16.069	20.378	15.195
Încasări din vânzarea de imobilizări	229	108	5.162	106
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(331.529)	(181.898)	(496.727)	(174.492)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(84.301)	(52.365)	(98.312)	(48.796)
<b>Numerar net utilizat în activități de investiții</b>	<b>203.922</b>	<b>549.468</b>	<b>1.129.367</b>	<b>1.330.530</b>
<b>Fluxuri de numerar din activități de finanțare</b>				
Dividende plătite	(1.606.315)	(1.605.953)	(294)	(181)
Subvenții primite	-	-	20.994	20.994
Plăți de leasing	(312)	(202)	-	-
<b>Numerar net utilizat în activități de finanțare</b>	<b>(1.606.627)</b>	<b>(1.606.155)</b>	<b>20.700</b>	<b>20.813</b>
<b>Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar</b>	<b>19.759</b>	<b>(333.536)</b>	<b>2.301.368</b>	<b>1.722.817</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei</b>	<b>566.836</b>	<b>920.131</b>	<b>227.167</b>	<b>805.718</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei</b>	<b>586.595</b>	<b>586.595</b>	<b>2.528.535</b>	<b>2.528.535</b>

\*) A se vedea nota 14.

Situțiile financiare au fost avizate de conducerea executivă la 12 august 2019.



Adrian Constantin Volintiru  
Director General



Andrei Bobar  
Director Economic

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE  
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2019**

**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. Motaș. 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.

Grupul are ca activitate principală:

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

**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE**

***Declarația de conformitate***

Situațiile financiare consolidate interimare simplificate („Situațiile financiare”) ale Grupului au fost întocmite în conformitate cu prevederile Standardului Internațional de Contabilitate 34 „Raportarea financiară interimară”. 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.

***Bazele contabilizării***

Situațiile financiare au fost întocmite pe baza principiului continuității activității.

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.

Situațiile financiare nu cuprind toate informațiile și elementele prezentate în situațiile financiare anuale, și trebuie să fie citite în coroborare cu situațiile financiare anuale consolidate ale S.N.G.N. Romgaz S.A., întocmite la 31 decembrie 2018.

***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.

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2019

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.

### 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:

- 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);
- 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).

Adoptarea acestor amendamente, interpretări sau îmbunătățiri la standardele existente nu a dus la modificări ale politicilor contabile ale Grupului, cu excepția IFRS 16, după cum este prezentat mai jos.

### Implicațiile adoptării IFRS 16: Contracte de leasing

IFRS 16 înlocuiește Standardul Internațional de Contabilitate 17 “Contracte de leasing” (IAS 17). Potrivit noului standard, la locatar, contractele de leasing financiar și cele de leasing operațional (chirie) sunt contabilizate în același mod. Astfel, locatarul înregistrează un activ privind dreptul de utilizare a activului care face obiectul contractului de leasing, concomitent cu recunoașterea unei datorii de leasing. Anterior, contractele de leasing operațional erau recunoscute ca o cheltuială cu chiria.

Grupul nu deține contracte de leasing financiar. Grupul deține contracte de leasing operațional care includ contracte de concesiune pentru terenuri, contracte de chirie pentru spații de birouri și echipamente IT.

Grupul nu aplică IFRS 16 în cazul contractelor de leasing privind explorarea sau exploatarea minereurilor, a petrolului, a gazelor naturale și a altor resurse neregenerabile similare, respectiv în cazul contractelor privind terenurile utilizate în această activitate.

Conform IFRS 16, plățile aferente contractelor de leasing operațional sunt recunoscute în activitatea de finanțare. Potrivit IAS 17, aceste plăți erau recunoscute în activitatea operațională.

Grupul a ales soluția practică de a păstra evaluarea anterioară a contractelor de leasing, respectiv, nu a aplicat IFRS 16 contractelor în vigoare la 1 ianuarie 2019 care nu erau contabilizate anterior conform IAS 17. De asemenea, nu aplică IFRS 16 contractelor care expiră în anul 2019.

În tranziția la IFRS 16, Grupul a aplicat standardul retroactiv, fără a retrata informațiile comparative.

Datoriile din leasing sunt evaluate la valoarea plăților de leasing pe perioada contractuală rămasă la 1 ianuarie 2019, actualizată cu rata marginală de împrumut la 1 ianuarie 2019 (6,99%). La data aplicării inițiale a IFRS 16, Grupul a recunoscut o datorie de leasing de 4.959 mii lei.

Grupul aplică soluția practică admisă de IFRS 16 în cazul activelor suport de valoare sub 5.000 USD estimată pentru un activ similar nou și al contractelor pe o perioadă mai mică de un an, prin care sumele plătite sunt recunoscute ca o cheltuială cu chiria în perioada în care au loc.

Activele privind drepturile de utilizare sunt evaluate la cost minus orice amortizare cumulată și orice pierdere din depreciere cumulată.

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE  
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2019**

Costul activului aferent dreptului de utilizare include:

- (a) valoarea evaluării inițiale a datoriei care decurge din contractul de leasing;
- (b) orice plăți de leasing efectuate la data începerii derulării sau înainte de această dată, minus orice stimulente de leasing primite;
- (c) orice costuri directe inițiale suportate de către Grup; și
- (d) o estimare a costurilor care urmează să fie suportate de către Grup pentru demontarea și înlăturarea activului-suport, pentru restaurarea locului în care este situat acesta sau pentru aducerea activului-suport la condiția impusă în termenele și condițiile contractului de leasing.

Activele privind drepturile de utilizare se amortizează liniar, de la data începerii derulării până la prima dată dintre sfârșitul duratei de viață utilă a activului aferent dreptului de utilizare și sfârșitul duratei contractului de leasing.

Durata contractului de leasing este perioada irevocabilă pentru care Grupul ca locatar are dreptul să utilizeze un activ-suport, împreună cu:

- (a) perioadele acoperite de o opțiune de prelungire a contractului de leasing, dacă Grupul are certitudinea rezonabilă că va exercita acea opțiune; și
- (b) perioadele acoperite de o opțiune de reziliere a contractului de leasing, dacă Grupul are certitudinea rezonabilă că nu va exercita acea opțiune.

Când se stabilește certitudinea rezonabilă menționată în paragraful de mai sus, Grupul are în vedere toți factorii relevanți și toate circumstanțele relevante care reprezintă un stimulent economic pentru ca acesta să exercite opțiunea de prelungire a contractului de leasing sau să nu exercite opțiunea de reziliere a contractului de leasing.

Ca urmare a adoptării IFRS 16, Grupul a înregistrat:

- active privind drepturile de utilizare în valoare de 4.959 mii lei;
- datorii de leasing în valoare de 4.959 mii lei;
- la data tranziției (1 ianuarie 2019), Grupul nu avea înregistrate active sau datorii privind contractele de leasing înregistrate conform IAS 17, astfel încât nu au fost necesare alte înregistrări.

La 31 decembrie 2018, Grupul avea angajamente privind contractele de chirie retratate din prisma IFRS 16 în valoare de 10.981 mii lei. Valoarea discountată a acestora la rata de 6,99% la 1 ianuarie 2019 este 4.959 mii lei.

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

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

- IFRS 17 „Contracte de asigurare” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2021);
- Amendamente la 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.

**Sezonalitate și ciclicitate**

Consumul de gaze naturale și energie electrică este sezonier și afectat de condițiile meteorologice. Consumul de gaze naturale este cel mai ridicat în perioada de iarnă. Consumul de energie electrică depinde, de asemenea, de condițiile climatice, fiind afectat atât de vremea rece, ca urmare a utilizării în încălzire, cât și de temperaturile ridicate, datorită dependenței sistemelor de aer condiționat. Prin urmare, rezultatele Grupului variază în funcție de caracterul sezonier al cererii de gaze naturale și energie electrică.

În ceea ce privește activitatea de înmagazinare a gazelor, injecția are loc, în mod normal, în perioada aprilie-octombrie, în timp ce gazele sunt extrase în perioada octombrie-aprilie.



NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE  
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2019*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 și a modificărilor generate de implementarea IFRS 16. În plus, Grupul prezintă o situație suplimentară 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

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019	Șase luni încheiate la 30 iunie 2018	Trei luni încheiate la 30 iunie 2018
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut – producția internă	2.403.718	1.044.067	1.961.542	840.347
Venituri din gazul vândut – alte aranjamente	72.035	35.812	73.190	35.206
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – import	77.867	-	79.149	-
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – producție internă	8.698	6.670	6.699	1.834
Venituri din servicii de înmagazinare – rezervare capacitate	99.331	34.020	113.287	27.766
Venituri din servicii de înmagazinare – extracție	16.419	687	22.325	199
Venituri din servicii de înmagazinare – injecție	18.280	17.878	17.588	11.638
Venituri din energie electrică	50.819	3.751	108.889	52.279
Venituri din servicii	104.927	7.281	80.522	16.888
Venituri din vânzarea de bunuri	19.037	9.663	7.699	4.208
Alte venituri – contracte	103	43	104	66
<b>Venituri totale din contracte cu clienții</b>	<b>2.871.234</b>	<b>1.159.872</b>	<b>2.470.994</b>	<b>990.431</b>
Alte venituri	3.553	1.798	3.513	1.739
<b>Total cifra de afaceri</b>	<b>2.874.787</b>	<b>1.161.670</b>	<b>2.474.507</b>	<b>992.170</b>
Alte venituri din exploatare	19.949	13.806	4.420	1.181
<b>Total cifra de afaceri și alte venituri</b>	<b>2.894.736</b>	<b>1.175.476</b>	<b>2.478.927</b>	<b>993.351</b>

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

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019	Șase luni încheiate la 30 iunie 2018	Trei luni încheiate la 30 iunie 2018
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	38.597	19.553	33.350	17.565
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare – import	74.410	-	79.137	-
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare – producție internă	4.329	2.752	4.081	1.694
Costul dezechilibrului de energie electrică	10.721	9.600	19.141	15.277
Costul altor bunuri vândute	492	247	417	190
Alte consumabile	1.761	672	1.566	502
<b>Total</b>	<b>130.310</b>	<b>32.824</b>	<b>137.692</b>	<b>35.228</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE  
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2019**
**5. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI**

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019	Șase luni încheiate la 30 iunie 2018	Trei luni încheiate la 30 iunie 2018
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Venit din diferențe de curs de schimb	2.535	788	2.027	692
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(1.876)	(84)	(3.494)	(1.530)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate	(40.508)	(36.044)	(38.244)	(18.693)
Deprecierea netă a altor creanțe (nota 10 b)	18.447	18.492	(204)	(50)
Pierderi din creanțe	-	-	(14)	-
Deprecierea netă a stocurilor	(171)	(1.002)	(297)	2.777
Câștig/(pierdere) din modificarea valorii activelor financiare recunoscute la valoarea justă prin profit sau pierdere	(4.446)	(1)	(5.448)	(5.503)
Alte câștiguri și pierderi	52	-	-	-
<b>Total</b>	<b>(25.967)</b>	<b>(17.851)</b>	<b>(45.674)</b>	<b>(22.307)</b>

**6. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE**

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019	Șase luni încheiate la 30 iunie 2018	Trei luni încheiate la 30 iunie 2018
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Amortizare	269.504	123.985	314.347	148.808
din care:				
- amortizarea imobilizărilor corporale	267.678	123.130	312.131	147.739
- amortizarea imobilizărilor necorporale	1.526	711	2.216	1.069
- amortizarea dreptului de utilizare a activelor	300	144	-	-
Ajustări nete de valoare privind imobilizările	95.971	(21.757)	(52.274)	(43.047)
<b>Total amortizare și deprecieri</b>	<b>365.475</b>	<b>102.228</b>	<b>262.073</b>	<b>105.761</b>

**7. IMPOZITUL PE PROFIT**

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019	Șase luni încheiate la 30 iunie 2018	Trei luni încheiate la 30 iunie 2018
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	184.695	65.684	156.637	58.970
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat	(9.270)	9.818	(9.289)	(6.702)
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>175.425</b>	<b>75.502</b>	<b>147.348</b>	<b>52.268</b>

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE  
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2019**

**8. CHELTUIELI CU PERSONALUL**

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019	Șase luni încheiate la 30 iunie 2018	Trei luni încheiate la 30 iunie 2018
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Salarii	332.983	185.553	304.491	172.529
Contribuții sociale	9.756	5.339	8.837	4.988
Tichete de masă	9.669	4.681	9.512	4.503
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	10.470	7.481	9.050	6.392
Pensii private	5.848	2.918	5.801	2.890
Asigurare de sănătate privată	-	-	3.336	1.668
<b>Total costuri cu personalul</b>	<b>368.726</b>	<b>205.972</b>	<b>341.027</b>	<b>192.970</b>
Salarii capitalizate în costul activelor imobilizate	(60.817)	(33.645)	(55.397)	(30.881)
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b>307.909</b>	<b>172.327</b>	<b>285.630</b>	<b>162.089</b>

**9. ALTE CHELTUIELI**

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019	Șase luni încheiate la 30 iunie 2018	Trei luni încheiate la 30 iunie 2018
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu energia și apa	21.911	16.667	14.015	9.040
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	91.101	20.232	80.235	9.395
Cheltuieli cu alte impozite și taxe *) (Câștiguri)/Pierderi nete din variația provizioanelor	649.662 (62.454)	297.546 (40.426)	468.451 (22.622)	221.748 (20.091)
Alte cheltuieli operaționale **)	164.004	68.490	93.233	56.136
<b>Total</b>	<b>864.224</b>	<b>362.509</b>	<b>633.312</b>	<b>276.228</b>

\*) În semestrul încheiat la 30 iunie 2019, cele mai importante impozite și taxe incluse în valoarea de 649.662 mii RON (semestrul încheiat la 30 iunie 2018: 468.451 mii RON) sunt următoarele:

- suma de 440.784 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 (semestrul încheiat la 30 iunie 2018: 266.133 mii RON);
- suma de 203.656 mii RON reprezintă redevența pentru producția de gaze și activitatea de înmagazinare (semestrul încheiat la 30 iunie 2018: 197.341 mii RON).

\*\*) Majorarea altor cheltuieli se datorează în primul rând costului cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră și certificatele verzi (47.642 mii lei în semestrul I 2019, față de 23.109 mii lei în semestrul I 2018) și contribuției bănești percepute de la titularii de licențe în domeniul energiei electrice și al gazelor naturale de 2% din cifra de afaceri realizată din activitățile ce fac obiectul licențelor acordate de ANRE (41.850 mii lei). În ceea ce privește majorarea costului cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră, din suma de 47.642 mii lei înregistrată în semestrul I 2019, 36.718 mii lei se referă la anul 2018, această sumă fiind provizionată în anul 2018, astfel încât efectul în rezultatul anului este 0 (venitul din reluarea provizionului este reflectat în câștigul net din variația provizioanelor de 62.454 mii lei).

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE  
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2019

## 10. CREANȚE

## a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	1.549.668	1.651.557
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate a creanțelor comerciale (nota 10 c)	(1.248.136)	(1.218.188)
Clienți – facturi de întocmit	281.554	392.677
<b>Total</b>	<b>583.086</b>	<b>826.046</b>

## b) Alte active

	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
	'000 RON	'000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	153	9.585
Creanțe din exploatare în participație	6.521	6.703
Alte creanțe *)	135.140	65.529
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate a altor creanțe (nota 10 c) **)	(32.484)	(50.983)
Debitori diverși	47.300	47.188
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate a debitorilor diverși (nota 10 c)	(43.143)	(43.091)
Cheltuieli în avans ***)	50.265	5.069
TVA neexigibilă	5.052	5.726
Alte creanțe fiscale ****)	-	123.152
<b>Total</b>	<b>168.804</b>	<b>168.878</b>

\*) Majorarea altor creanțe se datorează unui contract de cesiune de creanță prin care unul dintre clienții Grupului a cesionat către Romgaz o creanță fiscală de 155.113 mii lei, din care rămăsese neîncasată la 30 iunie 2019 suma de 68.473 mii lei. Romgaz a recuperat această sumă până la data aprobării acestor situații financiare.

\*\*\*) 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 intreruptibili 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. În semestrul I 2019, Societatea a câștigat în instanță litigiul intentat față de ANAF, astfel încât ajustarea aferentă de 18.413 mii lei a fost diminuată prin reluarea la venituri.

\*\*\*\*) Majorarea cheltuielilor în avans se datorează contribuției bănești reprezentând 2% din cifra de afaceri realizată de către Grupul Romgaz din activitățile ce fac obiectul licențelor deținute. Această contribuție este înregistrată ca o cheltuială în avans, urmând a afecta rezultatul anului 2019 liniar, în fiecare lună.

\*\*\*\*\*) 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.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE  
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2019**
**c) Modificarea ajustării pentru pierderile din creditare preconizate pentru creanțe comerciale, alte creanțe și alte active**

	2019	2018
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 Ianuarie	1.312.262	1.292.438
Majorare ajustare creanțe (nota 5) Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	71	279
Majorare ajustare creanțe (nota 5) Trei luni încheiate la 30 iunie 2019	15	52
Majorare ajustare creanțe comerciale Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	32.648	18.959
Majorare ajustare creanțe comerciale Trei luni încheiate la 30 iunie 2019	11.991	6.382
Diminuare ajustare creanțe (nota 5) Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	(18.518)	(76)
Diminuare ajustare creanțe (nota 5) Trei luni încheiate la 30 iunie 2019	(18.507)	(3)
Diminuare ajustare creanțe comerciale Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	(2.700)	(11)
Diminuare ajustare creanțe comerciale Trei luni încheiate la 30 iunie 2019	(300)	(10)
Sold la 30 iunie	1.323.763	1.311.589

**11. TRANZACȚII ȘI SOLDURI CU ENTITĂȚI AFILIATE**
**(i) Vânzări de bunuri și servicii**

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2019	Trei luni încheiate la 30 iunie 2019	Șase luni încheiate la 30 iunie 2018	Trei luni încheiate la 30 iunie 2018
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	4.991	3.749	4.818	3.050
Total	4.991	3.749	4.818	3.050

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**

	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	820	642
Total	820	642

**12. INFORMAȚII PE SEGMENTE**
**a) Produse și servicii din care segmentele raportate generează venituri**

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

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;

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.



**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE  
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2019**

- activități de înmagazinare, efectuate de Filiala Depogaz. De asemenea, și asociatul Depomureș activează în domeniul înmagazinării gazelor naturale;
- activități de producție și furnizare a energiei electrice, efectuate de sucursala Iernut;
- alte activități, cum ar fi transportul tehnologic, operațiunile la sonde și activități corporative.

Cu excepția sucursalei Bratislava, toate operațiunile Grupului se desfășoară în România. La 30 iunie 2019, activele de explorare ale sucursalei Bratislava au fost depreciate în întregime, ca urmare a dificultăților întâmpinate în activitatea de explorare.

**b) Active și datorii pe segmente**

Sold la 30 iunie 2019	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Consolidări și ajustări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Total active	<u>4.393.344</u>	<u>1.533.838</u>	<u>951.580</u>	<u>1.412.896</u>	<u>(26.015)</u>	<u>8.265.643</u>
Total datorii	<u>759.919</u>	<u>138.025</u>	<u>52.561</u>	<u>303.838</u>	<u>(26.015)</u>	<u>1.228.328</u>

Sold la 31 decembrie 2018	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Consolidări și ajustări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Total active	<u>4.791.669</u>	<u>1.596.217</u>	<u>861.611</u>	<u>1.912.909</u>	<u>(27.507)</u>	<u>9.134.899</u>
Total datorii	<u>872.215</u>	<u>120.216</u>	<u>155.500</u>	<u>345.858</u>	<u>(27.507)</u>	<u>1.466.282</u>

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

Perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2019	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	2.731.205	194.193	87.962	139.700	(278.273)	2.874.787
Cifra de afaceri între segmente	<u>(25.329)</u>	<u>(79.335)</u>	<u>(37.278)</u>	<u>(136.331)</u>	<u>278.273</u>	<u>-</u>
Cifra de afaceri cu terții	2.705.876	114.858	50.684	3.369	-	2.874.787
Profit pe segmente înainte de impozitare	<u>1.067.427</u>	<u>15.909</u>	<u>(3.996)</u>	<u>71.994</u>	<u>-</u>	<u>1.151.334</u>

Perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2019	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	1.100.662	105.505	22.308	73.968	(140.773)	1.161.670
Cifra de afaceri între segmente	<u>(5.202)</u>	<u>(44.985)</u>	<u>(18.601)</u>	<u>(71.985)</u>	<u>140.773</u>	<u>-</u>
Cifra de afaceri cu terții	1.095.460	60.520	3.707	1.983	-	1.161.670
Profit pe segmente înainte de impozitare	<u>459.737</u>	<u>9.372</u>	<u>(8.742)</u>	<u>49.199</u>	<u>-</u>	<u>509.566</u>

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE  
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2019**

Perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2018	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	2.257.866	197.679	145.153	129.450	(255.641)	2.474.507
Cifra de afaceri între segmente	(46.096)	(46.500)	(36.438)	(126.607)	255.641	-
Cifra de afaceri cu terții	2.211.770	151.179	108.715	2.843	-	2.474.507
<b>Profit pe segmente înainte de impozitare</b>	<b>844.014</b>	<b>37.804</b>	<b>898</b>	<b>47.476</b>	<b>-</b>	<b>930.192</b>

Perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2018	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	920.384	82.339	71.966	69.652	(152.171)	992.170
Cifra de afaceri între segmente	(19.821)	(44.769)	(19.756)	(67.825)	152.171	-
Cifra de afaceri cu terții	900.563	37.570	52.210	1.827	-	992.170
<b>Profit pe segmente înainte de impozitare</b>	<b>354.422</b>	<b>6.607</b>	<b>(858)</b>	<b>8.863</b>	<b>-</b>	<b>369.034</b>

**13. ANGAJAMENTE ACORDATE**

În 2018, Romgaz a încheiat un contract de credit cu BCR SA reprezentând o facilitate pentru emitere scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 100.000 mii USD. La 30 iunie 2019 mai sunt disponibili pentru utilizare 93.838 mii USD.

La 30 iunie 2019, obligațiile contractuale ale Grupului pentru achiziția de active imobilizate sunt de 676.031 mii RON (31 decembrie 2018: 832.732 mii RON), din care, contractul pentru dezvoltarea CET Iernut reprezintă 309.085 mii RON.

**14. EFECTUL MODIFICĂRII VOLUNTARE A POLITICILOR CONTABILE ȘI AL CORECȚIEI ERORILOR**

(a) 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.

(b) 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 acestei analize, Grupul a concluzionat că nu ar fi trebuit înregistrată amortizare pentru aceste mijloace fixe, întrucât valoarea reziduală este superioară costului.

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.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE  
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2019

## Efectul retratării asupra situației consolidate a rezultatului global

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2018 (înainte de retratare)	Efectul modificării politicilor contabile	Efectul corecției erorilor contabile	Șase luni încheiate la 30 iunie 2018 (retratat)
	'000 RON	'000 RON (a)	'000 RON (b)	'000 RON
Alte câștiguri și pierderi	(45.133)	-	(541)	(45.674)
Amortizare și deprecieri	(246.094)	(20.491)	4.512	(262.073)
Cheltuieli financiare	(12.734)	(1.963)	-	(14.697)
Alte cheltuieli	(634.104)	792	-	(633.312)
Profit înainte de impozitare	947.883	(21.662)	3.971	930.192
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(150.179)	3.466	(635)	(147.348)
Profitul perioadei	797.704	(18.196)	3.336	782.844
Efectul asupra rezultatului pe acțiune de bază și diluat	0,0021	(0,0001)	-	0,0020

	Trei luni încheiate la 30 iunie 2018 (înainte de retratare)	Efectul modificării politicilor contabile	Efectul corecției erorilor contabile	Trei luni încheiate la 30 iunie 2018 (retratat)
	'000 RON	'000 RON (a)	'000 RON (b)	'000 RON
Amortizare și deprecieri	(98.858)	(9.132)	2.229	(105.761)
Cheltuieli financiare	(6.361)	(979)	-	(7.340)
Alte cheltuieli	(276.641)	413	-	(276.228)
Profit înainte de impozitare	376.503	(9.698)	2.229	369.034
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(57.292)	5.380	(356)	(52.268)
Profitul perioadei	319.211	(4.318)	1.873	316.766
Efectul asupra rezultatului pe acțiune de bază și diluat	0,0009	(0,0001)	-	0,0008

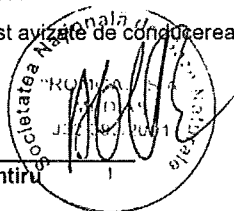
## 15. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

Nu au avut loc evenimente ulterioare datei bilanțului.

## 16. AVIZAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE

Situațiile financiare au fost avizate de conducerea executivă la 12 august 2019.

Adrian Constantin Volintiru  
Director General



Andrei Bobar  
Director Economic

## DECLARAȚIE

în conformitate cu prevederile art. 65 (2) c) din Legea nr. 24/2017  
privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață

---

Entitatea: Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ S.A.  
Județul: 32--SIBIU  
Adresa: MEDIAȘ, Piața C.I.Motaș nr. 4, tel. +40269201020  
Numărul din Registrul Comerțului: J32/392/2001  
Forma de proprietate: 14--Companii și societăți naționale  
Activitatea preponderență (cod și denumire clasa CAEN): 0620--Extracție gaze naturale  
Cod unic de înregistrare: 14056826

---

Subsemnații,

ADRIAN CONSTANTIN VOLINTIRU în calitate de Director General și  
ANDREI BOBAR în calitate de Director Economic

confirmăm că, după cunoștințele noastre, situația financiar-contabilă interimară consolidată pentru semestrul încheiat la 30 iunie 2019, care a fost întocmită în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană, respectiv IAS 34, oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale Grupului SNGN ROMGAZ SA 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.

  
**DIRECTOR GENERAL,  
ADRIAN CONSTANTIN VOLINTIRU**

**DIRECTOR ECONOMIC,  
ANDREI BOBAR**

