



Societatea Națională de Gaze Naturale “ROMGAZ” SA

RAPORT SEMESTRIAL
PRIVIND ACTIVITATEA ECONOMICO-
FINANCIARĂ A GRUPULUI ROMGAZ LA DATA
DE 30 Iunie 2018 (PERIOADA 01.01.2018-30.06.2018)



Cuprins

Date de identificare emitent și raport	3
I. Semestrul I 2018 pe scurt	4
1.1. Performanțele Grupului Romgaz.....	4
1.2. Evenimente importante.....	7
II. Grupul Romgaz pe scurt	10
III. Analiza activității societății	16
3.1. Rezultate operaționale	16
3.2. Rezultate financiare consolidate.....	18
3.3. Prețuri și tarife	19
3.4. Activitatea investițională.....	21
3.5. Litigii	24
3.6. Acte juridice încheiate în condițiile art.52 din OUG nr.109/2011	25
3.7. Principalele riscuri și incertitudini aferente Semestrului II 2018	28
IV. Situația financiar-contabilă consolidată	30
4.1. Situația interimară a poziției financiare consolidate.....	30
4.2. Situația interimară a rezultatului global consolidat	33
4.3. Situația fluxurilor de trezorerie consolidate	36
V. Execuția contractelor de administrare și a contractelor de mandat	38
Semnături:	38

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 2018 (Semestrul I al exercițiului financiar 2018)</i>
Data raportului	14 august 2018
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	www.romgaz.ro / secretariat@romgaz.ro
Cod unic de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului	14056826
Număr de ordine în Registrul Comerțului	J32/392/2001
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 SNG – pentru acțiuni și SNGR – pentru GDR-uri
Cod LEI (Legal Entity Identifier)	2549009R7KJ38D9RW354

I. Semestrul I 2018 pe scurt

1.1. Performanțele Grupului Romgaz¹

Performanțele operaționale și financiare ale Grupului Romgaz realizate în Semestrul I 2018² se mențin la niveluri ridicate, confirmând traseul pe care acesta s-a înscris.

Consumul de gaze naturale la nivel național a înregistrat în primele 6 luni ale anului 2018 o scădere de cca.3,5% față de perioada similară a anului anterior, în timp ce livrările Romgaz s-au diminuat doar cu 2,96%, de la 32,06 TWh la 31,11 TWh. Ca urmare, *cota de piață a Romgaz* pe piața livrărilor de gaze din România a ajuns la 45,26%, fiind cu 0,27% mai mare decât cota deținută în perioada anterioară (44,98%)³.

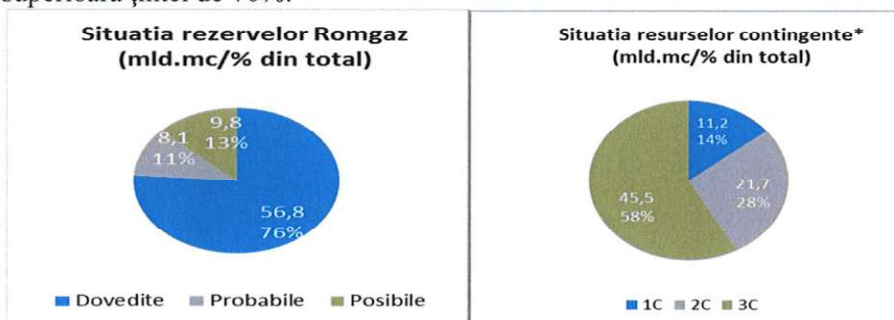
Producția de gaze naturale a fost de 2.640 mil.mc, cu 81 mil.mc mai mare decât producția realizată în perioada similară a anului anterior (+3,2%) și cu 18 mil.mc mai mare decât cea programată (+0,7%), aceasta în condițiile în care producția Semestrului I 2017 a fost cu 362 mil.mc, respectiv 16,5%, mai mare decât producția aferentă Semestrului I 2016. Cu această producție, conform estimărilor societății, Romgaz a avut o cotă de piață de 49,96% din consumul de gaze provenite din producția internă, fiind în creștere cu 0,78% față de cota deținută în perioada anterioară (49,18%).

Producția de energie electrică a Romgaz a fost de 466,2 TWh, fiind mai mică decât cea realizată în perioada similară a anului 2017 (999,7 TWh). Cu această producție Romgaz deținând o cotă de piață de 1,45%⁴.

Marjele principalelor indicatori de rentabilitate: profitul net (32,2%), EBIT (37,2%) și EBITDA (47,2%), 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%.



*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.

¹ 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).

² Având în vedere faptul că ANRE nu a publicat rapoartele de monitorizare a pieței gazelor din aprilie 2018, datele utilizate pentru consumul național reprezintă date estimate.

³ Cotele de piață includ și cantitățile de gaze naturale livrate la CTE Iernut și la Depogaz pentru consumul tehnologic.

⁴ Sursa: CNTEE Transelectrica SA.

Rezultate financiare relevante (consolidate)

milioane lei

T2 2017 ^{*)}	T1 2018 ^{*)}	T2 2018	Δ T2 (%)	Indicatori principali	SI 2017 ^{*)}	SI 2018	Δ SI (%)
894,68	1.482,3	992,2	10,9	Cifra de afaceri (CA)	2.392,2	2.474,5	3,4
936,86	1.406,4	1.040,6	11,1	Venituri	2.327,1	2.446,9	5,1
549,07	835,8	664,3	21,0	Cheltuieli	1.270,8	1.500,0	18,0
-0,28	0,77	0,20	n/a	Cota parte din rezultatul asociațiilor	0,53	0,98	84,9
387,51	571,4	376,5	-2,8	Profit brut	1.056,9	947,9	-10,3
61,23	92,9	57,3	-6,4	Impozit pe profit	169,5	150,2	-11,4
326,28	478,5	319,2	-2,2	Profit net	887,5	797,7	-10,1
381,77	560,1	361,6	-5,3	EBIT	1.046,2	921,7	-11,9
421,95	707,3	460,5	9,1	EBITDA	1.314,6	1.167,8	-11,2
0,80	1,3	0,9	12,5	Profit pe acțiune (EPS)**) (lei)	2,3	2,1	-8,7
36,47	32,3	32,2	-11,7	Rata profitului net (% din CA)	37,1	32,2	-13,2
42,67	37,8	36,4	-14,7	Rata EBIT (% din CA)	43,7	37,2	-14,9
47,16	47,7	46,4	-1,6	Rata EBITDA (% din CA)	55,0	47,2	-14,2
6211	6157	6.132	-1,3	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6.211	6.132	-1,3

^{*)} În trimestrul II 2018, Grupul a modificat voluntar politica contabilă privitoare la recunoașterea costurilor cu lucrările de seismică, geologice, geofizice și alte operațiuni similare. Conform noii politici, aceste costuri se recunosc drept cheltuielă în momentul în care sunt efectuate. Anterior, acestea erau recunoscute ca active necorporale de explorare. Informațiile aferente perioadelor trecute au fost retratate, pentru a asigura comparabilitatea cu perioada curentă.

^{**)} 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 2018 Grupul a înregistrat creșteri ale principalilor indicatori, comparativ cu perioada similară a anului 2017, astfel: cifra de afaceri +10,9%, EBITDA +9,1%, ratele aferente de profitabilitate se situează de asemenea la valori semnificative.

Sintetic, principalii indicatori realizați de Grup în Semestrul I 2018 se prezintă astfel:

↳ **Veniturile totale** sunt mai mari cu **119,8 milioane lei**, înregistrând o creștere de 5,1% în timp ce cheltuielile totale au înregistrat o creștere de 18,0%.

Rezultatul brut al Semestrului I 2018 este mai mic cu 10,3% față de anul precedent ca urmare a următorilor factori de influență:

- **redevența (+57,5 milioane lei)**. Conform prevederilor Ordinului ANRM nr.32/2018⁵, începând cu data de 12 februarie 2018 „prețului de referință pentru gazele naturale extrase în România, care stă la baza calculului valorii producției brute de gaze naturale și a contravalorii redevenței petroliere” s-a modificat, fiind

⁵ Ordinul Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr.8 din 9 februarie 2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețului de referință pentru gazele naturale extrase în România.

legat de prețul de referință al indexului „PEGAS CEGH Day Ahead Market Single Day Select, VWAP/CEGHIX Central European Gas Hub AG (CEGH)”.

În tabelul de mai jos se poate observa diferența de preț a gazelor reprezentând redevența în perioada de raportare, comparativ cu perioada anterioară:

Nr. crt.	Specificații	Cantitate (mii mc)	Preț (lei/1000 mc)	Valoare (mii lei)
Anul 2017				
1.1	Trimestrul 1	98.251,35	709,60	69.719.160,04
1.2	Trimestrul 2	87.079,56	752,47	65.524.754,99
I.	Semestrul I	185.330,91	729,74	135.243.915,03
Anul 2018				
2.1	Trimestrul 1	100.665,71	931,73	93.793.536,90
2.2	Trimestrul 2	90.710,33	1.091,08	98.971.942,12
II.	Semestrul I	191.376,04	1.007,26	192.765.479,02
*	Diferențe (II.-I.)			
	*absolute	6.045,13	277,52	57.521.563,99
	*relative	3,26%	38,03%	42,53%

După cum se poate observa din tabelul de mai sus, creșterea redevenței este cauzată în proporție de cca.90% (51,4 milioane lei) de creșterea prețului de referință ca urmare a Ordinului ANRM nr.32/2018.

În tabelul de mai jos putem observa diferența semnificativă de preț al redevenței odată cu intrarea în vigoare a Ordinului ANRM nr.32/2018:

Nr. crt.	Semestrul I 2018	Cantitate (mii mc)	Preț (lei/1000 mc)
1	Ianuarie	437.110,13	788,54
2	Februarie (1-11)	171.822,45	790,20
3	Februarie (12-28)	269.436,62	932,68
4	Martie	485.748,98	1.110,27
5	Aprilie	424.692,39	1.184,38
6	Mai	427.399,31	1.001,91
7	Iunie	424.100,95	1.087,64

- *impozitul asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale (+60 milioane lei);*
 - *modificarea politicii contabile (+47,6 milioane lei).* Schimbarea politicii contabile prin care cheltuielile de explorare pentru prospecțiuni seismice, studii geologice, geofizice și alte lucrări similare sunt trecute pe cheltuielă în momentul efectuării lor și nu mai sunt capitalizate a dus la înregistrarea unor cheltuieli de explorare de această natură în Semestrul I 2018 de 50,7 milioane lei, iar în perioada similară a anului trecut 3,1 milioane lei;
 - *diminuarea cu 26% a tarifelor de înmagazinare aprobate de ANRE, aplicate începând cu data de 1 aprilie 2018;*
 - *scăderea producției de energie electrică, ca urmare a condițiilor nefavorabile din piață, ceea ce a dus la diminuarea cu 49% a cifrei de afaceri și cu 99% a rezultatului înregistrate pe acest segment.*
- ↳ *Profitul net obținut este cu 89,8 milioane lei mai mic decât cel înregistrat în perioada anterioară pe seama creșterii veniturilor și suf influența creșterii cheltuielilor din cauzale menționate mai sus (-10,1%);*
- ↳ *Productivitatea muncii a crescut cu 4,8% comparativ cu perioada anterioară, de la 385,16 mii lei/angajat în SI 2017 la 403,54 mii lei/angajat în SI 2018;*

- ↳ **Ratele profitului net, EBIT și EBITDA** sunt mai mici comparativ cu SI 2017, aceasta pe fondul unei creșteri mai mari a cheltuielilor față de majorarea cifrei de afaceri;
- ↳ **EPS** (profit net al SNGN Romgaz SA/acțiune) este de **2,1 lei**, cu 8,7% mai mic decât cel înregistrat în Semestrul I 2017.

Cifra de afaceri, profitul și ceilalți indicatori calculați pe baza acestora s-au stabilit pe baza valorii estimate a contravalorii gazelor naturale livrate, aceasta deoarece începând cu luna noiembrie 2016 nu a fost finalizat bilanțul de gaze, ca urmare a lipsei de claritate a reglementărilor privind livrarea de gaze către consumatorii casnici și asimilați.

Rezultate operaționale

T2 2017	T1 2018	T2 2018	Δ T2 (%)	Indicatori principali	SI 2017	SI 2018	Δ SI (%)
1.226	1.364,1	1.276,2	4,1	Gaz metan extras (mil.mc)	2.559	2.640	3,2
87	101	91	4,2	Redevență petrolieră (mil.mc)	185	192	3,4
1.486	1.635	1.850	24,5	Producție condensat (tone)	3.158	3.485	10,4
388,2	287,3	178,9	-53,9	Producție energie electrică (GWh)	999,7	466,2	-46,6
31,3	1.098,2	20,3	-35,1	Servicii de extracție gaze din depozite facturate (mil.mc)	1.198,8	1.118,6	-6,7
99,0	17,6	733,9	641,3	Servicii de injecție gaze în depozite facturate (mil.mc)	601,5	751,6	25,0

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 2018, nivelul realizat fiind de 100,68% comparativ cu cel planificat.

În prima jumătate a anului 2018 Romgaz a produs un volum de 2.640 milioane mc gaze naturale, cu 81 mil.mc (3,2%) mai mult decât în aceeași perioadă din anul trecut.

Scăderea *cantității de energie electrică* produsă, așa cum se poate observa din datele prezentate în tabelul de mai jos, este în strânsă legătură cu temperaturile crescute în perioada rece și cu hidraulicitatea crescută.

MWh			
	2017	2018	Indici
1	2	3	4=3/2x100
Trimestrul 1	611.482,91	287.287	-46,98%
Trimestrul 2	388.248,50	178.933	-46,08%
Semestrul I	999.731,41	466.221	-46,63%

1.2. Evenimente importante

29 martie 2018

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

1 aprilie 2018

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

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

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

13 aprilie 2018

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

Echipele specializate ale companiei au intervenit pentru etanșeizarea instalației de evacuare a apelor uzate, realizându-se operațiuni de remediere a situației, în prezența reprezentanților Administrației Bazinale de Apă Mureș și a Gărzii de Mediu-Comisariatul Județean Mureș, respectiv utilizarea de baraje absorbante special pregătite pentru această situație și curățarea canalului de evacuare a apei uzate în râul Mureș, pentru a fi înlăturate toate urmele de poluant.

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

31 mai 2018

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

4 iunie 2018

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

Principalele reperi ale procesului de selecție sunt următoarele:

- ☞ 20 decembrie 2017: acționarii societății au aprobat, prin Hotărârea nr.9, declanșarea procesului de selecție și mandatarea Consiliului de Administrație pentru derularea întregului proces;
- ☞ 25.01.2018: Consiliul de Administrație a declanșat procedura de selecție;
- ☞ 22.02.2018: Consiliul de Administrație a aprobat forma componentei inițiale a planului de selecție;

- ✍ În urma unui proceduri de achiziție publică, SC Butunoiu Group SRL a fost desemnat în calitate de expert independent specializat în recrutarea resurselor umane pentru a efectua servicii de asistență pe durata întregului proces de selecție;
- ✍ 16.03.2018: publicarea anunțului de recrutare al administratorilor având ca termen pentru depunerea candidaturilor 16.04.2018;
- ✍ 17.04.2018: acționarii societății, prin Hotărârea nr.5, au aprobat profilul consiliului și profilul candidaților;
- ✍ 05.03-31.05.2018: derularea etapelor procedurii de selecție de către expertul independent;
- ✍ 27.04.2018: a fost elaborată componenta integrală a planului de selecție de către expertul independent;
- ✍ 31.05.2018: întocmirea de către expertul independent a raportului final cu rezultatele procesului de selecție și transmiterea acestuia la Ministerul Energiei;
- ✍ 04.06.2018: convocarea adunării generale a acționarilor pentru data de 06.07.2018 în vederea alegerii membrilor Consiliului de Administrație prin metoda votului cumulativ.

14 iunie 2018

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

18-26 iunie 2018

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

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

6 iulie 2018

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

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

II. Grupul Romgaz pe scurt

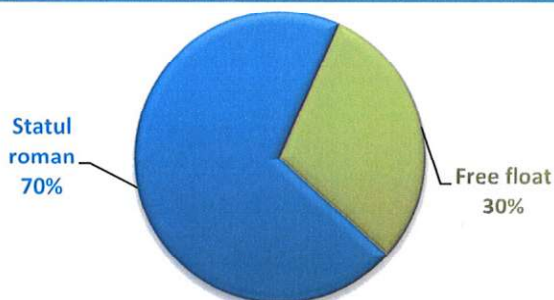
Activitățile desfășurate de Grupul Romgaz sunt următoarele:

- ✗ 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 2018 structura acționariatului SNGN Romgaz SA este următoarea:

	Număr acțiuni	%
Statul român ⁶	269.823.080	70,0071
Free float – total, din care:	115.599.320	29,9929
*persoane juridice	97.393.366	25,2693
*persoane fizice	18.205.954	4,7236
Total	385.422.400	100,0000



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 de Înmagazinare Subterană a Gazelor Naturale 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.

⁶ Statul român prin *Ministerul Energiei*

Începând cu data de 1 aprilie 2018, Sucursala de Înmagazinare Subterană a Gazelor Naturale Ploiești s-a desființat, 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.

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 2018**, are următoarea componență:

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

La **data raportului** consiliul de administrație are următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Statut ^{*)}	Calificare profesională	Instituția unde lucrează
1	Nistoran Dorin Liviu	președinte	neexecutiv	inginer	SC Televoice Grup SRL
2	Volintiru Adrian Constantin	membru	executiv	economist	SNGN Romgaz SA
3	Ungur Ramona	membru	neexecutiv	economist	-
4	Grigorescu Remus	membru	neexecutiv	doctor științe economice	Universitatea “Constantin Brâncoveanu”
5	Ciobanu Romeo Cristian	membru	neexecutiv independent	doctor inginer	Universitatea Tehnică Iași
6	Jude Aristotel Marius	membru	neexecutiv, neindependent	consilier juridic	SNGN “Romgaz” SA
7	Jansen Petrus Antonius Maria	membru	neexecutiv	economist	London School of Business and Finance

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

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

Conducerea executivă

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

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

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

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

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

Bobar Andrei - Director Economic (CFO)

Prin Hotărârea nr.30 din 2 noiembrie 2017, Consiliul de Administrație l-a numit pe domnul Bobar Andrei în funcția de Director Economic.

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

Numele și prenumele	Funcția
ROMGAZ - sediu	
Cindrea Corin Emil	Director General Adjunct
Rotar Dumitru Gheorghe	Director General Adjunct
Dobrescu Dumitru	Director General Adjunct
Chertes Viorel Claudiu	Director Direcția suport management
Ciolpan Vasile	Director Departament comercializare energie
Ștefănescu Dan Paul	Director Divizie explorare-producție
Stan Ioan	Director Direcția resurse umane
Stancu Lucian Adrian	Director Direcția management corporativ
Bodogae Horea Sorin	Director Direcția achiziții
Pavlovschi Vlad	Director Direcția dezvoltare afaceri
Balasz Bela Atila	Director Direcția management energetic
Morariu Dan Nicolae	Director Direcția tehnologia informației și telecomunicații
Bîrsan Mircea Lucian	Director Direcția mecanică
Sorescu Eugen	Director Direcția explorare
Pleșa Vasile Gabriel	Director Direcția calitate, sănătate, securitate, mediu
Sucursala Mediaș	
Man Ioan Mihai	Director
Achimeș Teodora Magdalena	Director economic
Șuțoiu Florinel	Director producție
Seician Daniel	Director tehnic
Sucursala Târgu Mureș	
Dincă Ispasian Ioan	Director
Papoi Ilona	Director economic
Rusu Grațian	Director producție
Baciu Marius Tiberiu	Director tehnic

Numele și prenumele	Funcția
Sucursala Iernut	
Călian Dorel	Director
Oros Cristina Monica	Director economic
Oprea Maria Aurica	Director comercial
Bircea Angela	Director tehnic
SIRCOSS	
Bordeu Viorica	Director economic
Gheorghiu Sorin	Director tehnic
STTM	
Pop Traian	Director
Ilinca Cristian Alexandru	Director economic
Cioban Cristian Augustin	Director exploatare-dezvoltare

Resursele umane

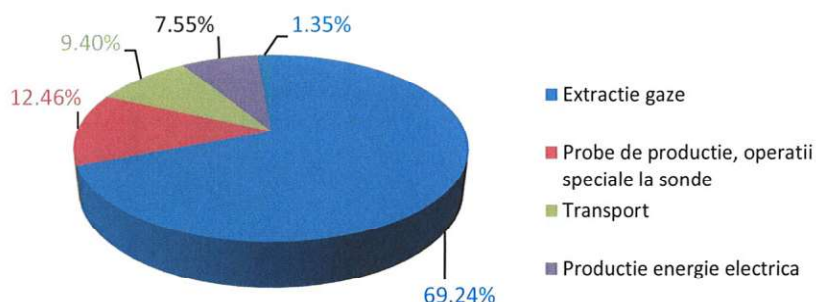
La data de 30 iunie 2018 Grupul Romgaz înregistra un număr de 6.132 angajați iar SNGN Romgaz SA un număr de 5.626 angajați. Începând cu data de 1 aprilie 2018 un număr de 504 persoane și-au încetat raporturile de muncă cu societatea trecând la Depogaz.

În tabelul de mai jos este prezentată evoluția numărului de angajați în perioada 1 ianuarie 2015-30 iunie 2018:

Specificații	2015	2016	2017	SI 2018	
				Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA
1	2	3	4	5	6
Număr de angajați la începutul perioadei	6.344	6.356	6.246	6.198	6.198
Număr de persoane nou angajate	159	168	233	85	79
Număr de persoane care au încetat raporturile de muncă cu societatea	147	278	281	151	651
Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6.356	6.246	6.198	6.132	5.626

Structura angajaților SNGN Romgaz SA la finele perioadei de raportare:

a) pe activități



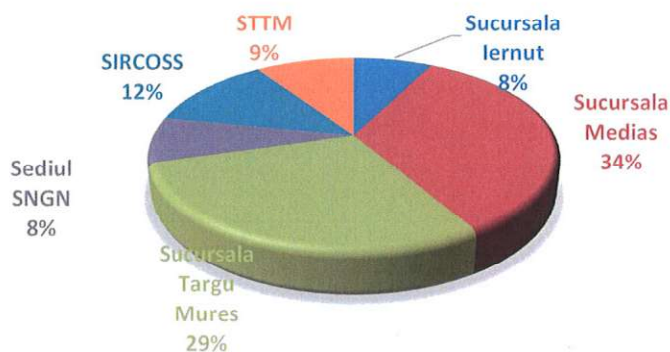
b) după nivelul de studii

- studii superioare 23,45%;
- studii medii 27,22%;
- școală de maiștrii 3,39%;
- școală profesională 34,46%;
- studii generale diverse 11,48%;

c) pe categorii de vârstă

- sub 30 ani 3,87%;
- 30-40 ani 14,90%;
- 40-50 ani 37,26%;
- 50-60 ani 35,58%;
- Peste 60 ani 8,39%;

d) pe sediu și sucursale



e) pe categorii

Entitatea	Muncitori	Maiștrii	TESA	Total
1	2	3	4	5
Sediu	31		402	433
Sucursala Medias	1.482	89	337	1.908
Sucursala Târgu-Mureș	1.302	53	275	1.630
SIRCROSS	505	52	144	701
STTM	403	20	106	529
Sucursala Iernut	280	42	103	425
TOTAL	4.003	256	1.367	5.626

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 2018 (14.395,5 mil.lei, respectiv 3.088,4 mil.Euro);
- Locul 4 după valoarea de tranzacționare în primele șase luni ale anului 2018 în topul emitenților locali pe segmentul principal al BVB (468 mil.lei);
- Ponderi de 12,35% și 11,17% în indicii BET (top 13 emitenți) și respectiv BET-XT (BET extins), 29,99% în indicii BET-NG (energie și utilități) și 12,43% în indicii BET-TR (BET Total Return).

Evoluțiile cotațiilor acțiunilor Romgaz comparativ cu indicele BET, de la listare și până la 30 iunie 2018, 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 2016, 2017 și 2018:

	30 iunie 2016	30 iunie 2017	30 iunie 2018
Număr de acțiuni	385.422.400	385.422.400	385.422.400
Preț de închidere (lei)	25,10	30,75	37,35
Capitalizare			
*mil.lei	9.674	11.852	14.396
*mil.Euro	2.140	2.603	3.088

În Semestrul I 2018, prețul de tranzacționare al acțiunilor Romgaz a urmat un trend sinusoidal, însă la sfârșitul perioadei acesta a înregistrat o valoare cu 17,45% mai mare față de începutul anului. Aceeași evoluție oscilantă a înregistrat-o și prețul de tranzacționare al GDR-urilor în perioada analizată, care la data de 30 iunie 2018 era cu 13,92% mai mare decât în prima zi a anului.

Astfel, la începutul anului 2018, acțiunile Romgaz erau cotate la 31,80 lei, valoarea minimă a perioadei analizate, prețul maxim al acțiunii fiind înregistrat în data de 27 martie 2018, după publicarea anunțului privind propunerea de dividende pe anul 2017 (38,20 lei). În trimestrul al doilea, prețul acțiunilor a scăzut, în special după publicarea raportului Trimestrului 1 2018, care evidenția diminuarea veniturilor ca urmare a unei ierni mai călduroase, atingând minimumul în data de 30 mai 2018 (34,35 lei/acțiune). Ulterior prețul acțiunilor a evoluat pozitiv, ultimul preț al semestrului fiind 37,35 lei/acțiune, înregistrat la data de 29 iunie.

GDR-urile au urmat un trend asemănător cu al acțiunilor, înregistrând prețul minim în prima zi de tranzacționare a anului (7,90 USD) și prețul maxim tot în ziua de 27 martie 2018 (10 USD). În a doua parte a semestrului, valoarea minimă a perioadei a fost atinsă tot la sfârșitul lunii mai (8,60 USD/GDR), crescând până la valoarea de 9,50 USD în primele zile ale lunii iunie. Ulterior însă, prețul GDR-urilor a înregistrat scăderi până la valoarea de 9 USD la data de 30 iunie 2018.

III. Analiza activității societății

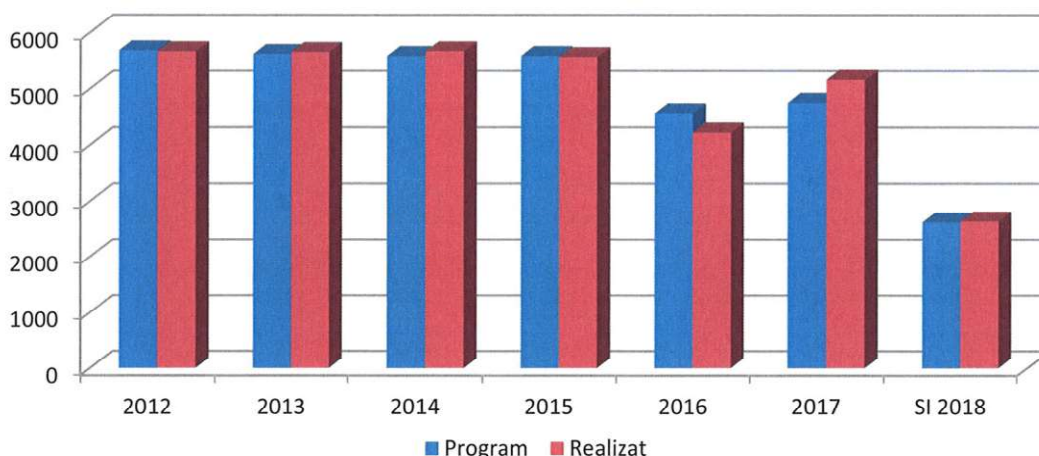
3.1. Rezultate operaționale

Prin cele 148 zăcăminte 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 zăcăminte 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 2012-2018 este prezentată în cele ce urmează:

Specificatii	2012	2013	2014	2015	2016	2017	SI 2018	
1	2	3	4	5	6	7	7	
Program (mil.mc)	5.680	5.615	5.581	5.581	4.567	4.750	2.622	
Realizat (mil.mc)	5.663	5.651	5.664	5.563	4.219	5.158	2.640	
Diferențe (Realizat-Program)	mil.mc	+36	+23	-18	+23	-348	+408	+18
Realizat	%	100,7	100,8	99,7	100,8	92,4	108,6	100,7

În figura de mai jos este prezentată evoluția volumelor de gaze produse în perioada 2012-2017 și Semestrul I 2018, 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 2011-2017 o valoare de cca.1,4%.

Producția realizată în perioada analizată a fost influențată în primul rând de creșterea volumului de vânzări gaze la nivelul Romgaz. 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 panou de predare gaze pe structura Caragele din zona Munteniei;
- creșterea producției în cadrul zăcămintului comercial Caragele cu cca.44%, ca urmare a punerii în funcțiune a 6 sonde noi, comparativ cu aceeași perioadă de raportare a anului 2017;

- modernizarea infrastructurii aferente stațiilor de comprimare prin scăderea presiunii de colectare a gazelor prin continuarea montării compresoarelor de câmp și a compresoarelor mobile de grup;
- implementarea programelor de reparații și intervenții sonde, fiind finalizate un număr de 50 sonde cu un potențial productiv la data de 30 iunie 2018 de peste 300 mii mc/zi, care au înregistrat un cumulativ de cca.34 mil.mc;
- principalele zăcăminte mature au continuat să facă obiectul unui intens program de optimizare a exploatarei prin efectuarea de lucrări de reechipări și intervenții sonde, prin aplicarea de metode pentru eliminarea apei din sonde, prin implementarea de tehnologii performante de perforare și prin montarea de echipamente de măsurare a debitelor la nivel de sondă, astfel încât pentru un număr de 11 zăcăminte declinul de producție a devenit negativ;
- instalarea sistemului SCADA, care permite monitorizarea permanentă a parametrilor de funcționare și o abordare proactivă în identificarea și eliminarea cauzele care determină scăderea potențialului de producție al zăcămintelor.

Cantitățile de gaze naturale extrase, livrate, injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare subterană pe perioada ianuarie - iunie 2018, comparativ cu aceeași perioadă a anilor 2016 și 2017, sunt prezentate în tabelul de mai jos (mil.mc):

Nr. crt.	Specificații	SI 2016	SI 2017	SI 2018	Indici
0	1	2	3	4	5=4/3x100
1.	Gaz metan extras brut – total, din care:	2.197,4	2.559,4	2.640,3	103,2%
1.1.	*gaze proprii	2.123,1	2.474,6	2.553,5	103,2%
1.2.	*asociere Schlumberger (100%)	74,4	84,8	86,8	102,4%
2.	Consum tehnologic	26,6	36,9	42,9	116,2%
3.	Gaz metan propriu extras net (1.-1.2.-2.)	2.096,4	2.437,7	2.510,6	103,0%
4.	Gaze proprii injectate în depozite	210,4	77,6	88,8	114,4%
5.	Gaze proprii extrase din depozite	308,9	497,0	297,3	59,8%
5.1.	*pernă gaze			6,9	
6.	Diferențe din PCS-uri	0,0	-6,6	1,6	-24,2%
7.	Gaz metan din producția proprie livrat (3.-4.+5.-6.)	2.194,9	2.863,7	2.715,5	94,9%
8.1.	Gaze vândute în depozit			8,1	
8.2.	Gaze livrate la CTE Iernut și Cojocna	152,2	268,1	130,1	48,5%
9.	Gaz metan din producția proprie livrat în piață (7.+8.1.-8.2.)	2.042,7	2.595,6	2.595,5	100,0%
10.	Gaz metan din asocieri*) – total, din care:	75,8	85,7	91,9	113,1%
	*Schlumberger (50%)	37,2	42,4	43,4	114,3%
	*Raffles Energy (37,5%)	0,2	0,1	0,01	10%
	*Amromco (50%)	38,4	43,2	48,5	112,3%
11.	Achiziții gaze din producția internă	7,0	23,2	5,3	22,8%
12.	Gaz metan din producția internă valorificat (9.+10.+11.)	2.125,5	2.704,5	2.692,7	99,6%
13.	Gaz metan din producția internă livrat (8.2.+12.)	2.277,7	2.972,6	2.822,8	95,0%
14.	Gaze din import livrate	6,8	25,7	82,5	321,0%
15.	Gaze livrate la Iernut și Cojocna din alte surse (inclusiv dezechilibre)		17,7	6,9	39,0%
16.	Gaz metan total livrat (13.+14.+15.)	2.284,5	3.016,0	2.912,2	96,6%
*	Servicii de extracție gaze din depozite facturate**)	931,0	1.198,8	1.118,6	93,3%
*	Servicii de injecție gaze în depozite facturate**)	682,5	601,5	751,6	125,0%

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

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

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

Cantitatea de gaze valorificată de Romgaz în Semestrul I 2018, reprezentând livrări către clienți, consum CET Iernut și consum tehnologic, au înregistrat o scădere de 2,96% comparativ cu perioada similară a anului trecut, cu mențiunea că în Semestrul I 2017 livrările au înregistrat o creștere cu 32% față de aceeași perioadă a anului 2016.

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 44,98% la 45,26%, iar cota Romgaz reprezentând livrările de gaze din intern raportate la consumul intern al României a crescut de la 49,18% la 49,96%, conform datelor prezentate în tabelul de mai jos:

Specificații	Semestrul I 2017		Semestrul I 2018		Diferențe	
	România	Romgaz	România	Romgaz	România	Romgaz
Consum total România/ Livrări Romgaz (TWh)	71,27	32,06	68,74	31,11	-3,55%	-2,96%
Cotă Romgaz	44,98%		45,26%		0,27%	
Consum intern România/ Livrări intern Romgaz (TWh)	63,83	31,39	60,35	30,15	-5,45%	-3,95%
Cotă Romgaz	49,18%		49,96%		0,78%	

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	Indici (2018/2017)
0	1	2	3	4=3/2x100
1	Venituri – total, din care:	2.327.146	2.446.938	105,15%
	*venituri din exploatare	2.316.302	2.418.719	104,42%
	*venituri financiare	10.844	28.219	260,23%
2	Cifra de afaceri	2.392.217	2.474.507	103,44%
3	Cheltuieli – total, din care:	1.270.760	1.500.031	118,04%
	*cheltuieli de exploatare	1.261.473	1.478.355	117,19%
	*cheltuieli financiare	9.287	21.676	233,40%
4	Cota parte din rezultatul asociațiilor	532	976	183,46%
5	Profit brut	1.056.915	947.883	89,68%
6	Impozit pe profit	165.459	150.179	88,62%
7	Profit net	887.456	797.704	89,89%

Notă: veniturile și cheltuielile nu conțin producția imobilizată.

Veniturile totale realizate în Semestrul I 2018 au fost mai mari decât cele realizate în Semestrul I 2017 cu 5,15%.

Rezultatele economico-financiare

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

Explicații	Semestrul I 2017 (<i>retratat</i>)	Semestrul I 2018	Indici (2018/2017)
1	2	3	4=3/2x100
Rezultat din exploatare	1.054.829	940.364	89,15%
Rezultat financiar	1.557	6.543	420,23%
Cota parte din rezultatul asociaților	532	976	183,46%
Rezultat brut	1.056.915	947.883	89,68%
Impozit pe profit	169.459	150.179	88,62%
Rezultat net	887.456	797.704	89,89%

Rezultatul net realizat în Semestrul I 2018 de **797.704 mii lei** este mai mic decât cel realizat în aceeași perioadă a anului 2017 cu 10,11%.

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. Începând cu 1 ianuarie 2015 s-au eliminat prețurile reglementate pentru clienții noncasnici;
 - furnizarea gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru până la 31 decembrie 2021 pentru clienții casnici. În vederea asigurării nediscriminării între categorii de consumatori, până la sfârșitul perioadei de reglementare, clienții casnici și producători de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației, au același tratament din punctul de vedere al asigurării cantităților și prețului de vânzare al gazelor naturale consumate, indiferent dacă au ales să fie eligibili sau reglementați;
 - furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru pentru clienții finali;
 - 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;

- ☒ pe piața reglementată sistemele de prețuri și tarife se stabilesc de ANRE, pe baza metodologiilor aprobate și publicate de aceasta, după informarea și consultarea tuturor părților interesate;
- ☒ calendarul de eliminare treptată a prețurilor reglementate pentru clienții finali este stabilit de către Guvern, în conformitate cu graficul de eşalonare a prețurilor producătorilor, propus de ANRE și ANRM, ținând seama de posibilele efecte negative ale eliminării prețurilor reglementate, astfel încât acestea să fie cât mai puțin resimțite de client;
- ☒ ANRE monitorizează anual rezultatele calendarului de eliminare treptată a prețurilor reglementate pentru clienții finali și propune Guvernului, după caz, valorificarea producției interne de gaze pe piața internă până la finalizarea calendarului aprobat.

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) și respectiv prin Ordinul ANRE nr.58 din 29 martie 2018 (începând cu 1 aprilie 2018).

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

Situația tarifelor de înmagazinare practicate este prezentată în tabelul următor:

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

Distribuția gazelor naturale

Tarifele de distribuție și prețurile finale reglementate practicate în Semestrul I 2017 sunt cele aprobate prin Ordinul nr.58 din 27 septembrie 2016 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 2018 sunt cele aprobate prin Ordinul nr.89 din 28 septembrie 2017.

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

Specificații	Semestrul I 2017	Semestrul I 2018
Tarife de distribuție (lei/MWh):		
*B1 cu consum până la 23,25 MWh	52,48	52,70
*B1 cu consum anual între 23,26 și 116,28 MWh	47,71	47,91
*B1 cu consum anual între 116,29 și 1.116,78 MWh	46,81	47,01
*B1 cu consum anual între 1.116,79 și 11.627,78 MWh	45,77	46,21
Prețuri finale reglementate (lei/MWh):		
*B1 cu consum până la 23,25 MWh	123,27	119,10
*B1 cu consum anual între 23,26 și 116,28 MWh	118,49	114,31

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.

Societatea a realizat în perioada 2015-30 iunie 2018 investiții în valoare de cca.2,87 mld.lei, astfel:

Perioada	2015	2016	2017	SI 2018	Total
Valoare (mii lei)	937.916	497.716	781.768	652.741	2.870.142

Notă: anii 2015-2017 și Semestrul I 2018 nu au fost retratați pentru a reflecta modificarea de politică contabilă descrisă în Nota 10 din Situațiile financiare.

Pentru anul 2018 Romgaz și-a programat investiții în valoare de 1.605,00 mil.lei din care programul pentru semestrul I este de 700,74 mil.lei din care a realizat 652,74 mil.lei, ceea ce reprezintă:

- 93,15% din investițiile planificate pentru Semestrul I 2018;
- 40,67% din totalul Programului de investiții pentru anul 2018;
- 294,58% comparativ cu nivelul realizărilor înregistrate în Semestrul I 2017.

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.

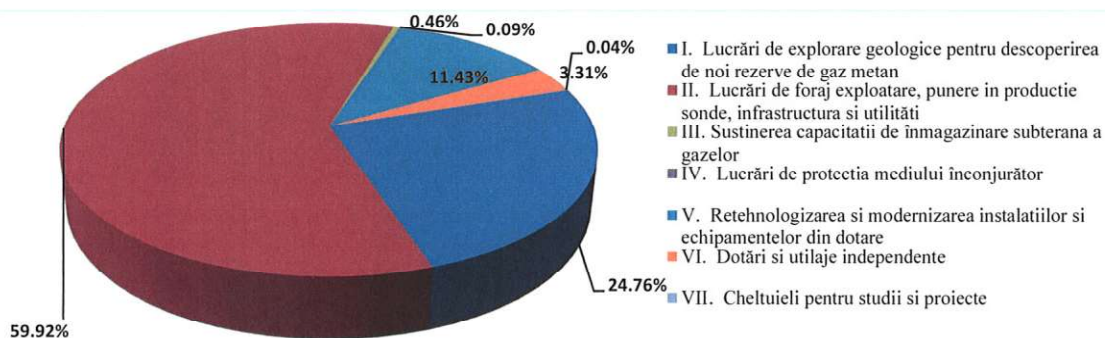
Comparativ cu perioada similară a anului precedent, situația realizărilor pe principalele capitole este prezentată în tabelul de mai jos:

Capitol investiții	Semestrul I 2017	Semestrul I 2018	%
1	2	3	4=3/2x100
I. Lucrări de explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaz metan	94.837	161.618	170,42
II. Lucrări de foraj de exploatare, punere în producție sonde, infrastructură și utilități și producere energie electrică	15.056	391.106	2.597,68
III. Susținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor	1.728	2.980	172,45
IV. Lucrări de protecția mediului înconjurător	810	592	73,09
V. Retehnologizarea și modernizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare	89.894	74.587	82,97
VI. Dotări și utilaje independente	17.296	21.619	124,99
VII. Cheltuieli pentru studii și proiecte	1.965	239	12,16
TOTAL	221.586	652.741	294,58

Situația realizărilor pe principalele capitole, vis-a-vis de Programul de investiții pentru anul 2018, este următoarea:

Capitol investiții	Program 2018	Realizări Semestrul I 2018	%
I	2	3	4=3/2x100
I. Lucrări de explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaz metan	412.370	161.618	39,19
II. Lucrări de foraj de exploatare, punere în producție sonde, infrastructură și utilități și producere energie electrică	829.373	391.106	47,16
III. Susținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor	2.980	2.980	100,00
IV. Lucrări de protecția mediului înconjurător	4.740	592	12,49
V. Retehnologizarea și modernizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare	233.881	74.587	31,89
VI. Dotări și utilaje independente	99.797	21.619	21,66
VII. Cheltuieli pentru studii și proiecte	21.859	239	1,09
TOTAL	1.605.000	652.741	40,67

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, astfel:

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
1.	Execuție foraj, explorare	26 de sonde	4 sonde finalizate 7 sonde în execuție foraj 5 cu contract de execuție 10 sonde în achiziție pentru lucrări de foraj 25 sonde pregătire pentru achiziția forajului
2.	Proiectare foraj	-	27 sonde în proiectare sau achiziție proiectare
3.	Execuție foraj exploatare	3 sonde	1 sondă finalizată 1 sondă încheiat contract de execuție și emis ordin de începere 1 sondă în curs de semnare contract de execuție
4.	Execuție instalații tehnologice – sonde rămase pe gaze	realizarea a 24 instalații tehnologice pentru punerea în producție a 37 sonde rămase pe gaze	6 sonde finalizate 7 sonde în execuție 2 sonde în curs de achiziție execuție

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
			10 sonde în curs de obținere autorizație de construire 12 sonde în curs de elaborare proiecte
5.	Susținere capacități de înmagazinare	Depozit Urziceni: - pernă de gaze - modernizări pentru 10 sonde de înmagazinare Depozit Butimanu: - modernizare dulapuri automatizare compresoare - adaptare instalații tehnologice la modulele 1 și 2 - execuție drumuri de acces și careuri la 5 sonde de înmagazinare - achiziție calibratoare de presiune	- execuție 100% <i>Începând cu data de 1 aprilie 2018 s-a înființat Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești.</i>
6.	Reparații capitalizabile sonde, reechipări și reactivări sonde	cca. 190 sonde, corelat cu programul anual stabilit cu ANRM	s-a intervenit la 105 sonde, lucrări executate în regie proprie de către SIRCOSS
7.	Producția de energie electrică	Continuarea lucrărilor la CTE Iernut	a început derularea contractului de execuție
8.	Asocieri	<u>Raffles Energy SRL:</u> - retestare sonda 1 Voitinel - elaborare Studiu de Fezabilitate privind soluția tehnică de valorificare a gazelor naturale <u>Lukoil:</u> - pregătire foraj sonda de explorare 1 Trinity 1X în perimetrul 30EX Trident <u>Amromco:</u> - foraj 3 sonde - reparații la 6 sonde - achiziție 42 km ² seismică 3D - abandonare 5 sonde Slovacia: - foraj 1 sondă - studii G&G	- finalizat - s-au obținut avizele necesare întocmirii studiului de fezabilitate și a fost desemnată societatea care urmează să întocmească studiul - în curs de execuție - 2 sonde în curs de execuție și 1 sondă abandonată din foraj - 2 sonde finalizate; 1 sondă abandonată și 3 sonde în curs de execuție - finalizată - finalizată - în curs de execuție - în curs de execuție

În perioada analizată au fost puse în funcțiune investiții însumând 149.749 mii lei.

Dezvoltare CTE Iernut

Una din direcțiile strategice principale ale Romgaz, prevăzută 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, CO₂) și mărirea siguranței de exploatare”.

Ca urmare, un obiectiv deosebit de important îl constituie „Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi, cu ciclu combinat cu turbine cu gaze”, care are ca termen de finalizare Trimestrul 1 2020. Până la finele perioadei de raportare au fost executate următoarele lucrări:

- eliberare/amenajare teren prin demolare clădiri;
- amenajare drum de acces și drum perimetral;
- amenajare platforme de depozitare (organizare de șantier);
- lucrări de amenajare platformă pentru execuții fundații indirecte (piloți);
- au fost începute lucrările pentru execuția fundațiilor directe pentru sala mașinilor, clădire electrică și de comandă, echipamente și utilaje;
- au fost livrate pe șantier 4 turbine pe gaz, 3 generatoare pentru turbinele pe gaz, cazanele de abur pentru cele 4 turbine, precum și diferite echipamente ce deservește centrala termică;
- au fost livrate pe șantier confecții metalice pentru execuția structurii sălii mașinilor;
- în prezent se lucrează la executarea umpluturilor pentru finalizarea pardoselii la cota $\pm 0,00$ și se montează stâlpii structurii metalice pentru sala mașinilor.

3.5. Litigii

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

- ☞ numărul total de litigii este de 222 (exclusiv litigiile de muncă fără pretenții financiare, obligația de a face, situațiile în care societatea este terț poprit etc), din care:
 - ✕ 150 de cauze în care Romgaz este reclamantă;
 - ✕ 60 de cauze în care Romgaz este pârâtă;
 - ✕ 12 cauze în care Romgaz este parte civilă/vătămată;
- ☞ valoarea totală a dosarelor în care societatea are calitatea de reclamantă este de 2.142.124.354,11 lei.
- ☞ valoarea totală a dosarelor în care societatea este pârâtă este de 26.185.379,33 lei și 60.000 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 2018 în condițiile art.52 alin.(1) și alin.(6) din OUG nr.109 din 30 noiembrie 2011 privind guvernarea 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	SNTGN Transgaz SA	Contract nr.28T/07.12.2017	Servicii trimestriale de transport gaze (perioada 01.01-01.04.2018)	3.437.910,00	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	Nu	5% din contravaloarea capacității de transport rezervată pe întreaga durată a contractului	Vezi Nota (1)
2	SNTGN Transgaz SA	Contract nr.48L/19.12.2017	Servicii lunare de transport gaze (perioada 01.01-01.02.2018)	1.900.572,80	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	Nu	5% din valoarea totală a contractului (fără TVA)	Vezi Nota (1)
3	SNTGN Transgaz SA	Contract nr.210/01.03.2018	Vânzare-cumpărare gaze naturale (perioada 01.03.2018 ora 06:00-02.03.2018 ora 06:00)	1.394.085,00	Plata la 15 zile lucrătoare de la data emiterii facturii	-	-	Vezi Nota (2)
4	Depogaz Ploiești SRL ⁷ (Locatar)	Contract de închiriere mijloace fixe ⁸ nr.19575/28.03.2018	Vezi Nota (3)	105.655.249,56	Plata chiriei se va face lunar, prin ordin de plată sau orice alt instrument legal de plată convenit de părți , în termen de 60 de zile de la data emiterii facturii.	-	Nu e cazul	Vezi Nota (4)
5	Depogaz Ploiești SRL (Locatar)	Contract de închiriere mijloace fixe nr.19576/28.03.2018	Vezi Nota (3)	26.799.861,48	Plata chiriei se va face lunar, prin ordin de plată sau orice alt instrument legal de plată convenit de părți , în termen de 60 de zile de la data emiterii facturii.	-	Nu e cazul	Vezi Nota (4)
6	SC Electrocentrale Galați SA	Contract nr.147/2017	Vânzare-cumpărare gaze naturale pe piața concurențială (01.10.2017-31.03.2018)	62.581.780,04 Vezi Nota (5)	Plata în avans, factură de regularizare scadentă în 30 de zile de la data emiterii	-	-	0,10%/zi

⁷ SNGN Romgaz SA – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL

⁸ Cuprinse în anexele Licenței nr.1942/2014 în “Caracteristicile tehnice ale instalațiilor tehnologice de suprafață aferente depozitelor de înmagazinare”.



7	SNTGN Transgaz SA	Contrat nr.608/2017	Vânzare-cumpărare gaze din depozite (01.12.2017-31.03.2018)	13.294.336,89 Vezi Nota (5)	Plata la 5 zile lucrătoare de la data emiterii facturii	-	Garanție de bună execuție din partea vânzătorului	Vezi Nota (2)
8	SNTGN Transgaz SA	Contract nr.28T/2017	Servicii trimestriale de transport (01.01-01.04.2018)	3.415.335,46	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	Nu	5% din c/v capacității de transport rezervată pe durata contractului	Vezi Nota (1)
9	Depogaz Ploiești SRL	Contract nr.4/01.04.2018	Prestare servicii de înmagazinare subterană a gazelor naturale (01.04.2018-31.03.2019)	73.645.577,60	Plata la 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii	-	-	Vezi Nota (1)
10	Depogaz Ploiești SRL	Contract nr.VG12/24.04.2018	Vânzare-cumpărare gaze naturale (01.05-31.05.2018)	2.081.667,00	Factură de regularizare scadentă în 90 de zile de la data emiterii	-	-	0,10%/zi
11	SC Oltchim SA	Act adițional nr.2/05.04.2018 ⁹ la Contractul nr.101/2017	Vânzare-cumpărare gaze naturale pe piața concurențială (01.04-30.06.2018)	3.494,11	Plata în avans, factură de regularizare scadentă în 30 de zile de la data emiterii	-	-	Vezi Nota (2)
12	Depogaz Ploiești SRL	Act adițional nr.1/31.05.2018 ¹⁰ la Contractul nr.VG12/2018	Vânzare-cumpărare gaze naturale pe piața concurențială (01.06-30.06.2018)	1.247.215,92	Factură de regularizare scadentă în 90 de zile de la data emiterii	-	-	0,10%/zi
13	SC Termoficare Oradea SA	Act adițional nr.3/14.06.2018 ¹¹ la Contractul nr.145/2017	Vânzare-cumpărare gaze naturale pe piața concurențială (01.07-30.09.2018)	15.716.056,30	Plata în avans, factură de regularizare scadentă în 30 de zile de la data emiterii	-	-	0,10%/zi
14	SC Electrocentrale Constanța SA	Convenția de eșalonare nr.1/30.04.2018 ¹²	Eșalonare datorii rezultate din Contractul nr.148/2017 (01.05.2018-28.02.2019)	12.500.652,44	Rate la 30 de zile	-	-	0,05%/zi
15	SC Electrocentrale Constanța SA	Act adițional la Convenția de eșalonare 1/2018	Eșalonare datorii rezultate din Contractul nr.148/2017 (21.06.2018-30.04.2019)	15.242.257,22 Vezi Nota (6)	Rate la 30 de zile	-	-	

⁹ Actul Adițional nr.2/2018 modifică prețul Contractului nr.101/2017 pe perioada 1 aprilie 2018 - 30 iunie 2018, implicit modificându-se și valoarea contractului. Astfel, valoarea totală a Contractului nr.101/2017 pentru perioada 1 iulie 2017 - 30 iunie 2018 devine 24.808,64 RON cu TVA, în creștere cu 156,50 RON cu TVA față de valoarea raportată anterior.

¹⁰ Actul Adițional nr.1/2018 modifică cantitatea și prelungeste perioada Contractului nr.VG12/2018 pe perioada 1 iunie 2018 - 30 iunie 2018, implicit modificându-se și valoarea contractului. Astfel, valoarea totală a Contractului nr.VG12/2018 pentru perioada 1 mai 2018 - 30 iunie 2018 devine 3.328.882,92 RON cu TVA, în creștere cu 1.247.215,92 RON cu TVA față de valoarea raportată anterior.

¹¹ Actul Adițional nr.3/2018 modifică cantitatea contractului Contractului nr.145/2017 pe perioada 1 iulie 2018 - 30 septembrie 2018, implicit modificându-se și valoarea contractului. Astfel, valoarea totală a contractului pe perioada 1 octombrie 2017 - 30 septembrie 2018 devine 178.708.142,90 lei cu TVA, în scădere cu 2.073.096,62 lei față de valoarea inițială.

¹² Convenția de eșalonare a fost primită de la SC Electrocentrale Constanța SA la data de 02.07.2018.



16	SC Oltchim SA	Contract nr.VG16 din 22.06.2018 ¹³	Vânzare-cumpărare gaze naturale piața concurențială (perioada 01.07.2018-30.06.2019)	37.883.447,70	Plata în avans, factură de regularizare scadentă în 30 de zile de la data emiterii	-	-	0,10%/zi
17	SC Oltchim SA	Contract nr.VG16 din 22.06.2018 ¹⁰	Vânzare-cumpărare gaze naturale piața concurențială (perioada 01.07.2018-30.06.2019)	26.968,31	Plata în avans, factură de regularizare scadentă în 30 de zile de la data emiterii	-	-	Vezi Nota (4)

Note:

- (1) 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, sau până la executarea garanției prevăzută în contract, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 15 zile calendaristice de la data scadenței.
- (2) Nivelul dobânzilor penalizatoare este egal cu nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere.
- (3) Acordarea de către Locator (Romgaz) în favoarea Locatarului, a dreptului de folosință asupra Activelor Relevante - incluzând mijloacele fixe (conform Anexei A la contract), pentru perioada de 1 an și contra plății Prețului Contractului. *Termen contract:* intrarea în vigoare la 1 aprilie 2018 sau la data operării transferului licenței și este valabil 1 an.
- (4) Majorări de întârziere egale cu nivelul majorărilor de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, stabilite conform reglementărilor în vigoare la acea dată, calculate asupra valorii neachitate începând cu prima zi de la scadență.
- (5) Având în vedere faptul că rapoartele curente publicate de societate la încheierea contractelor conțin informații privind *valoarea estimată*, aceste rapoarte conțin informații referitoare la *valoarea realizată*.
- (6) Actul Adițional nr.1/2018 modifică valoarea și prelungeste perioada de eșalonare a datoriilor rezultate din Contractul nr.148/2017 până la data de 30.04.2019, implicit modificându-se și valoarea Convenției de eșalonare. Astfel, valoarea totală a Convenției de eșalonare nr.1/2018 devine 16.289.717,22 RON.

¹³ Contractele au fost transmise de SC Oltchim SA la data de 17.07.2018 și înregistrate la Romgaz la data de 18.07.2018.

3.7. Principalele riscuri și incertitudini aferente Semestrului II 2018

Riscuri operaționale:

- 🔧 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).

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;
- 🔔 neasigurarea bugetului necesar realizării obiectivelor de investiții cuprinse în Programul de Investiții, ca urmare a estimării incorecte a valorii estimate a achiziției.

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), de exemplu:
 - 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”.

IV. Situația financiar-contabilă consolidată

În trimestrul II al anului 2018, Conducerea Grupului a modificat, în mod voluntar, criteriul de recunoaștere a costurilor aferente prospecțiunilor seismice, studiilor geologice, geofizice și ale altor activități de explorare similare, cu aplicare din 1 ianuarie 2018.

Până în 31 martie 2018, aceste costuri au fost înregistrate ca active necorporale de explorare, în conformitate cu politica contabilă aplicată înainte de tranziția Romgaz la IFRS, abordarea fiind permisă de IFRS 6. Începând cu trimestrul II al anului 2018 acestea sunt recunoscute drept cheltuială în momentul în care sunt efectuate, conform metodei eforturilor încununate de succes. Aceasta metodă este consecventă cu practica internațională, situațiile financiare fiind mai relevante pentru necesitățile utilizatorilor.

În conformitate cu IAS 8 „Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori”, aceasta este o modificare voluntară de politică contabilă, aplicată retroactiv, explicată prin necesitatea alinierii la standardele contabile adoptate pe scară largă de companiile care activează în domeniul petrol și gaze.

Aplicarea retroactivă a noii politici contabile presupune ajustarea soldului inițial al rezultatului reportat consolidat precum și al altor valori comparative la data de 1 ianuarie 2017. Mai exact, soldul inițial al imobilizărilor necorporale a fost diminuat cu 383.273 mii lei, iar cel al rezultatului reportat a fost diminuat cu suma de 321.662 mii lei. Au fost înregistrate modificări ale impozitului amânat (după modificarea politicii contabile, Romgaz înregistrează un activ de 21.146 mii RON, anterior raportând o datorie de 40.123 mii RON) și ale altor elemente minore.

Pentru a reflecta modificarea și pentru a asigura comparabilitatea informațiilor prezentate în acest raport, perioadele anterioare au fost retratate și prezentate ca și când această politică ar fi fost aplicată dintotdeauna.

Mai multe informații sunt prezentate în cadrul Notei 10 din situațiile financiare consolidate interimare simplificate, anexate.

4.1. Situația interimară a poziției financiare consolidate

În tabelul de mai jos este prezentat rezumatul situației poziției financiare consolidate la 30 iunie 2018, comparativ cu 31 decembrie 2017:

INDICATOR	31 decembrie 2017 (retrat) (mii lei)	30 iunie 2018 (mii lei)	Variatie (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	5.842.708	6.087.907	4,20
Alte imobilizări necorporale	8.629	6.707	-22,27
Investiții în asociați	22.676	23.652	4,30
Creanțe privind impozitul amânat	66.272	72.730	9,74
Alte investiții financiare	69.678	45.147	-35,21
TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE	6.009.963	6.236.143	3,76
Active circulante			
Stocuri	389.515	256.001	-34,28
Creanțe comerciale și alte creanțe	816.086	262.178	-67,87
Active privind contractele cu clienții	-	218.947	n/a
Costul obținerii de contracte cu clienții	-	976	n/a

INDICATOR	31 decembrie 2017 (retratat) (mii lei)	30 iunie 2018 (mii lei)	Variatie (%)
Alte active financiare	2.787.261	1.098.020	-60,61
Alte active	305.913	182.029	-40,50
Numerar și echivalent de numerar	227.167	2.528.535	1013,07
TOTAL ACTIVE CIRCULANTE	4.525.942	4.546.686	0,46
TOTAL ACTIVE	10.535.905	10.782.829	2,34
CAPITALURI ȘI DATORII			
<i>Capitaluri</i>			
Capital emis	385.422	385.422	0,00
Rezerve	2.312.532	2.498.095	8,02
Rezultat reportat	6.296.875	4.967.280	-21,12
TOTAL CAPITALURI	8.994.829	7.850.797	-12,72
<i>Datorii pe termen lung</i>			
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	119.482	114.247	-4,38
Provizioane	280.601	289.500	3,17
Total datorii termen lung	400.083	403.747	0,92
<i>Datorii pe termen scurt</i>			
Datorii comerciale și alte datorii	606.109	144.490	-76,16
Datorii privind contractele cu clienții	-	48.897	n/a
Datorii cu impozitul pe profit curent	128.520	58.970	-54,12
Venituri în avans	970	25.681	2547,53
Provizioane	76.290	61.024	-20,01
Alte datorii	329.104	2.189.223	565,21
Total datorii pe termen scurt	1.140.993	2.528.285	121,59
TOTAL DATORII	1.541.076	2.932.032	90,26
TOTAL CAPITALURI ȘI DATORII	10.535.905	10.782.829	2,34

Active imobilizate

Totalul activelor imobilizate a înregistrat o creștere în perioada analizată de 3,76%, adică cu 226,18 milioane lei, de la 6.010,0 milioane lei la 31 decembrie 2017 la 6.236,1 milioane lei la 30 iunie 2018, creștere datorată, în principal, investițiilor în construcția noii centrale de la Iernut.

În ceea ce privește alte investiții financiare, în Semestrul I 2018, Grupul a înregistrat o ajustare pentru deprecierea investiției în Electrocentrale București în valoare de 24,5 milioane lei. Din această valoare, doar 5,5 milioane lei au afectat rezultatul perioadei, diferența fiind înregistrată în rezultatul reportat, ca urmare a tranziției la IFRS 9.

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

Stocuri

Diminuarea stocurilor la 30 iunie 2018 față de 31 decembrie 2017 cu 34,28% (133,51 milioane lei) se datorează, în principal, diminuării stocului de gaze din depozite, ca urmare a livrărilor din primul semestru al anului 2018 și a înmagazinării unei cantități reduse de gaze în primul semestru al anului 2018.

Creanțe comerciale și alte creanțe

Creanțele comerciale au scăzut față de 31 decembrie 2017 cu 67,87%, în principal, ca urmare a implementării IFRS 15. Efectul tranziției la IFRS 15 este prezentat în situațiile financiare, în cadrul Notei 2.

În cursul primului semestru al anului 2018 Grupul a înregistrat pierderi nete pentru deprecierea creanțelor în valoare de 18,9 milioane lei, ca urmare a riscului crescut de neîncasare al unuia dintre clienți. Această sumă este prezentată în Situația Interimară a Rezultatului Global Consolidat în cadrul Pierderilor nete din deprecierea creanțelor comerciale.

Active privind contractele cu clienții

Activele privind contractele cu clienții reprezintă dreptul Grupului la o contravaloare în schimbul bunurilor sau serviciilor transferate clienților săi, atunci când dreptul respectiv este condiționat de altceva decât de trecerea timpului. Anterior tranziției la IFRS 15, aceste sume erau prezentate în cadrul creanțelor comerciale. Aceste sume reprezintă livrările aferente lunii iunie 2018 pentru care urmează a se întocmi facturile de vânzare la momentul specificat în cadrul contractelor încheiate de Societate cu clienții săi.

Numerar și echivalent de numerar. Alte active financiare

Numerarul, echivalentele de numerar și alte active financiare au fost la 30 iunie 2018 în sumă de 3.626,5 milioane lei, față de 3.014,4 milioane lei la finalul anului 2017, creșterea fiind datorată încasărilor din primul semestru al anului 2018. Din aceste disponibilități au fost plătite în cursul lunii iulie 2018, dividendele aferente anului 2017, așa cum au fost aprobate de acționarii Romgaz.

Alte active

Alte active au scăzut la 30 iunie 2018 comparativ cu 31 decembrie 2017 în principal ca urmare a compensării accizelor pe gaze naturale de rambursat, conform controlului finalizat în cursul anului 2017, cu alte datorii fiscale.

CAPITALURI SI REZERVE

Capitalurile proprii ale Grupului au scăzut cu 12,72% datorită distribuirii către acționari a profitului aferent anului 2017.

DATORII PE TERMEN SCURT

Datoriile pe termen scurt au crescut cu 1.387,3 milioane lei, de la 1.141,0 milioane lei, cât se înregistrau la 31 decembrie 2017, la 2.189,2 milioane lei, suma înregistrată la 30 iunie 2018.

Datorii comerciale și alte datorii

Datoriile comerciale s-au diminuat față de 31 decembrie 2017 cu 76,16% ca urmare a implementării IFRS 15. Anterior aplicării IFRS 15, avansurile încasate de la clienți pentru livrări viitoare erau prezentate în cadrul datoriilor comerciale. Începând cu anul 2018, aceste avansuri sunt prezentate ca datorii privind contractele cu clienții.

La 30 iunie 2018 avansurile încasate pentru livrări viitoare s-au diminuat, având în vedere caracterul sezonier al activității Grupului. Această diminuare a atras scăderea datoriilor comerciale față de finalul anului precedent.

Datorii cu impozitul pe profit curent

Datoriile cu impozitul pe profitul curent au scăzut, ca urmare a unui rezultat brut mai mic în al doilea trimestru al anului 2018 cu 49,82% față de trimestrul IV al anului 2017 care a fost influențat de înregistrarea veniturilor din accize aferente consumului tehnologic, recunoscute în urma finalizării controlului fiscal. Rezultatul brut este ajustat cu veniturile neimpozabile și

cheltuielile nedeductibile, conform reglementărilor fiscale aplicabile în România, rezultând impozitul de plată. Impozitul pe profitul curent se plătește trimestrial.

Venituri în avans

Majorarea veniturilor în avans se datorează încasării de către Grup a primei tranșe din Planul Național de Investiții aferente construcției centralei de la Iernut. Această sumă va fi transferată asupra veniturilor pe măsura amortizării investiției, ulterior finalizării. În prezent, investiția este în derulare.

Alte datorii

Alte datorii au înregistrat o majorare cu 565,21%, ca efect al înregistrării datoriei Grupului față de acționari, reprezentând dividendele repartizate, conform hotărârii AGA, din profitul anului 2017.

Provizioane

Provizioanele pe termen scurt au înregistrat o scădere de 20,01% față de anul încheiat la 31 decembrie 2017. Această diminuare s-a datorat reversării provizionului pentru participarea salariștilor societății la profit în urma aprobării de către AGA a plății acestuia.

4.2. Situația interimară a rezultatului global consolidat

Sinteza contului de profit și pierdere al Grupului pentru perioada 1 ianuarie-30 iunie 2018, comparativ cu perioada similară a anului 2017, se prezintă astfel:

Descriere	SI 2017 (retratat) (mii lei)	SI 2018 (mii lei)	Diferențe (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=3-2	5=4/2x100
Cifra de afaceri ^{*)}	2.392.217	2.474.507	82.290	3,44
Costul mărfurilor vândute	(45.791)	(102.775)	56.984	124,44
Venituri din investiții	10.705	26.192	15.487	144,67
Alte câștiguri sau pierderi	(64.599)	(45.133)	(19.463)	-30,13
Pierderi nete din deprecierea creanțelor comerciale	-	(18.947)	18.947	n/a
Variația stocurilor	(142.057)	(65.371)	(76.687)	-53,98
Materii prime și consumabile	(32.128)	(34.917)	2.789	8,68
Amortizare și depreciere	(268.365)	(246.094)	(22.271)	-8,30
Cheltuieli cu personalul	(261.096)	(285.630)	24.533	9,40
Cheltuieli financiare	(8.875)	(12.734)	3.859	43,48
Cheltuieli de explorare	(73.243)	(112.507)	39.261	53,61
Cota parte din rezultatul asociaților	532	976	444	83,46
Alte cheltuieli	(516.461)	(634.104)	117.643	22,78
Alte venituri	66.076	4.420	(61.656)	-93,31
Profit înainte de impozitare	1.056.915	947.883	(109.031)	-10,32
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(169.459)	(150.179)	(19.280)	-11,38
Profitul net	887.456	797.704	(89.751)	-10,11

^{*)} Începând cu anul 2018, a intrat în vigoare Standardul Internațional de Raportare Financiară 15 "Contracte cu clienți" (IFRS 15). Societatea a optat pentru aplicarea retroactivă a standardului, cu efectul cumulativ al aplicării inițiale recunoscut la data aplicării, ca o ajustare la soldul de deschidere al rezultatului raportat. Această metodă nu presupune reprezentarea perioadelor precedente. Efectul modificărilor este prezentat în situațiile financiare interimare consolidate, anexate acestui raport, în cadrul Notei 2.

Cifra de afaceri

În semestrul încheiat la 30 iunie 2018, cifra de afaceri a înregistrat o creștere de 3,44% (542,32 milioane lei) față de perioada similară a anului anterior. Fără influența IFRS 15, creșterea cifrei de afaceri ar fi fost de 0,53%.

Veniturile consolidate din vânzarea gazelor în Semestrul I 2018 au fost în sumă de 2.120,6 milioane lei, în creștere cu 11,98% față de Semestrul I 2017, creștere care a compensat scăderea veniturilor din serviciile de înmagazinare cu 26,75% și a veniturilor din energie electrică în scădere cu 58,9%.

Costul mărfurilor vândute

Costul mărfurilor vândute a crescut cu 124,44% față de semestrul I al anului 2017, în principal ca urmare a majorării cantității de gaze achiziționate din import, în vederea revânzării contrabalansată de achiziția unei cantități mai mici de gaze marfă din producția internă în cursul primului semestru al anului 2018 față de S1 2017. De asemenea, s-au majorat costurile cu dezechilibrele de pe piața energiei electrice, de la 5,2 milioane lei în Semestrul I 2017 la 19,1 milioane lei în Semestrul I 2018.

Venituri din investiții

Veniturile din investiții reprezintă venituri din plasarea disponibilităților grupului în depozite bancare sau titluri de stat. Majorarea de 144,67% față de Semestrul I 2017 este generată de creșterea ratelor dobânzilor.

Alte câștiguri sau pierderi

Alte câștiguri sau pierderi trebuie analizate împreună cu Pierderile nete din deprecierea creanțelor comerciale. Ca urmare a implementării IFRS 15, aceste pierderi au fost prezentate separat în situația interimară a rezultatului global consolidat. Față de semestrul I al anului precedent, aceste pierderi au scăzut cu doar 0,8%. Pierderea netă din deprecierea creanțelor este generată în principal de ajustarea înregistrată pentru unul din clienții Grupului (15,1 milioane lei), ca urmare a întârzierilor înregistrate la plată. Grupul a încheiat un acord de eșalonare cu acest client, în vederea recuperării creanței restante.

Variația stocurilor

În semestrul I al anilor 2018 și 2017, 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 mică în anul curent.

Amortizare și depreciere

Cheltuielile cu amortizarea și deprecierea au scăzut cu 8,30% față de semestrul I al anului 2017, ca urmare a unor venituri nete din ajustările pentru deprecierea mijloacelor fixe și a activelor de explorare mai mari. Aceste venituri nete compensează 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 2018 în valoare de 112,5 milioane lei sunt în creștere cu 53,61% față de aceeași perioadă a anului trecut. Această creștere reflectă schimbarea politicii contabile prin care cheltuielile de explorare pentru prospecțiuni seismice, studii geologice, geofizice și alte lucrări similare sunt trecute pe cheltuială în momentul efectuării lor și nu mai sunt capitalizate.

În primul semestru al anului 2018 cheltuielile de explorare din astfel de activități au fost de 50,7 milioane lei, față de 3,1 milioane lei în semestrul I al anului 2017, ceea ce arată o intensificare a activității de explorare în vederea identificării de noi resurse.

Cheltuielile de explorare includ și costul investițiilor abandonate în sonde de explorare. În Semestrul I 2018 costul acestor investiții a fost de 61,8 milioane lei, comparativ cu 70,2 milioane lei în Semestrul I 2017. Aceste costuri sunt anulate în cea mai mare parte de veniturile nete din ajustările pentru depreciere, așa cum s-a menționat anterior.

Alte cheltuieli

Alte cheltuieli au înregistrat o majorare cu 22,78% față de semestrul I al anului 2017. Majorarea de 117,6 milioane lei se datorează în principal creșterii cu 115,9 milioane lei a cheltuielilor cu impozite și taxe, din care aproximativ 53 milioane lei reprezentând redevența pentru producția de gaze și activitatea de înmagazinare și aproximativ 60 milioane lei în legătură cu impozitul pe veniturile suplimentare.

Alte venituri

Scăderea altor venituri se datorează influenței aplicării IFRS 15. În urma tranziției la IFRS 15, Grupul a reconsiderat calitatea sa în cazul facturării către clienți a anumitor servicii achiziționate de la terți; în urma acestei analize, Grupul a concluzionat că acționează în nume propriu, nu ca agent/comisionar al furnizorului, recunoscând sumele respective în cadrul cifrei de afaceri.

În continuare prezentăm situația comparativă consolidată a rezultatului global consolidat interimar pe segmente pentru perioada ianuarie-iunie 2018, respectiv ianuarie-iunie 2017:

<i>*mii lei*</i>						
Descriere	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Ajustări de consolidare	TOTAL
1	2	3	4	5	6	
<i>Cifra de afaceri</i>						
*Semestrul I 2017	1.998.444	251.959	299.000	124.589	(281.775)	2.392.217
*Semestrul I 2018	2.257.866	169.853	145.153	157.277	(255.642)	2.474.507
<i>Costul mărfurilor vândute</i>						
*Semestrul I 2017	(40.182)	(1)	(5.268)	(340)	-	(45.791)
*Semestrul I 2018	(85.707)	(142)	(19.143)	(288)	2.505	(102.775)
<i>Venituri din investiții</i>						
*Semestrul I 2017	196	1.135	10	9.364	-	10.705
*Semestrul I 2018	39	217	2	25.934	-	26.192
<i>Alte câștiguri sau pierderi</i>						
*Semestrul I 2017	(43.714)	(1.459)	(361)	(19.065)	-	(64.599)
*Semestrul I 2018	(40.459)	3.508	(2.043)	(6.139)	-	(45.133)
<i>Pierderi nete din deprecierea creanțelor comerciale</i>						
*Semestrul I 2017						
*Semestrul I 2018	(18.951)	-	4	-	-	(18.947)
<i>Variația stocurilor</i>						
*Semestrul I 2017	(111.807)	(31.356)	44	1.062	-	(142.057)
*Semestrul I 2018	(45.054)	(21.606)	46	1.243	-	(65.371)
<i>Materii prime și consumabile</i>						
*Semestrul I 2017	(23.522)	(4.971)	(516)	(5.405)	2.286	(32.128)
*Semestrul I 2018	(25.485)	(10.523)	(613)	(5.747)	7.451	(34.917)
<i>Amortizare și depreciere</i>						
*Semestrul I 2017	(204.305)	(51.678)	(3.660)	(8.722)	-	(268.365)
*Semestrul I 2018	(179.273)	(53.653)	(3.531)	(9.637)	-	(246.094)
<i>Cheltuieli cu personalul</i>						
*Semestrul I 2017	(166.816)	(25.151)	(15.722)	(53.407)	-	(261.096)
*Semestrul I 2018	(180.473)	(25.332)	(16.419)	(63.406)	-	(285.630)

Descriere	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Ajustări de consolidare	TOTAL
1	2	3	4		5	6
<i>Cheltuieli financiare</i>						
*Semestrul I 2017	(8.058)	(817)	-	-	-	(8.875)
*Semestrul I 2018	(10.946)	(1.788)	-	-	-	(12.734)
<i>Cheltuieli de explorare</i>						
*Semestrul I 2017	(73.243)	-	-	-	-	(73.243)
*Semestrul I 2018	(112.507)	-	-	-	-	(112.507)
<i>Cota parte din rezultatul asociațiilor</i>						
*Semestrul I 2017	-	532	-	-	-	532
*Semestrul I 2018	-	976	-	-	-	976
<i>Alte cheltuieli</i>						
*Semestrul I 2017	(536.594)	(26.298)	(200.610)	(32.809)	279.850	(516.461)
*Semestrul I 2018	(698.636)	(55.916)	(102.572)	(25.402)	248.422	(634.104)
<i>Alte venituri</i>						
*Semestrul I 2017	66.120	28	33	256	(361)	66.076
*Semestrul I 2018	4.248	2.402	14	492	(2.736)	4.420
<i>Profit înainte de impozitare</i>						
*Semestrul I 2017	856.519	111.923	72.950	15.523	-	1.056.915
*Semestrul I 2018	864.662	7.996	898	74.327	-	947.883
<i>Cheltuiala cu impozitul pe profit</i>						
*Semestrul I 2017	-	-	-	(169.459)	-	(169.459)
*Semestrul I 2018	-	-	-	(150.179)	-	(150.179)
<i>Profitul perioadei</i>						
*Semestrul I 2017	856.519	111.923	72.950	(153.936)	-	887.456
*Semestrul I 2018	864.662	7.996	898	(75.852)	-	797.704

4.3. Situația fluxurilor de trezorerie consolidate

Fluxurile de trezorerie consolidate înregistrate în Semestrul I 2018 și respectiv în Semestrul I 2017 se prezintă astfel:

INDICATOR	Semestrul I 2017 (retratat) (mii lei)	Semestrul I 2018 (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Fluxuri de numerar din activități operaționale			
Profitul net aferent perioadei	887.456	797.704	-10,11
<i>Ajustări pentru:</i>			
Cheltuieli cu impozitul pe profit	169.459	150.179	-11,38
Cota parte din rezultatul asociațiilor	(532)	(976)	83,46
Cheltuieli cu dobânzile	3	-	n/a
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	8.872	12.734	43,53
Venituri cu dobânzile	(10.705)	(26.192)	144,67
Pierderi din cedarea activelor imobilizate	37.043	37.703	1,78
Variația provizionului cu dezafectarea recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului	(838)	(650)	-22,43
Variația altor provizioane	(15.550)	(21.181)	36,21
Cheltuieli cu deprecierea activelor de explorare	(34.417)	(58.168)	69,01
Pierderi din proiecte de explorare	70.181	61.776	-11,98
Deprecierea netă a activelor imobilizate	28.270	5.894	-79,15
Cheltuieli cu amortizarea	274.512	298.368	8,69
Amortizarea costului contractelor	-	679	n/a
Deprecierea investițiilor în asociați	(3.392)	-	n/a



INDICATOR	Semestrul I 2017 (retratat) (mii lei)	Semestrul I 2018 (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Deprecierea netă a activelor financiare (Câștiguri)/Pierderi din investiții financiare evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere	(21)	-	n/a
Pierderi din cedarea investițiilor în asociați și a altor investiții financiare	-	5.448	n/a
Pierderi din creanțele comerciale și alte creanțe	3.392	-	n/a
Deprecierea netă a stocurilor	21.882	19.165	-12,42
Venituri din subvenții	5.401	297	-94,50
	-	(92)	n/a
Numerar generat din activități operaționale, înainte de variația capitalului circulant	1.441.016	1.282.688	-10,99
Variația capitalului circulant			
(Creștere)/Descrștere valoare stocuri	83.054	130.748	57,43
(Creștere)/Descrștere creanțe comerciale și alte creanțe	212.907	324.957	52,63
(Creștere)/Descrștere datorii comerciale și alte datorii	(260.547)	(360.905)	38,52
Numerar generat din activități operaționale	1.476.430	1.377.488	-6,70
Dobânzi plătite	(3)	-	n/a
Impozit pe profit plătit	(181.077)	(226.187)	24,91
Numerar net generat din activități operaționale	1.295.350	1.151.301	-11,12
Fluxuri de numerar din activități de investiții			
(Creștere)/Descrștere alte active financiare	449.835	1.698.866	277,66
Dobânzi încasate	7.618	20.378	167,50
Venituri din vânzarea activelor imobilizate	66	5.162	7721,21
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(150.024)	(496.727)	231,10
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(91.632)	(98.312)	7,29%
Numerar net utilizat în activități de investiții	215.863	1.129.368	423,19
Fluxuri de numerar din activități de finanțare			
Dividendele plătite	(491)	(294)	-40,12
Subvenții primite	-	20.994	n/a
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(491)	20.700	n/a
Creștere/(Descrștere) netă de numerar și echivalente de numerar	1.510.722	2.301.368	52,34
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	280.547	227.167	-19,03
Numerar și echivalente de numerar la 30 iunie	1.791.269	2.528.535	41,16

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.

Contractele de mandat

Prin Hotărârea nr.37 din 14 decembrie 2017, Consiliul de Administrație numește pe domnul Cîndrea 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.

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.

În contractele de mandat încheiate de directorii generali cu Consiliul de Administrație nu sunt incluși indicatori și criterii de performanță.

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

Anexăm prezentului raport Situațiile financiare consolidate interimare pentru perioada încheiată la data de 30 iunie 2018, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS).

Semnături:

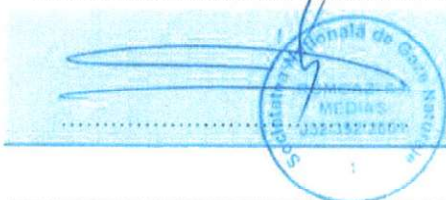
Președinte Consiliul de Administrație,

NISTORAN DORIN LIVIU

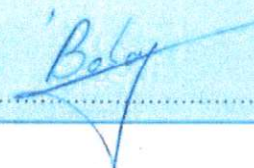


Director General,

VOLINTIRU ADRIAN CONSTANTIN



Director Departament Economic,



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

**SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
PENTRU SEMESTRUL SI TRIMESTRUL ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2018**

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 2018	1
Situația interimară simplificată a poziției financiare consolidate la 30 iunie 2018	2
Situația interimară simplificată a modificărilor în capitalul propriu consolidat pentru semestrul încheiat la 30 iunie 2018	4
Situația interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie consolidate pentru semestrul și trimestrul încheiate la 30 iunie 2018	5
Note la situațiile financiare consolidate interimare simplificate pentru semestrul și trimestrul încheiate la 30 iunie 2018:	7
1. Informații generale	7
2. Principalele politici contabile	7
3. Cifra de afaceri și alte venituri	10
4. Alte câștiguri sau pierderi	11
5. Amortizare și depreciere	11
6. Impozitul pe profit	11
7. Alte datorii	11
8. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	12
9. Informații pe segmente	12
10. Efectul modificării voluntare a politicilor contabile	14
11. Angajamente acordate	16
12. Evenimente ulterioare datei bilanțului	16
13. Aprobarea situațiilor financiare	16

RAPORT DE REVIZUIRE A INFORMAȚIILOR FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE

Către Acționari,
S.N.G.N Romgaz S.A.
Mediaș, România

Introducere

1. Am revizuit situația interimară consolidată a poziției financiare a S.N.G.N. Romgaz S.A. („Societatea”) la 30 iunie 2018, precum și situația interimară consolidată a rezultatului global, modificările consolidate în capitalurile proprii și fluxurile de trezorerie consolidate pentru perioada de 6 luni încheiată la acea dată. Conducerea este responsabilă de întocmirea și prezentarea acestor informații financiare interimare consolidate în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană. Responsabilitatea noastră este aceea de a exprima o concluzie asupra acestor informații financiare interimare consolidate, pe baza revizuirii noastre.

Aria revizurii

2. Am desfășurat revizuirea în conformitate cu Standardul Internațional pentru Misiuni de Revizuire 2410, „Revizuirea informațiilor financiare interimare efectuată de un auditor independent al entității”. O revizuire a informațiilor financiare interimare constă în realizarea de interviuri, în special ale persoanelor responsabile pentru situația financiar-contabilă, și în aplicarea de proceduri analitice, precum și a altor proceduri de revizuire. Aria unei revizurii 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

3. În urma revizuirii noastre, nu ne-a atras nimic atenția care să ne facă să credem că informațiile financiare interimare consolidate atașate nu prezintă fidel sub toate aspectele semnificative, poziția financiară consolidată a Societății la 30 iunie 2018 și performanța sa financiară interimară consolidată și fluxurile de trezorerie pentru perioada de șase luni încheiată la acea dată în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană.

Evidențierea unor aspecte

4. Societatea și-a schimbat politicile contabile cu privire la criteriile de recunoaștere a activităților seismice, geologice, geofizice și a altor activități similare drept cheltuieli de explorare pe măsură ce sunt efectuate, și nu drept active de explorare. Politica a fost modificată retrospectiv, pe bază voluntară, iar cifrele comparative au fost retratate conform notelor 2 și 10. Concluzia noastră nu este modificată în legătură cu acest aspect.

Alte aspecte

5. Nu am revizuit informațiile financiare pentru perioada încheiată la 31 martie 2018 și nu exprimăm o concluzie cu privire la aceste informații financiare.
6. Acest raport este adresat exclusiv acționarilor Societății în ansamblu. Revizuirea noastră a fost efectuată pentru a putea raporta acționarilor Societății acele aspecte pe care trebuie să le raportăm într-un raport de revizuire, și nu în alte scopuri. În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea decât față de Societate și de acționarii acesteia, în ansamblu, pentru revizuirea noastră, pentru acest raport sau pentru concluzia formată.



Deloitte Audit S.R.L.
București, România
13 august 2018

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A REZULTATULUI GLOBAL CONSOLIDAT PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2018

	Nota	Șase luni încheiate la 30 iunie 2018 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2018 '000 RON	Șase luni încheiate la 30 iunie 2017 '000 RON (retratate) *	Trei luni încheiate la 30 iunie 2017 '000 RON (retratate) *
Cifra de afaceri	2, 3	2.474.507	992.170	2.392.217	894.682
Costul mărfurilor vândute		(102.775)	(17.161)	(45.791)	(8.774)
Venituri din investiții		26.192	14.885	10.705	5.741
Alte câștiguri sau pierderi	4	(45.133)	(22.307)	(64.599)	(59.991)
Pierderi nete din deprecierea creanțelor comerciale		(18.947)	(6.371)	-	-
Variația stocurilor		(65.371)	31.542	(142.057)	21.753
Materii prime și consumabile		(34.917)	(18.067)	(32.128)	(15.646)
Amortizare și depreciere	5	(246.094)	(98.858)	(268.365)	(40.176)
Cheltuieli cu personalul		(285.630)	(162.089)	(261.096)	(146.845)
Cheltuieli financiare		(12.734)	(6.361)	(8.875)	(3.988)
Cheltuieli cu explorarea		(112.507)	(55.621)	(73.243)	(72.831)
Cota parte din rezultatul asociațiilor		976	201	532	(278)
Alte cheltuieli		(634.104)	(276.641)	(516.461)	(200.730)
Alte venituri	2, 3	4.420	1.181	66.076	14.592
Profit înainte de impozitare		947.883	376.503	1.056.915	387.509
Cheltuiala cu impozitul pe profit	6	(150.179)	(57.292)	(169.459)	(61.226)
Profitul perioadei		797.704	319.211	887.456	326.283
Rezultatul global al perioadei		797.704	319.211	887.456	326.283

*) A se vedea nota 10.

Situațiile financiare au fost aprobate de Consiliul de Administrație la 13 august 2018.

Adrian Constantin Volintiru
Director General

Bosg
Director Departament Economic

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 IUNIE 2018

	Nota	30 iunie 2018 '000 RON	31 decembrie 2017 '000 RON (retratate) *)	1 ianuarie 2017 '000 RON (retratate) *)
ACTIVE				
Active imobilizate				
Imobilizări corporale		6.087.907	5.842.708	5.789.604
Alte imobilizări necorporale		6.707	8.629	14.590
Investiții în asociați		23.652	22.676	21.301
Creanțe privind impozitul amânat		72.730	66.272	21.146
Alte investiții financiare		45.147	69.678	69.657
Total active imobilizate		6.236.143	6.009.963	5.916.298
Active circulante				
Stocuri		256.001	389.515	575.983
Creanțe comerciale		262.178	816.086	828.609
Active privind contractele cu clienții	2	218.947	-	-
Costul obținerii de contracte cu clienții	2	976	-	-
Alte active financiare		1.098.020	2.787.261	2.893.852
Alte active		182.029	305.913	141.530
Numerar și echivalente de numerar		2.528.535	227.167	280.547
Total active circulante		4.546.686	4.525.942	4.720.521
Total active		10.782.829	10.535.905	10.636.819
CAPITALURI ȘI DATORII				
Capitaluri				
Capital social		385.422	385.422	385.422
Rezerve		2.498.095	2.312.532	3.020.152
Rezultat reportat		4.967.280	6.296.875	5.970.023
Total capitaluri		7.850.797	8.994.829	9.375.597
Datorii pe termen lung				
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare		114.247	119.482	119.986
Provizioane		289.500	280.601	194.048
Total datorii pe termen lung		403.747	400.083	314.034

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 IUNIE 2018

	Nota	30 iunie 2018 '000 RON	31 decembrie 2017 '000 RON (retratate) *)	1 ianuarie 2017 '000 RON (retratate) *)
Datorii curente				
Datorii comerciale		144.490	606.109	569.945
Datorii privind contractele cu clienții	2	48.897	-	-
Datorii cu impozitul pe profit curent		58.970	128.520	60.295
Venituri în avans		25.681	970	4.924
Provizioane		61.024	76.290	50.437
Alte datorii	7	2.189.223	329.104	261.587
Total datorii curente		2.528.285	1.140.993	947.188
Total datorii		2.932.032	1.541.076	1.261.222
Total capitaluri și datorii		10.782.829	10.535.905	10.636.819

*) A se vedea nota 10.

Situațiile financiare au fost aprobate de Consiliul de Administrație la 13 august 2018.


Adrian Constantin Volintiru
Director General


Director Departament Economic

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU CONSOLIDAT PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2018

	Capital social	Rezerva legală	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2018 (înainte de retratare) (nota 10)	385.422	77.084	2.235.448	6.635.380	9.333.334
Retratare (nota 10)	-	-	-	(338.505)	(338.505)
Sold la 1 ianuarie 2018 (retratat) (nota 10)	385.422	77.084	2.235.448	6.296.875	8.994.829
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	797.704	797.704
Alocare dividende *) (nota 7)	-	-	-	(1.923.258)	(1.923.258)
Transfer la alte rezerve	-	-	185.563	(185.563)	-
Efectul modificării politicilor contabile ca urmare a aplicării noilor IFRS (nota 2)	-	-	-	(18.478)	(18.478)
Sold la 30 iunie 2018	385.422	77.084	2.421.011	4.967.280	7.850.797
Sold la 1 ianuarie 2017 (înainte de retratare)	385.422	77.084	2.943.068	6.291.685	9.697.259
Retratare (nota 10)	-	-	-	(321.662)	(321.662)
Sold la 1 ianuarie 2017 (retratat)	385.422	77.084	2.943.068	5.970.023	9.375.597
Rezultatul global al perioadei (înainte de retratare) (nota 10)	-	-	-	868.476	868.476
Rezultatul global al perioadei (efectul retratării) (nota 10)	-	-	-	18.980	18.980
Alocare dividende	-	-	-	(1.472.314)	(1.472.314)
Transfer la alte rezerve	-	-	16.309	(16.309)	-
Sold la 30 iunie 2017 (retratat)	385.422	77.084	2.959.377	5.368.856	8.790.739

*) În cursul anului 2018, acționarii Societății au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 1.923.258 mii RON, dividendul pe acțiuni fiind de 4,99 RON.

Situațiile financiare au fost aprobate de Consiliul de Administrație la 13 august 2018.


Adrian Constantin Volintiru
Director General


Director Departament Economic

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE CONSOLIDATE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2018

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2018	Trei luni încheiate la 30 iunie 2018	Șase luni încheiate la 30 iunie 2017	Trei luni încheiate la 30 iunie 2017
	'000 RON	'000 RON	'000 RON (retratate *)	'000 RON (retratate *)
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale				
Profit net	797.704	319.211	887.456	326.283
Ajustări pentru:				
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 6)	150.179	57.292	169.459	61.226
Cota parte din rezultatul asociaților	(976)	(201)	(532)	278
Cheltuiala cu dobânda	-	-	3	2
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	12.734	6.361	8.872	3.986
Venituri din dobânzi	(26.192)	(14.885)	(10.705)	(5.741)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 4)	37.703	18.693	37.043	36.262
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului	(650)	(360)	(838)	(129)
Variația altor provizioane	(21.181)	(19.318)	(15.550)	(13.078)
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 5)	(58.168)	(44.367)	(34.417)	(38.342)
Pierderi din proiecte de explorare	61.776	44.920	70.181	70.181
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 5)	5.894	1.320	28.270	(52.523)
Amortizarea activelor imobilizate (nota 5)	298.368	141.905	274.512	131.041
Amortizarea costului contractelor	679	321	-	-
Depreciere netă a investițiilor în asociați	-	-	(3.392)	(3.392)
Depreciere netă a activelor financiare (Căștiguri)/Pierderi din active financiare evaluate la valoare justă prin profit sau pierdere (nota 4)	5.448	5.503	-	-
(Căștiguri)/Pierderi din cedarea investițiilor în asociați (nota 4)	-	-	3.392	3.392
Pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe	19.165	6.421	21.882	20.827
Deprecierea netă a stocurilor (nota 4)	297	(2.777)	5.401	2.921
Venituri din subvenții	(92)	(45)	-	-
	1.282.688	519.994	1.441.016	543.173
Mișcări în capitalul circulant:				
(Creștere)/Scădere stocuri	130.748	(21.875)	83.054	(90.808)
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	324.957	276.605	212.907	485.362
Creștere/(Scădere) datorii comerciale și alte datorii	(360.905)	(305.726)	(260.547)	119.459
Numerar generat din activități operaționale	1.377.488	468.998	1.476.430	1.057.186
Dobânzi plătite	-	-	(3)	(2)
Impozit pe profit plătit	(226.187)	(97.523)	(181.077)	(120.782)
Numerar net generat din activități operaționale	1.151.301	371.475	1.295.350	936.402

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 2018

	Șase luni încheiate la 30 Iunie 2018	Trei luni încheiate la 30 Iunie 2018	Șase luni încheiate la 30 Iunie 2017	Trei luni încheiate la 30 Iunie 2017
	'000 RON	'000 RON	'000 RON (retratate) *)	'000 RON (retratate) *)
Fluxuri de numerar din activități de investiții				
(Creșterea)/Scăderea altor active financiare	1.698.866	1.538.517	449.835	519.216
Dobânzi încasate	20.378	15.195	7.618	4.394
Încasări din vânzarea de imobilizări	5.162	106	66	47
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(496.727)	(174.493)	(150.024)	(101.504)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(98.312)	(48.796)	(91.632)	(56.225)
Numerar net generat în activități de investiții	1.129.367	1.330.529	215.863	365.928
Fluxuri de numerar din activități de finanțare				
Dividende plătite	(294)	(181)	(491)	(466)
Subvenții primite	20.994	20.994	-	-
Numerar net generat/(utilizat) în activități de finanțare	20.700	20.813	(491)	(466)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar	2.301.368	1.722.817	1.510.722	1.301.864
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	227.167	805.718	280.547	489.405
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	2.528.535	2.528.535	1.791.269	1.791.269

*) A se vedea nota 10.

Situațiile financiare au fost aprobate de Consiliul de Administrație la 13 august 2018.

Adrian Constantin Volintiru
Director General

Director Departament Economic

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2018**

1. INFORMAȚII GENERALE

Informații cu privire la Grupul S.N.G.N. Romgaz S.A. („Grupul”)

Grupul este format din S.N.G.N. Romgaz S.A. („Societatea”/„Romgaz”) ca societate mamă, Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești S.R.L. („Depogaz”), filială deținută în proporție de 100% de Romgaz, și asociații - S.C. Depomures S.A. (40% pondere în capitalul social) și SC 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 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, țigei și condensat;
2. exploatarea, producția și valorificarea, inclusiv prin comercializare, a resurselor minerale;
3. producția de gaze naturale pentru:
 - asigurarea continuității fluxului de înmagazinare;
 - consumul tehnologic;
 - livrarea în sistemul de transport.
4. înmagazinarea subterană a gazelor naturale, derulată începând cu 1 aprilie 2018 de Depogaz și Depomures.
5. punerea în producție, intervenții, reparații capitale la sondele ce echipează depozitele, precum și la sondele de extracție a gazelor naturale, pentru activitatea proprie și pentru terți;
6. producția și furnizarea de energie electrică.

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE

Declarația de conformitate

Situațiile financiare consolidate 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.

În cursul anului 2018, Grupul a modificat, în mod voluntar, criteriul de recunoaștere a costurilor aferente prospecțiunilor seismice, studiilor geologice, geofizice și altor activități similare, acestea fiind recunoscute ca și cheltuieli de explorare atunci când sunt efectuate, utilizând metoda eforturilor încununate de succes, și nu ca active de explorare. Această abordare este utilizată pe scară largă de societățile din domeniul petrol și gaze. Conducerea consideră că această abordare asigură o mai bună comparabilitate a situațiilor financiare ale Grupului cu cele ale competitorilor. Efectul acestei modificări în politicile contabile este prezentat în nota 10.

Cu excepția efectelor modificării politicii contabile privind costurile de explorare și ale implementării IFRS 15 „Venituri din contractele cu clienții” și IFRS 9 „Instrumente financiare”, prezentate mai jos, aceleași politici contabile și metode de calcul au fost folosite în întocmirea acestor situații financiare, în comparație cu cele mai recente situații financiare individuale anuale întocmite de Societate.

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.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2018

Standardele și interpretările valabile în perioada curentă

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

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

Adoptarea acestor amendamente, interpretări sau îmbunătățiri la standardele existente nu a dus la modificări substanțiale ale politicilor contabile ale Grupului, cu excepția celor menționate mai jos.

Implicațiile adoptării IFRS 15: Venituri din contractele cu clienții

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

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

Efectul cumulat al retratării retroactive a IFRS 15 este prezentat mai jos:

Situația consolidată interimară a rezultatului global

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2018 (fără efectul IFRS 15)	Efectul aplicării IFRS 15 la 30 iunie 2018	Semestrul încheiat la 30 iunie 2018 (cu efectul IFRS 15)
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri *)	2.404.959	69.548	2.474.507
Alte cheltuieli **)	(634.474)	370	(634.104)
Alte venituri *)	73.968	(69.548)	4.420
Profit înainte de impozitare	947.513	370	947.883

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

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2018

Situția consolidată interimară a poziției financiare

	30 iunie 2018 (fără efectul IFRS 15)	Efectul aplicării IFRS 15 la 30 iunie 2018	30 iunie 2018 (cu efectul IFRS 15)
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Active circulante			
Creanțe comerciale *)	555.534	(293.356)	262.178
Active privind contractele cu clienții *)	-	218.947	218.947
Costul obținerii de contracte cu clienții **)	-	976	976
Capitaluri			
Rezultat reportat	4.966.304	976	4.967.280
Datorii curente			
Datorii comerciale ***)	267.796	(123.306)	144.490
Datorii privind contractele cu clienții ***)	-	48.897	48.897

*) Activele privind contractele cu clienții reprezintă dreptul Grupului de a încasa contravaloarea bunurilor livrate și a serviciilor prestate către clienți, pentru care nu au fost emise facturi până la finalul perioadei. Anterior, aceste sume au fost raportate în cadrul creanțelor comerciale. Aceste sume sunt prezentate net de avansurile încasate de la clienți pentru livrări în perioada de raportare. Activele privind contractele cu clienții vor deveni creanțe comerciale la momentul emiterii facturii, în urma îndeplinirii formalităților prevăzute de clauzele contractuale privind facturarea.

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

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

Implicațiile adoptării IFRS 9: Instrumente financiare

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

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

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

Sezonality 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 2018**Situații comparative**

Pentru fiecare element al situației poziției financiare, situației rezultatului global, și unde e cazul, pentru situația modificărilor capitalului propriu și situația fluxurilor de trezorerie, pentru comparabilitate, este prezentată valoarea aferentă elementului corespondent pentru perioada precedentă, cu excepția situațiilor în care modificările sunt nesemnificative și a modificărilor generate de implementarea IFRS 9 și IFRS 15. 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 2018	Trei luni încheiate la 30 iunie 2018	Șase luni încheiate la 30 iunie 2017	Trei luni încheiate la 30 iunie 2017
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut - producția internă	1.961.542	781.009	1.790.405	702.426
Venituri din gazul vândut – exploatare în participație	73.190	35.206	61.813	33.033
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – import	79.149	-	22.404	-
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – producție internă	6.699	1.834	19.082	2.551
Venituri din servicii de înmagazinare – rezervare capacitate	113.287	27.766	165.334	53.774
Venituri din servicii de înmagazinare – extracție	22.325	199	22.712	2.830
Venituri din servicii de înmagazinare – injecție	17.588	11.638	21.111	11.256
Venituri din energie electrică	108.889	52.279	264.942	73.099
Venituri din servicii	80.484	76.188	14.286	9.976
Venituri din vânzarea de bunuri	7.699	4.208	5.358	2.610
Alte venituri – contracte	142	104	-	-
Venituri totale din contracte cu clienții	2.470.994	990.431	2.387.447	891.555
Alte venituri	3.513	1.739	4.770	3.127
Total cifra de afaceri	2.474.507	992.170	2.392.217	894.682
Alte venituri din exploatare *)	4.420	1.181	66.076	14.592
Total cifra de afaceri și alte venituri	2.478.927	993.351	2.458.293	909.274

*) Alte venituri din exploatare s-au diminuat față de semestrul I al anului 2017 ca urmare a implementării IFRS 15. În urma analizelor efectuate, Grupul a concluzionat că pentru serviciile achiziționate de la terți, refacturate către clienți, nu acționează ca agent, astfel încât aceste venituri sunt recunoscute în cifra de afaceri începând cu anul 2018 (nota 2).

Toate veniturile Grupului sunt recunoscute în timp, pe măsură ce clientul primește și consumă simultan beneficiile ce decurg din livrarea bunurilor, respectiv, prestarea serviciilor.

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

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

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

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2018

4. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2018	Trei luni încheiate la 30 iunie 2018	Șase luni încheiate la 30 iunie 2017	Trei luni încheiate la 30 iunie 2017
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Venit din diferențe de curs de schimb	2.027	692	139	44
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(3.494)	(1.530)	(433)	(46)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate	(37.703)	(18.693)	(37.043)	(36.262)
Deprecierea netă a creanțelor *)	(204)	(50)	(2.515)	(1.460)
Deprecierea investițiilor financiare	-	-	3.413	3.413
Câștig/(pierdere) din modificarea valorii activelor financiare recunoscute la valoarea justă prin profit sau pierdere	(5.448)	(5.503)	-	-
Deprecierea netă a stocurilor	(297)	2.777	(5.401)	(2.921)
Câștig/(pierdere) din vânzarea investițiilor financiare	-	-	(3.392)	(3.392)
Pierderi din creanțe	(14)	-	(19.367)	(19.367)
Total	(45.133)	(22.307)	(64.599)	(59.991)

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

5. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2018	Trei luni încheiate la 30 iunie 2018	Șase luni încheiate la 30 iunie 2017	Trei luni încheiate la 30 iunie 2017
	'000 RON	'000 RON	'000 RON (retratate) *)	'000 RON (retratate) *)
Amortizare	298.368	141.905	274.512	131.041
din care:				
- amortizarea imobilizărilor corporale	296.152	140.836	270.126	128.980
- amortizarea imobilizărilor necorporale	2.216	1.069	4.386	2.061
Ajustări nete de valoare privind imobilizările	(52.274)	(43.047)	(6.147)	(90.865)
Total amortizare și depreciere	246.094	98.858	268.365	40.176

*) A se vedea nota 10.

6. IMPOZITUL PE PROFIT

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2018	Trei luni încheiate la 30 iunie 2018	Șase luni încheiate la 30 iunie 2017	Trei luni încheiate la 30 iunie 2017
	'000 RON	'000 RON	'000 RON (retratate) *)	'000 RON (retratate) *)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	156.637	58.970	182.510	61.728
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat	(6.458)	(1.678)	(13.051)	(502)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	150.179	57.292	169.459	61.226

*) A se vedea nota 10.

7. ALTE DATORII

Creșterea altor datorii la suma de 2.189.223 mii RON se datorează repartizării dividendelor aprobate de către acționari în valoare de 1.923.258 mii RON.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2018

8. TRANZACȚII ȘI SOLDURI CU ENTITĂȚI AFILIATE

(i) Vânzări de bunuri și servicii

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2018	Trei luni încheiate la 30 iunie 2018	Șase luni încheiate la 30 iunie 2017	Trei luni încheiate la 30 iunie 2017
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	8.030	5.084	11.321	8.842
Total	8.030	5.084	11.321	8.842

(ii) Creanțe comerciale

	30 iunie 2018	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	1.518	111
Total	1.518	111

9. 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;
- activități de înmagazinare, efectuate de sucursala Ploiești până la data de 31 martie 2018; începând cu 1 aprilie 2018, activitatea de înmagazinare a fost preluată de Filiala Depogaz. De asemenea, si asociatul Depomures activeaza in 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 2018, 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 2018	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări de consolidare	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Total active	4.556.964	1.585.322	699.861	4.003.477	(62.795)	10.782.829
Total datorii	598.391	120.201	91.183	2.185.052	(62.795)	2.932.032

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2018

Sold la 31 decembrie 2017 (retratate) *)	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări de consolidare	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Total active	5.200.826	1.620.060	298.384	3.416.635	-	10.535.905
Total datorii	989.936	57.756	95.656	397.728	-	1.541.076

*) A se vedea nota 10.

c) Venituri, rezultate și alte informații pe segmente

Perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2018	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări de consolidare	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	2.257.866	169.853	145.153	157.277	(255.642)	2.474.507
Cifra de afaceri între segmente	(46.096)	(18.673)	(36.438)	(154.435)	255.642	-
Cifra de afaceri cu terții	2.211.770	151.180	108.715	2.842	-	2.474.507
Profit pe segmente înainte de impozitare	864.662	7.996	898	74.327	-	947.883
Perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2018	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări de consolidare	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	920.384	54.513	71.966	97.479	(152.172)	992.170
Cifra de afaceri între segmente	(19.821)	(16.942)	(19.756)	(95.653)	152.172	-
Cifra de afaceri cu terții	900.563	37.571	52.210	1.826	-	992.170
Profit pe segmente înainte de impozitare	363.614	(22.743)	(858)	36.490	-	376.503

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2018

Perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2017 (retratată) *)	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări de consolidare	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	1.998.444	251.959	299.000	124.589	(281.775)	2.392.217
Cifra de afaceri între segmente	(83.937)	(42.787)	(33.965)	(121.086)	281.775	-
Cifra de afaceri cu terții	1.914.507	209.172	265.035	3.503	-	2.392.217
Profit pe segmente înainte de impozitare	856.519	111.923	72.950	15.523	-	1.056.915
Perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2017						
(retratată) *)	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări de consolidare	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	789.608	67.240	92.489	67.338	(121.993)	894.682
Cifra de afaceri între segmente	(37.315)	629	(19.260)	(66.047)	121.993	-
Cifra de afaceri cu terții	752.293	67.869	73.229	1.291	-	894.682
Profit pe segmente înainte de impozitare	366.474	10.292	16.191	(5.448)	-	387.509

*) A se vedea nota 10.

10. EFECTUL MODIFICĂRII VOLUNTARE A POLITICILOR CONTABILE

În trimestrul II al anului 2018, Conducerea Grupului a modificat, în mod voluntar, criteriul de recunoaștere a costurilor aferente prospecțiunilor seismice, studiilor geologice, geofizice și al altor activități de explorare similare, cu aplicare din 1 ianuarie 2018.

Până în 31 martie 2018, aceste costuri au fost înregistrate ca active necorporale de explorare, în conformitate cu politica contabilă aplicată înainte de tranziția Romgaz la IFRS, abordarea fiind permisă de IFRS 6. Începând cu trimestrul II al anului 2018 acestea sunt recunoscute drept cheltuială în momentul în care sunt efectuate, conform metodei eforturilor încununate de succes. Aceasta metodă este consecventă cu practica internațională, situațiile financiare fiind mai relevante pentru necesitățile utilizatorilor.

În conformitate cu IAS 8 „Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori”, aceasta este o modificare voluntară de politică contabilă, aplicată retroactiv, explicată prin necesitatea alinierii la standardele contabile adoptate pe scară largă de companiile care activează în domeniul petrol și gaze.

Aplicarea retroactivă a noii politici contabile presupune ajustarea soldului inițial al rezultatului reportat consolidat precum și al altor valori comparative la data de 1 ianuarie 2017. Mai exact, soldul inițial al imobilizărilor necorporale a fost diminuat cu 383.273 mii RON, iar cel al rezultatului reportat a fost diminuat cu suma de 321.662 mii RON. Au fost înregistrate modificări ale impozitului amânat (după modificarea politicii contabile, Romgaz înregistrează un activ de 21.146 mii RON, anterior raportând o datorie de 40.123 mii RON) și ale altor elemente minore.

Pentru a reflecta modificarea și pentru a asigura comparabilitatea informațiilor prezentate în acest set de situații financiare, perioadele anterioare au fost retratate și prezentate ca și când această politică ar fi fost aplicată dintotdeauna.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2018

Tabelul de mai jos prezintă valorile comparative retratate ca urmare a modificării politicii contabile:

Element	CONSOLIDATE, ÎNAINTE DE MODIFICAREA POLITICII CONTABILE				CONSOLIDATE, RETRATATE			
	Șase luni încheiate la 30 iunie 2017	Trei luni încheiate la 30 iunie 2017	1 ianuarie 2017	31 decembrie 2017	Șase luni încheiate la 30 iunie 2017	Trei luni încheiate la 30 iunie 2017	1 ianuarie 2017	31 decembrie 2017
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Situația consolidată a poziției financiare								
Imobilizări corporale	-	-	5.789.262	5.842.366	-	-	5.789.604	5.842.708
Alte imobilizări necorporale	-	-	397.864	412.284	-	-	14.591	8.629
Creanțe privind impozitul amânat	-	-	-	1.464	-	-	21.146	66.272
Total active imobilizate	-	-	6.278.084	6.348.468	-	-	5.916.299	6.009.963
Total active	-	-	10.998.604	10.874.410	-	-	10.636.819	10.535.905
Rezultat reportat	-	-	6.291.685	6.635.380	-	-	5.970.023	6.296.875
Total capitaluri	-	-	9.697.259	9.333.334	-	-	9.375.597	8.994.829
Datorii privind impozitul amânat	-	-	40.123	-	-	-	-	-
Situația consolidată a rezultatului global								
Amortizare și depreciere	(294.053)	(66.053)	-	-	(268.365)	(40.176)	-	-
Cheltuieli cu explorarea	(70.181)	(70.181)	-	-	(73.243)	(72.831)	-	-
Profit înainte de impozitare	1.034.290	364.282	-	-	1.056.915	387.509	-	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(165.814)	(57.485)	-	-	(169.459)	(61.226)	-	-
Profitul perioadei	868.476	306.797	-	-	887.456	326.283	-	-
Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie								
Numerar net generat din activități operaționale	1.298.411	939.051	-	-	1.295.350	936.402	-	-
Numerar net generat în activități de investiții	212.802	363.279	-	-	215.863	365.928	-	-

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADELE DE ȘASE LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2018**

11. ANGAJAMENTE ACORDATE

În 2017, Societatea a încheiat un contract de credit cu Raiffeisen Bank SA reprezentând o facilitate pentru emitere scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 100.000 mii USD. La 30 iunie 2018 mai sunt disponibili pentru utilizare 65.238 mii USD.

La 30 iunie 2018, obligațiile contractuale ale Societății pentru achiziția de active imobilizate sunt de 1.057.592 mii RON (31 decembrie 2017: 1.551.675 mii RON), din care, contractul pentru dezvoltarea CET Iernut reprezintă 692.125 mii RON.

12. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

Nu au fost identificate evenimente ulterioare datei bilanțului care au impact asupra situațiilor financiare consolidate simplificate.

13. APROBAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE

Situațiile financiare au fost aprobate de Consiliul de Administrație la 13 august 2018.


Adrian Constantin Volintiru
Director General


Director Departament 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 preponderentă (cod și denumire clasa CAEN): 0620--Extracție gaze naturale
Cod unic de înregistrare: 14056826

Subsemnații, DORIN LIVIU NISTORAN în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație și
ADRIAN CONSTANTIN VOLINTIRU în calitate de Director General

confirmăm că, după cunoștințele noastre, situația financiar-contabilă interimară consolidată pentru
semestrul încheiat la 30 iunie 2018, 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.

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

**DIRECTOR GENERAL,
ADRIAN CONSTANTIN VOLINTIRU**

