

ROMGAZ



Raportul Consolidat
al
Administratorilor
2022

romgaz.ro

CUPRINS

I. GRUPUL ROMGAZ 2022 pe scurt	3
1.1. Grupul Romgaz în cifre.....	3
1.2. Evenimente importante.....	8
II. Prezentarea societății-mamă	12
2.1. Date de identificare.....	12
2.2. Organizarea societății.....	13
2.3. Misiunea, viziunea și scopul societății.....	14
2.4. Obiective strategice, opțiuni strategice și obiective derivate.....	15
III. Analiza activității grupului romgaz	16
3.1. Activitățile desfășurate.....	16
3.2. Scurt istoric.....	20
3.3. Fuziuni și reorganizări ale societății, achiziții și înstrăinări de active.....	21
3.4. Evaluarea activității Grupului.....	21
3.4.1. Evaluare generală.....	21
3.4.2. Activitatea de vânzare.....	24
3.4.3. Prețuri și tarife.....	26
3.4.4. Resursele umane.....	27
3.4.5. Aspecte privind mediul înconjurător.....	30
3.4.6. Securitatea și sănătatea în muncă.....	33
3.4.7. Litigii.....	34
3.4.8. Acte juridice încheiate în condițiile art.52 din OUG nr.109/2011.....	34
IV. Activele corporale ale grupului	36
4.1. Principalele capacități de producție.....	36
4.2. Activitatea investițională.....	40
V. Piața valorilor mobiliare	46
5.1. Politica privind dividendele.....	48
VI. Conducerea societății	50
6.1. Conducerea administrativă.....	50
6.2. Conducerea executivă.....	51
VII. Situația financiar-contabilă consolidată	54
7.1. Situația poziției financiare consolidate.....	54
7.2. Situația rezultatului global consolidat.....	56
7.3. Situația fluxurilor de trezorerie consolidate.....	58
VIII. Declarație referitoare la guvernarea corporativă	59
IX. Execuția contractelor de administrare și a contractelor de mandat	74
Semnături:.....	75

I. GRUPUL ROMGAZ 2022 pe scurt

1.1. Grupul Romgaz în cifre

Grupul Romgaz¹ a înregistrat în anul 2022 o **cifră de afaceri** de **13.359,65 milioane lei**, în creștere cu 128,26%, respectiv 7.506,73 milioane lei, comparativ cu cea realizată în 2021 (5.852,93 milioane lei).

Profitul net de **2.546,71 milioane lei** a fost mai mare decât profitul net înregistrat în anul 2021 cu 631,72 milioane lei (+32,99%).

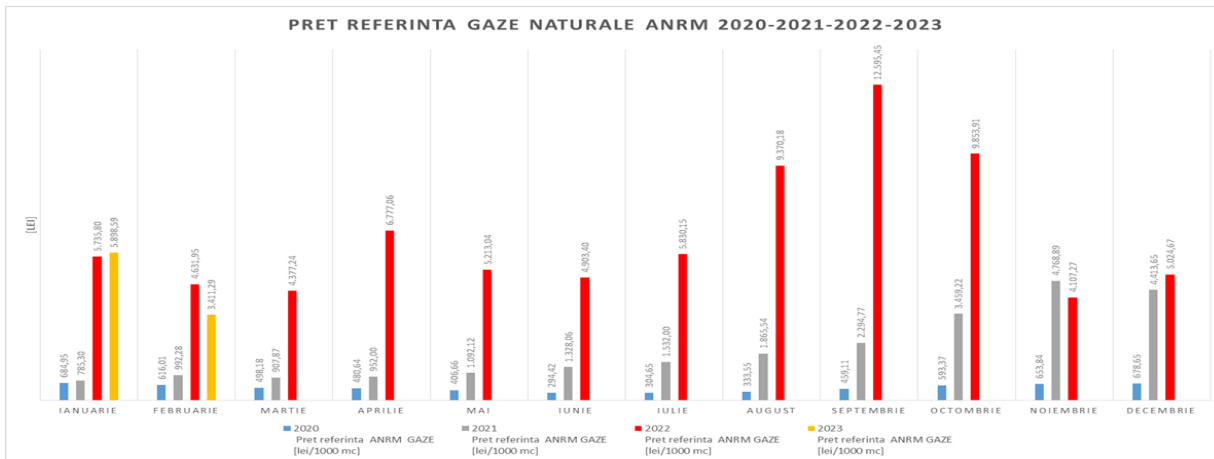
Performanțele Grupului Romgaz în anul încheiat la 31 decembrie 2022 au fost influențate de factorii de mai jos:

- ✓ Creșterea **cifrei de afaceri** față de anul precedent, ca urmare a următorilor factori:
 - cifra de afaceri din **vânzarea de gaze naturale** realizată în anul 2022 este de 11,31 miliarde lei, în creștere cu 124,20% față de anul anterior. Cantitatea de gaze naturale vândută (inclusiv gazele achiziționate spre revânzare) a fost cu 4,54% mai mică în 2022 față de 2021; în trimestrul al patrulea (T4) al anului 2022, cifra de afaceri din vânzarea de gaze naturale a crescut cu 28,36% față de trimestrul anterior (+17,07% din punct de vedere cantitativ);
 - în **activitatea de înmagazinare** s-a înregistrat, în anul 2022, o creștere cu 80,51% a cifrei de afaceri la nivel de Grup, ca urmare a majorării cu 60,18% a serviciilor de rezervare de capacitate (+115,06 milioane lei), cu 249,53% (+84,36 milioane lei) a serviciilor de injecție și cu 28,29% (+9,90 milioane) a serviciilor de extracție. La nivelul Depogaz, creșterea cifrei de afaceri din aceste servicii este de 51,85%;
 - cifra de afaceri din **vânzarea de energie electrică** a crescut cu 313,75% față de anul anterior (+1,01 miliarde lei), la o producție mai mare cu 73,52%. Acest nivel al cifrei de afaceri se datorează prețurilor ridicate practicate pe piețele centralizate pe care activează Grupul, ca urmare a conflictului din Ucraina. Cu toate acestea, activitatea de producție și vânzare a energiei electrice a înregistrat o pierdere de 49,95 milioane lei, cauzată de supraimpozitarea veniturilor obținute din acest segment de activitate;
- ✓ În anul 2022 a fost emisă **OUG nr.27/2022**², cu modificările și completările ulterioare, prin care s-au stabilit anumite obligații în ceea ce privește livrările de gaze și prețurile de vânzare, care pot fi sintetizate astfel:
 - în perioada aprilie 2022 – martie 2023, prețul gazelor vândute furnizorilor clienților casnici este de 150 lei/MWh; perioada a fost prelungită până la 31 martie 2025;
 - în perioada aprilie 2022 – august 2022, prețul gazelor vândute furnizorilor producătorilor de energie termică sau direct către producătorii de energie termică, după caz, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, a fost de 250 lei/MWh; începând cu luna septembrie 2022, pentru perioada septembrie 2022 – martie 2025, pentru această categorie de clienți, prețul de vânzare a fost stabilit la nivelul a 150 lei/MWh;
 - cantitățile ce au fost vândute la prețurile de mai sus au fost stabilite în baza procedurii incluse în OUG nr.27/2022;
 - în general, Romgaz încheie contractele de vânzare a gazelor naturale pe perioada anului gazier (octombrie – septembrie). Astfel, cantitățile rămase disponibile pentru a fi vândute conform OUG nr.27/2022 până la 31 septembrie 2022 au reprezentat aproximativ 30% din livrările perioadei, iar ulterior datei de 1 octombrie 2022, 90% din cantitatea livrată de Romgaz a fost vândută la prețul reglementat de 150 lei/MWh;
 - la nivelul întregului an 2022, livrările în baza OUG nr.27/2022 au avut o pondere de 33,3% din livrările întregului an, iar de la intrarea în vigoare a OUG nr. 27/2022 și până la finele anului 2022, 53,5% din livrări au fost la preț reglementat;

¹ **Grupul Romgaz** este format din SNGN Romgaz SA („Societatea”/„Romgaz”) ca societate mamă și filialele deținute integral de SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL („Depogaz”) și Romgaz Black Sea Limited.

² Ordonanța de urgență nr.22 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei.

- Cheltuielile cu **redevența petrolieră** de 1.640,08 milioane lei (inclusiv redevența pentru activitatea de înmagazinare) au crescut cu 890,67 milioane lei față de anul anterior, respectiv cu 118,85%, în principal ca urmare a creșterii prețului de referință luat în calculul acestei taxe. Cheltuiala cu redevența a scăzut semnificativ în trimestrul al patrulea al anului 2022 (-88,71% față de T3 2022), datorită livrării a peste 90% din cantitatea vândută la preț de 150 lei/MWh (conform OUG nr.27/2022, prețul de redevență pentru aceste cantități este de 150 lei/MWh, nu cel de referință). Graficul de mai jos prezintă evoluția prețului de referință comunicat de Agenția Națională pentru Resurse Minerale (“ANRM”) pe perioada 2020-2023:



- Impozitul pe veniturile suplimentare** din activitatea de vânzare a producției de gaze a crescut în 2022 cu 3,65 miliarde lei (289,81%) comparativ cu anul 2021, până la nivelul de 4,90 miliarde lei. Impozitul a scăzut semnificativ în trimestrul al patrulea al anului 2022 (-96,61% față de T3 2022), datorită livrării a peste 90% din cantitatea vândută la preț de 150 lei/MWh (conform OUG nr.27/2022, pentru aceste cantități nu se datorează impozit pe veniturile suplimentare);
- În 2022, pentru producătorii de energie electrică a fost introdus un **impozit pe veniturile suplimentare din vânzarea de energie electrică/o contribuție la Fondul de Tranziție Energetică**. Valoarea aferentă acestor două taxe a fost de 403,80 milioane lei. Grupul se așteaptă ca nivelul acestei taxe să fie neesențial în anul 2023, ca urmare a obligației, stabilite tot prin OUG nr.27/2022, de a vinde energia electrică la prețul de 450 lei/MWh;
- Începând cu anul 2022, pentru producătorii de gaze naturale a fost introdusă o **contribuție de solidaritate**, ca urmare a implementării în legislația românească a Regulamentului (UE) 2022/1.854 al Consiliului din 6 octombrie 2022 privind o intervenție de urgență pentru abordarea problemei prețurilor ridicate la energie. Valoarea aferentă anului 2022 este de 1,00 miliard lei și este reflectată în cadrul cheltuielilor cu impozitul pe profit.

Raportate la cifra de afaceri din vânzarea de gaze naturale din producția obținută de Grup și vânzarea de energie electrică, redevența petrolieră, impozitul pe veniturile suplimentare și contribuția de solidaritate se prezintă astfel:

Indicator	U.M.	T4 2021	T4 2022	2021	2022
Cifra de afaceri (vânzare producție gaze naturale și energie electrică)	mil. lei	2.207,46	2.346,7	5.034,4	12.622,9
Redevența petrolieră din activitatea de producție a gazelor naturale	mil. lei	400,03	143,5	740,0	1.625,8
Impozitul pe veniturile suplimentare	mil. lei	894,0	153,7	1.258,0	4.903,8
Impozitul pe veniturile suplimentare din vânzarea de energie electrică/contribuția la Fondul de Tranziție Energetică	mil. lei	-	109,9	-	403,8
Contribuția de solidaritate	mil. lei	-	1.002,8	-	1.002,8
Pondere în cifra de afaceri	%	58,62	60,08	39,69	62,87

- În luna august 2022, Romgaz a finalizat **achiziția acțiunilor ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited** (în prezent Romgaz Black Sea Limited) care deține 50% din drepturile

dobândite și din obligațiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona estică, zona de apă adâncă, a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagră. Prețul final de achiziție a fost de 5.118,99 milioane lei, achiziția fiind finanțată din fonduri proprii ale Romgaz și un împrumut bancar de 1.606,5 milioane lei (325 milioane euro).

Profitul net consolidat pe acțiune a fost de **6,60 lei**, în creștere cu 32,99% față de anul anterior.

Marjele realizate ale profitului net consolidat (19,06%), EBIT consolidat (29,81%) și EBITDA consolidat (33,93%) sunt în scădere față de nivelurile înregistrate în anul 2021 (32,72%, 35,86% respectiv 47,58%), în principal ca urmare a suprataxării segmentelor de activitate ale Grupului. Raportat la T4, rata EBIT și rata EBITDA sunt în creștere față de T4 2021 cu 71,13%, respectiv, 55%, datorită unui nivel mai redus al redevenței petroliere și a impozitului pe venitul suplimentar aferente producției de gaze; rata profitului net, însă, e mai mică cu 62,32%, din cauza contribuției de solidaritate.

Investițiile realizate de Grupul Romgaz în anul 2022 au fost în valoare de **5.627,12 milioane lei**, mai mari cu 5.167,8 milioane lei, respectiv 1.125,1%, față de anul 2021.

Consumul de gaze naturale în România la nivelul anului 2022 a înregistrat o scădere de aproximativ 16%, de la 130,12 TWh la **109,50 TWh**, conform estimărilor de consum ANRE și ale societății³.

Producția de gaze naturale a societății a înregistrat, la nivelul anului 2022, un volum de **4.935,9 mil.mc**, respectiv un declin de 1,8%, raportat la producția din anul 2021, declin care se înscrie în ținta strategică asumată de 2,5%.

Cu această producție, conform datelor estimate, Romgaz a avut o **cotă de piață** de cca. **49,41%** a livrărilor în consumul total al României, în creștere cu aproximativ 7% față de anul 2021.

Producția de energie electrică a Romgaz în anul 2022 a fost de **1.110,456 GWh**, fiind cu 73,51% mai mare în comparație cu producția realizată în anul 2021. Evoluția acesteia a fost în strânsă legătură cu cererea de energie, evoluția prețurilor pe piețele concurențiale și cantitatea de combustibil alocată pentru producere de energie electrică. **Cota de piață** deținută de Romgaz, conform datelor preliminare publicate de Transelectrica, este de **2,05%**.

Rezultate operaționale

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

T4 2021	T3 2022	T4 2022	Δ T4 (%)	Indicatori principali	2021	2022	Δ '22/'21 (%)
1.322	1.172,4	1.248,5	-5,6	Gaze naturale extrase (mil.mc)	5.029	4.936	-1,8
5.027	5.030	5.240	4,2	Producție condensat (tone)	24.420	20.878	-14,5
94	84	89	-5,3	Redevență petroliară (mil.mc)	355	348	-2,1
213,9	294,8	271,0	26,7	Producție energie electrică (GWh)	640,0	1.110,5	73,5
663,3	12,3	620,1	-6,5	Servicii de extracție gaze din depozite facturate (mil.mc)	2.109,2	1.722,5	-18,3
192,1	1.185,8	483,3	151,6	Servicii de injecție gaze în depozite facturate (mil.mc)	1.821,9	2.450,2	34,5

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

Nr. crt.	Specificatii	2020	2021	2022	Indici
0	1	2	3	4	5=4/3x100
1.	Gaze naturale extrase brut	4.519,7	5.028,5	4.935,9	98,2%

³ Deoarece ANRE nu a publicat, la data prezentului Raport, rapoartele de monitorizare a pieței gazelor pentru luna decembrie 2022, datele utilizate pentru consumul național și cotele de piață reprezintă date estimate.

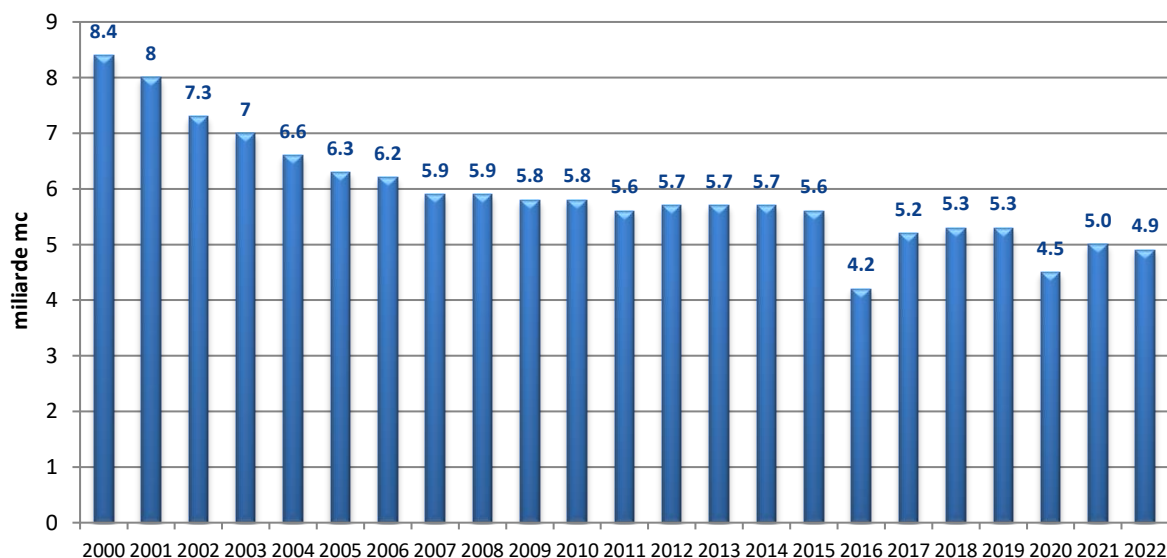
Nr. crt.	Specificatii	2020	2021	2022	Indici
0	1	2	3	4	5=4/3x100
2.	Consum tehnologic	63,7	69,9	73,6	105,3%
3.	Gaze naturale extrase net (1.-2.)	4.456,0	4.958,6	4.862,3	98,1%
4.	Gaze proprii injectate în depozite	225,9	487,9	84,6	17,3%
5.	Gaze proprii extrase din depozite	367,8	422,2	283,9	67,2%
6.	Diferențe din PCS-uri	6,4	8,6	2,7	31,4%
7.	Gaze naturale din producția proprie livrate (3.-4.+5.-6.)	4.591,6	4.884,3	5.058,9	106,3%
8.	Gaze livrate la CTE Iernut și Cojocna din gaze Romgaz	277,2	192,5	338,8	176,0%
9.	Gaze naturale din producția proprie livrate în piață (7.-8.)	4.314,4	4.691,8	4.720,1	100,6%
10.	Gaze naturale din asocieri – Amromco (50%)*	91,4	35,4	19,3	54,5%
11.	Achiziții gaze din producția internă (inclusiv gaze marfă și dezechilibre)	0,4	239,5	1,9	0,8%
12.	Gaze naturale din producția internă valorificate (9.+10.+11.)	4.406,1	4.966,7	4.741,3	95,5%
13.	Gaze naturale din producția internă livrate (8.+12.)	4.683,3	5.159,2	5.080,1	98,5%
14.	Gaze din import livrate	0,0	0,0	0,0	-
15.	Gaze livrate la CTE Iernut și Cojocna din alte surse (inclusiv dezechilibre)	4,7	8,4	0,1	1,2%
16.	Gaze naturale total livrate (13.+14.+15.)	4.688,1	5.167,6	5.080,2	98,3%
*	Servicii de extracție gaze din depozite facturate	1.816,7	2.109,2	1.722,5	81,7%
*	Servicii de injecție gaze în depozite facturate	1.115,1	1.821,9	2.450,2	134,5%

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

*) Gazele obținute se reflectă în cifra de afaceri a Romgaz conform cotei parte deținute în cadrul asocierii.

Nivelul producției de gaze naturale înregistrat în anul 2022 a fost susținut de continuarea proiectelor de reabilitare a producției derulate la nivelul principalelor zăcăminte mature, de efectuarea de operațiuni de reparații capitalizabile și reechipări sonde, de punerea în producție de noi capacități de producție.

Evoluția producției de gaze naturale în perioada 2000-2022 este prezentată în figura următoare:

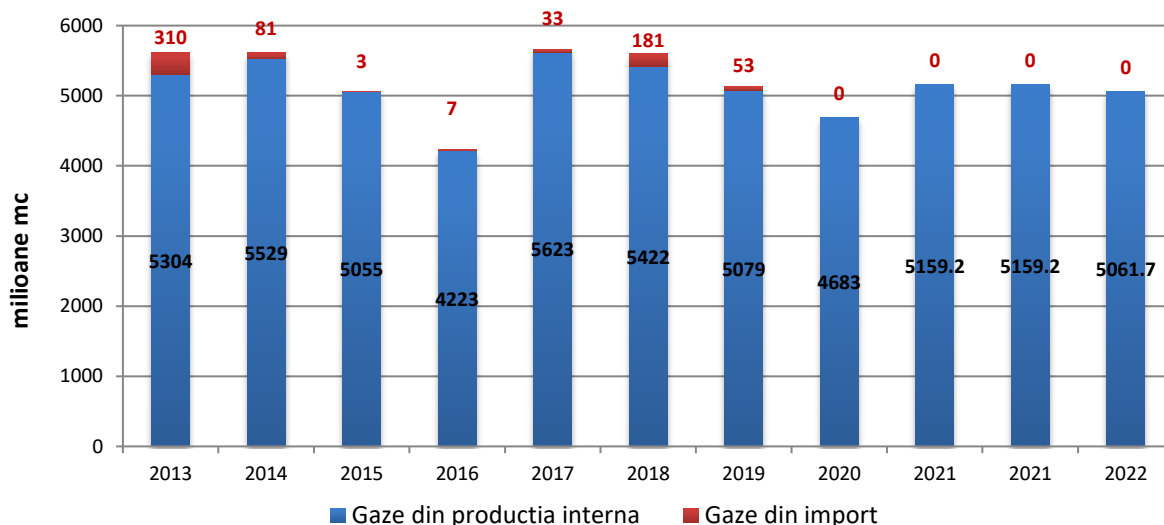


În tabelul următor este prezentată situația cantităților trimestriale de energie electrică produsă în anul 2022, comparativ cu cele produse în anul 2021:

MWh

	2021	2022	Variație (%)	
	1	2	3	4=(3-2)/2x100
Trimestrul 1	202.073	345.337	70,90	
Trimestrul 2	1.010	199.323	19.636,95	
Trimestrul 3	222.989	294.806	32,21	
Trimestrul 4	213.930	270.991	26,67	
Total an	640.001	1.110.456	73,51	

Romgaz este unul dintre cei mai mari furnizori de gaze naturale din România, evoluția cantităților de gaze naturale livrate⁴ în perioada 2013-2022 este prezentată în figura următoare:



Rezultate financiare consolidate relevante

milioane lei

T4 2021	T3 2022	T4 2022	Δ T4 (%)	Indicatori principali	2021	2022	Δ '22/'21 (%)
2.356,4	3.316,5	2.547,1	8,09	Cifra de afaceri (CA)	5.852,9	13.359,7	128,26
2.428,6	3.449,3	2.604,3	7,23	Venituri	6.156,5	13.658,1	121,85
1.620,9	2.838,2	1.120,5	-30,87	Cheltuieli	3.999,4	9.506,2	137,69
0,1	1,4	0,7	840,00	Cota parte din rezultatul asociațiilor	0,1	2,4	2.664,71
807,8	612,5	1.484,5	83,76	Profit brut	2.157,3	4.154,2	92,57
49,2	100,6	1.175,6	2.288,68	Impozit pe profit	242,3	1.607,5	563,55
758,6	511,9	308,9	-59,28	Profit net	1.915,0	2.546,7	32,99
787,8	561,9	1.457,2	84,98	EBIT	2.098,9	3.982,3	89,74
977,3	712,4	1.637,3	67,54	EBITDA	2.784,6	4.532,4	62,76
1,97	1,33	0,80	-59,28	Profit pe acțiuni (EPS) (lei)	4,97	6,6	32,99
32,19	15,43	12,13	-62,32	Rata profitului net (% din CA)	32,72	19,06	-41,74
33,43	16,94	57,21	71,13	Rata EBIT (% din CA)	35,86	29,81	-16,88
41,47	21,48	64,28	55,00	Rata EBITDA (% din CA)	47,58	33,93	-28,69
5.863	5.909	5.971	1,84	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.863	5.971	1,84

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

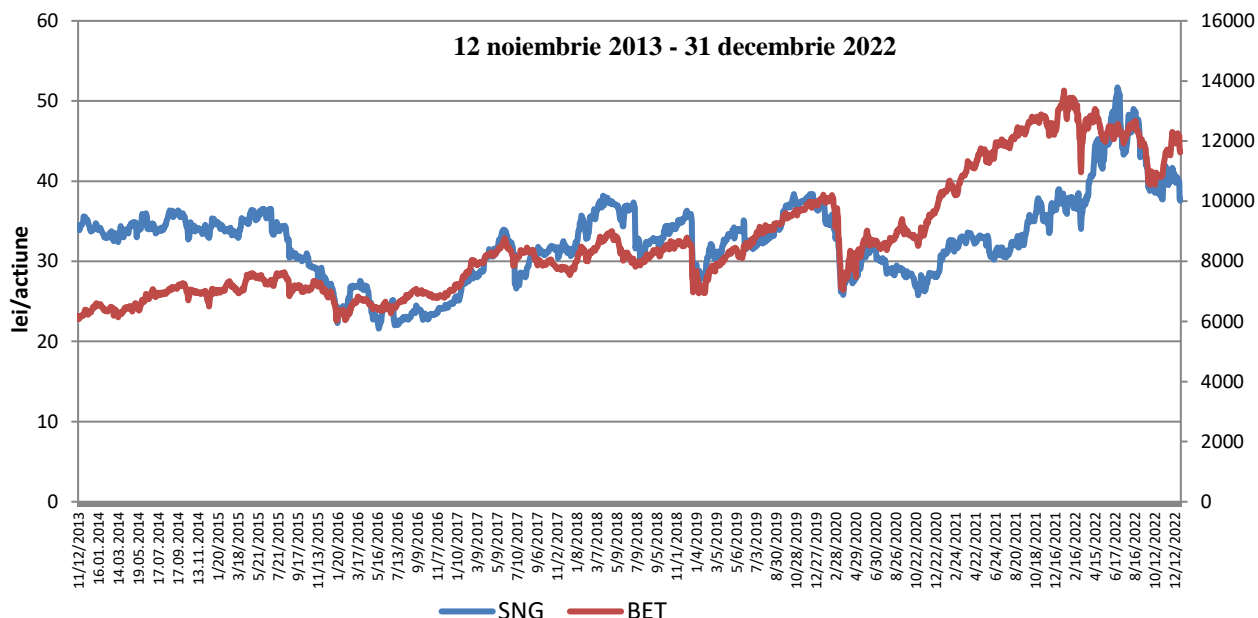
Notă 1: în venituri și cheltuieli nu sunt cuprinse cele aferente producției de imobilizări efectuate în regie proprie.

⁴ cuprind gazele proprii din producția internă, inclusiv gazele livrate la CTE Iernut și Cojocna.

Romgaz pe bursă

Începând cu data de 12 noiembrie 2013, acțiunile societății sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de BVB (Bursa de Valori București), sub simbolul “SNG”, iar GDR-urile (Global Depository Receipts) pe piața reglementată administrată de LSE (London Stock Exchange), sub simbolul “SNGR”.

Evoluțiile cotațiilor acțiunilor Romgaz comparativ cu evoluția indicelui BET (Bucharest Exchange Trading) de la listare și până la data de 31 decembrie 2022 este prezentată în figura următoare:



1.2. Evenimente importante

6 ianuarie 2022

Acționarii societății, prin Hotărârea nr.1, aprobă prelungirea duratei mandatului membrilor Consiliului de Administrație al societății, cu două luni de la data expirării, conform prevederilor art.64¹, alin.(5) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.

28 februarie 2022

Acționarii societății, prin Hotărârea nr.2, desemnează ca membri ai Consiliului de Administrație al societății, pentru un mandat provizoriu de 4 luni începând cu data de 14 martie 2022, următoarele persoane:

- ✍ Drăgan Dan Dragoș
- ✍ Jude Aristotel Marius
- ✍ Batog Cezar
- ✍ Simescu Nicolae Bogdan
- ✍ Balazs Botond
- ✍ Sorici Gheorghe Silvian.

22 martie 2022

Consiliul de Administrație numește pe domnul Jude Aristotel Marius în funcția de Director General al Romgaz, pe o perioadă de 4 luni, începând cu data de 16 aprilie 2022 și până în data de 16 august 2022.

Consiliul de Administrație numește pe domnul Popescu Răzvan în funcția de Director Economic al Romgaz, pe o perioadă de 4 luni, începând cu data de 17 aprilie 2022 și până în data de 17 august 2022.

22 martie 2022

Consiliul de Administrație al Romgaz a avizat încheierea contractului de vânzare-cumpărare a tuturor acțiunilor emise de (reprezentând 100% din capitalul social al) ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (EMEPRL) care deține 50% din drepturile dobândite și din obligațiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona estică, zona de apă adâncă, a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagră.

Contractul urma să fie semnat după aprobarea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Romgaz, convocată pentru data de 28.04.2022, finalizarea tranzacției fiind condiționată de îndeplinirea condițiilor suspensive din contract. Prețul de achiziție va fi de 1.060.000.000 USD, putând fi ajustat conform mecanismelor prevăzute în contractul de vânzare-cumpărare acțiuni.

30 martie 2022

Romgaz a semnat un acord de finanțare în valoare de 325 milioane EUR cu Raiffeisen Bank SA, în vederea finanțării parțiale a prețului de achiziție care se va plăti pentru toate acțiunile emise de EMPRL. Împrumutul are scadență de cinci ani.

28 aprilie 2022

Acționarii societății, prin Hotărârea nr.4, aprobă încheierea contractului de vânzare-cumpărare a acțiunilor emise de EMEPRL.

3 mai 2022

Romgaz a semnat contractul de vânzare-cumpărare a tuturor acțiunilor emise de EMEPRL. Finalizarea tranzacției a fost condiționată de îndeplinirea condițiilor suspensive din contract.

25 mai 2022

Consiliul de Administrație numește pe domnul Metea Virgil Marius ca administrator neexecutiv provizoriu al Romgaz, începând cu data de 25.05.2022 și până la data primei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor societății care urma să aibă loc ulterior ședinței Adunării Generale Ordinare a Acționarilor convocate pentru data de 8 iunie 2022.

2 iunie 2022

A fost finalizat un obiectiv important de investiții din cadrul Proiectului prioritar onshore Snagov, proiect cuprins în Strategia de dezvoltare 2021-2030, respectiv a fost pusă în funcțiune Stația de uscarea gaze naturale Coșereni, o investiție de aproximativ 31 milioane lei, care tratează 230 mii mc/zi gaze naturale, producție realizată prin introducerea în exploatare a trei sonde noi, urmând ca până la finalul trimestrului I 2023, etapizat, să mai fie introduse în producție și alte sonde noi, crescând astfel gradul de utilizare a stației de uscarea până la un volum de aproximativ 800 mii mc/zi.

8 iunie 2022

Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE), la solicitarea Romgaz, a prelungit valabilitatea Autorizației de înființare pentru noua centrală cu ciclu combinat gaze-aer Iernut, până la data de 30.06.2023 (Decizia Președintelui ANRE nr.907).

27 iunie 2022

Prețul de tranzacționare a acțiunilor Romgaz la Bursa de Valori București (BVB) a atins un nou maxim istoric, de 51,70 lei/acțiune, această valoare reprezentând cel mai mare preț al acțiunii înregistrat începând cu momentul listării acțiunilor societății la BVB (noiembrie 2013).

28 iunie 2022

Romgaz – în calitate de împrumutat și Raiffeisen Bank S.A. și Banca Comercială Română S.A. (BCR) – în calitate de creditori, au semnat Actul adițional nr.1 la Contractul de împrumut bancar semnat în 30 martie 2022 (Contractul de credit), prin care părțile au agreeat alăturarea BCR la Contractul de credit, drept creditor, și transformarea, în consecință, a Contractului de credit dintr-un contract de credit bilateral într-un contract de credit sindicalizat, fără suportarea de costuri suplimentare de către Romgaz.

29 iunie 2022

Guvernul României a emis Hotărârea nr.834 cu următoarele prevederi cu impact asupra Romgaz:

- Art.11 alin.(3): *“Investițiile finanțate nerambursabil trebuie puse în funcțiune până cel târziu la data de 31 decembrie 2023 [...]”*;
- Art.12 alin.(5): *“Beneficiarii investițiilor prevăzuți în anexa nr.3 primesc finanțare nerambursabilă pentru investițiile din Planul național de investiții efectuate după data de 25 iunie 2009, puse în funcțiune sau aflate în derulare la momentul încheierii contractelor de finanțare, aferente cheltuielilor facturate și plătite după data de 25 iunie 2009. Rambursarea acestor cheltuieli se face eșalonat, până la data de 30 iunie 2024, conform contractului de finanțare”*.

30 iunie 2022

A fost încheiat Actul adițional nr.6 la Contractul de finanțare nr.4/07.12.2017 pentru investiția “Ciclu combinat cu turbine pe gaz” – Iernut, având ca obiect modificarea duratei contractului până la data de 31 martie 2024, pentru finanțare, precum și modificarea graficului de realizare a investiției prevăzut în contract.

8 iulie 2022

Acționarii societății, prin Hotărârea nr.6, aleg pe domnul Metea Virgil Marius în funcția de administrator provizoriu, din data de 9 iulie 2022 până în data de 14 septembrie 2022 și aprobă prelungirea mandatului administratorilor provizorii numiți prin Hotărârea AGOA nr.2 din 28 februarie 2022, cu două luni de la data expirării, respectiv din data de 14 iulie 2022, până în data de 14 septembrie 2022.

12 iulie 2022

A fost încheiat Actul adițional la Contractul de finanțare nr.4/07.12.2017 pentru investiția “Ciclu combinat cu turbine pe gaz” – Iernut având ca obiect modificarea duratei contractului până la data de 30 iunie 2024, pentru finanțare, precum și modificarea graficului de realizare a investiției prevăzut în contract.

1 august 2022

Romgaz anunță finalizarea tranzacției de achiziție și transferul tuturor acțiunilor emise de EMEPRL, fiind îndeplinite cu succes toate condițiile suspensive prevăzute în contract.

12 august 2022

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.57, numește pe o perioadă de 4 luni, începând cu 17 august 2022 până în data de 17 decembrie 2022:

- ✍ în funcția de Director General al Romgaz pe domnul Popescu Răzvan;
- ✍ în funcția de Director General Adjunct al Romgaz pe domnul Jude Aristotel Marius;
- ✍ în funcția de Director Economic al Romgaz pe domnul Bobar Andrei.

13 septembrie 2022

Acționarii societății, prin Hotărârea nr.7, desemnează ca administratori provizorii, pentru un mandat de 4 luni, începând cu data de 15 septembrie 2022 până în data de 15 ianuarie 2023, următoarele persoane:

- ✍ Drăgan Dan Dragoș
- ✍ Jude Aristotel Marius
- ✍ Batog Cezar
- ✍ Metea Marius Virgil
- ✍ Simescu Nicolae Bogdan
- ✍ Balazs Botond
- ✍ Sorici Gheorghe Silvan.

22 septembrie 2022

Acționarii societății, prin Hotărârea nr.9, hotărâsc schimbarea denumirii companiei ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited în Romgaz Black Sea Limited.

30 septembrie 2022

Alegerea domnului Drăgan Dan Dragoș în funcția de Președinte al Consiliului de Administrație al Romgaz și stabilirea componenței comitetelor consultative din cadrul Consiliului de Administrație după cum urmează:

Comitetul de Nominalizare si Remunerare:

- Domnul Sorici Gheorghe Silvan – președinte
- Domnul Batog Cezar – membru
- Domnul Drăgan Dan Dragoș – membru

Comitetul de Audit:

- Domnul Sorici Gheorghe Silvan – președinte
- Domnul Batog Cezar – membru
- Domnul Simescu Nicolae Bogdan – membru

Comitetul de Strategie:

- Domnul Balazs Botond – președinte
- Domnul Drăgan Dan Dragoș – membru
- Domnul Jude Marius Aristotel – membru
- Domnul Metea Virgil Marius – membru
- Domnul Sorici Gheorghe Silvian – membru

7 octombrie 2022

Finalizarea procedurilor de schimbare a denumirii companiei ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited în Romgaz Black Sea Limited.

19 octombrie 2022

Romgaz și SOCAR, compania națională petrolieră a Republicii Azerbaidjan, semnează la București, un Memorandum de Înțelegere prin care se oficializează intenția de dezvoltare în comun a unui proiect de gaze naturale lichefiate la Marea Neagră.

17 noiembrie 2022

Prin Hotărârea nr.10 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Romgaz, acționarii societății aprobă:

- ✍ profilul Consiliului de Administrație;
- ✍ profilul candidatului pentru poziția de membru în Consiliul de Administrație;
- ✍ Strategia S.N.G.N. Romgaz S.A. de vânzare a producției de energie electrică pentru perioada 2023–2026.

23 noiembrie 2022

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.78, numește pe o perioadă de 4 luni, începând cu 18 decembrie 2022 până în data de 18 aprilie 2023:

- ✍ în funcția de Director General al Romgaz pe domnul Popescu Răzvan;
- ✍ în funcția de Director General Adjunct al Romgaz pe domnul Jude Aristotel Marius.

28 noiembrie 2022

Acționarii societății, prin Hotărârea nr.11, aprobă Contractul de vânzare-cumpărare gaze naturale nr.VG55/2022 încheiat de Romgaz cu S Electrocentrale București S.A.

8 decembrie 2022

Acționarii societății, prin Hotărârea nr.12, aprobă:

- ✍ majorarea cu 70 milioane RON a plafonului de facilitare de credit pentru emiterea de scrisori de garanție bancară, respectiv de la 350 milioane lei la limita de 420 milioane lei;
- ✍ prelungirea cu 1 an a Contractului de facilitare de credit încheiat cu Banca Comercială Română S.A. pentru emiterea de instrumente de garantare sub forma scrisorilor de garanție bancară și a scrisorilor de creditare de tip stand-by irevocabile, până la limita de 420 milioane RON;
- ✍ emiterea unei scrisori de garanție bancară în sumă de 89.228,00 euro la ordinul Împrumutatului (Romgaz) în favoarea beneficiarului Floreasca Business Park, pentru garantarea obligației de plată a chiriei imobilului în care Romgaz Black Sea Limited își desfășoară activitatea.

16 decembrie 2022

Romgaz și SOCAR Trading au semnat primul contract individual pentru livrarea de gaze naturale azere în România. Contractul individual permite livrări planificate de gaze naturale începând cu 1 ianuarie 2023.

20 decembrie 2022

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.85, numește pe o perioadă de 4 luni, începând cu 20 decembrie 2022 până în data de 20 aprilie 2023, în funcția de Director Economic al Romgaz pe doamna Trânbițaș Gabriela.

II. Prezentarea societății-mamă

2.1. Date de identificare

Denumire: Societatea Națională de Gaze Naturale “ROMGAZ” SA

Obiect principal de activitate: extracția gazelor naturale

Sediul social: Mediaș, Piața Constantin I. Motaș, nr.4, cod 551130, județul Sibiu

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

Cod de înregistrare fiscală: RO14056826

Cod LEI: 2549009R7KJ38D9RW354

Forma juridică de constituire: societate comercială pe acțiuni

Valoarea capitalului social subscris și vărsat: 385.422.400 lei

Număr de acțiuni: 385.422.400, având fiecare o valoare nominală de 1 leu

Piața reglementată pe care se tranzacționează acțiunile societății: Bursa de Valori București (acțiuni) și Bursa de Valori din Londra (GDR-uri)

Telefon: 0040 374 401020

Fax: 0040 269 846901

Web: www.romgaz.ro

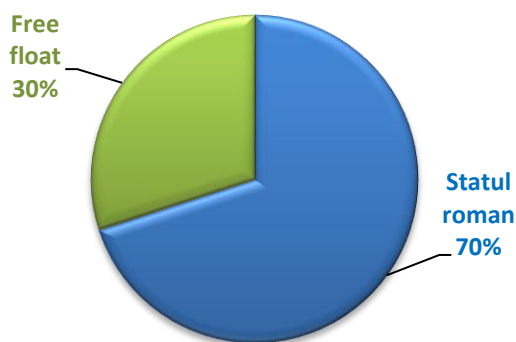
E-mail: secretariat@romgaz.ro

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

Structura acționariatului

La data de 31 decembrie 2022 structura acționariatului societății este următoarea:

	Număr acțiuni	%
Statul român ⁵	269.823.080	70,0071
Free float – total, din care:	115.599.320	29,9929
*persoane juridice	96.125.570	24,9503
*persoane fizice	19.473.750	5,0526
Total	385.422.400	100,0000



Societatea **nu a efectuat tranzacții cu propriile acțiuni** în exercițiul financiar 2022, iar la data de 31 decembrie 2022 nu deține acțiuni proprii.

⁵ Statul român prin Ministerul Energiei

2.2. Organizarea societății

Organizarea societății corespunde unei structuri de tip ierarhic-funcțională, nivelurile ierarhice de la acționarii societății la personalul de execuție fiind următoarele:

- ↳ Adunarea Generală a Acționarilor
- ↳ Consiliul de Administrație
- ↳ Directorul General, Directorul General Adjunct (cu mandat), Directorul Economic (cu mandat)
- ↳ directori fără contract de mandat
- ↳ șefii compartimentelor funcționale și operaționale din subordinea directorilor
- ↳ personalul de execuție.

Atribuțiile Consiliului de Administrație sunt detaliate atât în cadrul Actului constitutiv al societății cât și în cadrul Regulamentului de organizare și funcționare.

Oamenii cheie în structura și funcționalitatea societății sunt Directorul General, Directorul General Adjunct, Directorul Economic, precum și directorii fără mandat. Aceștia au în subordine șefii de compartimente (sucursale/departamente/direcții/servicii ș.a.), care fac legătura între structura superioară și angajații respectivului compartiment.

Fiecare compartiment are atribuțiile sale, bine stabilite prin Regulamentul de organizare și funcționare al societății, iar toate aceste elemente alăturate funcționează ca un tot unitar.

Pentru personalul de execuție, sarcinile, competențele și responsabilitățile acestora sunt cuprinse în fișele fiecărui post.

Societatea are în componența sa șase sucursale, înființate atât pe baza principiului specificului activităților desfășurate cât și al teritorialității (sucursalele de producție gaze naturale), după cum urmează:

- ↳ Sucursala Mediaș, cu sediul în municipiul Mediaș, str. Gării nr.5, cod 551025, jud.Sibiu, organizată teritorial în 8 secții;
- ↳ Sucursala Târgu Mureș, cu sediul în municipiul Târgu Mureș, str. Salcânilor, nr.23, cod 540202, jud.Mureș, organizată teritorial în 9 secții;
- ↳ Sucursala de Intervenții, Reparații Capitale și Operații Speciale la Sonde Mediaș (SIRCOSS), cu sediul în municipiul Mediaș, str. Șoseaua Sibiului nr.5, cod 551009, jud.Sibiu, organizată teritorial în 3 secții și 5 ateliere;
- ↳ Sucursala de Transport Tehnologic și Mentenanță Târgu Mureș (STTM), cu sediul în municipiul Târgu Mureș, str. Barajului nr.6, cod 540101, jud.Mureș, organizată teritorial în 5 secții și un laborator;
- ↳ Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut (SPEE), cu sediul în localitatea Iernut, str. Energeticii nr.1, cod 545100, jud.Mureș, organizată în 7 secții;
- ↳ Sucursala Drobeta-Turnu Severin, cu sediul în municipiul Drobeta-Turnu Severin, str. Aurelian nr.27, jud. Mehedinți.

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

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

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

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

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

La data de 1 august 2022 a avut loc finalizarea tranzacției de achiziție și transferul tuturor acțiunilor emise de (reprezentând 100% din capitalul social al) **ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited** (în prezent **Romgaz Black Sea Limited**), care deține 50% din drepturile dobândite și din obligațiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona de apă adâncă a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagră, către Romgaz.

Romgaz Black Sea Limited este o companie care funcționează în conformitate cu legile Commonwealth din Bahamas și care operează prin sucursala sa din România, Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas), Sucursala București.

Având în vedere:

- (i) prevederile art.21 (“*Debranding and Separation*”) din contractul de vânzare-cumpărare a tuturor acțiunilor emise de (reprezentând 100% din capitalul social al) (denumit “SPA”) ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited semnat la data de 3 mai 2022, prin care Romgaz, în calitate sa de cumpărător, după finalizarea tranzacției are obligația de a modifica denumirea societății achiziționate precum și însemnele acesteia în termenele prevăzute în SPA de la finalizarea tranzacției și anume:
 - (a) să întreprindă, dar nu mai târziu de 90 (nouăzeci) de zile lucrătoare de la finalizare, toate formalitățile practice, juridice, de reglementare și administrative pentru a înregistra și a pune în aplicare modificarea denumirii statutare, sociale și comerciale și a tuturor celorlalte denumiri operaționale ale Societății; și
 - (b) să îndepărteze, dar nu mai târziu de 60 (șaizeci) de zile lucrătoare de la finalizare, toate elementele de marcă și vizuale care sunt similare cu acelea folosite de către Vanzători și afiliații acestora, precum și combinațiile de culori substanțial identice cu cele utilizate de către Vanzători și afiliații acestora, și să înceteze să mai folosească orice nume de domeniu sau URL-uri care includ sau care se aseamănă cu cuvintele „Exxon”, „Mobil”, „ExxonMobil” sau „Esso” sau orice altă denumire care poate fi confundată cu astfel de denumiri sau este similară cu acestea;
- (ii) finalizarea tranzacției de achiziție a acțiunilor EMEPRL din data de 1 august 2022;
- (iii) Hotărârea Consiliului de Administrație nr.56 din 11 august 2022;
- (iv) Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor nr.9 din 22 septembrie 2022 prin care s-a aprobat:
 - (a) schimbarea denumirii companiei ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited în Romgaz Black Sea Limited;
 - (b) modificarea art.1 din Actul Constitutiv al ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited după cum urmează: “*Numele companiei este Romgaz Black Sea Limited*”,

asociatul unic SNGN Romgaz S.A. a adoptat, în data de 30 septembrie 2022, decizia de aprobare a schimbării denumirii companiei ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited în Romgaz Black Sea Limited, precum și de modificare a art.1 din Actului Constitutiv al ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited după cum urmează: “*Numele companiei este Romgaz Black Sea Limited*”.

2.3. Misiunea, viziunea și scopul societății

Misiunea

Creșterea sustenabilă a valorii adăugate pentru societate, angajați și acționari, rezilientă pe termen lung.

Viziunea

Obținerea de profit prin producția și comercializarea hidrocarburilor și a energiei electrice, inclusiv din surse regenerabile, în condiții de eficiență și reducere a emisiilor.

Scopul

Ambiția noastră viitoare de NetZeRomGAZ în întreaga activitate a companiei. Romgaz își propune dezvoltarea afacerii cu atingerea de emisii nete zero de dioxid de carbon până în anul 2050.

2.4. Obiective strategice, opțiuni strategice și obiective derivate

Obiective strategice

- 👉 Reducerea emisiilor de carbon, metan și alte gaze cu minim 10% (10-10-10). Reducerea se stabilește pentru perioada de valabilitate a strategiei (2021-2030), având ca an de referință anul 2020;
- 👉 Declin anual al producției de gaze naturale de sub 2,5%;
- 👉 Marjă EBITDA cuprinsă în intervalul 25-40%;
- 👉 ROACE mai mare sau egal cu 12%.

Opțiuni strategice și obiective derivate

- 👉 Continuăm să dezvoltăm profilul de resurse, cu accent pe atenuarea efectelor generate de schimbările climatice, cu concentrarea pe hidrocarburi reziliente, siguranță și fiabilitate operațională:
 - ✓ Maximizarea factorului de recuperare a rezervelor de hidrocarburi în condiții de siguranță, fiabilitate și dezvoltare durabilă;
 - ✓ Creșterea portofoliului de resurse și rezerve de hidrocarburi onshore și offshore (Marea Neagră);
- 👉 Electricitate și energie cu emisii reduse de dioxid de carbon, cu folosirea la scară largă a surselor regenerabile de energie, căutarea unor poziții în hidrogen și dezvoltarea unui portofoliu de clienți pentru gaze care să completeze aceste energii cu emisii reduse de carbon:
 - ✓ Producerea de energie durabilă;
 - ✓ Reducerea emisiilor de carbon, metan și alte gaze cu minim 10% (10-10-10);
- 👉 Transformarea digitală a companiei și susținerea inovațiilor pentru a permite noi modalități de interacționare cu clienții, de a crește eficiența și de a sprijini noile direcții de dezvoltare:
 - ✓ Digitalizarea companiei;
 - ✓ Creșterea cotei de piață și diversificarea portofoliului;
- 👉 Crearea de relații pe termen lung și egal profitabile cu piața și cu mediul social:
 - ✓ Dezvoltarea resurselor umane pentru trecerea la tendințele viitoare în domeniul energiei durabile;
 - ✓ Cetățenii într-o societate verde.

III. Analiza activității grupului romgaz

3.1. Activitățile desfășurate

Activitățile desfășurate în cadrul Grupului Romgaz sunt următoarele:

- ✗ explorare-producție de gaze naturale (se desfășoară în cadrul Romgaz și al filialei Romgaz Black Sea Limited);
- ✗ înmagazinare subterană gaze naturale (se desfășoară în cadrul filialei Depogaz);
- ✗ furnizare de gaze naturale;
- ✗ operații speciale și servicii la sonde;
- ✗ servicii de mentenanță și transporturi;
- ✗ producție energie electrică;
- ✗ distribuție de gaze naturale.

Explorare

Activitatea de explorare este susținută în 8 perimetre din Transilvania, Muntenia-Oltenia și Moldova conform Acordului de Concesiune aprobat prin HG nr.23/2000, începând din octombrie 1997.

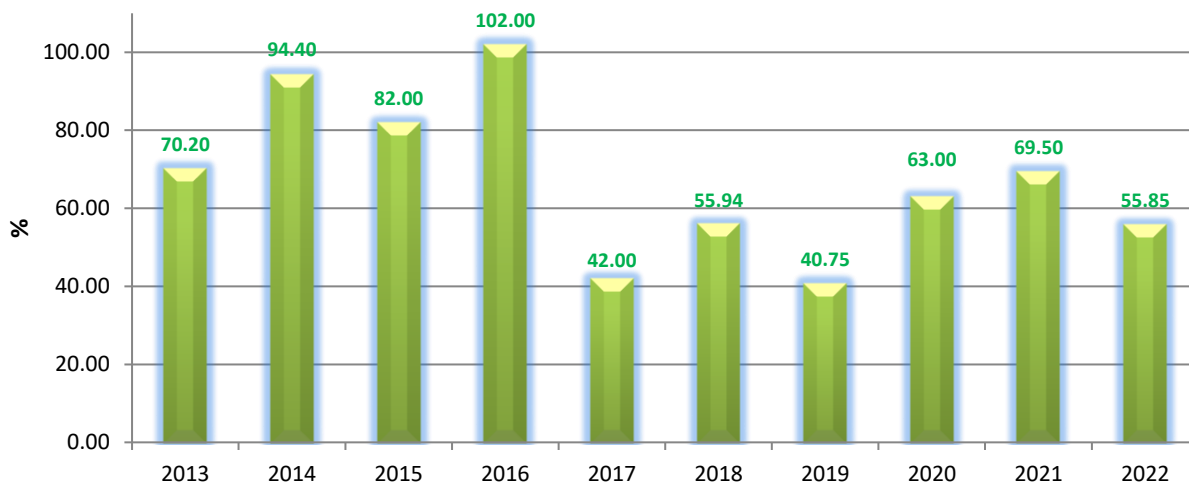
În prezent activitatea de explorare se desfășoară în baza Actului adițional numărul 6 (aprobat prin HG nr.1011/22.09.2021) la Acordul de concesiune E.D.E. aprobat prin HG nr.23/2000, a cărui perioadă de valabilitate este de 6 ani (10.10.2021 - 09.10.2027), cu un program minimal aprobat care cuprinde 36 de sonde cu un metraj de 92.000 m și 1.000 km² seismică 3D pentru toate cele 8 perimetre, valoarea totală a programului fiind de 195 milioane USD.

Principalele realizări înregistrate la nivelul Romgaz în anul 2022 sunt:

- ↳ foraj sonde explorare:
 - patru sonde finalizate, din care o sondă în conservare, cu gaze;
 - o sondă în execuție lucrări de suprafață;
 - o sondă în proces de achiziție lucrări de foraj;
 - douăzeci și șapte de sonde în diverse stadii de pregătire pentru achiziția forajului;
- ↳ au fost finalizate două proiecte de achiziție și procesare date seismice 3D în perimetrele de explorare-dezvoltare-exploatare RG.07 Muntenia Centru și RG.06 Muntenia Nord-Est, care acoperă o suprafață de aproximativ 650 km².

Lucrările de explorare sunt proiectate și prioritizate pe baza principiilor tehnico-economice de către Romgaz, în vederea creșterii portofoliului de resurse și rezerve de hidrocarburi și maximizarea potențialului prospectiv al celor 8 perimetre de explorare-dezvoltare-exploatare concesionate de către Romgaz.

Evoluția ratelor de înlocuire a rezervelor în perioada 2013-2022 este prezentată în figura următoare:



Rata de înlocuire a rezervelor este influențată de îmbunătățirea factorului final de recuperare, de promovarea de rezerve probabile și posibile și de finalizarea investițiilor privind infrastructura necesară pentru punerea în exploatare experimentală a descoperirilor noi provenite din activitatea de explorare.

Producție



Programul anual al operațiunilor petoliere de exploatare a zăcămintelor de hidrocarburi pentru anul 2022 a avut în vedere dinamica cererii de gaze naturale, efectuarea de lucrări de reactivare, reumplere și intervenții în sonde, punerea în producție de noi sonde de exploatare și a celor rezultate în urma activității de explorare, programele de mentenanță la stațiile de comprimare și la stațiile de uscare gaze.

Producția de gaze naturale realizată în anul 2022 a fost de 4.935,9 mld.mc, cu 93 mld.mc mai mică decât producția realizată în anul anterior, ceea ce reprezintă un declin de producție de 1,8%.

În contextul în care majoritatea zăcămintelor comerciale aflate în exploatare sunt mature, în fază avansată de epuizare energetică, menținerea declinului de producție sub nivelul asumat de 2,5% a fost posibil, în principal, datorită următoarelor acțiuni:

1. implementarea de măsuri pentru optimizarea producției de gaze naturale;
2. finalizarea unor lucrări de investiții pentru extinderea infrastructurii productive și conectarea de noi sonde la această infrastructură;
3. continuarea și extinderea proiectelor de reabilitare a principalelor zăcăminte mature de gaze: Filitelnic, Delenii, Laslău, Sădinca, Copșa Mică, Nadeș-Prod-Seleuș, Roman, Corunca Sud, Târgu Mureș, Grebeniș, Bazna, Cetatea de Baltă, Mărgineni, Corunca Nord, Iclânzul Vaideiu, Sărmășel;
4. executarea de lucrări și operațiuni de reparații capitalizabile, reechipări și stimulări la sondele inactive sau cu productivitate scăzută.

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale



În prezent, în România sunt operaționale 6 depozite de înmagazinare, toate amenajate în zăcăminte depletate. Romgaz deține și operează, prin filiala Depogaz, 5 depozite care însumează o capacitate de înmagazinare de 3,965 mld.mc și volumul activ de lucru de 2,770 mld.mc.

La nivel național, raportul dintre volumul gazului de lucru și consumul anual a fost de cca.25% în anul 2022, situat în prima jumătate a clasamentului valorilor practice în Europa.

În anul 2022, raportul dintre volumul de gaze înmagazinate și volumul de lucru al depozitelor de înmagazinare a fost de 99,39%.

Guvernul României, prin Ordonanța de Urgență nr.106/2020 pentru modificarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, a decis și eliminarea reglementării activității de înmagazinare a gazelor naturale. Astfel, ulterior ciclului de extracție 2020-2021, activitatea de înmagazinare nu mai este o activitate reglementată.

Furnizarea de gaze naturale



Sectorul românesc al gazelor naturale, după o restructurare profundă, a ajuns ca în prezent să fie împărțit în activități independente. Structura pieței românești a gazelor naturale cuprinde un operator al Sistemului Național de Transport – SNT (Transgaz), producători (dintre care Romgaz și Petrom dețin 97% din producția națională), operatori pentru depozitele de înmagazinare subterană, societăți de distribuție și furnizare a gazelor naturale către consumatorii captivi și furnizori pe piața en-gros.

În anul 2022, în contextul internațional generat de creșterea prețului pe piețele de energie, pentru asigurarea unei discipline riguroase a pieței naționale și în vederea asigurării în plan economic și social a unui înalt grad de protecție a consumatorilor, a fost adoptată OUG nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023 precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei. Perioada de aplicare a OUG nr. 27/2022 a fost prelungită ulterior până la 31 martie 2025.

Astfel, începând cu aprilie 2022, s-a constatat o reglementare semnificativă pe segmentul consumatorilor casnici și producătorilor de energie termică, atât din punctul de vedere al prețurilor, cât și al cantităților contractate.

Romgaz, în calitate de furnizor de gaze naturale a deținut în perioada 2015-2022 o cotă de piață la nivel național situată în intervalul 37-49%, astfel:

	U.M.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Consum total la nivel de țară	mld.mc	11,6	11,8	12,3	12,3	11,5	12,0	12,3	10,4
Comercializare Romgaz (intern + import)	mld.mc	5,1	4,4	5,7	5,6	5,1	4,7	5,2	5,1
Cota de piață Romgaz	%	44,0	37,1	46,3	45,5	44,1	39,1	42,4	49,41

Cantitățile de mai sus includ gazele din producția internă proprie, inclusiv consumul tehnologic, gazele interne achiziționate de la terți, gazele din asocierea cu Schlumberger 100% (până la anul 2018) și gazele din import. Livrările includ și gazele livrate la Iernut și Cojocna pentru producerea de energie electrică.

Servicii de intervenție și operații speciale la sonde

SIRCOSS a fost înființată în anul 2003 în baza Hotărârii AGA nr.5 din 13 iunie 2003.

Serviciile desfășurate în cadrul SIRCOSS vizează două activități principale:

- ↳ intervenții, reechipări, completări și probe de producție la sonde;
- ↳ operații speciale la sonde.

Activitatea de *Intervenții, reechipări, completări și probe de producție* reprezintă totalitatea serviciilor efectuate cu instalații cu turlă.

A doua activitate de bază a sucursalei este cea de *Operații speciale la sonde* și reprezintă serviciile realizate cu diferite utilaje transportabile în vederea executării de operații în sondă sau la suprafață.

Operațiunile desfășurate în cursul anului 2022 au fost caracterizate de o consolidare ascensională a volumelor atât în ce privește lucrările de intervenții, reechipare sonde, cât și în ce privește volumul de servicii furnizate de activitatea de operații speciale unde au fost efectuate 7.793 de operațiuni.

În ceea ce privește situația lucrărilor de reactivare sonde, pentru anul 2022 a fost programat un număr de 171 de lucrări în sonde și au fost realizate lucrări în 216 de sonde.

În anul 2022, numărul de sonde la care s-au efectuat lucrări de reechipare și reparații capitalizabile, comparativ cu programul, se prezintă astfel:

	Sucursala Mediaș	Sucursala Târgu Mureș	TOTAL Romgaz
Program	82	89	171
Realizat	105	111	216
Diferență	23	22	45

Transport și mentenanță

STTM a fost înființată în luna octombrie 2003, prin preluarea mijloacelor de transport de la sucursalele Mediaș, Târgu Mureș și Ploiești.

Obiectul de activitate al sucursalei este efectuarea de transporturi de mărfuri și persoane, transport tehnologic specific, reparații auto și mentenanță în interesul societății și pentru terți.

Parcul auto al STTM este diversificat, cuprinzând autovehicule și utilaje pentru următoarele tipuri de servicii de transport:

- a) Transport de persoane cu autoturisme, microbuze, autobuze și autocare;
- b) Transport mixt cu autoutilitare < 3,5 to și autoutilitare > 3,5 to;
- c) Transport tehnologic cu autocamioane, platforme, autobasculante, autovidanje, autocisterne, autoremorchere și automacarale;
- d) Transport și lucrări cu utilaje: tractoare, buldozere, încărcătoare frontale, utilaje terasiere, excavatoare.

Întreținerea parcului auto se efectuează prin atelierele proprii de reparații auto. STTM deține în teritoriu, la cele patru secții (Târgu Mureș, Medias, Ploiești și Roman), ateliere autorizate de Registrul Auto Român, cu personal specializat pentru întreținerea autovehiculelor și utilajelor STTM.

Tipurile de servicii prestate în cadrul activității de mentenanță sunt de o mare diversitate, prestate de formații specializate în domeniile mecanic, electric și automatizări.

Producție energie electrică

CTE Iernut este un nod important în SEN (Sistemul Energetic Național), plasat în centrul țării, în județul Mureș, pe malul stâng al râului Mureș, între localitățile Iernut și Cuci, cu facilități de alimentare cu gaz metan, apă industrială și de evacuare a puterii.

CTE Iernut este exploatată prin Sucursala de Producție Energie Electrică (SPEE) din cadrul Romgaz.

CTE Iernut are o putere instalată de 800 MW, având în componență 6 grupuri energetice: 4 grupuri de câte 100 MW de fabricație cehoslovacă și 2 grupuri de câte 200 MW de fabricație sovietică. Grupurile au fost puse în funcțiune între anii 1963 și 1967. Având în vedere demararea lucrărilor de investiție la Centrala cu Ciclu Combinat de 430 MW și necesitatea asigurării condițiilor corespunzătoare desfășurării lucrărilor de execuție la circuitul de răcire aferent, în luna noiembrie 2019 a fost retras definitiv din exploatare grupul 6 de 200 MW.

În luna ianuarie 2019, au fost retrase definitiv din exploatare comercială grupurile 2 și 3 de câte 100 MW, iar în luna noiembrie 2019 a urmat grupul 1 (de 100 MW), toate fiind retrase pentru motivul neîncadrării la condițiile de mediu.

În anul 2022 la SPEE Iernut a funcționat doar grupul energetic nr. 5 de 200 MW, grupul energetic nr. 4 de 100 MW fiind retras din exploatare ca urmare a faptului că nu se încadrează în valorile limită de emisii, respectiv NO_x, prevăzute în reglementările în vigoare. Astfel, la sfârșitul anului 2022, SPEE Iernut deține licență de exploatare comercială doar pentru un grup energetic.

Distribuție de gaze naturale

Activitatea de distribuție gaze naturale, este o activitate reglementată și se desfășoară în zonele Ghercești și Piscu Stejari. Romgaz are încheiate contracte de concesiune cu Ministerul Economiei și Comerțului pentru zona Ghercești și cu Primăria Piscu Stejari pentru distribuția din Piscu Stejari. Activitatea se desfășoară în cadrul sucursalei Târgu Mureș.

3.2. Scurt istoric



Societatea Națională de Gaze Naturale "ROMGAZ" SA este cel mai important producător și furnizor de gaze naturale din România. Societatea are o experiență de peste o sută de ani în domeniul explorării și exploatării de gaze naturale și o istorie care a început în anul 1909, odată cu descoperirea primului zăcământ comercial de gaze în bazinul Transilvaniei prin forajul sondei Sărmășel-2.

Cele mai importante momente din istoria societății pot fi sintetizate astfel:

- 1909 • Gazele naturale au fost decoperite la Sărmășel (Bazinul Transilvaniei)
- 1913 • Prima producție de gaze naturale înregistrată în România (113.000 mc)
- 1915 • La data de 26 noiembrie se pun bazele Societății Ungare de Gaz Metan, care primea drepturile de a explora și exploata gazul metan din cele mai bogate câmpuri gazeifere transilvănene
- 1925 • S-a înființat Societatea Națională de Gaz Metan "SONAMETAN"
- 1958 • Primul depozit de înmagazinare a gazelor naturale din România, la Ilimbav, județul Sibiu
- 1972 • Utilizarea agregatelor de comprimare în exploatarea zăcămintelor de gaze
- 1976 • Producția maximă de gaze naturale realizată de societatea Romgaz (29.834 milioane mc)
- 1979 • Începe importul de gaze naturale din Federația Rusă
- 1991 • Prin hotărâre de guvern, Centrala Gazului Metan s-a transformat în Regia Autonomă "ROMGAZ" RA
- 1998 • "ROMGAZ" RA devine Societatea Națională de Gaze Naturale "ROMGAZ" SA
- 2000 • SNGN "ROMGAZ" SA se reorganizează în cinci societăți independente (SC "Exprogaz" SA Mediaș, SNDSGN "Depogaz" SA Ploiești, SNTGN "Transgaz" SA Mediaș, SC "Distrigaz Sud" SA București și SC "Distrigaz Nord" SA Tîrgu-Mureș)
- 2001 • **Se înființează actuala SNGN "ROMGAZ" SA Mediaș**
- 2013 • Acțiunile societății sunt listate la Bursa de Valori București și Bursa de Valori Londra (prin GDR-uri)
- 2015 • Separarea activității de înmagazinare subterană a gazelor naturale prin înființarea Filialei de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz SRL Ploiești
- 2018 • Începând cu 1 aprilie 2018 și-a început activitatea Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz SRL Ploiești
- 2022 • Achiziția acțiunilor emise de ExxonMobil Exploration and Production Romania Ltd care deține 50% din drepturile dobândite și obligațiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona estică, zona de apă adâncă, a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagră

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

Modificări ale structurii organizatorice a companiei

- prin Hotărârea CA nr.16 din 22 martie 2022, s-a procedat la modificarea organigramei, astfel:
 - înființarea Direcției Guvernanță, Relația cu Piața de Capital și Investitorii;
 - transformarea Serviciului Guvernanță Corporativă în Biroul Guvernanță Corporativă și trecerea în subordinea Direcției Guvernanță, Relația cu Piața de Capital și Investitorii;
 - trecerea Serviciului Piața de Capital în subordinea Direcției Guvernanță, Relația cu Piața de Capital și Investitorii;
 - înființarea Serviciului Raportări și a Biroului Responsabilitate Socială și Statistică în subordinea Direcției Guvernanță, Relația cu Piața de Capital și Investitorii;
 - trecerea Biroului Monitorizare Exploatare Sediul în subordinea Direcției Tehnice;
 - trecerea Compartimentului Comercializare și Autofurnizare Energie Electrică în subordinea Serviciului Dezvoltare Piața Energie Electrică;
 - desființarea Compartimentului Investiții din cadrul Sucursalei de Producție Energie Electrică Iernut și înființarea Serviciului Dezvoltare – Investiții;
- prin Decizia nr.1659/08.12.2022, s-a procedat la modificarea organigramei sediului, în sensul înființării Serviciului Furnizare de Ultimă Instanță Gaze Naturale (FUI), în cadrul Direcției Comercializare Energie.

În exercițiul financiar 2022 *nu au avut loc fuziuni* ale societății.

3.4. Evaluarea activității Grupului

3.4.1. Evaluare generală

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

Rezultate financiare

<i>*mii lei*</i>				
Nr. crt.	Specificații	2021	2022	Variație (2022/2021)
0	1	2	3	4=(3/2-1)x100
1	Venituri – total, din care:	6.156.535	13.658.095	121,85%
	*venituri din exploatare	6.098.082	13.438.793	120,38%
	*venituri financiare	58.453	219.302	275,18%
2	Cifra de afaceri	5.852.926	13.359.653	128,26%
3	Cheltuieli – total, din care:	3.999.369	9.506.196	137,69%
	*cheltuieli de exploatare	3.982.298	9.433.625	136,89%
	*cheltuieli financiare	17.071	72.571	325,11%
4	Cota parte din rezultatul asociaților	85	2.350	2.664,71%
5	Profit brut	2.157.251	4.154.249	92,57%
6	Impozit pe profit	(242.264)	(1.607.537)	563,55%
7	Profit net	1.914.987	2.546.712	32,99%

Veniturile totale realizate în anul 2022 au fost mai mari decât cele realizate în anul 2021 cu 121,85%.

Prezentăm în continuare situația comparativă a indicatorilor economico-financiar pentru anii 2021 și 2022, precum și structura detaliată a acestora pe segmente de activitate:

Structura indicatorilor pe segmente de activitate – 2021 (retratată*)

mii lei

Descriere	TOTAL 2021, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Decontări între segmente
1	2	3	4	5	6	7
Cifra de afaceri	5.852.926	5.486.486	313.456	458.656	408.161	(813.833)
Costul mărfurilor vândute	(281.589)	(246.933)	(2)	(33.901)	(753)	-
Venituri din investiții	58.403	133	534	7	85.823	(28.094)
Alte câștiguri sau pierderi	23.388	(3.599)	(7.995)	(95)	28.804	6.273
Pierderi din deprecierea creanțelor	349.989	362.633	-	(12.593)	(51)	-
Variația stocurilor	74.787	73.538	-	25	1.224	-
Materii prime și consumabile	(81.146)	(43.135)	(21.606)	(208.174)	(13.705)	205.474
Amortizare și depreciere	(685.772)	(580.293)	(8.506)	(7.102)	(25.877)	(63.994)
Cheltuieli cu personalul	(766.639)	(453.144)	(72.325)	(47.959)	(193.221)	10
Cheltuieli financiare	(16.739)	(14.829)	(1.387)	-	(553)	30
Cheltuieli de explorare	(1.197)	(1.197)	-	-	-	-
Cota parte din rezultatul asociațiilor	85	-	-	-	85	-
Alte cheltuieli	(2.539.086)	(2.644.595)	(169.101)	(259.850)	(74.442)	608.902
Alte venituri	169.841	41.036	274	126.909	2.071	(449)
Profit înainte de impozitare	2.157.251	1.976.101	33.342	15.923	217.566	(85.681)
Impozit pe profit	(242.264)	-	(2.835)	-	(239.429)	-
Profitul anului	1.914.987	1.976.101	30.507	15.923	(21.863)	(85.681)

*) În 2022, principalul factor de decizie al Romgaz a decis să schimbe modul în care Romgaz raportează livrările de gaze și electricitate între sucursalele sale. În trecut, aceste livrări au fost contabilizate la cost. Începând cu anul 2022, aceste livrări sunt contabilizate la prețul pieței sau la preț reglementat, după caz. Schimbarea permite conducerii Societății să aibă o viziune mai bună asupra performanței segmentelor sale de afaceri. Ca urmare a acestei modificări, informațiile comparative pe segmente pentru anul 2021 au fost retratate. Rezultatele Romgaz sau ale Grupului nu sunt afectate de această modificare.

Structura indicatorilor pe segmente de activitate – 2022

mii lei

Descriere	TOTAL 2022, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Decontări între segmente
1	2	3	4	5	6	7
Cifra de afaceri	13.359.653	12.355.984	475.989	1.646.783	438.097	(1.557.200)
Costul mărfurilor vândute	(183.578)	(15.009)	(3)	(167.405)	(1.161)	-
Venituri din investiții	176.979	609	2.547	40	187.755	(13.972)
Alte câștiguri sau pierderi	(9.441)	257.414	(2.417)	(291)	(265.940)	1.793
Pierderi din deprecierea creanțelor	(55.166)	(44.137)	-	(1.510)	(9.519)	-
Variația stocurilor	(2.197)	(3.272)	-	16	1.059	-
Materii prime și consumabile	(118.037)	(83.127)	(43.925)	(732.422)	(17.691)	759.128
Amortizare și depreciere	(550.076)	(426.336)	(12.329)	(10.160)	(25.470)	(75.781)
Cheltuieli cu personalul	(846.001)	(491.677)	(75.505)	(49.262)	(229.557)	-
Cheltuieli financiare	(27.295)	(19.942)	(1.861)	-	(5.563)	71
Cheltuieli de explorare	(59.714)	(59.714)	-	-	-	-
Cota parte din rezultatul asociațiilor	2.350	-	-	-	2.350	-
Alte cheltuieli	(7.613.296)	(7.308.009)	(226.757)	(736.940)	(140.095)	798.505

Descriere	TOTAL 2022, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Decontări între segmente
1	2	3	4	5	6	7
Alte venituri	80.068	66.750	28	1.199	12.500	(409)
Profit înainte de impozitare	4.154.249	4.229.534	115.767	(49.952)	(53.235)	(87.865)
Impozit pe profit	(1.607.537)	(1.002.428)	(15.948)	-	(589.161)	-
Profitul anului	2.546.712	3.227.106	99.819	(49.952)	(642.396)	(87.865)

Cifra de afaceri

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

Specificații	2020		2021		2022	
	mil.lei	% CA	mil.lei	% CA	mil.lei	% CA
Activitatea de producție și livrare gaze	3.690,2	90,56	5.486,5	93,74%	12.356,0	92,49%
Activitatea de înmagazinare gaze naturale	333,9	8,19	313,5	5,36%	476,0	3,56%
Activitatea de producție și livrare energie electrică	261,1	6,41	458,7	7,84%	1.646,8	12,33%
Alte activități	376,9	9,25	408,2	6,97%	438,1	3,28%
Decontări interne	-587,3	-14,41	-813,8	-13,90%	-1.557,2	-11,66%
TOTAL cifră de afaceri	4.074,9	100,00	5.852,9	100,00	13.359,7	100,00

Venituri financiare

Veniturile financiare realizate sunt mai mari decât cele realizate în anul anterior cu 275,18%. Veniturile financiare sunt constituite în principal din dobânzi aferente disponibilităților de numerar plasate în depozite bancare și titluri de stat.

Cheltuieli

Specificații	Anul 2021 (mii lei)	Anul 2022 (mii lei)	Variație (2022/2021)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Cheltuieli de exploatare	3.982.298	9.433.625	136,89%
Cheltuieli financiare	17.071	72.571	325,11%
Total cheltuieli	3.999.369	9.506.196	137,69%

Cheltuielile financiare

Cheltuielile financiare înregistrate în anul 2022 sunt mai mari decât cele realizate în anul 2021 cu 325,11%. Detalierea cheltuielilor pe diferite categorii și analiza comparativă a acestora sunt prezentate în Capitolul 7.

Rezultatele economico-financiare

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

Explicații	2021	2022	Variație (2022/2021)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Rezultat din exploatare	2.115.784	4.005.168	89,30%
Rezultat financiar	41.382	146.731	254,58%
Cota parte din rezultatul asociaților	85	2.350	2.664,71%
Rezultat brut	2.157.251	4.154.249	92,57%
Impozit pe profit	(242.264)	(1.607.537)	563,55%
Rezultat net	1.914.987	2.546.712	32,99%

Rezultatul brut realizat în perioada ianuarie-decembrie 2022 de 4.154.249 mii lei este mai mare decât cel realizat în aceeași perioadă a anului 2021 cu 92,57%.

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

Indicatori	Formula de calcul	U.M.	2021	2022
1	2	3	4	5
Fondul de rulment (FR)	$C_p - A_i = C_{pr} + D_{il} + Pr + S_i - A_i$	mil.lei	4.223	1.398
Nevoia de fond de rulment (NFR)	$(A_c - D + Ch_{av}) - (D_{crt} - Cr_{ts} + V_{av})$	mil.lei	639	164
Trezoreria netă	$FR - NFR = D - Cr_{ts}$	mil.lei	3.584	1.562
Rata rentabilității economice	$P_b / C_p \times 100$	%	22,04	35,15
Rata rentabilității capitalului (ROE)	$P_n / C_{pr} \times 100$	%	21,32	25,27
Rata rentabilității comerciale	$P_b / CA \times 100$	%	36,86	31,10
Rata rentabilității activelor	$P_n / A \times 100$	%	16,96	17,77
EBIT	$P_b + Ch_d - V_d$	mil.lei	2.099	3.983
EBITDA	$EBIT + Am$	mil.lei	2.785	4.532
ROCE	$EBIT / C_{ang} \times 100$	%	21,44	33,70
Lichiditate curentă	A_{crt} / D_{crt}	-	3,81	1,56
Solvabilitatea patrimonială	$C_{pr} / P \times 100$	%	79,53	70,33

unde:

C_p	capitaluri permanente;	P_b	profit brut;
A_i	active imobilizate;	P_n	profit net;
C_{pr}	capital propriu;	CA	cifra de afaceri;
D_{il}	datorii pe termen lung;	A	active totale;
Pr	provizioane;	Ch_d	cheltuieli cu dobânzile;
S_i	subvenții pentru investiții;	V_d	venituri din dobânzi;
A_c	active circulante;	Am	amortizare și deprecieri;
D	disponibilități;	C_{ang}	capital angajat (total active – datorii curente);
Ch_{av}	cheltuieli în avans;	A_{crt}	active curente;
Cr_{ts}	credite pe termen scurt;	D_{crt}	datorii curente;
V_{av}	venituri în avans;	P	pasive totale.

3.4.2. Activitatea de vânzare

Evoluția vânzărilor și perspectiva acestora

În tabelul de mai jos este prezentată evoluția situației cantităților de gaze naturale livrate, cu evidențierea separată a cantităților de gaze naturale vândute către terți și a cantităților consumate pentru producerea de energie electrică în facilitățile proprii:

Specificații	U.M.	2020	2021	2022	2021/2020	2022/2021
Gaze naturale livrate	mil.mc	4.688,1	5.167,6	5.061,7	+10,2%	-2,0%
Vânzări terți	mil.mc	4.406,2	4.966,7	4.722,0	+12,7%	-4,9%
Gaze pentru producția de energie electrică în centrala proprie	mil.mc	277,2	192,5	339,7	-30,6%	+76,5%

Specificații	U.M.	2021	2022	2022/2021
Gaze naturale livrate	TWh	54,141	53,277	-2,0%
Vânzări terți	TWh	52,018	49,701	-4,9%
Gaze pentru producția de energie electrică în centrala proprie	TWh	2,123	3,576	+76,5%

Întreaga cantitate de gaze naturale comercializată de către Romgaz a fost vândută pe piața internă. Romgaz a comercializat cantitățile de gaze naturale atât pe piața reglementată, cât și pe piața liberă, atât prin negociere bilaterală cât și pe piața centralizată administrată de Bursa Română de Mărfuri (BRM).

Structura cantității de 49,70 TWh gaze naturale livrate în piață, către terți, este următoarea:

- ☞ gaze livrate în baza unor contracte încheiate pe piețele centralizate (GRP și alte contracte încheiate pe piața centralizată): 11,46 TWh (23,08%);
- ☞ gaze livrate în baza OUG nr.27/2022: 16,68 TWh (33,56%);
- ☞ gaze livrate în baza unor contracte negociate bilateral: 21,55 TWh (43,36%), din care:
 - către Electrocentrale București și Electrocentrale Constanța: 9,41 TWh (18,94%).

Producția de gaze naturale a Romgaz a înregistrat o scădere de cca. 2% față de cea din anul 2021, volumele livrate în anul 2022 înregistrând și ele o scădere de 2%. În ceea ce privește livrările de gaze din producția proprie, acestea au crescut cu 3,4% față de anul 2021.

Gazele livrate către terți au înregistrat o scădere de 4,9%. Este de menționat faptul că în anul 2022 nu s-au comercializat gaze de import. În același timp, cantitatea de gaze naturale consumată la CTE Iernut a crescut cu 68,64% față de cea din anul 2021.

În ceea ce privește canalul de comercializare prin intermediul piețelor centralizate din România, ponderea Romgaz a fost de aprox.27% din totalul gazelor tranzacționate pe aceste piețe (forward și SPOT) cu livrare în 2022 până la intrarea în vigoare a OUG nr.27/2022. Cantitativ, Romgaz a comercializat 11,46 TWh, cu livrare în 2022, pe piețele centralizate, din volumul de cca.42,7 TWh cât a reprezentat totalitatea tranzacțiilor realizate pe aceste piețe cu aceeași perioadă de livrare.

Până la intrarea în vigoare a OUG nr.27/2022, Romgaz a activat și pe piața SPOT – piața pentru ziua următoare, respectiv piața intraday, în scopul optimizării vânzării pe de o parte și pentru echilibrarea portofoliului, pe de altă parte, cantitățile vândute pe aceste piețe fiind de aproximativ 0,45 TWh.

Pentru anul 2023, perspectivele privind comercializarea gazelor naturale ale societății sunt caracterizate prin:

- ☞ menținerea prețurilor de livrare la un nivel ridicat în contextul intern și internațional de pe piața gazelor naturale, caracterizat prin instabilitatea surselor de aprovizionare, dar sub nivelul celor realizate în anul 2022;
- ☞ conform prevederilor OUG nr.27/2022, estimăm că o cantitate semnificativă din producția internă de gaze naturale a Romgaz va fi comercializată la preț reglementat.

Situația concurențială și ponderea pe piață a produselor și serviciilor societății

Evoluțiile pieței de gaze naturale au fost influențate semnificativ de doi factori:

- creșterea masivă a prețurilor pe plan intern și internațional, în contextul situației geopolitice care a dus la limitarea surselor de gaze naturale din spațiul Federației Ruse și înlocuirea parțială a acestora cu alternative GNL;
- introducerea unor măsuri de protecție a consumatorilor casnici și a producătorilor de energie termică, prin repartizarea obligatorie pentru contractare a gazelor din producția internă, la preț plafonat, pentru aceste categorii de consumatori, prin OUG nr. 27/2022 și actele subsecvente.

Impactul cumulat al acestor condiții a dus la scăderea consumului național cu aproximativ 16%, în contextul în care au fost închise multiple capacități de producție ajunse sub pragul de rentabilitate din cauza creșterii prețului gazelor naturale și implementarea generală a unor măsuri de eficientizare a consumurilor energetice.

Pentru Romgaz, activitatea în acest context a fost caracterizată prin comercializarea la preț reglementat către furnizorii consumatorilor casnici, furnizorii producătorilor de energie termică și producători de energie termică a aproximativ 33,3% din totalul gazelor vândute în 2022 și, ca urmare a prelungirii perioadei de aplicabilitate a OUG nr.27/2022, de vânzarea, până la repartizarea obligației de vânzare la preț reglementat de către Operatorul de Transport și Sistem – OTS (SNTGN Transgaz SA), a unei cantități nesemnificative de gaze naturale pe piața concurențială, cu livrare în anul 2023.

Conform estimărilor societății, consumul național de gaze naturale a scăzut cu aproximativ 16% comparativ cu anul 2021. În ceea ce privește participarea livrărilor Romgaz în consumul național, aceasta a înregistrat o creștere de 7% față de 2021.

Producția de energie electrică la nivel național, conform datelor preliminare ale operatorului de sistem, a fost de 54.193.070 MWh în 2022. Pe piața en-gros de energie electrică, Romgaz a deținut o cotă de piață de 2,05%, în creștere față de anul anterior cu 91,59%.

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

Specificații	2020 (MWh)	2021 (MWh)	2022 (MWh)	2021/2020 (%)	2022/2021 (%)
Producția națională	55.519.195	58.560.986	54.193.070	5,48	-7,46
Producția Romgaz	937.500	640.001	1.110.456	-31,73	73,51
Cota de piață Romgaz	1,69	1,07	2,05	-35,50	91,59

În ceea ce privește sursele de generare, la nivelul anului 2022, producția de energie electrică a provenit din⁶:

- ↪ 30% hidro;
- ↪ 18% cărbune;
- ↪ 19% nuclear;
- ↪ 16% gaze;
- ↪ 17% surse regenerabile și alți producători.

Dependența de piață

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

3.4.3. Prețuri și tarife

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

În anul 2022, Grupul Romgaz a activat atât pe piața reglementată, desfășurând activitatea de distribuție gaze naturale, cât și pe piața nereglementată, desfășurând activități de producție și furnizare gaze naturale și energie electrică și activitatea de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale

Guvernul României, prin OUG nr.106/2020 pentru modificarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, a decis și eliminarea reglementării activității de înmagazinare a gazelor naturale. Astfel, ulterior ciclului de extracție 2020-2021, activitatea de înmagazinare nu mai este o activitate reglementată.

Luând în considerare prevederile OUG nr.106/2020 și ale Legii nr.155/2020 pentru modificarea și completarea Legii nr.123/2012, începând cu data de 1 aprilie 2021 sistemul de prețuri și tarife pentru activitatea de înmagazinare nu se mai stabilește de către Autoritatea Națională de Reglementare din domeniul Energiei.

Ca urmare, tarifele de înmagazinare practicate în cele două perioade de comparație au fost cele aprobate prin Ordinul ANRE nr.24 din 23 martie 2020 (01.04.2020-31.03.2021), Hotărârea nr.3/2021 a Consiliului de Administrație al Depogaz (01.04.2021-31.03.2022) și respectiv Hotărârea nr.1/2022 a Consiliului de Administrație al Depogaz (01.04.2022-31.03.2023).

Situația tarifelor de înmagazinare practicate este prezentată în tabelul următor:

Componenta de tarif	U.M.	Tarife (01.04.2020- 31.03.2021)	Tarife (01.04.2021- 31.03.2022)	Tarife (începând cu 01.04.2022)
Componentă volumetrică pentru <i>injecția</i> gazelor naturale	lei/MWh	3,67	2,29	4,50
Componentă fixă pentru <i>rezervarea capacității</i> de înmagazinare	lei/MWh/ciclu de înmagazinare	7,58	9,31	11,44
Componentă volumetrică pentru <i>extracția</i> gazelor naturale	lei/MWh	2,03	1,74	3,48

⁶ Niveluri aproximative – Sursa ANRE rapoarte de piață. Notă: la data elaborării Raportului nu este public raportul anual al ANRE care conține și eticheta energetică.

Furnizarea gazelor naturale

Prețul mediu de furnizare a gazelor naturale de către Romgaz a înregistrat o creștere semnificativă în anul 2022, fiind cu 210% mai mare decât prețul mediu al anului 2020 și cu 135% mai mare decât prețul mediu al anului 2021, aceasta în condițiile în care o mare parte din cantitățile de gaze vândute în anul 2022 s-a făcut la preț reglementat, concomitent cu facturarea unor cantități de gaze naturale la preț plafonat, conform prevederilor OUG nr.27/2022.

În tabelul următor sunt prezentate prețurile medii de furnizare a gazelor naturale în perioada 2020-2022:

Specificații	U.M.	2020	2021	2022
1	2	3	4	5
Preț mediu furnizare gaze din producția internă ⁷	lei/1000 mc	751,3	1.019,66	2.392,06
	lei/MWh	73,3	96,66	227,27

Distribuția gazelor naturale

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

- ↳ Ordinul nr.56/2020 privind stabilirea tarifului unitar aferent activității de furnizare reglementată pentru perioada 1 ianuarie-30 iunie 2020 și pentru aprobarea prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, pentru Societatea Națională de Gaze Naturale "ROMGAZ" – S.A (începând cu data de 1 ianuarie 2020);
- ↳ Ordinul nr.122/2020 privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea Națională de Gaze Naturale "ROMGAZ" - S.A. Mediaș (începând cu data de 1 iulie 2020);
- ↳ Ordinul nr.77/2021 privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea Națională de Gaze Naturale "ROMGAZ" - S.A. Mediaș (începând cu data de 1 iulie 2021);
- ↳ Ordinul nr.57/2022 pentru modificarea Ordinului nr.77/2021 privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea Națională de Gaze Naturale "ROMGAZ" - S.A. Mediaș (începând cu data de 1 aprilie 2022).

Tarifele practicate sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Specificații	01.01.'20-30.06.'20	01.07.'20-30.06.'21	01.07.'21-31.03.'22	01.04.'22-prezent
Tarife de distribuție (lei/MWh):				
*C1 cu consum până la 280 MWh	52,87	52,52	48,19	49,31
*C2 cu consum anual între 280 și 2.800 MWh	0,00	46,17	42,37	43,35
*C3 cu consum anual între 2.800 și 28.000 MWh	50,00	41,29	37,91	38,79

3.4.4. Resursele umane

La data de 31 decembrie 2022 Grupul Romgaz înregistra un număr de 5.971 angajați iar SNGN Romgaz SA un număr de 5.453 angajați.

În tabelul următor este prezentată evoluția numărului de angajați în perioada 1 ianuarie 2020-31 decembrie 2022:

Specificații	2020		2021		2022	
	Grupul Romgaz	Romgaz	Grupul Romgaz	Romgaz	Grupul Romgaz	Romgaz
1	3	4	3	4	5	6
Număr de angajați la începutul perioadei	6.251	5.738	6.188	5.673	5.863	5.363
Număr de persoane nou angajate	198	177	179	157	354	315
Număr de persoane care au încetat raporturile de muncă cu societatea	261	242	504	467	354	225
Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6.188	5.673	5.863	5.363	5.971	5.453

⁷ inclusiv gazele marfă și fără costul serviciilor.

Structura angajaților SNGN Romgaz SA la finele anului 2022 se prezintă astfel:

a) După nivelul de studii

• studii superioare	26,63 %
• studii medii	30,90 %
• școală de maiștri	2,20 %
• școală profesională	31,41 %
• studii generale diverse	8,86 %

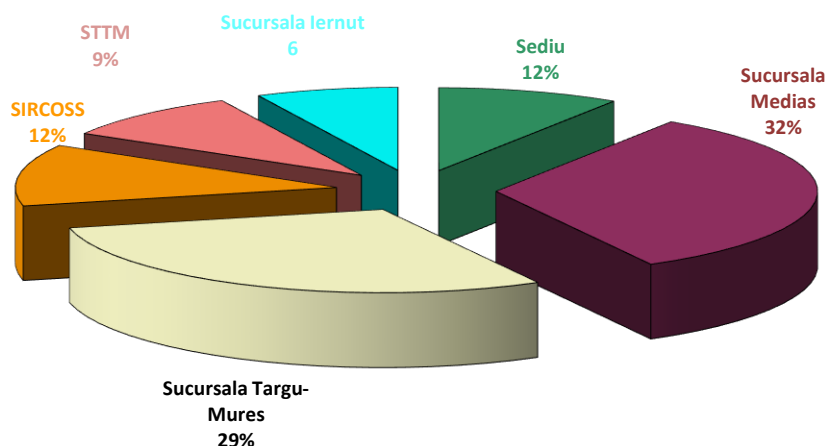
b) Pe categorii de vârstă

• sub 30 ani	5,76 %
• 30-40 ani	13,08 %
• 40-50 ani	29,30 %
• 50-60 ani	44,97 %
• peste 60 ani	6,90 %

c) Pe activități

• extracție gaze	71,43 %
• probe de producție/operații speciale la sonde	11,66 %
• sănătate	1,61 %
• transport	9,02 %
• producție energie electrică	6,27 %

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



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

Entitatea	Muncitori	Maiștri	TESA	Total
Sediul	40		635	675
Sucursala Medias	1.366	84	292	1.742
Sucursala Targu-Mureș	1.270	53	241	1.564
SIRCROSS	473	49	114	636
STTM	370	15	107	492
Sucursala Iernut	225	30	87	342
Sucursala Drobeta Turnu Severin			2	2
TOTAL	3.744	231	1.478	5.453

În cursul anului 2022, activitatea de *pregătire profesională* din cadrul societății a avut ca obiectiv creșterea competitivității și performanței profesionale prin îmbunătățirea activității de formare profesională.

Astfel, s-au avut în vedere:

- perfecționarea angajaților TESA prin participarea la programe pe diferite domenii, în colaborare cu furnizori de programe de perfecționare din țară;
- autorizarea/reautorizarea, conform specializării și locului de muncă ocupat;

→ perfecționarea și calificarea muncitorilor prin organizarea de cursuri interne.

Drept urmare, în anul 2022 au participat la cursuri de formare profesională un număr de 1.450 salariați, cheltuielile realizate cu pregătirea și perfecționarea profesională fiind de 904 mii lei (44,48% din 2.033 mii lei – suma totală alocată pentru 2022).

Planul anual de formare și dezvoltare profesională, la nivelul companiei, a fost realizat astfel:

- 1.450 persoane au participat la programe de formare profesională cu tematică de specialitate impusă de natura activității, realizate cu furnizori de astfel de programe;
- 403 persoane au participat la cursuri de autorizare și reautorizare, conform locului de muncă ocupat;
- 217 persoane au participat la programe de formare profesională susținute de lectori interni.

Planul de formare profesională pentru anul 2022, din punctul de vedere al numărului de participanți, a fost realizat 81,32%. Această situație este cauzată în parte de pandemia de SARS-CoV2 dar și de introducerea procedurii operaționale privind achiziția serviciilor de formare profesională în prima parte a anului 2022.

În cursul anului 2022 a fost demarat Programul „ROMGAZ SCHOLARSHIPS” prin care identificăm tineri specialiști, viitori angajați ai companiei noastre. În acest sens, au fost încheiate acorduri cadru de colaborare cu Universitatea Lucian Blaga Sibiu – Facultatea de Inginerie, Universitatea Babeș-Bolyai Cluj-Napoca – Facultatea de Biologie și Geologie, Universitatea Petrol-Gaze Ploiești, Universitatea Alexandru Ioan Cuza Iași – Facultatea de Geografie și Geologie și Universitatea Politehnică București – Facultatea de Energetică. Bursele, în valoare de 1.500 lei/lună se adresează studenților din anii III, IV și/sau masteranzi, înscriși la aceste universități la următoarele specializări:

- ✓ Transportul, depozitarea și distribuția hidrocarburilor (studenți) și Ingineria și managementul gazelor naturale (masteranzi) – pentru Universitatea Lucian Blaga Sibiu;
- ✓ Inginerie de petrol și gaze, Inginerie geologică și Transportul, depozitarea și distribuția hidrocarburilor (studenți) și Forajul sondelor, Tehnologia transportului, depozitării și distribuției hidrocarburilor, Inginerie de zăcământ (masteranzi) – pentru Universitatea Petrol-Gaze Ploiești;
- ✓ Inginerie geologică (studenți) și Geologie aplicată (masteranzi) – pentru Universitatea Babeș-Bolyai Cluj-Napoca;
- ✓ Inginerie geologică (studenți) și Geologie de sondă (masteranzi) – pentru Universitatea Alexandru Ioan Cuza Iași;
- ✓ Termoenergetică, Managementul energiei, Energetică și ingineria fluidelor (studenți) și Servicii energetice, Eficiență energetică, Hidro-informatică și ingineria fluidelor, Managementul sistemelor energetice (masteranzi) – Universitatea Politehnică București – Facultatea de Energetică.

În anul 2022, în urma concursului de dosare și interviuri au fost acordate 12 burse, astfel:

- 4 burse – Universitatea Lucian Blaga Sibiu: trei studenți și un masterand – acesta a și fost angajat în luna mai 2022, în cadrul Sucursalei Mediaș pe postul de inginer Unitate de Proiect Reabilitare Delenii;
- 6 burse – Universitatea Petrol-Gaze Ploiești: cinci studenți și un masterand;
- 2 burse – Universitatea Alexandru Ioan Cuza Iași – doi studenți.

Începând cu anul 2018 au fost încheiate contracte de parteneriat pentru învățământul dual cu Colegiul Școala Națională de Gaz Mediaș (2018-2021 și 2022-2025) și cu Liceul Tehnologic Iernut (2020-2023, 2021-2024 și 2022-2025). În anul 2022 au fost semnate 65 de contracte individuale de pregătire practică cu elevii care au ales să urmeze acest program de studii. Acestor elevi li se acordă o bursă lunară de 200 lei.

Domeniile de pregătire ale elevilor sunt următoarele:

- Colegiul Școala Națională de Gaz Mediaș:
 - 14 elevi (clasa a IX-a – promoția 2022-2025) – domeniul de pregătire operatori la extracția, tratarea și distribuția gazului;
- Liceul Tehnologic Iernut:
 - 9 elevi (clasa a IX-a – promoția 2022-2025) – domeniul de pregătire electromecanic, calificare profesională Operator cazane, turbine cu aburi, instalații auxiliare și de termoficare;
 - 8 elevi (clasa a IX-a – promoția 2022-2025) – domeniul de pregătire electric, calificarea profesională Electrician exploatare centrale, stații și rețele electrice;

- 8 elevi (clasa a X-a – promoția 2021-2024) – domeniul de pregătire electric, calificarea profesională Electrician exploatare centrale, stații și rețele electrice;
- 9 elevi (clasa a X-a – promoția 2021-2024) – domeniul de pregătire electromecanic, calificare profesională Operator cazane, turbine cu aburi, instalații auxiliare și de termoficare;
- 7 elevi (clasa a XI-a – promoția 2020-2023) – domeniul de pregătire electric, calificarea profesională Electrician exploatare centrale, stații și rețele electrice;
- 10 elevi (clasa a XI-a – promoția 2020-2023) – domeniul de pregătire electromecanic, calificare profesională Operator cazane, turbine cu aburi, instalații auxiliare și de termoficare.

În anul 2022, o parte din absolvenții primei promoții de învățământ dual ai Colegiului Școala Națională de Gaz Mediaș (2018-2021) au fost angajați pe posturile vacante, corespunzătoare studiilor absolvite din Sucursalele Mediaș, Târgu Mureș și SIRCOSS. Din cei 18 absolvenți ai Colegiului Școala Națională de Gaz Mediaș au fost angajați 14 (78%).

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

- “*Sindicatul Liber din cadrul SNGN Romgaz SA*”, care are în componență 5.392 membri, din numărul total de salariați de 5.453, rezultând astfel un grad de sindicalizare de 98,88%;
- “*Sindicatul Filială Înmagazinare DEPOGAZ*”, care are în componență 379 membri.

Raporturile dintre manager și angajați: la data de 31 mai 2022 părțile au stabilit încheierea unui nou Contract Colectiv de Muncă la nivel de SNGN Romgaz SA, înregistrat la Inspectoratul Teritorial de Muncă Sibiu sub nr.8075/31.05.2022, cu valabilitate de la data de 1 iunie 2022 până la data de 31 mai 2024, inclusiv.

Pe parcursul anului 2022 **nu au existat elemente conflictuale între patronat și sindicat**.

3.4.5. Aspecte privind mediul înconjurător

Activitatea de protecție a mediului înconjurător și-a concentrat atenția și în anul 2022 pe asigurarea respectării obligațiilor de conformare a activității Grupului. De asemenea, s-a urmărit îndeplinirea obiectivelor specifice privind:

- ☞ creșterea gradului de conștientizare a personalului privind respectarea cerințelor legale;
- ☞ urmărirea realizării tuturor raportărilor impuse de legislația de mediu în vigoare, prin centralizarea informațiilor solicitate și raportate de sucursalele Romgaz și transmiterea acestora autorităților de resort;
- ☞ eficientizarea activității de protecția mediului, suport pentru procesul managerial.

Direcțiile în care s-a acționat pe parcursul anului 2022, cu privire la activitatea de protecția mediului, au vizat:

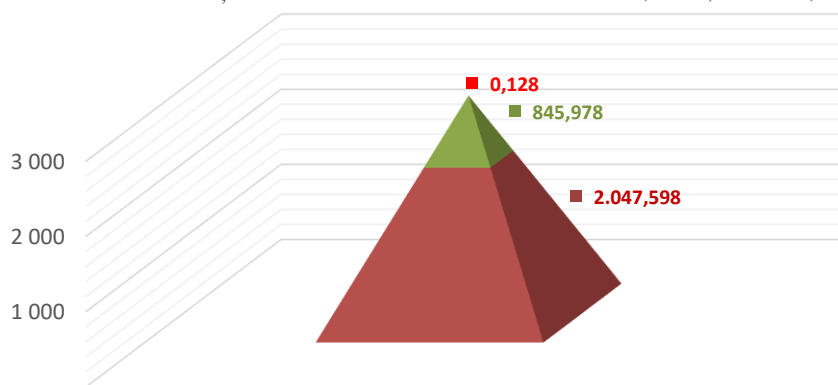
- respectarea cerințelor legale și a celor de reglementare, operând într-o manieră responsabilă față de mediu;
- acțiuni de reducere a consumului de utilități, materiale cât și a nivelului emisiilor poluante;
- reducerea consumului de apă tehnologică, de gaz tehnologic și reducerea consumului de trietilenglicol (utilizat la condiționarea gazelor naturale);
- reducerea consumurilor pieselor de compresoare și a componentelor de răcire gaz comprimat;
- eliminarea controlată a substanțelor periculoase care tratează apa de răcire;
- integrarea aspectelor de mediu în toate procesele decizionale;
- comunicarea și cooperarea cu toți furnizorii și părțile interesate, pentru a minimiza impactul operațiilor acestora asupra mediului;
- menținerea conformității cu prevederile actelor de reglementare (avize/acorduri/autorizații de mediu și de gospodărire a apelor) emise pentru desfășurarea activităților;
- promovarea respectului pentru mediu în echilibru cu creșterea economică, în fiecare decizie strategică;

- actualizarea zilnică a Registrului actelor normative de mediu aplicabile tuturor activităților Romgaz, urmărind astfel conformarea permanentă a Grupului;
- realizarea instruirii în privința protecției mediului, cel puțin cu frecvență anuală, pentru angajații Romgaz cât și a furnizorilor de servicii/lucrări care își desfășoară activitatea pe amplasamentele companiei;
- îndeplinirea cerințelor de autorizare:
 - conformarea la cerințele legale privind autorizarea de mediu, a tuturor celor 119 obiective. Astfel, pentru 9 dintre aceste obiective s-au solicitat și s-au obținut revizuirile autorizațiilor, pentru 6 obiective s-a solicitat și s-a obținut reautorizarea, pentru 26 de obiective s-au depus documentații pentru obținerea vizei anuale, pentru 71 obiective s-a obținut viza anuală, pentru 7 obiective s-au depus documentațiile de solicitare privind sistarea temporară din activitate, pentru 3 obiective s-a depus documentație pentru încetarea activității;
 - conformarea la cerințele legale privind autorizarea de gospodărire a apelor pentru:
 - ✓ 83 de obiective pentru folosințe de apă, cu mențiunea că pentru 18 obiective s-au depus documentațiile de autorizare/reautorizare;
 - ✓ 40 de obiective privind sistemele/sondele de injecție apă de zăcământ.

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

- gestionarea deșeurilor generate din activitatea proprie, conform cerințelor legale în vigoare. Activitățile componente ale gestionării deșeurilor se desfășoară cu respectarea normelor de protecție a mediului, care reflectă cerințele impuse de legislația națională și europeană. În anul 2022, a fost valorificată prin reciclare și coincinerare o cantitate de 845,978 tone deșeu (769,978 tone prin reciclare și 76 tone prin coincinerare), eliminată o cantitate de 2.047,726 tone deșeu (prin incinerare o cantitate de 0,128 tone deșeu și prin depozitare o cantitate de 2.047,598 tone).

CANTITATE DEȘEU GESTIONATĂ ÎN ANUL 2022 (2.893,704 tone)



■ Cantitate eliminată prin depozitare ■ Cantitate valorificată prin reciclare și coincinerare ■ Cantitate eliminată prin incinerare

În anul 2022, s-a urmărit realizarea măsurilor asumate prin “Programul de prevenire și reducere a cantităților de deșuri generate din activitatea SNGN Romgaz SA”, care poate fi consultat accesând linkul <https://www.romgaz.ro/program-de-prevenire-si-reducere-cantitatilor-de-deșuri>.

Programul de prevenire și reducere a cantităților de deșuri are drept scop identificarea obiectivelor, țintelor și politicilor de acțiune pe care Romgaz trebuie să le urmeze în domeniul gestionării deșeurilor, în vederea atingerii obiectivelor strategice ale României.

De asemenea, este stabilit cadrul pentru asigurarea unui management durabil de gestionare a deșeurilor, care să asigure îndeplinirea obiectivelor și țintelor propuse;

- urmărirea nivelului de conformare cu prevederile legislației privind protecția mediului. În anul 2022, Romgaz nu a înregistrat depășiri ale limitelor admise de reglementările în vigoare;
- în 2022, Romgaz a urmărit în continuare respectarea măsurilor cu caracter permanent sau cele cu termene multianuale de implementare din Raportul de remediere- menținerea consumului de percloretilenă sub 1 tonă/an, pentru fiecare amplasament, astfel încât să se respecte prevederile HG nr.699/2003 privind stabilirea unor măsuri pentru reducerea emisiilor de compuși organici volatili datorate utilizării

solvenților organici în anumite activități și instalații, amplasarea obiectivelor industriale la distanțe suficient de mari de receptorii protejați;

- reducerea emisiilor fugitive în zona habelor de etalonare, a habelor metalice și a rezervoarelor din beton de stocare temporară a apei de zăcământ – prin dotarea habelor cu sisteme de dispersie ecologice;
- plata periodică a contribuției la “Fondul de închidere”, până la atingerea valorii provizionului impus, pentru depozitul de deșeuri specifice de la Ogra, urmărirea frecvenței anuale de monitorizare pentru depozitul de deșeuri de foraj Dumbrăvioara, închis în anul 2003;
- planificarea și organizarea activității de inspecții interne de mediu, pentru verificarea conformării cu cerințele legale aplicabile activităților inspectate.

În anul 2022, a fost planificat un număr de 39 inspecții interne de mediu pe obiectivele autorizate ale sucursalelor. Activitatea Romgaz respectă cerințele legale de mediu aplicabile, gradul de conformare identificat în urma aplicării unui mod de evaluare procedurat fiind pentru anul 2022 de 96%, aceasta fiind o valoare foarte bună dar care indică potențial spre 100%;

- evaluarea nivelului de conformare privind cerințele de protecția mediului și cerințele contractuale ale contractorilor și subcontractorilor lucrărilor de foraj contractate de Romgaz, pe parcursul anului 2022;
- realizarea programelor de acțiuni/măsuri pentru prevenire și/sau limitare a impactului asupra mediului pentru anul 2022, acestea concretizându-se în:

- ✓ achiziții/modernizări rezervoare stocare apă zăcământ și decantoare-separatoare de hidrocarburi
- ✓ instalații de măsurare și evacuare ape reziduale
- ✓ montări de sisteme ape reziduale
- ✓ transformări sonde abandonate în sonde de injecție apă zăcământ
- ✓ achiziții de produse pentru prevenirea poluării și pentru intervenții în caz de poluări accidentale
- ✓ analize de laborator pentru monitorizarea și măsurarea factorilor de mediu, impuse prin actele de reglementare. În acest sens, compania publică trimestrial un Registru de Măsurare-Monitorizare privind factorii de mediu care poate fi consultat accesând linkul <https://www.romgaz.ro/factori-de-mediu>
- ✓ reduceri nivel de zgomot
- ✓ stabilizări alunecări de teren
- ✓ montare sisteme de refulare antipoluante la grupuri de sonde
- ✓ montare panouri fonoabsorbante
- ✓ conformarea privind managementul deșeurilor generate din activitățile desfășurate
- ✓ conformarea emisiilor de CO₂ provenite de la instalațiile de ardere ale SPEE Iernut
- ✓ realizarea tuturor plăților impuse de legislația de mediu aplicabilă (fond de mediu, taxe autorizare/reautorizare mediu/ape, provizioane, abonamente consum apă etc.);

- urmărirea realizării unui obiectiv strategic al Romgaz, asumat prin Strategia SNGN ROMGAZ SA, pe anii 2021-2030, și anume “Reducerea emisiilor de carbon, metan și alte gaze cu minim 10% (10-10-10)”, având ca an de referință anul 2020. Astfel, în anul 2022, au fost determinate emisiile de CO₂, prin inventarierea surselor de emisii, rezultând:

- 879.204,771 tone, din surse imobile și surse mobile și
- 871.025,126 tone, din surse imobile.

În anul 2022, Garda de Mediu, Administrațiile Bazinale de Apă/Sistemele de Gospodărire Ape, Agențiile pentru Protecția Mediului au desfășurat pe locațiile Romgaz un număr de 26 de inspecții, societatea neînregistrând amenzi contravenționale.

Referitor la situația certificatelor de CO₂ - aferente SPEE Iernut

Prin intermediul HG nr.1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, inclusiv Planul Național de Investiții (PNI), Guvernul României intenționează să finanțeze înlocuirea instalațiilor termoelectrice învechite dintr-un fond alimentat din vânzarea de certificate de emisii gaze cu efect de seră, investițiile primind finanțare nerambursabilă în procent de 25% din valoarea cheltuielilor

eligibile, în baza unor contracte de finanțare, în limita fondurilor disponibile, în funcție de ordinea în care este solicitată și aprobată finanțarea.

Prin anexele:

- Anexa nr.1: care stabilește instalațiile eligibile pentru alocare tranzitorie cu titlu gratuit și numărul de certificate alocate anual în perioada 2013-2020;
- Anexa nr.3: pentru beneficiarii PNI,

Romgaz se regăsește în anexele mai sus menționate și a demarat în anul 2017 investiția din PNI.

Astfel, conform Anexei nr.1 din Ordin, alocarea de certificate tranzitoriu cu titlu gratuit, s-a făcut pe perioada 2016 - 30.06.2019, iar începând cu anul 2020 nu se mai alocă certificate tranzitorii cu titlu gratuit.

Pentru a ne alinia cerințelor legale, HG nr.780/2006, actualizată (art.8, lit.e), avem obligația de a restitui, până la data de 30 aprilie a anului următor celui pentru care s-a făcut monitorizarea emisiilor de gaze cu efect de seră, un număr de certificate de emisii de gaze cu efect de seră egal cu numărul total de emisii provenite de la instalația respectivă. Pentru anul 2022 emisia de CO₂ este de 640.740 tone care este echivalentă cu 640.740 de certificate. La finalul anului 2022, SPEE Iernut deține în Registrul Național al emisiilor de CO₂ un stoc/număr de 81.000 de certificate de CO₂. Pentru a se alinia la cerințele legale, SPEE Iernut trebuie să achiziționeze cel puțin diferența necesară pentru conformare, achiziție care trebuie finalizată până la data de 26.04.2023.

3.4.6. Securitatea și sănătatea în muncă

În anul 2022 a fost încheiat contractul subsecvent nr.2 aferent acordului cadru de achiziție a serviciilor de asigurare voluntară de sănătate, de tip suplimentar, pentru angajații din cadrul Romgaz.

De asemenea, au fost încheiate contractele subsecvente, aferente acordurilor cadru de achiziție a echipamentelor individuale de protecție (EIP), necesare desfășurării activității personalului muncitor. Prin semnarea acestor contracte se asigură achiziționarea unui număr de 53 de sortimente de EIP.

Au fost efectuate controale interne la locurile de muncă din cadrul sediului și sucursalelor, ocazie cu care s-a verificat instruirea personalului în domeniul sănătății și securității în muncă, acordarea și utilizarea EIP, existența stocurilor de EIP în magazinele sucursalelor, condițiile de igienă la locurile de muncă, acordarea materialelor igienico-sanitare, existența și dotarea truselor medicale de prim ajutor, etc.

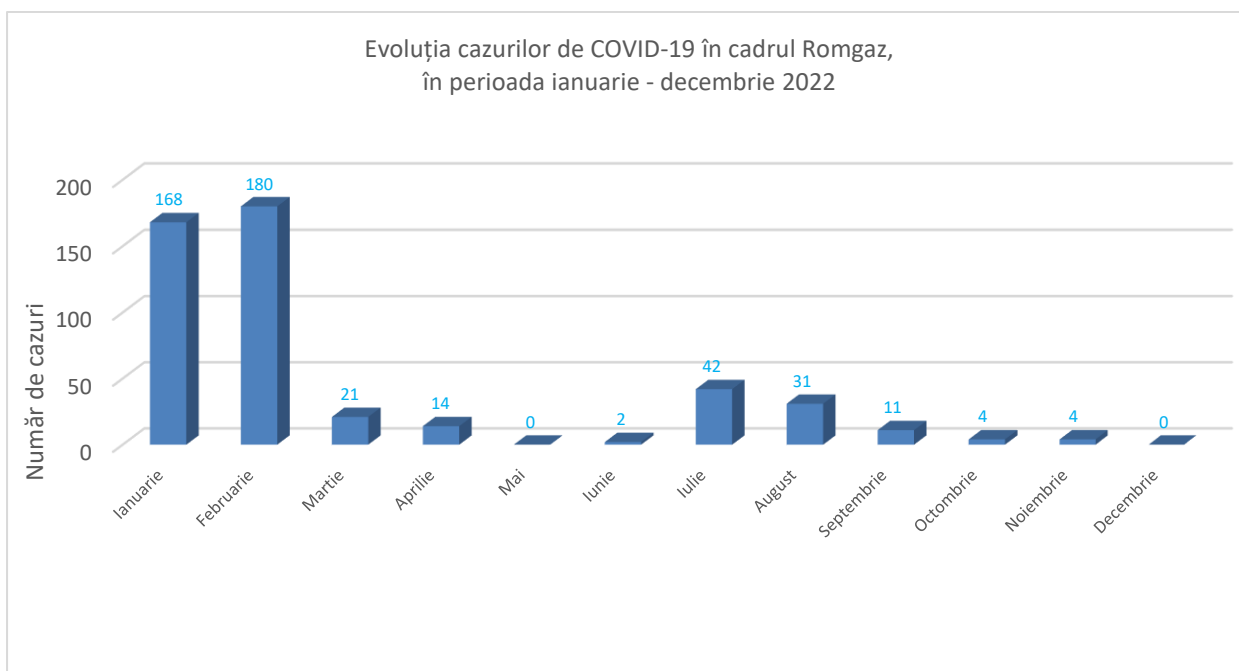
Alte activități desfășurate în acest domeniu:

- ✓ elaborarea programului anual de instruire-testare și stabilirea tematicilor de instruire;
- ✓ întocmirea graficului anual de control intern;
- ✓ întocmirea fișelor de identificare a factorilor de risc profesional pentru noii angajați și pentru angajații care și-au schimbat locul de muncă;
- ✓ instruirii în domeniul securității și sănătății în muncă a noilor angajați;
- ✓ elaborarea cerințelor de securitate și sănătate în muncă aferente achizițiilor de produse/servicii/lucrări, în conformitate cu procedurile operaționale interne;
- ✓ întocmirea chestionarului de autoevaluare a stadiului de implementare a standardelor de control intern/managerial;
- ✓ monitorizarea situației angajaților din cadrul Romgaz care sunt infectați cu virusul SARS-CoV-2;
- ✓ testarea tuturor angajaților, în conformitate cu programul de instruire-testare în domeniul securității și sănătății în muncă;
- ✓ elaborarea procedurii de reevaluare a riscurilor de accidentare și îmbolnăvire profesională pentru angajații din cadrul Romgaz.

Situația îmbolnăvirilor cu virusul SARS-CoV2, în cadrul Romgaz

Societatea a acordat și acordă o atenție deosebită măsurilor de combatere a virusului SARS-COV2, elaborând și implementând măsuri și proceduri necesare pentru minimizarea impactului la nivelul societății, precum și efectuând permanent controale pentru verificarea modului de implementare a acestora.

În perioada 01.01 – 31.12.2022, în rândul angajaților din cadrul Romgaz, s-au înregistrat un număr de 477 infectări cu virusul SARS-CoV2. Evoluția cazurilor de infectare a angajaților cu virusul SARS-CoV2, în anul 2022, este prezentată în figura următoare:



3.4.7. Litigii

Situația sintetică a litigiilor în care este implicată societatea la data de 31.12.2022 și valoarea acestora se prezintă astfel:

- ☞ numărul total de litigii înregistrate în evidențele societății este de 137 cauze, din care:
 - ☒ 59 de cauze în care Romgaz este reclamantă;
 - ☒ 74 de cauze în care Romgaz este pârâtă;
 - ☒ 2 cauze în care Romgaz este parte civilă/vătămată;
 - ☒ 2 cauze terț poprit;
- ☞ valoarea totală (aproximativă) a dosarelor litigioase în care societatea este parte: 151.857.202,09 lei;
- ☞ valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care societatea are calitatea de reclamantă este de 99.176.700,01 lei;
- ☞ valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care societatea este pârâtă este de 52.869.012,66 lei;
- ☞ valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care Romgaz este parte civilă este de 53.750 lei;
- ☞ valoarea totală a dosarelor în care Romgaz este terț poprit este 0 lei.

Situația litigiilor este postată pe website-ul Romgaz la adresa www.romgaz.ro → Investitori → Rapoarte anuale → 2022.

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

Conform prevederilor art.52 alin.(6) din OUG nr.109/2011 “În rapoartele semestriale și anuale ale consiliului de administrație ... se vor menționa, într-un capitol special, actele juridice încheiate în condițiile alin.(1) și (3), ...”.

Alin.(1) și alin.(3) prevăd următoarele:

“(1) Consiliul de Administrație ... convoacă adunarea generală a acționarilor pentru aprobarea oricărei tranzacții dacă aceasta are, individual sau într-o serie de tranzacții încheiate, o valoare mai mare de 10% din valoarea activelor nete ale întreprinderii publice sau mai mare de 10% din cifra de afaceri a întreprinderii publice potrivit ultimelor situații financiare auditate, cu administratorii ori directorii sau, după caz, cu membrii consiliului de supraveghere ori ai directoratului, cu angajații, cu acționarii care dețin controlul asupra societății sau cu o societate controlată de aceștia.

(3) Consiliul de administrație ... informează acționarii, în cadrul primei adunări generale a acționarilor ce urmează încheierii actului juridic, asupra oricărei tranzacții încheiate de întreprinderea publică cu:

.....
b) o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, dacă tranzacția are o valoare, individual sau într-o serie de tranzacții, de cel puțin echivalentul în lei a 100.000 euro".

Art.82 alin.(1) din Legea nr.24/2017⁸ prevede că "Administratorii emitenților ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată sunt obligați să raporteze, de îndată, orice act juridic încheiat de către emitent cu administratorii, angajații, acționarii care dețin controlul, precum și cu persoanele cu care aceștia acționează concertat, a cărui valoare cumulată reprezintă cel puțin echivalentul în lei a 50.000 de euro".

Astfel, Romgaz elaborează rapoarte curente ori de câte ori încheie acte juridice de natura celor menționate mai sus, care sunt transmise la Bursa de Valori București și sunt publicate pe website-ul acesteia.

Semestrial, auditorul financiar al Romgaz elaborează un "Raport independent de asigurare limitată asupra informațiilor incluse în rapoartele curente emise de SNGN Romgaz SA în conformitate cu cerințele Legii nr.24/2017 (articolul 82) și Regulamentul nr.5/2018 al Autorității de Supraveghere Financiară", raport care este transmis la BVB și publicat pe website-ul societății.

Rapoartele curente elaborate de societate conform prevederilor art.82 din Legea nr.24/2017 includ și actele juridice încheiate în conformitate cu prevederile art.52 din OUG nr.109/2011.

Având în vedere faptul că rapoartele curente de natura celor de mai sus sunt publice, acestea aflându-se pe website-ul BVB, precum și faptul că pe website-ul societății se regăsesc rapoarte curente semestriale cu actele juridice încheiate în fiecare semestru, rapoarte auditate de auditorul financiar al societății, pentru detalii în legătură cu actele juridice încheiate vă rugăm să accesați website-ul societății la adresa www.romgaz.ro → Investitori → Noutati si evenimente → Rapoarte Curente Contracte (postate sub denumirea "Raport Auditor – Contracte Semestrul 1 2022" la data de 27 iulie 2022 și "Raport Auditor – Contracte Semestrul 2 2022" la data de 25 ianuarie 2023).

⁸ Legea nr.24 din 21 martie 2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.

IV. Activele corporale ale grupului

4.1. Principalele capacități de producție

Apariția și apoi dezvoltarea și diversificarea graduală a ceea ce urma să reprezinte cu adevărat infrastructura industriei productive de gaze naturale a României are ca reper **anul 1909** când, prin intermediul sondei 2 Sărmășel (județul Mureș), s-a descoperit primul zăcământ de gaze.

În anii imediat următori începe să se contureze, la scară redusă, o infrastructură unicat la acea vreme în Europa, care se compunea în principal din următoarele active:

- conducta de transport gaze, prima de acest fel din Europa, construită în anul 1914, conductă care lega localitățile Sărmășel și Turda (județul Cluj) și
- stația de comprimare a gazelor de la Sărmășel, prima din Europa, stație construită în anul 1927.

De menționat este faptul că după anul 1960 s-au descoperit marile structuri gazeifere ale țării și în paralel cu acest proces a început, la scară națională, dezvoltarea unei complexe infrastructuri dedicate exclusiv procesului de extracție a gazelor, iar mai târziu celui de injecție și stocare a gazelor în depozite subterane. Aceste structuri gazeifere de anvergură, localizate în bazinul Transilvaniei, furnizează și astăzi cantități apreciabile de gaze naturale.

Exploatarea zăcămintelor de gaze naturale

Infrastructura aferentă exploatarea zăcămintelor de gaze naturale se prezintă astăzi ca un ansamblu deosebit de complex, care trebuie să asigure colectarea, vehicularea, condiționarea și măsurarea volumelor de gaze produse prin intermediul sondelor, în mod continuu și cu asigurarea parametrilor de calitate prevăzuți de reglementările în domeniu.

Infrastructura societății, privită în ansamblul ei, s-a dezvoltat continuu odată cu descoperirea și punerea în exploatare a noilor zăcăminte. Intensitatea maximă a ritmului de dezvoltare a capacităților de producție a fost în perioada anilor 1970-1980, atunci când și producțiile anuale înregistrate erau la cote deosebit de ridicate, atât datorită cererii de consum a acelor vremuri cât și datorită volumelor mari de resurse și rezerve cu care erau creditate majoritatea structurilor gazeifere nou descoperite.

Capacitățile de producție aferente infrastructurii companiei se prezintă, sintetic, după cum urmează:

1. sonde productive de gaze naturale și sonde de injecție apă de zăcământ;
2. conducte de aducțiune, care fac legătura între sonde și grupurile de sonde;
3. conducte colectoare, care fac legătura între grupurile de sonde și Sistemul Național de Transport Gaze Naturale - SNT;
4. încălzitoare de gaze (calorifere);
5. separatoare de impurități subterane și supraterane;
6. panouri de măsurare a debitelor de gaze (pentru măsurare tehnologică și pentru măsurare fiscală – la interfața cu SNT);
7. stații de uscare (condiționare) a gazelor;
8. agregate de comprimare gaze de tipul:
 - compresoare mobile de mică capacitate montate fie la capul de erupție al sondei sau la grupul de sonde;
 - compresoare de câmp de gaze, care deserveșc una sau mai multe structuri gazeifere;
 - stații de comprimare constituite de regulă din două sau mai multe agregate de comprimare de mare capacitate, care pot fi stații de comprimare intermediare sau finale (pentru predarea gazelor în SNT);
9. stații de pompare a apei industriale și a apei de zăcământ;
10. anexe (clădiri, ateliere, magazii, linii electrice, drumuri de schelă etc.).

Gradul de utilizare a capacităților de producție este dependent de volumul vânzărilor de gaze, situându-se, de regulă, în adiacența valorii de 100%.

Pentru menținerea în funcțiune a acestor capacități de producție, în condiții de siguranță și eficiență, Romgaz depune eforturi susținute și continue, acestea fiind concentrate pe reparații și operații speciale în sonde, întreținerea și reabilitarea conductelor, întreținerea și modernizarea stațiilor de comprimare și a stațiilor de uscare gaze precum și a panourilor comerciale (fiscale) de predare gaze.

În anul 2022, Romgaz a exploatat un număr de 137 de zăcăminte, dintre care 124 sunt zăcăminte cu perimetru instituit, iar restul de 13 zăcăminte sunt incluse în categoria zăcămintelor cu producție experimentală.

Exploatarea propriu-zisă a acestor zăcăminte se face prin intermediul a peste 2.900 sonde și aproximativ tot atâtea instalații tehnologice de suprafață, compuse în principal din conducte de aducție, încălzitoare de gaze (unde este cazul), separatoare de impurități lichide și panouri tehnologice de măsurare a gazelor.

Mentținerea în funcțiune, între anumite limite de presiune și debit a sondelor productive de gaze, se face prin intermediul a 16 stații de comprimare (în care sunt montate 83 agregate de comprimare), 17 compresoare de câmp și 20 compresoare de grup.

Calitatea gazelor, cerință tehnică stipulată în legislația de specialitate, este asigurată în proporție de 100% de 64 stații de uscare a gazelor.

Înmagazinare subterană

Depogaz deține Licența nr.1942/2014 pentru operarea celor 5 depozite de înmagazinare subterană a gazelor naturale, dezvoltate în zăcăminte de gaze depletate, a căror capacitate cumulată reprezintă aproximativ 90,5% din capacitatea totală de înmagazinare a României.

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

Depozit	Capacitate activă		Capacitate extracție		Capacitate injecție	
	[mil.St m ³ /ciclu]	[TWh/ciclu]	[mil.St m ³ /ciclu]	[GWh/zi]	[mil.St m ³ /ciclu]	[GWh/zi]
Bălăceanca	50	0.535	1.200	12.840	1.000	10.700
Bilciurești	1.310	14.017	14.000	149.800	10.000	107.000
Ghercești	150	1.605	2.000	21.400	2.000	21.400
Sărmășel	900	9.630	7.500	80.250	6.500	69.550
Urziceni	360	3.852	4.500	48.150	3.000	32.100
Total	2.770	29.639	29.200	312.440	22.500	240.750

1. Depozitul Bălăceanca

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

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

- ☞ 24 de sonde din care 21 de sonde de injecție/extracție și 3 sonde piezometrice;
- ☞ infrastructura de suprafață care cuprinde:
 - stația de comprimare gaze Bălăceanca;
 - 8,73 km de conducte colectoare;
 - 1,07 km conducte colectoare;
 - 4 separatoare;
 - 4 instalații măsură tehnologică gaze;
 - stație de uscare;
 - 15 încălzitoare;
 - sistem comunicare și achiziție parametrii prin fibră optică;
 - panou măsură fiscală bidirecțional.

2. Depozitul Bilciurești

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

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

- ☞ 61 de sonde, din care 57 sonde injecție/extracție, 3 sonde piezometrice, 1 sodă injecție apă reziduală;
- ☞ infrastructura de suprafață care cuprinde:
 - stația de comprimare gaze Butimanu;
 - 4 stații de uscare gaze;

- 26,6 km conducte colectoare aferente 57 de sonde injecție/extracție;
- 31,7 km conducte colectoare și racorduri;
- 50 încălzitoare gaze;
- 14 separatoare de impurități;
- 14 instalații măsură tehnologică gaze;
- 37,5 km de conducte colectoare;
- panou bidirecțional de măsură fiscală;
- stație de injecție ape reziduale.

În urma apelului de propuneri din cadrul CEF Energy (Mecanismul pentru Interconectarea Europei) privind proiectele de interes comun în domeniul energetic, Comisia Europeană a anunțat pe 9 decembrie 2022 proiectele de interes comun care vor beneficia de finanțare europeană în următoarea perioadă.

Proiectul de investiții în cadrul depozitului de la Bilciurești „Creșterea capacității zilnice de extracție în cadrul depozitului de la Bilciurești – Modernizarea infrastructurii sistemului de înmagazinare a gazelor naturale”, promovat de Depogaz, este unul dintre proiectele care va primi sprijin din partea CEF Energie, cuantumul finanțării nerambursabile fiind de 37.962 mii EUR.

3. Depozitul Ghercești

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

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

- ☞ 85 de sonde, din care 79 de sonde active și 6 sonde piezometrice;
- ☞ infrastructura de suprafață care cuprinde:
 - 1 stație de uscare gaze;
 - 135,7 km conducte colectoare aferente celor 79 sonde de injecție/extracție;
 - 22,7 km de conducte colectoare;
 - 13 separatoare de impurități;
 - 12 instalații de măsură tehnologică gaze;
 - sistem comunicare și achiziție parametri prin fibră optică;
 - panou bidirecțional de măsură fiscală.

4. Depozitul Sărmășel

Structura Sărmășel este situată în perimetrul localității Sărmășel la 35 km NV de municipiul Târgu-Mureș, 35 km N de Luduș și 48 km E de municipiul Cluj-Napoca.

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

- ☞ 63 de sonde, din care 63 de sonde active;
- ☞ infrastructura de suprafață care cuprinde:
 - stația de comprimare gaze Sărmășel;
 - 3 stații de uscare gaze;
 - 26,9 km conducte colectoare aferente celor 63 sonde;
 - 15,8 km conducte colectoare;
 - 59 separatoare de impurități;
 - panou bidirecțional de măsură fiscală.

5. Depozitul Urziceni

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

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

- ☞ 32 de sonde, din care 30 de sonde de injecție/extracție și 2 sonde piezometrice;
- ☞ infrastructura de suprafață care cuprinde:
 - stația de comprimare gaze Urziceni;
 - 20,7 km conducte aducție aferente celor 30 sonde de injecție/extracție;

- 3,3 km de conducte colectoare;
- 6 instalații măsură tehnologică gaze;
- 30 de încălzitoare gaze;
- 1 stație de uscare gaze;
- sistem achiziție parametri prin fibră optică;
- sistem bidirecțional de măsură fiscală.

Operații speciale și servicii la sonde

Activitatea de *Intervenții, reparații capitale și probe de producție* reprezintă totalitatea serviciilor efectuate cu instalații cu turlă, precum și echipamente specifice activităților suport, cum ar fi: instalație frezare dopuri ciment, habă cu agitator, sand control-amestecător de nisip, probare straturi productive în gaură tubată (DST), sită vibratoare, grup motopompă.

Activitățile de *Operații Speciale la Sonde* sunt executate cu următoarele echipamente: agregat de cimentare, echipament măsurători sonde, echipament de investigare în gaură tubată, unitate tubing flexibil, convertor de azot lichid, autocisternă de azot lichid, container ciment, unități de filtrare fluide, instalație de refulare-măsurare-separare bifazică, instalație de refulare-măsurare-separare trifazică, echipament investigare material tubular, ecometru, tăiere material tubular, dispozitiv asamblare packere, recuperator packer hidraulic, instalație de stins incendiu la sondă.

Având în vedere necesitatea continuă de a realiza lucrări de intervenție și operații speciale la sondele de gaze, dovadă fiind numărul mare de lucrări desfășurate în trecut, este necesar a se interveni în continuare la sondele de gaze în vederea stopării declinului.

Transport și mentenanță

Parcul auto al STTM la **31 decembrie 2022** este format dintr-un număr de **718** autovehicule, după cum urmează:

- autovehicule de transport persoane: autoturisme **92**, microbuze **14**, autobuze **2** și **2** autocare;
- autoutilitare transport persoane și mărfuri < de 3,5 to **212** și respectiv > de 3,5 to **12**;
- autospeciale de transport mărfuri: autobasculante **22**, autovidanje **46**, autoplatforme **28**, autocisterne **3**;
- autospeciale pentru transport greu: autoremorchere **2** și autotractoare cu semiremorcă **19**;
- autospeciale pentru ridicare și manipulare: automacarale **25** și autoscări **5**;
- alte autovehicule specializate: laborator de încercări și verificări echipamente pentru automatizări **1**;
- utilaje terasiere: buldozere **10**, excavatoare pe șenile **2**, excavator pe roți **2**, buldoexcavatoare **15**, autogredere **3**, cilindru compactor **3**, încărcător frontal **11**;
- alte utilaje: tractoare rutiere **95**, stivuitoare **11**, autopropulsate curățenie **3**;
- alte vehicule: remorci transport greu, semiremorci și remorci pentru tractoare **77**.

Având în vedere dinamica activității de explorare-producție gaze desfășurate de Romgaz, pe termen mediu (cca.5 ani), perspectiva dezvoltării STTM în realizarea obiectului de activitate trebuie concretizată prin determinarea în permanență a metodelor și măsurilor care rezultă din asigurarea unor servicii de calitate și în condiții de eficiență economică.

Din numericul de **718** de vehicule existente în parcul STTM la data de **31.12.2022**:

- **60** autovehicule sunt aprobate pentru scoatere din funcțiune;
- **6** autovehicule sunt propuse la scoatere din funcțiune.

Producția de energie electrică

CTE Iernut este un nod important în SEN (Sistemul Energetic National), plasat în centrul țării, în județul Mureș, pe malul stâng al râului Mureș, între localitățile Iernut și Cuci, cu facilități de alimentare cu gaz metan, apă industrială și de evacuare a puterii.

CTE Iernut este exploatată prin Sucursala de Producție Energie Electrică (SPEE) din cadrul Romgaz.

CTE Iernut are o putere instalată de 800 MW, având în componență 6 grupuri energetice: 4 grupuri de câte 100 MW de fabricație cehoslovacă și 2 grupuri de câte 200 MW de fabricație sovietică. Grupurile au fost puse în funcțiune între anii 1963 și 1967. Având în vedere demararea lucrărilor de investiție la Centrala cu Ciclu Combinat de 430 MW și necesitatea asigurării condițiilor corespunzătoare desfășurării lucrărilor de

execuție la circuitul de răcire aferent, în luna noiembrie 2019, a fost retras definitiv din exploatare grupul 6 de 200 MW.

În luna ianuarie 2019, au fost retrase definitiv din exploatare comercială grupurile 2 și 3 de câte 100 MW, iar în luna noiembrie 2019 a urmat grupul 1 (de 100 MW), toate fiind retrase pentru motivul neîncadrării la condițiile de mediu.

În anul 2022, la SPEE Iernut a funcționat doar grupul energetic nr.5 de 200 MW, grupul energetic nr.4 de 100 MW fiind retras din exploatare ca urmare a faptului că nu se încadrează în valorile limită de emisie, respectiv NO_x, prevăzute în reglementările în vigoare. Astfel, la sfârșitul anului 2022, SPEE Iernut deține licență de exploatare comercială pentru un grup energetic de 200 MW.

4.2. Activitatea investițională

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

La nivelul anului 2022 **Grupul Romgaz** a realizat investiții în valoare de 5.627,12 milioane lei, realizările fiind cu 1.125,1 % (5.167,8 milioane lei) mai mari decât cele realizate în anul 2021 și reprezintă cca. 97,61% din valoarea investițiilor programate.

Societatea a realizat în perioada 2018-2022 investiții în valoare de 8,62 miliarde lei, astfel:

Anul	2018	2019	2020	2021	2022	Total
Valoare (mii lei)	1.150.349	866.218	601.800	417.658	5.584.823	8.620.848

Pentru anul 2022 Romgaz a prevăzut realizarea unui program de investiții cu un buget total de 5.720 milioane lei, fundamentat în cea mai mare parte pe obiective ce vizează compensarea declinului natural și producerea de energie electrică, astfel:

- achiziția de către Romgaz a tuturor acțiunilor reprezentând 100% din capitalul social al ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited care deține 50% din participația în zona de apă adâncă a perimetrului offshore XIX Neptun, Marea Neagră (denumit în continuare "Neptun Deep");
- menținerea actualei participații în perimetrul EX-30 Trident, Marea Neagră, în asociere cu Lukoil (cota Romgaz 12,2%);
- continuarea lucrărilor de cercetare geologică prin forarea unor noi sonde de explorare, pentru descoperirea de noi rezerve de gaze naturale (foraj 9 sonde de explorare cu un metraj de aprox. 36.000 m; lucrări de explorare în asociere cu Lukoil în perimetrul 30 EX Trident);
- dezvoltarea potențialului de producție prin asigurarea de noi capacități pe structurile existente (3 sonde foraj de exploatare, 38 instalații tehnologice de suprafață, 7 stații de uscare gaze, 3 stații de comprimare și 4 conducte colectoare);
- dezvoltarea potențialului de producere energie electrică din gaze naturale prin continuarea și finalizarea construirii Centralei Electrice cu Ciclu Combinat cu turbine cu gaze – Iernut;
- realizarea unui Parc Fotovoltaic cu o putere instalată de aprox. 60 MW;
- modernizarea și re tehnologizarea echipamentelor și instalațiilor de intervenții și operații speciale la sonde, reechipări/reactivări-reparații capitalizabile la cca. 200 de sonde, modernizări stații de uscare și stații de comprimare;
- achiziția de noi echipamente și instalații performante specifice activității de bază (instalație trifazică de refulare, măsurare și separare gaze 700 bar; agregate de cimentare ACF 700; automăsurătoare parametri sondă; autolaborator; convertor azot; automacarale; instalații de intervenție 30 TF și 50 TF; gazcromatografe online de proces pentru punctele fiscale etc.);
- achiziția de utilaje specifice pentru asigurarea transportului tehnologic și mentenanței activității de bază și menținerea în condiții optime a infrastructurii de drumuri în câmpurile de gaze (autoutilitare, automacarale, autotractoare, autovidanje, buldozere, tractoare rutiere, autobasculantă, buldoexcavatoare etc).

În cifre absolute, cheltuielile de investiții în anul 2022 au atins nivelul de 5.584.823 mii lei, ceea ce reprezintă:

↳ 1.337,17 % comparativ cu nivelul realizărilor înregistrate în anul 2021;

↳ 97,64 % din nivelul planificat.

Investițiile au fost finanțate după cum urmează:

- exclusiv din surse proprii pentru investițiile în producție gaze naturale (onshore) și în Asocieri Lukoil;
- surse proprii și PNI (în cuantum de cca. 22% din cheltuielile eligibile) pentru obiectivul „Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine de gaze”;
- surse proprii și atrase (împrumuturi) pentru achiziția acțiunilor EMEPRL.

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) și a început execuția pentru o parte din obiectivele noi și s-au executat lucrările de modernizare și reparații capitalizabile la sondele aflate în exploatare.

În tabelul următor sunt prezentate investițiile realizate în anul 2022, pe structura Anexei 4 la BVC, comparativ cu cele realizate în anul 2021 și respectiv cele programate:

Nr. crt.	Capitol investiții	2021	2022		% '22/'21
			Program	Realizat	
0	1	2	3	4	5=4/2x100
1.	Investiții în curs – total, din care:	78.688	160.872	121.438	154,33
1.1	Lucrări de explorare, exploatare gaze naturale	76.854	159.326	120.052	156,21
1.2	Lucrări de protecția mediului înconjurător	1.834	1.546	1.386	75,57
2.	Investiții noi – total, din care:	65.462	71.589	32.357	49,43
2.1	Lucrări de explorare, exploatare gaze naturale	64.767	71.417	32.320	49,90
2.2	Lucrări de protecția mediului înconjurător	695	172	37	5,32
3.	Investiții în imobilizări corporale existente	222.957	274.028	247.154	110,85
4.	Dotări (alte achiziții de imobilizări corporale)	46.415	70.384	51.311	110,55
5.	Alte investiții (studii, licențe, softuri, imobilizări financiare etc.)	4.136	5.143.127	5.132.563	124,10
*	TOTAL	417.658	5.720.000	5.584.823	1.337,17

Situația realizărilor pe capitolele Programului de Investiții al Romgaz pentru anul 2022, este următoarea:

Capitol investiții	Program 2022	Realizări la 31.12.2022	% 4=3/2x100
I. Lucrări de explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaz metan	125.379	94.296	75,21%
II. Lucrări de foraj de exploatare, punere în producție sonde, infrastructură și utilități și producere energie electrică	105.364	58.046	55,12%
IV. Lucrări de protecția mediului înconjurător	1.718	1.423	82,81%
V. Retehnologizarea și modernizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare	274.028	247.154	90,19%
VI. Dotări și utilaje independente	70.384	51.311	72,90%
VII. Cheltuieli pentru studii și proiecte	5.143.127	5.132.563	99,79%
TOTAL	5.720.000	5.584.823	97,64%

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

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
1.	Execuție foraj explorare	9 sonde	4 sonde finalizate

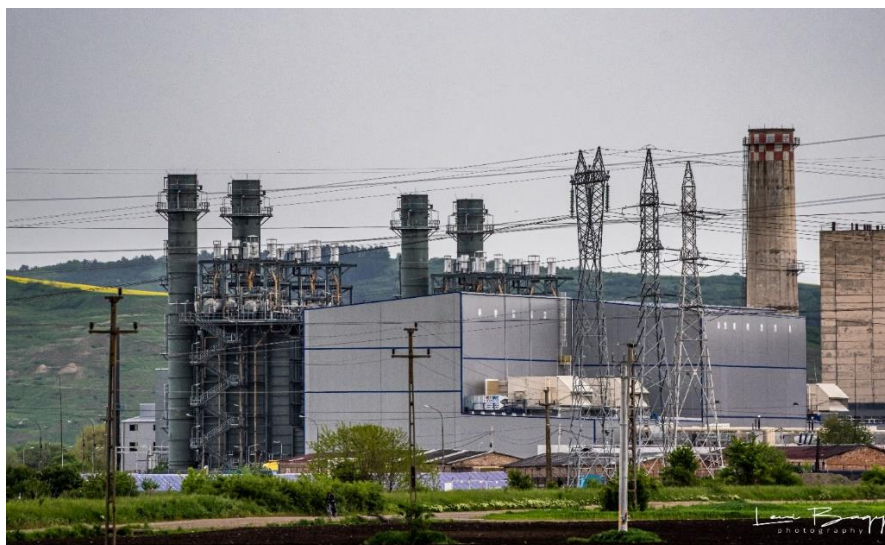
Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
			<p>1 sondă în execuție foraj</p> <p>3 sonde în achiziție execuție lucrări de foraj</p> <p>3 sonde în pregătire pentru achiziție execuție lucrări de foraj</p>
2.	Proiectare foraj	23 sonde	20 sonde în proiectare/reproiectare
3.	Execuție foraj exploatare	3 sonde	<p>1 sondă finalizată</p> <p>7 sonde în achiziție execuție lucrări de foraj</p> <p>2 sonde în proiectare</p>
4.	Infrastructură de suprafață - execuție instalații tehnologice (IT) la sonde rămase pe gaze; conducte colectoare; stații de comprimare; stații de uscare	realizarea a 38 instalații tehnologice pentru punerea în producție a 47 sonde rămase pe gaze; 4 conducte colectoare; 2 stații de uscare gaze	<ul style="list-style-type: none"> - 9 IT finalizate; - 9 IT în execuție; - în curs de achiziție a execuției 4 IT; - 7 IT în curs de obținere avize și teren, pentru punerea în producție a 11 sonde; - 7 IT în curs de elaborare studii de fezabilitate sau proiecte tehnice pentru punerea în producție a 8 sonde; - conducta colectoare DN 200 mm-Dn 300 mm, L = 8,2 km, Fulga-Adâncata a fost pusă în funcțiune (tronson județ Prahova); - conducta colectoare DN 400 mm, L = 17 km, Adâncata - SU Coșereni a fost pusă în funcțiune (tronson județ Ialomița); - au fost recepționate lucrările de execuție la obiectivul Stație de uscare gaze Coșereni
5.	Reparații capitalizabile sonde, reechipări și reactivări sonde	cca. 160 sonde, corelat cu programul anual stabilit cu ANRM	s-a intervenit la 215 sonde , lucrări executate în regie proprie de către SIRCOS
6.	Achiziții echipamente și instalații performante specifice activității de bază	Autocisternă pentru transport azot; instalație trifazică de refulare, măsurare și separare gaze 700 bar; agregate de cimentare ACF 700; automăsurătoare parametri sondă; Instalații de intervenție 30 TF și 50 TF; autoutilitare; autotractor; automacarale; autovidanje; buldoexcavator; autobasculantă 6x6; autoplatformă cu braț; buldozer etc.	S-au recepționat: electrocompresoare, semiremorcă, autotractor, autovidanjă, autolaborator, autocisternă de carburanți, autocisternă pentru transport azot, geală mecanică, prăjini de foraj IF 2 7/8, tahografe digitale, instalație trifazică de refulare, măsurare și separare gaze de 700 bar, spectrometru în infraroșu de laborator, habe polstif, pompe de amorsare, echipamente de video-conferință, soluție completă pentru migrarea, upgrade și îmbunătățirea infrastructurii de stocare și protecția datelor a sistemelor Exchange și SharePoint, echipamente de securitate (Firewall), licențe Server Manager, locator conducte metalice îngropate, habă de etalonare 1

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
7.	Producția de energie electrică	Continuarea lucrărilor la CTE Iernut	metru cub, echipament de introdus spumant în sonde, habe metalice, cap de spălare rotativ tubing flexibil, stații de epurare În derulare procedura de achiziție (negociere) a lucrărilor rămase de executat și finalizarea investiției.
8.	Asocieri	<u>LUKOIL OVERSEAS:</u> - Pregătire foraj și asigurare sonde aflate în perimetrul 30 EX Trident <u>Amromco</u> - Premise și autorizații; abandonări sonde	Au fost realizate lucrări de interpretare a datelor reprocessate seismic și a rezultatelor inversiunii, lucrări de actualizare a modelului geologic și de estimare a rezervelor. Au început lucrările de stabilire a sondei de conturare și a traiectoriei definitive a acesteia S-au efectuat lucrări premergătoare de proiectare și obținere de avize pentru sondele planificate a fi executate; s-au executat lucrări de abandonare pentru sondele care aveau acordul ANRM și de demolare grupuri facilități, locații de foraj și drumuri de acces la sondele abandonate

Realizarea obiectivelor de investiții pentru care s-au înregistrat nerealizări/întârzieri în anul 2022 va continua în anul investițional 2023.

Dezvoltare CTE Iernut

Una din direcțiile strategice principale ale Romgaz, prevăzute în “Strategia de dezvoltare pentru perioada 2015-2025”, a fost 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 avea ca termen de punere în funcțiune finele anului 2020.

În anul 2021, prin notificarea de reziliere nr. 10872/02.04.2021, Romgaz a reziliat Contractul de lucrări nr.13384/31.10.2016 între Romgaz și Asociera formată din Duro Felguera SA și Romelectro SA, având în vedere încălcarea constantă a obligațiilor contractuale asumate de către Asociera, aceasta nefinalizând lucrările în termenul stabilit prin Actul Adițional nr. 15/26.05.2020, adică 26 decembrie 2020.

Romgaz a întreprins ulterior toate demersurile necesare pentru identificarea soluțiilor optime de finalizare a lucrărilor rămase de executat, astfel:

- Protocolul nr.11418/08.04.2021 și actele adiționale nr.1-4 la acesta, prin care au fost suspendate efectele Notificării de reziliere, în mod succesiv, până la data de 16.06.2021;
- Rezilierea efectivă a Contractului ca urmare a eșuării negocierilor dintre părți începând cu 17.06.2021;
- Decizia nr. 833/08.08.2021 de numire a Echipei de Management Proiect (EMP) pentru finalizarea acestui proiect complex prin care au fost stabilite atribuțiile specifice EMP precum și alte atribuții necesare și utile în cadrul proiectului Finalizare-Centrală electrică cu ciclu combinat cu gaze SNGN ROMGAZ – SPEE Iernut (gestionarea tuturor activităților necesare, recepții parțiale ale lucrărilor executate în baza Contractului nr.133843/31.10.2016, elaborarea Caietului de Sarcini și a documentelor necesare atribuirii Contractului de consultanță de servicii de management proiect și supervizare, identificarea procedurilor de achiziție, elaborarea tuturor documentelor și documentațiilor necesare finalizării lucrărilor rămase de executat).



Echipele de Management de Proiect a Romgaz a analizat și evaluat un “Proiect de tranzație extrajudiciară și un proiect de tranzație judiciară” – transmis în data de 17 noiembrie 2021 de către Asociera. Răspunsul a fost că Romgaz nu poate accepta pretențiile financiare formulate de Asociera, pentru aceleași motive pentru care nu au putut fi acceptate nici înainte de rezilierea Contractului de lucrări.

De asemenea, o “Propunere de Acord” transmisă în data de 28.01.2022, pentru continuarea lucrărilor cu Asociera, a fost respinsă de către Romgaz din aceleași motive.

Alte acțiuni/puncte de reper:

- În data de 21.04.2022 se publică în Monitorul Oficial OUG nr.54/2022 privind modificarea Legii nr.99/2016 privind achizițiile sectoriale, în sensul introducerii art. 117¹ care prevede: *prin excepție de la prevederile art.117, entitatea contractantă are dreptul de a aplica procedura de negociere fără invitație prealabilă la o procedură concurențială de ofertare pentru atribuirea contractelor sectoriale, având ca obiect execuția restului rămas de executat pentru realizarea și dezvoltarea capacităților de producere energie electrică în situația în care acesta reprezintă mai puțin de 40% din stadiul fizic aferent obiectivului de investiții;*
- Uzând de această prevedere legală, în data de 13.07.2022 s-a transmis către Duro Felguera SA invitația de participare la procedura de negociere fără invitație prealabilă la o procedură concurențială de ofertare privind Finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune a obiectivului de investiții: “Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine pe gaz”. În acest sens, s-a pus la dispoziție documentația de atribuire și s-au precizat toate informațiile privind desfășurarea procedurii de negociere;

- Până la data limită stabilită în documentația de atribuire pentru depunerea ofertei, respectiv 03.08.2022 ora 10:00, comisia de evaluare/negociere a constatat faptul că, potențialul ofertant - Duro Felguera SA nu a depus ofertă. Ca atare, comisia de evaluare a hotărât anularea procedurii de achiziție, deoarece până la data limită de depunere a ofertei nu s-a depus nici o ofertă;
- Ulterior, s-a reluat procedura de achiziție, având termen de depunere a ofertei data de 13.09.2022. De aceasta dată, Duro Felguera SA a depus oferta în termen, ofertă care a făcut obiectul evaluării interne;
- Din analiza ofertei și a documentelor conexe, au rezultat câteva condiționalități care, atât în faza de negociere, cât și în cadrul derulării lucrărilor, în ipoteza în care acestea vor fi demarate, pot crea probleme, și anume:
 - oferta prevede un acord global structurat în jurul a două documente distincte: Acordul de tranzacție și un nou Contract de lucrări, cu mențiunea faptului că Asocieria condiționează încheierea Contractului de lucrări de încheierea Contractului de tranzacție;
 - plata către Duro Felguera SA a reținerilor aferente vechiului contract reprezintă o condiție prealabilă a ordinului de începere a lucrărilor;
- Cu toate aceste divergențe și condiționalități, la nivelul Romgaz primează interesul finalizării lucrărilor în cel mai scurt timp posibil și în condiții de legalitate, drept pentru care, s-au depus eforturi susținute în vederea încheierii contractelor mai sus menționate, având ca obiect rest de lucrări de executat și punere în funcțiune, precum și concesiile reciproce ale părților, înțelegând importanța proiectului pentru stabilitatea sistemului energetic național;
- Discuțiile și negocierile dintre părți continuă și la data prezentei.

În anul 2022, **Filiala Depogaz** a avut un program de investiții aprobat în valoare de 45.000 mii lei și a realizat 42.297 mii lei, ceea ce reprezintă un procent de 93,99% din acesta, astfel:

Nr. crt.	Specificații	Program	Realizări
1.	Exploatarea câmpurilor și depozitelor subterane de gaze, infrastructură și utilități în câmpuri și depozite	24.859	22.651
2.	Activități pentru înmagazinarea subterană a gazelor naturale	405	390
3.	Modernizarea și re tehnologizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare, a infrastructurii de suprafață, a utilităților	14.505	14.078
4.	Dotări și utilaje independente	3.865	3.825
5.	Cheltuieli pentru consultanță, studii și proiecte, soft, licențe și brevete, etc.	1.366	1.353
*	TOTAL GENERAL	45.000	42.297

Investițiile au fost finanțate integral din surse proprii.

În perioada de raportare au fost puse în funcțiune mijloace fixe în valoare de 8.160 mii lei.

Principalele obiective la care s-au înregistrat realizări în anul 2022 au fost:

- foraj sonde Bilciurești;
- modernizări 12 sonde Sărmășel;
- modernizare sistem de măsură gaze Depozit Bilciurești;
- sistematizare colectoare de aspirație și refulare stație comprimare gaze Butimanu;
- modernizare turnuri de răcire Modul M3 Butimanu;
- unitate de stocare date.

În anul 2022, **Romgaz Black Sea Limited** a depus, alături de OMV Petrom SA, declarația de comercialitate pentru proiectul de exploatare a gazelor naturale din perimetrul de mare adâncime Neptun Deep

V. Piața valorilor mobiliare

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

Prin HG nr.831/2010⁹ s-a aprobat “vânzarea de către Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri, prin Oficiul Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie, prin ofertă publică secundară inițială, a unui pachet de acțiuni administrat la Societatea Națională de Gaze Naturale “Romgaz” - S.A. Mediaș, reprezentând 15 % din capitalul social al acestei societăți naționale”.

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

În tabelul de mai jos sunt prezentați în evoluție o serie de indicatori specifici, cu mențiunea că numărul de acțiuni s-a menținut la același nivel de la listare și până în prezent, respectiv 385.422.400:

Nr. crt.	Specificații	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1.	Capitalizare bursieră ¹⁰										
	*mil.lei	13.178	14.018	10.483	9.636	12.064	10.714	14.299	10.830	15.031	14.550
	*mil.Euro	2.952	3.127	2.315	2.122	2.589	2.297	2.992	2.224	3.038	2.941
2.	Preț maxim (lei)	35,60	36,37	36,55	27,55	33,95	38,20	38,40	37,70	39,00	51,70
3.	Preț minim (lei)	33,80	32,41	26,30	21,60	25,10	27,80	27,35	25,75	28,35	34,05
4.	Preț la sfârșitul anului (lei)	34,19	35,36	27,20	25,00	31,30	27,80	37,10	28,10	39,00	37,75
5.	Profit net pe acțiune (lei)	2,58	3,66	3,10	2,66	4,81	3,53	2,83	3,24	4,97	6,61
6.	Dividend brut pe acțiune (lei)	2,57	3,15	2,70	5,76 ¹⁾	6,85 ²⁾	4,17 ³⁾	1,61 ⁴⁾	1,79 ⁵⁾	3,80 ⁶⁾	3,42 ⁷⁾
7.	Randamentul dividendului (6./4.x100)	7,5%	8,9%	9,9%	23,0%	21,9%	15,0%	4,3%	6,4%	9,7%	9,1%
8.	Curs de schimb (lei/Euro)	4,4639	4,4834	4,5285	4,5411	4,6597	4,6639	4,7785	4,8694	4,9481	4,9474

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

²⁾ Dividendul brut pe acțiune de 6,85 lei este format din dividendul brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2017 (4,34 lei/acțiune), din dividendul brut suplimentar rezultat din repartizarea rezultatului reportat (0,65 lei/acțiune) și din dividendul suplimentar acordat în temeiul prevederilor art.II și III din OUG nr.29/2017, repartizat din rezervele societății reprezentând surse proprii de finanțare (1,86 lei/acțiune).

³⁾ Dividendul brut pe acțiune de 4,17 lei este format din dividendul brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2018 (3,15 lei/acțiune), din dividendul brut suplimentar rezultat din repartizarea rezultatului reportat (0,08 lei/acțiune) și din dividendul suplimentar acordat în temeiul prevederilor art.43 din OUG nr.114/2018 (0,94 lei/acțiune).

⁴⁾ Dividendul brut pe acțiune de 1,61 lei este format din dividendul brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2019 (1,39 lei/acțiune) și din dividendul brut suplimentar rezultat din repartizarea rezultatului reportat (0,22 lei/acțiune).

⁵⁾ Dividendul brut pe acțiune de 1,79 lei este format din dividendul brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2020 (1,63 lei/acțiune) și din dividendul brut suplimentar rezultat din repartizarea rezultatului reportat (0,16 lei/acțiune).

⁶⁾ Dividendul brut pe acțiune de 3,80 lei este format din dividendul brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2021 în valoare de 3,62 lei/acțiune și din dividendul brut suplimentar de 0,18 lei/acțiune rezultat din repartizarea rezultatului reportat.

⁷⁾ Dividendul brut pe acțiune de 3,42 lei este format din dividendul brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2022 în valoare de 3,3 lei/acțiune și din dividendul brut suplimentar de 0,12 lei/acțiune rezultat din repartizarea rezultatului reportat.

În anul 2022, prețurile medii de tranzacționare ale titlurilor de valoare ROMGAZ (acțiuni și certificate globale de depozit – GDR) au fost 41,85 lei/acțiune, respectiv 8,89 USD/GDR (echivalent 41,70 lei/GDR). Prețurile minime ale perioadei s-au înregistrat în datele de 07.03.2022 pentru acțiuni (34,05 lei) și 01.11.2022 pentru GDR-uri (7,05 USD ≈ 32,69 lei), iar prețurile maxime au fost atinse în aceeași zi, 27.06.2022, atât pentru acțiuni (51,70 lei) cât și pentru GDR-uri (11,20 USD ≈ 52,34 lei).

⁹ HG nr.831 din 4 august 2010 privind aprobarea strategiei de privatizare prin ofertă publică a Societății Naționale de Gaze Naturale “Romgaz” – S.A. Mediaș și a mandatului instituției publice implicate în derularea acestui proces.

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

Evoluția oscilantă a prețurilor de tranzacționare, care a avut o tendință asemănătoare pentru acțiuni și GDR-uri de-a lungul anului, a fost determinată de importanți factori externi și interni, precum: evenimentele din Ucraina (care au condiționat evoluția prețului gazelor naturale pe piața mondială), încheierea tranzacției de achiziție a acțiunilor emise de ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited, distribuirea de dividende 2021 cu un randament de 7,3%, rezultatele financiare favorabile realizate de societate la semestrul I și trimestrul III 2022, oscilația indicilor bursieri pe piețele internaționale de acțiuni și, implicit, pe piața de capital din România, adoptarea de către Guvernul României a unor reglementări cu impact asupra societăților din domeniul energetic, adoptarea de către Comisia Europeană a unui set de măsuri pentru a gestiona criza din piața energiei, prin reducerea consumului și taxe suplimentare¹¹.

În ultima zi de tranzacționare a anului, 30.12.2022, prețul acțiunilor a înregistrat valoarea de 37,75 lei, cu 3,21% mai mică decât la sfârșitul anului 2021, iar GDR-urile au fost tranzacționate la valoarea de 8 USD (echivalent 37,07 lei), cu 2,44% mai mică față de sfârșitul anului anterior în USD, însă cu 3,45% mai mare în lei (datorită evoluției ascendente a cursului valutar leu/USD în cursul anului 2022: +6,04%).

De subliniat faptul că sfârșitul anului 2022 a fost marcat de un eveniment care a determinat scăderea valorilor de tranzacționare ale acțiunilor și GDR-urilor. Astfel, dacă acțiunile ROMGAZ au fost considerate printre cele mai performante acțiuni incluse în indicele de referință BET în primele 11 luni ale anului 2022, ROMGAZ fiind unul dintre cei patru emitenți din structura BET care a înregistrat creșteri în această perioadă¹², în zilele de 27 – 30 decembrie 2022, valoarea acțiunii s-a diminuat cu 5,62%, în contextul în care Guvernul României a anunțat că discută un proiect de ordonanță de urgență pentru suprataxarea profiturilor companiilor din energie, conform unor directive europene¹³. De asemenea și GDR-urile au fost tranzacționate la un preț în scădere cu cca 5% în aceeași perioadă. La începutul anului 2023 însă, prețurile acțiunilor și ale GDR-urilor au revenit la nivelul celor dinaintea zilei de 28 decembrie 2022.

De la data listării societății și până în prezent, Romgaz este considerată o companie atractivă pentru investitori și ocupă un loc însemnat în topul emitenților locali, fiind inclusă în indicii de tranzacționare ai BVB la sfârșitul anului 2022, după cum urmează:

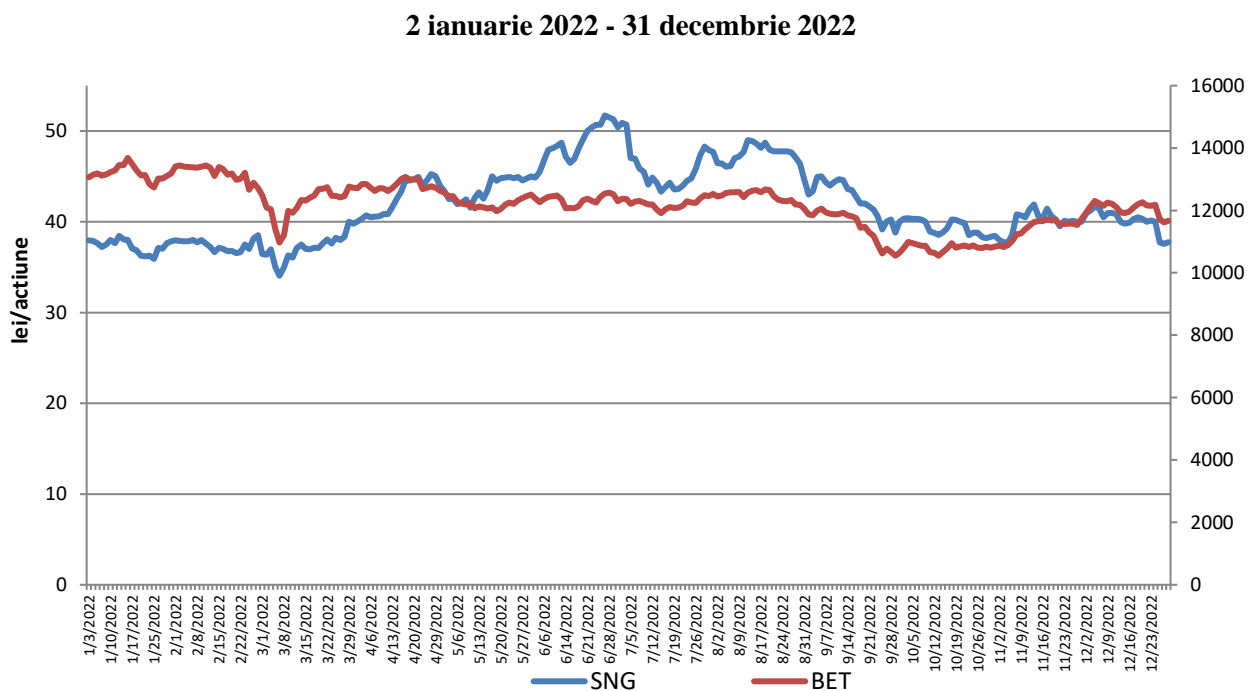
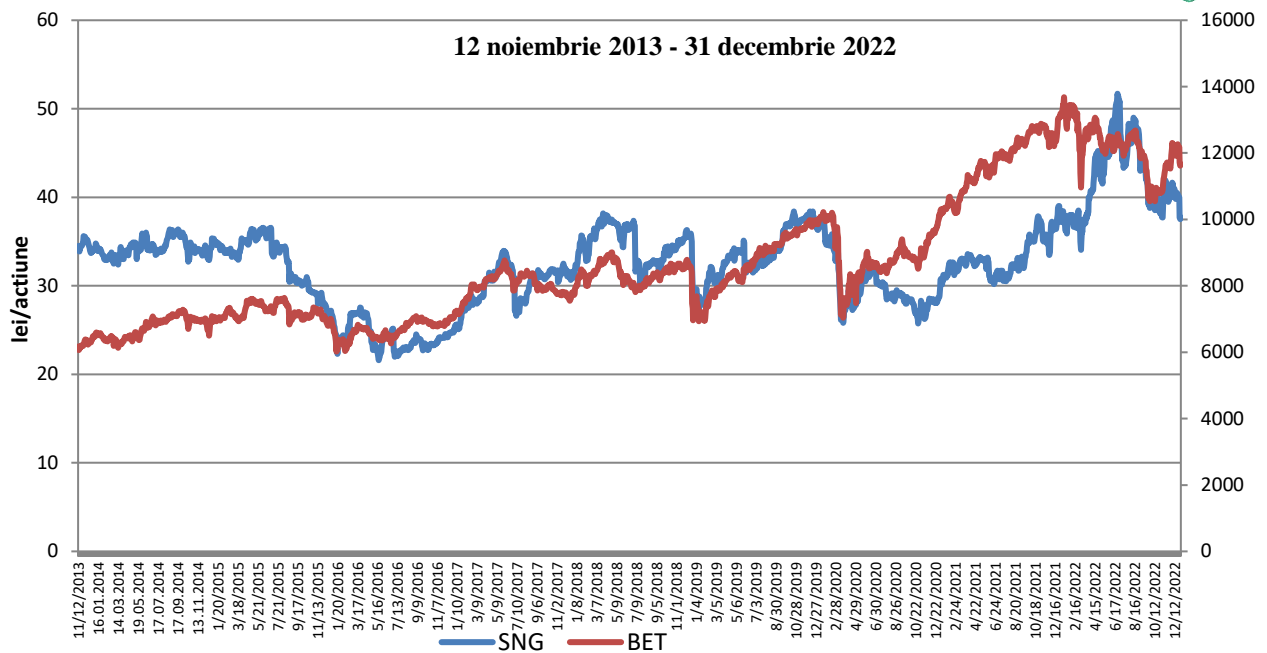
- Locul 2 după capitalizarea bursieră în topul emitenților din categoria Premium a BVB. Cu o capitalizare bursieră la 31 decembrie 2022 de 14.550 milioane lei, respectiv 2.941 milioane Euro, Romgaz este a doua cea mai mare companie listată din România, fiind precedată de OMV Petrom cu o capitalizare de 26.170,90 milioane lei (5.289,82 milioane euro);
- Locul 5 după valoarea totală a tranzacțiilor din anul 2022 în topul emitenților din categoria Premium a BVB (616,34 milioane lei), după BRD - Groupe Societe Generale, Banca Transilvania, Fondul Proprietatea și OMV Petrom;
- Ponderi de 9,42% și 9,64% în indicele BET (top 15 emitenți) și respectiv BET-XT (top 25 emitenți), 29,22% în indicele BET-NG (energie și utilități) și 9,42% în indicele BET-TR (BET Total Return).

Evoluțiile cotațiilor acțiunilor Romgaz comparativ cu indicele BET, de la listare și până la 31 decembrie 2022, sunt prezentate în figurile următoare:

¹¹ Sursa: Ziarul Bursa #Piața de Capital 06.10.2022

¹² Sursa: Ziarul Financiar 02.12.2022

¹³ Sursa: Ziarul Financiar 28.12.2022



5.1. Politica privind dividendele

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

Astfel, conform **OG nr.64/2001¹⁴** aprobată prin *Legea nr.769/2001*, cu modificările și completările ulterioare, art.1, alin.(1), lit.f), profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit se repartizează în procent de *minimum 50%* sub formă de dividend.

Societățile cu capital majoritar de stat au obligația, potrivit dispozițiilor OG nr.64/2001, să vireze dividendele cuvenite acționarilor *în termen de 60 de zile* de la termenul prevăzut de lege pentru depunerea situațiilor financiare anuale la organele fiscale competente.

¹⁴ Ordonanța Guvernului nr.64 din 30 august 2001 cu privire la repartizarea profitului la societățile cu capital majoritar de stat, precum și la regiile autonome.

Conform prevederilor **OUG nr.29/2017**¹⁵:

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

Situația dividendelor perioadei 2020-2022 este prezentată în tabelul de mai jos:

Specificații	2020	2021	Propunere 2022
Dividende	689.906.096	1.464.605.120	1.318.144.608
Dividend brut pe acțiune (lei/acțiune)	1,79**)	3,80**)	3,42***)
Rata de distribuire a dividendelor (%)	55,29	71,61	51,76
Număr de acțiuni	385.422.400	385.422.400	385.422.400

*) Dividendul brut de 1,79 lei este format din dividendul brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2020 în valoare de 1,63 lei/acțiune și din dividendul brut suplimentar de 0,16 lei/acțiune rezultat din repartizarea rezultatului reportat reprezentând valoarea amortizării mijloacelor fixe și valoarea mijloacelor fixe și proiectelor de investiții abandonate în anul de raportare și care au avut ca sursă de finanțare “*cota de cheltuieli necesară dezvoltării și modernizării producției de gaze naturale*” conform HG nr.168/1998, cu modificările și completările ulterioare.

**) Dividendul brut de 3,80 lei este format din dividendul brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2021 în valoare de 3,62 lei/acțiune și din dividendul brut suplimentar de 0,18 lei/acțiune rezultat din repartizarea rezultatului reportat reprezentând valoarea amortizării mijloacelor fixe și valoarea mijloacelor fixe și proiectelor de investiții abandonate în anul de raportare și care au avut ca sursă de finanțare “*cota de cheltuieli necesară dezvoltării și modernizării producției de gaze naturale*” conform HG nr.168/1998, cu modificările și completările ulterioare.

***) Dividendul brut propus de 3,42 lei este format din dividendul brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2022 în valoare de 3,3 lei/acțiune și din dividendul brut suplimentar de 0,12 lei/acțiune rezultat din repartizarea rezultatului reportat reprezentând valoarea amortizării mijloacelor fixe și valoarea mijloacelor fixe și proiectelor de investiții abandonate în anul de raportare și care au avut ca sursă de finanțare “*cota de cheltuieli necesară dezvoltării și modernizării producției de gaze naturale*” conform HG nr.168/1998, cu modificările și completările ulterioare.

Reglementarea internă “*Politica privind dividendele*” a fost aprobată de către Consiliul de Administrație al societății în martie 2017 și este publicată în prezent pe pagina de internet www.romgaz.ro, secțiunea “*Investitori – Guvernanta Corporativa – Documente de referinta*”.

¹⁵ Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.29 din 30 martie 2017 pentru modificarea art.1 alin.(1) lit.g) din Ordonanța Guvernului nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome și pentru modificarea art.1 alin.(2) și (3) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice.

VI. Conducerea societății

6.1. Conducerea administrativă

Societatea este administrată de un consiliu de administrație format din 7 membri care, la data de **31 decembrie 2022**, are următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Statut ^{*)}	Calificare profesională	Instituția unde lucrează
1	Drăgan Dan Dragoș	președinte	neexecutiv neindependent	economist	Ministerul Energiei
2	Jude Aristotel Marius	membru	executiv neindependent	jurist, MBA	SNGN Romgaz SA
3	Simescu Nicolae Bogdan	membru	neexecutiv neindependent	inginer	SNGN Romgaz SA
4	Batog Cezar	membru	neexecutiv independent	economist	Publicis Groupe Romania
5	Balazs Botond	membru	neexecutiv neindependent	jurist	SNGN Romgaz SA
6	Sorici Gheorghe Silvian	membru	neexecutiv independent	economist	SC Sobis Solutions SRL
7	Metea Virgil Marius	membru	neexecutiv neindependent	inginer	SNGN Romgaz SA

**) - 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/consiliu-administratie>.

În perioada 1 ianuarie – 13 martie 2022, consiliul de administrație a avut următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Statut	Calificare profesională	Instituția unde lucrează
1	Drăgan Dan Dragoș	președinte	neexecutiv neindependent	economist	Ministerul Energiei
2	Jude Aristotel Marius	membru	executiv neindependent	jurist, MBA	SNGN Romgaz SA
3	Simescu Nicolae Bogdan	membru	neexecutiv neindependent	inginer	SNGN Romgaz SA
4	Stan-Olteanu Manuela-Petronela	membru	neexecutiv neindependent	jurist	Hidroelectrică SA
5	Niculescu Sergiu George	membru	neexecutiv neindependent	jurist	Ministerul Energiei
6	Balazs Botond	membru	neexecutiv neindependent	jurist	SNGN Romgaz SA
7	Sorici Gheorghe Silvian	membru	neexecutiv independent	economist	SC Sobis Solutions SRL

Începând cu 14 martie 2022 structura Consiliului de Administrație s-a modificat, fiind numiți numai 6 administratori, astfel:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Statut	Calificare profesională	Instituția unde lucrează
1	Drăgan Dan Dragoș	președinte	neexecutiv neindependent	economist	Ministerul Energiei
2	Jude Aristotel Marius	membru	executiv neindependent	jurist, MBA	SNGN Romgaz SA

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Statut	Calificare profesională	Instituția unde lucrează
3	Simescu Nicolae Bogdan	membru	neexecutiv neindependent	inginer	SNGN Romgaz SA
4	Batog Cezar	membru	neexecutiv independent	economist	Publicis Groupe Romania
5	Balazs Botond	membru	neexecutiv neindependent	jurist	SNGN Romgaz SA
6	Sorici Gheorghe Silvian	membru	neexecutiv independent	economist	SC Sobis Solutions SRL

Din 25 mai 2022 s-a alăturat echipei administratorilor Romgaz domnul Metea Virgil Marius, numit inițial de către Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.34, până la data primei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor și ulterior de către acționarii societății, în ședința din 8 iulie 2022 prin Hotărârea AGOA nr. 6.

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

La data de 31 decembrie 2022, administratorii societății care **dețin acțiuni în cadrul societății**, sunt următorii:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Numărul de acțiuni deținute	Pondere în capitalul social (%)
0	1	2	3
1	Drăgan Dan Dragoș	18.757	0,00486661
2	Simescu Nicolae Bogdan	30	0,00000778
3	Balasz Botond	11	0,00000285

6.2. Conducerea executivă

Director General (CEO)

Consiliul de Administrație (CA) al Romgaz, întrunit în ședința din data de 2 noiembrie 2021, prin Hotărârea nr.67 a numit pe domnul Jude Aristotel Marius în funcția de Director General al societății pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 15 decembrie 2021, până la data de 15 aprilie 2022.

Prin Hotărârea nr.17 din 22 martie 2022, CA a numit pe domnul Jude Aristotel Marius în funcția de Director General al societății pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 16 aprilie 2022, până la data de 16 august 2022.

Prin Hotărârea nr.57 din 12 august 2022, CA a numit pe domnul Popescu Răzvan în funcția de Director General al societății pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 17 august 2022, până la data de 17 decembrie 2022.

Prin Hotărârea nr. 78 din 23 noiembrie 2022, CA a numit pe domnul Popescu Răzvan în funcția de Director General pentru un mandat provizoriu de 4 luni începând cu data de 18 decembrie 2022 până în data de 18 aprilie 2023.

Director General Adjunct (Deputy CEO)

Prin Hotărârea nr.57 din 12 august 2022, CA a numit pe domnul Jude Aristotel Marius în funcția de Director General Adjunct al societății pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 17 august 2022, până la data de 17 decembrie 2022.

Prin Hotărârea nr. 78 din 23 noiembrie 2022, CA a numit pe domnul Jude Aristotel Marius în funcția de Director General Adjunct pentru un mandat provizoriu de 4 luni începând cu data de 18 decembrie 2022 până în data de 18 aprilie 2023.

Director Economic (CFO)

Prin Hotărârea nr.68 din 2 noiembrie 2021, CA a numit pe domnul Popescu Răzvan, în funcția de Director Economic, pe o perioadă de 4 luni, începând cu data de 16 decembrie 2021 până la data de 16 aprilie 2022.

Prin Hotărârea nr.18 din 22 martie 2022, CA a numit pe domnul Popescu Răzvan, în funcția de Director Economic al societății pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 17 aprilie 2022 până la data de 17 august 2022.

Prin Hotărârea nr.57 din 12 august 2022, CA a numit pe domnul Bobar Andrei în funcția de Director Economic al societății pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 17 august 2022 până la data de 17 decembrie 2022.

Prin Hotărârea nr.85 din 20 decembrie 2022, CA a numit pe doamna Trânbițaș Gabriela în funcția de Director Economic pentru un mandat provizoriu de 4 luni, începând cu data de 20 decembrie 2022 până în 20 aprilie 2023.

Alte persoane cu funcții de conducere, la data de 31 decembrie 2022, cărora CA nu le-a delegat competențe de conducere:

Numele și prenumele	Funcția
ROMGAZ - sediu	
Chircă Robert Stelian	Director Divizia Explorare-Producție
Foidaș Ion	Director Direcția Producție
Greco Marius Rareș	Director Direcția Resurse Umane
Veza Marius Leonte	Director Direcția Contabilitate
Bobar Andrei	Director Direcția Financiară
Păunescu Octavian Aurel	Director Direcția Explorare-Evaluare
Sasu Rodica	Director Direcția Suport Explorare-Producție
Sandu Valentin Mircea	Director Direcția Foraj
Boiarciuc Adrian	Director Direcția Tehnologia Informației
Lupă Leonard Ionuț	Director Direcția Achiziții
Chertes Viorel Claudiu	Director Direcția Reglementări
Moldovan Radu Costică	Director Direcția Comercializare Energie
Ioo Endre	Director Direcția Juridică
Mareș Adrian Alexandru	Director Direcția Strategie, Relații Internaționale, Fonduri Europene
Antal Francisc	Director Direcția Calitate, Mediu, S.U.I.
Hațegan Gheorghe	Director Direcția Tehnică
Sucursala Mediaș	
Totan Constantin Ioan	Director Sucursală
Achimeț Teodora Magdalena	Director Economic
Veress Tudoran Ladislau Adrian	Director producție
Man Ioan Ștefan	Director Tehnic
Sucursala Târgu Mureș	
Baciu Marius Tiberiu	Director Sucursală
Boșca Mihaela	Director Economic
Rusu Grațian	Director Producție
Roiban Claudiu	Director Tehnic
Sucursala Iernut	
Balazs Bela Atila	Director Sucursală
Hățăgan Olimpiu Sorin	Director Economic
Oprea Maria Aurica	Director Comercial
Bircea Angela	Director Tehnic
SIRCOSS	
Rotar Dumitru Gheorghe	Director Sucursală
Bordeu Viorica	Director Economic
Gheorghiu Sorin	Director Tehnic

Numele și prenumele	Funcția
STTM	
Lucaci Emil	Director Sucursală
Ilinca Cristian Alexandru	Director Economic
Grosu Adrian Doru	Director Tehnic
Sucursala Drobeta	
Săceanu Constantin	Director Sucursală

Membrii conducerii executive a societății, cu excepția directorilor cu mandat (directorul general, directorul general adjunct și directorul economic), sunt salariați ai societății, fiind angajați cu contract individual de muncă pe perioadă nedeterminată.

Personalul de conducere și de execuție este angajat, promovat și concediat de către directorul general, în baza atribuțiilor delegate de către Consiliul de Administrație.

În tabelul următor este prezentată **situația deținerilor de acțiuni ale societății de către conducerea executivă** la data de 31 decembrie 2022:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Numărul de acțiuni deținute	Pondere în capitalul social (%)
0	1	2	3
1	Dincă Ispasian Ioan	1.048	0,00027191
2	Andrea Nicolae	200	0,00005189
3	Balasz Bela Atila	38	0,00000986

Conform informațiilor deținute, **nu există vreun acord, înțelegere sau legătură de familie între membrii conducerii executive nominalizați mai sus și o altă persoană datorită căreia persoana respectivă a fost numită ca membru al conducerii executive.**

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

De asemenea, din conducerea executivă a Depogaz dețin acțiuni în cadrul societății domnul Cârstea Vasile – care deține un număr de 412 acțiuni, reprezentând o pondere de 0,00010690% în capitalul social și domnul Gîrligel Victor Cristian – care deține un număr de 125 acțiuni, reprezentând o pondere de 0,00003243% în capitalul social.

Precizăm faptul că, după cunoștințele noastre, persoanele nominalizate la punctele 6.1. și 6.2. de mai sus **nu au fost implicate în ultimii 5 ani în litigii sau proceduri administrative**, referitoare la activitatea acestora în cadrul Romgaz, precum și acelea care privesc capacitatea respectivelor persoane de a-și îndeplini atribuțiile în cadrul Romgaz, exceptând litigiile care fac obiectul dosarelor nr.1596/85/2018*, nr.229/85/2019 (a se vedea “Situația litigiilor” postată pe website-ul Romgaz la adresa www.romgaz.ro → Investitori → Rapoarte anuale → 2022) și dosarul nr.2041/85/2018, care a fost soluționat definitiv în anul 2021.

VII. Situația financiar-contabilă consolidată

7.1. Situația poziției financiare consolidate

Situațiile financiare consolidate ale Grupului Romgaz au fost întocmite în conformitate cu prevederile Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) adoptate de Uniunea Europeană și prevederile Ordinului MFP nr.2.844/2016. În scopul întocmirii acestor situații financiare consolidate, moneda funcțională a Grupului este considerată a fi leul românesc (RON). IFRS adoptate de UE diferă în anumite privințe de IFRS emise de IASB; cu toate acestea, diferențele nu au un efect semnificativ asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului pentru anii prezentați.

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

În tabelul de mai jos este prezentat rezumatul situației poziției financiare consolidate la 31 decembrie 2020, 31 decembrie 2021 și 31 decembrie 2022:

Indicator	31.12.2020 (mii lei)	31.12.2021 (mii lei)	31.12.2022 (mii lei)	Variație (2022/2021)
0	1	2	3	4=(3-2)/2*100
ACTIVE				
<i>Active imobilizate</i>				
Imobilizări corporale	5.613.122	5.240.697	5.039.314	-3,84%
Alte imobilizări necorporale	14.774	16.133	5.140.425	31.762,80%
Investiții în asociați	26.102	26.187	28.537	8,97%
Creanțe privind impozitul amânat	275.328	269.645	199.016	-26,19%
Alte investiții financiare	5.378	5.616	5.616	0,00%
Active privind drepturile de utilizare	7.915	7.128	8.766	22,98%
Total active imobilizate	5.942.619	5.565.406	10.421.674	87,26%
<i>Active circulante</i>				
Stocuri	244.563	305.241	284.007	-6,96%
Creanțe comerciale și alte creanțe	592.875	1.352.345	1.373.664	1,58%
Costul obținerii de contracte cu clienții	651	483	3	-99,38%
Alte active financiare	1.995.523	417.923	99.597	-76,17%
Alte active	68.023	67.962	265.232	290,27%
Creanțe privind impozitul pe profit curent	-	3.201	-	n/a
Numerar și echivalent de numerar	416.913	3.580.412	1.883.882	-47,38%
Total active circulante	3.318.548	5.727.567	3.906.385	-31,80%
TOTAL ACTIVE	9.261.167	11.292.973	14.328.059	26,88%
CAPITALURI ȘI DATORII				
<i>Capitaluri</i>				
Capital emis	385.422	385.422	385.422	0,00%
Rezerve	2.251.909	2.998.975	3.579.274	19,35%
Rezultat reportat	5.149.919	5.596.756	6.111.869	9,20%
TOTAL CAPITALURI	7.787.250	8.981.153	10.076.565	12,20%
<i>Datorii pe termen lung</i>				
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	128.690	156.420	168.830	7,93%
Provizioane	538.931	412.846	210.838	-48,93%
Venituri în avans	136.308	230.438	230.419	-0,01%
Imprumuturi	-	-	1.125.534	n/a
Datorii leasing	7.845	7.211	7.499	3,99%
Total datorii pe termen lung	811.774	806.915	1.743.120	116,02%
<i>Datorii pe termen scurt</i>				

Indicator	31.12.2020 (mii lei)	31.12.2021 (mii lei)	31.12.2022 (mii lei)	Variație (2022/2021)
0	1	2	3	4=(3-2)/2*100
Datorii comerciale și alte datorii	89.132	71.317	110.006	54,25%
Datorii privind contractele cu clienții	81.318	204.384	263.340	28,85%
Datorii cu impozitul pe profit curent	59.831	52.299	1.177.498	2.151,47%
Venituri în avans	10.899	49	11	-77,55%
Provizioane	156.415	237.144	321.489	35,57%
Datorii leasing	767	810	2.181	169,26%
Imprumuturi	-	-	321.581	n/a
Alte datorii	263.781	938.902	312.268	-66,74%
Total datorii pe termen scurt	662.143	1.504.905	2.508.374	66,68%
TOTAL DATORII	1.473.917	2.311.820	4.251.494	83,90%
TOTAL CAPITALURI ȘI DATORII	9.261.167	11.292.973	14.328.059	26,88%

ACTIVE IMOBILIZATE

În perioada analizată, totalul activelor imobilizate a înregistrat o creștere de 87,26%, adică cu 4,86 miliarde lei. Majorarea a fost determinată de achiziția societății ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited, costul achiziției fiind de 5,12 miliarde lei. Începând cu data achiziției (1 august 2022), societatea este consolidată în Grupul Romgaz.

ACTIVE CIRCULANTE

Activele circulante au scăzut cu 1,82 miliarde lei la data de 31 decembrie 2022, din cauza diminuării numerarului, echivalentelor de numerar și altor active financiare cu 2,01 miliarde lei.

Stocuri

La sfârșitul anului 2022 stocurile de gaze naturale erau mai mici față de finalul anului 2021 cu 60,4 milioane lei. În cursul anului 2022 a fost injectată în depozitele de înmagazinare o cantitate de gaze de 84,60 milioane mc, cantitatea de gaze extrasă fiind de 283,90 milioane mc. Din punct de vedere cantitativ, stocul de gaze al Grupului în depozitele de înmagazinare a scăzut față de anul precedent cu 45%.

Numerar și echivalent de numerar. Alte active financiare

Numerarul, echivalentele de numerar și alte active financiare (depozite la bănci și titluri de stat achiziționate) au fost la 31 decembrie 2022 în sumă de 1.983,48 milioane lei, față de 3.998,34 milioane lei la finalul anului 2021 (-2.014,86 milioane lei). Această diminuare a fost generată în principal de achiziția ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited, după cum se poate vedea și în situația consolidată a fluxurilor de trezorerie.

Alte active

La 31 decembrie 2022, alte active includ 182,3 milioane lei reprezentând impozitele pe veniturile suplimentare din vânzarea gazelor naturale și energiei electrice, plătite în plus. Această sumă urmează a fi recuperată în anul 2023.

DATORII PE TERMEN LUNG

Datoriile pe termen lung au înregistrat la sfârșitul anului 2022 o creștere față de aceeași perioadă a anului 2022 de 116,02%, în principal ca urmare a contractării unui împrumut de 1.606,5 milioane lei (echivalentul a 325 milioane euro) necesar finanțării parțiale a achiziției ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited.

DATORII PE TERMEN SCURT

Datoriile pe termen scurt au crescut cu 1.003,5 milioane lei, de la 1.504,90 milioane lei, cât se înregistrau la 31 decembrie 2021, la 2.508,37 milioane lei la sfârșitul anului 2022, în principal ca urmare a contribuției de solidaritate de 1.002,79 milioane lei.

Datorii privind contractele cu clienții

Aceste datorii reprezintă avansurile încasate de la clienți la 31 decembrie 2022 pentru livrări ce urmează a avea loc în anul 2023.

Provizioane

La 31 decembrie 2022, provizioanele pe termen scurt au înregistrat o creștere de 35,57% față de 31 decembrie 2021. Această creștere s-a datorat în principal provizionului constituit pentru plata certificatelor de emisii gaze cu efect de seră (228,13 milioane lei la 31 decembrie 2022, echivalentul a 560.586 certificate, față de 154,90 milioane lei la 31 decembrie 2021, echivalentul a 377.905 certificate). Creșterea numărului de certificate necesar a fi achiziționat în 2023 pentru conformarea aferentă anului 2022 este cauzată de majorarea producției de energie electrică față de anul precedent, ceea ce a necesitat un consum mai mare de gaze naturale care a generat, implicit, o creștere a emisiilor de CO₂.

Alte datorii

Alte datorii au înregistrat o scădere față de sfârșitul anului 2021 de 66,74%. Cea mai mare parte a acestor datorii este reprezentată de redevența petrolieră datorată pentru trimestrul al patrulea (147,0 milioane lei la 31 decembrie 2022, față de 400,3 milioane lei la 31 decembrie 2021). Scăderea datoriilor cu redevența s-a datorat scăderii prețului redevenței pentru anumite categorii de clienți prevăzute în OUG nr. 27/2022.

În exercițiul financiar 2022 Grupul *nu a emis obligațiuni sau alte titluri de creanță*.

7.2. Situația rezultatului global consolidat

Sinteza contului de profit și pierdere al Grupului pentru perioada 1 ianuarie-31 decembrie 2022, comparativ cu perioada similară a anilor 2020 și 2021, se prezintă astfel:

Indicator	Anul 2020 (mii lei)	Anul 2021 (mii lei)	Anul 2022 (mii lei)	Variație (2022/2021)
0	1	2	3	4=(3-2)/2*100
Cifra de afaceri	4.074.893	5.852.926	13.359.653	128,26%
Costul mărfurilor vândute	(18.617)	(281.589)	(183.578)	-34,81%
Venituri din investiții	47.845	58.403	176.979	203,03%
Alte câștiguri sau pierderi	(6.534)	23.388	(9.441)	n/a
Câștiguri/(pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	17.551	349.989	(55.166)	n/a
Variația stocurilor	(16.151)	74.787	(2.197)	n/a
Materii prime și consumabile	(58.282)	(81.146)	(118.037)	45,46%
Amortizare și depreciere netă	(672.063)	(685.772)	(550.076)	-19,79%
Cheltuieli cu personalul	(767.251)	(766.639)	(846.001)	10,35%
Cheltuieli financiare	(17.000)	(16.739)	(27.295)	63,06%
Cheltuieli de explorare	(26.509)	(1.197)	(59.714)	4.888,64%
Cota parte din rezultatul asociaților	1.330	85	2.350	2.664,71%
Alte cheltuieli	(1.158.143)	(2.539.086)	(7.613.296)	199,84%
Alte venituri	25.439	169.841	80.068	-52,86%
Profit înainte de impozitare	1.426.508	2.157.251	4.154.249	92,57%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(178.604)	(242.264)	(1.607.537)	563,55%
Profitul perioadei	1.247.904	1.914.987	2.546.712	32,99%

Cifra de afaceri

În anul 2022, Romgaz a înregistrat o cifră de afaceri consolidată în valoare de 13,4 miliarde lei, comparativ cu 5,9 miliarde lei realizată în anul 2021.

Creșterea cifrei de afaceri provine din majorarea cu 124,20% a veniturilor din vânzarea gazelor naturale, atât a celor din producția Romgaz și a celor achiziționate în vederea revânzării, din creșterea veniturilor din vânzarea de energie electrică cu 313,75% și a veniturilor consolidate din serviciile de înmagazinare cu 80,51%.

Venituri din investiții

Veniturile din investiții sunt reprezentate de dobânzile obținute din plasarea disponibilului în depozite bancare și titluri de stat. Creșterea acestor venituri se datorează majorării ratelor de dobândă.

Costul mărfurilor vândute

În 2022, costul mărfurilor vândute este reprezentat în principal de costul dezechilibrelor din activitatea de vânzare a energiei electrice (167,41 milioane lei în 2022). În perioadele în care producția de energie electrică a fost oprită, pentru onorarea obligațiilor contractuale de livrare, Grupul a trebuit să achiziționeze din piață cantitatea de energie necesară.

Pierderi/câștiguri nete din deprecierea creanțelor comerciale

Grupul calculează deprecierea creanțelor comerciale în funcție de riscul de neîncasare a acestora. Astfel, pentru clienții în procedură de faliment Grupul înregistrează pierderi din depreciere la nivelul întregii sume neîncasate; aceeași politică este aplicată în cazul creanțelor vechi.

În anul 2022, Grupul a înregistrat o pierdere netă din deprecierea creanțelor de 55,2 milioane lei.

Variația stocurilor

În cursul anului 2022 cantitatea de gaze injectată de Romgaz în depozite a fost mai mică decât cantitatea extrasă din depozite cu 70,20%, ceea ce a determinat variația negativă a stocurilor. Cantitățile de gaze injectate și extrase de Societate în/din depozite în 2022 față de 2021 au scăzut cu 82,66%, respectiv cu 32,76%. Diminuarea cantității de gaze injectate în depozit a fost cauzată de alocarea producției necontractate către livrările spre destinațiile prevăzute de OUG nr. 27/2022.

Materii prime și consumabile

Majorarea cheltuielilor cu materiile prime și consumabilele se datorează în principal unui consum tehnologic mai mare cu 70,63% în perioada analizată a anului 2022 față de 2021 (+57% din punct de vedere cantitativ pentru producția de gaze și energie electrică) și creșterii cheltuielilor cu piesele de schimb utilizate în cadrul reparațiilor curente.

Amortizare și depreciere netă

Cheltuielile cu amortizarea și deprecierea au scăzut cu 19,79% ca urmare a diminuării cheltuielilor cu amortizarea cu 11,83% generate de amortizarea completă a anumitor active în perioadele anterioare și unui nivel redus al investițiilor în perioada recentă. De asemenea, a scăzut cheltuiala netă cu deprecierea activelor imobilizate cu 36,41%.

Având în vedere condițiile actuale de piață, Grupul a considerat că nu este necesară actualizarea testului de depreciere a activelor utilizate în activitatea de producție a gazelor naturale.

Cheltuieli financiare

Creșterea cheltuielilor financiare cu 63,06% a fost generată de costurile cu dobânda aferentă împrumutului bancar de 325 milioane euro contractat pentru achiziția acțiunilor ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (5,04 milioane lei) și creșterea ratei de actualizare utilizate în calculul provizionului de dezafectare înregistrat pentru sonde.

Cheltuieli de explorare

Cheltuielile de explorare înregistrate în anul 2022, în valoare de 59,71 milioane lei, sunt în creștere de la nivelul de 1,20 milioane lei înregistrat în aceeași perioadă a anului trecut. Prin Hotărârea de Guvern nr.1011 din 22 septembrie 2021, a fost aprobat Actul adițional nr. 6 la Acordul de concesiune încheiat între ANRM și Romgaz prin care, perioada de explorare a opt perimetre petroliere a fost prelungită până în octombrie 2027. Prin acest act adițional, Romgaz s-a obligat la îndeplinirea unui anumit program minimal de seismică 3D, ceea ce a generat creșterea acestor cheltuieli de explorare.

Alte cheltuieli

Alte cheltuieli au înregistrat o creștere cu 199,84% în anul 2022 față de anul 2021. Creșterea de 5,07 miliarde lei se datorează în principal majorării cheltuielilor cu impozitul pe veniturile suplimentare pentru vânzările de gaze naturale, a cheltuielilor cu impozitul pe veniturile suplimentare/contribuția la Fondul de Tranziție Energetică pentru vânzările de energie electrică, a cheltuielilor cu redevența, după cum s-a arătat în secțiunea introductivă a acestui raport.

Alte venituri

Alte venituri au scăzut cu 52,86% în anul încheiat la 31 decembrie 2022 față de aceeași perioadă a anului 2021. Acestea cuprind, în cea mai mare parte, dobânzi și penalități de întârziere facturate clienților pentru neplata la termen sau furnizorilor pentru întârzieri în prestarea lucrărilor.

7.3. Situația fluxurilor de trezorerie consolidate

Fluxurile de trezorerie comparative înregistrate în perioada 2020-2022 se prezintă astfel:

mii lei

INDICATOR	2020	2021	2022
Fluxuri de numerar din activități operaționale			
Profitul net aferent anului	1.247.904	1.914.987	2.546.712
<i>Ajustări pentru:</i>			
Cheltuieli cu impozitul pe profit	178.604	242.264	1.607.537
Cotă parte din rezultatul asociaților	(1.330)	(85)	(2.350)
Cheltuieli cu dobânzile	593	557	5.627
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	16.407	16.182	21.668
Venituri cu dobânzile	(47.845)	(58.403)	(176.979)
(Câștiguri)/pierderi din cedarea activelor imobilizate	7	(321)	451
Variația provizionului cu dezafectarea recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului	24.273	(20.750)	(75.652)
Variația altor provizioane	66.467	68.578	111.564
Cheltuieli cu deprecierea activelor de explorare	97.695	37.046	66.447
Pierderi din proiecte de explorare	836	33	16
Deprecierea netă a activelor imobilizate	125.997	184.943	74.726
Diferențe nete de curs valutar	-	-	(453)
Cheltuieli cu amortizarea	448.371	463.783	408.903
Amortizarea costului contractelor	795	1.626	773
(Câștiguri)/Pierderi din investiții financiare evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere	10	10	-
Pierderi/(câștiguri) nete din creanțele comerciale și alte creanțe	(19.700)	(378.352)	55.765
Deprecierea netă a stocurilor	8.427	5.014	5.438
Venituri din datorii prescrise	(368)	(810)	(512)
Venituri din subvenții	(7)	(9)	(7)
Numerar generat din activități operaționale înainte de variația capitalului circulant	2.147.136	2.476.293	4.649.674
<i>Variația capitalului circulant</i>			
(Creștere)/Descreștere valoare stocuri	58.516	(64.913)	21.731
(Creștere)/Descreștere creanțe comerciale și alte creanțe	38.311	(400.838)	(276.839)
Creștere/(Descreștere) datorii comerciale și alte datorii	17.600	790.347	(526.915)
Numerar generat din activități operaționale	2.261.563	2.800.889	3.867.651
Dobânzi plătite	(3)	(3)	(5.040)
Impozit pe profit plătit	(224.796)	(233.084)	(410.976)
Numerar net generat din activități operaționale	2.036.764	2.567.802	3.451.635
Fluxuri de numerar din activități de investiții			
Investiții în alte entități	-	(250)	-
Constituire depozite bancare și achiziție titluri de stat	(2.964.757)	(3.896.521)	(3.355.306)
Depozite bancare și titluri de stat ajunse la scadență	2.060.925	5.463.332	3.669.504
Dobânzi încasate	38.601	58.340	181.067
Venituri din vânzarea activelor imobilizate	1.733	513	1.033
Încasări din cedarea altor investiții financiare	-	2	-
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(547.215)	(340.695)	(5.529.611)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(66.516)	(91.865)	(96.500)
Numerar net utilizat în activități de investiții	(1.477.229)	1.192.856	(5.129.813)
Fluxuri de numerar din activități de finanțare			
Împrumuturi primite	-	-	1.606.475
Rambursare împrumuturi	-	-	(158.907)
Dividendele plătite	(620.346)	(690.027)	(1.463.984)
Subvenții primite	115.027	94.148	-
Plăți pentru leasing	(1.196)	(1.280)	(1.936)
Subvenții rambursate	(50)	-	-
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(506.565)	(597.159)	(18.352)
Creștere/(Descreștere) netă de numerar și echivalente	52.970	3.163.499	(1.696.530)
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului	363.943	416.913	3.580.412
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului	416.913	3.580.412	1.883.882

VIII. Declarație referitoare la guvernarea corporativă

Guvernarea corporativă continuă să fie într-un proces de adaptare la cerințele unei economii moderne, la globalizarea tot mai evidentă a vieții sociale și totodată la necesitățile de informare a investitorilor și a terțelor părți interesate în activitatea companiilor.

Romgaz-ului, în calitatea acesteia de societate națională, îi sunt incidente prevederile OUG nr.109 din 30 noiembrie 2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare (Ordonanța), aprobată prin Legea nr.111/2016, precum și ale HG nr.722 din 28 septembrie 2016 privind Normele metodologice pentru stabilirea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari și a componentei variabile a remunerației membrilor consiliului de administrație sau, după caz, de supraveghere al întreprinderii publice, precum și a directorilor, respectiv a membrilor directoratului.

Ordonanța instituie o serie de principii, prevăzând în acest sens dispoziții asiguratorii pentru aplicarea lor.

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

Actul constitutiv al societății, în formă actualizată, este postat pe pagina de internet www.romgaz.ro, secțiunea “Investitori – Guvernanta Corporativa – Documente de referinta”.

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

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

În calitate de emitent de valori mobiliare tranzacționate pe piața reglementată, Romgaz trebuie să îndeplinească întru totul standardele de guvernare corporativă prevăzute de reglementările naționale aplicabile, respectiv Codul de guvernare corporativă al BVB, publicat pe pagina de internet www.bvb.ro, secțiunea “Investitori – Reglementari – Reglementari BVB”.

Sistemul de guvernare corporativă al societății a fost și va fi îmbunătățit în continuare, astfel încât acesta să fie conform cu regulile și recomandările aplicabile unei companii listate la Bursa de Valori București și Bursa de Valori Londra.

Dintre măsurile implementate deja amintim:

- ✘ elaborarea unui nou Cod de Guvernare Corporativă, în conformitate cu noul Cod de Guvernare Corporativă al BVB aplicabil începând cu data de 4 ianuarie 2016 – documentul a fost aprobat de Consiliul de Administrație al Romgaz prin Hotărârea nr.2/28 ianuarie 2016. Codul de Guvernare Corporativă a fost actualizat și urmează a fi supus aprobării Consiliului de Administrație. Codul de Guvernare Corporativă al Romgaz este publicat pe pagina de internet www.romgaz.ro, secțiunea “Investitori – Guvernanta Corporativa”;
- ✘ aprobarea Regulamentelor Interne ale comitetelor consultative în 24 martie 2016, revizuirea ulterioară și aprobarea de către Consiliul de Administrație al S.N.G.N. Romgaz S.A astfel: Regulamentul Intern al Comitetului de Nominalizare și Remunerare în 28 august 2018 și în 11 august 2022, Regulamentul Intern al Comitetului de Audit în 14 mai 2018, respectiv 10 octombrie 2022 și Regulamentul Intern al Comitetului de Strategie în 23 martie 2017, respectiv în 27 octombrie 2022;
- ✘ actualizarea Regulamentului intern al Consiliului de Administrație cu ultimele modificări legislative privind guvernarea corporativă. Regulamentul a fost aprobat de către Consiliul de Administrație în ședința din data de 23 martie 2017 și a fost actualizat ulterior în luna ianuarie 2018, respectiv în luna februarie 2019;
- ✘ aprobarea Politicii privind evaluarea Consiliului de Administrație al societății în cadrul ședinței din 12 martie 2019;
- ✘ aprobarea Politicii de remunerare a administratorilor și directorilor societății de către AGOA în ședința din data de 28 aprilie 2022;

- ☒ aprobarea Politicii privind tranzacțiile cu părțile afiliate și a proiectului de Declarație privind angajamentul CA pentru dezvoltarea și implementarea sistemului de control intern managerial și a politicii de management al riscului în cadrul ședinței din 24 februarie 2022;
- ☒ elaborarea/actualizarea unei serii de reglementări interne/politici în conformitate cu Codul de Guvernanță Corporativă al BVB;
- ☒ includerea în raportul anual al administratorilor a unui capitol dedicat guvernanței corporative. În acest capitol se prezintă o serie de elemente privind guvernanța corporativă, printre care: codul de guvernanță corporativă aplicabil, atribuțiile organelor de conducere corporative și ale celor trei comitete consultative ale Consiliului de Administrație (Comitetul de Nominalizare și Remunerare, Comitetul de Audit și Comitetul de Strategie), aspecte privind remunerația administratorilor și a directorilor, măsuri de îmbunătățire a guvernanței corporative, aspecte privind sistemul de control intern și gestionarea riscului, auditul intern, aspecte privind domeniul responsabilității sociale;
- ☒ includerea în raportul anual al administratorilor a unei secțiuni referitoare la conformitatea cu prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al BVB (Anexa nr.1);
- ☒ diversificarea comunicării cu acționarii și investitorii prin includerea pe pagina de internet a comunicatelor adresate participanților la piață, situațiilor financiare semestriale și trimestriale, rapoartelor anuale, procedurilor de urmat în vederea accesului și participării la AGA, precum și prin crearea unui “Infoline” pentru acționari/investitori, care să răspundă la cerințele și/sau întrebările acestora;
- ☒ înființarea unui departament specializat dedicat relației cu investitorii și acționarii;
- ☒ încheierea contractului de asigurare de răspundere profesională pentru administratori și directorii cu mandat, începând cu data de 1 octombrie 2022;
- ☒ continuarea demersurilor necesare implementării Strategiei Naționale Anticorupție 2021-2025 și la nivelul anului 2022. În acest sens, Comisia responsabilă cu punerea în aplicare a prevederilor strategiei a elaborat și transmis Ministerului Energiei – Direcția Antifraudă, Integritate și Inspecție Raportul narativ privind stadiul implementării măsurilor prevăzute în SNA, cât și Inventarul măsurilor de transparență instituțională și de prevenire a corupției, precum și indicatorii de evaluare, pentru anul 2022.

Dintre măsurile care urmează a fi implementate menționăm:

- revizuirea Politicii de remunerare a administratorilor și directorilor cu mandat și supunerea spre aprobare de către acționarii societății, după finalizarea procedurii de selecție a membrilor CA și a directorilor Romgaz aflată în derulare;
- evaluarea trimestrială privind îndeplinirea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari aprobați de către Adunarea Generală a Acționarilor;
- continuarea acțiunilor necesare alinierii la noua Strategie Națională Anticorupție 2021-2025, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1269/17.12.2021;
- elaborarea agendei de integritate organizațională și a planului de integritate al companiei, conform SNA 2021-2025.

Aspecte privind acționarii

Structura acționariatului este prezentată în cadrul Capitolului II “Prezentarea societății-mamă”.

Romgaz respectă și protejează drepturile și interesele legitime ale tuturor acționarilor, informându-i permanent cu privire la regulile și procedurile care guvernează Adunările Generale ale Acționarilor, la deciziile referitoare la schimbările corporative precum și cu privire la evenimentele semnificative apărute în cadrul societății. Drepturile acționarilor minoritari sunt de asemenea protejate în conformitate cu prevederile legale în vigoare și cu Actul Constitutiv.

Toate informațiile relevante necesare exercitării tuturor drepturilor legitime ale acționarilor, se regăsesc pe site-ul Societății www.romgaz.ro, secțiunea “Investitori”.

Adunarea Generală a Acționarilor

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

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor are următoarele atribuții principale:

- a) aprobarea obiectivelor strategice ale Societății;
- b) discutarea, aprobarea sau, după caz, modificarea situațiilor financiare anuale ale societății, pe baza rapoartelor prezentate de Consiliul de Administrație și de auditorul financiar și să fixeze dividendul;
- c) discutarea, aprobarea sau, după caz, să solicite completarea sau revizuirea planului de administrare, în condițiile prevăzute de lege;
- d) stabilirea bugetului de venituri și cheltuieli, pe exercițiul financiar următor;
- e) alegerea și revocarea membrilor Consiliului de Administrație și stabilirea remunerației cuvenite acestora;
- f) pronunțarea asupra gestiunii Consiliului de Administrație;
- g) numirea și demiterea auditorului financiar și fixarea duratei minime a contractului de audit financiar;
- h) aprobarea contractării de împrumuturi bancare a căror valoare depășește, individual sau cumulată, pe perioada unui exercițiu financiar, cu alte împrumuturi bancare aflate în derulare, echivalentul în lei a 100 milioane euro;
- i) aprobarea încheierii actelor de constituire de garanții, altele decât cele având ca obiect active imobilizate ale Societății, a căror valoare depășește, individual sau cumulată, pe perioada unui exercițiu financiar, cu alte acte de constituire de garanții, altele decât cele având ca obiect active imobilizate ale Societății, aflate în derulare, echivalentul în lei a 50 milioane euro.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor are următoarele atribuții principale:

- a) schimbarea formei juridice a Societății;
- b) mutarea sediului Societății;
- c) schimbarea obiectului de activitate al Societății;
- d) constituirea de societăți, precum și încheierea sau modificarea actelor constitutive ale societăților la care Societatea are calitatea de asociat;
- e) încheierea sau modificarea contractelor de asociere în participațiune la care Societatea are calitatea de parte contractantă;
- f) majorarea capitalului social;
- g) reducerea capitalului social sau reîntregirea lui prin emisiune de noi acțiuni;
- h) fuziunea cu alte societăți sau divizarea Societății;
- i) dizolvarea anticipată a Societății;
- j) conversia acțiunilor dintr-o categorie în cealaltă;
- k) conversia unei categorii de obligațiuni în altă categorie sau în acțiuni;
- l) emisiunea de obligațiuni;
- m) încheierea actelor de dobândire, având ca obiect active imobilizate, a căror valoare depășește, individual sau cumulată, pe perioada unui exercițiu financiar, 20% din totalul activelor imobilizate ale Societății, mai puțin creanțele;
- n) încheierea actelor de înstrăinare, schimb sau de constituire de garanții, având ca obiect active imobilizate ale Societății, a căror valoare depășește, individual sau cumulată, pe perioada unui exercițiu financiar, 20% din totalul activelor imobilizate ale Societății, mai puțin creanțele;
- o) încheierea actelor de închiriere, pe o perioadă mai mare de 1 (un) an, a unor active corporale a căror valoare individuală sau cumulată, față de același co-contractant sau persoane implicate ori care acționează în mod concertat, depășește 20% din valoarea totalului activelor imobilizate, mai puțin creanțele, la data încheierii actului juridic;
- p) orice altă modificare a Actului constitutiv sau oricare altă hotărâre pentru care este cerută aprobarea adunării generale extraordinare a acționarilor.

Consiliul de Administrație

Romgaz este o societate pe acțiuni administrată în sistem unitar.

Consiliul de Administrație al societății este format din 7 (șapte) administratori aleși de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, cu respectarea prevederilor legale aplicabile și ale Actului constitutiv, dintre care unul este numit Președinte al Consiliului de Administrație.

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

Componența Consiliului de Administrație al societății la data de 31 decembrie 2022 este prezentată în cadrul Capitolului VI “*Conducerea societății*”. Conform declarațiilor de independență transmise societății, doi dintre administratori s-au declarat independenți iar cinci s-au declarat neindependenți. Independența membrilor Consiliului de Administrație se determină pe baza criteriilor detaliate în cadrul Codului de Guvernare Corporativă Romgaz (art.6).

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

Până la 31 decembrie 2022 nu s-a făcut o autoevaluare a Consiliului de Administrație pentru anul 2022.

Comitetele consultative

În activitatea sa, Consiliul de Administrație este sprijinit de trei comitete consultative, și anume: Comitetul de Nominalizare și Remunerare, Comitetul de Audit și Comitetul de Strategie.

Comitetul de Audit îndeplinește atribuțiile legale prevăzute la art.65 din Legea nr.162/2017¹⁶ care constau în principal în monitorizarea procesului de raportare financiară, a sistemelor de control intern, de audit intern și de management al riscurilor din cadrul societății, precum și în supravegherea activității de audit statutar al situațiilor financiare anuale și în gestionarea relației cu auditorul extern.

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

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

Prezentarea detaliată a atribuțiilor și responsabilităților fiecărui comitet consultativ se regăsește în Regulamentele interne aferente, reglementări publicate pe pagina de internet a societății www.romgaz.ro, secțiunea “*Investitori – Guvernanta Corporativa– Documente de referinta*”.

La data de 31 decembrie 2022, structura comitetelor consultative a fost următoarea:

I) Comitetul de Nominalizare și Remunerare:

- ✎ Sorici Gheorghe Silvian (președinte)
- ✎ Batog Cezar
- ✎ Drăgan Dan Dragoș

II) Comitetul de Audit

- ✎ Sorici Gheorghe Silvian (președinte)
- ✎ Batog Cezar
- ✎ Simescu Nicolae Bogdan

III) Comitetul de Strategie

- ✎ Balazs Botond (președinte)

¹⁶ Legea nr.162 din 15 iulie 2017 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și de modificare a unor acte normative

- ✕ Drăgan Dan Dragoș
- ✕ Jude Aristotel Marius
- ✕ Metea Virgil Marius
- ✕ Sorici Gheorghe Silvian.

Informații privind ședințele Consiliului de Administrație și a comitetelor consultative în anul 2022

În anul 2022 au fost organizate, cu respectarea prevederilor legale și statutare, un număr de 43 de ședințe ale Consiliului de Administrație, dintre care:

- 36 ședințe au avut loc prin întrunirea efectivă a administratorilor și
- 7 ședințe au avut loc prin vot electronic.

Situația participării la ședințele Consiliului de Administrație:

Numele și prenumele	Numărul de ședințe pe perioada mandatului	P		AÎ		NP	
		Nr.	%	Nr.	%	Nr.	%
Stan Manuela Petronela	8	8	100,0				
Niculescu George	8	8	100,0				
Drăgan Dan Dragoș	43	43	100,0				
Jude Aristotel Marius	43	43	100,0				
Balazs Botond	43	42	97,67			1	2,33
Simescu Nicolae Bogdan	43	43	100,0				
Sorici Gheorghe Silvian	43	40	93,02			3	6,98
Batog Cezar	35	31	88,57			4	11,43
Metea Marius Virgil	22	22	83,33			5	16,67

unde:

P = participare;

AÎ = acordare împuternicire;

NP = neparticipare.

Situația participării administratorilor la ședințele comitetelor consultative:

Comitetul de Nominalizare și Remunerare: 10 ședințe

Numele și prenumele	Participare efectivă
Ciobanu Romeo Cristian	8/9
Drăgan Dan Dragoș	10/10
Jude Aristotel Marius	1/1
Sorici Gheorghe Silvian	10/10

Comitetul de Audit: 12 ședințe

Numele și prenumele	Participare efectivă
Stan Manuela Petronela	2/2
Simescu Nicolae Bogdan	12/12
Sorici Gheorghe Silvian	12/12
Batog Cezar	9/10

Comitetul de Strategie: 2 ședințe

Numele și prenumele	Participare efectivă
Drăgan Dan Dragoș	1/2
Jude Aristotel Marius	2/2
Niculescu George Sergiu	0/1
Simescu Bogdan Nicolae	1/1
Metea Marius Virgil	1/1
Sorici Gheorghe Silvian	1/1
Balazs Botond	2/2

Directorul General

Conform prevederilor Actului Constitutiv al societății “*Consiliul de Administrație va delega, în tot sau în parte, competențele de conducere a Societății, către unul sau mai mulți directori, numind pe unul dintre ei ca Director General*”-art.24 alin.(1), prin “*director*” înțelegându-se “*persoana căreia i-au fost delegate competențe de conducere a Societății, de către Consiliul de Administrație*”-art.24, alin.(12).

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr. 67 din 2 noiembrie 2021, a numit pe domnul Aristotel Marius Jude în funcția de Director General al Romgaz pe o perioadă de 4 luni, începând cu data de 15 decembrie 2021, până la data de 15 aprilie 2022.

Prin Hotărârea nr.17 din 22 martie 2022, CA a numit pe domnul Aristotel Marius Jude în funcția de Director General al societății pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 16 aprilie 2022, până la data de 16 august 2022.

Prin Hotărârea nr.57 din 12 august 2022, CA a numit pe domnul Răzvan Popescu în funcția de Director General al societății pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 17 august 2022, până la data de 17 decembrie 2022.

Prin Hotărârea nr. 78 din 23 noiembrie 2022, CA a numit pe domnul Răzvan Popescu în funcția de Director General pentru un mandat provizoriu de 4 luni începând cu data de 18 decembrie 2022 până în data de 18 aprilie 2023.

Până în 17 august 2022 atribuțiile delegate Directorului General prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 47 din 30 iunie 2021 modificată prin Hotărârea nr. 54 din 12 august 2021 au fost următoarele:

- a) aprobarea angajării, promovării și concedierii personalului salariat;
- b) aprobarea sarcinilor și atribuțiilor de serviciu, pentru personalul salariat;
- c) aprobarea premierii și sancționării disciplinare a personalului salariat;
- d) aprobarea operațiunilor materiale (acțiuni sau procese de natură tehnică, economică, comercială, ș.a.m.d.) necesare și utile pentru realizarea obiectului de activitate al Romgaz;
- e) aprobarea operațiunilor având ca obiect încheierea/emiterea actelor juridice:
 - cu o valoare de până la 400 milioane lei, încheiate pe piețe centralizate (bursă) sau în baza legislației specifice achizițiilor sectoriale;
 - cu o valoare de până la 400 milioane lei, încheiate în afara piețelor centralizate sau în afara cadrului specific achizițiilor sectoriale (prin proceduri proprii);
- f) aprobarea contractelor de sponsorizare și mecenat;
- g) aprobarea regulamentului de organizare și funcționare a Romgaz;
- h) schimbarea și numirea directorilor (cu contract individual de muncă);
- i) orice altă atribuție, cu excepția celor care nu îi sunt delegate conform aceleiași hotărâri CA;
- j) îndeplinirea oricăror atribuții accesorii, respectiv a oricăror acte și operațiuni materiale necesare și utile pentru realizarea atribuțiilor de la a) – i).

Printre atribuțiile care nu sunt delegate Directorului General provizoriu, Consiliul de Administrație a stabilit:

- a) aprobarea organigramei Romgaz;
- b) aprobarea operațiunilor având ca obiect încheierea/emiterea actelor juridice, altele decât cele prevăzute la art. 2) lit. e);
- c) atribuțiile de conducere care, potrivit prevederilor legale și Actului Constitutiv, nu pot fi delegate directorilor Societății.

Începând cu 17 august 2022, în temeiul Hotărârii CA nr.57, Directorul General, în calitate de reprezentant legal al Romgaz, exercită toate competențele de conducere a societății, cu excepția competențelor care au fost delegate Directorului General Adjunct și Directorului Economic.

Directorul General Adjunct

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr. 57 din 12 august 2022, l-a numit pe domnul Jude Aristotel Marius în funcția de Director General Adjunct al societății pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 17 august 2022, până la data de 17 decembrie 2022.

Prin Hotărârea nr.78 din 23 noiembrie 2022, CA a numit pe domnul Jude Aristotel Marius în funcția de Director General Adjunct pentru un mandat provizoriu de 4 luni, începând cu data de 18 decembrie 2022 până în data de 18 aprilie 2023.

Atribuțiile Directorului General Adjunct, stabilite de Consiliul de Administrație prin Hotărârea nr.57, sunt următoarele:

- planifică, aprobă și coordonează realizarea operațiunilor necesare și utile pentru realizarea obiectului de activitate al Romgaz și care intră, potrivit legii și a Regulamentului de organizare și funcționare a Romgaz, în aria sa de competență stabilită în mod expres de CA;
- coordonează activitățile desfășurate la nivel de Romgaz, în legătură cu proiectul Neptun Deep.

Directorul Economic

Prin Hotărârea nr.68 din 2 noiembrie 2021, CA a numit pe domnul Popescu Răzvan, în funcția de Director Economic, pe o perioadă de 4 luni, începând cu data de 16 decembrie 2021, până la data de 16 aprilie 2022.

Prin Hotărârea nr.18 din 22 martie 2022, CA a numit pe domnul Popescu Răzvan, în funcția de Director Economic al societății pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 17 aprilie 2022, până la data de 17 august 2022.

Prin Hotărârea nr.57 din 12 august 2022, CA a numit pe domnul Bobar Andrei în funcția de Director Economic al societății pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 17 august 2022, până la data de 17 decembrie 2022.

Prin Hotărârea nr. 85 din 20 decembrie 2022, CA a numit pe doamna Trânbițaș Gabriela în funcția de Director Economic pentru un mandat provizoriu de 4 luni începând cu data de 20 decembrie 2022 până în 20 aprilie 2023.

Competența Directorului Economic, stabilită prin Hotărârea CA nr.57, constă în planificarea, aprobarea și coordonarea realizării operațiunilor necesare și utile pentru realizarea obiectului de activitate al Romgaz și care intră, potrivit legii și a Regulamentului de organizare și funcționare a societății, în competența unităților organizatorice din cadrul Departamentului Economic.

Consiliul de Administrație delegă competența de conducere a Romgaz, către cei 3 directori cu mandat numiți prin Hotărârea CA nr.57, cu excepția următoarelor competențe:

- a. competențele de conducere a Romgaz care nu pot fi delegate de Consiliul de Administrație, potrivit prevederilor art.19, alin.(3) din Actul constitutiv;
- b. emiterea/încheierea actelor juridice cu o valoare mai mare de 300 mil.lei.

Directorul General, Directorul General Adjunct și Directorul Economic au obligația de a informa Consiliul de Administrație, în mod periodic, asupra modului de realizare a atribuțiilor delegate, precum și dreptul de a solicita și obține instrucțiuni în legătură cu modul de exercitare a atribuțiilor ce le-au fost delegate.

Auditul public intern

Activitatea de audit public intern este organizată și derulată în conformitate cu prevederile Legii nr.672/2002 privind auditul public intern, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Serviciul Audit Public Intern se află, din punct de vedere administrativ, în subordinea Directorului General al Romgaz și din punct de vedere funcțional, în subordinea Consiliului de Administrație al Romgaz, prin intermediul Comitetului de Audit.

În baza prevederilor Legii nr.672/2002, obiectivul general al auditului public intern în entitățile publice, îl reprezintă îmbunătățirea managementului acestora și poate fi atins, în principal, prin:

- activități de asigurare, care reprezintă examinări obiective ale elementelor probante, efectuate în scopul de a furniza entităților publice o evaluare independentă a proceselor de management al riscurilor, de control și guvernanta;
- activități de consiliere, menite să adauge valoare și să îmbunătățească procesele guvernantei în entitățile publice.

Astfel, în vederea realizării obiectivelor sale, Serviciul Audit Public Intern are printre atribuțiile sale principale elaborarea proiectului planului multianual al activității de audit public intern, de regulă pe o perioadă de 3 ani, și, pe baza acestuia, proiectul planului anual de audit public intern.

Proiectul planului anual de audit public intern se elaborează pe baza evaluării riscului asociat diferitelor activități, programe/proiecte sau operațiuni, precum și prin preluarea sugestiilor Directorului General, Consiliului de Administrație și ținând seama de recomandările Curții de Conturi a României.

În vederea respectării și îndeplinirii condițiilor mai sus expuse, având ca referință Planul de activitate al Serviciului Audit Public Intern pentru anul 2022, cu nr. 40668/26.11.2021, avizat de Comitetul de Audit și aprobat de Directorul General, activitatea de audit a cuprins 8 misiuni de audit de asigurare cu scopul de a confirma regularitatea/conformitatea procedurilor și a operațiunilor cu cadrul normativ de reglementare, prin compararea realității cu sistemul de referință stabilit. Pe parcursul anului 2022 planul anual de audit a fost actualizat în baza referatelor nr. 34392/14.09.2022 și 1322/11.01.2023.

La nivelul anului 2022 a fost realizat un număr total de 10 misiuni de audit după cum urmează:

- 8 misiuni planificate, conform planului anual pentru anul 2022;
- 2 misiuni ad-hoc;

Prin realizarea acestor misiuni au fost atinse următoarele domenii:

- financiar-contabil;
- achiziții publice;
- juridic;
- funcții specifice entității;
- sistem de control intern managerial;
- medico-balnear;
- resurse umane – Consilierul de etică.

Gradul de îndeplinire a planului de audit intern pentru anul 2022 a fost de 100%. În acest context, în cursul anului 2022 au fost formulate un număr de 52 recomandări, acesta fiind asumate de către structurile auditate.

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

Ca observație generală, menționăm faptul că și în perioada de evaluare prezentă, Romgaz a menținut atitudinea orientată către respectarea rigorilor interne de integritate și către o autoevaluare continuă a gradului de implementare a mecanismelor interne anticorupție, așa cum sunt acestea descrise în SNA 2020-2025 și alte documente subsecvente (Ordinul SGG nr.600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice).

Managementul riscului și controlul intern

Politicile și obiectivele societății privind managementul riscului

Managementul riscurilor reprezintă un proces complex de identificare, analiză și răspuns la posibile riscuri ale societății, printr-o abordare documentată, care utilizează resurse materiale, financiare și umane pentru atingerea obiectivelor, vizând reducerea expunerii la pierderi a acestora.

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

În martie 2019, Consiliul de Administrație a aprobat proiectul de Declarație privind angajamentul CA pentru dezvoltarea și implementarea sistemului de control intern managerial și a politicii de management al riscului.

Principalele acte normative care stau la baza reglementării Managementului riscurilor (MR) sunt următoarele:

- 📄 Ordonanța Guvernului nr. 119/1999 privind controlul intern/managerial și controlul financiar preventiv, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- 📄 Ordonanță de Urgență nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice;
- 📄 Legea nr.111/2016 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernanta întreprinderilor publice;
- 📄 Ordinul Secretarului General al Guvernului nr. 600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice;
- 📄 Metodologie de implementare a standardului de control intern Managementul Riscurilor – 2018;
- 📄 Codul de guvenanță corporativă al BVB;
- 📄 Codul de guvenanță corporativă al SNGN Romgaz S.A.

Având în vedere că standardul managementul riscului este unanim acceptat în UE, fiind unul din standardele importante ale sistemului de control intern managerial (SCIM) în activitatea de managementul riscurilor, societatea analizează sistematic riscurile aferente obiectivelor și activităților sale, elaborează planuri de tratare corespunzătoare în direcția limitării posibilelor consecințe ale acestor riscuri, și stabilește responsabilitățile în aplicarea acestora.

Beneficiile principale ale procesului de management al riscurilor sunt îmbunătățirea performanței societății prin identificarea, analiza, evaluarea și gestionarea tuturor riscurilor care se pot manifesta la nivelul acesteia în vederea minimizării consecințelor riscurilor negative, sau după caz, a sporirii efectelor riscurilor pozitive.

Pentru o evaluare eficientă a riscurilor identificate la nivelul societății funcționează un compartiment dedicat gestionării managementului de risc. Acest compartiment este responsabil de întocmirea principalelor documente de management de risc al societății (Registrul Riscurilor, Raportul de Riscuri, Planul de Implementare Măsurii și Profilul de Risc), precum și de gestionarea și dezvoltarea sistemului de administrare a riscurilor prin:

- implementarea recomandărilor din rapoartele de audit și de control ale entităților competente;
- îmbunătățirea continuă a aplicației informatice dezvoltată în cadrul companiei, ca urmare a analizelor efectuate periodic și a feed back-ului primit de la conducătorii unităților organizatorice;
- consilierea permanentă a conducătorilor de unități organizatorice și asigurarea suportului în identificarea riscurilor și îndeplinirea cerințelor;
- creșterea nivelului competențelor personalului societății în înțelegerea și gestionarea riscurilor prin acțiuni de îndrumare metodologică.

În cadrul societății există **3 niveluri de roluri** formate în cadrul sistemului de management al riscurilor și anume:

- *nivelul inferior*, reprezentat de identificatorii de risc și de responsabilii de riscuri (reprezentat de șeful fiecărei unități organizatorice) care au sarcina de întocmire a documentelor de management al riscurilor de la nivelul unității organizatorice pe care o conduc;
- *nivelul mediu*, reprezentat de *middle*-managementul companiei care, împreună cu șefii unităților organizatorice, formează Comisia de Gestiune a Riscurilor și care facilitează și coordonează procesul de management de risc din direcția/departamentul/divizia lor;
- *nivelul superior*, reprezentat de managementul executiv superior al societății prin Comisia de Monitorizare; această comisie aprobă apetitul pentru risc al societății precum și profilul de risc al acesteia în conformitate cu obiectivele societății.

Obiectivele generale ale activității de gestionare a riscurilor la nivelul societății sunt:

1. Stabilirea cadrului general unitar de identificare, analiză și gestionare a riscurilor;
2. Furnizarea unui instrument pentru gestionarea riscurilor într-un mod controlat și eficient;
3. Furnizarea unei descrieri a modului în care sunt stabilite și implementate măsurile de control menite să prevină apariția riscurilor negative.

Dintre categoriile de riscuri analizate la nivelul companiei amintim: riscurile financiare, riscurile de piață, riscurile referitoare la protecția, sănătatea și securitatea în muncă, riscurile de personal, riscurile sistemelor informatice, riscurile legale și de reglementare. Menționăm că toate riscurile sunt analizate prin prisma:

- obiectivului specific la care face referire riscul;

- cauzelor de apariție a riscurilor;
- consecințelor apărute ca urmare a materializării riscurilor;
- probabilității de apariție;
- impactului generat de materializarea riscurilor;
- expunerii la risc;
- strategiei de răspuns la risc;
- măsurilor de control (tratare) recomandate;
- riscurilor reziduale rămase după tratarea riscurilor inițiale.

Expunerea la riscuri financiare și comerciale

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

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

Activele financiare, care expun Grupul unui potențial risc de credit, cuprind în principal creanțe comerciale. Politicile Grupului prevăd ca vânzările să fie făcute către clienți cu **risc de credit** scăzut. De asemenea, vânzările trebuie să fie garantate fie prin plată în avans, fie prin scrisori de garanție bancară. Valoarea netă a creanțelor, după ajustarea pentru deprecierea creanțelor incerte reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit.

Deși încasarea creanțelor ar putea fi influențată de factori economici, conducerea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere pentru Grup, în afara ajustării pentru creanțe incerte, deja constituite.

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

Riscurile de natură comercială la care este expusă societatea sunt evaluate în mod continuu prin sistemul de management al riscului. În prezent riscurile de natura comercială sunt minime, având în vedere modalitățile de plată acceptate (preponderant plata în avans sau la termen, cu garantarea plăților prin scrisori de garanție bancară), existența unei cereri de gaze naturale ce asigură vânzările și prețurile cu mult peste costurile de producție.

Controlul intern

Pentru o cât mai bună gestionare a activității, în cadrul companiei se realizează mai multe tipuri de control intern, după cum urmează:

- ☞ control financiar preventiv;
- ☞ control privind calitatea lucrărilor;
- ☞ control juridic asupra actelor și tranzacțiilor încheiate de companie;
- ☞ control intern privind respectarea cerințelor legale de sănătate și securitate în muncă și de protecția mediului;
- ☞ control intern al costurilor etc.

Astfel, controlul intern managerial oferă o asigurare rezonabilă, dar nu absolută cu privire la înțelegerea, interpretarea și aplicarea reglementărilor specifice, fiind însă susținut și consolidat de controlul intern al companiei.

Sistemul de control intern managerial implementat la nivelul Romgaz operează cu o diversitate de procedee, mijloace, acțiuni, dispoziții care privesc toate aspectele legate de activitățile companiei. Acestea sunt implementate de conducere pentru a-i permite deținerea unui bun control asupra funcționării companiei în

ansamblul ei, precum și a fiecărei activități/operațiuni în parte. Sistemul de control intern managerial (SCIM) asigură exercitarea tuturor funcțiilor managementului și este un proces realizat de către personalul de la toate nivelurile companiei, respectiv consiliul de administrație, directorul general, directorul general adjunct, directorul economic, șefii compartimentelor funcționale și operaționale din subordinea directorului general, a directorului general adjunct și a directorului economic, personalul de execuție.

SCIM crește probabilitatea de atingere a obiectivelor prin maniera sistematică de aplicare (obiective, indicatori, riscuri, atribuții, organizare, proceduri etc.). De asemenea, reduce erorile, riscul de fraudă, pierderile, ineficiența, sprijină respectarea normelor, emiterea de rapoarte sincere. Dacă SCIM nu este implementat pot fi generate riscuri care să amenințe chiar existența sau continuitatea organizației.

Principalele obiective ale SCIM dezvoltat și implementat la nivelul Romgaz sunt:

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

Elaborarea, implementarea, dezvoltarea și evaluarea sistemului de control intern managerial la nivelul Romgaz sunt realizate în conformitate cu prevederile OG nr.119/1999 și cu standardele prevăzute de Ordinul SGG¹⁷ nr.600/2018.

Activitățile importante desfășurate în cursul anului 2022 pentru dezvoltarea/îmbunătățirea sistemului de control intern managerial, pot fi sintetizate astfel:

- în vederea consolidării gradului de cunoaștere a reglementărilor în domeniul SCIM, în perioada 05.01.2022 – 19.01.2022, s-a realizat o acțiune de îndrumare metodologică privind implementarea SCIM;
- la nivelul societății, pentru creșterea gradului de conștientizare în rândul angajaților, a fost pus la dispoziție un Ghid privind reglementările interne aferente fiecărui standard de control intern și acțiunile necesare a fi efectuate de către fiecare șef de unitate organizatorică, în vederea implementării standardelor;
- îndrumare oferită angajaților din sediu și sucursale în vederea identificării funcțiilor sensibile și stabilirea nivelului de expunere pentru riscul asociat acestor funcții;
- realizarea demersurilor de analiză și identificare a funcțiilor sensibile (01.12.2021 – 15.03.2022) la nivelul fiecărei unități organizatorice conform procedurii PS-16 Inventarierea funcțiilor sensibile. Riscurile identificate în urma analizei, au fost centralizate și transmise comisiei de monitorizare care, în urma dezbaterilor și a votului final, a elaborat inventarul funcțiilor sensibile și lista persoanelor care ocupă aceste funcții nr.5647/14.02.2022;
- în cursul anului 2022, a fost elaborată/actualizată Metodologia privind gestionarea riscurilor (inclusiv cele de corupție), care se află în curs de aprobare;
- în perioada 17.10 – 29.11.2022 reprezentanții Curții de Conturi au efectuat o verificare la nivelul Romgaz realizând și o analiză a îndeplinirii cerințelor implementării standardelor de control intern. În urma verificărilor efectuate, având la bază o serie de considerente formalizate în raport, au fost emise câteva recomandări cu privire la modul de implementare a sistemului de control intern managerial.

Urmare a amplei acțiuni de autoevaluare a stadiului implementării SCIM pentru anul 2022, SCIM la nivelul Romgaz este **parțial conform** având 15 standarde implementate și un standard parțial implementat, respectiv standardul 16 Auditul intern.

Romgaz are o preocupare permanentă pentru instituirea și dezvoltarea instrumentelor pentru combaterea corupției și a dării de mită. Dintre acțiunile efectuate în anul 2022 de către Biroul Control Intern Managerial, în calitate de secretar al Comisiei pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție (SNA) 2016-2020, cât și pentru perioada 2021-2025, menționăm:

¹⁷ Secretariatul General al Guvernului.

- corespunzător cerințelor Hotărârii nr.1269/17.12.2021 prin care a fost aprobată Strategia Națională Anticorupție 2021-2025 și anexele aferente acesteia, au fost elaborate: *Declarația* privind asumarea unei agende de integritate organizațională și *Planul de Integritate Romgaz* pentru perioada 2022-2025;
- autoevaluarea stadiului implementării Strategiei Naționale Anticorupție 2016-2020, pentru anul 2021 - „*Raportul narativ referitor la stadiul implementării măsurilor prevăzute în SNA*” și Anexa nr.3 din HG nr. 583/2016 privind Strategia Națională Anticorupție pe perioada 2016-2020 „*Inventarul măsurilor de transparență instituțională și de prevenire a corupției, precum și indicatorii de evaluare*” transmise Direcției Antifraudă, Integritate și Inspecție din cadrul Ministerului Energiei;
- Direcția Antifraudă, Integritate și Inspecție a Ministerului Energiei împreună cu conducerea executivă Romgaz și consilierul de etică a desfășurat o activitate de prevenire a corupției în data de 11.05.2022;
- în perioada 25-27.10.2022, Compartimentul Antifraudă, Integritate și Inspecție din cadrul Ministerului Energiei a desfășurat o activitate de verificare antifraudă – anticorupție la Romgaz.

Responsabilitatea socială (CSR)

Activitățile desfășurate de Romgaz în domeniul responsabilității sociale sunt realizate în mod voluntar, dincolo de responsabilitățile ce revin din perspectiva legală, compania fiind conștientă de rolul pe care îl joacă în societate.

Responsabilitatea socială reprezintă pentru Romgaz o cultură de afaceri care include etica de afaceri, drepturile clienților, echitatea economică și socială, tehnologii care nu dăunează mediului ambient, tratarea justă a forței de muncă, relații transparente cu autoritățile publice, integritate morală și investiții în comunitate.

De asemenea, Romgaz susține dezvoltarea sustenabilă a societății și comunității, prin susținerea financiară/sponsorizare parțială sau totală a unor acțiuni și inițiative din următoarele domenii principale: educație, social, sport, sănătate, mediu înconjurător.

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

În anul 2022, Romgaz a susținut, parțial sau total, acțiuni și inițiative pe domeniile prevăzute de OUG nr.2/2015, cu încadrarea în prevederile bugetare, după cum urmează:

Denumire cheltuieli/activități	Realizări (mii lei)
Total cheltuieli de sponsorizare, din care:	24.216
• sponsorizări în domeniile medical și sănătate - art.XIV lit.a)	12.500
• sponsorizări în domeniile educație, învățământ, social și sport - art.XIV lit.b) – total, din care:	9.966
○ pentru cluburi sportive	6.059
• sponsorizări pentru alte acțiuni și activități - art.XIV lit.c)	1.750

Prezentarea detaliată a proiectelor din fiecare categorie de sponsorizări prevăzută în OUG nr.2/2015 se regăsește în Raportul anual privind acțiunile de responsabilitate socială cu natură de sponsorizare/mecenat pentru anul 2022 publicat pe pagina de internet www.romgaz.ro, secțiunea “*Investitori – Guvernanta Corporativa – Responsabilitate Sociala*”.

Proiectele susținute în anul 2022 au avut pe lângă impactul pozitiv asupra mediului și comunității și un beneficiu important pentru societate, datorită efectului pozitiv de animare a culturii organizaționale și a câștigului bune reputații de a fi un angajator responsabil, dar și un partener social implicat, promotor al relației deschise transparente. Acest fapt se reflectă pozitiv în imaginea Romgaz atât pe plan local național cât și internațional, atât în fața investitorilor, a autorităților centrale, locale cât și a altor părți interesate.

În acțiunile sale de susținere/participare la realizarea unor proiecte, acțiuni, inițiative de responsabilitate socială, Romgaz a avut în vedere prevederile Politicii de sponsorizări și ale Ghidului de sponsorizare aplicabile în 2022, publicate pe pagina de internet a societății la secțiunea CSR (link: <https://www.romgaz.ro/sponsorizari>).

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

Cadrul legal

Politica și criteriile de remunerare a membrilor executivi și neexecutivi ai Consiliului de Administrație al societății au la bază următoarele norme:

- Legea nr.31/1990 privind societățile comerciale, cu modificările și completările ulterioare;
- OUG nr.109/2011 privind governanța corporativă a întreprinderilor publice, cu completările și modificările ulterioare, aprobată prin Legea nr.111/2016;
- Actul Constitutiv al societății, aprobat în Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor nr.9/28 octombrie 2016 și nr.4/9 august 2017 (ultima actualizare a Actului constitutiv);
- Politica SNGN Romgaz SA privind remunerarea, avizată de Consiliul de Administrație prin Hotărârea nr.20 din 28 martie 2022 și aprobată de AGOA prin Hotărârea nr.3 din 28 aprilie 2022;
- Hotărârea AGOA nr.7 din 9 septembrie 2021, prin care acționarii societății desemnează membrii provizorii ai Consiliului de Administrație pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 13 septembrie 2021 până în data de 13 ianuarie 2021, aprobă forma contractului de mandat al acestora și stabilește indemnizația fixă brută lunară;
- Hotărârea nr.67 din 2 noiembrie 2021 a Consiliului de Administrație prin care este numit Directorul General al Romgaz pe o perioadă de 4 luni începând cu 15 decembrie 2021 până în data de 15 aprilie 2022, se aprobă încheierea contractului de mandat și indemnizația fixă lunară brută;
- Hotărârea nr.68 din 2 noiembrie 2021 a Consiliului de Administrație prin care este numit Directorul Economic al Romgaz pe o perioadă de 4 luni începând cu 16 decembrie 2021 până în data de 16 aprilie 2022, se aprobă încheierea contractului de mandat și indemnizația fixă lunară brută;
- Hotărârea AGOA nr.1 din 06 ianuarie 2022, prin care acționarii societății aprobă prelungirea duratei mandatului membrilor Consiliului de Administrație cu două luni de la data expirării și forma actului adițional la contractul de mandat;
- Hotărârea AGOA nr.2 din 28 februarie 2022, prin care acționarii societății desemnează membrii provizorii ai Consiliului de Administrație pentru o perioadă de 4 luni, începând din data de 14 martie 2022, stabilește indemnizația fixă brută lunară și aprobă forma contractului de mandat al acestora;
- Hotărârea nr.17 din 22 martie 2022 a Consiliului de Administrație prin care este numit Directorul General al Romgaz pe o perioadă de 4 luni, începând cu 16 aprilie 2022 până în data de 16 august 2022 și se stabilește indemnizația fixă lunară brută;
- Hotărârea nr.18 din 22 martie 2022 a Consiliului de Administrație prin care este numit Directorul Economic al Romgaz pe o perioadă de 4 luni, începând cu 17 aprilie 2022 până în data de 17 august 2022 și se stabilește indemnizația fixă lunară brută;
- Hotărârea nr.33 din 25 mai 2022 a Consiliului de Administrație prin care se aprobă contractul de mandat al Directorului General și al Directorului Economic;
- Hotărârea nr.34 din 25 mai 2022 a Consiliului de Administrație prin care este numit un administrator provizoriu Romgaz începând cu data de 25 mai 2022 până la data primei Adunări Generale Ordinare ale Acționarilor Romgaz;
- Hotărârea nr.36 din 17 iunie 2022 a Consiliului de Administrație prin care se aprobă contractul de mandat al unui administrator provizoriu;
- Hotărârea AGOA nr.6 din 08 iulie 2022, prin care acționarii societății aleg un administrator provizoriu, stabilesc durata mandatului acestuia, indemnizația fixă brută, forma contractului de mandat și aprobă prelungirea duratei mandatului administratorilor provizorii numiți prin Hotărârea AGA nr. 2 din 28 februarie 2022, cu 2 luni de la data expirării, forma actului adițional la contractul de mandat privind prelungirea duratei;
- Hotărârea nr.57 din 12 august 2022 a Consiliului de Administrație prin care sunt numiți Directorul General, Directorului General Adjunct și Directorul Economic ai Romgaz, pe o perioadă de 4 luni începând cu 17 august 2022 până în data de 17 decembrie 2022, și se aprobă indemnizația fixă brută lunară;

- Hotărârea nr.60 din 31 august 2022 a Consiliului de Administrație prin care se aprobă contractul de mandat al Directorului General;
- Hotărârea nr.61 din 31 august 2022 a Consiliului de Administrație prin care se aprobă contractul de mandat al Directorului General Adjunct;
- Hotărârea nr.62 din 31 august 2022 a Consiliului de Administrație prin care se aprobă contractul de mandat al Directorului Economic;
- Hotărârea AGOA nr.7 din 13 septembrie 2022, prin care acționarii societății desemnează administratorii provizorii, stabilesc durata mandatului acestora la 4 luni începând cu data de 15 septembrie 2022 până în 15 ianuarie 2023, indemnizația fixă brută lunară și forma contractului de mandat;
- Hotărârea nr.78 din 23 noiembrie 2022 a Consiliului de Administrație prin care este numit Directorul General, Directorul General Adjunct, pe o perioadă de 4 luni începând cu 18 decembrie 2022 până în data de 18 aprilie 2023, și se stabilește indemnizația fixă brută lunară;
- Hotărârea nr.85 din 20 decembrie 2022 a Consiliului de Administrație prin care aprobă contractul de mandat al Directorului General și al Directorului General Adjunct, numește Directorul Economic al Romgaz pe o perioadă de 4 luni începând cu data de 20 decembrie 2022 până în data de 20 aprilie 2023 și stabilește indemnizația fixă brută lunară a acestuia;
- Hotărârea nr.90 din 29 decembrie 2022 a Consiliului de Administrație prin care se aprobă contractul de mandat al Directorului Economic;

În vederea conformării cu cerințele Codului de Guvernanță Corporativă al BVB, ale OUG nr.109/2011 și ale Legii nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață modificată și completată de Legea nr.158/2020, Politica privind remunerarea a fost revizuită și aprobată de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor prin Hotărârea AGOA nr.3 din 28 aprilie 2022.

Structura remunerației acordate administratorilor neexecutivi

Remunerația fixă lunară a fost stabilită conform prevederilor legale aplicabile (detaliată în Raportul anual 2022 privind remunerațiile, beneficiile și/sau alte avantaje acordate administratorilor și directorilor din cadrul S.N.G.N. Romgaz S.A.) și prevăzută de Contractele de administrație ale fiecărui administrator așa cum au fost ele aprobate prin hotărârile AGA corespunzătoare.

Remunerația fixă lunară în anul 2022 a fost stabilită la o indemnizație lunară brută egală cu de două ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificărilor activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

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

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

Structura remunerației acordate administratorilor executivi, respectiv Directorului General /Directorului General Adjunct

Fiind și membru executiv al Consiliului de Administrație, Directorul General provizoriu/Directorul General Adjunct a avut încheiate atât un contract de administrare pentru calitatea de membru al Consiliului de Administrație cât și contract de mandat, pentru calitatea de director. Directorul General/ Directorul General Adjunct a fost îndreptățit strict la plata remunerației conform contractului de mandat.

Structura remunerației acordate directorilor

Remunerația fixă lunară s-a acordat în baza prevederilor legale aplicabile (detaliată în Raportul anual 2022 privind remunerațiile, beneficiile și/sau alte avantaje acordate administratorilor și directorilor din cadrul Romgaz) și a fost prevăzută de Contractele de mandat ale fiecărui director, aprobate prin hotărârile Consiliului de Administrație.

Remunerația fixă lunară în anul 2022 a fost stabilită la o indemnizație lunară brută în cuantum de până la 6 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar din ramura în care își desfășoară activitatea societatea, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii. Indemnizația fixă se actualizează

la începutul fiecărui an în funcție de datele furnizate de Institutul Național de Statistică. În anul 2022 Directorul General și Directorul General Adjunct au avut o remunerația lunară fixă de 6 ori această medie, iar pentru Directorul Economic remunerația fixă a fost stabilită la 6 respectiv 5 ori raportat la această medie. Remunerația variabilă stabilită în funcție de îndeplinirea obiectivelor și indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari aprobați va face obiectul unui act adițional la contractul de mandat. În cursul anului 2022, Directorul General, Directorul General Adjunct și Directorul Economic nu au beneficiat de remunerație variabilă.

DECLARAȚIE NEFINANCIARĂ

Romgaz întocmește un *raport separat* corespunzător exercițiului financiar 2022 care va fi pus la dispoziția publicului, pe site-ul societății, până la finele lunii iunie 2023, conform prevederilor Ordinului MFP nr.2844/2016¹⁸ (Cap.7, pct.42 alin.(1)).

¹⁸ Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr.2.844 din 12 decembrie 2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

IX. Execuția contractelor de administrare și a contractelor de mandat

Contractele de mandat ale administratorilor

În anul 2022, administratorii Romgaz și-au desfășurat activitatea în baza contractelor de mandat ale căror formă și conținut au fost aprobate de către Adunarea Generală a Acționarilor.

Până la finalizarea procedurii de selecție, declanșată prin Hotărârea AGOA nr.9 din 27 octombrie 2021, mandatele administratorilor sunt provizorii, cu o durată inițială de 4 luni și o durată maximă de 6 luni, ca urmare a prelungirii acestora. Contractele administratorilor provizorii nu conțin indicatori și criterii de performanță.

Prin Hotărârea nr.7 din 9 septembrie 2021, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor desemnează membrii provizorii ai Consiliului de Administrație pentru un mandat de 4 luni începând cu data de 13 septembrie 2021 până în data de 13 ianuarie 2022, stabilește remunerația fixă brută a acestora și aprobă forma contractului de mandat.

Prin Hotărârea nr.1 din 6 ianuarie 2022, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor aprobă prelungirea duratei mandatului membrilor provizorii cu 2 luni de la data expirării și forma actului adițional la contractul de mandat privind prelungirea duratei.

Prin Hotărârea nr.2 din 28 februarie 2022, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor alege administratori provizorii pentru un mandat de 4 luni, începând cu 14 martie 2022, stabilește remunerația fixă brută a acestora și aprobă forma contractului de mandat.

Prin Hotărârea nr.34 din 25 mai 2022, Consiliul de Administrație numește un administrator provizoriu începând cu data de 25 mai 2022 și până la data primei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor societății.

Prin Hotărârea nr.36 din 17 iunie 2022, Consiliul de Administrație aprobă contractul de mandat al administratorului provizoriu numit de către consiliu.

Prin Hotărârea nr.6 din 8 iulie 2022, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor alege un administrator provizoriu, începând cu 9 iulie 2022 până în data de 14 septembrie 2022, stabilește indemnizația brută lunară și forma contractului de mandat încheiat, aprobă prelungirea mandatului administratorilor provizorii numiți prin Hotărârea AGOA nr.2 din 28 februarie 2022, cu două luni de la data expirării, respectiv din data de 14 iulie 2022, până în data de 14 septembrie 2022 și forma actului adițional la contractul de mandat privind prelungirea duratei.

Prin Hotărârea nr.7 din 13 septembrie 2022, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor alege administratori provizorii pentru un mandat de 4 luni, începând cu 15 septembrie 2022, stabilește indemnizația fixă brută lunară a acestora și aprobă forma contractului de mandat.

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

Contractele de mandat ale directorilor

În perioada de raportare, Directorul General, Directorul General Adjunct și Directorul Economic și-au desfășurat activitatea în baza contractelor de mandat a căror formă și conținut au fost aprobate de către Consiliul de Administrație.

În perioada de referință, mandatele directorilor Romgaz au fost provizorii cu o durată de maxim 6 luni, aferentă unui contract de mandat.

Consiliul de Administrație al Romgaz, întrunit în ședința din data de 2 noiembrie 2021, prin Hotărârea nr.67, numește pe domnul Jude Aristotel Marius în funcția de Director General al Romgaz, începând cu data de 15 decembrie 2021, pentru un mandat provizoriu de 4 luni, stabilește indemnizația fixă brută lunară și încheierea contractului de mandat în forma aprobată anterior de către Consiliul de Administrație pentru mandatul care se încheie la 14 decembrie 2021.

Prin Hotărârea nr.68 din 2 noiembrie 2021, Consiliul de Administrație numește pe domnul Popescu Răzvan în funcția de Director Economic provizoriu al Romgaz, pentru o perioadă de 4 luni începând cu data de 16 decembrie 2021 și până în data de 16 aprilie 2022, stabilește indemnizația fixă brută lunară și încheierea contractului de mandat în forma aprobată anterior de către Consiliul de Administrație pentru mandatul care se încheie la 15 decembrie 2021.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.17 din 22 martie 2022, numește pe domnul Jude Aristotel Marius în funcția de Director General al Romgaz pentru un mandat provizoriu de 4 luni, începând cu data de 16 aprilie 2022 și până în data de 16 august 2022 și stabilește indemnizația fixă brută lunară.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.18 din 22 martie 2022, numește în funcția de Director Economic pe domnul Răzvan Popescu pentru un mandat provizoriu de 4 luni, începând cu data de 17 aprilie 2022 și până în 17 august 2022 și stabilește indemnizația fixă brută lunară.

Prin Hotărârea nr.33 din 25 mai 2022 Consiliul de Administrație aprobă contractul de mandat al Directorului General și al Directorului Economic.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr. 57, numește pe o perioadă de 4 luni, începând cu 17 august 2022 până în data de 17 decembrie 2022, pe domnul Popescu Răzvan în funcția de Director General, pe domnul Jude Aristotel Marius în funcția de Director General Adjunct, respectiv pe domnul Bobar Andrei în funcția de Director Economic și stabilește indemnizațiile fixe brute lunare a acestora.

Prin Hotărârea nr.60 din 31 august 2022, Consiliul de Administrație aprobă contractul de mandat al Directorului General.

Prin Hotărârea nr.61 din 31 august 2022, Consiliul de Administrație aprobă contractul de mandat al Directorului General Adjunct.

Prin Hotărârea nr.62 din 31 august 2022, Consiliul de Administrație aprobă contractul de mandat al Directorului Economic.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr. 78, numește pe o perioadă de 4 luni, începând cu 18 decembrie 2022 până în data de 18 aprilie 2023, pe domnul Popescu Răzvan în funcția de Director General, pe domnul Jude Aristotel Marius în funcția de Director General Adjunct și stabilește indemnizațiile fixe brute lunare a acestora.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr. 85, aprobă contractele de mandat ale Directorului General și Directorului General Adjunct, numește pe o perioadă de 4 luni, începând cu 20 decembrie 2022 până în data de 20 aprilie 2023, pe doamna Gabriela Trânbițaș în funcția de Director Economic, și stabilește indemnizația fixă brută lunară.

Prin Hotărârea nr.90 din 29 decembrie 2022, Consiliul de Administrație aprobă contractul de mandat al Directorului Economic.

În contractele de mandat încheiate cu Directorul General, Directorul General Adjunct și Directorul Economic ai societății nu au fost incluși indicatori și criterii de performanță.

Semnături:**Președinte Consiliul de Administrație,****DAN DRAGOȘ DRĂGAN****Director General,****RĂZVAN POPESCU****Director Economic,****GABRIELA TRÂNBÎȚAȘ**

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

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicații privind conformarea
1		2	3	4
A.1	Toate societățile trebuie să aibă un regulament intern al Consiliului care include termenii de referință/responsabilitățile Consiliului și funcțiile cheie de conducere ale societății, și care aplică, printre altele, Principiile Generale din Secțiunea A.	x		
A.2	Regulamentul CA trebuie să includă prevederi pentru gestionarea conflictelor de interese. Membrii Consiliului trebuie să notifice Consiliul cu privire la orice conflicte de interese care au survenit sau pot surveni și să se abțină de la participarea la discuții (inclusiv prin neprezentare, cu excepția cazului în care neprezentarea ar împiedica formarea cvorumului) și de la votul pentru adoptarea unei hotărâri privind chestiunea care dă naștere conflictului de interese respectiv.	x		
A.3	CA este format din cel puțin cinci membri.	x		
A.4	Majoritatea membrilor CA trebuie să nu aibă funcție executivă. Nu mai puțin de doi membri neexecutivi ai CA trebuie să fie independenți. Fiecare membru independent al CA trebuie să depună o declarație la momentul nominalizării sale în vederea alegerii sau realegerii, precum și atunci când survine orice schimbare a statutului său, indicând elementele în baza cărora se consideră că este independent din punct de vedere al caracterului și judecății sale.	x		Începând cu 14 martie 2022, (HAGOA nr. 2/28 februarie 2022) 2 membri neexecutivi ai CA sunt independenți.
A.5	Alte angajamente și obligații profesionale relativ permanente ale membrilor CA, inclusiv poziții executive și neexecutive în Consiliul unor societăți și instituții non-profit, trebuie dezvăluite acționarilor și investitorilor potențiali înainte de nominalizare și în cursul mandatului său.	x		
A.6	Orice membru al CA trebuie să prezinte Consiliului informații privind orice raport cu un acționar care deține direct sau indirect acțiuni reprezentând peste 5% din toate drepturile de vot. Această obligație se referă la orice fel de raport care poate afecta poziția membrului cu privire la chestiuni decise de Consiliu.	x		
A.7	Societatea trebuie să desemneze un secretar al Consiliului responsabil de sprijinirea activității Consiliului.	x		
A.8	Declarația privind governanța corporativă va informa dacă a avut loc o evaluare a CA sub conducerea Președintelui sau a comitetului de nominalizare și, în caz afirmativ, va rezuma măsurile cheie și schimbările rezultate în urma acesteia. Societatea trebuie să aibă o politică/ghid privind evaluarea CA cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.	x		Declarația privind governanța corporativă informează cu privire la evaluarea CA pentru anul 2022.



Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicații privind conformarea
1		2	3	4
A.9	Declarația privind governanța corporativă trebuie să conțină informații privind numărul de întâlniri ale CA și comitetelor în cursul ultimului an, participarea administratorilor (în persoană și în absență) și un raport al CA și al comitetelor cu privire la activitățile acestora.	x		
A.10	Declarația privind governanța corporativă trebuie să cuprindă informații referitoare la numărul exact de membri independenți din CA.	x		
A.11	CA trebuie să înființeze un comitet de nominalizare format din membri neexecutivi, care va conduce procedura nominalizărilor de noi membri în CA și va face recomandări CA. Majoritatea membrilor comitetului de nominalizare trebuie să fie independentă.	x		Începând cu 14 martie 2022 (HCA nr. 13/2022) 2 membri neexecutivi ai Comitetului de Nominalizare și Remunerare sunt independenți.
B.1	CA trebuie să înființeze un comitet de audit în care cel puțin un membru trebuie să fie administrator neexecutiv independent. Comitetul de audit trebuie să fie format din cel puțin trei membri și majoritatea membrilor comitetului de audit trebuie să fie independenți. Majoritatea membrilor, incluzând președintele, trebuie să fi dovedit ca au calificare adecvată relevantă pentru funcțiile și responsabilitățile comitetului. Cel puțin un membru al comitetului de audit trebuie să aibă experiență de audit sau contabilitate dovedită și corespunzătoare.	x		Începând cu 14 martie 2022 (HCA nr. 13/2022) 2 membri neexecutivi ai Comitetului de Audit sunt independenți.
B.2	Președintele comitetului de audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent.	x		
B.3	În cadrul responsabilităților sale, comitetul de audit trebuie să efectueze o evaluare anuală a sistemului de control intern.	x		
B.4	Evaluarea de la B.3. trebuie să aibă în vedere eficacitatea și cuprinderea funcției de audit intern, gradul de adecvare al rapoartelor de gestiune a riscului și de control intern prezentate către comitetul de audit al Consiliului, promptitudinea și eficacitatea cu care conducerea executivă soluționează deficiențele sau slăbiciunile identificate în urma controlului intern și prezentarea de rapoarte relevante în atenția Consiliului.	x		
B.5	Comitetul de audit trebuie să evalueze conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate.		x parțial	Prevederea este deja menționată la art.8 alin. 2 din CGC Romgaz. Regulamentul Intern al Comitetului de Audit aprobat de CA în cadrul ședinței din 14 mai 2018, revizuit și aprobat în 10 octombrie 2022 conține prevederi privind această obligație. De asemenea, o <i>Politică privind tranzacțiile cu</i>



Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicații privind conformarea
1		2	3	4
				<i>părțile afiliate</i> a fost elaborată la nivelul Romgaz și a fost aprobată de CA în 20 martie 2019. În urma aprobării, ea a fost publicată pe pagina de internet a societății.
B.6	Comitetul de audit trebuie să evalueze eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestiune a riscului.	x		
B.7	Comitetul de audit trebuie să monitorizeze aplicarea standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate. Comitetul de audit trebuie să primească și să evalueze rapoartele echipei de audit intern.	x		
B.8	Comitetul de Audit trebuie să raporteze periodic (cel puțin anual) sau adhoc către CA cu privire la rapoartele sau analizele inițiate de comitet.	x		
B.9	Niciunui acționar nu i se poate acorda tratament preferențial față de alți acționari în legătură cu tranzacții și acorduri încheiate de societate cu acționari și afiliații acestora.	x		
B.10	CA trebuie să adopte o politică prin care să se asigure că orice tranzacție a societății cu oricare dintre societățile cu care are relații strânse a carei valoare este egală cu sau mai mare de 5% din activele nete ale societății (conform ultimului raport financiar) este aprobată de CA în urma unei opinii obligatorii a comitetului de audit și dezvăluită în mod corect acționarilor și potențialilor investitori, în măsura în care aceste tranzacții se încadrează în categoria evenimentelor care fac obiectul cerințelor de raportare.	x		
B.11	Auditorile interne trebuie efectuate de către o divizie separată structural (departamentul de audit intern) din cadrul societății sau prin angajarea unei entități terțe independente.	x		
B.12	Departamentul de audit intern trebuie să raporteze din punct de vedere funcțional către Consiliu prin intermediul comitetului de audit. În scopuri administrative și în cadrul obligațiilor conducerii de a monitoriza și reduce riscurile, acesta trebuie să raporteze direct directorului general.	x		
C.1	Societatea trebuie să publice pe pagina sa de internet politica de remunerare. Politica de remunerare trebuie formulată astfel încât să permită acționarilor înțelegerea principiilor și a argumentelor care stau la baza remunerației membrilor CA și a Directorului General. Orice schimbare esențială intervenită în politica de remunerare trebuie publicată în timp util pe pagina de internet a societății. Societatea trebuie să includă în raportul anual o declarație privind implementarea politicii de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei. Raportul privind remunerarea trebuie să prezinte implementarea politicii de remunerare pentru	x		



Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicații privind conformarea
1		2	3	4
	persoanele identificate în politica de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei.			
D.1	Societatea trebuie să organizeze un serviciu de Relații cu Investitorii – indicându-se publicului larg persoana/persoanele responsabile sau unitatea organizatorică. În afară de informațiile impuse de prevederile legale, societatea trebuie să includă pe pagina sa de internet o secțiune dedicată Relațiilor cu Investitorii, în limbile română și engleză, cu toate informațiile relevante de interes pentru investitori, inclusiv:	x		
D.1.1	Principalele reglementări corporative: actul constitutiv, procedurile privind adunările generale ale acționarilor;		x parțial	Elementele privind organizarea AGA sunt prezentate acționarilor cu ocazia fiecărei ședințe.
D.1.2	CV-urile profesionale ale membrilor organelor de conducere ale societății, alte angajamente profesionale ale membrilor Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în consilii de administrație din societăți sau din instituții non-profit;	x		
D.1.3	Rapoartele curente și rapoartele periodice (trimestriale, semestriale și anuale) – cel puțin cele prevăzute la punctul D.8 – inclusiv rapoartele curente cu informații detaliate referitoare la neconformitatea cu Codul de Guvernanță Corporativă al BVB;	x		
D.1.4	Informații referitoare la AGA: ordinea de zi și materialele informative; procedura de alegere a membrilor CA; argumentele care susțin propunerile de candidați pentru alegerea în CA împreună cu CV-urile profesionale ale acestora; întrebările acționarilor cu privire la punctele de pe ordinea de zi și răspunsurile societății, inclusiv hotărârile adoptate;	x		
D.1.5	Informații privind evenimentele corporative (plata dividendelor și a altor distribuiri către acționari, alte evenimente care conduc la dobândirea sau limitarea drepturilor unui acționar) inclusiv termenele limită și principiile aplicate acestor operațiuni. Informațiile respective vor fi publicate într-un termen care să le permită investitorilor să adopte decizii de investiții;	x		
D.1.6	Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante;	x		
D.1.7	Prezentările societății (de ex., prezentările pentru investitori, prezentările privind rezultatele trimestriale etc.), situațiile financiare (trimestriale, semestriale, anuale), rapoartele de audit și rapoartele anuale.	x		



Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicații privind conformarea
1		2	3	4
D.2	Societatea va avea o politică privind distribuția anuală de dividende sau alte beneficii către acționari, propusă de Directorul General și adoptată de CA sub forma unui set de linii directoare pe care societatea intenționează să le urmeze cu privire la distribuirea profitului net. Principiile politicii anuale de distribuție către acționari vor fi publicate pe pagina de internet a societății.	x		
D.3	Societatea va adopta o politică în legătură cu previziunile, fie că acestea sunt făcute publice sau nu. Politica privind previziunile va stabili frecvența, perioada avută în vedere și conținutul previziunilor și va fi publicată pe pagina de internet a societății.	x		
D.4	Regulile AGA nu trebuie să limiteze participarea acționarilor la adunările generale și exercitarea drepturilor acestora. Modificările regulilor vor intra în vigoare, cel mai devreme, începând cu următoarea adunare a acționarilor.	x		
D.5	Auditorii externi vor fi prezenți la AGA atunci când rapoartele lor sunt prezentate în cadrul acestor adunări.	x		
D.6	CA va prezenta AGA o scurtă apreciere asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative, precum și opinii asupra unor chestiuni supuse deciziei adunării generale.	x		
D.7	Orice specialist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la AGA în baza unei invitații prealabile din partea CA. Jurnaliștii acreditați pot, de asemenea, să participe la AGA, cu excepția cazului în care Președintele CA hotărăște în alt sens.	x		
D.8	Rapoartele financiare trimestriale și semestriale vor include informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii cheie care influențează modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, profitului net și al altor indicatori financiari relevanți, atât de la un trimestru la altul, cât și de la un an la altul.	x		
D.9	Societatea va organiza cel puțin două ședințe/teleconferințe cu analiștii și investitorii în fiecare an. Informațiile prezentate cu aceste ocazii vor fi publicate în secțiunea relații cu investitorii a paginii de internet a societății la data ședințelor/teleconferințelor.	x		
D.10	În cazul în care o societate susține diferite forme de expresie artistică și culturală, activități sportive, activități educative sau științifice și consideră că impactul acestora asupra caracterului inovator și competitivității societății fac parte din misiunea și strategia sa de dezvoltare, va publica politica cu privire la activitatea sa în acest domeniu.	x		

Abreviații:

AGA = Adunarea Generală a Acționarilor

BVB = Bursa de Valori București

CA = Consiliu de Administrație

CGC = Cod de Guvernanță Corporativă

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

CV = Curriculum Vitae

TR = Termeni de Referință

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Catre actionarii SNGN Romgaz S.A.

Raport asupra auditului situatiilor financiare consolidate

Opinia

Am auditat situatiile financiare consolidate ale societatii SNGN Romgaz S.A. („Societatea”) cu sediul social in Medias, Piata Constantin I. Motas nr. 4, cod 551130, judetul Sibiu, Romania, identificata prin codul unic de inregistrare fiscala RO14056826, si ale filialelor sale (denumite impreuna „Grupul”), care cuprind situatia consolidata a pozitiei financiare la data de 31 decembrie 2022, situatia consolidata a rezultatului global, situatia consolidata a modificarilor in capitalul propriu si situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, precum si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte informatii explicative.

In opinia noastra, situatiile financiare consolidate anexate ofera o imagine fidela si justa a pozitiei financiare consolidate a Grupului la data de 31 decembrie 2022, ca si a performantei financiare consolidate si a fluxurilor de trezorerie consolidate ale acestuia pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana cu modificarile si completarile ulterioare (OMF 2844/2016).

Bazele opiniei

Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internationale de Audit (ISA), Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului din 16 aprilie 2014 („Regulamentul (UE) nr. 537/2014”) si a Legii nr. 162/2017 („Legea 162/2017”). Responsabilitatile noastre conform acestor standarde sunt descrise mai detaliat in sectiunea „Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare consolidate” din raportul nostru. Suntem independenti fata de Grup conform Codului International de etica al profesionistilor contabili (inclusiv standardele internationale de independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (codul IESBA), conform cerintelor etice, care sunt relevante pentru auditul situatiilor financiare in Romania, inclusiv Regulamentul (UE) nr. 537/2014 si Legea 162/2017, si ne-am indeplinit responsabilitatile etice conform acestor cerinte si conform Codului IESBA. Consideram ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastra.

Aspecte cheie de audit

Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, in baza rationamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanta pentru auditul situatiilor financiare consolidate din perioada curenta. Aceste aspecte au fost abordate in contextul auditului desfasurat asupra situatiilor financiare consolidate, in ansamblu si in formarea opiniei noastre asupra acestora si nu emitem o opinie separata cu privire la aceste aspecte cheie.

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

Am indeplinit responsabilitatile descrise in sectiunea „Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare consolidate” din raportul nostru, inclusiv in legatura cu aceste aspecte cheie. In consecinta, auditul nostru a inclus efectuarea procedurilor proiectate sa raspunda la evaluarea noastra cu privire la riscul de erori semnificative in cadrul situatiilor financiare. Rezultatele procedurilor noastre de audit, inclusiv ale procedurilor efectuate pentru a aborda aspectele de mai jos, constituie baza pentru opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare consolidate anexate.

Descrierea fiecarui aspect cheie de audit si a procedurilor efectuate de noi pentru a trata respectivul aspect cheie

Aspect cheie de audit	Modul in care aspectul a fost tratat in cadrul auditului
<p>Estimarea rezervelor de gaz utilizate la calcularea deprecierei si amortizarii Informatiile Grupului privind estimarea rezervelor de gaze sunt incluse in Nota 2 (sectiunile „Active de explorare si evaluare” si “Utilizarea estimarilor”) la situatiile financiare consolidate.</p> <p>Estimarea rezervelor de gaz este o arie importanta pentru auditul nostru, deoarece rezervele de gaz au un impact semnificativ asupra situatiilor financiare consolidate, intrucat rezervele reprezinta, baza pentru deprecierea su amortizarea pe baza unitatii de productie a activelor din segmentul de productie gaze.</p> <p>Estimarea rezervelor de gaze necesita rationamente si ipoteze semnificative din partea conducerii si a specialistilor Societatii, si ca atare a fost considerata un aspect de audit cheie.</p>	<p>Am evaluat procesul de estimare al conducerii in ceea ce priveste determinarea rezervelor de gaz. In mod specific, munca noastra a inclus urmatoarele proceduri, fara a se limita la acestea:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ Am inteles la nivel detaliat procesul intern de estimare a rezervelor de gaze existent la nivelul Grupului, precum si fluxul de documentatie aferent, inclusiv controalele cheie asociate cu acesta; ➤ Am analizat procesul de certificare a specialistilor din domeniul tehnic si comercial, responsabili pentru estimarea rezervelor de gaze; am evaluat de asemenea competenta, capacitatile si obiectivitatea specialistilor Societatii; ➤ Am testat faptul ca intrarile sau reducerile semnificative ale rezervelor de gaze au fost inregistrate in perioada corespunzatoare in care noi informatii au devenit disponibile si daca modificarile au fost facute in conformitate cu standardele Agentiei Nationale de Resurse Minerale ("ANRM"); ➤ Am comparat, pe baza de esantion rezervele de gaz cu ipotezele utilizate in fluxurile de numerar utilizate in contabilizarea deprecierei si amortizarii activelor de productie in segmentul productie de gaze. <p>Am evaluat, de asemenea, daca informatiile prezentate in situatiile financiare consolidate ale Grupului cu privire la calcularea amortizarii sunt adecvate.</p>
<p>Tratamentul contabil aferent achizitiei actiunilor ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (“EMEPR”) (in prezent Romgaz Black Sea Limited) in situatiile financiare consolidate Informatiile Grupului privind achizitia EMEPR si tratamentul contabil al acesteia sunt incluse in nota 30 la situatiile financiare consolidate.</p> <p>In cursul anului, Compania a achizitionat 100% din actiunile ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (“EMEPR”), entitate care detine 50% din drepturile dobandite si din obligatiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona de apa adanca a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagra</p> <p>Tratamentul contabil aferent achizitiei actiunilor ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited („EMEPR”) reprezinta o arie importanta in auditul</p>	<p>Am evaluat rationamentele si ipotezele conducerii cu privire la achizitia actiunilor EMEPR. In mod specific, munca noastra a inclus, dar nu s-a limitat la, urmatoarele proceduri:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ Am revizuit contractul de cumparare pentru a intelege termenii si conditiile cheie; am implicat specialistii nostri interni in IFRS pentru a ne asista in evaluarea tratamentului contabil aplicat de

nostru, deoarece are un impact semnificativ asupra situatiilor financiare consolidate si necesita rationamente si ipoteze semnificative din partea conducerii Grupului pentru:

- stabilirea daca tranzactia este o combinatie de intreprinderi sau o achizitie de active;
- identificarea activelor dobandite si alocarea pretului de cumparare catre activele achizitionate.

Conducerea Grupului, a considerat ca testul de concentrare ale activelor inclus in Standardul International de Raportare Financiara 3 – Combinarea de intreprinderi a fost indeplinit si ca tranzactia se califica drept achizitie de active pentru situatiile financiare consolidate, recunoscand astfel o imobilizare necorporala nou identificata- dreptul de a exploata 50% din rezervele perimetrului Neptun Deep - si alocand cea mai mare parte din pretul platit acestui activ.

In scopul alocarii pretului de achizitie, valoarea justa relativa a dreptului de exploatare nou recunoscut a fost determinata folosind metoda investitiei initiale, care a impus conducerii Grupului sa pregateasca fluxuri de numerar actualizate pentru viitoarea exploatare a resurselor de gaze naturale.

Ca urmare a rationamentelor si ipotezelor semnificative implicate, tratamentul contabil pentru achizitia EMEPRL a fost considerat un aspect cheie de audit.

conducere si a conformitatii acestuia cu cerintele IFRS;

- Am analizat si evaluat rationamentul conducerii pentru a determina natura tranzactiei si, in special, am analizat ipotezele testului de concentrare al activelor;
- Am reconciliat cu evidente suport (extrase de cont) contravaloarea platita pentru achizitia a 100% din actiunile EMEPRL;
- Am evaluat competenta specialistilor interni si externi folositi de conducere in acest proces si obiectivitatea si independenta specialistilor externi, pentru a evalua daca acestia erau calificati corespunzator pentru a efectua evaluarea;
- Am evaluat rationamentul conducerii in ceea ce priveste alocarea pretului de cumparare efectuata pe baza valorilor juste relative ale activelor achizitionate si ale datoriilor asumate;
- In ceea ce priveste modelul de fluxuri de numerar actualizate utilizat pentru a calcula valoarea justa relativa a dreptului de exploatare dobandit, noi:
 - a) am testat rezonabilitatea volumelor viitoare anuale de productie pentru fiecare camp de gaze, utilizand ca si baza de comparatie rapoartele de rezerve recent aprobate de ANRM, precum si anexele acestora, prin care se aproba planul de productie aferent fiecarui camp de gaze;
 - b) am comparat principalele ipoteze utilizate in fluxurile de numerar actualizate (preturile viitoare ale gazelor, costurile de exploatare, cheltuielile cu investitiile, volumele de productie, rezervele de gaze si rata de actualizare) cu previziunile curente si pe termen lung aprobate de ambele parti ale angajementului in comun: conducerea Grupului si operatorul concesiunii;
 - c) am analizat ipotezele utilizate in proiectiile fluxului de numerar;
 - d) am implicat specialistii nostri interni in evaluare pentru a ne asista in evaluarea ipotezelor si metodologiilor cheie utilizate de Grup pentru evaluarea dreptului de exploatare (am verificat acuratetea matematica a modelului, conformitatea acestuia cu cerintele Standardelor Internationale de Raportare Financiara, ratele de actualizare utilizate, preturile viitoare de vanzare a gazelor naturale);
 - e) Am evaluat analiza de senzitivitate efectuata de conducere asupra ipotezelor cheie din modelul fluxurilor viitoare de numerar, pentru a evalua impactul potential al posibilelor modificari.

- Am întrebat dacă Grupul are capacitatea de a finanta 50% din investitia necesara exploatarii gazelor naturale Neptun Deep;
- Am revizuit procesele verbale ale sedintelor Consiliului de Administratie pentru orice indicii privind lipsa unei capacitatii de finantare sau a intentiei de exploatare si am verificat ca bugetul de investitii pentru anii urmasori include fonduri planificate pentru aceste investitii.

Am evaluat, de asemenea, daca informatiile prezentate in situatiile financiare consolidate ale Grupului cu privire la achizitia EMEPRL sunt adecvate.

Estimarea provizioanelor de dezafectare
Informatiile Grupului privind provizionului de dezafectare sunt incluse in nota 2 (sectiunea „Utilizarea estimarilor”) si nota 19 (Provizioane) la situatiile financiare consolidate.

Activitatile de baza ale Grupului genereaza in mod curent obligatii cu privire la scoaterea din uz, demontarea si indepartarea activelor, precum si activitati de remediere a solului.

Provizionul de dezafectare este semnificativ pentru auditul nostru, din cauza valorii sale (valoarea contabila de 236,49 milioane lei la 31 decembrie 2022) si pentru ca necesita rationamente si ipoteze din partea conducerii in determinarea acestuia.

Estimarile-cheie si ipotezele se refera la costurile viitoare de dezafectare preconizate, ratele inflatiei prognozate si rata de actualizare pentru a determina valoarea prezenta a provizioanelor.

In ceea ce priveste estimarea de catre conducere a provizionului de dezafectare, munca noastra a inclus urmatoarele proceduri, fara a se limita la acestea:

- Am realizat o intelegere detaliata a procesului de estimare a provizioanelor Grupului si a fluxului documentatiei aferente si am evaluat proiectarea si implementarea controalelor in cadrul procesului;
- Am comparat estimarile actuale ale costurilor de dezafectare cu costurile efective suportate de Grup in perioadele anterioare;
- Am revizuit estimarile privind desfasurarea in timp a efectuarii lucrarilor de suprafata si adancime pentru dezafectarea sondelor;
- Am inspectat documentele suport pentru modificarile semnificative survenite in estimarile privind costurile care au avut loc in cursul anului;
- Am implicat specialistii nostri in evaluare pentru a ne ajuta in realizarea unei analize de comparabilitate cu industria in privinta ratelor de actualizare si a ratelor inflatiei;
- Am testat acuratetea matematica a calculelor efectuate de conducere pentru determinarea provizioanelor de dezafectare;
- Am evaluat competenta, capacitatile si obiectivitatea specialistilor Societatii.

Am evaluat, de asemenea, daca informatiile prezentate in situatiile financiare consolidate ale Grupului cu privire la obligatiile de dezafectare sunt adecvate.

Alte informatii

Alte informatii includ Raportul anual, care include Raportul consolidat al administratorilor, Raportul privind platile efectuate catre guverne, Declaratia referitoare la guvernanta corporativa si Raportul de Remunerare, dar nu include situatiile financiare consolidate si raportul nostru de audit cu privire la acestea. Raportul privind responsabilitatea corporativa si sustenabilitate va fi publicat separat la o data ulterioara. Conducerea este responsabila pentru alte informatii.

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare consolidate nu acopera alte informatii si nu exprimam nicio forma de concluzie de asigurare asupra acestora.

In legatura cu auditul efectuat de noi asupra situatiilor financiare consolidate, responsabilitatea noastra este de a cita aceste alte informatii si, facand acest lucru, de a analiza daca acestea nu sunt in concordanta, in mod semnificativ, cu situatiile financiare consolidate sau cunostintele pe care le-am obtinut in urma auditului sau daca acestea par sa includa erori semnificative. Daca, in baza activitatii desfasurate asupra altor informatii ajungem la concluzia ca exista erori semnificative cu privire la aceste alte informatii obtinute inainte de data raportului de audit, noi trebuie sa raportam acest lucru. Nu avem nimic de raportat in acest sens.

Responsabilitatea conducerii si a persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situatiile financiare consolidate

Conducerea Grupului are responsabilitatea intocmirii si prezentarii fidele a situatiilor financiare consolidate in conformitate cu Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana cu modificarile si completarile ulterioare si pentru

acel control intern pe care conducerea îl considera necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare consolidate, care sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

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

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

Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare consolidate

Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare consolidate, luate în ansamblu, nu conțin denaturări semnificative cauzate de eroare sau fraudă și de a emite un raport de audit care să includă opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, însă nu este o garanție că un audit desfășurat în conformitate cu standardele ISA va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare, și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, atât la nivel individual sau luate în ansamblu, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor luate în baza acestor situații financiare consolidate.

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

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

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

De asemenea, oferim persoanelor responsabile cu guvernanta o declarație cu privire la conformitatea noastră cu cerințele etice privind independența și le comunicăm toate relațiile și alte aspecte care pot fi considerate, în mod rezonabil, că ar putea să ne

afecteze independenta si, unde este cazul, actiunile intreprinse pentru a elimina amenintarile sau masurile de siguranta aferente.

Dintre aspectele pe care le comunicam persoanelor responsabile cu guvernanta, stabilim acele aspecte care au avut cea mai mare importanta in cadrul auditului asupra situatiilor financiare consolidate din perioada curenta si, prin urmare, reprezinta aspecte cheie de audit.

Raport cu privire la alte cerinte legale si de reglementare

Raportare asupra unor informatii, altele decat situatiile financiare consolidate si raportul nostru de audit asupra acestora

Pe langa responsabilitatile noastre de raportare conform standardelor ISA si descrise in sectiunea „Alte informatii”, referitor la Raportul consolidat al administratorilor si Raportul de remunerare, noi am citit aceste rapoarte si raportam urmatoarele:

- a) in Raportul consolidat al administratorilor nu am identificat informatii care sa nu fie consecvente, sub toate aspectele semnificative, cu informatiile prezentate in situatiile financiare consolidate ale grupului, la data de 31 decembrie 2022, atasate;
- b) Raportul consolidat al administratorilor, identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informatiile cerute de Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile si clarificarile ulterioare, Anexa 1, punctele 15-19 si 26-27;

- c) pe baza cunostintelor noastre si a intelegerii dobandite in cursul auditului situatiilor financiare intocmite la data de 31 decembrie 2022 cu privire la Grup si la mediul acestuia, nu am identificat informatii eronate semnificative prezentate in Raportul consolidat al administratorilor;
- d) Raportul de remunerare identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informatiile cerute de articolul 107 (1) si (2) din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata.

Alte cerinte privind cuprinsul raportului de audit conform Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului

Numirea si aprobarea auditorului

Am fost numiti auditori ai Grupului de catre Adunarea Generala a Actionarilor la data de 6 octombrie 2022 pentru a audita situatiile financiare consolidate ale exercitiilor financiare 2021, 2022, 2023. Durata totala de misiune continua, inclusiv reinnoirile anterioare (prelungirea perioadei pentru care am fost numiti initial) si renumirile pentru auditorul statutar, a durat cinci ani, acoperind anii incheiati de la 31 decembrie 2018 pana la 31 decembrie 2022.

Consecventa cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare consolidate exprimata in acest raport este in concordanta cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit al Societatii, pe care l-am emis in aceeasi data ca si raportul actual.

Furnizarea serviciilor non-audit

Nu am furnizat Grupului servicii non-audit interzise mentionate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului si ramanem independenti fata de Grup pe durata auditului.

In afara de serviciile de audit statutar si alte servicii asociate serviciilor de audit, asa cum sunt prezentate in notele la situatiile financiare consolidate, nu am mai furnizat Societatii si entitatilor controlate de aceasta alte servicii.

Raport asupra conformitatii formatului electronic al situatiilor financiare consolidate cu cerintele Regulamentului ESEF.

Am efectuat un angajament de asigurare rezonabila asupra conformitatii situatiilor financiare consolidate ale societatii SNGN Romgaz SA („Societatea”) si ale filialelor sale (impreuna denumite “Grupul”) pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, incluse in fisierul electronic anexat „Romgaz-2022-12-31.zip” (identificat cu cheia (4ca3856ff4e80adaff248d43317396602630df1b7af85944b030183f83d7ab8d) cu cerintele Regulamentul delegat (UE) 2018/815 al Comisiei din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European si a Consiliului in ceea ce priveste standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronic unic („Regulamentul ESEF”). Opinia noastra este exprimata exclusiv in ceea ce priveste formatul electronic al situatiilor financiare consolidate.

Descrierea obiectului si a criteriilor aplicabile

Conducerea a intocmit formatul electronic al situatiilor financiare consolidate ale Grupului pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, in conformitate cu cerintele Regulamentului ESEF si pentru a se conforma cu acestea.

Cerintele de intocmire a situatiilor financiare consolidate in format ESEF sunt specificate in Regulamentul ESEF si reprezinta, in opinia noastra, criteriile aplicabile astfel incat sa exprimam o opinie de asigurare rezonabila.

Responsabilitatile conducerii si ale persoanelor responsabile cu guvernanta in ceea ce priveste formatul electronic al situatiilor financiare consolidate

Conducerea Grupului este responsabila de conformitatea cu cerintele Regulamentului ESEF la intocmirea formatului electronic al situatiilor financiare consolidate in XHTML. Aceasta responsabilitate include selectarea si aplicarea etichetelor iXBRL adecvate utilizand taxonomia specificata in Regulamentul ESEF si pentru a asigura consecventa intre formatul electronic, lizibil pentru om, al situatiilor financiare consolidate (XHTML) si al situatiilor financiare consolidate auditate. Responsabilitatea conducerii Grupului include, de asemenea, proiectarea, implementarea si mentinerea controalelor interne pe care le considera necesare pentru a permite intocmirea de situatii financiare consolidate in format ESEF, care sa fie lipsite de denaturari semnificative raportate la Regulamentul ESEF.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiara in ceea ce priveste intocmirea situatiilor financiare consolidate ale Grupului, inclusiv aplicarea Regulamentului ESEF.

Responsabilitatea auditorului

Responsabilitatea noastra este de a exprima o opinie de asigurare rezonabila asupra conformitatii formatului electronic al situatiilor financiare consolidate cu cerintele Regulamentului ESEF.

Am efectuat o misiune de asigurare rezonabila in conformitate cu ISAE 3000 (revizuit) „Misiunile de asigurare, altele decat auditul sau revizuirea informatiilor financiare istorice” [ISAE 3000 (revizuit)]. Aceste standarde prevad ca noi sa respectam standardele etice si sa planificam si sa ne desfasuram misiunea, astfel incat, sa obtinem o asigurare rezonabila privind masura in care formatul electronic al situatiilor financiare consolidate ale Grupului este intocmit, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu criteriile aplicabile mentionate mai sus. Natura, plasarea in timp si extinderea procedurilor selectate depind de rationamentul nostru, incluzand o evaluare a riscului de denaturare semnificativa raportata la cerintele Regulamentului ESEF cauzata fie de frauda, fie de eroare.

Asigurarea rezonabila reprezinta un nivel ridicat de asigurare, insa nu este o garantie ca misiunea de asigurare desfasurata in conformitate cu ISAE 3000 (revizuit) va detecta intotdeauna o denaturare semnificativa raportata la cerinte, daca aceasta exista.

Independenta noastra si managementul calitatii

Aplicam Standardul International privind Managementul Calitatii 1, „Managementul calitatii pentru firmele care efectueaza audituri si revizuri ale situatiilor financiare, precum si alte misiuni de asigurare si servicii conexe” si in consecinta, proiecteaza, implementeaza si opereaza un sistem cuprinzator de management al calitatii, inclusiv politici si proceduri documentate privind conformitatea cu cerintele etice, standardele profesionale si cerintele legale si de reglementare aplicabile.

Ne-am mentinut independenta si confirmam ca am respectat cerintele privind etica si independenta impuse de Codul International de etica al profesionistilor contabili (inclusiv standardele internationale de independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (codul IESBA).

Sumarul procedurilor efectuate

Obiectivul procedurilor pe care le-am planificat si le-am desfasurat a constat in obtinerea unei asigurari rezonabile ca formatul electronic al situatiilor financiare consolidate este intocmit, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele Regulamentului ESEF. In desfasurarea evaluarii noastre asupra conformitatii cu cerintele Regulamentului ESEF a formatului electronic de raportare al situatiilor financiare consolidate ale Grupului, ne-am mentinut scepticismul profesional si am aplicat rationamentul profesional. De asemenea:

- am obtinut o intelegere a controlului intern si a proceselor legate de aplicarea Regulamentului ESEF in ceea ce priveste situatiile financiare consolidate ale Grupului, inclusiv intocmirea situatiilor financiare consolidate ale Grupului in format XHTML si etichetarea in limbaj care poate fi citit automat (iXBRL);
- am testat validitatea formatului XHTML aplicat;
- am verificat daca formatul electronic, lizibil pentru om, al situatiilor financiare consolidate (XHTML) corespunde situatiilor financiare consolidate auditate;
- am evaluat caracterul complet al etichetarii informatiilor din situatiile financiare consolidate, utilizand limbajul care poate fi citit automat (iXBRL) conform cerintelor Regulamentului ESEF;
- am evaluat caracterul adecvat al etichetelor iXBRL aplicate, selectate din taxonomia de baza si crearea extensiilor pentru elementele din taxonomia extinsa specificata in Regulamentul ESEF, in cazul in care nu au existat elemente adecvate in taxonomia de baza;
- am evaluat ancorarea extensiilor taxonomiei de elementele din taxonomia extinsa specificata in Regulamentul ESEF.

Consideram ca probele pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastra.

Opinie asupra conformitatii formatului electronic al situatiilor financiare consolidate cu cerintele Regulamentului ESEF

Pe baza procedurilor pe care le-am desfasurat, in opinia noastra, formatul electronic al situatiilor financiare consolidate ale Grupului pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022 este intocmit, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele Regulamentului ESEF.

In numele,

Ernst & Young Assurance Services SRL

Bd. Ion Mihalache nr. 15-17, etaj 21, Bucuresti, Romania

Inregistrat in Registrul Public electronic cu nr. FA77

Nume Auditor / Partener: Verona Cojocaru
Inregistrat in Registrul Public electronic cu nr. AF 1568

Bucuresti, Romania
24 martie 2023

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

SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022

ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU

ORDINUL MINISTERULUI FINANȚELOR PUBLICE 2844/2016

CUPRINS**PAGINA**

Situația consolidată a rezultatului global	1
Situația consolidată a poziției financiare	2
Situația consolidată a modificărilor în capitalul propriu	4
Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie	5
Note explicative la situațiile financiare consolidate:	7
1. Informații generale	7
2. Principalele politici contabile	7
3. Cifra de afaceri și alte venituri	19
4. Venituri din investiții	20
5. Costul mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	20
6. Alte câștiguri sau pierderi	20
7. Amortizare și depreciere	21
8. Cheltuieli cu personalul	21
9. Cheltuieli financiare	21
10. Alte cheltuieli	21
11. Impozitul pe profit	22
12. Imobilizări corporale	24
13. Explorarea și evaluarea resurselor de gaze naturale	26
14. Alte imobilizări necorporale. Active privind drepturile de utilizare	26
15. Stocuri	27
16. Creanțe	27
17. Capital social. Rezultat pe acțiune	29
18. Rezerve	30
19. Provizioane	30
20. Venituri în avans	32
21. Datorii comerciale și alte datorii	33
22. Instrumente financiare	34
23. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	36
24. Informații privind membrii organelor de administrație, conducere și supraveghere	37
25. Investiții în asociați	38
26. Alte investiții financiare	39
27. Informații pe segmente	40
28. Numerar și echivalente de numerar	43
29. Împrumuturi purtătoare de dobândă	43
30. Achiziția ExxonMobil Explorare si Productie Romania	44
31. Alte active financiare	45
32. Angajamente acordate	45
33. Angajamente primite	45
34. Contingențe	45
35. Angajamente comune	46
36. Onorariile auditorilor	47
37. Evenimente ulterioare datei bilanțului	47
38. Aprobarea situațiilor financiare	47

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL

	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2022 '000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2021 '000 RON
Cifra de afaceri	3	13.359.653	5.852.926
Costul mărfurilor vândute	5	(183.578)	(281.589)
Venituri din investiții	4	176.979	58.403
Alte câștiguri sau pierderi	6	(9.441)	23.388
Câștiguri/(pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	16	(55.166)	349.989
Variația stocurilor		(2.197)	74.787
Materii prime și consumabile	5	(118.037)	(81.146)
Amortizare și depreciere	7	(550.076)	(685.772)
Cheltuieli cu personalul	8	(846.001)	(766.639)
Cheltuieli financiare	9	(27.295)	(16.739)
Cheltuieli cu explorarea	13	(59.714)	(1.197)
Cota parte din rezultatul asociaților	25	2.350	85
Alte cheltuieli	10	(7.613.296)	(2.539.086)
Alte venituri	3	80.068	169.841
Profit înainte de impozitare		4.154.249	2.157.251
Cheltuiala cu impozitul pe profit	11	(1.607.537)	(242.264)
Profitul anului		2.546.712	1.914.987
Alte elemente ale rezultatului global			
<i>Elemente ce nu vor fi reclasificate în rezultat</i>			
Câștiguri/(pierderi) actuariale din actualizarea provizionului pentru beneficiile salariaților	19 c)	15.839	(37.116)
Impozit pe profit aferent elementelor ce nu vor fi reclasificate în rezultat	11	(2.534)	5.938
Total elemente ce nu vor fi reclasificate în rezultat		13.305	(31.178)
Total alte elemente ale rezultatului global anual, nete de impozit pe profit		13.305	(31.178)
Rezultatul global al anului		2.560.017	1.883.809
Rezultatul pe acțiune de bază și diluat	17 b)	0,0066	0,0050

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 23 martie 2023.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE

	Nota	31 decembrie 2022 '000 RON	31 decembrie 2021 '000 RON
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	12	5.039.314	5.240.697
Alte imobilizări necorporale	14 a)	5.140.425	16.133
Investiții în asociați	25	28.537	26.187
Creanțe privind impozitul amânat	11	199.016	269.645
Active privind drepturile de utilizare	14 b)	8.766	7.128
Alte investiții financiare	26	5.616	5.616
Total active imobilizate		10.421.674	5.565.406
Active circulante			
Stocuri	15	284.007	305.241
Creanțe comerciale și alte creanțe	16 a)	1.373.664	1.352.345
Costul obținerii de contracte cu clienții		3	483
Alte active financiare	31	99.597	417.923
Alte active	16 b)	265.232	67.962
Creanțe privind impozitul pe profit curent		-	3.201
Numerar și echivalente de numerar	28	1.883.882	3.580.412
Total active circulante		3.906.385	5.727.567
Total active		14.328.059	11.292.973
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capitaluri			
Capital social	17 a)	385.422	385.422
Rezerve	18	3.579.274	2.998.975
Rezultat reportat		6.111.869	5.596.756
Total capitaluri		10.076.565	8.981.153
Datorii pe termen lung			
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	19	168.830	156.420
Venituri în avans	20	230.419	230.438
Datorii leasing		7.499	7.211
Împrumuturi	29	1.125.534	-
Provizioane	19	210.838	412.846
Total datorii pe termen lung		1.743.120	806.915

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE

	Nota	31 decembrie 2022 '000 RON	31 decembrie 2021 '000 RON
Datorii curente			
Datorii comerciale	21	110.006	71.317
Datorii privind contractele cu clienții		263.340	204.384
Datorii cu impozitul pe profit curent	11	1.177.498	52.299
Venituri în avans	20	11	49
Provizioane	19	321.489	237.144
Datorii leasing		2.181	810
Împrumuturi	29	321.581	-
Alte datorii	21	312.268	938.902
Total datorii curente		2.508.374	1.504.905
Total datorii		4.251.494	2.311.820
Total capitaluri și datorii		14.328.059	11.292.973

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 23 martie 2023.

Răzvan Popescu
 Director General

Gabriela Trânbițaș
 Director Economic

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU

	Capital social	Rezerva legală	Alte rezerve (nota 18)	Rezultatul reportat **)	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2022	385.422	85.250	2.913.725	5.596.756	8.981.153
Rezultatul anului	-	-	-	2.546.712	2.546.712
Alte elemente ale rezultatului global anual	-	-	-	13.305	13.305
Rezultatul global al anului	-	-	-	2.560.017	2.560.017
Alocare dividende *)	-	-	-	(1.464.605)	(1.464.605)
Creștere rezerve legale	-	5.044	-	(5.044)	-
Transfer la alte rezerve	-	-	540.227	(540.227)	-
Creștere rezerve aferente profitului reinvestit	-	-	35.028	(35.028)	-
Sold la 31 decembrie 2022	385.422	90.294	3.488.980	6.111.869	10.076.565
Sold la 1 ianuarie 2021	385.422	83.537	2.168.372	5.149.919	7.787.250
Rezultatul anului	-	-	-	1.914.987	1.914.987
Alte elemente ale rezultatului global anual	-	-	-	(31.178)	(31.178)
Rezultatul global al anului	-	-	-	1.883.809	1.883.809
Alocare dividende *)	-	-	-	(689.906)	(689.906)
Creștere rezerve legale	-	1.713	-	(1.713)	-
Transfer la alte rezerve	-	-	675.203	(675.203)	-
Creștere rezerve aferente profitului reinvestit	-	-	70.150	(70.150)	-
Sold la 31 decembrie 2021	385.422	85.250	2.913.725	5.596.756	8.981.153

*) În cursul anului 2022, acționarii Grupului au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 1.464.605 mii RON (2021: 689.906 mii RON), dividendul pe acțiune fiind de 3,80 RON (2021: 1,79 RON).

**) Rezultatul reportat include rezerva aferentă cotei geologice constituite în conformitate cu Hotărârea Guvernului nr. 168/1998 privind stabilirea cotelor de cheltuieli necesare dezvoltării și modernizării producției de țiței și gaze naturale, rafinării, transportului și distribuției petroliere. Ulterior tranziției Grupului la IFRS, rezerva existentă la 31 decembrie 2012 a fost transferată în rezultatul reportat. Acest rezultat se repartizează pe măsura amortizării, respectiv casării, activelor finanțate din această sursă, pe baza hotărârii Adunării Generale a Acționarilor. La 31 decembrie 2022 rezultatul reportat aferent cotei geologice este în sumă de 714.512 mii RON (31 decembrie 2021: 806.840 mii RON).

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 23 martie 2023.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale		
Profit net	2.546.712	1.914.987
Ajustări pentru:		
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 11)	1.607.537	242.264
Cota parte din rezultatul asociaților (nota 25)	(2.350)	(85)
Cheltuiala cu dobânda (nota 9)	5.627	557
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 9, nota 19)	21.668	16.182
Venituri din dobânzi (nota 4)	(176.979)	(58.403)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 6)	451	(321)
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 19)	(75.652)	(20.750)
Variația altor provizioane (nota 19)	111.564	68.578
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 7, nota 13)	66.447	37.046
Pierderi din proiecte de explorare (nota 13)	16	33
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 7)	74.726	184.943
Diferențe nete de curs valutar	(453)	-
Amortizarea activelor imobilizate (nota 7)	408.903	463.783
Amortizarea costurilor cu contractele (Câștiguri)/Pierderi din active financiare evaluate la valoare justă prin profit sau pierdere (nota 6)	-	10
(Câștiguri)/pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe	55.765	(378.352)
Deprecierea netă a stocurilor (nota 6, nota 15)	5.438	5.014
Venituri din datorii prescrise	(512)	(810)
Venituri din subvenții (nota 20)	(7)	(9)
	4.649.674	2.476.293
Mișcări în capitalul circulant:		
(Creștere)/Scădere stocuri	21.731	(64.913)
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	(276.839)	(400.838)
Creștere/(Scădere) datorii comerciale și alte datorii	(526.915)	790.347
Numerar generat din activități operaționale	3.867.651	2.800.889
Dobânzi plătite	(5.040)	(3)
Impozit pe profit plătit	(410.976)	(233.084)
Numerar net generat din activități operaționale	3.451.635	2.567.802

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de numerar din activități de investiții		
Investiții în alte entități	-	(250)
Constituire depozite bancare și achiziție titluri de stat	(3.355.306)	(3.896.521)
Depozite bancare și titluri de stat ajunse la scadență	3.669.504	5.463.332
Dobânzi încasate	181.067	58.340
Încasări din vânzarea de imobilizări	1.033	513
Încasări din alte investiții financiare	-	2
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(5.529.611)	(340.695)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(96.500)	(91.865)
Numerar net (utilizat în)/generat din activități de investiții	(5.129.813)	1.192.856
Fluxuri de numerar din activități de finanțare		
Împrumuturi primite	1.606.475	-
Rambursare împrumuturi	(158.907)	-
Dividende plătite	(1.463.984)	(690.027)
Plăți leasing	(1.936)	(1.280)
Subvenții primite (nota 20)	-	94.148
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(18.352)	(597.159)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar	(1.696.530)	3.163.499
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului	3.580.412	416.913
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului	1.883.882	3.580.412

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 23 martie 2023.

Răzvan Popescu
 Director General

Gabriela Trânbițaș
 Director Economic

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**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 și filialele deținute integral S.N.G.N. Romgaz S.A. - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești S.R.L. („Depogaz”) și Romgaz Black Sea Limited.

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

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

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

Grupul are ca activitate principală:

1. cercetarea geologică pentru descoperirea rezervelor de gaze naturale, țighei 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 de Depogaz.
5. punerea în producție, intervenții, reparații capitale la sondele ce echipează depozitele, precum și la sondele de extracție a gazelor naturale, pentru activitatea proprie și pentru terți;
6. producția și furnizarea de energie electrică.

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

Situațiile financiare consolidate („Situațiile financiare”) ale Grupului au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016, cu modificările ulterioare, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) adoptate de Uniunea Europeană (OMF 2844/2016). OMF 2844/2016, cu modificările ulterioare, este conform cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană.

În scopul întocmirii acestor situații financiare, moneda funcțională a Grupului este considerată a fi leul românesc (RON).

Bazele contabilizării

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

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

Valoarea justă

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

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

- informații de Nivelul 1 – prețuri cotate (neajustate), pe piețe active, pentru active și datorii identice cu cele pe care Grupul le evaluează;

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

- informații de Nivelul 2 – informații, altele decât prețurile cotate incluse în nivelul 1, care sunt observabile pentru activul sau datoria evaluată, direct sau indirect; și
- informații de Nivelul 3 – informații neobservabile pentru activ sau datorie.

Baza pentru consolidare

Filiale

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

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

După obținerea controlului unei filiale noi, Grupul evaluează dacă achiziția constituie o achiziție de întreprindere sau achiziție de active.

Combinările de întreprinderi sunt contabilizate folosind metoda achiziției. Costul achiziției e măsurat ca totalul dintre contravaloarea transferată, care este măsurată la valoarea justă la data achiziției, și valoarea oricărui interes care nu controlează în entitatea în care s-a investit. Costurile legate de achiziție sunt înregistrate pe cheltuielă pe măsură ce sunt suportate.

Grupul stabilește că a achiziționat o întreprindere atunci când ansamblul dobândit de activități și active include o intrare și un proces de fond care împreună contribuie în mod semnificativ la capacitatea de a crea ieșiri. Procesul dobândit este considerat substanțial dacă este esențial pentru capacitatea de a continua generarea de ieșiri, iar intrările dobândite includ o forță de muncă organizată care posedă competențele, cunoștințele sau experiența necesare pentru a efectua acel proces sau contribuie în mod semnificativ la capacitatea de a continua generarea de ieșiri și este considerat a fi unic sau limitat sau nu poate fi înlocuit fără costuri, eforturi sau întârzieri semnificative în ceea ce privește capacitatea de a continua generarea de ieșiri.

Atunci când Grupul achiziționează o întreprindere, evaluează activele și datoriile financiare asumate pentru clasificarea și încadrarea corespunzătoare în conformitate cu termenii contractuali, circumstanțele economice și condițiile pertinente la data achiziției.

Fondul comercial este valoarea cu care contravaloarea transferată, valoarea recunoscută pentru interesele care nu controlează și orice interes anterior deținut depășesc valorile nete ale activelor identificabile dobândite și datoriilor asumate. Fondul comercial este evaluat inițial la cost. Dacă valoarea justă a activelor nete dobândite depășește contravaloarea agregată transferată, Grupul reevaluează dacă a identificat corect toate activele achiziționate și toate datoriile asumate și revizuește procedurile utilizate pentru a evalua sumele care urmează să fie recunoscute la data achiziției. În cazul în care, în urma reevaluării, valoarea justă a activelor nete dobândite depășește în continuare contravaloarea totală transferată, atunci câștigul este recunoscut în profit sau pierdere.

Dacă achiziția nu este o întreprindere, aceasta este contabilizată ca o achiziție de active.

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

Entități asociate

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

Angajamente comune

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

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

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

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

Exploatare în participație

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

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

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

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

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

Asocieri în participație

Ca asociat într-o asocierie în participație, în situațiile financiare, Grupul recunoaște interesul său într-o asocierie prin metoda punerii în echivalență.

Standardele și interpretările intrate în vigoare 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 IFRS 3 „Combinări de întreprinderi” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022);
- Amendamente la IAS 16 „Imobilizări corporale” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022);
- Amendamente la IAS 37 „Provizioane, datorii contingente și active contingente” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022);
- Îmbunătățiri anuale 2018-2020 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022).

Adoptarea acestor amendamente, interpretări sau îmbunătățiri la standardele existente nu a dus la modificări ale politicilor contabile ale Grupului.

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

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

- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare: clasificarea datoriilor ca fiind pe termen scurt sau lung; Amânarea datei de intrare în vigoare privind clasificarea datoriilor ca fiind pe termen scurt sau lung; Datorii pe termen lung cu angajamente” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024);
- Amendamente la IFRS 16 „Contracte de leasing: Datorii de leasing într-o vânzare și leaseback” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024).

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

Standarde și interpretări emise de IASB care au fost adoptate de UE, dar nu au intrat încă în vigoare

La data emiterii situațiilor financiare individuale, următoarele standarde, amendamente la standardele existente și

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

interpretări emise de IASB și adoptate de UE au fost emise, dar nu intraseră în vigoare:

- Amendamente la IAS 12 „Impozitul pe profit: Impozitul pe profit amânat aferent activelor și datoriilor ce decurg dintr-o singură tranzacție” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IFRS 17 „Contracte de asigurare: aplicarea inițială a IFRS 17 și IFRS 9 – informații comparative” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare și declarația nr. 2 privind aplicarea practică a IFRS Prezentarea politicilor contabile” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IAS 8 „Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori: definirea estimărilor contabile” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023);
- IFRS 17 „Contracte de asigurare, inclusiv Amendamente la IFRS 17” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023). Grupul nu emite contracte care fac obiectul IFRS 17, astfel situațiile financiare nu vor fi afectate de acest standard.

Grupul nu a adoptat aceste standarde și amendamente înaintea intrării lor în vigoare. Grupul nu estimează că aceste modificări vor avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

Segmente de activitate

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

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 sediul central, sucursalele Mediaș, Mureș și filiala Romgaz Black Sea Limited;
- activități de înmagazinare, efectuate de filiala Depogaz;
- 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.

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

Livrările de gaze și energie electrică între segmentele Grupului din cadrul aceleiași companii sunt contabilizate la prețuri de piață sau la prețuri reglementate, după caz. Toate celelalte tranzacții între segmentele Grupului din cadrul aceleiași companii au loc la cost.

Recunoașterea veniturilor*a) Venituri din contractele cu clienții*

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

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

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

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

Veniturile sunt recunoscute în timp dacă:

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

- executarea de către Grup nu creează un activ cu o utilizare alternativă pentru Grup.

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

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

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

Contractele încheiate de Grup nu conțin componente de finanțare semnificative.

b) Alte venituri

Veniturile din chirii din contractele de leasing operațional unde Grupul este locator sunt recunoscute pe baza principiilor contabilității de angajamente în conformitate cu substanța contractelor aferente.

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

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

Datorii privind contractele cu clienții

Datoriile privind contractele cu clienții reprezintă obligația de a transfera unui client bunurile sau serviciile pentru care Grupul a primit o contraprestație (sau pentru care este scadentă o anumită contraprestație) de la client. Dacă un client plătește o contraprestație sau Grupul are dreptul la o contraprestație care este necondiționată (adică o creanță), înainte ca Grupul să transfere bunul sau serviciul clientului, Grupul trebuie să prezinte contractul ca o datorie privind contractele cu clienții în momentul efectuării plății sau la termenul de scadență al acesteia (oricare are loc primul).

Cheltuieli de explorare

Costurile aferente prospectiunilor seismice, studiilor geologice, geofizice și ale altor activități de explorare similare se recunosc drept cheltuieli de explorare în situația rezultatului global în perioada în care au loc.

Cheltuielile de explorare includ, de asemenea, valorile nete ale activelor de explorare care nu au identificat resurse de gaze și au fost casate.

Valute

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

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

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

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

Beneficiile angajaților

Beneficii acordate la pensionare

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

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

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

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

Participarea salariaților la profit

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

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

Provizioane

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

Provizioane pentru emisii de gaze cu efect de seră

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

Provizioane pentru dezafectarea sondelor

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

Grupul a înregistrat un provizion pentru dezafectarea sondelor.

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

Provizionul de dezafectare are la bază durata economică a câmpurilor pe care se află situate sondele, chiar dacă această durată depășește durata acordurilor de concesiune aferente, întrucât se consideră că această durată poate fi prelungită.

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

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

Modificarea provizionului pentru dezafectarea sondelor este înregistrată după cum urmează:

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

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

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

Impozitarea

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE*Impozitul curent*

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

Impozitul amânat

Impozitul amânat este recunoscut asupra diferențelor dintre valoarea contabilă a activelor și datoriilor din situațiile financiare și bazele corespunzătoare de impozitare utilizate în calculul profitului impozabil și este determinat utilizând metoda pasivului bilanțier.

Datoriile cu impozitul amânat sunt în general recunoscute pentru toate diferențele temporare impozabile, iar activul de impozit amânat este în general recunoscut pentru toate diferențele temporare deductibile în măsura în care este probabil să existe profituri impozabile asupra cărora să poată fi utilizate acele diferențe temporare deductibile. Astfel de active și datorii nu sunt recunoscute dacă diferența temporară provine din fondul comercial sau din recunoașterea inițială (alta decât dintr-o combinație de întreprinderi) a altor active și datorii într-o tranzacție care nu afectează nici profitul impozabil și nici profitul contabil.

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

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

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

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

Impozitul curent și cel amânat aferente perioadei

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

Imobilizări corporale

(1) Cost

(i) *Imobilizări corporale*

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

(ii) *Perna de gaze*

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

(iii) Costurile de dezvoltare

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

(iv) Costurile de întreținere și reparație

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

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

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

Costurile activităților de reparații capitale pentru sondele de extracție a gazelor sunt de asemenea capitalizate și sunt amortizate utilizând metoda unităților de producție.

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

(2) Amortizare

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

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

Activele reprezentând perna de gaze nu se amortizează, având în vedere că valoarea reziduală depășește costul acestora.

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

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

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

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

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

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

(3) Depreciere

Activele imobilizate trebuie recunoscute la valoarea cea mai mică dintre valoarea contabilă și valoarea recuperabilă. Dacă și numai dacă valoarea recuperabilă a unui activ este mai mică decât valoarea sa contabilă, valoarea contabilă

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

a activului trebuie redusă pentru a fi egală cu valoarea sa recuperabilă. O astfel de reducere reprezintă o pierdere din depreciere care se recunoaște în rezultatul perioadei.

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

Activele Grupului sunt alocate pe unități generatoare de numerar. Unitatea generatoare de numerar reprezintă cel mai mic grup identificabil de active care generează intrări de numerar independente într-o mare măsură de intrările de numerar generate de alte active sau grupuri de active. Grupul consideră fiecare zăcământ comercial ca fiind o unitate separată generatoare de numerar.

Toate depozitele de înmagazinare operate de Grup sunt considerate ca făcând parte dintr-o singură unitate generatoare de numerar, având în vedere că tarifele de înmagazinare se stabilesc analizând întreaga activitate de înmagazinare, nu fiecare depozit în parte.

În anul 2022 nu au fost identificate indicii de depreciere a activelor Grupului.

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

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

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

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

(2) Depreciere

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

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

Elemente similare celor de mai sus sunt avute în vedere și pentru stabilirea pierderilor din depreciere ale activelor aflate în producție.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**Alte imobilizări necorporale****(1) Cost**

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

(2) Amortizare

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

Stocuri

Stocurile sunt înregistrate inițial la cost de producție, sau cost de achiziție, după caz. Costul produselor finite și în curs de execuție include materialele, forța de muncă, cheltuielile înregistrate pentru a aduce produsele în locul și forma existentă și cheltuielile de producție indirecte aferente. Pentru stocuri cu mișcare lentă, uzate fizic sau moral se înregistrează ajustări de valoare.

La data fiecăror situații financiare, acestea se evaluează la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este estimată pe baza prețului de vânzare diminuat cu costurile de finalizare și cheltuielile de vânzare. Costul stocurilor este determinat cu ajutorul formulei costului mediu ponderat.

Active și datorii financiare

Activele financiare ale Grupului includ numerarul și echivalentele de numerar, creanțele comerciale, alte creanțe, depozite bancare și titluri de stat cu o maturitate de la data constituirii/achiziției mai mare de trei luni și alte investiții în instrumente de capital.

Datoriile financiare includ împrumuturile bancare purtătoare de dobândă, descoperirile de cont, datoriile comerciale și alte datorii.

Pentru fiecare element, politicile contabile privind recunoașterea și evaluarea sunt prezentate în această notă.

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

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

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

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

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

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

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

Instrumentele financiare sunt clasificate ca datorii sau capital propriu în conformitate cu natura aranjamentului contractual. Dobânzile, dividendele, câștigurile și pierderile aferente unui instrument financiar clasificat drept datorie sunt raportate drept cheltuielă sau venit. Distribuțiile către deținătorii de instrumente financiare clasificate drept capital propriu sunt înregistrate direct în capitalul propriu.

Instrumentele financiare sunt compensate atunci când Grupul are un drept legal aplicabil de a compensa și intenționează să deconteze fie pe bază netă, fie să realizeze activul și să stingă obligația simultan.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE*Deprecierea activelor financiare*

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

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

Ajustarea pentru pierderi aferentă creanțelor comerciale care rezultă din tranzacții ce intră sub incidența IFRS 15 se evaluează la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe toată durata de viață. Grupul ia în considerare riscul sau probabilitatea ca o pierdere din creditare să aibă loc reflectând posibilitatea ca o pierdere din creditare să aibă loc și posibilitatea ca o pierdere din creditare să nu aibă loc, chiar dacă posibilitatea unei pierderi din creditare este foarte scăzută.

Grupul evaluează pierderile din creditare preconizate ale unui instrument financiar într-un mod care să reflecte informații rezonabile și justificabile care sunt disponibile fără cost sau efort nejustificat la data de raportare cu privire la evenimente trecute, condiții curente și prognoze privind condițiile economice viitoare.

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

Derecunoașterea activelor și a datoriilor

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

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

Rezerve

Rezervele cuprind (nota 18):

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

Subvenții

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

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

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

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

- Grupul va respecta condițiile atașate acordării acestora; și
- subvențiile vor fi primite.

Subvențiile pentru active sunt prezentate în situația poziției financiare prin înregistrarea subvenției ca venit în avans,

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

care este apoi recunoscut în profit sau pierdere pe o bază sistematică pe parcursul perioadei de viață utilă a activului.

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

Utilizarea estimărilor

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

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

Estimări referitoare la pierderea din deprecierea creanțelor comerciale

La sfârșitul fiecărei perioade, Grupul evaluează riscurile legate de creanțele curente și restante și probabilitatea ca aceste riscuri să se materializeze. Creanțele Grupului sunt în general scadente în 30 de zile de la data emiterii facturii. Cu toate acestea Grupul poate fi obligat prin hotărâri judecătorești să vândă gaze către clienți aflați în insolvență, considerați „captivi” în conformitate cu legislația privind insolvența. Facturile emise acestor clienți pentru gazul livrat sunt scadente în decurs de 90 de zile de la data emiterii. Pe baza informațiilor disponibile la sfârșitul perioadei legate de acești clienți, cât și pe baza experienței anterioare, Grupul estimează pierderea preconizată pe toată durata de viață a creanțelor, atât curente cât și restante, și înregistrează pierderi de depreciere corespunzătoare (nota 16).

Estimări referitoare la cheltuielile de explorare aferente zăcămintelor nedezvoltate

Dacă lucrările realizate pe zăcămintele dovedesc că structurile geologice nu sunt exploatabile din punct de vedere economic sau că acestea nu dispun de resurse de hidrocarburi disponibile, cheltuielile capitalizate sunt recunoscute în rezultatul perioadei prin înregistrarea unei ajustări de depreciere. Această analiză se realizează pe baza expertizei geologice efectuate de experți tehnici (nota 7).

Estimări referitoare la rezervele din dezvoltare dovedite

Grupul aplică metoda de amortizare pe baza unității de produs, pentru a reflecta în situația rezultatului global o cheltuială proporțională cu producția obținută din totalul rezervei de gaze naturale la începutul perioadei. În conformitate cu această metodă, valoarea fiecărei sonde de producție este amortizată în funcție de proporția pe care o are cantitatea de gaz natural extrasă în decursul perioadei în rezerva de gaz la începutul perioadei. Aceste rezerve de gaz sunt actualizate anual, bazându-se pe evaluări interne care au la bază aprobări ale ANRM (nota 7).

Estimări referitoare la provizionul pentru dezafectare

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

Acest provizion este calculat pe baza estimării costurilor viitoare stabilite în conformitate cu condițiile și cerințele locale și este adus la valoarea prezentă folosind rata de dobândă la titlurile de stat pe termen lung. Această rată și costurile estimate pentru dezafectare sunt actualizate anual (nota 19).

Estimări referitoare la beneficiile acordate la pensionare

În baza contractului colectiv de muncă, Grupul este obligat să plătească salariaților săi în momentul pensionării un multiplicator al salariului brut, în funcție de vechimea în muncă în industria gazului metan/industria energiei electrice, condițiile de muncă etc. Acest provizion este actualizat anual și este calculat după metode actuariale pe baza estimării salariului mediu, a numărului mediu de salariați care trebuie plătiți la pensionare, a estimării perioadei când sumele vor fi plătite, fiind adus la valoare prezentă folosind un factor de actualizare bazat pe dobânda aferentă unor investiții cu grad maxim de siguranță (titluri de stat) (nota 19).

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

Contingențe

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Prin natura lor, contingențele se finalizează doar când unul sau mai multe evenimente viitoare incerte au loc sau nu. Stabilirea existenței și a valorii potențiale ale elementului contingent necesită exercitarea raționamentului profesional și utilizarea de estimări în ceea ce privește rezultatul evenimentelor viitoare (nota 34).

Valoarea justă a instrumentelor financiare

Conducerea este de părere că valorile juste estimate ale instrumentelor financiare aproximează valorile lor contabile.

Situații comparative

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

3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut – producția proprie*)	11.234.160	4.685.389
Venituri din gazul vândut – alte aranjamente	58.153	27.456
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare**)	14.654	330.309
Venituri din servicii de înmagazinare – rezervare capacitate***)	306.245	191.184
Venituri din servicii de înmagazinare – extracție	44.910	35.006
Venituri din servicii de înmagazinare – injecție****)	118.172	33.809
Venituri din energie electrică ****)	1.330.607	321.596
Venituri din servicii	173.137	166.270
Venituri din vânzarea de bunuri	70.472	53.959
Alte venituri – contracte	496	413
Venituri totale din contracte cu clienții	13.351.006	5.845.391
Alte venituri	8.647	7.535
Total cifra de afaceri	13.359.653	5.852.926
Alte venituri din exploatare *****)	80.068	169.841
Total cifra de afaceri și alte venituri	13.439.721	6.022.767

*) Creșterea veniturilor din vânzarea producției de gaze a Grupului se datorează creșterii prețurilor la gaze cauzate de războiul din Ucraina. Cantitățile vândute în 2022 au fost apropiate de cele vândute în 2021.

***) Nu a fost achiziționat gaz de import pentru revânzare în 2022. Veniturile din 2022 se referă la dezechilibrele de gaze.

****) Creșterea veniturilor din serviciile de înmagazinare a gazelor este generată de criza provocată de războiul din Ucraina, care a forțat piața și autoritățile să găsească soluții pentru prevenirea penuriei în sezonul de iarnă.

*****) Creșterea vânzărilor de energie electrică este rezultatul creșterii prețurilor de vânzare, cauzată tot de războiul din Ucraina, și a producției mai mari de energie electrică.

*****) În anul 2021, alte venituri din exploatare includ, pe lângă penalitățile percepute clienților pentru întârzierea plății sau neîndeplinirea obligației de preluare a gazelor naturale, suma de 114.628 mii lei reprezentând garanția de bună execuție constituită pentru construcția centralei Iernut cu o putere de 430 MW, cu ciclul combinat cu turbine cu gaz, ca urmare a încetării contractului de munca semnat în acest scop.

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

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 în vigoare pe durata ciclului de înmagazinare. De regulă, serviciile de injecție se prestează în perioada aprilie-octombrie, iar cele de extracție în perioada noiembrie-martie. 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.

4. VENITURI DIN INVESTIȚII

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Venituri din dobânzi	176.979	58.403
Total	176.979	58.403

Veniturile din dobânzi sunt obținute din plasamentele Grupului în depozite bancare și titluri de stat. Ratele dobânzilor au înregistrat o creștere semnificativă în 2022, ducând la venituri mai mari.

5. COSTUL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	56.977	42.673
Consum tehnologic	56.750	33.259
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare (nota 3)	14.654	246.819
Costul dezechilibrului de energie electrică*)	167.405	33.867
Costul altor bunuri vândute	1.519	903
Alte consumabile	4.310	5.214
Total	301.615	362.735

*) Costul dezechilibrelor cu energia electrică a crescut în 2022 comparativ cu 2021 ca urmare a opririlor neplanificate ale centralei. Pentru a îndeplini obligațiile contractuale de livrare, Grupul a trebuit să achiziționeze energie electrică de pe piață.

6. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Venit din diferențe de curs de schimb	42.255	45
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(45.208)	(317)
Câștig/(pierdere) net/(ă) din cedarea activelor imobilizate	(451)	321
Deprecierea netă a altor creanțe (nota 16 c)	(599)	28.369
Deprecierea netă a stocurilor (nota 15)	(5.438)	(5.014)
Câștig/(pierdere) din modificarea valorii activelor financiare recunoscute la valoarea justă prin profit sau pierdere	-	(10)
Pierderi din debitori diverși	-	(6)
Total	(9.441)	23.388

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

7. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Amortizare	408.903	463.783
din care:		
- amortizarea imobilizărilor corporale	402.500	458.747
- amortizarea imobilizărilor necorporale	4.930	4.114
- amortizarea activelor privind dreptul de utilizare (nota 14 b)	1.473	922
Ajustări nete de valoare privind imobilizările	141.173	221.989
Total amortizare și deprecieri	550.076	685.772

8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Salarii	876.340	800.360
Contribuții sociale	30.115	27.830
Tichete de masă	27.175	24.955
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	29.407	23.434
Pensii private	11.177	11.415
Asigurare de sănătate privată	6.832	6.924
Total costuri cu personalul	981.046	894.918
Salarii capitalizate în costul activelor imobilizate	(135.045)	(128.279)
Total cheltuieli cu personalul	846.001	766.639

9. CHELTUIELI FINANCIARE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu dobânda *)	5.627	557
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 19)	21.668	16.182
Total	27.295	16.739

*) Creșterea cheltuielilor cu dobânzile se datorează împrumutului contractat pentru finanțarea achiziției acțiunilor ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (nota 29).

10. ALTE CHELTUIELI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu energia și apa *)	106.122	51.537
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	158.591	145.177
Cheltuieli cu alte impozite și taxe **)	6.954.380	2.013.806
(Câștiguri)/Pierderi nete din variația provizioanelor (nota 19)	35.912	47.828
Alte cheltuieli operaționale ***)	358.291	280.738
Total	7.613.296	2.539.086

*) Creșterea cheltuielilor cu energia și apa este cauzată de creșterea costurilor cu energia electrică în activitatea de înmagazinare ca urmare a prețurilor mai mari la energie electrică.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

**) În anul încheiat la 31 decembrie 2022, cele mai importante impozite și taxe incluse în valoare de 6.954.380 mii lei (anul încheiat la 31 decembrie 2021: 2.013.806 mii lei) sunt:

- suma de 4.903.849 mii lei reprezintă impozitul pe veniturile suplimentare care rezultă din dereglementarea prețurilor în sectorul gazelor naturale conform Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 cu modificările ulterioare pentru implementarea impozitului pe veniturile suplimentare în urma dereglementării prețurilor în sectorul gazelor naturale (an încheiat la 31 decembrie 2021: 1.257.998 mii lei);
- începând cu anul 2022 pentru producătorii de energie electrică a fost introdus un impozit pe veniturile suplimentare din vânzarea de energie electrică de 80% din prețurile care depășesc 450 lei/MWh (aprilie 2022 – august 2022), urmat de o contribuție de 100% la Fondul de Tranziție Energetică din prețurile care depășesc 450 lei/MWh (septembrie 2022 până în prezent); au fost permise unele deduceri la determinarea celor două impozite. Valoarea acestor taxe este de 403.801 mii lei. Grupul se așteaptă ca nivelul acestei taxe să fie nesemnificativ în anul 2023 ca urmare a obligației de a vinde energia electrică la prețul de 450 lei/MWh;
- suma de 1.640.082 mii lei reprezintă redevența pentru activitatea de producție și înmagazinare gaze (anul încheiat la 31 decembrie 2021: 749.411 mii lei).

***) Creșterea altor cheltuieli operaționale față de anul 2021 este cauzată, în principal, de creșterea cheltuielilor cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră (169.638 mii RON în 2022, față de 121.583 mii RON în 2021). Cheltuiala de 169.638 mii RON din 2022 este anulată parțial de reluarea la venituri a provizionului constituit la 31 decembrie 2021 pentru aceste certificate în valoare de 154.904 mii RON (nota 19) (2021: cheltuiala de 121.583 mii RON a fost anulată de reluarea la venituri a provizionului constituit la 31 decembrie 2020 în valoare de 81.217 mii RON).

11. IMPOZITUL PE PROFIT

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent (nota 11 a)	536.586	230.643
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat (nota 11 a)	68.161	11.621
Contribuția de solidaritate (nota 11 b)	1.002.790	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit	1.607.537	242.264
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Datoria cu impozitul pe profit curent	174.708	52.299
Contribuția de solidaritate (nota 11 b)	1.002.790	-
Datorii cu impozitul pe profit curent	1.177.498	52.299

a) Impozitul pe profit curent și amânat

Rata de impozitare aplicată pentru reconcilierea de mai jos aferentă anului încheiat la 31 decembrie 2022, respectiv la 31 decembrie 2021, este de 16% și este datorată de toate persoanele juridice române care obțin profit, pe baza codului fiscal din România.

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Profit contabil înainte de impozitare (după contribuția de solidaritate)	3.151.459	2.157.251
(Profitul)/pierderea activităților nesupuse impozitului pe profit	8.157	3.806
Profit contabil supus impozitului pe profit	3.159.616	2.161.057
Cheltuiala cu impozitul pe profit calculat la 16%	505.538	345.769
Efectul veniturilor neimpozabile	(74.508)	(81.238)
Efectul cheltuielilor nedeductibile la determinarea	202.939	20.649

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

profitului impozabil		
Efectul reducerii impozitului pe profit datorită facilităților fiscale	(66.319)	(20.232)
Efectul stimulentei fiscale pentru profitul reinvestit	(5.631)	(11.394)
Efectul constituirii rezervei legale	(807)	(306)
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul curent	23.304	30.452
Efectul impozitului amânat aferent înregistrării inițiale și reluării diferențelor temporare	49.716	(23.375)
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul amânat	(29.485)	(18.061)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	604.747	242.264

Componența (creanței)/datoriei cu impozitul amânat:

	31 decembrie 2022		31 decembrie 2021	
	Diferențe temporare cumulate	Impozit amânat (creanță)/datorie	Diferențe temporare cumulate	Impozit amânat (creanță)/datorie
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Provizioane	(473.030)	(75.685)	(651.505)	(104.241)
Imobilizări corporale	(109.338)	(17.494)	(16.382)	(2.621)
Active de explorare *)	(527.951)	(84.472)	(610.253)	(97.641)
Investiții financiare	(977)	(156)	(977)	(156)
Stocuri	(34.956)	(5.593)	(33.205)	(5.313)
Creanțe și alte active	(97.576)	(15.612)	(372.912)	(59.666)
Dreptul de utilizare al activului	328	52	388	62
Venituri în avans	28	4	1	-
Datorii leasing	(374)	(60)	(434)	(69)
Total	(1.243.846)	(199.016)	(1.685.279)	(269.645)
Modificare, din care:		(70.629)		(5.683)
- în rezultatul anului		(68.161)		(11.621)
- în alte elemente ale rezultatului global		(2.534)		5.938
- din achiziția ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (nota 30)		66		-

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

b) Contribuția de solidaritate

Începând cu anul 2022 pentru producătorii de gaze naturale a fost introdusă o contribuție de solidaritate, ca urmare a implementării în legislația românească a Regulamentului (UE) 2022/1.854 al Consiliului privind o intervenție de urgență pentru abordarea problemei prețurilor ridicate la energie. Contribuția temporară de solidaritate se calculează la o cotă de 60% din profiturile impozabile, determinate în conformitate cu normele fiscale naționale, în anii fiscali 2022 și 2023, care depășesc cu mai mult de 20% media profiturilor impozabile, determinate în conformitate cu normele fiscale naționale, pe cei patru ani fiscali care încep la sau după 1 ianuarie 2018. Contribuția pentru anul 2022 este de 1.002.790 mii lei. Taxa urmează să fie plătită în iunie 2023.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

12. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active afere te de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de înmagazinare	Active de explorare	Imobilizări corporale în curs	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cost									
Sold la 1 ianuarie 2022	118.012	939.504	7.146.399	1.148.535	124.027	1.745.093	335.940	1.973.717	13.531.227
Intrări	227	2.381	1.175	-	66	99	96.504	423.703	524.155
Transferuri	1.147	8.328	252.661	50.447	4.214	4.599	(24.311)	(297.085)	-
Leșiri	(190)	(846)	(218.407)	(19.989)	(5.172)	(13.684)	(71.639)	(4.864)	(334.791)
Sold la 31 decembrie 2022	119.196	949.367	7.181.828	1.178.993	123.135	1.736.107	336.494	2.095.471	13.720.591
Amortizare cumulată									
Sold la 1 ianuarie 2022	-	388.597	4.652.369	773.022	92.043	749.708	-	-	6.655.739
Amortizare *)	-	27.574	262.236	69.841	8.004	60.887	-	-	428.542
Leșiri	-	(248)	(24.513)	(19.690)	(5.078)	-	-	-	(49.529)
Sold la 31 decembrie 2022	-	415.923	4.890.092	823.173	94.969	810.595	-	-	7.034.752
Depreciere									
Sold la 1 ianuarie 2022	8.255	59.530	649.714	82.908	1.211	367.328	161.085	304.760	1.634.791
Depreciere	-	2.910	50.668	3.040	91	566	66.466	79.558	203.299
Transferuri	-	4	43.787	956	-	-	-	(44.747)	-
Leșiri	-	(617)	(92.492)	(358)	(100)	(4)	(66.042)	(31.952)	(191.565)
Sold la 31 decembrie 2022	8.255	61.827	651.677	86.546	1.202	367.890	161.509	307.619	1.646.525
Valoare netă la 1 ianuarie 2022	109.757	491.377	1.844.316	292.605	30.773	628.057	174.855	1.668.957	5.240.697
Valoare netă la 31 decembrie 2022	110.941	471.617	1.640.059	269.274	26.964	557.622	174.985	1.787.852	5.039.314

*) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 26.047 mii RON.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active afere de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de înmagazinare	Active de explorare	Imobilizări corporale în curs	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cost									
Sold la 1 ianuarie 2021	117.671	916.115	7.103.831	1.090.625	114.700	1.722.484	333.606	1.914.999	13.314.031
Intrări	78	237	9.205	799	-	1.596	91.862	359.094	462.871
Transferuri	263	23.295	149.970	61.421	9.327	34.144	-	(278.420)	-
leșiri	-	(143)	(116.607)	(4.310)	-	(13.131)	(89.528)	(21.956)	(245.675)
Sold la 31 decembrie 2021	118.012	939.504	7.146.399	1.148.535	124.027	1.745.093	335.940	1.973.717	13.531.227
Amortizare cumulată									
Sold la 1 ianuarie 2021	-	358.880	4.325.133	703.906	84.136	705.426	-	-	6.177.481
Amortizare *)	-	29.753	327.414	73.394	7.908	44.282	-	-	482.751
leșiri	-	(36)	(178)	(4.278)	(1)	-	-	-	(4.493)
Sold la 31 decembrie 2021	-	388.597	4.652.369	773.022	92.043	749.708	-	-	6.655.739
Depreciere									
Sold la 1 ianuarie 2021	8.255	41.588	553.625	83.098	1.205	366.335	213.398	255.924	1.523.428
Depreciere	-	1.857	101.784	422	17	993	38.035	125.111	268.219
Transferuri	-	16.500	21.675	-	-	-	-	(38.175)	-
leșiri	-	(415)	(27.370)	(612)	(11)	-	(90.348)	(38.100)	(156.856)
Sold la 31 decembrie 2021	8.255	59.530	649.714	82.908	1.211	367.328	161.085	304.760	1.634.791
Valoare netă la 1 ianuarie 2021	109.416	515.647	2.225.073	303.621	29.359	650.723	120.208	1.659.075	5.613.122
Valoare netă la 31 decembrie 2021	109.757	491.377	1.844.316	292.605	30.773	628.057	174.855	1.668.957	5.240.697

*) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 24.001 mii RON.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Deprecierea imobilizărilor corporale

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

Deprecierea activelor utilizate în producția de gaze

Grupul nu a efectuat un test de depreciere la 31 decembrie 2022. Pe baza analizelor interne, nu au fost identificați indicatori de depreciere. În plus, Grupul consideră că piața este prea volatilă în ceea ce privește prețurile și reglementările, astfel încât orice test de depreciere efectuat în astfel de condiții nu ar genera rezultate fiabile.

13. EXPLORAREA ȘI EVALUAREA RESURSELOR DE GAZE NATURALE

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Active de explorare casate	16	33
Seismică, studii geologice, geochemice	59.698	1.164
Total cheltuieli de explorare	59.714	1.197
Mișcarea netă a deprecierei activelor de explorare (venit net)/pierdere netă	66.447	37.046
Numerar net utilizat în activități de investiții în explorare	(96.500)	(91.865)
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Active de explorare (nota 12)	174.985	174.855
Datorii	(13.218)	(7.904)
Active nete	161.767	166.951

14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE. ACTIVE PRIVIND DREPTURILE DE UTILIZARE**a) Alte imobilizări necorporale**

	2022	2021
	'000 RON	'000 RON
Cost		
Sold la 1 ianuarie	169.595	186.899
Intrări *) leșiri	5.129.199 (53.693)	5.592 (22.896)
Sold la 31 decembrie	5.245.101	169.595
Amortizare cumulată		
Sold la 1 ianuarie	153.462	172.125
Amortizare leșiri	4.930 (53.716)	4.114 (22.777)
Sold la 31 decembrie	104.676	153.462
Valoare netă la 1 ianuarie	16.133	14.774
Valoare netă la 31 decembrie	5.140.425	16.133

*) Intrările în sumă de 5.129.199 mii lei includ drepturile de exploatare dobândite ca urmare a achiziției ExxonMobil Exploration and Production România Limited în sumă de 5.105.563 mii lei (nota 30).

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

b) Active privind drepturile de utilizare

	2022	2021
	'000 RON	'000 RON
Cost		
Sold la 1 ianuarie	9.649	9.514
Efectul modificării indicilor de actualizare a chiriei	406	135
Contracte noi	2.705	-
Contracte terminate	(89)	-
Sold la 31 decembrie	12.671	9.649
Amortizare cumulată		
Sold la 1 ianuarie	2.521	1.599
Amortizare	1.473	922
Contracte terminate	(89)	-
Sold la 31 decembrie	3.905	2.521
Valoare netă la 1 ianuarie	7.128	7.915
Valoare netă la 31 decembrie	8.766	7.128

15. STOCURI

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Piese de schimb și materiale	216.314	171.542
Produse finite (gaze)	129.190	189.594
Alte stocuri	706	870
Deprecierea pieselor de schimb și materialelor	(62.187)	(56.674)
Deprecierea altor stocuri	(16)	(91)
Total	284.007	305.241

16. CREANȚE

a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	1.492.403	1.757.243
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale creanțelor comerciale (nota 16 c)	(724.386)	(924.030)
Clienți – facturi de întocmit	605.647	526.971
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate pentru clienți – facturi de întocmit (nota 16 c)	-	(7.839)
Total	1.373.664	1.352.345

Creanțele comerciale din livrările de gaze sunt scadente, în general, în 30 zile de la data emiterii facturii. Acestea trebuie să fie garantate de clienți prin scrisori de garanție bancară. În situația în care clienții nu prezintă o astfel de garanție, aceștia trebuie să asigure plata în avans a gazelor naturale.

Grupul este obligat prin hotărâri judecătorești să vândă gaze unor clienți aflați în procedura insolvenței considerați „captivi” de legea insolvenței. Acești clienți nu oferă garanții, nu plătesc livrările în avans și au un termen de plată de 90 de zile de la data emiterii facturii.

Creanțele comerciale din vânzarea de energie electrică sunt scadente, în general, în 7 zile de la data transmiterii facturii. Acestea trebuie să fie garantate de clienți prin scrisori de garanție bancară. În situația în care clienții nu prezintă o astfel de garanție, aceștia trebuie să asigure plata în avans a energiei electrice.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Creanțele comerciale din servicii de înmagazinare sunt scadente în 15 zile de la data emiterii facturii. Clienții trebuie să prezinte o garanție de 5% din contravaloarea serviciilor.

b) Alte active

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	1.053	109
Creanțe din exploatare în participație	10.550	8.201
Alte creanțe *)	37.377	47.941
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale altor creanțe (nota 16 c) *)	(172)	(186)
Debitori diverși	58.543	49.932
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale debitorilor diverși (nota 16 c)	(50.055)	(49.442)
Cheltuieli în avans	10.297	5.606
TVA neexigibilă	5.764	5.795
Alte creanțe fiscale**)	191.875	6
Total	265.232	67.962

*) În perioada decembrie 2016 – aprilie 2017 a avut loc inspecția fiscală parțială de reverificare a perioadei decembrie 2010 – iunie 2011 având ca obiect TVA și ianuarie 2010 – decembrie 2011 având ca obiect impozitul pe profit, inspecție care a avut ca subiect reducerile comerciale acordate de Romgaz consumatorilor cu statut de intreruptibili pentru livrarea de gaze obținute din producția internă în perioada 2010 – 2011. Acest statut a fost atribuit de către operatorul sistemului de transport gaze naturale, TRANSGAZ. Prin Decizia de impunere au fost stabilite obligații suplimentare de plată, în suma de 15.284 mii RON, precum și penalități și majorări de întârziere în sumă de 3.129 mii RON. Decizia de impunere și Raportul de inspecție fiscală au fost contestate la ANAF. Obligațiile suplimentare, penalitățile și majorările de întârziere au fost plătite, iar pe baza contestației, Romgaz a înregistrat o creanță pentru care a înregistrat o ajustare pentru depreciere. În anul 2021, instanța a dat câștig de cauză Societății, astfel încât ajustarea de depreciere aferentă a fost reluată la venituri. Societatea a recuperat în anul 2023 această sumă.

***) Alte impozite de încasat se referă la impozitele pe veniturile suplimentare din activitatea de producție gaze și energie electrică (142.234 mii RON pentru producția de gaze, respectiv 40.049 mii RON pentru producția de energie electrică). Grupul se așteaptă să recupereze aceste taxe în anul 2023.

c) Modificarea ajustării pentru pierderile din creditare preconizate pentru creanțe comerciale, alte creanțe și alte active

	2022	2021
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	981.497	1.359.855
Majorare ajustare alte creanțe (nota 6)	1.831	1.402
Majorare ajustare creanțe comerciale	124.247	32.529
Pierderi din creanțe comerciale*)	(262.649)	-
Diminuare ajustare alte creanțe (nota 6)	(1.232)	(29.771)
Diminuare ajustare creanțe comerciale	(69.081)	(382.518)
Sold la 31 decembrie	774.613	981.497

*) În anul 2022, Grupul a trecut pe costuri creanțe comerciale în valoare de 262.649 mii lei reprezentând creanțe neadmise de instanțe în procedura de insolvență a clienților respectivi. Trecerea pe costuri nu a avut impact asupra rezultatelor anului 2022, întrucât pentru acele creanțe comerciale erau deja înregistrate ajustări de depreciere.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

La 31 decembrie 2022, Grupul a înregistrat ajustări pentru pierderile din creditare preconizate pentru creanțe comerciale pentru o serie de clienți, dintre care amintim Interagro 68.141 mii RON (31 decembrie 2021: 264.529 mii RON), GHCL Upsom 0 mii RON (31 decembrie 2021: 68.103 mii RON), CET Iași 46.271 mii RON (31 decembrie 2021: 46.271 mii RON), Electrocentrale Galați 168.620 mii RON (31 decembrie 2021: 192.342 mii RON), Liberty Galați 85.261 mii RON (31 decembrie 2021: 0 mii RON), Electrocentrale București 243.547 mii RON (31 decembrie 2021: 252.225 mii RON), G-ON EUROGAZ cu 14.848 mii RON (31 decembrie 2021: 14.848 mii RON) și Electrocentrale Constanța 38.027 mii RON (31 decembrie 2021: 60.766 mii RON) ca urmare a situației financiare a acestor clienți, precum și a litigiilor în curs legate de aceste creanțe sau ca urmare a depășirii scadenței.

d) Expunerea la risc pentru creanțe comerciale

31 decembrie 2022	Valoare brută	Rata de pierdere preconizată	Pierdere preconizată pe toată durata de viață
	'000 RON	%	'000 RON
Creanțe curente inclusiv creanțele reprezentând facturi de întocmit	1.362.641	0,00	13
Scadența depășită cu până la 30 zile	16.280	34,36	5.593
Scadența depășită între 30 - 90 zile	32.496	99,54	32.348
Scadența depășită între 90 - 360 zile	73.501	99,73	73.300
Scadența depășită peste 360 zile	613.132	100,00	613.132
Total creanțe	2.098.050		724.386

31 decembrie 2021	Valoare brută	Rata de pierdere preconizată	Pierdere preconizată pe toată durata de viață
	'000 RON	%	'000 RON
Creanțe curente inclusiv creanțele reprezentând facturi de întocmit	1.022.513	0,78	7.973
Scadența depășită cu până la 30 zile	15.702	0,85	134
Scadența depășită între 30 - 90 zile	578	46,15	267
Scadența depășită între 90 - 360 zile	14.213	99,07	14.081
Scadența depășită peste 360 zile	1.231.208	73,86	909.414
Total creanțe	2.284.214		931.869

17. CAPITAL SOCIAL. REZULTAT PE ACȚIUNE

a) Capital social

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
385.422.400 acțiuni ordinare achitate integral	385.422	385.422
Total	385.422	385.422

Structura acționariatului la 31 decembrie 2022 este următoarea:

	Număr acțiuni	Suma	Procentaj
		'000 RON	(%)
Statul Român prin Ministerul Energiei	269.823.080	269.823	70,01
Persoane juridice	96.125.570	96.125	24,94
Persoane fizice	19.473.750	19.474	5,05
Total	385.422.400	385.422	100

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscrise și plătite integral la 31 decembrie 2022. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 1 leu/acțiune (31 decembrie 2021: 1 leu/acțiune).

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

b) Rezultat pe acțiune

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
Profitul anului atribuibil acționarilor ordinari (mii RON)	2.546.712	1.914.987
Număr de acțiuni valabile în timpul anului	385.422.400	385.422.400
Rezultat pe acțiune (RON thousand)	0,0066	0,0050

18. REZERVE

	31 decembrie 2022 '000 RON	31 decembrie 2021 '000 RON
Rezerve legale	90.294	85.250
Alte rezerve, din care:	3.488.980	2.913.725
- Fondul de dezvoltare	2.586.687	2.046.460
- Profit reinvestit	396.180	361.152
- Cota de dezvoltare, constituită până la 2004	486.388	486.388
- Alte rezerve	19.725	19.725
Total	3.579.274	2.998.975

19. PROVIZIOANE

	31 decembrie 2022 '000 RON	31 decembrie 2021 '000 RON
Provizion de dezafectare (nota 19 a)	210.838	412.846
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare (nota 19 c)	168.830	156.420
Total provizioane termen lung	379.668	569.266
Provizion de dezafectare (nota 19 a)	25.652	24.792
Provizion pentru litigii (nota 19 b)	6.620	3.554
Alte provizioane *) (nota 19 b)	289.217	208.798
Total provizioane termen scurt	321.489	237.144
Total provizioane	701.157	806.410

*) La 31 decembrie 2022, alte provizioane în sumă de 289.217 mii RON includ provizionul pentru participarea salariaților la profit în valoare de 41.479 mii RON (31 decembrie 2021: 38.677 mii RON), provizioane pentru impozite și taxe în valoare de 10.207 mii RON (31 decembrie 2021: 7.161 mii RON) și provizionul pentru certificate CO2 în valoare de 228.126 mii RON (la 31 decembrie 2021: 154.904 mii RON). Provizionul pentru certificate de CO2 a crescut față de 2021 datorită unei producții mai mari de energie electrică (+73,5%) care a necesitat un consum mai mare de gaze.

a) Provizionul de dezafectare

Mișcarea provizionului de dezafectare	2022 '000 RON	2021 '000 RON
Sold la 1 ianuarie	437.638	560.958
Provizion adițional înregistrat ca active imobilizate	1.273	10.808
Efectul trecerii timpului (nota 9)	21.668	16.182
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	(75.652)	(20.750)
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	(148.437)	(129.560)
Sold la 31 decembrie	236.490	437.638

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Grupul provizionează complet costurile de dezafectare viitoare ale sondelor de gaze naturale pe o bază actualizată la momentul instalării. Provizionul pentru costurile de dezafectare a acestor sonde la sfârșitul vieții lor economice a fost estimat cu ajutorul tehnologiei existente, la prețuri curente sau ipoteze viitoare, în funcție de momentul estimat al activității, și actualizat utilizând o rată de 8,19% (anul încheiat la 31 decembrie 2021: 5,14%). În timp ce provizionul se bazează pe cea mai bună estimare a costurilor viitoare și viața economică a sondelor, există incertitudini în ceea ce privește atât suma, cât și momentul realizării acestor costuri.

Creșterea cu un punct procentual a ratei de actualizare ar duce la diminuarea provizionului de dezafectare cu 34.492 mii RON. Diminuarea cu un punct procentual a ratei de actualizare ar duce la majorarea provizionului de dezafectare cu 44.053 mii RON.

Creșterea cu un punct procentual a ratei inflației ar duce la majorarea provizionului de dezafectare cu 45.813 mii RON. Diminuarea cu un punct procentual a ratei inflației ar duce la reducerea provizionului de dezafectare cu 36.173 mii RON.

b) Alte provizioane

	Provizioane pentru litigii	Alte provizioane	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2022	3.554	208.798	212.352
Provizion adițional înregistrat în perioadă în rezultat	4.124	321.531	325.655
Obligație dobândită	-	170	170
Provizion utilizat în perioadă	(948)	(216.370)	(217.318)
Provizion neutilizat, reversat	(110)	(24.912)	(25.022)
Sold la 31 decembrie 2022	6.620	289.217	295.837
	Provizioane pentru litigii	Alte provizioane	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2021	1.380	133.008	134.388
Provizion adițional înregistrat în perioadă în rezultat	2.966	243.940	246.906
Provizion utilizat în perioadă	(439)	(166.346)	(166.785)
Provizion neutilizat, reversat	(353)	(1.804)	(2.157)
Sold la 31 decembrie 2021	3.554	208.798	212.352

c) Provizionul pentru beneficii acordate la pensionare

Mișcarea provizionului pentru beneficii acordate la pensionare

	2022	2021
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	156.420	128.690
Costul dobânzii	7.600	3.998
Costul serviciului curent	9.677	6.021
Plăți în timpul anului	(10.697)	(19.405)
(Câștigul)/pierderea actuarial/ă aferent/ă perioadei	(15.839)	37.116
Costul serviciului din anul precedent	21.669	-
Sold la 31 decembrie	168.830	156.420

Cu excepția câștigului/pierderii actuariale, toate celelalte mișcări în provizionul pentru beneficiile acordate la pensionare se recunosc în rezultatul perioadei.

În calculul provizionului pentru beneficiile angajaților s-au utilizat următoarele ipoteze semnificative:

- nu se preconizează disponibilizări de personal sau restructurări;
- rata medie de actualizare: 8,1% (2021: 5%);

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

- rata medie a inflației: 16,3% în 2022; 11,2% în 2023; 6,1% în 2024; 3,6% în 2025; 2,7% în 2026; 2,5% perioada 2027-2031, urmând o tendință descrescătoare în anii următori (2021: 5,9% în 2022; 3,2% în 2023; 3% în 2024; 2,8% în 2025; 2,5% în perioada 2026-2031, urmând o tendință descrescătoare în anii următori).

Analiza sensibilității

Rata de actualizare are un efect semnificativ asupra provizionului. Modificarea izolată cu un punct procentual a ipotezelor ar avea efectul de mai jos asupra provizionului:

	<u>Creșterea cu 1% a ipotezelor</u>	<u>Scăderea cu 1% a ipotezelor</u>
	'000 RON	'000 RON
Rata medie de actualizare	(13.658)	16.601
Rata de creștere a salariilor	15.584	(14.702)

Analiza maturității plăților de beneficii

	<u>Plăți de beneficii</u>
	'000 RON
Până într-un an	14.233
1-2 ani	13.964
2-5 ani	52.632
5-10 ani	140.698
Peste 10 ani	606.142

20. VENITURI ÎN AVANS

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Sume încasate din PNI (nota 20 a)	230.169	230.169
Alte venituri în avans	145	157
Alte sume primite cu caracter de subvenții	105	112
Total venituri în avans pe termen lung	230.419	230.438
Alte sume primite cu caracter de subvenții	7	7
Alte venituri în avans	4	42
Total venituri în avans pe termen scurt	11	49
Total venituri în avans	230.430	230.487

a) Planul Național de Investiții

În Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, Anexa nr. 3 „Planul Național de Investiții” la poziția 22, S.N.G.N. ROMGAZ S.A. este inclusă cu investiția „Ciclu combinat cu turbine pe gaz”.

Pentru această investiție, Romgaz a încheiat în anul 2017 un contract de finanțare cu Ministerul Energiei, prin care Ministerul Energiei se angajează să acorde o finanțare nerambursabilă de 320.912 mii RON, reprezentând maxim 25% din valoarea totală a cheltuielilor eligibile ale investiției. Până la 31 decembrie 2022 Grupul a încasat 230.169 mii RON. Sumele încasate în baza acestui contract vor fi transferate la venituri pe măsura amortizării investiției.

Prin Hotărârea Guvernului nr. 834/2022 s-a extins până la 31 decembrie 2023 termenul până la care investițiile finanțate din Planul Național de Investiții trebuie să fie puse în funcțiune.

Până la 31 decembrie 2022, Grupul mai are depuse două cereri de rambursare în valoare de 62.150 mii RON.

Ca urmare a neprelungirii contractului de lucrări pentru realizarea investiției, Grupul este în curs de identificare a soluțiilor pentru finalizarea lucrărilor.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

b) Proiecte de Interes Comun

În urma apelului de propuneri din cadrul CEF Energy (Mecanismul pentru Interconectarea Europei) privind proiectele de interes comun în domeniul energetic, Comisia Europeană a anunțat pe 9 decembrie 2022 proiectele de interes comun care vor beneficia de finanțare europeană în următoarea perioadă.

Proiectul de investiții în cadrul depozitului de la Bilciurești „Creșterea capacității zilnice de extracție în cadrul depozitului de la Bilciurești – Modernizarea infrastructurii sistemului de înmagazinare a gazelor naturale”, promovat de Depogaz, este unul dintre proiectele care va primi sprijin din partea CEF Energie, cuantumul finanțării nerambursabile fiind de 37.962 mii EUR.

Până la data avizării situațiilor financiare, acordul de finanțare nu a fost semnat.

	<u>Sume încasate din PNI</u>	<u>Alte sume cu caracter de subvenții</u>	<u>Total</u>
	‘000 RON	‘000 RON	‘000 RON
La 1 ianuarie 2022	230.169	119	230.288
Sume înregistrate la venituri	-	(7)	(7)
La 31 decembrie 2022	230.169	112	230.281

	<u>Sume încasate din PNI</u>	<u>Alte sume cu caracter de subvenții</u>	<u>Total</u>
	‘000 RON	‘000 RON	‘000 RON
La 1 ianuarie 2021	136.021	128	136.149
Încasări	94.148	-	94.148
Sume înregistrate la venituri	-	(9)	(9)
La 31 decembrie 2021	230.169	119	230.288

21. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	‘000 RON	‘000 RON
Furnizori – facturi de primit	37.067	30.055
Datorii comerciale	38.725	19.171
Datorii față de furnizorii de imobilizări	34.214	22.091
Total datorii comerciale	110.006	71.317
Datorii către salariați	61.735	43.800
Redevențe *)	146.965	400.278
Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică	11.931	-
Datorii cu exploatarea în participație	18.043	-
Asigurări sociale	37.756	34.053
Alte datorii curente	12.174	7.567
TVA	20.612	86.763
Dividende de plată	1.225	1.116
Impozitul pe venitul suplimentar (nota 16 b)	-	363.996
Datorii cu alte impozite	1.827	1.329
Total alte datorii	312.268	938.902
Total datorii comerciale și alte datorii	422.274	1.010.219

*) Scăderea datoriei privind redevențele se datorează modificărilor din legislația națională, conform cărora prețurile utilizate în calculul redevenței aferente trimestrului al patrulea al anului 2022 sunt limitate la nivelul prețurilor la care Grupul este obligat să vândă gazele către unii dintre clienții săi.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

22. INSTRUMENTE FINANCIARE

Factori de risc financiar

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

(a) Riscul de piață

(i) Riscul valutar

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

Grupul este expus în principal riscului valutar generat de EUR față de RON ca urmare a împrumutului purtător de dobândă descris în nota 29.

La 31 decembrie 2022 cursul oficial a fost de 4,9474 RON/EUR (31 decembrie 2021: 4,9481 RON/EUR).

	EUR	GBP	USD	RON	
	1 EUR = 4,9474	1 GBP = 5,5878	1 USD = 4,6346	1 RON	Total
31 decembrie 2022	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Active financiare					
Numerar și echivalente de numerar	77.764	3	8	1.806.107	1.883.882
Alte active financiare	-	-	-	90.000	90.000
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	-	-	768.017	768.017
Total active financiare	77.764	3	8	2.664.124	2.741.899
Datorii financiare					
Datorii comerciale și alte datorii	(18)	-	(25)	(72.896)	(72.939)
Datorii leasing	(5.157)	-	-	(4.523)	(9.680)
Împrumuturi	(1.447.115)	-	-	-	(1.447.115)
Total datorii financiare	(1.452.290)	-	(25)	(77.419)	(1.529.734)
Net	(1.374.526)	3	(17)	2.586.705	1.212.165
	EUR	GBP	USD	RON	
	1 EUR = 4,9481	1 GBP = 5,8994	1 USD = 4,3707	1 RON	Total
31 decembrie 2021	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Active financiare					
Numerar și echivalente de numerar	311	1	12	3.580.088	3.580.412
Alte active financiare	-	-	-	404.199	404.199
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	-	-	833.213	833.213
Total active financiare	311	1	12	4.817.500	4.817.824
Datorii financiare					
Datorii comerciale și alte datorii	(22)	(14)	-	(41.226)	(41.262)
Datorii leasing	(3.656)	-	-	(4.365)	(8.021)
Total datorii financiare	(3.678)	(14)	-	(45.591)	(49.283)
Net	(3.367)	(13)	12	4.771.909	4.768.541

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Grupul este expus în principal riscului valutar generat de EUR față de RON. Tabelul de mai jos detaliază sensibilitatea Grupului la o creștere/scădere cu 5% a cursului de schimb EUR față de RON. Rata de 5% este rata utilizată în rapoartele interne către conducere privind riscul valutar și reprezintă evaluarea de către conducere a modificărilor rezonabile ale cursului de schimb. Analiza de sensibilitate include doar elementele monetare denominate în valută în bilanț, și consideră transferul la sfârșitul perioadei la o rată modificată de 5%.

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Slăbirea leului – pierdere	(68.726)	(168)
Întărirea leului – câștig	68.726	168

(ii) Riscul inflaționist

Rata anuală oficială a inflației în România în anul încheiat la 31 decembrie 2022 a fost 13,8% după cum a fost comunicat de către Comisia Națională de Statistică din România. Rata cumulată a inflației pe parcursul ultimilor trei ani a fost sub 100%. Acest factor, printre alții, a condus la concluzia că România nu este o economie hiperinflaționistă.

(iii) Riscul ratei de dobândă

Grupul este expus riscului de rată a dobânzii din prisma provizioanelor pentru beneficiile acordate angajaților, a provizionului de dezafectare și a împrumuturilor purtătoare de dobândă. Sensibilitatea Grupului la modificarea ratelor de actualizare este detaliată în nota 19.

O creștere cu 1% a ratei dobânzii la împrumuturi ar duce la o creștere a cheltuielilor cu dobânzile de 4.325 mii lei.

Depozitele bancare și certificatele de trezorerie poartă o rată fixă a dobânzii.

(b) Riscul de credit

Actele financiare, care expun Grupul unui potențial risc de credit, cuprind în principal creanțe comerciale. Politicile Grupului prevăd ca vânzările să fie făcute către clienți cu risc de credit scăzut. De asemenea, vânzările trebuie să fie garantate fie prin plată în avans, fie prin scrisori de garanție bancară. Valoarea netă a creanțelor, după ajustarea pentru deprecierea creanțelor incerte reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit. Grupul are o concentrare a riscului de credit în legătură cu cei mai mari 3 clienți ai săi, care reprezintă 86,60% din soldul creanțelor nete la 31 decembrie 2022 (cel mai mare client: 89,84% la 31 decembrie 2021).

În ciuda politicilor descrise mai sus, Grupul este obligat prin hotărâri judecătorești să furnizeze gaze către clienți insolvenți considerați „captivi” prin legislația privind insolvența. Deoarece acești clienți nu au generat solduri restante de la începutul procedurii lor de insolvență, Grupul estimează că pierderile de credit preconizate pe durata de viață sunt zero.

Deși încasarea creanțelor ar putea fi influențată de factori economici, conducerea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere pentru Grup, în afara ajustării pentru creanțe incerte, deja constituită.

(c) Gestionarea riscurilor privind capitalul

Obiectivele Grupului în ceea ce privește gestiunea capitalului sunt de a proteja abilitatea Grupului de a-și desfășura în continuare activitatea în așa fel încât să asigure beneficii către acționari și alți utilizatori interesați și să mențină o structură de capital optimă pentru minimizarea costurilor capitalului.

Pentru a menține sau ajusta structura capitalului, Grupul poate modifica politica de dividende, poate emite noi acțiuni sau să vândă active pentru a reduce datoriile.

Grupul este adept al politicii de a nu apela la împrumuturi în situația în care investițiile necesare pot fi finanțate din resurse generate intern. Ca atare, în 2022, Grupul a obținut un împrumut de 325 milioane EUR (nota 29) pentru finanțarea achiziției ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited.

Gestionarea capitalului Grupului urmărește să se asigure că acesta respectă obligațiile financiare atașate împrumuturilor purtătoare de dobândă. Încălcarea respectării acordurilor financiare ar permite băncii să ceară plata imediată a împrumuturilor. Nu au existat încălcări ale acordurilor financiare ale împrumuturilor purtătoare de dobândă în perioada curentă.

(d) Estimări de valoare justă

Valoarea contabilă a activelor și datoriilor financiare se presupune că aproximează valoarea justă a acestora.

Instrumentele financiare din bilanț includ creanțe comerciale și alte creanțe, numerarul și echivalentele de numerar, alte active financiare, datoriile comerciale, împrumuturile purtătoare de dobândă. Valorile estimate ale acestor instrumente aproximează valoarea lor contabilă. Valorile contabile reprezintă expunerea maximă a Grupului la riscul de credit pentru creanțele existente.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

e) Analiza maturității pentru activele financiare și datoriile financiare la cost amortizat

În tabelul următor sunt prezentate activele financiare și datoriile financiare ale Grupului pe maturități contractuale. Sumele reprezintă fluxuri de numerar viitoare neactualizate din active financiare și datorii financiare.

31 decembrie 2022	Scadente în mai puțin de 1 lună	Scadente în 1-3 luni	Scadente în 3 luni până la 1 an	Scadente în 1-5 ani	Scadente peste 5 ani	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	589.135	116.864	62.018	-	-	768.017
Depozite bancare	5.000	10.000	75.000	-	-	90.000
Total	594.135	126.864	137.018	-	-	858.017
Datorii comerciale	(60.735)	(12.204)	-	-	-	(72.939)
Împrumuturi	-	(84.892)	(253.397)	(1.152.132)	-	(1.490.421)
Datorii leasing	(170)	(476)	(1.534)	(3.371)	(4.129)	(9.680)
Total	(60.905)	(97.572)	(254.931)	(1.155.503)	(4.129)	(1.573.040)
Net	533.230	29.292	(117.913)	(1.155.503)	(4.129)	(715.023)
31 decembrie 2021	Scadente în mai puțin de 1 lună	Scadente în 1-3 luni	Scadente în 3 luni până la 1 an	Scadente în 1-5 ani	Scadente peste 5 ani	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	441.119	392.094	-	-	-	833.213
Depozite bancare	293.629	10.000	10.500	-	-	314.129
Titluri de stat	92.010	-	-	-	-	92.010
Total	826.758	402.094	10.500	-	-	1.239.352
Datorii comerciale	(37.989)	(3.238)	(35)	-	-	(41.262)
Datorii leasing	(64)	(155)	(591)	(3.322)	(3.889)	(8.021)
Total	(38.053)	(3.393)	(626)	(3.322)	(3.889)	(49.283)
Net	788.705	398.701	9.874	(3.322)	(3.889)	1.190.069

f) Gestionarea riscului de lichiditate

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

23. TRANZAȚII ȘI SOLDURI CU ENTITĂȚI AFILIATE

(i) Vânzări de bunuri și servicii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	14.621	13.115
Total	14.621	13.115

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Grupul este controlat de Ministerul Energiei, în numele statului român (nota 17 a). Drept urmare toate societățile asupra cărora Ministerul Energiei exercită control sau deține influență semnificativă sunt considerate părți afiliate ale Grupului. Niciun alt minister sau autoritate a statului român nu deține controlul sau influență semnificativă asupra Grupului, astfel încât societățile asupra cărora statul român exercită control sau deține influență semnificativă prin alte autorități decât Ministerul Energiei nu sunt considerate părți afiliate ale Grupului.

Tabelul următor prezintă tranzacțiile Grupului cu societățile asupra cărora Ministerul Energiei deține controlul sau influență semnificativă:

	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie 2022</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Societăți controlate de Ministerul Energiei		
Electrocentrale Constanța SA	111.684	79.030
Electrocentrale București SA	1.582.639	1.190.441
Societăți asupra cărora Ministerul Energiei deține influență semnificativă		
OMV Petrom SA	493.146	261.027
Engie România SA	2.702.642	877.605
E.On Energie România SA	1.955.551	827.869
Total	6.845.662	3.235.973

24. INFORMAȚII PRIVIND MEMBRII ORGANELOR DE ADMINISTRAȚIE, CONDUCERE ȘI SUPRAVEGHERE

Salarizarea directorilor și administratorilor

Grupul nu are obligații contractuale legate de pensii față de foștii directori și administratori ai Grupului.

Pe parcursul anilor încheiați la 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021, nu au fost acordate avansuri și credite directorilor și administratorilor Grupului, cu excepția avansurilor pentru deplasări în interes de serviciu, iar aceștia nu datorează nici o sumă Grupului din astfel de avansuri.

	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie 2022</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Salarii plătite directorilor (brut)	24.794	18.622
din care, prime și componenta variabilă (brut)	2.516	1.406
Indemnizații plătite administratorilor (brut)	3.350	3.035
din care, componenta variabilă (brut)	745	711
	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Salarii de plătit directorilor	754	666
Salarii de plătit administratorilor	154	116

Pe lângă cele de mai sus, la 31 decembrie 2022 Grupul a înregistrat un provizion pentru bonusuri acordate directorilor și administratorilor în valoare de 1.067 mii RON (31 decembrie 2021: 1.299 mii RON).

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

25. INVESTIȚII ÎN ASOCIAȚI

Investițiile Societății în asociați sunt evaluate prin metoda punerii în echivalență. Investițiile nu sunt cotate pe bursă. Nu au fost încasate dividende în anii încheiați la 31 decembrie 2022, respectiv, 31 decembrie 2021.

Investiția Societății în Agri LNG Project Company nu este semnificativă. Investiția este depreciată în totalitate.

Numele asociatului	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
SC Depomureș SA Tg.Mureș	Înmagazinare de gaze	România	40	40
SC Agri LNG Project Company SRL	Proiecte de fezabilitate	România	25	25

Numele asociatului	Cost la 31 decembrie 2022	Depreciere la 31 decembrie 2022	Valoare netă la 31 decembrie 2022	Cost la 31 decembrie 2021	Depreciere la 31 decembrie 2021	Valoare netă la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
SC Depomureș SA Tg.Mureș	28.537	-	28.537	26.187	-	26.187
SC Agri LNG Project Company SRL	977	(977)	-	977	(977)	-
Total	29.514	(977)	28.537	27.164	(977)	26.187

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Informații financiare rezumate pentru investițiile semnificative în asociați (Depomureș)

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Active imobilizate	65.560	68.993
Active curente, din care:	19.378	12.895
- Numerar și echivalente de numerar	15.940	9.729
Datorii pe termen lung, din care:	5.601	9.031
- Datorii financiare pe termen lung	5.601	9.031
Datorii pe termen scurt, din care:	4.802	4.232
- Datorii financiare pe termen scurt	3.431	3.434
	Anul încheiat la	Anul încheiat la
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	43.200	33.717
Venituri din dobânzi	486	17
Amortizare și deprecieri	(3.919)	(3.939)
Cheltuieli privind dobânzile	(447)	(584)
Cheltuielile privind impozitul pe profit	(1.087)	(153)
Profit net din activități continue	5.875	212
	2022	2021
	'000 RON	'000 RON
1 ianuarie	26.187	26.102
Interesul în rezultatul global total al investițiilor semnificative în asociați	2.350	85
31 decembrie	28.537	26.187

26. ALTE INVESTIȚII FINANCIARE

Alte investiții financiare sunt evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere.

Cu excepția investiției în Patria Bank, care este investiție clasificată în nivelul 1, restul investițiilor sunt de nivelul 3, conform IFRS 13.

Compania	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Electrocentrale București S.A.	Producerea energiei electrice și termice	România	2,49	2,49
Patria Bank S.A.	Alte activități de intermediere financiară	România	0,02	0,02
Mi Petrogas Services S.A.	Servicii anexe extracției petrolului și gazelor naturale, exclusiv prospecțiuni	România	10	10
Asociere Lukoil	Operațiuni petroliere de explorare	România	12,2	12,2
Asociația Producătorilor de Energie Electrică-HENRO	Asociație non-guvernamentală, non-profit, independentă	România	33,33	33,33

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Compania	Valoare justă la	Valoare justă la
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Electrocentrale București S.A. *)	-	-
Patria Bank S.A. **)	79	79
Mi Petrogas Services S.A.	60	60
Asociere Lukoil	5.227	5.227
Asociația Producătorilor de Energie Electrică- HENRO	250	250
Total	5.616	5.616

*) Valoarea justă a investiției în Electrocentrale București a fost redusă la zero, după intrarea în procedura de insolvență. Investiția în Electrocentrale București nu este cotate. Compania a încheiat cu succes planul de restructurare în februarie 2023. Aceste situații financiare nu includ ajustări legate de acest eveniment.

**) În anul 2016 acționarii Societății au hotărât retragerea Romgaz din acționariatul băncii, ca urmare a procesului de fuziune în care a fost implicată Patria Bank. În anul 2021 a fost obținută aprobarea BNR pentru răscumpărarea parțială a acțiunilor pe care Societatea le deține la Patria Bank. Acțiunile Patria Bank S.A. sunt cotate, însă în urma procesului de fuziune s-a stabilit prețul la care se va face răscumpărarea acțiunilor deținute de acționarii care au solicitat retragerea din acționariat. Astfel, investiția este evaluată la această valoare de răscumpărare.

27. INFORMAȚII PE SEGMENTE
a) Active și datorii pe segmente

Sold la 31 decembrie 2022	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Consolidări și ajustări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	2.641.773	825.378	1.184.636	591.036	(203.509)	5.039.314
Alte imobilizări necorporale	5.122.643	918	-	16.864	-	5.140.425
Investiții în asociați	-	-	-	28.537	-	28.537
Alte investiții financiare	-	-	-	5.616	-	5.616
Creanțe privind impozitul amânat	428	1.357	-	197.231	-	199.016
Alte active financiare	1	91.116	-	8.480	-	99.597
Stocuri	256.982	9.472	2.695	14.858	-	284.007
Alte active Creanțe comerciale și alte creanțe	1.268.528	59.380	54.110	11.525	(19.879)	1.373.664
Costul obținerii de contracte cu clienții	3	-	-	-	-	3
Numerar și echivalente de numerar	21.307	14.567	516	1.847.492	-	1.883.882
Active privind dreptul de utilizare	1.643	328	-	6.786	9	8.766
Investiție netă în leasing	-	-	-	374	(374)	-
Total active	9.478.393	1.007.078	1.283.328	2.783.013	(223.753)	14.328.059
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare	-	9.896	-	158.934	-	168.830
Datorii privind contractele cu clienții	263.340	-	-	-	-	263.340
Provizioane	234.697	32.388	230.691	34.551	-	532.327
Datorii comerciale	62.564	42.581	4.621	20.119	(19.879)	110.006
Datorii cu impozitul pe profit curent	1.002.790	5.625	-	169.083	-	1.177.498

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Sold la 31 decembrie 2022	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Consolidări și ajustări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Venituri în avans	258	-	230.169	3	-	230.430
Împrumuturi	-	-	-	1.447.115	-	1.447.115
Datorii leasing	1.573	374	-	8.107	(374)	9.680
Alte datorii	216.806	14.265	18.049	63.148	-	312.268
Total datorii	1.782.028	105.129	483.530	1.901.060	(20.253)	4.251.494
Sold la 31 decembrie 2021	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Consolidări și ajustări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	2.786.660	810.784	1.183.357	589.114	(129.218)	5.240.697
Alte imobilizări necorporale	3.666	870	-	11.597	-	16.133
Investiții în asociați	-	-	-	26.187	-	26.187
Alte investiții financiare	-	-	-	5.616	-	5.616
Creanțe privind impozitul amânat	-	1.953	-	267.692	-	269.645
Alte active financiare	-	25.564	-	392.359	-	417.923
Stocuri	275.930	12.276	2.435	14.600	-	305.241
Alte active	11.153	1.477	1.712	53.620	-	67.962
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.312.736	34.635	11.239	11.142	(17.407)	1.352.345
Costul obținerii de contracte cu clienții	483	-	-	-	-	483
Numerar și echivalente de numerar	20.312	7.761	412	3.551.927	-	3.580.412
Active privind dreptul de utilizare	-	388	-	6.739	1	7.128
Creanțe privind impozitul pe profit curent	-	3.201	-	-	-	3.201
Investiție netă în leasing	-	-	-	432	(432)	-
Total active	4.410.940	898.909	1.199.155	4.931.025	(147.056)	11.292.973
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	-	11.540	-	144.880	-	156.420
Datorii privind contractele cu clienții	204.384	-	-	-	-	204.384
Provizioane	418.997	43.955	157.438	29.600	-	649.990
Datorii comerciale	51.647	17.456	7.033	12.588	(17.407)	71.317
Datorii cu impozitul pe profit curent	-	-	-	52.299	-	52.299
Venituri în avans	276	-	230.169	42	-	230.487
Datorii leasing	-	434	-	8.019	(432)	8.021
Alte datorii	805.835	11.276	5.003	116.788	-	938.902
Total datorii	1.481.139	84.661	399.643	364.216	(17.839)	2.311.820

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

b) Venituri, rezultate și alte informații pe segmente

În 2022, principalul factor de decizie al Romgaz a decis să schimbe modul în care Romgaz raportează livrările de gaze și electricitate între sucursalele sale. În trecut, aceste livrări au fost contabilizate la cost. Începând cu anul 2022, aceste livrări sunt contabilizate la prețul pieței sau la preț reglementat, după caz. Schimbarea permite conducerii Societății să aibă o viziune mai bună asupra performanței segmentelor sale de afaceri.

Ca urmare a acestei modificări, informațiile comparative pe segmente pentru perioadele anterioare au fost retratate. Rezultatele Romgaz sau ale Grupului nu sunt afectate de această modificare.

Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	12.355.984	475.989	1.646.783	438.097	(1.557.200)	13.359.653
Cifra de afaceri între segmente	(759.166)	(52.028)	(317.706)	(428.300)	1.557.200	-
Cifra de afaceri cu terții	11.596.818	423.961	1.329.077	9.797	-	13.359.653
Venit din dobândă	609	2.547	40	174.172	(389)	176.979
Cheltuială cu dobânda	(46)	-	-	(5.038)	44	(5.040)
Cota parte din rezultatul asociaților	-	-	-	2.350	-	2.350
Amortizare *)	(291.744)	(12.329)	(3.893)	(26.171)	(74.766)	(408.903)
Pierderi din deprecierea activelor recunoscute în rezultatul perioadei	(195.815)	-	(6.380)	(89)	(1.015)	(203.299)
Câștiguri din deprecierea activelor recunoscute în rezultatul perioadei	61.221	-	114	791	-	62.126
Rezultat pe segmente înainte de impozitare profit/(pierdere)	4.229.534	115.767	(49.952)	(53.235)	(87.865)	4.154.249

*) Suma de 74.766 mii RON reprezentând ajustări ale cheltuielii cu amortizarea reprezintă amortizarea în an a activelor utilizate în activitatea de înmagazinare. Această amortizare nu este înregistrată în contabilitatea niciunei companii din Grup, reprezintă o ajustare de consolidare.

Anul încheiat la 31 decembrie 2021 (retratat)	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	5.486.486	313.456	458.656	408.161	(813.833)	5.852.926
Cifra de afaceri între segmente	(205.533)	(69.658)	(137.668)	(400.974)	813.833	-
Cifra de afaceri cu terții	5.280.953	243.798	320.988	7.187	-	5.852.926
Venit din dobândă	133	534	7	57.759	(30)	58.403
Cheltuială cu dobânda	(3)	-	-	-	-	(3)
Cota parte din rezultatul asociaților	-	-	-	85	-	85
Amortizare	(362.185)	(8.506)	(5.484)	(26.087)	(61.521)	(463.783)
Pierderi din deprecierea activelor recunoscute în rezultatul perioadei	(263.383)	-	(1.618)	(745)	(2.472)	(268.218)
Câștiguri din deprecierea	45.275	-	-	954	-	46.229

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Anul încheiat la 31 decembrie 2021 (retratat)	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Electricitate '000 RON	Alte activități '000 RON	Ajustări și eliminări '000 RON	Total '000 RON
activelor recunoscute în rezultatul perioadei						
Rezultat pe segmente înainte de impozitare profit/(pierdere)	1.976.101	33.342	15.923	217.566	(85.681)	2.157.251

În anul încheiat la 31 decembrie 2022, cei mai mari trei clienți ai Grupului reprezintă, individual, fiecare peste 10% din cifra de afaceri cu vânzări de 2.564.071 mii RON, 2.064.087 mii RON, respectiv, 1.783.998 mii RON (anul încheiat la 31 decembrie 2021 cei mai mari trei clienți ai Grupului reprezentau, individual, peste 10% din cifra de afaceri, cu vânzări de 1.013.764 mii RON, 894.491 mii RON, 834.420 mii RON), totalizând, împreună, 48,00% din totalul cifrei de afaceri (anul încheiat la 31 decembrie 2021: 46,86%). Din veniturile realizate cu cei trei clienți, 3,54% sunt prezentate în segmentul de „Înmagazinare”, 91,73% în segmentul „Producție” (anul încheiat la 31 decembrie 2021: 4,94% în segmentul „Înmagazinare” și 95,06% în segmentul „Producție”).

28. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

	31 decembrie 2022 '000 RON	31 decembrie 2021 '000 RON
Conturi curente la bănci *)	122.559	78.542
Numerar în casă	50	48
Depozite la termen	1.759.683	3.500.288
Numerar restricționat **)	1.584	1.534
Sume în curs de decontare	6	-
Total	1.883.882	3.580.412

*) Conturile curente includ depozitele overnight.

***) La 31 decembrie 2022, numerarul restricționat se referă la conturile folosite doar pentru plata dividendelor către acționari, potrivit reglementărilor pieței de capital.

29. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNDĂ

	Rată dobândă	Maturitate	31 decembrie, 2022 '000 RON	31 decembrie, 2021 '000 RON
Împrumut bancar 325.000 mii EUR	EURIBOR 3M + 0,05% p.a.	30 iunie 2027	1.447.115	-
Total			1.447.115	-

În martie 2022, Romgaz a semnat un acord de finanțare în valoare de 325 milioane EUR cu Raiffeisen Bank S.A. pentru finanțarea unei părți din prețul de cumpărare al acțiunilor ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited care deține 50% din drepturile și obligațiile blocului Neptun Deep (nota 30).

În iunie 2022, a fost semnat un act adițional la contractul de facilitare între Romgaz în calitate de împrumutat și Raiffeisen Bank S.A. și Banca Comercială Română S.A. în calitate de creditori.

Maturitatea finală a facilității este în cinci ani de la utilizare. Nu există alte costuri de împrumut în afară de dobândă. Împrumutul este rambursabil în rate trimestriale. Împrumutul nu este garantat.

Valoarea justă a împrumutului aproximează valoarea rămasă a împrumutului, întrucât a fost contractat recent și poartă o rată variabilă a dobânzii.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

30. ACHIZIȚIA EXXONMOBIL EXPLORATION AND PRODUCTION ROMANIA LIMITED

În data de 1 august 2022, Romgaz a finalizat achiziția ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (devenită Romgaz Black Sea Limited). Această societate deține 50% din drepturile dobândite și din obligațiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona de apă adâncă a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagră. În urma acestei tranzacții, Romgaz a devenit acționar unic al societății achiziționate. Prin urmare, Romgaz deține controlul asupra Romgaz Black Sea Limited.

Conform prevederilor contractului de achiziție a acțiunilor, prețul plătit de Romgaz a fost de 5.126.347 mii lei. În baza acordului de achiziție, acest preț a fost redus până la sfârșitul anului 2022 cu 7.352 mii lei, în funcție de nivelul capitalului de lucru al Romgaz Black Sea Limited la data finalizării tranzacției. Această sumă a fost încasată în 2023.

Conform IFRS 3 „testul de concentrare” este o metodă opțională simplificată utilizată pentru a determina dacă o anumită achiziție reprezintă o combinație de întreprinderi sau o achiziție de active. Pe baza analizelor efectuate conform prevederilor Standardului Internațional de Raportare Financiară 3 “Combinări de întreprinderi”, Grupul consideră această tranzacție drept o achiziție de active, activul principal achiziționat fiind dreptul de exploatare a 50% din rezervele perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagră, zona de apă adâncă. La data tranzacției societatea achiziționată nu avea o forță de muncă organizată care să fie capabilă să aplice procesele necesare pentru a crea rezultate. În consecință, substanțial toată valoarea justă a activelor achiziționate este concentrată într-un grup de active identificabile similare, și anume dreptul de exploatare amintit.

Astfel, Grupul nu a recunoscut un eventual fond comercial, în schimb a recunoscut activele achiziționate și datoriile preluate conform prevederilor standardelor aplicabile, în urma unei evaluări pentru alocarea prețului de achiziție.

Evaluarea efectuată pentru alocarea prețului de cumpărare pe activele achiziționate s-a bazat pe valorile juste relative ale activelor achiziționate. Valoarea justă relativă a dreptului de exploatare dobândit a fost determinată folosind metoda fluxului de numerar actualizat și, pe baza următoarelor ipoteze:

- rata inflației a fost cea comunicată de Comisia Națională de Strategie și Prognoză (2022: 10,1%, 2023: 5,4%, 2024: 3%; pentru anii următori a fost considerată o rată constantă a inflației de 2,7%);
- prețurile de vânzare a gazelor naturale au fost estimate la un nivel mediu pe perioada 2027-2045 de 221,98 RON/MWh;
- rata de actualizare folosită a fost de 16,2%.

Grupul a recunoscut următoarele active și datorii la data achiziției:

	1 august 2022
	'000 RON
ACTIVE	
Imobilizări corporale	66
Alte imobilizări necorporale (nota 14)	5.119.745
Creanțe privind impozitul amânat	66
Active privind drepturile de utilizare	2.126
Numerar și echivalente de numerar	750
Alte active	3.675
Total active	5.126.428
DATORII	
Datorii comerciale	13
Provizioane	170
Datorii de leasing	2.023
Alte datorii	5.227
Total datorii	7.433
Preț plătit	5.118.995

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

31. ALTE ACTIVE FINANCIARE

Alte active financiare reprezintă în principal titluri de stat și depozite cu o maturitate, de la data achiziției/constituirii, mai mare de 3 luni. Grupul nu a identificat risc de pierdere a valorii acestor active, astfel încât nu a înregistrat ajustări pentru depreciere.

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Titluri de stat în RON	-	90.070
Depozite bancare în RON	90.000	314.129
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	9.597	11.784
Dobânzi de încasat aferente titlurilor de stat	-	1.940
Total alte active financiare	99.597	417.923

32. ANGAJAMENTE ACORDATE

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții oferite	312.689	62.947
Total	312.689	62.947

În 2022, Romgaz a încheiat un act adițional la contractul de credit cu BCR SA reprezentând o facilitate pentru emitere scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 420.000 mii RON. La 31 decembrie 2022 mai sunt disponibili pentru utilizare 112.637 mii RON.

La 31 decembrie 2022, obligațiile contractuale ale Grupului pentru achiziția de active imobilizate sunt de 396.551 mii RON (31 decembrie 2021: 267.246 mii RON).

33. ANGAJAMENTE PRIMITE

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții primite	2.127.764	1.255.235
Total	2.127.764	1.255.235

Girurile și garanțiile primite reprezintă scrisori de garanție și alte tipuri de garanții constituite de clienții Grupului.

34. CONTINGENȚE

(a) Acțiuni în instanță

Societatea este supusă mai multor acțiuni juridice apărute în cursul normal al activității. Conducerea Societății consideră că acestea nu vor avea nici un efect advers asupra rezultatelor și poziției financiare a Societății.

În data de 28 decembrie 2011, un număr de 27 de foști și actuali angajați ai Societății au primit o înștiințare de la Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism (DIICOT) în legătură cu o investigație ce vizează contractele de vânzare încheiate cu unul din clienții Societății, în care se suspectează că au fost acordate discounturi neautorizate către acest client în perioada 2005 – 2010. Înștiințarea DIICOT a menționat că acordarea acestor discounturi a condus la o pagubă de 92.000 mii USD pentru Societate. Aferent acestei sume, rezultă o obligație suplimentară către bugetul de stat formată din impozit pe profit în sumă de 15.000 mii USD și TVA în sumă de 19.000 mii USD. Analizele interne efectuate de compartimentele de specialitate au concluzionat că relația contractuală s-a desfășurat cu respectarea cadrului legal, discounturile în cauză au fost acordate aplicându-se ordinele emise de Ministerul Economiei și Finanțelor și hotărârile Adunării Generale a Acționarilor precum și cele ale Consiliului de Administrație. Opinăm că această investigație nu va avea un efect negativ asupra situațiilor financiare ale Societății, care să justifice înregistrarea unei ajustări. Societatea cooperează cu DIICOT prin punerea la dispoziție a tuturor informațiilor necesare. În data de 18 martie 2014 Romgaz a primit o adresă de la DIICOT, prin care organul de urmărire penală a dispus efectuarea în dosar a unei expertize financiar contabile, cu indicarea obiectivelor expertizei.

Romgaz a fost notificată că, în calitatea sa de parte vătămată, poate să formuleze observații cu privire la obiectivele expertizei (completarea/modificarea acestora) și să numească un expert-parte care să participe la efectuarea expertizei.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

În acest sens, Romgaz a procedat la identificarea unui expert, în specialitatea expertiză financiar-contabilă, care să participe la efectuarea expertizei. Raportul de expertiză a fost finalizat, data de 2 noiembrie 2015 fiind data de depunere a obiecțiunilor de către părți.

În data de 16 martie 2016, DIICOT – Structura Centrală a adus la cunoștința persoanelor implicate în cauză dispunerea punerii în mișcare a acțiunii penale împotriva lor. La solicitarea organelor de urmărire penală, Grupul a comunicat că se constituie parte civilă în situația în care pe parcursul cercetării penale se va stabili un prejudiciu.

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

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

În decembrie 2022, Curtea a emis o decizie prin care a declarat că nu există nici o încălcare, iar plângerea civilă depusă de Romgaz a rămas nesoluționată. Romgaz a contestat decizia.

(b) Impozitarea

Sistemul de impozitare din România este într-o fază de consolidare și armonizare cu legislația europeană. Totuși, încă există interpretări diferite ale legislației fiscale. În anumite situații, autoritățile fiscale pot trata în mod diferit anumite aspecte, procedând la calcularea unor impozite și taxe suplimentare și a dobânzilor și penalităților de întârziere aferente. În România, exercițiul fiscal rămâne deschis pentru verificare fiscală timp de 5 ani. Conducerea Grupului consideră că obligațiile fiscale incluse în aceste situații financiare sunt adecvate.

(c) Contingențe legate de mediu

În România, reglementările legate de mediu sunt în dezvoltare și Grupul nu a înregistrat nicio datorie la 31 decembrie 2022 pentru niciun cost anticipat inclusiv taxe legale și de consultanță, studii de impact, designul și implementarea planurilor de refacere a mediului, exceptând suma de 236.490 mii RON (31 decembrie 2021: 437.638 mii RON) reprezentând provizionul de dezafectare.

35. ANGAJAMENTE COMUNE*a) Angajamente în comun cu Amromco*

În ianuarie 2002, Romgaz a încheiat un acord petrolier cu Amromco pentru executarea de operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare în 11 perimetre, și anume: Bibești, Strâmba, Finta, Fierbinți-Târg, Frasin-Brazi, Zătreni, Boldu, Roșioru, Gura-Șuții, Balta-Albă și Vlădeni. Pentru producția de bază, Romgaz deține o cotă de 100%, iar pentru producția suplimentară, Romgaz deține 50% și Amromco Energy SRL – 50%. Având în vedere că obiectul de activitate este executarea unor operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare, programul de lucrări obligatoriu este cel prevăzut în studiile de zăcământ aprobate de ANRM. În aceste condiții, programul de lucrări anual, care include atât lucrările prevăzute în studii, cât și alte lucrări necesare și propuse de parteneri, se aprobă anual de către Comitetul de Operare al asocierii, înainte de începerea fiecărui an calendaristic. Durata acordului de asociere corespunde cu duratele Acordurilor Individuale de Concesiune pentru cele 11 perimetre, care diferă pentru fiecare.

b) Angajamente în comun cu OMV Petrom SA

În august 2022, Grupul a devenit parte a unui angajament comun cu OMV Petrom SA (operator) pentru perimetrul offshore Neptun zona de apă adâncă din Marea Neagră, prin achiziția ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited, în prezent Romgaz Black Sea Limited. Angajamentul în comun este clasificat ca exploatare în participație. Fiecare parte la angajamentul în comun are o cotă de 50% în acordul de concesiune pentru perimetrul Neptun zona de apă adâncă. Comercializarea și vânzările de hidrocarburi nu fac parte din angajamentul în comun.

Toate drepturile și interesele în cadrul angajamentului în comun, toate activele comune și orice hidrocarburi extrase din perimetrul Neptun zona de apă adâncă sunt deținute de fiecare parte în conformitate cu cota de participare în acord.

Ca regulă generală, toate deciziile comitetului de operare necesită unanimitate.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

36. ONORARIILE AUDITORULUI

Onorariul perceput de auditorul statutar al Grupului, S.C. Ernst & Young Assurance Services S.R.L. pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale aferente anului 2022 este de 435 mii RON.

Onorariile percepute pentru alte servicii de asigurare prestate în anul 2022 au fost de 286 mii RON.

37. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

- a) În 2023 Romgaz și Socar Trading, filiala companiei naționale petroliere a Republicii Azerbaidjan, au semnat un contract pentru livrarea de gaze naturale azere în România. Contractul prevede posibilitatea livrării unor cantități de până la 1 miliard mc până în 31 martie 2024 și va intra în vigoare la 1 aprilie 2023. Potrivit contractului, Romgaz nu are obligația de a achiziționa cantitatea de gaze contractată, dar are obligația de a constitui o garanție bancară în valoare de 30 milioane EUR pe durata valabilității contractului.
- b) În 2023 Romgaz Black Sea Limited și S.N.T.G.N. Transgaz S.A., operatorul sistemului național de transport gaze, au semnat contractul cadru de transport pentru preluarea în Sistemul Național de Transport a gazelor naturale ce vor fi exploatate din zăcămintul Neptun Deep. Prin încheierea acestui contract se rezervă capacitatea tehnică necesară pentru preluarea gazelor în Sistemul Național de Transport, fapt care va permite valorificarea pe piață a gazelor naturale din zăcămintele din perimetrul Neptun Deep. Contractul a fost încheiat pentru perioada septembrie 2026 - septembrie 2042. Potrivit contractului, Romgaz Black Sea Limited are obligația de a constitui o garanție bancară în valoare de 209 milioane RON valabilă până în decembrie 2023.

38. APROBAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 23 martie 2023.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

Nr. 12986/24.03.2023

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. +40374401020

Numărul din Registrul Comerțului: J32/392/2001

Forma de proprietate: 26-Societati cu capital de stat si privat autohton si strain (capital de stat>=50%)

Activitatea preponderentă (cod și denumire clasa CAEN): 0620--Extracție gaze naturale

Cod unic de înregistrare: 14056826

Subsemnații,

RĂZVAN POPESCU în calitate de Director General și
GABRIELA TRÂNBÎȚAȘ în calitate de Director Economic,

confirmăm că, după cunoștințele noastre, situația financiar-contabilă anuală consolidată pentru anul încheiat la 31 decembrie 2022, care a fost întocmită în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană și cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale Grupului și că raportul Consiliului de Administrație cuprinde o analiză corectă a dezvoltării și performanțelor Grupului, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate. Grupul își desfășoară activitatea în condiții de continuitate.

**DIRECTOR GENERAL,
RĂZVAN POPESCU**

**DIRECTOR ECONOMIC,
GABRIELA TRÂNBÎȚAȘ**

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Catre actionarii SNGN Romgaz S.A.

Raport asupra auditului situatiilor financiare individuale

Opinia

Am auditat situatiile financiare individuale ale societatii SNGN Romgaz S.A. („Societatea”) cu sediul social in Medias, Piata Constantin I. Motas nr. 4, cod 551130, judetul Sibiu, Romania, identificata prin codul unic de inregistrare fiscala RO14056826, care cuprind situatia pozitiei financiare la data de 31 decembrie 2022, situatia rezultatului global, situatia modificarilor in capitalul propriu si situatia fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, precum si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte informatii explicative.

In opinia noastra, situatiile financiare individuale anexate ofera o imagine fidela si justa a pozitiei financiare a Societatii la data de 31 decembrie 2022, ca si a performantei financiare si a fluxurilor de trezorerie ale acesteia pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana cu modificarile si completarile ulterioare (OMF 2844/2016).

Bazele opiniei

Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internationale de Audit (ISA), Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului din 16 aprilie 2014 („Regulamentul (UE) nr. 537/2014”) si Legii nr. 162/2017 („Legea 162/2017”). Responsabilitatile noastre conform acestor standarde sunt descrise mai detaliat in sectiunea „Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare individuale” din raportul nostru. Suntem independenti fata de Societate conform Codului International de etica al profesionistilor contabili (inclusiv standardele internationale de independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (codul IESBA), conform cerintelor etice, care sunt relevante pentru auditul situatiilor financiare in Romania, inclusiv Regulamentul (UE) nr. 537/2014 si Legea 162/2017, si ne-am indeplinit responsabilitatile etice conform acestor cerinte si conform Codului IESBA. Consideram ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastra.

Aspecte cheie de audit

Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, in baza rationamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanta pentru auditul situatiilor financiare din perioada curenta. Aceste aspecte au fost abordate in contextul auditului desfasurat asupra situatiilor financiare in ansamblu si in formarea opiniei noastre asupra acestora si nu emitem o opinie separata cu privire la aceste aspecte cheie.

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

Am indeplinit responsabilitatile descrise in sectiunea „Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare” din raportul nostru, inclusiv in legatura cu aceste aspecte cheie. In consecinta, auditul nostru a inclus efectuarea procedurilor proiectate sa raspunda la evaluarea noastra cu privire la riscul de erori semnificative in cadrul situatiilor financiare. Rezultatele procedurilor noastre de audit, inclusiv ale procedurilor efectuate pentru a aborda aspectele de mai jos, constituie baza pentru opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare separate anexate.

Descrierea fiecarui aspect cheie de audit si a procedurilor efectuate de noi pentru a trata respectivul aspect cheie

Aspect cheie de audit	Modul in care aspectul a fost tratat in cadrul auditului
<p>Estimarea rezervelor de gaz utilizate la calcularea deprecierei si amortizarii Informatiile Societatii privind estimarea rezervelor de gaze sunt incluse in Nota 2 (sectiunile „Active de explorare si evaluare” si “Utilizarea estimarilor”) la situatiile financiare individuale.</p> <p>Estimarea rezervelor de gaz este o arie importanta pentru auditul nostru, deoarece rezervele de gaz au un impact foarte semnificativ asupra situatiilor financiare individuale, intrucat rezervele reprezinta, baza pentru deprecierea si amortizarea pe baza unitatii de productie a activelor din segmentul de productie gaze.</p> <p>Estimarea rezervelor de gaze necesita rationamente si ipoteze semnificative din partea conducerii si a specialistilor Societatii, si ca atare a fost considerata un aspect de audit cheie.</p>	<p>Am evaluat procesul de estimare al conducerii in ceea ce priveste determinarea rezervelor de gaz. In mod specific, munca noastra a inclus urmatoarele proceduri, fara a se limita la acestea:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ Am inteles la nivel detaliat procesul intern de estimare a rezervelor de gaze existent la nivelul Societatii, precum si fluxul de documentatie aferent, inclusiv controalele cheie asociate cu acesta; ➤ Am analizat procesul de certificare a specialistilor din domeniul tehnic si comercial responsabili pentru estimarea rezervelor de gaze; am evaluat, de asemenea, competenta, capacitatea si obiectivitatea specialistilor Societatii; ➤ Am testat faptul ca intrarile sau reducerile semnificative ale rezervelor de gaze au fost inregistrate in perioada corespunzatoare in care noi informatii au devenit disponibile si daca modificarile au fost facute in conformitate cu standardele Agentiei Nationale de Resurse Minerale ("ANRM"); ➤ Am comparat, pe baza de esantion rezervele de gaz cu ipotezele utilizate in fluxurile de numerar utilizate in contabilizarea deprecierei si amortizarii activelor de productie in segmentul productie de gaze. <p>Am evaluat, de asemenea, daca informatiile prezentate in situatiile financiare individuale ale Societatii cu privire la calcularea deprecierei si amortizarii sunt adecvate.</p>
<p>Estimarea provizioanelor de dezafectare Informatiile Societatii privind provizionul de dezafectare sunt incluse in nota 2 (sectiunea „Utilizarea estimarilor”) si nota 19 (Provizioane) la situatiile financiare individuale.</p> <p>Activitatile de baza ale Societatii genereaza in mod curent obligatii cu privire la scoaterea din uz, demontarea si indepartarea activelor, precum si activitati de remediere a solului.</p> <p>Provizionul de dezafectare este semnificativ pentru auditul nostru din cauza valorii sale (valoarea contabila de 208,8</p>	<p>In ceea ce priveste estimarea de catre conducere a provizionului de dezafectare, munca noastra a inclus urmatoarele proceduri, fara a se limita la acestea:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ Am realizat o intelegere detaliata a procesului de estimare a provizioanelor Societatii si a fluxului

milioane lei la 31 decembrie 2022) si pentru ca necesita rationamente si ipoteze din partea conducerii in determinarea acestuia.

Estimarile-cheie si ipotezele se refera la costurile viitoare de dezafectare preconizate, ratele inflatiei prognozate si rata de actualizare pentru a determina valoarea prezenta a provizioanelor.

- documentatiei aferente si am evaluat proiectarea si implementarea controalelor in cadrul procesului;
- Am comparat estimarile actuale ale costurilor de dezafectare cu costurile efective suportate de Societate in perioadele anterioare;
 - Am revizuit estimarile privind desfasurarea in timp a efectuării lucrurilor de suprafata si adancime pentru dezafectarea sondelor;
 - Am inspectat documentele suport pentru modificarile semnificative survenite in estimarile privind costurile care au avut loc in cursul anului;
 - Am implicat specialistii nostri in evaluare pentru a ne ajuta in realizarea unei analize de comparabilitate cu industria in privinta ratelor de actualizare si a ratelor inflatiei;
 - Am testat acuratetea matematica a calculelor efectuate de conducere pentru determinarea provizioanelor de dezafectare;
 - Am evaluat competenta, capacitatile si obiectivitatea specialistilor Societatii.

Am evaluat de asemenea daca informatiile prezentate in situatiile financiare individuale ale Societatii cu privire la obligatiile de dezafectare sunt adecvate.

Alte informatii

Alte informatii includ Raportul anual, care include Raportul consolidat al administratorilor, Raportul privind platile efectuate catre guverne, Declaratia referitoare la guvernanta corporativa si Raportul de Remunerare, dar nu includ situatiile financiare individuale si raportul nostru de audit cu privire la acestea. Raportul privind responsabilitatea corporativa si sustenabilitate va fi publicat separat la o data ulterioara. Conducerea este responsabila pentru alte informatii.

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare individuale nu acopera alte informatii si nu exprimam nicio forma de concluzie de asigurare asupra acestora.

In legatura cu auditul efectuat de noi asupra situatiilor financiare individuale, responsabilitatea noastra este de a citi aceste alte informatii si, facand acest lucru, de a analiza daca acestea nu sunt in concordanta, in mod semnificativ, cu situatiile financiare individuale sau cunostintele pe care le-am obtinut in urma auditului sau daca acestea par sa includa erori semnificative. Daca, in baza activitatii desfasurate asupra altor informatii, ajungem la concluzia ca exista erori semnificative cu privire la aceste alte informatii obtinute inainte de data raportului de audit, noi trebuie sa raportam acest lucru. Nu avem nimic de raportat in acest sens.

Responsabilitatea conducerii si a persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situatiile financiare individuale

Conducerea Societatii are responsabilitatea intocmirii si prezentarii fidele a situatiilor financiare in conformitate cu Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana cu modificarile si completarile ulterioare si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare care sunt lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

La intocmirea situatiilor financiare, conducerea este responsabila sa evalueze abilitatea Societatii de a-si desfasura activitatea conform principiului continuitatii activitatii si sa prezinte, daca este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activitatii si folosirea principiului continuitatii activitatii, mai putin in cazul in care conducerea intentioneaza sa lichideze Societatea sau sa ii inceteze activitatea sau nu are nicio alternativa reala decat sa procedeze astfel.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegerii procesului de raportare financiara a Societatii.

Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare individuale

Obiectivele noastre constau in obtinerea unei asigurari rezonabile privind masura in care situatiile financiare, luate in ansamblu, nu contin denaturari semnificative cauzate de eroare sau frauda si de a emite un raport de audit care sa includa opinia noastra. Asigurarea rezonabila reprezinta un nivel ridicat de asigurare, insa nu este o garantie ca un audit desfasurat in conformitate cu standardele ISA va detecta intotdeauna o denaturare semnificativa, daca aceasta exista. Denaturarile pot fi cauzate fie de frauda, fie de eroare, si sunt considerate semnificative daca se poate preconiza, in mod rezonabil, ca acestea, atat la nivel individual sau luate in ansamblu, vor influenta deciziile economice ale utilizatorilor luate in baza acestor situatii financiare.

Ca parte a unui audit in conformitate cu standardele ISA, ne exercitam rationamentul profesional si ne mentinem scepticismul profesional pe intreg parcursul auditului. De asemenea:

- Identificam si evaluam riscurile de denaturare semnificativa a situatiilor financiare, cauzate fie de frauda, fie de eroare, stabilim si efectuam proceduri de audit care sa raspunda acestor riscuri si obtinem probe de audit suficiente si adecvate pentru a constitui o baza pentru opinia noastra. Riscul de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de frauda este mai ridicat decat cel de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de eroare, deoarece frauda poate include complicitate, falsuri, omisiuni intentionate, declaratii false sau evitarea controlului intern.
- Intelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecvate in circumstantele date, dar nu si in scopul exprimarii unei opinii asupra eficacitatii controlului intern al Societatii.
- Evaluam gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate si rezonabilitatea estimarilor contabile si a prezentarilor aferente de informatii realizate de catre conducere.
- Concluzionam asupra caracterului adecvat al utilizarii de catre conducere a principiului continuitatii activitatii, si determinam, pe baza probelor de audit obtinute, daca exista o incertitudine semnificativa cu privire la evenimente sau conditii care ar putea genera indoilei semnificative privind capacitatea Societatii de a-si continua activitatea. In cazul in care concluzionam ca exista o incertitudine semnificativa, trebuie sa atragem atentia, in raportul de audit, asupra prezentarilor aferente din situatiile financiare individuale sau, in cazul in care aceste prezentari sunt neadecvate, sa ne modificam opinia. Concluziile noastre se bazeaza pe probele de audit obtinute pana la data raportului nostru de audit. Cu toate acestea, evenimente sau conditii viitoare pot determina ca Societatea sa nu isi mai desfasoare activitatea in baza principiului continuitatii activitatii.
- Evaluam prezentarea, structura si continutul general al situatiilor financiare, inclusiv al prezentarilor de informatii, si masura in care situatiile financiare reflecta tranzactiile si evenimentele de baza intr-o maniera care realizeaza prezentarea fidela.

Comunicam persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, obiectivele planificate si programarea in timp a auditului, precum si constatările semnificative ale auditului, inclusiv orice deficiente semnificative ale controlului intern, pe care le identificam pe parcursul auditului nostru.

De asemenea, oferim persoanelor responsabile cu guvernanta o declaratie cu privire la conformitatea noastra cu cerintele etice privind independenta si le comunicam toate relatiile si alte aspecte care pot fi considerate, in mod rezonabil, ca ar putea sa ne afecteze independenta si, unde este cazul, actiunile intreprinse pentru a elimina amenintarile sau masurile de siguranta aferente.

Dintre aspectele pe care le comunicam persoanelor responsabile cu guvernanta, stabilim acele aspecte care au avut cea mai mare importanta in cadrul auditului asupra situatiilor financiare din perioada curenta si, prin urmare, reprezinta aspecte cheie de audit.

Raport cu privire la alte cerinte legale si de reglementare

Raportare asupra unor informatii, altele decat situatiile financiare individuale si raportul nostru de audit asupra acestora

Pe langa responsabilitatile noastre de raportare conform standardelor ISA si descrise in sectiunea „Alte informatii”, referitor la Raportul consolidat al administratorilor si Raportul de Remunerare, noi am citit aceste rapoarte si raportam urmatoarele:

- a) in Raportul consolidat al administratorilor nu am identificat informatii care sa nu fie consecvente, sub toate aspectele semnificative, cu informatiile prezentate in situatiile financiare individuale la data de 31 decembrie 2022, atasate;
- b) Raportul consolidat al administratorilor, identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informatiile cerute de Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile si clarificarile ulterioare, Anexa 1, punctele 15-19 si 26-27;
- c) pe baza cunostintelor noastre si a intelegerii dobandite in cursul auditului situatiilor financiare intocmite la data de 31 decembrie 2022 cu privire la Societate si la mediul acesteia, nu am identificat informatii eronate semnificative prezentate in Raportul consolidat al administratorilor;
- d) Raportul de remunerare identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informatiile cerute de articolul 107 (1) si (2) din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata.

Alte cerinte privind cuprinsul raportului de audit conform Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului

Numirea si aprobarea auditorului

Am fost numiti auditori ai Societatii de catre Adunarea Generala a Actionarilor la data de 6 octombrie 2022 pentru a audita situatiile financiare individuale ale exercitiilor financiare 2022, 2022, 2023. Durata totala de misiune continua, inclusiv reinnoirile anterioare (prelungirea perioadei pentru care am fost numiti initial) si renumirile pentru auditorul statutar, a durat cinci ani, acoperind anii incheiati de la 31 decembrie 2018 pana la 31 decembrie 2022.

Consecventa cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare individuale exprimata in acest raport este in concordanta cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit al Societatii, pe care l-am emis in aceeasi data ca si raportul actual.

Furnizarea serviciilor non-audit

Nu am furnizat Societatii servicii non-audit interzise mentionate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului si ramanem independenti fata de Societate pe durata auditului.

In afara de serviciile de audit statutar si alte servicii asociate serviciilor de audit, asa cum sunt prezentate in notele la situatiile financiare individuale, nu am mai furnizat Societatii alte servicii.

Raport asupra conformitatii formatului electronic al situatiilor financiare individuale (XHTML) cu cerintele Regulamentului ESEF.

Am efectuat un angajament de asigurare rezonabila asupra conformitatii situatiilor financiare individuale prezentate in format XHTML ale SNGN Romgaz SA („Societatea”) pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, cu cerintele Regulamentului delegat (UE) 2018/815 al Comisiei din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European si a Consiliului in ceea ce priveste standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronic unic („Regulamentul ESEF”).

Aceste proceduri se refera la testarea formatului si a consecventei formatului electronic al situatiilor financiare individuale (XHTML) cu situatiile financiare individuale auditate si exprimarea unei opinii asupra conformitatii formatului electronic al situatiilor financiare ale Societatii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022 cu cerintele Regulamentului ESEF. In conformitate cu aceste cerinte, formatul electronic al situatiilor financiare individuale incluse in raportul anual trebuie sa fie prezentat in format XHTML.

Responsabilitatile conducerii si ale persoanelor responsabile cu guvernanta referitoare la formatul electronic al situatiilor financiare individuale (XHTML)

Conducerea Societatii este responsabila de conformitatea cu cerintele Regulamentului ESEF la intocmirea formatului electronic XHTML al situatiilor financiare individuale si de asigurarea consecventei intre formatul electronic al situatiilor financiare individuale si situatiile financiare individuale auditate.

Responsabilitatea conducerii include, de asemenea, proiectarea, implementarea si mentinerea controalelor interne pe care le considera necesare pentru a permite intocmirea de situatii financiare individuale in format ESEF care sa fie lipsite de denaturari semnificative raportate la Regulamentul ESEF.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiara in ceea ce priveste intocmirea situatiilor financiare individuale, inclusiv aplicarea Regulamentului ESEF.

Responsabilitatea auditorului

Responsabilitatea noastra este de a exprima o opinie de asigurare rezonabila cu privire la conformitatea formatului electronic al situatiilor financiare individuale cu cerintele Regulamentului ESEF.

Am desfasurat o misiune de asigurare rezonabila in conformitate cu ISAE 3000 (revizuit) „Misiunile de asigurare, altele decat auditul sau revizuirea informatiilor financiare istorice”. Aceste standarde prevad ca noi sa respectam standardele etice si sa planificam si sa ne desfasuram misiunea, astfel incat, sa obtinem o asigurare rezonabila privind masura in care formatul electronic al situatiilor financiare individuale ale Societatii este intocmit, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu Regulamentul ESEF. Natura, plasarea in timp si extinderea procedurilor selectate depind de rationamentul nostru, incluzand o evaluare a riscului de denaturari semnificative raportate la cerintele Regulamentului ESEF cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

Asigurarea rezonabila reprezinta un nivel ridicat de asigurare, insa nu este o garantie ca misiunea de asigurare desfasurata in conformitate cu ISAE 3000 (revizuit) va detecta intotdeauna o denaturare semnificativa raportata la cerinte, daca aceasta exista.

Independenta noastra si managementul calitatii

Aplicam Standardul International privind Managementul Calitatii 1, „Managementul calitatii pentru firmele care efectueaza audituri si revizurii ale situatiilor financiare, precum si alte misiuni de asigurare si servicii conexe” si in consecinta, proiecteaza, implementeaza si opereaza un sistem cuprinzator de management al calitatii, inclusiv politici si proceduri documentate privind conformitatea cu cerintele etice, standardele profesionale si cerintele legale si de reglementare aplicabile.

Ne-am mentinut independenta si confirmam ca am respectat cerintele privind etica si independenta impuse de Codul International de etica al profesionistilor contabili (inclusiv standardele internationale de independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (codul IESBA).

Sumarul procedurilor efectuate

Obiectivul procedurilor pe care le-am planificat si le-am desfasurat a constat in obtinerea unei asigurari rezonabile ca formatul electronic al situatiilor financiare individuale este intocmit, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele Regulamentului ESEF. In desfasurarea evaluarii noastre asupra conformitatii cu cerintele Regulamentului ESEF a formatului electronic (XHTML) de raportare al situatiilor financiare individuale ale Societatii, ne-am mentinut scepticismul profesional si am aplicat rationamentul profesional. De asemenea:

- am obtinut o intelegere a controlului intern si a proceselor legate de aplicarea Regulamentului ESEF in ceea ce priveste situatiile financiare individuale ale Societatii, inclusiv intocmirea situatiilor financiare individuale ale Societatii in format XHTML;
- am testat validitatea formatului XHTML aplicat;
- am verificat daca formatul electronic al situatiilor financiare individuale (XHTML) corespunde situatiilor financiare individuale auditate.

Consideram ca probele pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastra.

Opinie asupra conformitatii formatului electronic al situatiilor financiare individuale cu cerintele Regulamentului ESEF

Pe baza procedurilor pe care le-am desfasurat, in opinia noastra, formatul electronic al situatiilor financiare individuale este intocmit, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele Regulamentului ESEF.

In numele,

Ernst & Young Assurance Services SRL

Bd. Ion Mihalache nr. 15-17, etaj 21, Bucuresti, Romania

Inregistrat in Registrul Public electronic cu nr. FA77

Nume Auditor / Partener: Verona Cojocar
Inregistrat in Registrul Public electronic cu nr. AF 1568

Bucuresti, Romania
23 martie 2023

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

SITUAȚII FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022

ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU

ORDINUL MINISTERULUI FINANȚELOR PUBLICE 2844/2016

CUPRINS**PAGINA**

Situația rezultatului global	1
Situația poziției financiare	2
Situația modificărilor în capitalul propriu	4
Situația fluxurilor de trezorerie	5
Note explicative la situațiile financiare:	7
1. Informații generale	7
2. Principalele politici contabile	7
3. Cifra de afaceri și alte venituri	19
4. Venituri din investiții	19
5. Costul mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	20
6. Alte câștiguri sau pierderi	20
7. Amortizare și depreciere	20
8. Cheltuieli cu personalul	21
9. Cheltuieli financiare	21
10. Alte cheltuieli	21
11. Impozitul pe profit	22
12. Imobilizări corporale	24
13. Explorarea și evaluarea resurselor de gaze naturale	26
14. Alte imobilizări necorporale. Active privind drepturile de utilizare	26
15. Stocuri	27
16. Creanțe	27
17. Capital social	29
18. Rezerve	30
19. Provizioane	30
20. Venituri în avans	33
21. Datorii comerciale și alte datorii	34
22. Instrumente financiare	34
23. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	37
24. Informații privind membrii organelor de administrație, conducere și supraveghere	38
25. Investiții în filiale și asociați	39
26. Alte investiții financiare	40
27. Numerar și echivalente de numerar	41
28. Alte active financiare	41
29. Împrumuturi purtătoare de dobândă	41
30. Active deținute pentru cedare și datorii asociate activelor	42
31. Angajamente acordate	42
32. Angajamente primite	42
33. Contingențe	43
34. Angajamente comune	43
35. Onorariile auditorilor	44
36. Evenimente ulterioare datei bilanțului	44
37. Aprobarea situațiilor financiare	44

SITUAȚIA REZULTATULUI GLOBAL

	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2022 '000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2021 '000 RON
Cifra de afaceri	3	13.071.969	5.725.214
Costul mărfurilor vândute	5	(183.574)	(281.587)
Venituri din investiții	4	188.404	85.963
Alte câștiguri sau pierderi	6	(10.795)	18.838
Câștiguri/(pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	16	(55.166)	349.989
Variația stocurilor		(2.197)	74.787
Materii prime și consumabile	5	(102.326)	(68.862)
Amortizare și depreciere	7	(461.425)	(613.272)
Cheltuieli cu personalul	8	(769.026)	(694.324)
Cheltuieli financiare	9	(27.233)	(16.739)
Cheltuieli cu explorarea	13	(59.069)	(1.197)
Alte cheltuieli	10	(7.544.171)	(2.546.438)
Alte venituri	3	78.503	169.567
Profit înainte de impozitare		4.123.894	2.201.939
Cheltuiala cu impozitul pe profit	11	(1.591.949)	(239.430)
Profitul anului		2.531.945	1.962.509
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente ce nu vor fi reclasificate în rezultat			
Câștiguri/(pierderi) actuariale din actualizarea provizionului pentru beneficiile salariaților	19 c)	14.096	(34.357)
Impozit pe profit aferent elementelor ce nu vor fi reclasificate în rezultat	11	(2.255)	5.496
Total elemente ce nu vor fi reclasificate în rezultat		11.841	(28.861)
Total alte elemente ale rezultatului global, nete de impozit pe profit		11.841	(28.861)
Rezultatul global al anului		2.543.786	1.933.648

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 23 martie 2023.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE

	Nota	31 decembrie 2022 '000 RON	31 decembrie 2021 '000 RON
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	12	4.387.058	4.559.588
Alte imobilizări necorporale	14	19.735	15.263
Investiții în filiale	25 a)	5.185.051	66.056
Investiții în asociați	25 b)	120	120
Creanțe privind impozitul amânat	11	217.073	288.087
Investiția netă în leasing		286	354
Alte active	16 b)	27.722	-
Active privind drepturile de utilizare	14	6.786	6.739
Alte investiții financiare	26	5.616	5.616
Total active imobilizate		9.849.447	4.941.823
Active circulante			
Stocuri	15	274.531	292.966
Creanțe comerciale și alte creanțe	16 a)	1.334.163	1.335.118
Costul obținerii de contracte cu clienții		3	483
Alte active financiare	28	8.481	392.359
Alte active	16 b)	250.922	66.485
Investiția netă în leasing		88	78
Numerar și echivalente de numerar	27	1.867.570	3.572.651
Total active circulante		3.735.758	5.660.140
Active deținute pentru cedare	30	677.634	693.035
Total active		14.262.839	11.294.998
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capitaluri			
Capital social	17	385.422	385.422
Rezerve	18	3.492.228	2.920.174
Rezultat reportat		6.191.538	5.684.411
Total capitaluri		10.069.188	8.990.007
Datorii pe termen lung			
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	19	158.934	144.880
Venituri în avans	20	230.419	230.438
Datorii cu leasing		7.090	7.211
Imprumuturi	29	1.125.534	-
Provizioane	19	186.778	377.157
Total datorii pe termen lung		1.708.755	759.686

SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>'000 RON</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>'000 RON</u>
Datorii curente			
Datorii comerciale	21	86.903	71.268
Datorii privind contractele cu clienții		263.340	204.384
Datorii cu impozitul pe profit curent	11	1.171.873	52.299
Venituri în avans	20	11	49
Provizioane	19	312.867	228.877
Datorii cu leasingul		1.017	809
Imprumuturi	29	321.581	-
Alte datorii	21	279.797	927.625
Total datorii curente		2.437.389	1.485.311
Datorii asociate direct cu activele deținute pentru cedare	30	47.507	59.994
Total datorii		4.193.651	2.304.991
Total capitaluri și datorii		14.262.839	11.294.998

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 23 martie 2023.

Răzvan Popescu
 Director General

Gabriela Trânbițaș
 Director Economic

SITUAȚIA MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU

	Capital social	Rezerva legală	Alte rezerve (nota 18)	Rezultatul reportat **)	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2022	385.422	77.084	2.843.090	5.684.411	8.990.007
Rezultatul anului	-	-	-	2.531.945	2.531.945
Alte elemente ale rezultatului global anual	-	-	-	11.841	11.841
Rezultatul global al anului	-	-	-	2.543.786	2.543.786
Alocare dividende *)	-	-	-	(1.464.605)	(1.464.605)
Transfer la alte rezerve	-	-	540.227	(540.227)	-
Creștere rezerve aferente profitului reinvestit	-	-	31.827	(31.827)	-
Sold la 31 decembrie 2022	385.422	77.084	3.415.144	6.191.538	10.069.188
Sold la 1 ianuarie 2021	385.422	77.084	2.142.857	5.140.902	7.746.265
Rezultatul anului	-	-	-	1.962.509	1.962.509
Alte elemente ale rezultatului global anual	-	-	-	(28.861)	(28.861)
Rezultatul global al anului	-	-	-	1.933.648	1.933.648
Alocare dividende *)	-	-	-	(689.906)	(689.906)
Transfer la alte rezerve	-	-	650.228	(650.228)	-
Creștere rezerve aferente profitului reinvestit	-	-	50.005	(50.005)	-
Sold la 31 decembrie 2021	385.422	77.084	2.843.090	5.684.411	8.990.007

*) În cursul anului 2022, acționarii Societății au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 1.464.605 mii RON (2021: 689.906 mii RON), dividendul pe acțiune fiind de 3,80 RON (2021: 1,79 RON).

**) Rezultatul reportat include rezerva aferentă cotei geologice constituite în conformitate cu Hotărârea Guvernului nr. 168/1998 privind stabilirea cotelor de cheltuieli necesare dezvoltării și modernizării producției de țiței și gaze naturale, rafinării, transportului și distribuției petroliere. Ulterior tranziției Societății la IFRS, rezerva existentă la 31 decembrie 2012 a fost transferată în rezultatul reportat. Acest rezultat se repartizează pe măsura amortizării, respectiv casării, activelor finanțate din această sursă, pe baza hotărârii Adunării Generale a Acționarilor. La 31 decembrie 2022 rezultatul reportat aferent cotei geologice este în sumă de 714.512 mii RON (31 decembrie 2021: 806.840 mii RON).

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 23 martie 2023.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale		
Profit net	2.531.945	1.962.509
Ajustări pentru:		
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 11)	1.591.949	239.430
Cheltuiala cu dobânda (nota 9)	5.565	557
Venit din dividende (nota 4)	(13.583)	(28.065)
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 9, nota 19)	21.668	16.182
Venituri din dobânzi (nota 4)	(174.821)	(57.898)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 6)	451	(321)
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 19)	(75.629)	(20.646)
Variația altor provizioane (nota 19)	110.976	69.366
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 7, nota 13)	66.447	37.046
Pierderi din proiecte de explorare (nota 13)	16	33
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 7)	73.710	182.470
Diferențe nete de curs valutar	(453)	-
Amortizarea activelor imobilizate (nota 7)	321.268	393.756
Amortizarea costului contractelor (Câștiguri)/Pierderi din active financiare evaluate la valoare justă prin profit sau pierdere (nota 6)	773	1.626
(Câștiguri)/pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe	-	10
	55.765	(378.352)
Alte câștiguri sau pierderi	1.793	6.273
Deprecierea netă a stocurilor (nota 6, nota 15)	4.814	3.300
Venituri din datorii prescrise	(512)	(810)
Venituri din subvenții (nota 20)	(7)	(9)
	4.522.135	2.426.457
Mișcări în capitalul circulant:		
(Creștere)/Scădere stocuri	19.556	(65.944)
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	(232.183)	(412.742)
Creștere/(Scădere) datorii comerciale și alte datorii	(573.356)	788.724
Numerar generat din activități operaționale	3.736.152	2.736.495
Dobândă plătită	(5.040)	(4)
Impozit pe profit plătit	(404.171)	(226.210)
Numerar net generat din activități operaționale	3.326.941	2.510.281

SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de numerar din activități de investiții		
Investiții în alte entități	-	(250)
Constituire depozite bancare și achiziție titluri de stat	(3.220.306)	(3.821.852)
Depozite bancare și titluri de stat ajunse la maturitate	3.599.005	5.394.162
Împrumuturi acordate filialelor	(27.359)	-
Dobânzi încasate	179.571	57.854
Încasări din vânzarea de imobilizări	1.033	513
Încasări din alte investiții financiare	-	2
Dividende primite	13.583	28.065
Plăți pentru achiziția ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited	(5.126.347)	-
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(336.969)	(300.072)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(96.500)	(91.865)
Încasări - leasing	105	105
Numerar net (utilizat în)/generat din activități de investiții	(5.014.184)	1.266.662
Fluxuri de numerar din activități de finanțare		
Împrumuturi primite	1.606.475	-
Rambursare împrumuturi	(158.907)	-
Dividende plătite	(1.463.984)	(690.027)
Plăți leasing	(1.422)	(1.270)
Subvenții primite (nota 20)	-	94.148
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(17.838)	(597.149)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar	(1.705.081)	3.179.794
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului	3.572.651	392.857
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului	1.867.570	3.572.651

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 23 martie 2023.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

1. INFORMAȚII GENERALE

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

S.N.G.N. Romgaz S.A. este organizată ca societate pe acțiuni, în conformitate cu legile aplicabile în România.

Sediul social al Societății este la Mediaș, Piața Constantin I. 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 (nota 17).

Romgaz are ca activitate principală:

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

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE

Declarația de conformitate

Situațiile financiare individuale („Situațiile financiare”) ale Societății au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu IFRS, cu modificările și completările ulterioare (OMF 2844/2016). În scopul întocmirii acestor situații financiare, moneda funcțională a Societății este considerată a fi leul românesc (RON).

Bazele contabilizării

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

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

Valoarea justă

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

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

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE***Filiale***

Filiala este o entitate controlată de Societate. În stabilirea existenței controlului, Societatea analizează următoarele:

- dacă deține autoritate asupra entității în care s-a investit;
- dacă are expunere sau drepturi la rezultatele variabile pe baza implicării sale în entitatea în care s-a investit;
- dacă are capacitatea de a-și utiliza autoritatea asupra entității în care s-a investit pentru a influența valoarea rezultatelor Societății.

Investiția în filiale este recunoscută la cost mai puțin ajustările cumulate de depreciere.

Entități asociate

O entitate asociată este o societate asupra căreia Societatea exercită o influență semnificativă prin participarea la luarea deciziilor de politică financiară și operațională ale entității în care s-a investit. Investițiile în entități asociate sunt înregistrate la cost mai puțin ajustările cumulate de depreciere.

Angajamente comune

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

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

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

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

Exploatari în participație

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

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

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

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

Dacă Societatea participă, dar nu deține controlul în comun al unei exploatari în participație, nu are drepturi la activele și nu are obligații privind datoriile exploatarii în participație, aceasta contabilizează participația sa în exploatarea în participație în conformitate cu IFRS aplicabile participației respective.

Asocieri în participație

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

Standardele și interpretările intrate în vigoare 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 IFRS 3 „Combinări de întreprinderi” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022);

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

- Amendamente la IAS 16 „Imobilizări corporale” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022);
- Amendamente la IAS 37 „Provizioane, datorii contingente și active contingente” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022);
- Îmbunătățiri anuale 2018-2020 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022).

Adoptarea acestor amendamente, interpretări sau îmbunătățiri la standardele existente nu a dus la modificări ale politicilor contabile ale Societății.

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

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

- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare: clasificarea datoriilor ca fiind pe termen scurt sau lung; Amânarea datei de intrare în vigoare privind clasificarea datoriilor ca fiind pe termen scurt sau lung; Datorii pe termen lung cu angajamente financiare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024);
- Amendamente la IFRS 16 „Contracte de leasing: Datorii de leasing într-o vânzare și leaseback” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024).

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

Standarde și interpretări emise de IASB care au fost adoptate de UE, dar nu au intrat încă în vigoare

La data emiterii situațiilor financiare, următoarele standarde, amendamente la standardele existente și interpretări emise de IASB și adoptate de UE au fost emise, dar nu intraseră în vigoare:

- Amendamente la IAS 12 „Impozitul pe profit: Impozitul pe profit amânat aferent activelor și datoriilor ce decurg dintr-o singură tranzacție” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IFRS 17 „Contracte de asigurare: aplicarea inițială a IFRS 17 și IFRS 9 – informații comparative” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare și declarația nr. 2 privind aplicarea practică a IFRS Prezentarea politicilor contabile” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IAS 8 „Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori: definirea estimărilor contabile” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023);
- IFRS 17 „Contracte de asigurare, inclusiv Amendamente la IFRS 17” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023). Societatea nu emite contracte care fac obiectul IFRS 17, astfel situațiile financiare nu vor fi afectate de acest standard.

Societatea nu a adoptat aceste standarde și amendamente înaintea intrării lor în vigoare. Societatea nu estimează că aceste modificări vor avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

Segmente de activitate

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

Concret, Societatea este organizată în următoarele segmente:

- producție, care include activitățile de explorare, producția de gaze naturale și comerțul cu gaz obținut din producția proprie sau achiziționat din producția internă sau din import pentru revânzare; aceste activități sunt efectuate de către sediul central, sucursalele Mediaș și Mureș;
- 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.

Livrările de gaze și energie electrică între segmentele din cadrul aceleiași companii sunt contabilizate la prețuri de piață sau la prețuri reglementate, după caz. Toate celelalte tranzacții între segmentele din cadrul aceleiași companii au loc la cost.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Având în vedere includerea situațiilor financiare individuale și a celor consolidate într-un singur raport financiar anual, Societatea nu prezintă în situațiile financiare individuale informații pe segmente.

Recunoașterea veniturilor

a) Venituri din contractele cu clienții

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

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

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

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

Veniturile sunt recunoscute în timp dacă:

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

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

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

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

Contractele încheiate de Societate nu conțin componente de finanțare semnificative.

b) Alte venituri

Veniturile din chirii din contractele de leasing operațional unde Societatea este locator sunt recunoscute pe baza principiilor contabilității de angajamente în conformitate cu substanța contractelor aferente.

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

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

Datorii privind contractele cu clienții

Datoriile privind contractele cu clienții reprezintă obligația de a transfera unui client bunurile sau serviciile pentru care Societatea a primit o contraprestație (sau pentru care este scadentă o anumită contraprestație) de la client. Dacă un client plătește o contraprestație sau Societatea are dreptul la o contraprestație care este necondiționată (adică o creanță), înainte ca Societatea să transfere bunul sau serviciul clientului, Societatea trebuie să prezinte contractul ca o datorie privind contractele cu clienții în momentul efectuării plății sau la termenul de scadență al acesteia (oricare are loc primul).

Cheltuieli de explorare

Costurile aferente prospecțiunilor seismice, studiilor geologice, geofizice și ale altor activități de explorare similare se recunosc drept cheltuieli de explorare în situația rezultatului global în perioada în care au loc.

Cheltuielile de explorare includ, de asemenea, valorile nete ale activelor de explorare care nu au identificat resurse de gaze și au fost casate.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**Valute**

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

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

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

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

Beneficiile angajaților*Beneficii acordate la pensionare*

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

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

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

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

Participarea salariaților la profit

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

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

Provizioane

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

Provizioane pentru emisii de gaze cu efect de seră

Societatea recunoaște un provizion pentru deficitul dintre emisiile efective și numărul de certificate CO2 deținute, evaluat la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligațiilor.

Provizioane pentru dezafectarea sondelor

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

Societatea a înregistrat un provizion pentru dezafectarea sondelor.

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

Provizionul de dezafectare are la bază durata economică a câmpurilor pe care se află situate sondele, chiar dacă această durată depășește durata acordurilor de concesiune aferente, întrucât se consideră că această durată poate fi prelungită.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

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

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

Modificarea provizionului pentru dezafectarea sondelor este înregistrată după cum urmează:

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

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

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

Impozitarea

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

Impozitul curent

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

Impozitul amânat

Impozitul amânat este recunoscut asupra diferențelor dintre valoarea contabilă a activelor și datoriilor din situațiile financiare și bazele corespunzătoare de impozitare utilizate în calculul profitului impozabil și este determinat utilizând metoda pasivului bilanțier.

Datoriile cu impozitul amânat sunt în general recunoscute pentru toate diferențele temporare impozabile, iar activul de impozit amânat este în general recunoscut pentru toate diferențele temporare deductibile în măsura în care este probabil să existe profituri impozabile asupra cărora să poată fi utilizate acele diferențe temporare deductibile. Astfel de active și datorii nu sunt recunoscute dacă diferența temporară provine din fondul comercial sau din recunoașterea inițială (alta decât dintr-o combinație de întreprinderi) a altor active și datorii într-o tranzacție care nu afectează nici profitul impozabil și nici profitul contabil.

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

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

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

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Impozitul curent și cel amânat aferente perioadei

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

Imobilizări corporale

(1) Cost

(i) *Imobilizări corporale*

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

(ii) *Perna de gaze*

Perna de gaze este un stoc inactiv de gaze și reprezintă cantitatea de gaze naturale constituită ca rezervă la nivelul depozitului, fizic recuperabilă, care asigură condițiile optime necesare pentru menținerea caracteristicilor de curgere tehnico-productive ale acesteia.

(iii) *Costurile de dezvoltare*

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

(iv) *Costurile de întreținere și reparație*

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

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

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

Costurile activităților de reparații capitale pentru sondele de extracție a gazelor sunt de asemenea capitalizate și sunt amortizate utilizând metoda unităților de producție.

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

(2) Amortizare

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

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Activele reprezentând perna de gaze nu se amortizează, având în vedere că valoarea reziduală depășește costul acestora.

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

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

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

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

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

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

(3) Depreciere

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

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

Activele Societății sunt alocate pe unități generatoare de numerar. Unitatea generatoare de numerar reprezintă cel mai mic grup identificabil de active care generează intrări de numerar independente într-o mare măsură de intrările de numerar generate de alte active sau grupuri de active. Societatea consideră fiecare zăcământ comercial ca fiind o unitate separată generatoare de numerar.

Toate depozitele de înmagazinare deținute de Societate, închiriate către Depogaz, sunt considerate ca făcând parte dintr-o singură unitate generatoare de numerar, având în vedere că tarifele de înmagazinare se stabilesc analizând întreaga activitate de înmagazinare, nu fiecare depozit în parte.

În anul 2022 nu au fost identificate indicii de depreciere a activelor Societății.

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

Active deținute pentru cedare

Activele imobilizate clasificate ca deținute pentru cedare reprezintă active imobilizate a căror valoare va fi recuperată printr-o tranzacție de cedare, nu prin utilizare continuă. Acestea sunt evaluate la valoarea cea mai mică dintre valoarea contabilă și valoarea justă minus costurile generate de cedare.

Imediat înainte de clasificarea inițială a unui activ ca fiind deținut în vederea cedării, valoarea contabilă a activului este evaluată în conformitate cu IFRS-urile aplicabile.

Activele imobilizate clasificate ca deținute pentru cedare nu se mai amortizează.

În situațiile financiare ale anului 2022, activele deținute pentru cedare sunt activele utilizate în activitatea de înmagazinare pentru care s-a luat hotărârea de transfer în natură în vederea majorării capitalului social al Depogaz.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**Active de explorare și evaluare****(1) Cost**

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

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

(2) Depreciere

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

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

Elemente similare celor de mai sus sunt avute în vedere și pentru stabilirea pierderilor din depreciere ale activelor aflate în producție.

Alte imobilizări necorporale**(1) Cost**

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

Imobilizările necorporale nu sunt reevaluate.

(2) Amortizare

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

Stocuri

Stocurile sunt înregistrate inițial la cost de producție, sau cost de achiziție, după caz. Costul produselor finite și în curs de execuție include materialele, forța de muncă, cheltuielile înregistrate pentru a aduce produsele în locul și forma existentă și cheltuielile de producție indirecte aferente. Pentru stocuri cu mișcare lentă, uzate fizic sau moral se înregistrează ajustări de valoare.

La data fiecărei situații financiare, acestea se evaluează la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este estimată pe baza prețului de vânzare diminuat cu costurile de finalizare și cheltuielile de vânzare. Costul stocurilor este determinat cu ajutorul formulei costului mediu ponderat.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**Active și datorii financiare**

Activele financiare ale Societății includ numerarul și echivalentele de numerar, creanțele comerciale, alte creanțe, împrumuturi acordate, depozite bancare și titluri de stat cu o maturitate de la data constituirii/achiziției mai mare de trei luni și alte investiții în instrumente de capital.

Datoriile financiare includ împrumuturile bancare purtătoare de dobândă, descoperirile de cont, datoriile comerciale și alte datorii.

Pentru fiecare element, politicile contabile privind recunoașterea și evaluarea sunt prezentate în această notă.

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

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

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

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

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

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

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

Instrumentele financiare sunt clasificate ca datorii sau capital propriu în conformitate cu natura aranjamentului contractual. Dobânzile, dividendele, câștigurile și pierderile aferente unui instrument financiar clasificat drept datorie sunt raportate drept cheltuială sau venit. Distribuțiile către deținătorii de instrumente financiare clasificate drept capital propriu sunt înregistrate direct în capitalul propriu.

Instrumentele financiare sunt compensate atunci când Societatea are un drept legal aplicabil de a compensa și intenționează să deconteze fie pe bază netă, fie să realizeze activul și să stingă obligația simultan.

Deprecierea activelor financiare

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

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

Ajustarea pentru pierderi aferentă creanțelor comerciale care rezultă din tranzacții ce intră sub incidența IFRS 15 se evaluează la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe toată durata de viață. Societatea ia în considerare riscul sau probabilitatea ca o pierdere din creditare să aibă loc reflectând posibilitatea ca o pierdere din creditare să aibă loc și posibilitatea ca o pierdere din creditare să nu aibă loc, chiar dacă posibilitatea unei pierderi din creditare este foarte scăzută.

Societatea evaluează pierderile din creditare preconizate ale unui instrument financiar într-un mod care să reflecte informații rezonabile și justificabile care sunt disponibile fără cost sau efort nejustificat la data de raportare cu privire la evenimente trecute, condiții curente și prognoze privind condițiile economice viitoare.

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE***Derecunoașterea activelor și a datoriilor***

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

Societatea derecunoaște datoriile financiare dacă și numai dacă obligațiile Societății au fost plătite, anulate sau au expirat.

Rezerve

Rezervele cuprind (nota 18):

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

Subvenții

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

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

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

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

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

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

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

Utilizarea estimărilor

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

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Estimări referitoare la pierderea din deprecierea creanțelor comerciale

La sfârșitul fiecărei perioade, Societatea evaluează riscurile legate de creanțele curente și restante și probabilitatea ca aceste riscuri să se materializeze. Creanțele Societății sunt în general scadente în 30 de zile de la data emiterii facturii. Cu toate acestea, Societatea poate fi obligată prin hotărâri judecătorești să vândă gaze către clienți aflați în insolvență, considerați „captivi” în conformitate cu legislația privind insolvența. Facturile emise acestor clienți pentru gazul livrat sunt scadente în decurs de 90 de zile de la data emiterii. Pe baza informațiilor disponibile la sfârșitul perioadei legate de acești clienți, cât și pe baza experienței anterioare, Societatea estimează pierderea preconizată pe toată durata de viață a creanțelor, atât curente cât și restante, și înregistrează pierderi de depreciere corespunzătoare (nota 16).

Estimări referitoare la cheltuielile de explorare aferente zăcămintelor nedezvoltate

Dacă lucrările realizate pe zăcămintele dovedesc că structurile geologice nu sunt exploatabile din punct de vedere economic sau că acestea nu dispun de resurse de hidrocarburi disponibile, cheltuielile capitalizate sunt recunoscute în rezultatul perioadei prin înregistrarea unei ajustări de depreciere. Această analiză se realizează pe baza expertizei geologice efectuate de experți tehnici (nota 7).

Estimări referitoare la rezervele din dezvoltare dovedite

Societatea aplică metoda de amortizare pe baza unității de produs, pentru a reflecta în situația rezultatului global o cheltuială proporțională cu producția obținută din totalul rezervei de gaze naturale la începutul perioadei. În conformitate cu această metodă, valoarea fiecărei sonde de producție este amortizată în funcție de proporția pe care o are cantitatea de gaz natural extrasă în decursul perioadei în rezerva de gaz la începutul perioadei. Aceste rezerve de gaz sunt actualizate anual, bazându-se pe evaluări interne care au la bază aprobări ale ANRM (nota 7).

Estimări referitoare la provizionul pentru dezafectare

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

Acest provizion este calculat pe baza estimării costurilor viitoare stabilite în conformitate cu condițiile și cerințele locale și este adus la valoarea prezentă folosind rata de dobândă la titlurile de stat pe termen lung. Această rată și costurile estimate pentru dezafectare sunt actualizate anual (nota 19).

Estimări referitoare la beneficiile acordate la pensionare

În baza contractului colectiv de muncă, Societatea este obligată să plătească salariaților săi în momentul pensionării un multiplicator al salariului brut, în funcție de vechimea în muncă în industria gazului metan/industria energiei electrice, condițiile de muncă etc. Acest provizion este actualizat anual și este calculat după metode actuariale pe baza estimării salariului mediu, a numărului mediu de salariați care trebuie plătiți la pensionare, a estimării perioadei când sumele vor fi plătite, fiind adus la valoare prezentă folosind un factor de actualizare bazat pe dobânda aferentă unor investiții cu grad maxim de siguranță (titluri de stat) (nota 19).

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

Contingențe

Prin natura lor, contingențele se finalizează doar când unul sau mai multe evenimente viitoare incerte au loc sau nu. Stabilirea existenței și a valorii potențiale ale elementului contingent necesită exercitarea raționamentului profesional și utilizarea de estimări în ceea ce privește rezultatul evenimentelor viitoare (nota 32).

Valoarea justă a instrumentelor financiare

Conducerea este de părere că valorile juste estimate ale instrumentelor financiare aproximează valorile lor contabile.

Situații comparative

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut - producția proprie *)	11.260.645	4.693.949
Venituri din gazul vândut – alte aranjamente	58.153	27.456
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare **)	14.654	330.309
Venituri din energie electrică ***)	1.330.630	321.611
Venituri din servicii	224.970	186.716
Venituri din vânzarea de bunuri	70.461	53.955
Alte venituri – contracte	459	384
Venituri totale din contracte cu clienții	12.959.972	5.614.380
Venituri din chirii (a se vedea mai jos)	111.997	110.834
Total cifra de afaceri	13.071.969	5.725.214
Alte venituri din exploatare ****)	78.503	169.567
Total cifra de afaceri și alte venituri	13.150.472	5.894.781

*) Creșterea veniturilor din vânzarea producției de gaze a Societății se datorează creșterii prețurilor la gaze cauzate de războiul din Ucraina. Cantitățile vândute în 2022 au fost apropiate de cele vândute în 2021.

***) Nu a fost achiziționat gaz de import pentru revânzare în 2022. Veniturile din 2022 se referă la dezechilibrele de gaze.

****) Creșterea vânzărilor de energie electrică este rezultatul creșterii prețurilor de vânzare, cauzate tot de războiul din Ucraina, și a producției mai mari de energie electrică.

*****) În anul 2021, alte venituri din exploatare includ, pe lângă penalitățile percepute clienților pentru întârzierea plății sau neîndeplinirea obligației de preluare a gazelor naturale, suma de 114.628 mii lei reprezentând garanția de bună execuție constituită pentru construcția centralei lernut cu o putere de 430 MW, cu ciclul combinat cu turbine cu gaz, ca urmare a încetării contractului de munca semnat în acest scop.

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

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

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

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

Veniturile din chirii cuprind în principal veniturile din închirierea mijloacelor fixe utilizate în activitatea de înmagazinare de către Depogaz și Depomureș.

4. VENITURI DIN INVESTIȚII

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Venituri din dividende	13.583	28.065
Venituri din dobânzi	174.821	57.898
Total	188.404	85.963

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Veniturile din dobânzi sunt obținute din plasamentele Societății în depozite bancare și titluri de stat. Ratele dobânzilor au înregistrat o creștere semnificativă în 2022, ducând la venituri mai mari. Veniturile din dobânzi aferente anului 2022 includ suma de 363 mii lei aferentă împrumutului acordat către Romgaz Black Sea Limited pentru a susține activitățile operaționale și de investiții ale acesteia (nota 16 b).

5. COSTUL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERIILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	49.788	37.406
Consum tehnologic	48.951	26.817
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare	14.654	246.819
Costul dezechilibrului de energie electrică *)	167.405	33.867
Costul altor bunuri vândute	1.515	901
Alte consumabile	3.587	4.639
Total	285.900	350.449

*) Costul dezechilibrelor de energie electrică a crescut în 2022 față de 2021 din cauza opririlor neplanificate ale centralei. Pentru a îndeplini obligațiile contractuale de livrare, Societatea a trebuit să achiziționeze energie electrică de pe piață.

6. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Venit din diferențe de curs de schimb	41.862	45
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(45.000)	(308)
Câștig/(pierdere) net/(ă) din cedarea activelor imobilizate	(451)	321
Deprecierea netă a altor creanțe (nota 16 c)	(599)	28.369
Deprecierea netă a stocurilor (nota 15)	(4.814)	(3.300)
Câștig/(pierdere) din modificarea valorii activelor financiare recunoscute la valoarea justă prin profit sau pierdere	-	(10)
Alte câștiguri și pierderi	(1.793)	(6.273)
Pierderi din debitori diverși	-	(6)
Total	(10.795)	18.838

7. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Amortizare	321.268	393.756
din care:		
- amortizarea imobilizărilor corporale	315.708	389.070
- amortizarea imobilizărilor necorporale	4.649	3.851
- amortizarea activelor privind dreptul de utilizare (nota 14 b)	911	835
Ajustări nete de valoare privind imobilizările	140.157	219.516
Total amortizare și depreciere	461.425	613.272

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Salarii	808.084	735.649
Contribuții sociale	28.091	25.880
Tichete de masă	24.621	22.829
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	26.655	21.302
Pensii private	10.227	10.454
Asigurare de sănătate privată	6.393	6.479
Total costuri cu personalul	904.071	822.593
Salarii capitalizate în costul activelor imobilizate	(135.045)	(128.269)
Total cheltuieli cu personalul	769.026	694.324

9. CHELTUIELI FINANCIARE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu dobânda *)	5.565	557
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 19)	21.668	16.182
Total	27.233	16.739

*) Creșterea cheltuielilor cu dobânzile se datorează împrumutului contractat pentru finanțarea achiziției acțiunilor ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (nota 29).

10. ALTE CHELTUIELI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu energia și apa	26.915	19.010
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	158.591	145.177
Cheltuieli cu alte impozite și taxe *) (Câștiguri)/Pierderi nete din variația provizioanelor (nota 19)	6.940.057	2.004.377
Cheltuieli cu serviciile de înmagazinare	52.028	69.658
Alte cheltuieli operaționale **)	331.233	259.496
Total	7.544.171	2.546.438

*) În anul încheiat la 31 decembrie 2022, cele mai importante impozite și taxe incluse în valoarea de 6.940.057 mii RON (anul încheiat la 31 decembrie 2021: 2.004.377 mii RON) sunt următoarele:

- suma de 4.903.849 mii lei reprezintă impozitul pe veniturile suplimentare care rezultă din dereglementarea prețurilor în sectorul gazelor naturale conform Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 cu modificările ulterioare pentru implementarea impozitului pe veniturile suplimentare în urma dereglementării prețurilor în sectorul gazelor naturale (an încheiat la 31 decembrie 2021: 1.257.998 mii lei);
- începând cu anul 2022 pentru producătorii de energie electrică a fost introdus un impozit pe veniturile suplimentare din vânzarea de energie electrică de 80% din prețurile care depășesc 450 lei/MWh (aprilie 2022 – august 2022), urmat de o contribuție de 100% la Fondul de Tranziție Energetică din prețurile care depășesc 450 lei/MWh (septembrie 2022 până în prezent); au fost permise unele deduceri la determinarea celor două impozite. Valoarea acestor taxe este de 403.801 mii lei. Societatea se așteaptă ca nivelul acestei taxe să fie nesemnificativ în anul 2023 ca urmare a obligației de a vinde energia electrică la prețul de 450 lei/MWh;

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

- suma de 1.625.804 mii lei reprezintă redevența pentru activitatea de producție (anul încheiat la 31 decembrie 2021: 740.008 mii lei);

** Creșterea altor cheltuieli operaționale față de anul 2021 este cauzată, în principal, de creșterea cheltuielilor cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră (169.638 mii RON în 2022, față de 121.583 mii RON în 2021). Cheltuiala de 169.638 mii RON din 2022 este anulată parțial de reluarea la venituri a provizionului constituit la 31 decembrie 2021 pentru aceste certificate în valoare de 154.904 mii RON (nota 19) (2021: cheltuiala de 121.583 mii RON a fost anulată de reluarea la venituri a provizionului constituit la 31 decembrie 2020 în valoare de 81.217 mii RON).

11. IMPOZITUL PE PROFIT

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent (nota 11 a)	520.955	228.911
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat (nota 11 a)	68.204	10.519
Contribuția la fondul de solidaritate (nota 11 b)	1.002.790	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit	1.591.949	239.430

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Datoria cu impozitul pe profit curent	169.083	52.299
Contribuția la fondul de solidaritate (nota 11 b)	1.002.790	-
Datoria fiscală curentă	1.171.873	52.299

a) Impozitul pe profit curent și amânat

Rata de impozitare aplicată pentru reconcilierea de mai jos aferentă anului încheiat la 31 decembrie 2022, respectiv la 31 decembrie 2021, este de 16% și este datorată de toate persoanele juridice române care obțin profit, pe baza codului fiscal din România.

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Profit contabil înainte de impozitare (după contribuția de solidaritate)	3.121.104	2.201.939
(Profitul)/pierderea activităților nesupuse impozitului pe profit	4.790	3.806
Profit contabil supus impozitului pe profit	3.125.894	2.205.745
Cheltuiala cu impozitul pe profit calculat la 16%	500.143	352.919
Efectul veniturilor neimpozabile	(105.545)	(112.807)
Efectul cheltuielilor nedeductibile la determinarea profitului impozabil	220.398	39.260
Efectul reducerii impozitului pe profit datorită facilităților fiscale	(64.388)	(19.906)
Efectul stimulentei fiscale pentru profitul reinvestit	(5.092)	(8.001)
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul curent	23.367	30.505
Efectul impozitului amânat aferent înregistrării inițiale și reluării diferențelor temporare	49.761	(24.479)
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul amânat	(29.485)	(18.061)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	589.159	239.430

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Componența (creanței)/datoriei cu impozitul amânat:

	31 decembrie 2022		31 decembrie 2021	
	Diferențe temporare cumulate '000 RON	Impozit amânat (creanță)/ datorie '000 RON	Diferențe temporare cumulate '000 RON	Impozit amânat (creanță)/ datorie '000 RON
Provizioane	(430.452)	(68.873)	(596.010)	(95.361)
Imobilizări corporale	(297.761)	(47.642)	(187.193)	(29.951)
Active de explorare *)	(494.982)	(79.197)	(610.253)	(97.640)
Investiții financiare	(977)	(156)	(977)	(156)
Stocuri	(34.956)	(5.593)	(33.205)	(5.313)
Creanțe și alte active	(97.576)	(15.612)	(372.912)	(59.666)
Total	(1.356.704)	(217.073)	(1.800.550)	(288.087)
Active deținute pentru cedare	151.676	24.268	167.077	26.732
Datorii asociate direct cu activele deținute pentru cedare	(27.666)	(4.427)	(39.598)	(6.336)
Total aferent activelor deținute pentru cedare și datoriilor asociate	124.010	19.841	127.479	20.396
Total general	(1.232.694)	(197.232)	(1.673.071)	(267.691)
Modificare, din care:		(70.459)		(5.023)
- în rezultatul anului		(68.204)		(10.519)
- în alte elemente ale rezultatului global		(2.255)		5.496

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

b) Contribuția la fondul de solidaritate

Începând cu anul 2022 pentru producătorii de gaze naturale a fost introdusă o contribuție de solidaritate, ca urmare a implementării în legislația românească a Regulamentului (UE) 2022/1854 al Consiliului privind o intervenție de urgență pentru abordarea problemei prețurilor ridicate la energie. Contribuția temporară de solidaritate se calculează la o cotă de 60% din profiturile impozabile, determinate în conformitate cu normele fiscale naționale, în anii fiscali 2022 și 2023, care depășesc cu mai mult de 20% media profiturilor impozabile, determinate în conformitate cu normele fiscale naționale, pe cei patru ani fiscali care încep la sau după 1 ianuarie 2018. Contribuția pentru anul 2022 este de 1.002.790 mii lei. Taxa urmează să fie plătită în iunie 2023.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

12. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active afere te de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de înmagazinare	Active de explorare	Imobilizări corporale în curs	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cost									
Sold la 1 ianuarie 2022	96.815	708.494	7.146.398	970.774	107.694	213.387	335.940	1.969.733	11.549.235
Intrări	37	2.381	1.175	-	5	-	96.504	351.229	451.331
Transferuri	576	8.265	252.661	48.895	2.609	-	(24.311)	(288.695)	-
leșiri	-	(846)	(218.407)	(19.989)	(5.172)	-	(71.639)	(4.864)	(320.917)
Sold la 31 decembrie 2022	97.428	718.294	7.181.827	999.680	105.136	213.387	336.494	2.027.403	11.679.649
Amortizare cumulată									
Sold la 1 ianuarie 2022	-	310.320	4.652.369	681.169	83.096	7.767	-	-	5.734.721
Amortizare *)	-	19.096	262.236	54.315	6.107	-	-	-	341.754
leșiri	-	(248)	(24.513)	(19.690)	(5.078)	-	-	-	(49.529)
Sold la 31 decembrie 2022	-	329.168	4.890.092	715.794	84.125	7.767	-	-	6.026.946
Depreciere									
Sold la 1 ianuarie 2022	3.180	50.109	649.714	82.794	1.183	2.101	161.085	304.760	1.254.926
Depreciere	-	2.468	50.668	3.033	91	-	66.466	79.558	202.284
Transferuri	-	4	43.787	956	-	-	-	(44.747)	-
leșiri	-	(617)	(92.492)	(358)	(100)	(4)	(66.042)	(31.952)	(191.565)
Sold la 31 decembrie 2022	3.180	51.964	651.677	86.425	1.174	2.097	161.509	307.619	1.265.645
Valoare netă la 1 ianuarie 2022	93.635	348.065	1.844.315	206.811	23.415	203.519	174.855	1.664.973	4.559.588
Valoare netă la 31 decembrie 2022	94.248	337.162	1.640.058	197.461	19.837	203.523	174.985	1.719.784	4.387.058

*) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 26.047 mii RON.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active afereente producției de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de înmagazinare	Active de explorare	Imobilizări corporale în curs	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cost									
Sold la 1 ianuarie 2021	96.737	689.051	7.103.831	914.291	99.461	213.387	333.606	1.909.977	11.360.341
Intrări	78	237	9.204	799	-	-	91.862	318.856	421.036
Transferuri	-	19.349	149.970	59.994	8.233	-	-	(237.546)	-
leșiri	-	(143)	(116.607)	(4.310)	-	-	(89.528)	(21.554)	(232.142)
Sold la 31 decembrie 2021	96.815	708.494	7.146.398	970.774	107.694	213.387	335.940	1.969.733	11.549.235
Amortizare cumulată									
Sold la 1 ianuarie 2021	-	288.584	4.325.133	627.603	77.057	7.765	-	-	5.326.142
Amortizare *)	-	21.772	327.414	57.844	6.040	2	-	-	413.072
leșiri	-	(36)	(178)	(4.278)	(1)	-	-	-	(4.493)
Sold la 31 decembrie 2021	-	310.320	4.652.369	681.169	83.096	7.767	-	-	5.734.721
Depreciere									
Sold la 1 ianuarie 2021	3.180	33.635	553.625	82.995	1.178	2.101	213.398	255.924	1.146.036
Depreciere	-	389	101.784	411	16	-	38.035	125.111	265.746
Transferuri	-	16.500	21.675	-	-	-	-	(38.175)	-
leșiri	-	(415)	(27.370)	(612)	(11)	-	(90.348)	(38.100)	(156.856)
Sold la 31 decembrie 2021	3.180	50.109	649.714	82.794	1.183	2.101	161.085	304.760	1.254.926
Valoare netă la 1 ianuarie 2021	93.557	366.832	2.225.073	203.693	21.226	203.521	120.208	1.654.053	4.888.163
Valoare neta la 31 decembrie 2021	93.635	348.065	1.844.315	206.811	23.415	203.519	174.855	1.664.973	4.559.588

*) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 24.001 mii RON.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Deprecierea imobilizărilor corporale

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

Deprecierea activelor utilizate în producția de gaze

Societatea nu a efectuat un test de depreciere la 31 decembrie 2022. Pe baza analizelor interne, nu au fost identificați indicatori de depreciere. În plus, Societatea consideră că piața este prea volatilă în ceea ce privește prețurile și reglementările, astfel încât orice test de depreciere efectuat în astfel de condiții nu ar genera rezultate fiabile.

13. EXPLORAREA ȘI EVALUAREA RESURSELOR DE GAZE NATURALE

Informațiile financiare următoare reprezintă sumele incluse în totalurile Societății referitoare la activitatea asociată cu explorarea și evaluarea resurselor de gaze naturale.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Active de explorare casate	16	33
Seismică, studii geologice, geochimice	59.053	1.164
Total cheltuieli de explorare	59.069	1.197
Mișcarea netă a deprecierii activelor de explorare (venit net)/pierdere netă	66.447	37.046
Numerar net utilizat în activități de investiții în explorare	(96.500)	(91.865)
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Active de explorare (nota 12)	174.985	174.855
Datorii	(13.218)	(7.904)
Active nete	161.767	166.951

14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE. ACTIVE PRIVIND DREPTURILE DE UTILIZARE

a) Alte imobilizări necorporale

	2022	2021
	'000 RON	'000 RON
Cost		
Sold la 1 ianuarie	167.141	184.834
Intrări	9.098	5.110
leșiri	(53.693)	(22.803)
Sold la 31 decembrie	122.546	167.141
Amortizare cumulată		
Sold la 1 ianuarie	151.878	170.804
Amortizare	4.649	3.851
leșiri	(53.716)	(22.777)
Sold la 31 decembrie	102.811	151.878
Valoare netă la 1 ianuarie	15.263	14.030
Valoare netă la 31 decembrie	19.735	15.263

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

b) Active privind drepturile de utilizare

	2022	2021
	'000 RON	'000 RON
Cost		
Sold la 1 ianuarie	9.019	8.887
Efectul modificării indicilor de actualizare a chiriei	380	132
Contracte noi	578	-
Contracte terminate	(59)	-
Sold la 31 decembrie	9.918	9.019
Amortizare cumulată		
Sold la 1 ianuarie	2.280	1.445
Amortizare	911	835
Contracte terminate	(59)	-
Sold la 31 decembrie	3.132	2.280
Valoare netă la 1 ianuarie	6.739	7.442
Valoare netă la 31 decembrie	6.786	6.739

15. STOCURI

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Piese de schimb și materiale	203.094	156.144
Produse finite (gaze)	129.190	189.594
Alte stocuri	700	867
Deprecierea pieselor de schimb și materialelor	(58.437)	(53.548)
Deprecierea altor stocuri	(16)	(91)
Total	274.531	292.966

16. CREANȚE

a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	1.471.250	1.747.458
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale creanțelor comerciale (nota 16 c)	(724.386)	(924.030)
Clienți – facturi de întocmit	587.299	519.529
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate pentru clienți – facturi de întocmit (nota 16 c)	-	(7.839)
Total	1.334.163	1.335.118

Creanțele comerciale din livrările de gaze sunt scadente, în general, în 30 zile de la data emiterii facturii. Acestea trebuie să fie garantate de clienți prin scrisori de garanție bancară. În situația în care clienții nu prezintă o astfel de garanție, aceștia trebuie să asigure plata în avans a gazelor naturale.

Societatea este obligată prin hotărâri judecătorești să vândă gaze unor clienți aflați în procedura insolvenței considerată „captivi” de legea insolvenței. Acești clienți nu oferă garanții, nu plătesc livrările în avans și au un termen de plată de 90 de zile de la data emiterii facturii.

Creanțele comerciale din vânzarea de energie electrică sunt scadente, în general, în 7 zile de la data transmiterii facturii. Acestea trebuie să fie garantate de clienți prin scrisori de garanție bancară. În situația în care clienții nu prezintă o astfel de garanție, aceștia trebuie să asigure plata în avans a energiei electrice.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

b) Alte active

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Împrumuturi acordate filialelor *)	27.359	-
Dobânzi la împrumuturile acordate filialelor	363	-
Total alte active (termen lung)	27.722	-
Avansuri plătite furnizorilor	-	109
Creanțe din exploatare în participație	10.550	8.201
Alte creanțe **)	36.921	47.103
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale altor creanțe (nota 16 c) **)	(172)	(186)
Debitori diverși	58.487	49.922
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale debitorilor diverși (nota 16 c)	(50.055)	(49.442)
Cheltuieli în avans	9.829	5.368
TVA neexigibilă	3.072	5.404
Alte creanțe fiscale ***)	182.290	6
Total alte active (termen scurt)	250.922	66.485

*) În 2022, Societatea a achiziționat 100% din acțiunile ExxonMobil Exploration and Production România Limited (în prezent Romgaz Black Sea Limited), devenind o filială deținută integral (nota 25 a). Întrucât Romgaz Black Sea Limited nu generează niciun venit, are nevoie de sprijin deplin din partea Companiei pentru a-și finanța activitățile operaționale și de investiții. Societatea și Romgaz Black Sea Limited au semnat un contract de finanțare în valoare totală de 123.630 mii lei la o dobândă de 12M ROBOR + 1,74%. Împrumutul este scadent la 30 iunie 2028. Sumele sunt trase în funcție de necesitate.

**) În perioada decembrie 2016 – aprilie 2017 a avut loc inspecția fiscală parțială de reverificare a perioadei decembrie 2010 – iunie 2011 având ca obiect TVA și ianuarie 2010 – decembrie 2011 având ca obiect impozitul pe profit, inspecție care a avut ca subiect reducerile comerciale acordate de Romgaz consumatorilor cu statut de intreruptibili pentru livrarea de gaze obținute din producția internă în perioada 2010 – 2011. Acest statut a fost atribuit de către operatorul sistemului de transport gaze naturale, TRANSGAZ. Prin Decizia de impunere au fost stabilite obligații suplimentare de plată, în suma de 15.284 mii RON, precum și penalități și majorări de întârziere în sumă de 3.129 mii RON. Decizia de impunere și Raportul de inspecție fiscală au fost contestate la ANAF. Obligațiile suplimentare, penalitățile și majorările de întârziere au fost plătite, iar pe baza contestației, Romgaz a înregistrat o creanță pentru care a înregistrat o ajustare pentru depreciere. În anul 2021, instanța a dat câștig de cauză Societății, astfel încât ajustarea de depreciere aferentă a fost reluată la venituri. Societatea a recuperat în anul 2023 această sumă.

***) Alte impozite de încasat se referă la impozitele pe veniturile suplimentare din activitatea de producție gaze și energie electrică (142.234 mii lei pentru producția de gaze, respectiv 40.049 mii lei pentru producția de energie electrică). Societatea se așteaptă să recupereze aceste taxe în anul 2023.

c) Modificarea ajustării pentru pierderile din creditare preconizate a creanțelor comerciale, a altor creanțe și a altor active

	2022	2021
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	981.497	1.359.855
Majorare ajustare alte creanțe (nota 6)	1.831	1.402
Majorare ajustare creanțe comerciale	124.247	32.529
Piederi din creanțe comerciale *)	(262.649)	-
Diminuare ajustare alte creanțe (nota 6)	(1.232)	(29.771)
Diminuare ajustare creanțe comerciale	(69.081)	(382.518)
Sold la 31 decembrie	774.613	981.497

*) În anul 2022, Societatea a trecut pe costuri creanțe comerciale în valoare de 262.649 mii lei reprezentând creanțe neadmise de instanțe în procedura de insolvență a clienților respectivi. Trecerea pe costuri nu a avut impact asupra rezultatelor anului 2022, întrucât pentru acele creanțe comerciale erau deja înregistrate ajustări de depreciere.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

La 31 decembrie 2022, Societatea a înregistrat ajustări pentru pierderile din creditare preconizate pentru creanțe comerciale pentru o serie de clienți, dintre care amintim Interagro 68.141 mii RON (31 decembrie 2021: 264.529 mii RON), GHCL Upsom 0 mii RON (31 decembrie 2021: 68.103 mii RON), CET Iași 46.271 mii RON (31 decembrie 2021: 46.271 mii RON), Electrocentrale Galați 168.620 mii RON (31 decembrie 2021: 192.342 mii RON), Liberty Galați 85.261 mii RON (31 decembrie 2021: 0 mii RON), Electrocentrale București 243.547 mii RON (31 decembrie 2021: 252.225 mii RON), G-ON EUROGAZ cu 14.848 mii RON (31 decembrie 2021: 14.848 mii RON) și Electrocentrale Constanța 38.027 mii RON (31 decembrie 2021: 60.766 mii RON) ca urmare a situației financiare a acestor clienți, precum și a litigiilor în curs legate de aceste creanțe sau ca urmare a depășirii scadenței.

d) Expunerea la risc pentru creanțe comerciale

31 decembrie 2022	Valoare brută '000 RON	Rata de pierdere preconizată %	Pierdere preconizată pe toată durata de viață '000 RON
Creanțe curente inclusiv creanțele reprezentând facturi de întocmit	1.333.424	0,00	13
Scadența depășită cu până la 30 zile	6.130	91,24	5.593
Scadența depășită între 30 - 90 zile	32.362	99,96	32.348
Scadența depășită între 90 - 360 zile	73.501	99,73	73.300
Scadența depășită peste 360 zile	613.132	100,00	613.132
Total creanțe	2.058.549		724.386

31 decembrie 2021	Valoare brută '000 RON	Rata de pierdere preconizată %	Pierdere preconizată pe toată durata de viață '000 RON
Creanțe curente inclusiv creanțele reprezentând facturi de întocmit	1.010.199	0,79	7.973
Scadența depășită cu până la 30 zile	10.789	1,24	134
Scadența depășită între 30 - 90 zile	578	46,19	267
Scadența depășită între 90 - 360 zile	14.213	99,07	14.081
Scadența depășită peste 360 zile	1.231.208	73,86	909.414
Total creanțe	2.266.987		931.869

17. CAPITAL SOCIAL

	31 decembrie 2022 '000 RON	31 decembrie 2021 '000 RON
385.422.400 acțiuni ordinare achitate integral	385.422	385.422
Total	385.422	385.422

Structura acționariatului la 31 decembrie 2022 este următoarea:

	Număr acțiuni	Suma '000 RON	Procentaj (%)
Statul Român prin Ministerul Energiei	269.823.080	269.823	70,01
Persoane juridice	96.125.570	96.125	24,94
Persoane fizice	19.473.750	19.474	5,05
Total	385.422.400	385.422	100

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscrise și plătite integral la 31 decembrie 2022. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 1 leu/acțiune (31 decembrie 2021: 1 leu/acțiune).

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

18. REZERVE

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Rezerve legale	77,084	77.084
Alte rezerve, din care:	<u>3.415.144</u>	<u>2.843.090</u>
- Fondul de dezvoltare al Societății	2.543.502	2.003.275
- Profit reinvestit	365.529	333.702
- Cota de dezvoltare, constituită până la 2004	486.388	486.388
- Alte rezerve	<u>19.725</u>	<u>19.725</u>
Total	<u>3.492.228</u>	<u>2.920.174</u>

19. PROVIZIOANE

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Provizion de dezafectare (nota 19 a)	186.778	377.157
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare (nota 19 c)	<u>158.934</u>	<u>144.880</u>
Total provizioane termen lung	<u>345.712</u>	<u>522.037</u>
Provizion de dezafectare (nota 19 a)	22.046	20.882
Provizion pentru litigii (nota 19 b)	6.620	3.554
Alte provizioane *) (nota 19 b)	<u>284.201</u>	<u>204.441</u>
Total provizioane termen scurt	<u>312.867</u>	<u>228.877</u>
Total provizioane	<u>658.579</u>	<u>750.914</u>

*) La 31 decembrie 2022, alte provizioane în sumă de 284.201 mii RON includ provizionul pentru participarea salariaților la profit în valoare de 38.094 mii RON (31 decembrie 2021: 35.777 mii RON), provizioane pentru impozite și taxe în valoare de 10.207 mii RON (31 decembrie 2021: 7.161 mii RON) și provizionul pentru certificate CO2 în valoare de 228.126 mii RON (31 decembrie 2021: 154.904 mii RON). Provizionul pentru certificate de CO2 a crescut față de 2021 datorită unei producții mai mari de energie electrică (+73,5%) care a necesitat un consum mai mare de gaze.

a) Provizionul de dezafectare

(i) Mișcarea provizionului de dezafectare pentru active imobilizate

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	<u>398.039</u>	<u>511.022</u>
Provizion adițional înregistrat ca active imobilizate	1.175	9.209
Efectul trecerii timpului (nota 9)	19.834	14.825
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	(75.471)	(20.588)
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	<u>(134.753)</u>	<u>(116.429)</u>
Sold la 31 decembrie	<u>208.824</u>	<u>398.039</u>

Societatea provizionează complet costurile de dezafectare viitoare ale sondelor de gaze naturale pe o bază actualizată la momentul instalării. Provizionul pentru costurile de dezafectare a acestor sonde la sfârșitul vieții lor economice a fost estimat cu ajutorul tehnologiei existente, la prețuri curente sau ipoteze viitoare, în funcție de momentul estimat al activității, și actualizat utilizând o rată de 8,19% (anul încheiat la 31 decembrie 2021: 5,14%). În timp ce provizionul se bazează pe cea mai bună estimare a costurilor viitoare și viața economică a sondelor, există incertitudini în ceea ce privește atât suma, cât și momentul realizării acestor costuri.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Creșterea cu un punct procentual a ratei de actualizare ar duce la diminuarea provizionului de dezafectare (inclusiv a provizionului de dezafectare pentru active deținute pentru cedare) cu 34.492 mii RON. Diminuarea cu un punct procentual a ratei de actualizare ar duce la majorarea provizionului de dezafectare (inclusiv a provizionului de dezafectare pentru active deținute pentru cedare) cu 44.053 mii RON.

Creșterea cu un punct procentual a ratei inflației ar duce la majorarea provizionului de dezafectare (inclusiv a provizionului de dezafectare pentru active deținute pentru cedare) cu 45.813 mii RON. Diminuarea cu un punct procentual a ratei inflației ar duce la reducerea provizionului de dezafectare (inclusiv a provizionului de dezafectare pentru active deținute pentru cedare) cu 36.173 mii RON.

(ii) Mișcarea provizionului de dezafectare pentru active deținute pentru cedare

	2022	2021
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	39.598	49.935
Provizion adițional înregistrat ca activ deținut pentru cedare	149	1.702
Efectul trecerii timpului (nota 9)	1.834	1.357
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	(158)	(58)
Reducere înregistrată în corespondență cu active deținute pentru cedare	(13.757)	(13.338)
Sold la 31 decembrie	27.666	39.598

b) Alte provizioane

	Provizioane pentru litigii	Alte provizioane	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2022	3.554	204.441	207.995
Provizion adițional înregistrat în perioadă în rezultat	4.124	316.565	320.689
Provizion utilizat în perioadă	(948)	(211.893)	(212.841)
Provizion neutilizat, reversat	(110)	(24.912)	(25.022)
Sold la 31 decembrie 2022	6.620	284.201	290.821
	Provizioane pentru litigii	Alte provizioane	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2021	1.380	128.340	129.720
Provizion adițional înregistrat în perioadă în rezultat	2.966	239.608	242.574
Provizion utilizat în perioadă	(439)	(161.703)	(162.142)
Provizion neutilizat, reversat	(353)	(1.804)	(2.157)
Sold la 31 decembrie 2021	3.554	204.441	207.995

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

c) Provizionul pentru beneficii acordate la pensionare

Mișcarea provizionului pentru beneficiile acordate la pensionare

	2022	2021
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	144.880	119.432
Costul dobânzii	7.044	3.721
Costul serviciului curent	8.921	5.547
Plăți în timpul anului	(9.484)	(18.177)
(Câștigul)/pierderea actuarial/ă aferent/ă perioadei	(14.096)	34.357
Costul serviciului trecut	21.669	-
Sold la 31 decembrie	158.934	144.880

Cu excepția câștigului/pierderii actuariale, toate celelalte mișcări în provizionul pentru beneficiile acordate la pensionare se recunosc în rezultatul perioadei.

În calculul provizionului pentru beneficiile angajaților s-au utilizat următoarele ipoteze semnificative:

- nu se preconizează disponibilizări de personal sau restructurări;
- rata medie de actualizare: 8,1% (2021: 5%);
- rata medie a inflației: 16,3% în 2022; 11,2% în 2023; 6,1% în 2024; 3,6% în 2025; 2,7% în 2026, 2,5% în perioada 2027-2031, urmând o tendință descrescătoare în anii următori (2021: 5,9% în 2022; 3,2% în 2023; 3% în 2024; 2,8% în 2025; 2,5% în perioada 2026-2031, urmând o tendință descrescătoare în anii următori).

Analiza sensibilității

Rata de actualizare are un efect semnificativ asupra provizionului. Modificarea izolată cu un punct procentual a ipotezelor ar avea efectul de mai jos asupra provizionului:

	Creșterea cu 1% a ipotezelor	Scăderea cu 1% a ipotezelor
	'000 RON	'000 RON
Rata medie de actualizare	(12.848)	15.645
Rata de creștere a salariilor	14.662	(13.851)

Analiza maturității plăților de beneficii

	Plăți de beneficii
	'000 RON
Până într-un an	12.882
1-2 ani	13.325
2-5 ani	50.085
5-10 ani	130.845
Peste 10 ani	565.833

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

20. VENITURI ÎN AVANS

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Sume încasate din PNI (nota 20 a)	230.169	230.169
Alte venituri în avans	145	157
Alte sume primite cu caracter de subvenții	105	112
Total venituri în avans pe termen lung	230.419	230.438
Alte sume primite cu caracter de subvenții	7	7
Alte venituri în avans	4	42
Total venituri în avans pe termen scurt	11	49
Total venituri în avans	230.430	230.487

a) *Planul Național de Investiții*

În Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, Anexa nr. 3 „Planul Național de Investiții” la poziția 22, S.N.G.N. ROMGAZ S.A. este inclusă cu investiția „Ciclu combinat cu turbine pe gaz”.

Pentru această investiție, Romgaz a încheiat în anul 2017 un contract de finanțare cu Ministerul Energiei, prin care Ministerul Energiei se angajează să acorde o finanțare nerambursabilă de 320.912 mii RON, reprezentând maxim 25% din valoarea totală a cheltuielilor eligibile ale investiției. Până la 31 decembrie 2022 Societatea a încasat 230.169 mii RON. Sumele încasate în baza acestui contract vor fi transferate la venituri pe măsura amortizării investiției.

Prin Hotărârea Guvernului nr. 834/2022 s-a extins până la 31 decembrie 2022 termenul până la care investițiile finanțate din Planul Național de Investiții trebuie să fie puse în funcțiune.

La 31 decembrie 2022, Societatea mai are depuse două cereri de rambursare în valoare de 62.150 mii RON.

Ca urmare a neprelungirii contractului de lucrări pentru realizarea investiției, Societatea este în curs de identificare a soluțiilor pentru finalizarea lucrărilor.

	Sume încasate din PNI	Alte sume cu caracter de subvenții	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
1 ianuarie 2022	230.169	119	230.288
Sume înregistrate la venituri	-	(7)	(7)
31 decembrie 2022	230.169	112	230.281
	Sume încasate din PNI	Alte sume cu caracter de subvenții	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
1 ianuarie 2021	136.021	128	136.149
Încasări	94.148	-	94.148
Sume înregistrate la venituri	-	(9)	(9)
31 decembrie 2021	230.169	119	230.288

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

21. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Furnizori – facturi de primit	20.688	28.123
Datorii comerciale	40.868	23.830
Datorii față de furnizorii de imobilizări	25.347	19.315
Total datorii comerciale	86.903	71.268
Datorii către salariați	56.624	39.487
Redevențe *)	142.651	397.887
Contribuția la fondul Energetic de tranziție	11.931	-
Asigurări sociale	34.896	31.668
Alte datorii curente	11.635	7.413
TVA	19.048	84.764
Dividende de plată	1.225	1.116
Impozitul pe venitul suplimentar (vezi nota 16 b)	-	363.996
Datorii cu alte impozite	1.787	1.294
Total alte datorii	279.797	927.625
Total datorii comerciale și alte datorii	366.700	998.893

*) Scăderea datoriei privind redevențele se datorează modificărilor din legislația națională, conform cărora prețurile utilizate în calculul redevenței aferente trimestrului al patrulea al anului 2022 sunt limitate la nivelul prețurilor la care Societatea este obligată să vândă gazele către unii dintre clienții săi.

22. INSTRUMENTE FINANCIARE

Factori de risc financiar

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

(a) Riscul de piață

(i) Riscul valutar

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

Societatea este expusă în principal riscului valutar generat de EUR față de RON ca urmare a împrumutului purtător de dobândă descris în nota 29.

La 31 decembrie 2022 cursul oficial a fost de 4,9474 RON/EUR (31 decembrie 2021: 4,9481 RON/EUR).

	EUR	GBP	USD	RON	
	1 EUR = 4,9474	1 GBP = 5,5878	1 USD = 4,6346	1 RON	Total
31 decembrie 2022	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Active financiare					
Numerar și echivalente de numerar	77.760	3	8	1.789.799	1.867.570
Împrumuturi acordate filialelor	-	-	-	27.722	27.722
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	-	-	746.864	746.864
Total active financiare	77.760	3	8	2.564.385	2.642.156

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

	EUR	GBP	USD	RON	
31 decembrie 2022	1 EUR = 4,9474 ‘000 RON	1 GBP = 5,5878 ‘000 RON	1 USD = 4,6346 ‘000 RON	1 RON ‘000 RON	Total ‘000 RON
Datorii financiare					
Datorii comerciale și alte datorii	(18)	-	(25)	(66.172)	(66.215)
Datorii leasing	(3.584)	-	-	(4.523)	(8.107)
Împrumuturi	(1.447.115)	-	-	-	(1.447.115)
Total datorii financiare	(1.450.717)	-	(25)	(70.695)	(1.521.437)
Net	(1.372.957)	3	(17)	2.493.690	1.120.719
	EUR	GBP	USD	RON	
31 decembrie 2021	1 EUR = 4,9481 ‘000 RON	1 GBP = 5,8994 ‘000 RON	1 USD = 4,3707 ‘000 RON	1 RON ‘000 RON	Total ‘000 RON
Active financiare					
Numerar și echivalente de numerar	311	1	12	3.572.327	3.572.651
Alte active financiare	-	-	-	378.699	378.699
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	-	-	823.428	823.428
Total active financiare	311	1	12	4.774.454	4.774.778
Datorii financiare					
Datorii comerciale și alte datorii	(22)	(14)	-	(43.109)	(43.145)
Datorii leasing	(3.656)	-	-	(4.364)	(8.020)
Total datorii financiare	(3.678)	(14)	-	(47.473)	(51.165)
Net	(3.367)	(13)	12	4.726.981	4.723.613

Societate este expusă în principal riscului valutar generat de EUR față de RON. Tabelul de mai jos detaliază sensibilitatea Societății la o creștere/scădere cu 5% a cursului de schimb EUR față de RON. Rata de 5% este rata utilizată în rapoartele interne către conducere privind riscul valutar și reprezintă evaluarea de către conducere a modificărilor rezonabile ale cursului de schimb. Analiza de sensibilitate include doar elementele monetare denominate în valută în bilanț, și consideră transferul la sfârșitul perioadei la o rată modificată de 5%.

	31 decembrie 2022 ‘000 RON	31 decembrie 2021 ‘000 RON
Slăbirea leului – pierdere	(68.648)	(168)
Întărirea leului - câștig	68.648	168

(ii) *Riscul inflaționist*

Rata oficială a inflației în România în anul încheiat la 31 decembrie 2022 a fost 13,8% după cum a fost comunicat de către Comisia Națională de Statistică din România. Rata cumulată a inflației pe parcursul ultimilor trei ani a fost sub 100%. Acest factor, printre alții, a condus la concluzia că România nu este o economie hiperinflaționistă.

(iii) *Riscul ratei de dobândă*

Societatea este expusă riscului de rată a dobânzii din prisma provizioanelor pentru beneficiile acordate angajaților, a provizionului de dezafectare și a împrumuturilor purtătoare de dobândă. Sensibilitatea Societății la modificarea ratelor de actualizare este detaliată în nota 19.

O creștere cu 1% a ratei dobânzii la împrumuturi ar duce la o creștere a cheltuielilor cu dobânzile de 4.325 mii lei.

Depozitele bancare și certificatele de trezorerie poartă o rată fixă a dobânzii.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(b) Riscul de credit

Activele financiare, care expun Societatea unui potențial risc de credit, cuprind în principal creanțe comerciale. Politicile Societății prevăd ca vânzările să fie făcute către clienți cu risc de credit scăzut. De asemenea, vânzările trebuie să fie garantate fie prin plată în avans, fie prin scrisori de garanție bancară. Valoarea netă a creanțelor, după ajustarea pentru deprecierea creanțelor incerte reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit. Societatea are o concentrare a riscului de credit în legătură cu cei mai mari 3 clienți ai săi, care reprezintă 89,72% din soldul creanțelor nete la 31 decembrie 2022 (cel mai mare client: 90,91% la 31 decembrie 2021).

În ciuda politicilor descrise mai sus, Societatea este obligată prin hotărâri judecătorești să furnizeze gaze către clienți insolvenți considerați „captivi” prin legislația privind insolvența. Deoarece acești clienți nu au generat solduri restante de la începutul procedurii lor de insolvență, Societatea estimează că pierderile de credit preconizate pe durata de viață sunt zero.

Deși încasarea creanțelor ar putea fi influențată de factori economici, conducerea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere pentru Societate, în afara ajustării pentru creanțe incerte, deja constituite.

(c) Gestionarea riscurilor privind capitalul

Obiectivele Societății în ceea ce privește gestiunea capitalului sunt de a proteja abilitatea Societății de a-și desfășura în continuare activitatea în așa fel încât să asigure beneficii către acționari și alți utilizatori interesați și să mențină o structură de capital optimă pentru minimizarea costurilor capitalului.

Pentru a menține sau ajusta structura capitalului, Societatea poate modifica politica de dividende, poate emite noi acțiuni sau să vândă active pentru a reduce datoriile.

Societatea este adepta politicii de a nu apela la împrumuturi în situația în care investițiile necesare pot fi finanțate din resurse generate intern. Ca atare, în 2022, Societatea a obținut un împrumut de 325 milioane EUR (nota 29) pentru finanțarea achiziției ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited.

Gestionarea capitalului Societății urmărește să se asigure că acesta respectă obligațiile financiare atașate împrumuturilor purtătoare de dobândă. Încălcarea respectării acordurilor financiare ar permite băncii să ceară plata imediată a împrumuturilor. Nu au existat încălcări ale acordurilor financiare ale împrumutului purtător de dobândă în perioada curentă.

(d) Estimări de valoare justă

Valoarea contabilă a activelor și datoriilor financiare se presupune că aproximează valoarea justă a acestora.

Instrumentele financiare din bilanț includ creanțe comerciale și alte creanțe, numerarul și echivalentele de numerar, alte active financiare, datoriile comerciale, împrumuturile purtătoare de dobândă. Valorile estimate ale acestor instrumente aproximează valoarea lor contabilă. Valorile contabile reprezintă expunerea maximă a Societății la riscul de credit pentru creanțele existente.

e) Analiza maturității pentru activele financiare și datoriile financiare la cost amortizat

În tabelul următor sunt prezentate activele financiare și datoriile financiare ale Societății pe maturități contractuale. Sumele reprezintă fluxuri de numerar viitoare neactualizate din active financiare și datorii financiare.

31 decembrie 2022	Scadente în mai puțin de 1 lună	Scadente în 1-3 luni	Scadente în 3 luni până la 1 an	Scadente în 1-5 ani	Scadente peste 5 ani	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Împrumuturi acordate filialelor	-	-	-	-	27.722	27.722
Creanțe comerciale	557.735	127.111	62.018	-	-	746.864
Total	557.735	127.111	62.018	-	27.722	774.586
Datorii comerciale	(54.096)	(12.119)	-	-	-	(66.215)
Împrumuturi	-	(84.892)	(253.397)	(1.152.132)	-	(1.490.421)
Datorii leasing	(77)	(191)	(748)	(2.962)	(4.129)	(8.107)
Total	(54.173)	(97.202)	(254.145)	(1.155.094)	(4.129)	(1.564.743)
Net	503.562	29.909	(192.127)	(1.155.094)	23.593	(790.157)

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

31 decembrie 2021	Scadente în mai puțin de 1 lună	Scadente în 1-3 luni	Scadente în 3 luni până la 1 an	Scadente în 1-5 ani	Scadente peste 5 ani	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	420.823	402.605	-	-	-	823.428
Depozite bancare	288.629	-	-	-	-	288.629
Titluri de stat	92.010	-	-	-	-	92.010
Total	801.462	402.605	-	-	-	1.204.067
Datorii comerciale	(39.874)	(3.236)	(35)	-	-	(43.145)
Datorii leasing	(63)	(155)	(591)	(3.322)	(3.889)	(8.020)
Total	(39.937)	(3.391)	(626)	(3.322)	(3.889)	(51.165)
Net	761.525	399.214	(626)	(3.322)	(3.889)	1.152.902

f) Gestionarea riscului de lichiditate

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

23. TRANZACȚII ȘI SOLDURI CU ENTITĂȚI AFILIATE

(i) Vânzări de bunuri și servicii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Filiale *)	136.278	116.086
Societăți asociate	24.368	21.858
Total	160.646	137.944

*) Din suma de 136.278 mii RON reprezentând venituri obținute din tranzacțiile cu filialele, 103.351 mii RON se referă la venituri din chirii (2021: 103.300 mii RON).

Societatea este controlată de Ministerul Energiei, în numele statului român (nota 17 a). Drept urmare toate societățile asupra cărora Ministerul Energiei exercită control sau deține influență semnificativă sunt considerate părți afiliate ale Societății. Niciun alt minister sau autoritate a statului român nu deține controlul sau influență semnificativă asupra Societății, astfel încât societățile asupra cărora statul român exercită control sau deține influență semnificativă prin alte autorități decât Ministerul Energiei nu sunt considerate părți afiliate ale Societății.

Tablelul următor prezintă tranzacțiile Societății cu societățile asupra cărora Ministerul Energiei deține controlul sau influență semnificativă:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Societăți controlate de Ministerul Energiei		
Electrocentrale Constanța SA	110.748	79.030
Electrocentrale București SA	1.549.292	1.186.844
Societăți asupra cărora Ministerul Energiei deține influență semnificativă		
OMV Petrom SA	430.287	226.109
Engie România SA	2.581.062	792.479
E.On Energie România SA	1.883.418	777.395
Total	6.554.807	3.061.857

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(ii) Achiziții de bunuri și servicii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Filiale	52.028	69.658
Total	52.028	69.658

(iii) Venituri din dobânzi

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Filiale	363	-
Total	363	-

(iv) Creanțe comerciale

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Filiale	16.018	11.131
Total	16.018	11.131

(v) Investiție netă în leasing

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Filiale	374	432
Total	374	432

(vi) Împrumuturi acordate

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Filiale	27.359	-
Total	27.359	-

(vii) Datorii comerciale

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Filiale	3.861	5.663
Total	3.861	5.663

24. INFORMAȚII PRIVIND MEMBRII ORGANELOR DE ADMINISTRAȚIE, CONDUCERE ȘI SUPRAVEGHERE

Salarizarea directorilor și administratorilor

Societatea nu are obligații contractuale legate de pensii față de foștii directori și administratori ai Societății.

Pe parcursul anilor încheiați la 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021, nu au fost acordate avansuri și credite directorilor și administratorilor Societății, cu excepția avansurilor pentru deplasări în interes de serviciu, iar

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

aceștia nu datorează nici o sumă Societății provenită din astfel de avansuri.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022	Anul încheiat la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Salarii plătite directorilor (brut)	21.361	15.728
din care, prime (brut)	2.298	1.191
Indemnizații plătite administratorilor (brut)	1.670	1.580
din care, componenta variabilă (brut)	-	-
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Salarii de plătit directorilor	644	616
Salarii de plătit administratorilor	87	80

25. INVESTIȚII ÎN FILIALE ȘI ASOCIAȚI

a) Investiții în filiale

Numele filialei	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
SNGN ROMGAZ SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL	Înmagazinare de gaze	România Țara de înregistrare- Bahams Țara operațiunilor - România	100	100
Romgaz Black Sea Limited	Explorare și producție gaze		100	-
			Cost la 31 decembrie 2022	Cost la 31 decembrie 2021
			'000 RON	'000 RON
SNGN ROMGAZ SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL			66.056	66.056
Romgaz Black Sea Limited *)			5.118.995	-
Total			5.185.051	66.056

*) În data de 1 august 2022, Romgaz a finalizat achiziția ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (devenită Romgaz Black Sea Limited). Această societate deține 50% din drepturile dobândite și din obligațiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona de apă adâncă a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagră. În urma acestei tranzacții, Romgaz a devenit acționar unic al societății achiziționate. Prin urmare, Romgaz deține controlul asupra Romgaz Black Sea Limited.

Conform prevederilor contractului de achiziție a acțiunilor, prețul plătit de Romgaz a fost de 5.126.347 mii lei. În baza acordului de achiziție, acest preț a fost redus până la sfârșitul anului 2022 cu 7.352 mii lei, în funcție de nivelul capitalului de lucru al Romgaz Black Sea Limited la data finalizării. Această sumă a fost primită în 2023.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

b) Investiții în asociați

Numele asociatului	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)			
			31 decembrie 2022	31 decembrie 2021		
SC Depomureș SA Tg.Mureș	Înmagazinare de gaze	România	40	40		
SC Agri LNG Project Company SRL	Proiecte de fezabilitate	România	25	25		
Numele asociatului	Cost la 31 decembrie 2022	Depreciere la 31 decembrie 2022	Valoare netă la 31 decembrie 2022	Cost la 31 decembrie 2021	Depreciere la 31 decembrie 2021	Valoare netă la 31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
SC Depomureș SA Tg.Mureș	120	-	120	120	-	120
SC Agri LNG Project Company SRL	977	(977)	-	977	(977)	-
Total	1.097	(977)	120	1.097	(977)	120

26. ALTE INVESTIȚII FINANCIARE

Alte investiții financiare sunt evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere.

Cu excepția investiției în Patria Bank, care este investiție clasificată în nivelul 1, restul investițiilor sunt de nivelul 3, conform IFRS 13.

Compania	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Electrocentrale București S.A.	Producerea energiei electrice și termice	România	2,49	2,49
Patria Bank S.A.	Alte activități de intermediere financiară	România	0,02	0,02
Mi Petrogas Services S.A.	Servicii anexe extracției petrolului și gazelor naturale, exclusiv prospecțiuni	România	10	10
Asociere Lukoil Asociația Producătorilor de Energie Electrică- HENRO	Operațiuni petroliere de explorare	România	12,2	12,2
	Asociație non-guvernamentală, non-profit, independentă	România	33,33	33,33
Compania			Valoare justă la 31 decembrie 2022	Valoare justă la 31 decembrie 2021
			'000 RON	'000 RON
Electrocentrale București S.A. *)			-	-
Patria Bank S.A. **)			79	79
Mi Petrogas Services S.A.			60	60
Asociere Lukoil			5.227	5.227
Asociația Producătorilor de Energie Electrică- HENRO			250	250
Total			5.616	5.616

*) Valoarea justă a investiției în Electrocentrale București a fost redusă la zero, după intrarea în procedura de

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

insolvență. Investiția în Electrocentrale București nu este cotate. Compania a încheiat cu succes planul de restructurare în februarie 2023. Aceste situații financiare nu includ ajustări legate de acest eveniment.

**) În anul 2016 acționarii Societății au hotărât retragerea Romgaz din acționariatul băncii, ca urmare a procesului de fuziune în care a fost implicată Patria Bank. În anul 2021 a fost obținută aprobarea BNR pentru răscumpărarea parțială a acțiunilor pe care Societatea le deține la Patria Bank. Acțiunile Patria Bank S.A. sunt cotate, însă în urma procesului de fuziune s-a stabilit prețul la care se va face răscumpărarea acțiunilor deținute de acționarii care au solicitat retragerea din acționariat. Astfel, investiția este evaluată la această valoare de răscumpărare.

27. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Conturi curente la bănci *)	106.252	70.784
Numerar în casă	45	46
Depozite la termen	1.759.683	3.500.287
Numerar restricționat **)	1.584	1.534
Sume în curs de decontare	6	-
Total	1.867.570	3.572.651

*) Conturile curente includ depozitele overnight.

**) La 31 decembrie 2022, numerarul restricționat se referă la conturile folosite doar pentru plata dividendelor către acționari, potrivit reglementărilor pieței de capital.

28. ALTE ACTIVE FINANCIARE

Alte active financiare reprezintă în principal titluri de stat și depozite cu o maturitate, de la data achiziției/constituirii, mai mare de 3 luni. Societatea nu a identificat risc de pierdere a valorii acestor active, astfel încât nu a înregistrat ajustări pentru depreciere.

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Titluri de stat în RON	-	90.070
Depozite bancare în RON	-	288.629
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	8.481	11.720
Dobânzi de încasat aferente titlurilor de stat	-	1.940
Total alte active financiare	8.481	392.359

29. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNDĂ

	<u>Rată dobândă</u>	<u>Maturitate</u>	<u>31 decembrie,</u> <u>2022</u>	<u>31 decembrie,</u> <u>2021</u>
			'000 RON	'000 RON
Împrumut bancar 325.000 mii EUR	EURIBOR 3M + 0,05% p.a.	30 iunie 2027	1.447.115	-
Total			1.447.115	-

În martie 2022 Romgaz a semnat un acord de finanțare în valoare de 325 milioane EUR cu Raiffeisen Bank S.A. pentru finanțarea unei părți din prețul de cumpărare al acțiunilor EMEPRL care deține 50% din drepturile și obligațiile blocului Neptun Deep (nota 25 a).

În iunie 2022 a fost semnat un act adițional la contractul de facilitare între Romgaz în calitate de împrumutat și Raiffeisen Bank S.A. și Banca Comercială Română S.A. în calitate de creditori.

Maturitatea finală a facilității este în cinci ani de la utilizare. Nu există alte costuri de împrumut în afară de dobândă. Împrumutul este rambursabil în rate trimestriale. Împrumutul nu este garantat.

Valoarea justă a împrumutului aproximează valoarea rămasă a împrumutului, întrucât a fost contractat recent și

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

poartă o rată variabilă a dobânzii.

30. ACTIVE DEȚINUTE PENTRU CEDARE ȘI DATORII ASOCIATE ACTIVELOR

Începând cu 1 aprilie 2018, activitatea de înmagazinare a gazelor naturale s-a transferat de la Romgaz către SNGN ROMGAZ SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL.

Transferul de activitate a survenit ca urmare a obligației legale a Societății de a realiza separarea activității de înmagazinare a gazelor naturale față de activitatea de producție și furnizare a gazelor naturale, conform Directivei 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 și prevederilor art. 141. alin. (1) din Legea 123/2012.

Transferul a presupus transferarea licenței pe activitatea de înmagazinare, transferul angajaților și transferul contractelor de achiziție nefinalizate până la 31 martie 2018. Transferul nu a presupus o vânzare. În urma transferului de activitate nu au fost transferate mijloacele fixe, acestea fiind închiriate către Depogaz.

La finalul anului 2018, acționarii Societății au aprobat, în principiu, majorarea capitalului social al Depogaz cu activele utilizate în activitatea de înmagazinare. În baza acestei decizii, în 2019 Societatea a evaluat aceste active pentru a stabili valoarea pentru majorarea capitalului social. În decembrie 2019, acționarul majoritar al Societății a cerut convocarea Adunării Generale pentru a lua o hotărâre finală privind majorarea capitalului social; decizia finală a fost luată în ianuarie 2020. Ca urmare a convocării solicitate de acționarul majoritar în decembrie 2019, activele care urmează să fie transferate, conform hotărârii Consiliului de Administrație al Societății din februarie 2020, împreună cu alte active și datorii asociate sunt prezentate la 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021 ca fiind deținute în scopul cedării. Până la data avizării situațiilor financiare transferul activelor nu a fost realizat, nefiind finalizate toate formalitățile legale.

Principalele active și datorii prezentate ca fiind deținute în scopul cedării sunt:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	677.619	693.020
Alte imobilizări necorporale	15	15
Active deținute pentru cedare	677.634	693.035
Provizioane	27.666	39.598
Datorii privind impozitul amânat	19.841	20.396
Datorii asociate direct cu activele deținute pentru cedare	47.507	59.994
Active nete asociate direct cu grupul destinat cedării	630.127	633.041

31. ANGAJAMENTE ACORDATE

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții oferite	312.689	62.947
Total	312.689	62.947

În 2022, Societatea a încheiat un act adițional la contractul de credit cu BCR SA reprezentând o facilitate pentru emitere scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 420.000 mii RON. La 31 decembrie 2022 mai sunt disponibili pentru utilizare 112.637 mii RON.

La 31 decembrie 2022, obligațiile contractuale ale Societății pentru achiziția de active imobilizate sunt de 181.936 mii RON (31 decembrie 2021: 264.129 mii RON).

32. ANGAJAMENTE PRIMITE

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții primite	2.124.357	1.251.309
Total	2.124.357	1.251.309

Girurile și garanțiile primite reprezintă scrisori de garanție și alte tipuri de garanții constituite de clienții Societății.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

33. CONTINGENȚE

(a) *Acțiuni în instanță*

Societatea este supusă mai multor acțiuni juridice apărute în cursul normal al activității. Conducerea Societății consideră că acestea nu vor avea nici un efect advers asupra rezultatelor și poziției financiare a Societății.

În data de 28 decembrie 2011, un număr de 27 de foști și actuali angajați ai Societății au primit o înștiințare de la Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism (DIICOT) în legătură cu o investigație ce vizează contractele de vânzare încheiate cu unul din clienții Societății, în care se suspectează că au fost acordate discounturi neautorizate către acest client în perioada 2005 – 2010. Înștiințarea DIICOT a menționat că acordarea acestor discounturi a condus la o pagubă de 92.000 mii USD pentru Societate. Aferent acestei sume, rezultă o obligație suplimentară către bugetul de stat formată din impozit pe profit în sumă de 15.000 mii USD și TVA în sumă de 19.000 mii USD. Analizele interne efectuate de compartimentele de specialitate au concluzionat că relația contractuală s-a desfășurat cu respectarea cadrului legal, discounturile în cauză au fost acordate aplicându-se ordinele emise de Ministerul Economiei și Finanțelor și hotărârile Adunării Generale a Acționarilor precum și cele ale Consiliului de Administrație. Opinăm că această investigație nu va avea un efect negativ asupra situațiilor financiare ale Societății, care să justifice înregistrarea unei ajustări. Societatea cooperează cu DIICOT prin punerea la dispoziție a tuturor informațiilor necesare. În data de 18 martie 2014 Romgaz a primit o adresă de la DIICOT, prin care organul de urmărire penală a dispus efectuarea în dosar a unei expertize financiar-contabile, cu indicarea obiectivelor expertizei.

Romgaz a fost notificată că, în calitatea sa de parte vătămată, poate să formuleze observații cu privire la obiectivele expertizei (completarea/modificarea acestora) și să numească un expert-parte care să participe la efectuarea expertizei.

În acest sens, Romgaz a procedat la identificarea unui expert, în specialitatea expertiză financiar-contabilă, care să participe la efectuarea expertizei. Raportul de expertiză a fost finalizat, data de 2 noiembrie 2015 fiind data de depunere a obiectivului de către părți.

În data de 16 martie 2016, DIICOT – Structura Centrală a adus la cunoștința persoanelor implicate în cauză dispunerea punerii în mișcare a acțiunii penale împotriva lor. La solicitarea organelor de urmărire penală, Societatea a comunicat că se constituie parte civilă în situația în care pe parcursul cercetării penale se va stabili un prejudiciu.

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

În iunie 2017, DIICOT a anunțat printr-un comunicat de presă trimiterea în judecată a mai multor persoane implicate în caz. În ianuarie 2018, Înalta Curte de Casație și Justiție a decis că rechizitoriul DIICOT în acest dosar este nelegal. În decembrie 2022, Curtea a emis o decizie prin care a declarat că nu există nici o încălcare, iar plângerea civilă depusă de Romgaz a rămas nesoluționată. Romgaz a contestat decizia.

(b) *Impozitarea*

Sistemul de impozitare din România este într-o fază de consolidare și armonizare cu legislația europeană. Totuși, încă există interpretări diferite ale legislației fiscale. În anumite situații, autoritățile fiscale pot trata în mod diferit anumite aspecte, procedând la calcularea unor impozite și taxe suplimentare și a dobânzilor și penalităților de întârziere aferente. În România, exercițiul fiscal rămâne deschis pentru verificare fiscală timp de 5 ani. Conducerea Societății consideră că obligațiile fiscale incluse în aceste situații financiare sunt adecvate.

(c) *Contingențe legate de mediu*

În România, reglementările legate de mediu sunt în dezvoltare și Societatea nu a înregistrat nicio datorie la 31 decembrie 2022 pentru niciun cost anticipat inclusiv taxe legale și de consultanță, studii de impact, designul și implementarea planurilor de refacere a mediului, exceptând suma de 236.490 mii RON (31 decembrie 2021: 437.637 mii RON) reprezentând provizionul de dezafectare.

34. ANGAJAMENTE COMUNE

În ianuarie 2002, Romgaz a încheiat un acord petrolier cu Amromco pentru executarea de operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare în 11 perimetre, și anume: Bibești, Strâmba, Finta, Fierbinți-Târg, Frasin-Brazi, Zătreni, Boldu, Roșioru, Gura-Șuții, Balta-Albă și Vlădeni. Pentru producția de bază, Romgaz deține o cotă de 100%, iar pentru producția suplimentară, Romgaz deține 50% și Amromco Energy SRL – 50%. Având în vedere că obiectul de activitate este executarea unor operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare, programul de lucrări obligatoriu este cel prevăzut în studiile de zăcământ aprobate de ANRM. În aceste condiții, programul de lucrări anual, care include atât lucrările prevăzute în studii, cât și alte lucrări necesare și propuse de parteneri, se aprobă anual de către Comitetul de Operare al asocierii, înainte de începerea fiecărui an calendaristic.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Durata acordului de asociere corespunde cu duratele Acordurilor Individuale de Concesiune pentru cele 11 perimetre, care diferă pentru fiecare.

35. ONORARIILE AUDITORULUI

Onorariul perceput de auditorul statutar al Societății, S.C. Ernst & Young Assurance Services S.R.L. pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale aferente anului 2022 este de 360 mii RON.

Onorariile percepute pentru alte servicii de asigurare prestate în anul 2022 au fost de 272 mii RON.

36. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

În 2023 Romgaz și Socar Trading, filiala companiei naționale petroliere a Republicii Azerbaidjan, au semnat un contract pentru livrarea de gaze naturale azere în România. Contractul prevede posibilitatea livrării unor cantități de până la 1 miliard mc până în 31 martie 2024 și va intra în vigoare la 1 aprilie 2023. Potrivit contractului, Romgaz nu are obligația de a achiziționa cantitatea de gaze contractată, dar are obligația de a constitui o garanție bancară în valoare de 30 milioane EUR pe durata valabilității contractului.

37. APROBAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 23 martie 2023.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

NR. 12455/24.03.2023

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. +40374401020

Numărul din Registrul Comerțului: J32/392/2001

Forma de proprietate: 26-Societati cu capital de stat si privat autohton si strain (capital de stat>=50%)

Activitatea preponderentă (cod și denumire clasa CAEN): 0620--Extracție gaze naturale

Cod unic de înregistrare: 14056826

Subsemnații,

RĂZVAN POPESCU în calitate de Director General și
GABRIELA TRÂNBIȚAȘ în calitate de Director Economic,

confirmăm că, după cunoștințele noastre, situația financiar-contabilă anuală pentru anul încheiat la 31 decembrie 2022, care a fost întocmită în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană și cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale Societății și că raportul Consiliului de Administrație cuprinde o analiză corectă a dezvoltării și performanțelor Societății, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate. Societatea își desfășoară activitatea în condiții de continuitate.

**DIRECTOR GENERAL,
RĂZVAN POPESCU**

**DIRECTOR ECONOMIC,
GABRIELA TRÂNBIȚAȘ**