

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

**SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU**

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

**ȘI**

**ORDINUL MINISTERULUI FINANȚELOR PUBLICE 2844/2016**

**CUPRINS****PAGINA**

Raportul auditorului independent	
Situația consolidată a rezultatului global pentru anul încheiat la 31 decembrie 2020	1
Situația consolidată a poziției financiare la 31 decembrie 2020	2
Situația consolidată a modificărilor în capitalul propriu pentru anul încheiat la 31 decembrie 2020	4
Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie pentru anul încheiat la 31 decembrie 2020	5
Note explicative la situațiile financiare consolidate pentru anul încheiat la 31 decembrie 2020:	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	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	27
15. Stocuri	27
16. Creanțe	28
17. Capital social	30
18. Rezerve	30
19. Provizioane	31
20. Venituri în avans	33
21. Datorii comerciale și alte datorii	34
22. Instrumente financiare	34
23. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	36
24. Informații privind membrii organelor de administrație, conducere și supraveghere	36
25. Investiții în asociați	38
26. Alte investiții financiare	39
27. Informații pe segmente	40
28. Numerar și echivalente de numerar	43
29. Alte active financiare	43
30. Angajamente acordate	43
31. Angajamente primite	44
32. Contingențe	44
33. Angajamente comune	45
34. Onorariile auditorilor	45
35. Evenimente ulterioare datei bilanțului	45
36. Aprobarea situațiilor financiare	45

## SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2020 '000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2019 '000 RON retratat *	Anul încheiat la 31 decembrie 2019 '000 RON retrătări *	Anul încheiat la 31 decembrie 2019 '000 RON raportat
Cifra de afaceri	3	4.074.893	5.080.482	-	5.080.482
Costul mărfurilor vândute	5	(18.617)	(107.800)	-	(107.800)
Venituri din investiții	4	47.845	38.124	-	38.124
Alte câștiguri sau pierderi	6	(6.534)	7.519	70.588	(63.069)
Pierderi din deprecierea creanțelor	16	17.551	(81.221)	-	(81.221)
Variația stocurilor		(16.151)	80.008	-	80.008
Materii prime și consumabile	5	(58.282)	(76.048)	-	(76.048)
Amortizare și depreciere	7	(672.063)	(1.451.766)	(93.516)	(1.358.250)
Cheltuieli cu personalul	8	(767.251)	(670.408)	-	(670.408)
Cheltuieli financiare	9	(17.000)	(24.740)	-	(24.740)
Cheltuieli cu explorarea	13	(26.509)	(1.636)	22.928	(24.564)
Cota parte din rezultatul asociațiilor	25	1.330	1.474	-	1.474
Alte cheltuieli	10	(1.158.143)	(1.551.642)	-	(1.551.642)
Alte venituri	3	25.439	32.834	-	32.834
<b>Profit înainte de impozitare</b>		<b>1.426.508</b>	<b>1.275.180</b>	<b>-</b>	<b>1.275.180</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	11	(178.604)	(185.557)	-	(185.557)
<b>Profitul anului</b>		<b>1.247.904</b>	<b>1.089.623</b>	<b>-</b>	<b>1.089.623</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>					
<i>Elemente ce nu vor fi reclasificate în rezultat</i>					
Câștiguri/(pierderi) actuariale din actualizarea provizionului pentru beneficiile salariaților	19 c)	(16.877)	27.411	-	27.411
Impozit pe profit aferent elementelor ce nu vor fi reclasificate în rezultat	11	2.700	(4.387)	-	(4.387)
<b>Total elemente ce nu vor fi reclasificate în rezultat</b>		<b>(14.177)</b>	<b>23.024</b>	<b>-</b>	<b>23.024</b>
<b>Total alte elemente ale rezultatului global anual, nete de impozit pe profit</b>		<b>(14.177)</b>	<b>23.024</b>	<b>-</b>	<b>23.024</b>
<b>Rezultatul global al anului</b>		<b>1.233.727</b>	<b>1.112.647</b>	<b>-</b>	<b>1.112.647</b>
Rezultatul pe acțiune de bază și diluat		0,0032	0,0028	-	0,0028

\*) Începând cu anul 2020 Grupul prezintă reluarea la venituri a ajustărilor de depreciere aferente casărilor de active imobilizate ca diminuare a cheltuielii generate de casarea activelor respective, în categoria "altor câștiguri sau pierderi" sau a "cheltuielilor cu explorarea". Anterior, această reluare la venituri era prezentată în categoria "amortizării și deprecierei". Pentru comparabilitate, au fost reprezentate valorile aferente anului 2019.

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 23 martie 2021.

**Aristotel Marius Jude**  
Director General

**Răzvan Popescu**  
Director Economic

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

## SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2020

	Nota	31 decembrie 2020 '000 RON	31 decembrie 2019 '000 RON
<b>ACTIVE</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizări corporale	12	5.613.122	5.543.177
Alte imobilizări necorporale	14 a)	14.774	9.164
Investiții în asociați	25	26.102	24.772
Creanțe privind impozitul amânat	11	275.328	230.947
Active privind drepturile de utilizare	14 b)	7.915	8.590
Alte investiții financiare	26	5.378	5.388
<b>Total active imobilizate</b>		<b>5.942.619</b>	<b>5.822.038</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	15	244.563	311.013
Creanțe comerciale și alte creanțe	16 a)	592.875	638.158
Costul obținerii de contracte cu clienții		651	312
Alte active financiare	29	1.995.523	1.075.224
Alte active	16 b)	68.023	42.485
Numerar și echivalente de numerar	28	416.913	363.943
<b>Total active circulante</b>		<b>3.318.548</b>	<b>2.431.135</b>
<b>Total active</b>		<b>9.261.167</b>	<b>8.253.173</b>
<b>CAPITALURI ȘI DATORII</b>			
<b>Capitaluri</b>			
Capital social	17	385.422	385.422
Rezerve	18	2.251.909	1.587.409
Rezultat reportat		5.149.919	5.201.222
<b>Total capitaluri</b>		<b>7.787.250</b>	<b>7.174.053</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	19	128.690	114.876
Venituri în avans	20	136.308	21.244
Datorii leasing		7.845	8.285
Provizioane	19	538.931	366.393
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>811.774</b>	<b>510.798</b>

## SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2020

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2020</u> <u>'000 RON</u>	<u>31 decembrie 2019</u> <u>'000 RON</u>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale	21	89.132	109.910
Datorii privind contractele cu clienții		81.318	42.705
Datorii cu impozitul pe profit curent		59.831	64.342
Venituri în avans	20	10.899	3.729
Provizioane	19	156.415	82.701
Datorii leasing		767	694
Alte datorii	21	263.781	264.241
<b>Total datorii curente</b>		<b>662.143</b>	<b>568.322</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.473.917</b>	<b>1.079.120</b>
<b>Total capitaluri și datorii</b>		<b>9.261.167</b>	<b>8.253.173</b>

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 23 martie 2021.

\_\_\_\_\_  
**Aristotel Marius Jude**  
 Director General

\_\_\_\_\_  
**Răzvan Popescu**  
 Director Economic

## SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

	Capital social	Rezerva legală	Alte rezerve (nota 18)	Rezultatul reportat **)	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2020</b>	<b>385.422</b>	<b>79.921</b>	<b>1.507.488</b>	<b>5.201.222</b>	<b>7.174.053</b>
Rezultatul anului	-	-	-	1.247.904	1.247.904
Alocare dividende *)	-	-	-	(620.530)	(620.530)
Creștere rezerve legale	-	3.616	-	(3.616)	-
Transfer la alte rezerve	-	-	598.840	(598.840)	-
Creștere rezerve aferente profitului reinvestit	-	-	62.044	(62.044)	-
Alte elemente ale rezultatului global al anului	-	-	-	(14.177)	(14.177)
<b>Sold la 31 decembrie 2020</b>	<b>385.422</b>	<b>83.537</b>	<b>2.168.372</b>	<b>5.149.919</b>	<b>7.787.250</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2019</b>	<b>385.422</b>	<b>77.487</b>	<b>1.747.512</b>	<b>5.458.196</b>	<b>7.668.617</b>
Rezultatul anului	-	-	-	1.089.623	1.089.623
Alocare dividende *)	-	-	(362.297)	(1.244.914)	(1.607.211)
Creștere rezerve legale	-	2.434	-	(2.434)	-
Transfer la alte rezerve	-	-	106.265	(106.265)	-
Creștere rezerve aferente profitului reinvestit	-	-	16.008	(16.008)	-
Alte elemente ale rezultatului global al anului	-	-	-	23.024	23.024
<b>Sold la 31 decembrie 2019</b>	<b>385.422</b>	<b>79.921</b>	<b>1.507.488</b>	<b>5.201.222</b>	<b>7.174.053</b>

\*) În cursul anului 2020, acționarii Grupului au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 620.530 mii RON (2019: 1.607.211 mii RON), dividendul pe acțiune fiind de 1,61 RON (2019: 4,17 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 2020 rezultatul reportat aferent cotei geologice este în sumă de 927.499 mii RON (31 decembrie 2019: 1.081.148 mii RON).

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 23 martie 2021.

**Aristotel Marius Jude**  
Director General

**Răzvan Popescu**  
Director Economic

## SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

	Anul încheiat la 31 decembrie 2020 '000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2019 '000 RON retratat *
<b>Fluxuri de trezorerie din activități operaționale</b>		
<b>Profit net</b>	<b>1.247.904</b>	<b>1.089.623</b>
<b>Ajustări pentru:</b>		
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 11)	178.604	185.557
Cota parte din rezultatul asociaților (nota 25)	(1.330)	(1.474)
Cheltuiala cu dobânda (nota 9)	593	543
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 9, nota 19)	16.407	24.197
Venituri din dobânzi (nota 4)	(47.845)	(38.124)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 6)	7	(2.542)
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 19)	24.273	(51.760)
Variația altor provizioane (nota 19)	66.467	(5.402)
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 7, nota 12, nota 13)	97.695	231.278
Pierderi din proiecte de explorare (nota 13)	836	123
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 7, nota 12)	125.997	699.531
Amortizarea activelor imobilizate (nota 7)	448.371	520.957
Amortizarea costurilor cu contractele (Câștiguri)/Pierderi din active financiare evaluate la valoare justă prin profit sau pierdere (nota 6)	795	651
Pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe	10	4.424
	(19.700)	67.297
Alte câștiguri și pierderi	-	(52)
Deprecierea netă a stocurilor (nota 6, nota 15)	8.427	5.125
Venituri din datorii prescrise	(368)	(89)
Venituri din subvenții (nota 20)	(7)	(81)
	<b>2.147.136</b>	<b>2.729.782</b>
<b>Mișcări în capitalul circulant:</b>		
(Creștere)/Scădere stocuri	58.516	(38.428)
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	38.311	116.143
Creștere/(Scădere) datorii comerciale și alte datorii	17.600	(78.115)
<b>Numerar generat din activități operaționale</b>	<b>2.261.563</b>	<b>2.729.382</b>
Dobânzi plătite	(3)	-
Impozit pe profit plătit	(224.796)	(297.059)
<b>Numerar net generat din activități operaționale</b>	<b>2.036.764</b>	<b>2.432.323</b>

## SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

	Anul încheiat la 31 decembrie 2020	Anul încheiat la 31 decembrie 2019
	'000 RON	'000 RON retrat *
<b>Fluxuri de numerar din activități de investiții</b>		
Constituire depozite bancare și achiziție titluri de stat	(2.964.757)	(2.591.658)
Depozite bancare și titluri de stat ajunse la scadență	2.060.925	2.387.686
Dobânzi încasate	38.601	43.470
Încasări din vânzarea de imobilizări	1.733	1.305
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(547.215)	(694.349)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(66.516)	(173.563)
<b>Numerar net utilizat în activități de investiții</b>	<b>(1.477.229)</b>	<b>(1.027.109)</b>
<b>Fluxuri de numerar din activități de finanțare</b>		
Dividende plătite	(620.346)	(1.607.246)
Plăți leasing	(1.196)	(861)
Subvenții rambursate	(50)	-
Subvenții primite (nota 20)	115.027	-
<b>Numerar net utilizat în activități de finanțare</b>	<b>(506.565)</b>	<b>(1.608.107)</b>
<b>Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar</b>	<b>52.970</b>	<b>(202.893)</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la începutul anului</b>	<b>363.943</b>	<b>566.836</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului</b>	<b>416.913</b>	<b>363.943</b>

\*) A se vedea comentariul de la situația consolidată a rezultatului global.

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 23 martie 2021.

\_\_\_\_\_  
Aristotel Marius Jude  
Director General

\_\_\_\_\_  
Răzvan Popescu  
Director Economic



**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020****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, S.N.G.N. Romgaz S.A. - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești S.R.L. („Depogaz”), filială deținută în proporție de 100% de Romgaz, și asociații – S.C. Depomureș S.A. (40% pondere în capitalul social) și S.C. Agri LNG Project Company S.R.L. (25% pondere în capitalul social).

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

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

Statul Român, prin Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri, 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, țigăi 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 și Depomures.
5. punerea în producție, intervenții, reparații capitale la sondele ce echipează depozitele, precum și la sondele de extracție a gazelor naturale, pentru activitatea proprie și pentru terți;
6. producția și furnizarea de energie electrică.

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

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

***Bazele contabilizării***

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

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

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

***Valoarea justă***

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020**

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

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

***Baza pentru consolidare***

*Filiale*

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

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

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

*Entități asociate*

O entitate asociată este o societate asupra căreia Societatea exercită o influență semnificativă prin participarea la luarea deciziilor de politică financiară și operațională ale entității în care s-a investit. Investițiile în entități asociate sunt înregistrate prin metoda punerii în echivalență. Aceasta presupune înregistrarea investiției inițiale la cost, urmată de ajustarea ulterioară a acestuia în funcție de modificările postachiziție 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.

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.

*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 exploatare 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.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

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

Dacă Grupul participă, dar nu deține controlul în comun al unei exploatare în participație, nu are drepturi la activele și nu are obligații privind datoriile exploatareii 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 valabile în perioada curentă**

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

- Amendamente la IFRS 3 „Combinări de întreprinderi” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2020);
- Amendamente la Referințe cu privire la cadrul conceptual în IFRS (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2020);
- Amendamente la IAS 1 și IAS 8: Definiția pragului de semnificație (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2020);
- Amendamente la IFRS 9, IAS 39 și IFRS 7: Reforma ratei dobânzii de referință (aplicabilă perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2020);
- Amendamente la IFRS 16 “Contracte de leasing”: concesiile privind chiria ca urmare a Covid 19 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 iunie 2020).

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:

- IFRS 17 „Contracte de asigurare”, inclusiv Amendamente la IFRS 17 (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare: clasificarea datoriilor ca fiind pe termen scurt sau lung și clasificarea datoriilor ca fiind pe termen scurt sau lung - Amânarea datei de intrare în vigoare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023);
- 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);
- Amendamente la IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 și IFRS 16: Reforma ratei dobânzii de referință – Faza a 2-a (aplicabilă perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2021).

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.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020**

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

- Amendamente la IFRS 4 “Contracte de asigurare” – amânarea aplicării IFRS 9 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2021).

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 sucursalele Mediaș, Mureș și Bratislava;
- activități de înmagazinare, efectuate de Depogaz și Depomureș;
- 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.

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

**Recunoașterea veniturilor**

*a) Venituri din contractele cu clienții*

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

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

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

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

Veniturile sunt recunoscute în timp dacă:

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

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

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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

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

Contractele încheiate de Grup nu conțin componente de finanțare semnificative.

### *b) Alte venituri*

Veniturile din chirii 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.

### **Cheltuieli de explorare**

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

Cheltuielile de explorare includ, de asemenea, costurile 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 convertite la cursurile de schimb în vigoare la acea dată.

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

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

### **Beneficiile angajaților**

#### *Beneficii acordate la pensionare*

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

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

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

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

#### *Participarea salariaților la profit*

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

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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

### **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 se actualizează anual.

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

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.

#### *Impozitul curent*

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

#### *Impozitul amânat*

Impozitul amânat este recunoscut asupra diferențelor dintre valoarea contabilă a activelor și datoriilor din situațiile financiare și bazele corespunzătoare de impozitare utilizate în calculul profitului impozabil și este determinat utilizând metoda pasivului bilanțier.

Datoriile cu impozitul amânat sunt în general recunoscute pentru toate diferențele temporare impozabile, iar activul de impozit amânat este în general recunoscut pentru toate diferențele temporare deductibile în măsura în care este probabil să existe profituri impozabile asupra cărora să poată fi utilizate acele diferențe temporare deductibile. Astfel de active și datorii nu sunt recunoscute dacă diferența temporară provine din fondul comercial sau din recunoașterea inițială (altă decât dintr-o combinație de întreprinderi) a altor active și datorii într-o tranzacție care nu afectează nici profitul impozabil și nici profitul contabil.



**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020**

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 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 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 combinări de întreprinderi. În cazul unei combinări de întreprinderi, efectul fiscal este luat în calculul fondului comercial sau în determinarea valorii cu care costul depășește interesele achizitorului în valoarea justă netă a activelor, datoriilor și a datoriilor potențiale identificabile ale societății achiziționate.

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

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

**(ii) *Perna de gaze***

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

**(iii) *Costurile de dezvoltare***

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

**(iv) *Costurile de întreținere și reparație***

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

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020**

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:

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

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

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

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

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

**(3) Depreciere**

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

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

Activele Grupului sunt alocate pe unități generatoare de numerar. Unitatea generatoare de numerar reprezintă cel mai mic grup identificabil de active care generează intrări de numerar independente într-o mare măsură de intrările de numerar generate de alte active sau grupuri de active. Grupul consideră fiecare zăcământ comercial ca fiind o unitate separată generatoare de numerar.

Toate depozitele de înmagazinare operate de Grup sunt considerate ca făcând parte dintr-o singură unitate generatoare de numerar, având în vedere că autoritatea de reglementare stabilește tarifele reglementate analizând întreaga activitate de înmagazinare, nu fiecare depozit în parte.



**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020**

În anul 2020 Grupul a efectuat un test de depreciere pentru segmentul de producție, deoarece condițiile existente la efectuarea testului anterior au fost modificate; rezultatele testului de depreciere sunt prezentate în nota 12.

În anul 2020 nu au fost identificate indicii de depreciere a activelor de înmagazinare.

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

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

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

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

**(2) Depreciere**

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

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

**Alte immobilizări necorporale****(1) Cost**

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

Immobilizările necorporale nu sunt reevaluate.

**(2) Amortizare**

Brevetele și alte immobilizări 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.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020****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, împrumuturi acordate, depozite bancare și titluri de stat cu o maturitate de la data constituirii/achiziției mai mare de trei luni și alte investiții în instrumente de capital. Datoriile financiare includ împrumuturile bancare purtătoare de dobândă, descoperirile de cont, datoriile comerciale și alte datorii. Pentru fiecare element, politicile contabile privind recunoașterea și evaluarea sunt prezentate în această notă. Conducerea este de părere că valorile juste estimate ale acestor instrumente aproximează valorile lor contabile.

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

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

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

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

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

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 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 Grupul are un drept legal aplicabil de a compensa și intenționează să deconteze fie pe bază netă, fie să realizeze activul și să stingă obligația simultan.

**Deprecierea activelor financiare**

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

Cu excepția creanțelor comerciale, ajustarea pentru pierdere 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 pierdere pentru acel instrument financiar la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe 12 luni.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020**

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, nedistribuibilă, constituită până la 2004. Rezerva din cota de dezvoltare constituită ulterior anului 2004 este distribuibilă și este prezentată în cadrul rezultatului reportat. Cota de dezvoltare constituită ulterior anului 2004 se repartizează odată cu repartizarea profitului aprobată de Adunarea Generală a Acționarilor, pe măsura amortizării, sau în urma casării activelor imobilizate finanțate din cota de dezvoltare;
- alte rezerve nedistribuibile, constituite din rezultatul reportat reprezentând diferențe înregistrate la tranziția Societății la IFRS. Aceste rezerve se constituie în conformitate cu OMF 2844/2016.

**Subvenții**

Subvențiile reprezintă resurse financiare nerambursabile acordate 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:

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

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

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020*****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 zăcăminte 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 este actualizată 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***

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).

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

**Situații comparative**

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

**3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI**

	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2020</b>	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2019</b>
	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>
Venituri din gazul vândut – producția internă	3.226.448	4.151.626
Venituri din gazul vândut – alte aranjamente	66.915	128.737
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – import	-	77.867
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – producție internă	15.545	23.368
Venituri din servicii de înmagazinare – rezervare capacitate	282.363	265.962
Venituri din servicii de înmagazinare – extracție	43.151	22.410
Venituri din servicii de înmagazinare – injecție	49.343	42.418
Venituri din energie electrică	189.289	145.714
Venituri din servicii	175.877	184.564
Venituri din vânzarea de bunuri	18.192	30.243
Alte venituri – contracte	367	402
<b>Venituri totale din contracte cu clienții</b>	<b>4.067.490</b>	<b>5.073.311</b>
Alte venituri	7.403	7.171
<b>Total cifra de afaceri</b>	<b>4.074.893</b>	<b>5.080.482</b>
Alte venituri din exploatare *)	25.439	32.834
<b>Total cifra de afaceri și alte venituri</b>	<b>4.100.332</b>	<b>5.113.316</b>

\*) Alte venituri din exploatare se referă, în principal, la venituri din penalități facturate clienților pentru plata cu întârziere a facturilor.

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

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

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

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

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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

## 4. VENITURI DIN INVESTIȚII

	Anul încheiat la 31 decembrie 2020	Anul încheiat la 31 decembrie 2019
	'000 RON	'000 RON
Venituri din dobânzi	47.845	38.124
<b>Total</b>	<b>47.845</b>	<b>38.124</b>

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

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2020	Anul încheiat la 31 decembrie 2019
	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	35.005	40.338
Consum tehnologic	19.257	32.143
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare – import	-	74.410
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare – producție internă	7.650	9.863
Costul dezechilibrului de energie electrică	10.375	22.414
Costul altor bunuri vândute	592	1.114
Alte consumabile	4.020	3.566
<b>Total</b>	<b>76.899</b>	<b>183.848</b>

## 6. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2020	Anul încheiat la 31 decembrie 2019
	'000 RON	'000 RON
Venit din diferențe de curs de schimb	52	2.579
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(291)	(2.029)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate	(7)	2.542
Deprecierea netă a altor creanțe (nota 16 c)	2.151	13.926
Deprecierea netă a stocurilor (nota 15)	(8.427)	(5.125)
Câștig/(pierdere) din modificarea valorii activelor financiare recunoscute la valoarea justă prin profit sau pierdere (nota 26)	(10)	(4.424)
Alte câștiguri și pierderi din contracte de leasing	-	52
Pierderi din debitori diverși	(2)	(2)
<b>Total</b>	<b>(6.534)</b>	<b>7.519</b>

## 7. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2020	Anul încheiat la 31 decembrie 2019
	'000 RON	'000 RON
Amortizare	448.371	520.957
din care:		
- amortizarea imobilizărilor corporale *)	445.327	517.833
- amortizarea imobilizărilor necorporale	2.130	2.376
- amortizarea activelor privind dreptul de utilizare	914	748
Ajustări nete de valoare privind imobilizările (nota 12) **)	223.692	930.809
<b>Total amortizare și depreciere</b>	<b>672.063</b>	<b>1.451.766</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

\*) Diminuarea cheltuielilor cu amortizarea imobilizărilor corporale se datorează în principal reducerii producției de gaze naturale, având în vedere că sondele de extracție a gazelor se amortizează pe baza unității de produs, cum s-a menționat în cadrul notei 2.

\*\*\*) Ajustările nete de valoare privind imobilizările au scăzut față de anul precedent întrucât în anul 2020 Grupul nu a înregistrat pierderi din depreciere rezultate din teste de depreciere, spre deosebire de anul 2019. Mai multe informații privind testul de depreciere realizat de Grup în anul 2020 sunt prezentate în cadrul notei 12.

## 8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2020</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2019</u>
	'000 RON	'000 RON
Salarii	798.382	717.927
Contribuții sociale	28.044	20.589
Tichete de masă	23.231	19.044
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	20.613	29.865
Pensii private	11.763	10.783
Asigurare de sănătate privată	5.980	-
<b>Total costuri cu personalul</b>	<b>888.013</b>	<b>798.208</b>
Salarii capitalizate în costul activelor imobilizate	(120.762)	(127.800)
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b>767.251</b>	<b>670.408</b>

## 9. CHELTUIELI FINANCIARE

	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2020</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2019</u>
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu dobânda	593	543
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 19)	16.407	24.197
<b>Total</b>	<b>17.000</b>	<b>24.740</b>

## 10. ALTE CHELTUIELI

	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2020</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2019</u>
	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu energia și apa	40.945	61.428
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	167.937	164.142
Cheltuieli cu alte impozite și taxe *) (Câștiguri)/Pierderi nete din variația provizioanelor (nota 19)	633.160	1.070.181
Alte cheltuieli operaționale **)	90.740	(57.162)
<b>Total</b>	<b>225.361</b>	<b>313.053</b>
<b>Total</b>	<b>1.158.143</b>	<b>1.551.642</b>

\*) În anul încheiat la 31 decembrie 2020, cele mai importante impozite și taxe incluse în valoarea de 633.160 mii RON (anul încheiat la 31 decembrie 2019: 1.070.181 mii RON) sunt următoarele:

- suma de 414.943 mii RON reprezintă impozitul pe venituri suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul de gaze naturale, conform Ordonanței Guvernului numărul 7/2013 cu modificările ulterioare, privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale (anul încheiat la 31 decembrie 2019: 716.908 mii RON);
- suma de 196.875 mii RON reprezintă redevența pentru producția de gaze și activitatea de înmagazinare (anul încheiat la 31 decembrie 2019: 342.992 mii RON).



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

\*\*) La începutul anului 2020 a fost abrogată contribuția bănească percepută de la titularii de licențe în domeniul energiei electrice și al gazelor naturale de 2% din cifra de afaceri realizată din activitățile ce fac obiectul licențelor acordate de ANRE, obligație introdusă prin Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 114/2018. În anul 2019, suma de 313.053 mii RON reprezentând alte cheltuieli operaționale includea această contribuție în valoare de 86.975 mii RON. În anul 2020 contribuția bănească plătită către ANRE a fost de 12.883 mii RON.

În anul 2020, alte cheltuieli operaționale în valoare de 225.361 mii RON includ o cheltuială de 24.284 mii RON reprezentând dividende constatate de Agenția Națională de Administrare Fiscală ("ANAF") ca fiind datorate de Societate statului român conform prevederilor Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 114/2018. Societatea nu a fost de acord cu concluziile raportului de inspecție, în prezent fiind în curs o acțiune în justiție. Contravaloarea dividendelor considerate ca fiind convenite acționarului majoritar și penalitățile aferente au fost compensate din oficiu de ANAF cu alte creanțe ale Societății față de ANAF, în fapt Societatea solicitând compensarea creanțelor cu alte datorii fiscale neajunse la scadență. Întrucât nu există o hotărâre a acționarilor pentru acordarea de dividende suplimentare celor aprobate anterior, suma compensată de ANAF a fost recunoscută ca o cheltuială a perioadei.

## 11. IMPOZITUL PE PROFIT

	Anul încheiat la 31 decembrie 2020	Anul încheiat la 31 decembrie 2019
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent *)	220.285	293.400
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat	(41.681)	(107.843)
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>178.604</b>	<b>185.557</b>

\*) În 2020 cheltuiala cu impozitul pe profit curent de 220.285 mii RON include suma de 6.923 mii RON reprezentând impozit pe profit suplimentar stabilit de ANAF în urma controlului fiscal pentru perioada 2014-2018; împotriva raportului de inspecție s-a depus contestație. În urma controlului fiscal, au fost stabilite accesorii în sumă de 37.941 mii RON, însă acestea au fost anulate ca urmare a facilităților instituite prin Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 69/2020.

Rata de impozitare aplicată pentru reconcilierea de mai jos aferentă anului încheiat la 31 decembrie 2020, respectiv la 31 decembrie 2019, 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 2020	Anul încheiat la 31 decembrie 2019
	'000 RON	'000 RON
<b>Profit contabil înainte de impozitare</b>	<b>1.426.508</b>	<b>1.275.180</b>
(Profitul)/pierderea activităților nesupuse impozitului pe profit	6.298	1.821
<b>Profit contabil supus impozitului pe profit</b>	<b>1.432.806</b>	<b>1.277.001</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit calculat la 16%	229.249	204.320
Efectul veniturilor neimpozabile	(39.800)	(44.977)
Efectul cheltuielilor nedeductibile la determinarea profitului impozabil	68.978	171.689
Efectul reducerii impozitului pe profit datorită facilităților fiscale	(11.023)	(15.054)
Efectul stimulentei fiscale pentru profitul reinvestit	(9.950)	(2.746)
Efectul constituirii rezervei legale	(579)	(390)
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul curent	27.362	28.791
Efectul impozitului amânat aferent înregistrării inițiale și reluării diferențelor temporare	(57.632)	(145.040)
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul amânat	(34.924)	(11.036)
Efectul cheltuielii cu impozitul pe profit din anii precedenți	6.923	-
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>178.604</b>	<b>185.557</b>



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

Componența (creanței)/datoriei cu impozitul amânat:

	31 decembrie 2020		31 decembrie 2019	
	Diferențe temporare cumulate '000 RON	Impozit amânat (creanță)/ datorie '000 RON	Diferențe temporare cumulate '000 RON	Impozit amânat (creanță)/ datorie '000 RON
Provizioane	(736.102)	(117.776)	(540.560)	(86.490)
Imobilizări corporale	274.492	43.919	236.238	37.798
Active de explorare *)	(828.989)	(132.638)	(928.679)	(148.589)
Investiții financiare	(977)	(156)	(977)	(156)
Stocuri	(29.817)	(4.771)	(17.940)	(2.870)
Creanțe și alte active	(395.488)	(63.278)	(191.509)	(30.641)
Dreptul de utilizare al activului	474	76	554	89
Venituri în avans	9	1	17	3
Datorii leasing	(507)	(81)	(567)	(91)
Imobilizări necorporale	(3.900)	(624)	-	-
<b>Total</b>	<b>(1.720.805)</b>	<b>(275.328)</b>	<b>(1.443.423)</b>	<b>(230.947)</b>
<b>Modificare, din care:</b>		<b>44.381</b>		<b>103.456</b>
- în rezultatul anului		41.681		107.843
- în alte elemente ale rezultatului global		2.700		(4.387)

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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

## 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
<b>Cost</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2020</b>	<b>109.368</b>	<b>909.979</b>	<b>6.730.173</b>	<b>1.017.465</b>	<b>104.110</b>	<b>1.693.062</b>	<b>402.445</b>	<b>1.794.654</b>	<b>12.761.256</b>
Intrări	8.049	1	130.268	9	-	9.819	66.516	554.384	769.046
Transferuri	254	7.477	259.441	82.079	10.876	20.109	(4.690)	(375.546)	-
leșiri	-	(1.342)	(16.051)	(8.928)	(286)	(506)	(130.665)	(58.493)	(216.271)
<b>Sold la 31 decembrie 2020</b>	<b>117.671</b>	<b>916.115</b>	<b>7.103.831</b>	<b>1.090.625</b>	<b>114.700</b>	<b>1.722.484</b>	<b>333.606</b>	<b>1.914.999</b>	<b>13.314.031</b>
<b>Amortizare cumulată</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2020</b>	<b>-</b>	<b>328.847</b>	<b>4.022.145</b>	<b>646.360</b>	<b>77.281</b>	<b>648.959</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.723.592</b>
Amortizare *)	-	30.872	306.002	66.428	7.141	56.536	-	-	466.979
leșiri	-	(839)	(3.014)	(8.882)	(286)	(69)	-	-	(13.090)
<b>Sold la 31 decembrie 2020</b>	<b>-</b>	<b>358.880</b>	<b>4.325.133</b>	<b>703.906</b>	<b>84.136</b>	<b>705.426</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.177.481</b>
<b>Depreciere</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2020</b>	<b>8.255</b>	<b>40.306</b>	<b>493.729</b>	<b>80.567</b>	<b>1.148</b>	<b>378.332</b>	<b>245.532</b>	<b>246.618</b>	<b>1.494.487</b>
Depreciere	-	1.664	85.085	557	76	(11.341)	100.189	106.849	283.079
Transferuri	-	-	25.804	2.374	-	-	-	(28.178)	-
leșiri	-	(382)	(50.993)	(400)	(19)	(656)	(132.323)	(69.365)	(254.138)
<b>Sold la 31 decembrie 2020</b>	<b>8.255</b>	<b>41.588</b>	<b>553.625</b>	<b>83.098</b>	<b>1.205</b>	<b>366.335</b>	<b>213.398</b>	<b>255.924</b>	<b>1.523.428</b>
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2020</b>	<b>101.113</b>	<b>540.826</b>	<b>2.214.299</b>	<b>290.538</b>	<b>25.681</b>	<b>665.771</b>	<b>156.913</b>	<b>1.548.036</b>	<b>5.543.177</b>
<b>Valoare neta la 31 decembrie 2020</b>	<b>109.416</b>	<b>515.647</b>	<b>2.225.073</b>	<b>303.621</b>	<b>29.359</b>	<b>650.723</b>	<b>120.208</b>	<b>1.659.075</b>	<b>5.613.122</b>

\*) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 21.649 mii RON.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active afere te producției de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de înmagazinare	Active de explorare	Imobilizări corporale în curs	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Cost</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2019</b>	<b>108.954</b>	<b>892.035</b>	<b>6.454.087</b>	<b>984.695</b>	<b>102.099</b>	<b>1.718.601</b>	<b>332.457</b>	<b>1.565.368</b>	<b>12.158.296</b>
Intrări	374	18	16.346	25	21	-	210.521	673.880	901.185
Transferuri	40	18.209	466.419	41.290	4.124	9.035	(117.482)	(421.635)	-
leșiri	-	(283)	(206.679)	(8.545)	(2.134)	(34.574)	(23.051)	(22.959)	(298.225)
<b>Sold la 31 decembrie 2019</b>	<b>109.368</b>	<b>909.979</b>	<b>6.730.173</b>	<b>1.017.465</b>	<b>104.110</b>	<b>1.693.062</b>	<b>402.445</b>	<b>1.794.654</b>	<b>12.761.256</b>
<b>Amortizare cumulată</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2019</b>	<b>-</b>	<b>297.747</b>	<b>3.671.297</b>	<b>590.345</b>	<b>72.921</b>	<b>589.044</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.221.354</b>
Amortizare *)	-	31.348	370.794	64.108	6.463	68.617	-	-	541.330
Transferuri	-	-	5.906	-	-	(5.906)	-	-	-
leșiri	-	(248)	(25.852)	(8.093)	(2.103)	(2.796)	-	-	(39.092)
<b>Sold la 31 decembrie 2019</b>	<b>-</b>	<b>328.847</b>	<b>4.022.145</b>	<b>646.360</b>	<b>77.281</b>	<b>648.959</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.723.592</b>
<b>Depreciere</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2019</b>	<b>3.180</b>	<b>31.523</b>	<b>390.424</b>	<b>71.226</b>	<b>909</b>	<b>3.521</b>	<b>37.266</b>	<b>119.145</b>	<b>657.194</b>
Depreciere	5.075	11.893	179.095	4.526	288	375.073	231.409	192.449	999.808
Transferuri	-	931	24.890	6.808	279	-	(84)	(32.824)	-
leșiri	-	(4.041)	(100.680)	(1.993)	(328)	(262)	(23.059)	(32.152)	(162.515)
<b>Sold la 31 decembrie 2019</b>	<b>8.255</b>	<b>40.306</b>	<b>493.729</b>	<b>80.567</b>	<b>1.148</b>	<b>378.332</b>	<b>245.532</b>	<b>246.618</b>	<b>1.494.487</b>
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2019</b>	<b>105.774</b>	<b>562.765</b>	<b>2.392.366</b>	<b>323.124</b>	<b>28.269</b>	<b>1.126.036</b>	<b>295.191</b>	<b>1.446.223</b>	<b>6.279.748</b>
<b>Valoare netă la 31 decembrie 2019</b>	<b>101.113</b>	<b>540.826</b>	<b>2.214.299</b>	<b>290.538</b>	<b>25.681</b>	<b>665.771</b>	<b>156.913</b>	<b>1.548.036</b>	<b>5.543.177</b>

\*) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 23.498 mii RON.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020**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*

Având în vedere condițiile actuale de piață (efectele pandemiei de COVID-19 asupra economiei românești, diminuarea producției de gaze cu aproximativ 14% în anul 2020 față de anul anterior și scăderea prețurilor de vânzare a gazelor naturale), Grupul a considerat că există indicii de depreciere a activelor utilizate în producția de gaze naturale.

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

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

În urma testului de depreciere, nu s-au înregistrat ajustări suplimentare de depreciere.

În testul de depreciere s-au utilizat următoarele ipoteze:

- Cost mediu ponderat al capitalului: 10%;
- Rata inflației pentru perioada 2021-2023 a fost cea comunicată de Comisia Națională de Prognoză în prognoza de iarnă 2021. Pentru perioada 2024-2043 s-a folosit o rată constantă de 2,4%;
- Prețul mediu estimat pentru perioada a fost de 87,51 lei/MWh.

**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.

	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2020</b>	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2019</b>
	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>
Active de explorare casate (nota 12)	(836)	(123)
Seismică, studii geologice, geochemice	(25.673)	(1.513)
<b>Total cheltuieli de explorare</b>	<b>(26.509)</b>	<b>(1.636)</b>
Mișcarea netă a deprecierei activelor de explorare (nota 12) (venit net)/pierdere netă	97.695	231.278
Numerar net utilizat în activități de investiții în explorare	(66.516)	(173.563)
	<b>31 decembrie 2020</b>	<b>31 decembrie 2019</b>
	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>
Active de explorare (nota 12)	120.208	156.913
Datorii	(5.285)	(49.270)
<b>Active nete</b>	<b>114.923</b>	<b>107.643</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

## 14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE. ACTIVE PRIVIND DREPTURILE DE UTILIZARE

## a) Alte immobilizări necorporale

	2020	2019
	'000 RON	'000 RON
<b>Cost</b>		
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>186.136</b>	<b>179.658</b>
Intrări	7.990	6.593
leșiri	(7.227)	(115)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>186.899</b>	<b>186.136</b>
<b>Amortizare cumulată</b>		
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>176.972</b>	<b>174.688</b>
Amortizare	2.130	2.376
leșiri	(6.977)	(92)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>172.125</b>	<b>176.972</b>
<b>Valoare netă la 1 ianuarie</b>	<b>9.164</b>	<b>4.970</b>
<b>Valoare netă la 31 decembrie</b>	<b>14.774</b>	<b>9.164</b>

## b) Active privind drepturile de utilizare

	2020	2019
	'000 RON	'000 RON
<b>Cost</b>		
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>9.275</b>	<b>-</b>
Implementarea IFRS 16 "Contracte de leasing"	-	4.959
Intrări	-	5.036
Efectul modificării indicilor de actualizare a chiriei	239	-
leșiri	-	(720)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>186.136</b>	<b>9.275</b>
<b>Amortizare cumulată</b>		
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>685</b>	<b>-</b>
Amortizare	914	748
leșiri	-	(63)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>1.599</b>	<b>685</b>
<b>Valoare netă la 1 ianuarie</b>	<b>8.590</b>	<b>-</b>
<b>Valoare netă la 31 decembrie</b>	<b>7.915</b>	<b>8.590</b>

## 15. STOCURI

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
	'000 RON	'000 RON
Piese de schimb și materiale	171.990	170.030
Produse finite (gaze)	123.638	183.842
Alte stocuri	686	465
Deprecierea pieselor de schimb și materialelor	(51.747)	(43.323)
Deprecierea altor stocuri	(4)	(1)
<b>Total</b>	<b>244.563</b>	<b>311.013</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

## 16. CREANȚE

## a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	<u>31 decembrie 2020</u>	<u>31 decembrie 2019</u>
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	1.561.742	1.554.652
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale creanțelor comerciale (nota 16 c)	(1.279.164)	(1.252.267)
Clienți – facturi de întocmit	312.991	382.915
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate pentru clienți – facturi de întocmit (nota 16 c)	(2.694)	(47.142)
<b>Total</b>	<b>592.875</b>	<b>638.158</b>

Creanțele comerciale din livrările de gaze sunt scadente, în general, în 30 zile de la data emiterii facturii. Acestea trebuie să fie garantate de clienți prin scrisori de garanție bancară. În situația în care clienții nu prezintă o astfel de garanție, aceștia trebuie să asigure plata în avans a gazelor naturale.

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.

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

	<u>31 decembrie 2020</u>	<u>31 decembrie 2019</u>
	'000 RON	'000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	18.374	386
Creanțe din exploatare în participație	2.384	2.125
Alte creanțe *)	64.471	62.343
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale altor creanțe (nota 16 c *)	(28.981)	(33.703)
Debitori diverși	50.079	47.529
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale debitorilor diverși (nota 16 c)	(49.016)	(46.445)
Cheltuieli în avans	5.808	3.911
TVA neexigibilă	4.898	6.339
Alte creanțe fiscale	6	-
<b>Total</b>	<b>68.023</b>	<b>42.485</b>

\*) În perioada 13 mai 2014 – 30 septembrie 2014, Agenția Națională de Administrare Fiscală (ANAF) a desfășurat o inspecție fiscală la sediul Romgaz având ca obiectiv verificarea ansamblului declarațiilor fiscale și/sau operațiunilor relevante pentru inspecția fiscală precum și verificarea modului de organizare și conducere a evidenței fiscale și contabile. Perioada supusă controlului a fost 2008 – 2013 pentru impozitul pe profit și 2009 – 2013 pentru TVA.

Rezultatele inspecției fiscale s-au concretizat în calculul și impunerea de obligații suplimentare în sarcina Romgaz în cuantum total de 22.440 mii RON, constând în impozit pe profit, TVA, penalități și majorări de întârziere aferente. Din suma totală impusă, Romgaz a achitat 2.389 mii RON.

Pentru restul sumei de 20.051 mii RON, în opinia Romgaz fundamentată legal, nu se justifică calcularea impozitului și taxelor de plată suplimentare, respectiv majorărilor și penalităților aferente. Romgaz a depus la Ministerul Finanțelor Publice o contestație. Contestația a fost respinsă parțial, pentru suma de 15.872 mii RON.

Pentru suma de 4.179 mii RON s-a dispus un nou control fiscal, care s-a finalizat cu emiterea unei decizii de impunere în sumă de 2.981 mii RON. Această decizie a fost contestată în termenul legal, fiind respinsă de ANAF.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020**

În anul 2015, Romgaz a acționat în instanță Ministerul Finanțelor Publice, pentru anularea actelor administrative amintite, inclusiv pentru anularea parțială a deciziei de soluționare a contestației.

Plata efectuată de Societate în anul 2016 a generat un nou calcul de penalități și dobânzi în valoare de 13.697 mii lei, de asemenea plătite. Având în vedere contestarea bazei de calcul a obligațiilor fiscale, Romgaz a înregistrat o creanță aferentă acestor accesorii și o ajustare de depreciere echivalentă.

În 2019, Societatea a câștigat o parte din punctele invocate în litigiul împotriva ANAF, iar ajustarea de depreciere de 18.499 mii lei a fost reluată la venituri. Societatea a început demersurile pentru recuperarea acestei sume, însă până la 31 decembrie 2020 încă nu fuseseră rambursate.

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.

Ajustarea de depreciere aferentă creanțelor înregistrate în legătură cu aceste controale este de 28.981 mii RON.

**c) Modificarea ajustării pentru pierderile din creditare preconizate pentru creanțe comerciale, alte creanțe și alte active**

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>1.379.557</b>	<b>1.312.262</b>
Majorare ajustare alte creanțe (nota 6)	2.792	4.641
Majorare ajustare creanțe comerciale	61.595	84.783
Diminuare ajustare alte creanțe (nota 6)	(4.943)	(18.567)
Diminuare ajustare creanțe comerciale	(79,146)	(3.562)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>1.359.855</b>	<b>1.379.557</b>

La 31 decembrie 2020, Grupul a înregistrat ajustări pentru pierderile din creditare preconizate pentru creanțe comerciale pentru o serie de clienți, dintre care amintim Interagro 271.621 mii RON (31 decembrie 2019: 275.137 mii RON), GHCL Upsom 68.103 mii RON (31 decembrie 2019: 68.103 mii RON), CET Iași 46.271 mii RON (31 decembrie 2019: 46.271 mii RON), Electrocentrale Galați 226.338 mii RON (31 decembrie 2019: 222.075 mii RON), Electrocentrale București 576.080 mii RON (31 decembrie 2019: 616.330 mii RON), G-ON EUROGAZ cu 14.848 mii RON (31 decembrie 2019: 14.848 mii RON) și Electrocentrale Constanța 58.227 mii RON (31 decembrie 2019: 39.113 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**

<b>31 decembrie 2020</b>	<b>Valoare brută</b>	<b>Rata de pierdere</b>	<b>Pierdere preconizată</b>
	<b>'000 RON</b>	<b>preconizată</b>	<b>pe toată durata de viață</b>
		<b>%</b>	<b>'000 RON</b>
Creanțe curente inclusiv creanțele reprezentând facturi de întocmit	584.068	0,89	5.210
Scadența depășită cu până la 30 zile	13.874	3,91	542
Scadența depășită între 30 - 90 zile	4.861	86,85	4.222
Scadența depășită între 90 - 360 zile	23.890	99,81	23.844
Scadența depășită peste 360 zile	1.248.040	100,00	1.248.040
<b>Total creanțe</b>	<b>1.874.733</b>		<b>1.281.858</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

31 decembrie 2019	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	673.695	7,01	47.198
Scadența depășită cu până la 30 zile	14.820	22,24	3.296
Scadența depășită între 30 - 90 zile	1.460	95,62	1.396
Scadența depășită între 90 - 360 zile	25.203	99,71	25.130
Scadența depășită peste 360 zile	1.222.389	100,00	1.222.389
<b>Total creanțe</b>	<b>1.937.567</b>		<b>1.299.409</b>

## 17. CAPITAL SOCIAL

	31 decembrie 2020 '000 RON	31 decembrie 2019 '000 RON
385.422.400 acțiuni ordinare achitate integral	385.422	385.422
<b>Total</b>	<b>385.422</b>	<b>385.422</b>

Structura acționariatului la 31 decembrie 2020 este următoarea:

	Număr acțiuni	Suma '000 RON	Procentaj (%)
Statul Român prin Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri	269.823.080	269.823	70,01
Persoane juridice	95.612.507	95.612	24,81
Persoane fizice	19.986.813	19.987	5,18
<b>Total</b>	<b>385.422.400</b>	<b>385.422</b>	<b>100</b>

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscrise și plătite integral la 31 decembrie 2020. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 1 leu/acțiune (31 decembrie 2019: 1 leu/acțiune).

## 18. REZERVE

	31 decembrie 2020 '000 RON	31 decembrie 2019 '000 RON
Rezerve legale	83.537	79.921
Alte rezerve, din care:	2.168.372	1.507.488
- Fondul de dezvoltare	1.371.257	772.417
- Profit reinvestit	291.002	228.958
- Cota de dezvoltare, constituită până la 2004	486.388	486.388
- Alte rezerve	19.725	19.725
<b>Total</b>	<b>2.251.909</b>	<b>1.587.409</b>



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

## 19. PROVIZIOANE

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
	'000 RON	'000 RON
Provizion de dezafectare (nota 19 a)	538.931	366.393
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare (nota 19 c)	128.690	114.876
<b>Total provizioane termen lung</b>	<b>667.621</b>	<b>481.269</b>
Provizion de dezafectare (nota 19 a)	22.027	17.843
Provizion pentru litigii (nota 19 b)	1.380	1.337
Alte provizioane *) (nota 19 b)	133.008	63.521
<b>Total provizioane termen scurt</b>	<b>156.415</b>	<b>82.701</b>
<b>Total provizioane</b>	<b>824.036</b>	<b>563.970</b>

\*) La 31 decembrie 2020, alte provizioane în sumă de 133.008 mii RON includ provizionul pentru participarea salariaților la profit în valoare de 36.938 mii RON (31 decembrie 2019: 34.412 mii RON), provizioane pentru impozite și taxe în valoare de 6.716 mii RON și provizionul pentru certificate CO2 în valoare de 81.217 mii RON (la 31 decembrie 2019: 23.410 mii RON). În ceea ce privește provizionul pentru certificate CO2, începând cu anul 2020 Grupul nu mai beneficiază de certificate alocate cu titlu gratuit.

## a) Provizionul de dezafectare

Mișcarea provizionului de dezafectare	2020	2019
	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>384.236</b>	<b>530.466</b>
Provizion adițional înregistrat ca active imobilizate	139.913	16.342
Efectul trecerii timpului (nota 9)	16.407	24.197
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	24.273	(51.760)
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	(3.871)	(135.009)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>560.958</b>	<b>384.236</b>

Grupul provizionează complet costurile de dezafectare viitoare ale sondelor de gaze naturale pe o bază actualizată la momentul instalării. Provizionul pentru costurile de dezafectare a acestor sonde la sfârșitul vieții lor economice a fost estimat cu ajutorul tehnologiei existente, la prețuri curente sau ipoteze viitoare, în funcție de momentul estimat al activității, și actualizat utilizând o rată de 2,97% (anul încheiat la 31 decembrie 2019: 4,41%). 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 105.546 mii RON. Diminuarea cu un punct procentual a ratei de actualizare ar duce la majorarea provizionului de dezafectare cu 139.304 mii RON.

## b) Alte provizioane

	Provizioane pentru litigii	Alte provizioane	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2020</b>	<b>1.337</b>	<b>63.521</b>	<b>64.858</b>
Provizion adițional înregistrat în perioadă în rezultat	730	146.673	147.403
Provizion utilizat în perioadă	(684)	(75.759)	(76.443)
Provizion neutilizat, reversat	(3)	(1.427)	(1.430)
<b>Sold la 31 decembrie 2020</b>	<b>1.380</b>	<b>133.008</b>	<b>134.388</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

	Provizioane pentru litigii	Alte provizioane	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2019</b>	<b>229</b>	<b>73.064</b>	<b>73.293</b>
Provizion adițional înregistrat în perioadă în rezultat	2.184	70.091	72.275
Provizion utilizat în perioadă	(1.076)	(75.589)	(76.665)
Provizion neutilizat, reversat	-	(4.045)	(4.045)
<b>Sold la 31 decembrie 2019</b>	<b>1.337</b>	<b>63.521</b>	<b>64.858</b>

## c) Provizionul pentru beneficii acordate la pensionare

## Mișcarea provizionului pentru beneficii acordate la pensionare

	2020	2019
	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>114.876</b>	<b>139.254</b>
Costul dobânzii	2.642	3.994
Costul serviciului curent	5.904	6.686
Plăți în timpul anului	(11.609)	(7.647)
(Câștigul)/pierderea actuarial/ă aferent/ă perioadei	16.877	(27.411)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>128.690</b>	<b>114.876</b>

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: 3,21%;
- rata medie a inflației: 2,00%.

## 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	(12.283)	14.356
Rata medie a inflației	13.860	(12.099)

## Analiza maturității plăților de beneficii

	Plăți de beneficii
	'000 RON
Până într-un an	7.827
1-2 ani	5.224
2-5 ani	14.248
5-10 ani	53.549
Peste 10 ani	47.842

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

## 20. VENITURI ÎN AVANS

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
	'000 RON	'000 RON
Sume încasate din PNI *)	136.021	20.994
Alte venituri în avans	167	123
Alte sume primite cu caracter de subvenții	120	127
<b>Total venituri în avans pe termen lung</b>	<b>136.308</b>	<b>21.244</b>
Alte sume primite cu caracter de subvenții	8	58
Alte venituri în avans	10.891	3.671
<b>Total venituri în avans pe termen scurt</b>	<b>10.899</b>	<b>3.729</b>
<b>Total venituri în avans</b>	<b>147.207</b>	<b>24.973</b>

\*) În Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, Anexa nr. 3 „Planul Național de Investiții” la poziția 22, S.N.G.N. ROMGAZ S.A. este inclusă cu investiția „Ciclu combinat cu turbine pe gaz”.

Pentru această investiție, Romgaz a încheiat în anul 2017 un contract de finanțare cu Ministerul Energiei, prin care Ministerul Energiei se angajează să acorde o finanțare nerambursabilă de 320.912 mii RON, reprezentând maxim 25% din valoarea totală a cheltuielilor eligibile ale investiției. Până la 31 decembrie 2020 Grupul a încasat 136.021 mii RON. Sumele încasate în baza acestui contract vor fi transferate la venituri pe măsura amortizării investiției.

Prin Hotărârea Guvernului nr. 1070/2020 s-a extins până la 30 iunie 2021 termenul până la care investițiile finanțate din Planul Național de Investiții trebuie să fie puse în funcțiune.

Până la 31 decembrie 2020, Grupul mai are depuse două cereri de rambursare în valoare de 140.498 mii RON.

Ca urmare a neprelungirii contractului pentru realizarea investiției, Grupul 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
<b>La 1 ianuarie 2020</b>	<b>20.994</b>	<b>185</b>	<b>21.179</b>
Încasări	115.027	-	115.027
Alte scăderi (rambursări)	-	(50)	(50)
Sume înregistrate la venituri	-	(7)	(7)
<b>La 31 decembrie 2020</b>	<b>136.021</b>	<b>128</b>	<b>136.149</b>

	Sume încasate din PNI	Alte sume cu caracter de subvenții	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>La 1 ianuarie 2019</b>	<b>20.994</b>	<b>257</b>	<b>21.251</b>
Încasări	-	-	-
Alte creșteri	-	9	9
Sume înregistrate la venituri	-	(81)	(81)
<b>La 31 decembrie 2019</b>	<b>20.994</b>	<b>185</b>	<b>21.179</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

## 21. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
	'000 RON	'000 RON
Furnizori – facturi de primit	30.861	32.553
Datorii comerciale	20.491	13.953
Datorii față de furnizorii de imobilizări	37.780	63.404
<b>Total datorii comerciale</b>	<b>89.132</b>	<b>109.910</b>
Datorii către salariați	67.922	48.055
Redevențe	63.222	67.865
Asigurări sociale	26.489	22.145
Alte datorii curente	6.000	5.489
TVA	64.921	57.990
Dividende de plată	2.047	2.231
Impozitul pe venitul suplimentar	31.842	59.095
Datorii cu alte impozite	1.338	1.371
<b>Total alte datorii</b>	<b>263.781</b>	<b>264.241</b>
<b>Total datorii comerciale și alte datorii</b>	<b>352.913</b>	<b>374.151</b>

## 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.

Cursurile oficiale de schimb la 31 decembrie 2020 au fost 3,9660 RON/USD și 4,8694 RON/EUR (31 decembrie 2019: 4,2608 RON/USD și 4,7793 RON/EUR).

Grupul este expus în principal riscului valutar generat de EUR și USD fata de RON. Riscul valutar nu este semnificativ, Grupul având tranzacții limitate în valută.

## (ii) Riscul inflaționist

Rata oficială a inflației în România în anul încheiat la 31 decembrie 2020 a fost sub 10% după cum a fost comunicat de către Comisia Națională de Statistică din România. Rata cumulată a inflației pe parcursul ultimilor trei ani a fost sub 100%. Acest factor, printre alții, a condus la concluzia că România nu este o economie hiperinflaționistă.

## (iii) Riscul ratei de dobândă

Grupul este expus riscului de rată a dobânzii din prisma provizioanelor pentru beneficiile acordate angajaților și a provizionului de dezafectare. Sensibilitatea Grupului la modificarea ratelor de actualizare este detaliată în nota 19.

Depozitele bancare și certificatele de trezorerie poartă o rată fixă a dobânzii.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

**(b) Riscul de credit**

Actiunile financiare, care expun Grupul unui potențial risc de credit, cuprind în principal creanțe comerciale. Politicile Grupului prevăd ca vânzările să fie făcute către clienți cu risc de credit scăzut. De asemenea, vânzările trebuie să fie garantate fie prin plată în avans, fie prin scrisori de garanție bancară. Valoarea netă a creanțelor, după ajustarea pentru deprecierea creanțelor incerte reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit. Grupul are o concentrare a riscului de credit în legătură cu cei mai mari 4 clienți ai săi, care împreună reprezintă 85,41% din soldul creanțelor nete la 31 decembrie 2020 (cei mai mari 4 clienți: 85,10% la 31 decembrie 2019).

În ciuda politicilor descrise mai sus, Grupul este obligat prin hotărâri judecătorești să furnizeze gaze către clienți insolvenți considerați „captivi” prin legislația privind insolvența. În ceea ce privește acești clienți, Grupul estimează pierderea preconizată pe toată durata de viață a creanțelor, atât curente cât și restante, și înregistrează pierderi de depreciere corespunzătoare.

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

**(c) Gestionarea riscurilor privind capitalul**

Obiectivele Grupului în ceea ce privește gestiunea capitalului sunt de a proteja abilitatea Grupului de a-și desfășura în continuare activitatea în așa fel încât să asigure beneficii către acționari și alți utilizatori interesați și să mențină o structură de capital optimă pentru minimizarea costurilor capitalului.

Pentru a menține sau ajusta structura capitalului, Grupul poate modifica politica de dividende, poate emite noi acțiuni sau să vândă active pentru a reduce datoriile.

Grupul este adept al politicii de a nu apela la împrumuturi în situația în care investițiile necesare pot fi finanțate din resurse generate intern.

**(d) Estimări de valoare justă**

Valoarea contabilă a activelor și datoriilor financiare se presupune că aproximează valoarea justă a acestora.

Instrumentele financiare din bilanț includ creanțe comerciale și alte creanțe, numerarul și echivalentele de numerar, alte active financiare, împrumuturi pe termen scurt, datoriile comerciale. Valorile estimate ale acestor instrumente aproximează valoarea lor contabilă. Valorile contabile reprezintă expunerea maximă a Grupului la riscul de credit pentru creanțele existente.

**e) Analiza maturității pentru activele financiare și datoriile financiare la cost amortizat**

31 decembrie 2020	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	158.907	123.643	28	-	-	282.578
Depozite bancare	137.000	376.259	412.157	-	-	925.416
Titluri de stat	-	270.000	797.505	-	-	1.067.505
<b>Total</b>	<b>295.907</b>	<b>769.902</b>	<b>1.209.690</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.275.499</b>
Datorii comerciale	(52.811)	(5.458)	(2)	-	-	(58.271)
Datorii leasing	(58)	(145)	(564)	(3.365)	(4.480)	(8.612)
<b>Total</b>	<b>(52.869)</b>	<b>(5.603)</b>	<b>(566)</b>	<b>(3.365)</b>	<b>(4.480)</b>	<b>(66.883)</b>
<b>Net</b>	<b>243.038</b>	<b>764.299</b>	<b>1.209.124</b>	<b>(3.365)</b>	<b>(4.480)</b>	<b>2.208.616</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

31 decembrie 2019	Scadente în mai puțin de 1 lună '000 RON	Scadente în 1-3 luni '000 RON	Scadente în 3 luni până la 1 an '000 RON	Scadente în 1-5 ani '000 RON	Scadente peste 5 ani '000 RON	Total '000 RON
Creanțe comerciale	126.906	175.446	33	-	-	302.385
Depozite bancare	265.000	566.254	91.000	-	-	922.254
Titluri de stat	-	-	149.560	-	-	149.560
<b>Total</b>	<b>391.906</b>	<b>741.700</b>	<b>240.593</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.374.199</b>
Datorii comerciale	(73.180)	(4.172)	(5)	-	-	(77.357)
Datorii leasing	(52)	(254)	(510)	(2.998)	(5.165)	(8.979)
<b>Total</b>	<b>(73.232)</b>	<b>(4.426)</b>	<b>(515)</b>	<b>(2.998)</b>	<b>(5.165)</b>	<b>(86.336)</b>
<b>Net</b>	<b>318.674</b>	<b>737.274</b>	<b>240.078</b>	<b>(2.998)</b>	<b>(5.165)</b>	<b>1.287.863</b>

## f) Gestionarea riscului de lichiditate

Responsabilitatea finală pentru gestionarea riscului de lichiditate revine conducerii Grupului, care a stabilit un cadru adecvat pentru gestionarea riscului de lichiditate pentru finanțarea pe termen scurt, mediu și lung a Grupului și pentru cerințele de gestionare a riscului de lichiditate. Grupul gestionează riscul de lichiditate prin menținerea unui nivel adecvat al rezervelor, prin monitorizarea continuă a prognozelor și a fluxurilor de numerar actuale, și prin conectarea 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 2020 '000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2019 '000 RON
Societăți asociate Romgaz	10.551	14.024
<b>Total</b>	<b>10.551</b>	<b>14.024</b>

Tranzacțiile cu alte societăți controlate de Statul Român nu sunt considerate, din punctul de vedere al situațiilor financiare, tranzacții cu entități afiliate.

## 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 2020, respectiv 31 decembrie 2019, 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.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2020 '000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2019 '000 RON
Salarii plătite directorilor (brut)	17.754	18.241
din care, prime și componenta variabilă (brut)	1.327	786
Indemnizații plătite administratorilor (brut)	2.831	2.079
din care, componenta variabilă (brut)	491	-

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

	<u>31 decembrie 2020</u>	<u>31 decembrie 2019</u>
	'000 RON	'000 RON
Salarii de plătit directorilor	552	385
Salarii de plătit administratorilor	117	95

Pe lângă cele de mai sus, la 31 decembrie 2020 Grupul a înregistrat un provizion pentru bonusuri acordate directorilor și administratorilor în valoare de 1.299 mii RON (31 decembrie 2019: 870 mii RON).

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

## 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 2020, respectiv, 31 decembrie 2019.

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 2020	31 decembrie 2019
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 2020	Depreciere la 31 decembrie 2020	Valoare netă la 31 decembrie 2020	Cost la 31 decembrie 2019	Depreciere la 31 decembrie 2019	Valoare netă la 31 decembrie 2019
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
SC Depomureș SA Tg.Mureș	26.102	-	26.102	24.772	-	24.772
SC Agri LNG Project Company SRL	977	(977)	-	977	(977)	-
<b>Total</b>	<b>27.079</b>	<b>(977)</b>	<b>26.102</b>	<b>25.749</b>	<b>(977)</b>	<b>24.772</b>



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATED PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

Informații financiare rezumate pentru investițiile semnificative în asociați (Depomureș)

	<u>31 decembrie 2020</u>	<u>31 decembrie 2019</u>
	'000 RON	'000 RON
Active imobilizate	72.868	77.325
Active curente, din care:	11.928	8.108
- Numerar și echivalente de numerar	7.113	5.179
Datorii pe termen lung, din care:	12.461	15.892
- Datorii financiare pe termen lung	12.461	15.892
Datorii pe termen scurt, din care:	4.011	4.832
- Datorii financiare pe termen scurt	3.435	3.436

	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie 2020</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie 2019</u>
	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	28.994	40.348
Venituri din dobânzi	20	17
Amortizare și depreciere	(3.959)	(3.941)
Cheltuieli privind dobânzile	(723)	(859)
Cheltuielile privind impozitul pe profit	(133)	(830)
Profit net din activități continue	3.325	3.684

Reconcilierea valorii contabile nete pentru investițiile semnificative în asociați

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	'000 RON	'000 RON
<b>1 ianuarie</b>	<b>24.772</b>	<b>23.298</b>
Interesul în rezultatul global total al investițiilor semnificative în asociați	1.330	1.474
<b>31 decembrie</b>	<b>26.102</b>	<b>24.772</b>

**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.

<u>Compania</u>	<u>Activitatea principală</u>	<u>Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor</u>	<u>Procentajul de interes deținut (%)</u>	
			<u>31 decembrie 2020</u>	<u>31 decembrie 2019</u>
Electrocentrale București S.A.	Producerea energiei electrice și termice	România	2,49	2,49
Patria Bank S.A.	Alte activități de intermediere financiară	România	0,03	0,03
Mi Petrogas Services S.A.	Servicii anexe extracției petrolului și gazelor naturale, exclusiv prospecțiuni	România	10	10
GHCL Upsom	Fabricarea altor produse chimice anorganice de bază	România	4,21	4,21
Asociere Lukoil	Operațiuni petroliere de explorare	România	12,2	12,2

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATED PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

Compania	Valoare justă la	Valoare justă la
	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
	'000 RON	'000 RON
Electrocentrale București S.A.*)	-	-
Patria Bank S.A.**)	91	101
Mi Petrogas Services S.A.	60	60
GHCL Upsom	-	-
Asociere Lukoil	5.227	5.227
<b>Total</b>	<b>5.378</b>	<b>5.388</b>

\*) Valoarea justă a investiției în Electrocentrale București la 31 decembrie 2020 a fost redusă la zero, datorită dificultăților întâmpinate în implementarea planului de restructurare din cadrul procedurii de insolvență. Investiția în Electrocentrale București nu este cotate.

\*\*) Acțiunile Patria Bank fiind cotate, valoarea justă la finalul perioadei se determină luând în calcul cotația de închidere a acțiunii. Variația între valoarea la 31 decembrie 2020 și valoarea la 31 decembrie 2019 a fost înregistrată în rezultatul perioadei.

## 27. INFORMAȚII PE SEGMENTE

## a) Active și datorii pe segmente

Sold la 31 decembrie 2020	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Consolidări și ajustări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	3.113.584	797.012	1.182.021	592.102	(71.597)	5.613.122
Alte imobilizări necorporale	2.680	743	-	11.350	1	14.774
Investiții în asociați	-	-	-	26.102	-	26.102
Alte investiții financiare	-	-	-	5.378	-	5.378
Creanțe privind impozitul amânat	-	2.616	-	272.712	-	275.328
Alte active financiare	-	20.016	-	1.975.507	-	1.995.523
Stocuri	212.453	14.619	2.193	15.298	-	244.563
Alte active	14.893	11.998	2.329	38.803	-	68.023
Creanțe comerciale și alte creanțe	556.565	41.867	6.994	10.714	(23.265)	592.875
Costul obținerii de contracte cu clienții	651	-	-	-	-	651
Numerar și echivalente de numerar	33.177	24.056	371	359.309	-	416.913
Active privind dreptul de utilizare	-	474	-	7.442	(1)	7.915
Investiție netă în leasing	-	-	-	71	(495)	-
<b>Total active</b>	<b>3.934.003</b>	<b>913.401</b>	<b>1.193.908</b>	<b>3.315.212</b>	<b>(95.357)</b>	<b>9.261.167</b>
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare	-	9.257	-	119.433	-	128.690
Datorii privind contractele cu clienții	81.314	-	-	4	-	81.318
Provizioane	531.234	54.604	83.740	25.768	-	695.346
Datorii comerciale	49.045	21.336	8.670	33.346	(23.265)	89.132
Datorii cu impozitul pe profit curent	-	1.941	-	57.890	-	59.831
Venituri în avans	294	-	136.021	10.892	-	147.207
Datorii leasing	-	507	-	8.600	(495)	8.612

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATED PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

Sold la 31 decembrie 2020	Producție ‘000 RON	Înmagazinare ‘000 RON	Electricitate ‘000 RON	Alte activități ‘000 RON	Consolidări și ajustări ‘000 RON	Total ‘000 RON
Alte datorii	147.207	11.631	6.104	98.839	-	263.781
<b>Total datorii</b>	<b>809.094</b>	<b>99.276</b>	<b>234.535</b>	<b>354.772</b>	<b>(23.760)</b>	<b>1.473.917</b>
Sold la 31 decembrie 2019	Producție ‘000 RON	Înmagazinare ‘000 RON	Electricitate ‘000 RON	Alte activități ‘000 RON	Consolidări și ajustări ‘000 RON	Total ‘000 RON
Imobilizări corporale	3.153.636	974.927	1.086.221	328.393	-	5.543.177
Alte imobilizări necorporale	2.447	1.034	-	5.683	-	9.164
Investiții în asociați	-	-	-	24.772	-	24.772
Alte investiții financiare	-	-	-	5.388	-	5.388
Creanțe privind impozitul amânat	-	1.110	-	229.837	-	230.947
Alte active financiare	-	5.933	-	1.069.291	-	1.075.224
Stocuri	279.069	14.871	2.339	14.734	-	311.013
Alte active	6.594	1.679	2.423	31.789	-	42.485
Creanțe comerciale și alte creanțe	604.394	56.052	2.688	713	(25.689)	638.158
Costul obținerii de contracte cu clienții	312	-	-	-	-	312
Active privind dreptul de utilizare	-	554	-	8.039	(3)	8.590
Numerar și echivalente de numerar	46.592	40.837	2.958	273.556	-	363.943
<b>Total active</b>	<b>4.093.044</b>	<b>1.096.997</b>	<b>1.096.629</b>	<b>1.992.195</b>	<b>(25.692)</b>	<b>8.253.173</b>
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	-	8.718	-	106.158	-	114.876
Datorii privind contractele cu clienții	42.703	-	-	2	-	42.705
Provizioane	364.514	42.682	25.634	16.264	-	449.094
Datorii comerciale	91.144	25.272	3.669	15.514	(25.689)	109.910
Datorii cu impozitul pe profit curent	-	4.907	-	59.435	-	64.342
Venituri în avans	257	-	20.994	3.722	-	24.973
Datorii leasing	-	567	-	8.958	(546)	8.979
Alte datorii	164.308	13.432	4.268	82.233	-	264.241
<b>Total datorii</b>	<b>662.926</b>	<b>95.578</b>	<b>54.565</b>	<b>292.286</b>	<b>(26.235)</b>	<b>1.079.120</b>

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020**
**b) Venituri, rezultate și alte informații pe segmente**

<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2020</b>	<b>Producție</b>	<b>Înmagazinare</b>	<b>Electricitate</b>	<b>Alte activități</b>	<b>Ajustări și eliminări</b>	<b>Total</b>
	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>
Cifra de afaceri	3.690.235	333.939	261.112	376.937	(587.330)	4.074.893
Cifra de afaceri între segmente	(75.994)	(67.757)	(72.203)	(371.376)	587.330	-
Cifra de afaceri cu terții	3.614.241	266.182	188.909	5.561	-	4.074.893
Venit din dobândă	107	1.018	152	46.602	(34)	47.845
Cheltuială cu dobânda	(3)	-	-	-	-	(3)
Cota parte din rezultatul asociaților	-	-	-	1.330	-	1.330
Amortizare *)	(340.435)	(5.804)	(4.468)	(26.095)	(71.569)	(448.371)
Pierderi din deprecierea activelor recunoscute în rezultatul perioadei	(265.458)	-	(17.482)	(139)	-	(283.079)
Câștiguri din deprecierea activelor recunoscute în rezultatul perioadei	58.480	-	189	718	-	59.387
<b>Rezultat pe segmente înainte de impozitare profit/(pierdere)</b>	<b>1.375.809</b>	<b>67.432</b>	<b>(34.639)</b>	<b>110.595</b>	<b>(92.689)</b>	<b>1.426.508</b>

\*) Suma de 71.569 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.

<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2019</b>	<b>Producție</b>	<b>Înmagazinare</b>	<b>Electricitate</b>	<b>Alte activități</b>	<b>Ajustări și eliminări</b>	<b>Total</b>
	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>
Cifra de afaceri	4.709.795	454.370	237.759	288.883	(610.325)	5.080.482
Cifra de afaceri între segmente	(65.048)	(171.865)	(92.281)	(281.131)	610.325	-
Cifra de afaceri cu terții	4.644.747	282.505	145.478	7.752	-	5.080.482
Venit din dobândă	116	464	12	37.548	(16)	38.124
Cota parte din rezultatul asociaților	-	-	-	1.474	-	1.474
Amortizare	(405.163)	(96.016)	(2.375)	(17.403)	-	(520.957)
Pierderi din deprecierea activelor recunoscute în rezultatul perioadei	(604.257)	(389.069)	(6.289)	(813)	-	(1.000.428)
Câștiguri din deprecierea activelor recunoscute în rezultatul perioadei	67.650	7	1.504	458	-	69.619
<b>Rezultat pe segmente înainte de impozitare profit/(pierdere)</b>	<b>1.514.113</b>	<b>(325.703)</b>	<b>12.494</b>	<b>74.279</b>	<b>(3)</b>	<b>1.275.180</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATED PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

În anul încheiat la 31 decembrie 2020, cei mai mari trei clienți ai Grupului reprezintă, individual, fiecare peste 10% din cifra de afaceri cu vânzări de 808.818 mii RON, 863.538 mii RON, respectiv, 694.827 mii RON (anul încheiat la 31 decembrie 2019 cei mai mari patru clienți ai Grupului reprezentau, individual, peste 10% din cifra de afaceri, cu vânzări de 1.107.526 mii RON, 1.050.066 mii RON, 561.811 mii RON, respectiv 531.026 mii RON), totalizând, împreună, 58,09% din totalul cifrei de afaceri (anul încheiat la 31 decembrie 2019: 63,9%). Din veniturile realizate cu cei patru clienți, 6,08% sunt prezentate în segmentul de „Înmagazinare”, 93,92% în segmentul „Producție” (anul încheiat la 31 decembrie 2019: 5,37% în segmentul „Înmagazinare” și 94,63% în segmentul „Producție”).

## 28. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

	<u>31 decembrie 2020</u>	<u>31 decembrie 2019</u>
	'000 RON	'000 RON
Conturi curente la bănci în RON *)	95.066	95.454
Conturi curente la bănci în valută	174	602
Numerar în casă	56	19
Depozite la termen în RON	319.203	180.000
Numerar restricționat **)	2.412	87.867
Sume în curs de decontare	<u>2</u>	<u>1</u>
<b>Total</b>	<b><u>416.913</u></b>	<b><u>363.943</u></b>

\*) Conturile curente includ depozitele overnight.

\*\*\*) La 31 decembrie 2019, numerarul restricționat cuprindea conturile bancare folosite strict pentru decontările privind taxa pe valoare adăugată, Romgaz optând pentru aplicarea sistemului privind plata defalcată a TVA; în anul 2020 sistemul a fost abrogat. La 31 decembrie 2020 suma se referă la conturile folosite doar pentru plata dividendelor către acționari, potrivit reglementărilor pieței de capital (31 decembrie 2020: 2.412 mii RON; 31 decembrie 2019: 2.652 mii RON).

## 29. 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.

	<u>31 decembrie 2020</u>	<u>31 decembrie 2019</u>
	'000 RON	'000 RON
Titluri de stat în RON	1.045.593	144.923
Depozite bancare în RON	925.416	922.254
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	2.602	3.410
Dobânzi de încasat aferente titlurilor de stat	<u>21.912</u>	<u>4.637</u>
<b>Total alte active financiare</b>	<b><u>1.995.523</u></b>	<b><u>1.075.224</u></b>

## 30. ANGAJAMENTE ACORDATE

	<u>31 decembrie 2020</u>	<u>31 decembrie 2019</u>
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții oferite	<u>224.063</u>	<u>52.729</u>
<b>Total</b>	<b><u>224.063</u></b>	<b><u>52.729</u></b>

În 2020, 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 100.000 mii USD. La 31 decembrie 2020 mai sunt disponibili pentru utilizare 44.204 mii USD.

La 31 decembrie 2020, obligațiile contractuale ale Grupului pentru achiziția de active imobilizate sunt de 419.104 mii RON (31 decembrie 2019: 433.200 mii RON).

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATED PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

## 31. ANGAJAMENTE PRIMITE

	<u>31 decembrie 2020</u>	<u>31 decembrie 2019</u>
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții primite	1.524.480	1.498.056
<b>Total</b>	<b>1.524.480</b>	<b>1.498.056</b>

Girurile și garanțiile primite reprezintă scrisori de garanție și alte tipuri de garanții constituite de clienții Grupului.

## 32. 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 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; decizia nu este definitivă.

La data avizării acestor situații financiare, dosarul în care Romgaz s-a constituit parte civilă se află pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție. Până la data avizării situațiilor financiare nu a fost emisă o soluție în acest caz.

(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.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATED PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020**

(c) *Contingențe legate de mediu*

În România, reglementările legate de mediu sunt în dezvoltare și Grupul nu a înregistrat nicio datorie la 31 decembrie 2020 pentru niciun cost anticipat inclusiv taxe legale și de consultanță, studii de impact, designul și implementarea planurilor de refacere a mediului, exceptând suma de 560.958 mii RON (31 decembrie 2019: 384.236 mii RON) reprezentând provizionul de dezafectare.

(d) *Controale desfășurate de Curtea de Conturi a României*

În anul 2016 Societatea a fost supusă unui control efectuat de Curtea de Conturi a României.

Una dintre constatările Curții de Conturi a fost că Societatea ar fi livrat în perioada 2013-2015 gaze naturale pe piața reglementată peste cantitatea pe care ar fi fost obligată să o livreze, potrivit legislației incidente. Prețul de livrare pe piața reglementată fiind mai mic decât cel de pe piața liberă, Curtea de Conturi a emis Decizia nr. 26/01.06.2016 și a dispus în sarcina Romgaz stabilirea întinderii prejudiciului rezultat din diferența de preț aferentă cantităților livrate în plus pe piața reglementată și recuperarea acestuia, având termen de îndeplinire luna ianuarie 2017. Valoarea presupusului prejudiciu estimat de Curtea de Conturi depășește suma de 160 milioane RON. Împotriva Deciziei, Romgaz a formulat contestație, iar Curtea de Conturi a respins contestația. Ulterior, Societatea a formulat acțiune în contencios pentru anularea Deciziei Curții de Conturi nr. 26/01.06.2016, și, de asemenea, a contractat servicii juridice pentru anularea Deciziei Curții de Conturi, precum și pentru aducerea la îndeplinire a măsurilor dispuse prin Decizia Curții de Conturi.

Litigiul cu Curtea de Conturi a fost soluționat definitiv de către Curtea de Apel Alba Iulia, menținându-se constatările și măsurile din Decizia nr. 26/01.06.2016 emisă de Curtea de Conturi, mai puțin una dintre măsuri.

Conducerea Romgaz respectă decizia Curții de Apel Alba Iulia și a început demersurile legale pentru a implementa măsurile stabilite de către Curtea de Conturi. Termenul de punere în aplicare a acestor măsuri a fost prelungit până la 30 iunie 2021.

**33. ANGAJAMENTE COMUNE**

În ianuarie 2002, Romgaz a încheiat un acord petrolier cu Amromco pentru executarea de operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare în 11 perimetre, și anume: Bibești, Strâmba, Finta, Fierbinți-Târg, Frasin-Brazi, Zătreni, Boldu, Roșioru, Gura-Șuții, Balta-Albă și Vlădeni. Pentru producția de bază, Romgaz deține o cotă de 100%, iar pentru producția suplimentară, Romgaz deține 50% și Amromco Energy SRL – 50%. Având în vedere că obiectul de activitate este executarea unor operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare, programul de lucrări obligatoriu este cel prevăzut în studiile de zăcământ aprobate de ANRM. În aceste condiții, programul de lucrări anual, care include atât lucrările prevăzute în studii, cât și alte lucrări necesare și propuse de parteneri, se aprobă anual de către Comitetul de Operare al asocierii, înainte de începerea fiecărui an calendaristic. Durata acordului de asociere corespunde cu duratele Acordurilor Individuale de Concesiune pentru cele 11 perimetre, care diferă pentru fiecare.

**34. 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 2020 este de 370 mii RON.

Onorariile percepute pentru alte servicii de asigurare prestate în anul 2020 au fost de 170 mii RON.

**35. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI**

Nu au fost identificate evenimente ulterioare datei bilanțului.

**36. APROBAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE**

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 23 martie 2021.

---

**Aristotel Marius Jude**  
Director General

---

**Răzvan Popescu**  
Director Economic