

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

**SITUAȚII FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU**

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

**ȘI**

**ORDINUL MINISTERULUI FINANȚELOR PUBLICE 2844/2016**

<b>CUPRINS</b>	<b>PAGINA</b>
Raportul auditorului independent	I - V
Situația individuală a rezultatului global pentru anul încheiat la 31 decembrie 2017	1
Situația individuală a poziției financiare la 31 decembrie 2017	2
Situația individuală a modificărilor în capitalul propriu pentru anul încheiat la 31 decembrie 2017	4
Situația individuală a fluxurilor de trezorerie pentru anul încheiat la 31 decembrie 2017	5
Note la situațiile financiare individuale pentru anul încheiat la 31 decembrie 2017:	7
1. Informații generale	7
2. Principalele politici contabile	7
3. Cifra de afaceri și alte venituri	18
4. Venituri din investiții	18
5. Costul mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	18
6. Alte câștiguri sau pierderi	19
7. Amortizare și depreciere	19
8. Cheltuieli cu personalul	19
9. Cheltuieli financiare	20
10. Alte cheltuieli	20
11. Impozitul pe profit	20
12. Imobilizări corporale	22
13. Explorarea și evaluarea resurselor de gaze naturale	24
14. Alte imobilizări necorporale	25
15. Stocuri	27
16. Creanțe	27
17. Capital social	29
18. Rezerve	29
19. Provizioane	29
20. Datorii comerciale și alte datorii	31
21. Instrumente financiare	31
22. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	34
23. Informații privind membrii organelor de administrație, conducere și supraveghere	34
24. Investiții în filiale și asociați	35
25. Alte investiții financiare	37
26. Informații pe segmente	38
27. Numerar și echivalente de numerar	40
28. Alte active financiare	41
29. Angajamente acordate	41
30. Angajamente primite	41
31. Contingențe	41
32. Angajamente comune	44
33. Onorariile auditorilor	45
34. Evenimente ulterioare datei bilanțului	45
35. Aprobarea situațiilor financiare	45

## SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A REZULTATULUI GLOBAL PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

	Nota	Anul încheiat la	Anul încheiat la
		31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
		'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	3	4.585.189	3.411.868
Costul mărfurilor vândute	5	(61.095)	(49.878)
Venituri din investiții	4	22.349	22.117
Alte câștiguri sau pierderi	6	(120.335)	(468.218)
Variația stocurilor		(186.651)	20.963
Materii prime și consumabile	5	(64.329)	(54.632)
Amortizare și depreciere	7	(548.869)	(311.012)
Cheltuieli cu personalul	8	(562.883)	(498.114)
Cheltuieli financiare	9	(18.624)	(18.275)
Cheltuieli cu explorarea	13	(137.083)	(253.348)
Alte cheltuieli	10	(1.090.647)	(881.923)
Alte venituri	3	364.169	361.147
<b>Profit înainte de impozitare</b>		<b>2.181.191</b>	<b>1.280.695</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	11	(326.443)	(256.116)
<b>Profitul anului</b>		<b>1.854.748</b>	<b>1.024.579</b>
Rezultatul pe acțiuni de bază și diluat		0,0048	0,0027
<b>Rezultatul global al anului</b>		<b>1.854.748</b>	<b>1.024.579</b>

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 22 martie 2018.

  
Corin Cindrea  
Director General

  
Andrei Bobar  
Director Economic

## SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2017

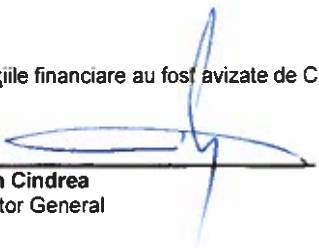
	Nota	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
		'000 RON	'000 RON
<b>ACTIVE</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizări corporale	12	5.842.366	5.789.262
Alte imobilizări necorporale	14	412.284	397.864
Investiții în filiale	24 a)	1.200	1.200
Investiții în asociați	24 b)	120	120
Creanțe privind impozitul amânat	11	1.464	-
Alte investiții financiare	25	69.678	69.657
<b>Total active imobilizate</b>		<b>6.327.112</b>	<b>6.258.103</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	15	389.515	575.983
Creanțe comerciale și alte creanțe	16 a)	816.086	828.610
Alte active financiare	28	2.786.166	2.892.751
Alte active	16 b)	305.908	141.525
Numerar și echivalente de numerar	27	227.165	280.526
<b>Total active circulante</b>		<b>4.524.840</b>	<b>4.719.395</b>
<b>Total active</b>		<b>10.851.952</b>	<b>10.977.498</b>
<b>CAPITALURI ȘI DATORII</b>			
<b>Capitaluri</b>			
Capital social	17	385.422	385.422
Rezerve	18	2.312.532	3.020.152
Rezultat reportat		6.612.922	6.270.587
<b>Total capitaluri</b>		<b>9.310.876</b>	<b>9.676.161</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	19	119.482	119.986
Datorii privind impozitul amânat	11	-	40.123
Provizioane	19	280.601	194.048
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>400.083</b>	<b>354.157</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

## SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2017

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
		'000 RON	'000 RON
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale	20	606.109	569.941
Datorii cu impozitul pe profit curent		128.520	60.295
Venituri în avans		970	4.924
Provizioane	19	76.290	50.437
Alte datorii	20	329.104	261.583
<b>Total datorii curente</b>		<b>1.140.993</b>	<b>947.180</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.541.076</b>	<b>1.301.337</b>
<b>Total capitaluri și datorii</b>		<b>10.851.952</b>	<b>10.977.498</b>

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 22 martie 2018.

  
 \_\_\_\_\_  
 Corin Cindrea  
 Director General

  
 \_\_\_\_\_  
 Andrei Bobar  
 Director Economic

## SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

	Capital social '000 RON	Rezerva legală '000 RON	Alte rezerve (nota 18) '000 RON	Rezultatul reportat (**) '000 RON	Total '000 RON
<b>Sold la 1 Ianuarie 2017</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.943.068</b>	<b>6.270.587</b>	<b>9.676.161</b>
Alocare dividende *)	-	-	(747.719)	(1.472.314)	(2.220.033)
Repartizare la alte rezerve, conform hotărârii AGA	-	-	16.309	(16.309)	-
Rezerve din profitul reinvestit (nota 2)	-	-	23.790	(23.790)	-
Rezultatul global al anului	-	-	-	1.854.748	1.854.748
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.235.448</b>	<b>6.612.922</b>	<b>9.310.876</b>
<b>Sold la 1 Ianuarie 2016</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.504.769</b>	<b>6.724.947</b>	<b>9.692.222</b>
Alocare dividende *)	-	-	-	(1.040.640)	(1.040.640)
Transferuri	-	-	19.102	(19.102)	-
Repartizare la alte rezerve, conform hotărârii AGA	-	-	335.940	(335.940)	-
Rezerve din profitul reinvestit (nota 2)	-	-	83.257	(83.257)	-
Rezultatul global al anului	-	-	-	1.024.579	1.024.579
<b>Sold la 31 decembrie 2016</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>2.943.068</b>	<b>6.270.587</b>	<b>9.676.161</b>

\*) În cursul anului 2017, acționarii Societății au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 2.220.033 mii RON (2016: 1.040.640 mii RON), dividendul pe acțiune fiind de 5,76 RON (2016: 2,7 RON/acțiune). Dividendul pe acțiune acordat în anul 2017 include un dividend suplimentar de 3,36 lei.

\*\*) Rezultatul reportat include rezerva aferentă celei 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 petrolului. Ulterior tranziției la IFRS, nu a mai fost constituită această rezervă, rezerva existentă la 31 decembrie 2012 fiind transferată în rezultatul reportat. Rezerva se repartizează pe măsura amortizării, respectiv casării, activelor finanțate din această sursă, pe baza hotărârii Adunării Generale a Acționarilor. La 31 decembrie 2017 rezerva aferentă celei geologice este în sumă de 1.781.845 mii RON (31 decembrie 2016: 2.217.232 mii RON).

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 22 martie 2018.

**Corin Cindrea**  
Director General

**Andrei Bobar**  
Director Economic

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare individuale.

## SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
<b>Fluxuri de trezorerie din activități operaționale</b>		
<b>Profit net</b>	<b>1.854.748</b>	<b>1.024.579</b>
<b>Ajustări pentru:</b>		
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 11)	326.443	256.116
Cheltuiala cu dobânda (nota 9)	3	15
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 9, nota 19)	18.621	18.260
Venituri din dobânzi (nota 4)	(22.349)	(22.117)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 6)	72.668	108.057
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 19)	11.693	(5.941)
Variația altor provizioane (nota 19)	11.389	18.919
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 7, nota 12, nota 13, nota 14)	(17.711)	(173.701)
Pierderi din proiecte de explorare (nota 13)	137.083	253.348
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 7, nota 12, nota 14)	23.206	(43.228)
Amortizarea activelor imobilizate (nota 7)	543.374	527.941
Deprecierea investițiilor în asociații (nota 6, nota 24 b)	(12.462)	43
Deprecierea netă a altor investiții financiare (nota 6, nota 25)	(21)	(1.554)
Pierdere din cedarea investițiilor în asociații și a altor investiții financiare (nota 6, nota 24 b)	12.308	1.577
Pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe	38.575	354.321
Venituri din dezmembrări	-	(1.287)
Deprecierea netă a stocurilor (nota 6, nota 15)	8.147	5.714
Venituri din datorii prescise	(610)	-
Venituri din subvenții	(150)	-
	<b>3.004.955</b>	<b>2.321.062</b>
<b>Mișcări în capitalul circulant:</b>		
(Creștere)/Scădere stocuri	178.363	(21.646)
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	(180.283)	(583.600)
Creștere/(Scădere) datorii comerciale și alte datorii	105.983	337.707
<b>Numerar generat din activități operaționale</b>	<b>3.109.018</b>	<b>2.053.523</b>
Dobânzi plătite	(3)	(15)
Impozit pe profit plătit	(309.956)	(309.125)
<b>Numerar net generat din activități operaționale</b>	<b>2.799.059</b>	<b>1.744.383</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

## SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
<b>Fluxuri de numerar din activități de investiții</b>		
Plăți pentru majorarea investiției în asociați	(144)	-
(Creșterea)/Scăderea altor active financiare	104.964	(720.480)
Dobânzi încasate	20.908	25.178
Încasări din vânzarea de imobilizări	207	144
Încasări din cedarea altor investiții financiare	-	400
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(478.404)	(296.511)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(280.659)	(172.178)
Încasări din cedarea investițiilor deținute în asociați (nota 24 b)	298	-
<b>Numerar net utilizat în activități de investiții</b>	<b>(632.830)</b>	<b>(1.163.447)</b>
<b>Fluxuri de numerar din activități de finanțare</b>		
Dividende plătite	(2.220.003)	(1.040.762)
Subvenții primite	413	-
<b>Numerar net utilizat în activități de finanțare</b>	<b>(2.219.590)</b>	<b>(1.040.762)</b>
<b>Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar</b>	<b>(53.361)</b>	<b>(459.826)</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la începutul anului</b>	<b>280.526</b>	<b>740.352</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului</b>	<b>227.165</b>	<b>280.526</b>

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 22 martie 2018.

  
Corin Cindrea  
Director General

  
Andrei Bobar  
Director Economic



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

### 1. INFORMAȚII GENERALE

#### Informații cu privire la S.N.G.N. Romgaz S.A. („Societatea”/„Romgaz”)

S.N.G.N. Romgaz S.A. este organizată ca societate pe acțiuni, în conformitate cu legile aplicabile în România.

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

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

Romgaz are ca activitate principală:

1. cercetarea geologică pentru descoperirea rezervelor de gaze naturale, țigei și condensat;
2. exploatarea, producția și valorificarea, inclusiv prin comercializare, a resurselor minerale;
3. producția de gaze naturale pentru:
  - asigurarea continuității fluxului de înmagazinare;
  - consumul tehnologic;
  - livrarea în sistemul de transport.
4. înmagazinarea subterană a gazelor naturale;
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 individuale („Situațiile financiare”) ale Societății au fost întocmite în conformitate cu prevederile Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) adoptate de Uniunea Europeană (UE) și Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu IFRS (OMF 2844/2016). În scopul întocmirii acestor situații financiare, moneda funcțională a Societății este considerată a fi leul românesc (RON). IFRS adoptate de UE diferă în anumite privințe de IFRS emise de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (International Accounting Standards Board sau IASB), cu toate acestea, diferențele nu au un efect semnificativ asupra situațiilor financiare ale Societății pentru perioadele prezentate.

Aceleași politici contabile și metode de calcul au fost folosite în întocmirea acestor situații financiare, în comparație cu cele mai recente situații financiare individuale anuale întocmite de Societate.

#### *Bazele contabilizării*

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

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

Societatea a întocmit situații financiare individuale, având în vedere că filiala S.N.G.N. ROMGAZ S.A. – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești S.R.L., înregistrată la Registrul Comerțului în data de 21 august 2015 nu a desfășurat activitate până la 31 decembrie 2017.

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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

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

### **Entități asociate**

O entitate asociată este o societate asupra căreia Societatea exercită o influență semnificativă prin participarea la luarea deciziilor de politică financiară și operațională ale entității în care s-a investit. Investițiile în entități asociate sunt înregistrate la cost mai puțin ajustările cumulate de depreciere.

### **Angajamente comune**

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

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

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

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

### **Exploatări în participație**

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

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

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

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

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

### **Asocieri în participație**

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

### **Standardele și interpretările valabile în perioada curentă**

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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

- Amendamente la IAS 12: Recunoașterea activului de impozit amânat pentru pierderi nerealizate (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2017);
- Amendamente la IAS 7: Inițiative de prezentare a informațiilor (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2017).

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

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

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

- IFRS 9 „Instrumente financiare”, adoptate de UE pe 22 noiembrie 2016 (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- IFRS 15 „Venituri din contracte cu clienții”, inclusiv amendamentele la IFRS 15: Data intrării în vigoare a IFRS 15, emise de IASB, adoptate de UE pe 22 septembrie 2016 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- IFRS 16 „Contracte de leasing” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- Clarificări la IFRS 15: Venituri din contracte cu clienții (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- Amendamente la IFRS 4: aplicarea IFRS 9 „Instrumente financiare” împreună cu IFRS 4 „Contracte de asigurări” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- Îmbunătățiri anuale la diferite IFRS-uri – ciclul 2014 – 2016 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018).

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

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

- IFRS 17 „Contracte de asigurare” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2021);
- Amendamente la IFRS 10 și IAS 28: Vânzarea sau contribuția cu active între un investitor și asociații săi sau asocierile în participațiune (aplicarea a fost amânată pe o perioadă nedeterminată);
- Amendamente la IFRS 2: Clasificarea și evaluarea tranzacțiilor de plată pe bază de acțiuni (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- IFRIC 22 „Tranzacții în valută și decontări în avans” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- Amendamente la IAS 40 „Transferul investițiilor imobiliare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- IFRIC 23 „Incertitudini privind tratamentul impozitului pe profit” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- Amendamente la IFRS 9 „Plăți în avans cu compensare negativă” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- Amendamente la IAS 28 „Investiții pe termen lung în asociați și asocieri în participație” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- Îmbunătățiri anuale la diferite cicluri IFRS-uri ciclul 2015 - 2017 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- Amendamente la IAS 19: Modificări ale planului, diminuări sau decontare (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019).

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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

### **Recunoașterea veniturilor**

Veniturile se referă la bunurile vândute (gaz) și la serviciile furnizate.

Veniturile din vânzarea de bunuri sunt recunoscute atunci când toate condițiile de mai jos sunt îndeplinite:

- Societatea a transferat cumpărătorului riscurile și avantajele semnificative ce decurg din proprietatea asupra bunurilor;
- Societatea nu mai gestionează bunurile vândute la nivelul la care ar fi făcut-o în cazul deținerii în proprietate a acestora și nici nu mai deține controlul efectiv asupra lor;
- mărimea veniturilor poate fi evaluată în mod credibil;
- este probabil că beneficiile economice asociate tranzacției vor fi generate către Societate, și
- costurile tranzacției pot fi evaluate în mod credibil.

Veniturile aferente serviciilor furnizate sunt recunoscute pe baza stadiului de finalizare, procentual din veniturile totale aferente contractului de prestări servicii, procentul fiind determinat ca raport între totalul serviciilor prestate până la finalul perioadei de raportare și totalul serviciilor care trebuie prestate.

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

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

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

### **Valute**

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

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

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

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

### **Beneficiile angajaților**

#### **Beneficii acordate la pensionare**

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

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

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

#### **Participarea salariaților la profit**

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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

### **Provizioane**

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

*Provizioane pentru dezafectarea sondelor și refacerea terenurilor afectate de activitatea de exploatare a resurselor de gaze naturale*

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

Societatea a înregistrat un provizion pentru dezafectarea sondelor și refacerea terenurilor folosite în activitatea de exploatare a zăcămintelor naturale și pentru redarea acestora în circuitul economic. 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 costul mediu ponderat al capitalului. Costul mediu ponderat al capitalului se actualizează anual.

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

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

Modificarea provizionului pentru dezafectarea sondelor este înregistrată după cum urmează:

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

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

Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare este recunoscut în rezultatul fiecărei perioade, ca și cheltuiată 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 individuală a rezultatului global, deoarece exclude elementele de venituri și cheltuieli care sunt impozabile sau deductibile în alte perioade și exclude, de asemenea, elementele care nu sunt niciodată impozabile sau deductibile. Datoria Societății privind impozitul curent este calculată utilizând ratele de impozitare care au fost adoptate sau în mare măsură adoptate la finalul perioadei de raportare.

#### *Impozitul amânat*

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



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

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

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

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

### *Impozitul curent și cel amânat aferente perioadei*

Impozitul curent al perioadei este recunoscut ca o cheltuială în situația individuală a rezultatului global. Impozitul amânat aferent perioadei este recunoscut drept cheltuială sau venit în situația individuală a 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) *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.

(iii) *Costurile de întreținere și reparație*

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

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

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**

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

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

**(2) Amortizare**

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

Pentru imobilizările corporale indirect productive 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 individuală a 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 se înregistrează ajustări de depreciere la nivelul valorii rămase neamortizate la data retragerii.

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

Cheltuielile de explorare 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 individuală a poziției financiare prin înregistrarea unei ajustări de depreciere, până la obținerea de la Agenția Națională pentru Resurse Minerale (ANRM) a tuturor aprobărilor în vederea casării. Dacă se găsesc hidrocarburi și, în urma unei evaluări, se constată că există potențial comercial de dezvoltare, costurile continuă să fie capitalizate. Costurile direct asociate cu activitatea de evaluare, realizată pentru a determina mărimea, caracteristicile și potențialul comercial al unui zăcământ ca urmare a descoperirii inițiale de hidrocarburi, inclusiv costurile sondelor de evaluare unde nu au fost descoperite hidrocarburi, sunt recunoscute inițial ca un activ. Toate aceste costuri efectuate sunt supuse revizuirii tehnice, comerciale de către conducere cel puțin o dată pe an pentru a confirma intenția de dezvoltare a descoperirii, sau de extragere a hidrocarburilor. Când acest lucru nu este posibil, pentru respectivele active se înregistrează o ajustare de depreciere, până la îndeplinirea formalităților legale necesare casării lor. Când rezerve certificate de gaze naturale sunt identificate și dezvoltarea este aprobată de către conducere, cheltuielile aferente sunt transferate în imobilizări corporale, altele decât activele de explorare.

**(2) Depreciere**

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

- perioada în care Societatea are dreptul de a explora o anumită zonă a expirat în decursul perioadei sau va expira în viitorul apropiat și nu se preconizează reinnoirea acesteia;
- nu sunt prevăzute în buget și nici planificate cheltuieli substanțiale pentru explorarea și evaluarea ulterioară a resurselor de gaze în acea zonă;

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

- explorarea și evaluarea resurselor de gaze dintr-o anumită zonă nu au dus la descoperirea unor cantități de resurse de gaze viabile din punct de vedere comercial și Societatea a decis să întrerupă acest gen de activități în zona respectivă;
- există suficiente date care să indice că, deși este probabilă demararea unei acțiuni de valorificare în zona respectivă, este puțin probabil ca valoarea contabilă a activului de explorare și de evaluare să fie complet recuperată în urma valorificării cu succes sau a vânzării.

### **Alte immobilizări necorporale**

#### (1) Cost

Licențele pentru programe informatice, brevetele și alte immobilizări necorporale sunt recunoscute la cost de achiziție. Licențele de exploatare emise de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei („ANRE”) sunt recunoscute la cost din momentul obținerii lor de către Societate.

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. Licențele de exploatare sunt amortizate pe perioada pentru care au fost emise.

### **Stocuri**

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

### **Active și datorii financiare**

Activele financiare ale Societății includ numerarul și echivalentele de numerar, creanțele comerciale, alte creanțe, împrumuturi acordate, depozite bancare și titluri de stat cu o maturitate de la data constituirii/achiziției mai mare de trei luni și alte investiții. 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.

Activele financiare sunt clasificate în următoarele categorii: „investiții deținute până la scadență” și „împrumuturi acordate și creanțe”. Clasificarea depinde de natura și scopul activelor financiare și este determinată la momentul recunoașterii inițiale. Toate achizițiile sau vânzările obișnuite de active financiare, sunt recunoscute și derecunoscute la data tranzacției. Achizițiile sau vânzările obișnuite, sunt achiziții sau vânzări de active financiare care presupun livrarea activelor în termenul stabilit de regulamentele sau convențiile de pe piață.

Împrumuturile acordate și creanțele sunt active financiare nederivate cu plăți fixe sau determinabile care nu sunt tranzacționate pe o piață activă. Împrumuturile acordate și creanțele, inclusiv creanțele comerciale și alte creanțe, solduri bancare și numerar și alte creanțe, sunt inițial recunoscute la valoarea justă, minus costurile efectuate cu operațiunea respectivă. Ulterior, acestea sunt înregistrate la cost amortizat, folosind rata dobânzii efective minus deprecierea. 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.

Investițiile păstrate până la scadență sunt active financiare nederivate, cu plăți fixe sau determinabile și datele de scadență fixe, pe care Societatea are intenția și capacitatea de a le păstra până la scadență. După recunoașterea inițială, investițiile păstrate până la scadență sunt evaluate la costul amortizat utilizând metoda dobânzii efective mai puțin orice depreciere.

Metoda dobânzii efective este o metodă de calcul al costului amortizat al unui instrument de datorie și de alocare a veniturilor din dobânzi în perioada relevantă. Rata dobânzii efective este rata care actualizează exact fluxurile viitoare estimate, prin durata de viață preconizată a instrumentului de datorie, sau, dacă este cazul, o perioadă mai scurtă, la valoarea contabilă netă în momentul recunoașterii inițiale.



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

Datoriile financiare sunt evaluate inițial la valoarea justă. Costurile de tranzacție care sunt direct atribuibile emiterii de datorii financiare, altele decât datoriile financiare la valoarea justă prin profit sau pierdere, se deduc din valoarea justă a datoriilor financiare la recunoașterea inițială.

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 datorii sunt raportate drept cheltuială sau venit. Distribuțiile către deținătorii de instrumente financiare clasificate drept capital propriu sunt înregistrate direct în capitalul propriu. Instrumentele financiare sunt compensate atunci când Societatea are un drept legal aplicabil de a compensa și intenționează să deconteze fie pe bază netă, fie să realizeze activul și să stingă obligația simultan.

Clasificarea investițiilor depinde de natura și scopul acestora și este determinată la data recunoașterii inițiale.

### *Active financiare disponibile pentru vânzare (DPV)*

Activele financiare disponibile în vederea vânzării sunt acele active financiare nederivate care sunt desemnate drept disponibile pentru vânzare sau care nu sunt clasificate drept împrumuturi și creanțe, investiții păstrate până la scadență sau active financiare la valoarea justă prin profit sau pierdere.

Acțiunile deținute într-un instrument de capital necotat sunt clasificate ca fiind DPV și sunt înregistrate la valoare justă, când aceasta poate fi cuantificată. Câștigurile și pierderile provenite din modificări în valoarea justă sunt recunoscute direct în capitalul propriu, în rezerve de reevaluare a investițiilor, cu excepția pierderilor din depreciere, a dobânzilor calculate utilizând metoda dobânzii efective și a câștigurilor și a pierderilor din diferențele de curs ale activelor monetare, care sunt recunoscute direct în situația individuală a rezultatului global. În cazul în care investiția este vândută sau se constată că este depreciată, câștigul sau pierderea cumulat(ă) anterior recunoscut(ă) în rezerva de reevaluare a investițiilor este inclus(ă) în situația individuală a rezultatului global.

Dividendele din instrumente de capital DPV sunt recunoscute în situația individuală a rezultatului global atunci când este stabilit dreptul Societății de a le încasa.

### *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.

Activele financiare sunt depreciate atunci când există dovezi obiective că în urma unui sau mai multor evenimente petrecute după recunoașterea inițială a activului financiar, au fost afectate fluxurile viitoare de numerar aferente investiției.

Pentru acțiunile necotate disponibile pentru vânzare, o scădere semnificativă sau prelungită a valorii juste sub costul acesteia este considerată o dovadă obiectivă a deprecierei.

Anumite categorii de active financiare, cum ar fi creanțele comerciale, active evaluate a fi nedepreciate separat, sunt ulterior evaluate pentru depreciere în mod colectiv. Dovezi obiective pentru deprecierea unui portofoliu de creanțe pot include experiența trecută a Societății cu privire la încasarea sumelor, o creștere a plăților întârziate dincolo de perioada de creditare, precum și modificări vizibile ale condițiilor economice naționale și locale care se corelează cu incidentele de plată privind creanțele.

Valoarea contabilă a activelor financiare, inclusiv a creanțelor comerciale, este redusă prin utilizarea unui cont de ajustare pentru depreciere. În cazul în care o creanță este considerată a fi nerecuperabilă, ulterior aprobării de către Consiliul de Administrație al Societății, creanța este înregistrată ca și cheltuială, concomitent cu reluarea la venituri a ajustării pentru depreciere. Încasările ulterioare ale sumelor eliminate anterior sunt înregistrate ca venit în perioada în care are loc încasarea. Modificările în valoarea contabilă a contului de ajustare sunt recunoscute în situația individuală a rezultatului global.

### *Derecunoașterea activelor și a datoriilor*

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

Societatea derecunoaște datoriile financiare dacă și numai dacă obligațiile Societății au fost plătite, anulate sau au expirat.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

### Rezerve

Rezervele cuprind (nota 18):

- rezerva legală, care este folosită anual pentru a transfera la rezerve până la 5% din profitul statutar, dar nu mai mult de 20% din capitalul social al Societății;
- alte rezerve, care sunt reprezentate de repartizări din profit conform Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 64/2001, paragraful g) – pentru fondul de dezvoltare al Societății;
- rezerve din profitul reinvestit, constituite conform Ordonanței de Urgență nr. 19/23 aprilie 2014 și Codului Fiscal. Suma profitului pentru care s-a beneficiat de scutirea de impozit pe profit, conform Ordonanței de mai sus, mai puțin partea aferentă rezervei legale, se repartizează la sfârșitul anului, cu prioritate pentru constituirea rezervelor;
- rezerva din cota de dezvoltare, nedistribuibilă, constituită până la 2004. Rezerva din cota de dezvoltare constituită ulterior anului 2004 este distribuibilă și este prezentată în cadrul rezultatului reportat. Cota de dezvoltare constituită ulterior anului 2004 se repartizează odată cu repartizarea profitului aprobată de Adunarea Generală a Acționarilor, pe măsura amortizării, sau în urma casării activelor imobilizate finanțate din cota de dezvoltare;
- alte rezerve nedistribuibile, constituite din rezultatul reportat reprezentând diferențe înregistrate la tranziția Societății la IFRS. Aceste rezerve se constituie în conformitate cu OMF 2844/2016.

### Subvenții

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

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

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

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

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

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

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

### Utilizarea estimărilor

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

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

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

Dacă lucrările realizate pe 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.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

### *Estimări referitoare la rezervele din dezvoltare dovedite*

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

### *Estimări referitoare la provizionul pentru dezafectare*

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

Acest provizion a fost calculat pe baza estimării costurilor viitoare stabilite în conformitate cu condițiile și cerințele locale și a fost adus la valoare prezentă folosind un cost mediu ponderat al capitalului.

### *Estimări referitoare la beneficiile acordate la pensionare*

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

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

### *Estimări referitoare la provizionul pentru mediu*

Societatea înregistrează un provizion pentru refacerea terenurilor afectate și pentru redarea acestora în circuitul agricol, bazat pe estimarea conducerii în ceea ce privește costurile necesare pentru a readuce terenul la starea sa inițială. Estimarea se bazează pe experiența anterioară.

### *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 31).

### *Situații comparative*

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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut - producția internă	3.383.231	2.558.848
Venituri din gazul vândut – exploatare în participație	129.196	108.543
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – import	29.280	10.885
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – producție internă	22.020	9.332
Venituri din servicii de înmagazinare – rezervare capacitate	422.180	278.909
Venituri din servicii de înmagazinare – extracție	32.133	28.217
Venituri din servicii de înmagazinare – injecție	51.444	38.233
Venituri din energie electrică	464.170	336.349
Venituri din servicii	34.090	27.767
Venituri din vânzarea de bunuri	10.216	7.661
Alte venituri	7.229	7.124
<b>Total cifra de afaceri</b>	<b>4.585.189</b>	<b>3.411.868</b>
Alte venituri din exploatare *)	364.169	361.147
<b>Total cifra de afaceri și alte venituri</b>	<b>4.949.358</b>	<b>3.773.015</b>

\*) În cursul anului 2017 a fost finalizată inspecția fiscală privind accizele privind perioada ianuarie 2010 – martie 2013. Raportul de inspecție fiscală a concluzionat că Societatea nu datora accize aferente consumului tehnologic. În urma acestui raport, Societatea a înregistrat venituri în valoare de 244.385 mii RON (incluse în suma de 364.169 mii RON), din care 130.470 mii RON se referă la perioada aprilie 2013 – noiembrie 2016, pentru care Societatea a depus declarații rectificative. Până la data avizării situațiilor financiare, Societatea a recuperat 113.915 mii RON, prin compensare cu alte datorii fiscale în sold la 31 decembrie 2017. În ceea ce privește suma de 130.470 mii RON, Societatea va fi supusă unui nou control fiscal în vederea rambursării, însă conducerea Romgaz consideră că șansele de nerecuperare a sumei sunt minime, având în vedere că prevederile fiscale și modul de calcul al accizei a fost același pe tot parcursul perioadei 2010 – 2016. În situațiile financiare ale anului 2016, au fost prezentate informații în legătură cu acest control în cadrul notei 31 (b).ii).

Suma de 361.147 mii RON înregistrată în 2016 include penalități de 291.561 mii RON facturate clienților pentru plata cu întârziere.

## 4. VENITURI DIN INVESTIȚII

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Venituri din dobânzi	22.349	22.117
<b>Total</b>	<b>22.349</b>	<b>22.117</b>

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	61.032	51.087
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare – import	27.732	10.173
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare – producție internă	22.184	8.124
Costul dezechilibrului de energie electrică	10.219	30.158
Costul altor bunuri vândute	961	1.423
Alte consumabile	3.296	3.545
<b>Total</b>	<b>125.424</b>	<b>104.510</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 6. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Venit din diferențe de curs de schimb	484	131
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(1.794)	(191)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate	(72.668)	(108.057)
Pierdere netă din cedarea investițiilor în asociați și a altor investiții financiare (nota 24 b)	(12.308)	(1.577)
Deprecierea netă a creanțelor (nota 16 c) *)	(19.018)	(354.316)
Deprecierea netă a investițiilor în asociați și a investițiilor financiare (nota 24 b, nota 25)	12.483	1.511
Deprecierea netă a stocurilor (nota 15)	(8.147)	(5.714)
Pierderi din debitori diversi *)	(19.367)	(5)
<b>Total</b>	<b>(120.335)</b>	<b>(468.218)</b>

\*) Consiliul de Administrație a aprobat în cursul lunii aprilie 2017 cedarea drepturilor și obligațiilor care decurg din Acordurile de împrumut încheiate cu societățile Cybinka și Torzym, la valoarea de 1 euro fiecare. Împrumuturile acordate celor două companii și dobânda aferentă, în valoare de 4.223 mii EUR au fost înregistrate ca pierdere. Ajustarea înregistrată a fost reluată la venituri și a fost inclusă pe linia „deprecierea netă a creanțelor” de mai sus, în sumă de 19.018 mii RON.

Valoarea de 354.316 mii RON înregistrată în 2016 include o depreciere de 332.180 mii lei înregistrată pentru unul dintre cei mai mari clienți ai Societății, în special ca urmare a unor penalități facturate în cursul anului 2016.

## 7. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Amortizare	543.374	527.941
din care:		
- amortizarea imobilizărilor corporale	535.127	516.208
- amortizarea imobilizărilor necorporale	8.247	11.733
Ajustări nete de valoare privind imobilizările (nota 12, nota 14) *)	5.495	(216.929)
<b>Total amortizare și depreciere</b>	<b>548.869</b>	<b>311.012</b>

\*) Suma de 216.929 mii RON înregistrată în anul 2016 reprezentând venit net din ajustările de valoare privind imobilizările, incluzând reluări la venituri în valoare de 396.731 mii RON, din care 346.153 mii RON sunt aferente pierderilor nete din cedarea activelor imobilizate (108.057 mii RON – nota 6) și cheltuielilor de explorare (253.348 mii RON).

## 8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Salarii *)	503.152	441.840
Contribuții sociale	120.338	109.797
Tichete de masă	16.278	12.242
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	22.121	20.033
Pensii private	10.746	10.739
Asigurare de sănătate privată	6.727	-
<b>Total costuri cu personalul</b>	<b>679.362</b>	<b>594.651</b>
Salarii capitalizate în costul activelor imobilizate	(116.479)	(96.537)
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b>562.883</b>	<b>498.114</b>

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**

\*) În suma de 503.152 mii RON aferentă salariilor în anul încheiat la 31 decembrie 2017 este inclusă participarea salariaților la profit în valoare de 23.061 mii RON, acordată conform aprobării acționarilor. În 2017, salariile nete de această sumă sunt de 480.091 mii RON. Cheltuiala cu salariile în anul 2016 nu include participarea salariaților la profit.

**9. CHELTUIELI FINANCIARE**

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu dobânda	3	15
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 19)	18.621	18.260
<b>Total</b>	<b>18.624</b>	<b>18.275</b>

**10. ALTE CHELTUIELI**

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu energia și apa	21.209	16.964
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	61.311	37.449
Cheltuieli cu alte impozite și taxe *) (Câștiguri)/Pierderi nete din variația provizioanelor (nota 19)	688.873	604.243
Alte cheltuieli operaționale	23.082	12.978
<b>Total</b>	<b>296.172</b>	<b>210.289</b>
	<b>1.090.647</b>	<b>881.923</b>

\*) În anul încheiat la 31 decembrie 2017, cele mai importante impozite și taxe incluse în valoarea de 688.873 mii RON (anul încheiat la 31 decembrie 2016: 604.243 mii RON) sunt următoarele:

- suma de 386.312 mii RON, inclusiv sumele provenind din exploatare în participație, 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 2016: 285.619 mii RON);
- începând cu anul 2017, nu se mai plătește taxa pe construcții speciale. În anul încheiat la 31 decembrie 2016, cheltuielile cu această taxă au fost de 70.916 mii RON;
- suma de 293.846 mii RON, inclusiv sumele provenind din exploatare în participație, reprezintă redevența pentru producția de gaze și activitatea de înmagazinare (anul încheiat la 31 decembrie 2016: 218.745 mii RON).

**11. IMPOZITUL PE PROFIT**

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	368.031	278.582
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat	(41.588)	(22.466)
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>326.443</b>	<b>256.116</b>

Rata de impozitare aplicată pentru reconcilierea de mai jos aferentă anului încheiat la 31 decembrie 2017, respectiv la 31 decembrie 2016, este de 16% și este datorată de toate persoanele juridice române care obțin profit, pe baza codului fiscal din România.



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
<b>Profit contabil înainte de impozitare</b>	<b>2.181.191</b>	<b>1.280.695</b>
(Profitul)/pierderea activităților nesupuse impozitului pe profit	2.205	-
<b>Profit contabil supus impozitului pe profit</b>	<b>2.183.396</b>	<b>1.280.695</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit calculat la 16%	349.343	204.911
Efectul veniturilor neimpozabile	(54.142)	(71.067)
Efectul cheltuielilor nedeductibile la determinarea profitului impozabil	89.173	167.275
Efectul reducerii impozitului pe profit datorită implementării plății defalcate a TVA	(4.805)	-
Efectul stimulentei fiscale pentru profitul reinvestit	(3.806)	(13.321)
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul curent	10.442	4.183
Efectul impozitului amânat aferent înregistrării inițiale și reluării diferențelor temporare	(25.774)	3.091
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul amânat	(33.988)	(38.956)
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>326.443</b>	<b>256.116</b>

Componența (creanței)/datoriei cu impozitul amânat:

	31 decembrie 2017		31 decembrie 2016	
	Diferențe temporare cumulate	Impozit amânat (creanță)/ datorie	Diferențe temporare cumulate	Impozit amânat (creanță)/ datorie
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Provizioane	(460.329)	(73.653)	(355.508)	(56.881)
Imobilizări corporale	611.628	97.860	766.715	122.674
Creanțe și alte active	(160.451)	(25.672)	(160.438)	(25.670)
<b>Total</b>	<b>(9.152)</b>	<b>(1.465)</b>	<b>250.769</b>	<b>40.123</b>
Înregistrat în contul de profit și pierdere		<b>(41.588)</b>		<b>(22.466)</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 12. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri și amenajări terenuri	Ciădiri	Active aferente producției de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de înmagazinare	Active de explorare	Imobilizări corporale în curs	Total
Cost	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2017</b>	<b>106.991</b>	<b>881.566</b>	<b>5.772.824</b>	<b>893.944</b>	<b>94.404</b>	<b>1.676.928</b>	<b>416.874</b>	<b>659.927</b>	<b>10.503.458</b>
Intrări	1.429	1	83.470	-	144	-	231.309	497.754	814.107
Transferuri	89	3.855	316.223	43.546	3.214	24.997	(74.562)	(317.362)	-
ieșiri	(107)	(2.509)	(52.204)	(10.422)	(620)	(5.289)	(135.350)	(42.779)	(249.280)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>108.402</b>	<b>882.913</b>	<b>6.120.313</b>	<b>927.068</b>	<b>97.142</b>	<b>1.696.636</b>	<b>438.271</b>	<b>797.540</b>	<b>11.068.285</b>
<b>Amortizare cumulată</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2017</b>	-	<b>233.949</b>	<b>2.868.192</b>	<b>475.904</b>	<b>63.308</b>	<b>516.200</b>	-	-	<b>4.157.553</b>
Amortizare *)	-	33.031	376.291	66.507	6.380	78.758	-	-	560.967
Transferuri	-	-	759	-	-	(759)	-	-	-
ieșiri	-	(1.177)	(12.253)	(9.519)	(563)	(3.838)	-	-	(27.350)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	-	<b>265.803</b>	<b>3.232.989</b>	<b>532.892</b>	<b>69.125</b>	<b>590.361</b>	-	-	<b>4.691.170</b>
<b>Depreciere</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2017</b>	<b>3.180</b>	<b>15.933</b>	<b>152.862</b>	<b>23.474</b>	<b>442</b>	<b>3.421</b>	<b>210.783</b>	<b>146.548</b>	<b>556.643</b>
Depreciere	-	908	102.631	774	71	696	94.236	30.516	229.832
Transferuri	-	-	24.814	-	-	-	(8.334)	(16.480)	-
ieșiri	-	(810)	(56.217)	(875)	(127)	(1.965)	(139.336)	(52.396)	(251.726)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>3.180</b>	<b>16.031</b>	<b>224.090</b>	<b>23.373</b>	<b>386</b>	<b>2.162</b>	<b>157.349</b>	<b>108.188</b>	<b>534.749</b>
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2017</b>	<b>103.811</b>	<b>631.684</b>	<b>2.751.770</b>	<b>394.566</b>	<b>30.654</b>	<b>1.157.307</b>	<b>206.091</b>	<b>513.379</b>	<b>5.785.262</b>
<b>Valoare netă la 31 decembrie 2017</b>	<b>105.222</b>	<b>601.079</b>	<b>2.663.234</b>	<b>370.803</b>	<b>27.631</b>	<b>1.104.123</b>	<b>280.922</b>	<b>689.352</b>	<b>5.842.366</b>

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



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

	Terenuri și amenajări terenuri	Ciădiri	Active aferente producției de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de înmagazinare	Active de explorare	Imobilizări corporale în curs	Total
Cost	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2016	106.399	831.437	5.633.432	704.856	87.955	1.601.802	657.862	800.625	10.424.368
Intrări	460	-	14.653	-	2	-	165.951	320.680	501.746
Transferuri leșuri	160 (28)	50.765 (636)	248.834 (124.095)	202.693 (13.605)	8.882 (2.435)	80.231 (5.105)	(161.780) (245.159)	(429.785) (31.593)	- (422.656)
Sold la 31 decembrie 2016	106.991	881.566	5.772.824	893.944	94.404	1.676.928	416.874	659.927	10.503.458
<b>Amortizare cumulată</b>									
Sold la 1 ianuarie 2016	-	201.906	2.530.752	431.088	59.106	436.982	-	-	3.659.834
Amortizare*) leșuri	-	32.239 (196)	370.748 (33.308)	56.304 (11.488)	6.552 (2.350)	84.015 (4.797)	-	-	549.858 (52.139)
Sold la 31 decembrie 2016	-	233.949	2.868.192	475.904	63.308	516.200	-	-	4.157.553
<b>Depreciere</b>									
Sold la 1 ianuarie 2016	3.180	15.535	185.440	23.903	420	3.889	444.885	90.822	768.074
Depreciere leșuri Transferuri	-	993 (595)	55.979 (96.445)	1.321 (1.750)	137 (115)	4.113 (4.581)	85.449 (253.652)	29.124 (31.409)	177.116 (388.547)
Sold la 31 decembrie 2016	3.180	15.933	152.862	23.474	442	3.421	210.783	146.548	556.643
Valoare netă la 1 ianuarie 2016	103.219	613.996	2.917.240	249.865	28.429	1.160.931	212.977	709.803	5.996.460
Valoare netă la 31 decembrie 2016	103.811	631.684	2.751.770	394.566	30.654	1.157.307	206.091	513.379	5.789.262

\*) Sursele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate capitalizate în costul acestora în valoare de 26.598 mii RON

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 13. EXPLORAREA ȘI EVALUAREA RESURSELOR DE GAZE NATURALE

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

	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2017</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2016</u>
	'000 RON	'000 RON
Pierderi din proiecte de explorare (nota 12, nota 14)	137.083	253.348
Mișcarea netă a deprecierii activelor de explorare (nota 12, nota 14) (venit net)/pierdere netă	(17.711)	(173.701)
Numerar net utilizat în activități de investiții în explorare	(280.659)	(172.178)
	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
	'000 RON	'000 RON
Active de explorare (nota 12, nota 14)	684.577	589.364
Datorii	(35.870)	(23.332)
Active nete	<u>648.707</u>	<u>566.032</u>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE

Cost	Alte immobilizări necorporale '000 RON	Licențe '000 RON	Active necorporale de explorare in curs '000 RON	Alte immobilizări necorporale in curs '000 RON	Total '000 RON
Sold la 1 ianuarie 2017	15.079	170.921	587.374	34	773.408
Intrări	-	252	49.504	2.809	52.565
Transferuri	-	2.792	-	(2.792)	-
leșuri	-	(5.384)	(1.733)	-	(7.117)
Sold la 31 decembrie 2017	15.079	168.581	635.145	51	818.856
Amortizare cumulată					
Sold la 1 ianuarie 2017	9.477	161.966	-	-	171.443
Amortizare	2.217	6.030	-	-	8.247
leșuri	-	(4.608)	-	-	(4.608)
Sold la 31 decembrie 2017	11.694	163.388	-	-	175.082
Depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2017	-	-	204.101	-	204.101
Depreciere	-	-	29.143	-	29.143
leșuri	-	-	(1.754)	-	(1.754)
Sold la 31 decembrie 2017	-	-	231.490	-	231.490
Valoare netă la 1 ianuarie 2017	5.602	8.955	383.273	34	397.864
Valoare netă la 31 decembrie 2017	3.385	5.193	403.655	51	412.284

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

Cost	Alte imobilizări necorporale '000 RON	Licențe '000 RON	Active necorporale de explorare în curs '000 RON	Alte imobilizări necorporale în curs '000 RON	Total '000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2016</b>	<b>15.079</b>	<b>178.241</b>	<b>588.337</b>	<b>165</b>	<b>782.822</b>
Intrări	-	939	6.337	5.264	12.540
Transferuri leșuri	-	5.395 (13.654)	- (8.300) *)	(5.395)	- (21.954)
<b>Sold la 31 decembrie 2016</b>	<b>15.079</b>	<b>170.921</b>	<b>587.374</b>	<b>34</b>	<b>773.408</b>
<b>Amortizare cumulată</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2016</b>	<b>7.260</b>	<b>166.104</b>	-	-	<b>173.364</b>
Amortizare leșuri	2.217	9.516 (13.654)	-	-	11.733 (13.654)
<b>Sold la 31 decembrie 2016</b>	<b>9.477</b>	<b>161.966</b>	-	-	<b>171.443</b>
<b>Depreciere</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2016</b>	-	-	<b>209.599</b>	-	<b>209.599</b>
Depreciere leșuri	-	-	2.666 (8.184)	-	2.666 (8.184)
<b>Sold la 31 decembrie 2016</b>	-	-	<b>204.101</b>	-	<b>204.101</b>
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2016</b>	<b>7.819</b>	<b>12.137</b>	<b>379.738</b>	<b>165</b>	<b>399.859</b>
<b>Valoare netă la 31 decembrie 2016</b>	<b>5.602</b>	<b>8.955</b>	<b>383.273</b>	<b>34</b>	<b>397.864</b>

\*) În suma de 8.300 mii RON reprezentând leșuri de active de explorare în cursul anului, suma de 8.189 mii RON este aferentă proiectelor de explorare anulate (cheltuială de explorare).

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 15. STOCURI

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Piese de schimb și materiale	149.728	157.879
Producție în curs	373	335
Produce finite (gaze)	212.057	353.731
Produce reziduale	85	123
Stocuri aflate la terți	66.971	95.758
Mărfuri (gaze)	471	171
Alte stocuri	81	90
Deprecierea pieselor de schimb și materialelor	(35.038)	(29.183)
Deprecierea produselor reziduale	(44)	(44)
Deprecierea stocurilor aflate la terți	(5.169)	(2.877)
<b>Total</b>	<b>389.515</b>	<b>575.983</b>

## 16. CREANȚE

## a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	1.518.568	1.322.274
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale (nota 16 c)	(1.198.247)	(1.192.029)
Clienți – facturi de întocmit	495.765	698.365
<b>Total</b>	<b>816.086</b>	<b>828.610</b>

## b) Alte active

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	20.891	2.061
Creanțe din exploatare în participație	3.951	4.838
Alte creanțe *)	59.992	27.225
Ajustări pentru deprecierea altor creanțe (nota 16 c) *)	(51.302)	(19.192)
Debitori diverși	46.248	65.097
Ajustări pentru deprecierea debitorilor diverși (nota 16 c)	(42.889)	(62.009)
Cheltuieli în avans	5.298	101.550
TVA neexigibilă	19.255	21.955
Alte creanțe fiscale (nota 3)	244.464	-
<b>Total</b>	<b>305.908</b>	<b>141.525</b>

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

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

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

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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

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

Creanța înregistrată în legătură cu acest control și ajustarea de depreciere echivalentă sunt de 32.550 mii lei.

(ii) În perioada decembrie 2016 - aprilie 2017 a avut loc inspecția fiscală parțială de reverificare a perioadei decembrie 2010 – iunie 2011 având ca obiect TVA și ianuarie 2010 – decembrie 2011 având ca obiect impozitul pe profit, inspecție care a avut ca subiect reducerile comerciale acordate de Romgaz consumatorilor cu statut de interruptibili pentru livrarea de gaze obținute din producția internă în perioada 2010 – 2011. Acest statut a fost atribuit de către operatorul sistemului de transport gaze naturale, TRANSGAZ. Prin Decizia de impunere au fost stabilite obligații suplimentare de plată, în suma de 15 284 mii RON, precum și penalități și majorări de întârziere în sumă de 3.129 mii RON. Decizia de impunere și Raportul de inspecție fiscală au fost contestate la ANAF. Obligațiile suplimentare, penalitățile și majorările de întârziere au fost plătite, iar pe baza contestației, Romgaz a înregistrat o creanță pentru care a înregistrat o ajustare pentru depreciere.

Creanța înregistrată în legătură cu acest control și ajustarea de depreciere echivalentă sunt de 18.413 mii lei.

## c) Modificarea ajustării pentru deprecierea creanțelor comerciale, a altor creanțe și a altor active

	2017	2016
	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>1.273.230</b>	<b>918.845</b>
Cheltuială (nota 6)	38.451	366.705
Diferențe din reevaluarea soldurilor în valută	190	69
Diminuare (nota 6)	(19.433)	(12.389)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>1.292.438</b>	<b>1.273.230</b>

La 31 decembrie 2017, Societatea a înregistrat ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale pentru o serie de clienți, dintre care amintim Interagro 275.961 mii RON (31 decembrie 2016: 275.961 mii RON), GHCL Upsom 60.371 mii RON (31 decembrie 2016: 60.371 mii RON), CET Iași 46.271 mii RON (31 decembrie 2016: 46.271 mii RON), Electrocentrale Galați 217.585 mii RON (31 decembrie 2016: 211.370 mii RON), Electrocentrale București 570.274 mii RON (31 decembrie 2016: 570.274 mii RON) și G-ON EUROGAZ cu 14.848 mii RON (31 decembrie 2016: 14.848 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.

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Creanțe neajunse la scadență, pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru depreciere	295.017	113.050
<b>Creanțe cu scadența depășită, pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru depreciere</b>		
Scadența depășită cu până la 30 zile	8.692	17.070
Scadența depășită între 30 - 90 zile	88	65
Scadența depășită între 90 - 360 zile	16.524	60
<b>Total creanțe cu scadență depășită pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru depreciere</b>	<b>25.304</b>	<b>17.195</b>
<b>Total creanțe</b>	<b>320.321</b>	<b>130.245</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 17. CAPITAL SOCIAL

	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
	'000 RON	'000 RON
385 422 400 acțiuni ordinare achitate integral	385.422	385.422
<b>Total</b>	<b>385.422</b>	<b>385.422</b>

Structura acționariatului la 31 decembrie 2017 este următoarea:

	<u>Număr acțiuni</u>	<u>Suma</u>	<u>Procentaj (%)</u>
		'000 RON	
Statul Român prin Ministerul Energiei	269 823 080	269 823	70,01
Persoane juridice	96 797 982	96 798	25,11
Persoane fizice	18 801 338	18 801	4,88
<b>Total</b>	<b>385.422.400</b>	<b>385.422</b>	<b>100</b>

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscribe și plătite integral la 31 decembrie 2017. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 1 leu/acțiune (31 decembrie 2016: 1 leu/acțiune).

## 18. REZERVE

	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
	'000 RON	'000 RON
Rezerve legale	77.084	77.084
Alte rezerve, din care	2.235.448	2.943.068
- Fondul de dezvoltare al Societății	1.559.772	2.291.182
- Profit reinvestit	169.563	145.773
- Cota de dezvoltare, constituită până la 2004	486.388	486.388
- Alte rezerve	19.725	19.725
<b>Total</b>	<b>2.312.532</b>	<b>3.020.152</b>

## 19. PROVIZIOANE

	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
	'000 RON	'000 RON
Provizion de dezafectare	280.601	194.048
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare	119.482	119.986
<b>Total provizioane termen lung</b>	<b>400.083</b>	<b>314.034</b>
Provizion de dezafectare	30.483	16.523
Provizion pentru redarea terenurilor în circuitul agricol	16.043	8.963
Provizion pentru litigii	79	-
Alte provizioane *)	29.685	24.951
<b>Total provizioane termen scurt</b>	<b>76.290</b>	<b>50.437</b>
<b>Total provizioane</b>	<b>476.373</b>	<b>364.471</b>

\*) La 31 decembrie 2017, alte provizioane în sumă de 29.685 mii RON includ provizionul pentru participarea salariaților la profit în valoare de 23.725 mii RON (31 decembrie 2016: 23.061 mii RON).

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## Provizionul de dezafectare

Mișcarea provizionului de dezafectare	2017 '000 RON	2016 '000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>210.571</b>	<b>197.612</b>
Provizion adițional înregistrat ca active imobilizate	83.290	14.444
Efectul trecerii timpului (nota 9)	18.621	18.260
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	11.693	(5.941)
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	(13.091)	(13.804)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>311.084</b>	<b>210.571</b>

Societatea provizionează complet costurile de dezafectare viitoare ale sondelor de gaze naturale pe o bază actualizată la momentul instalării. Provizionul pentru costurile de dezafectare a acestor sonde la sfârșitul vieții lor economice a fost estimat cu ajutorul tehnologiei existente, la prețuri curente sau ipoteze viitoare, în funcție de momentul estimat al activității, și actualizat utilizând un cost mediu ponderat al capitalului de 9,1% (anul încheiat la 31 decembrie 2016: 8,9%). 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.

## Alte provizioane

	Provizioane pentru litigii '000 RON	Provizioane pentru beneficiile angajaților '000 RON	Alte provizioane '000 RON	Provizion pentru redarea terenurilor în circuitul agricol '000 RON	Total '000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2017</b>	<b>-</b>	<b>119.986</b>	<b>24.951</b>	<b>8.963</b>	<b>153.900</b>
Provizion adițional înregistrat în perioadă	79	6.653	43.933	16.043	66.708
Provizion utilizat în perioadă	-	(7.157)	(24.235)	(2.368)	(33.760)
Provizion neutilizat, reversat	-	-	(14.964)	(6.595)	(21.559)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>79</b>	<b>119.482</b>	<b>29.685</b>	<b>16.043</b>	<b>165.289</b>
	Provizioane pentru litigii '000 RON	Provizioane pentru beneficiile angajaților '000 RON	Alte provizioane '000 RON	Provizion pentru redarea terenurilor în circuitul agricol '000 RON	Total '000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2016</b>	<b>15.951</b>	<b>102.959</b>	<b>1.818</b>	<b>14.253</b>	<b>134.981</b>
Provizion adițional înregistrat în perioadă	39	22.593	25.863	8.963	57.458
Provizion utilizat în perioadă	(15.990)	(5.566)	(1.762)	(3.313)	(26.631)
Provizion neutilizat, reversat	-	-	(968)	(10.940)	(11.908)
<b>Sold la 31 decembrie 2016</b>	<b>-</b>	<b>119.986</b>	<b>24.951</b>	<b>8.963</b>	<b>153.900</b>



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 20. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Furnizori – facturi de primit	61 998	29 067
Datorii comerciale	45 621	43 906
Datorii față de furnizori de imobilizări	112.782	32 916
Avansuri de la clienți	385 708	464 052
<b>Total datorii comerciale</b>	<b>606.109</b>	<b>569.941</b>
Datorii către salariați	36 368	46 296
Redevențe	85 521	62 430
Asigurări sociale	23 927	14 438
Alte datorii curente	32 090	35 931
Datorii aferente exploataărilor în participație	3 800	3 904
TVA	95 959	61 788
Dividende de plată	804	1 384
Impozitul pe venitul suplimentar	50 190	34 068
Datorii cu alte impozite	445	1 344
<b>Total alte datorii</b>	<b>329.104</b>	<b>261.583</b>
<b>Total datorii comerciale și alte datorii</b>	<b>935.213</b>	<b>831.524</b>

## 21. INSTRUMENTE FINANCIARE

## Factori de risc financiar

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

## (a) Riscul de piață

## (i) Riscul valutar

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

Cursurile oficiale de schimb la 31 decembrie 2017 au fost 3,8915 RON/USD și 4,6597 RON/EUR (31 decembrie 2016 – 4,3033 RON/USD și 4,5411 RON/EUR).

	EUR	GBP	USD	RON	
31 decembrie 2017	1 EUR = 4,6597	1 GBP = 5,2530	1 USD = 3,8915	1 RON	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Active financiare</b>					
Numerar și echivalente de numerar	450	-	9	226.706	227.165
Alte active financiare	-	-	-	2.786.166	2.786.166
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	-	-	816.086	816.086
<b>Total active financiare</b>	<b>450</b>	<b>-</b>	<b>9</b>	<b>3.828.958</b>	<b>3.829.417</b>
<b>Datorii financiare</b>					
Datorii comerciale și alte datorii	(63 366)	(7)	(17 797)	(139.231)	(220.401)
<b>Total datorii financiare</b>	<b>(63.366)</b>	<b>(7)</b>	<b>(17.797)</b>	<b>(139.231)</b>	<b>(220.401)</b>
<b>Net</b>	<b>(62.916)</b>	<b>(7)</b>	<b>(17.788)</b>	<b>3.689.727</b>	<b>3.609.016</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

	EUR	GBP	USD	RON	
31 decembrie 2016	1 EUR = 4,5411	1 GBP = 5,2961	1 USD = 4,3033	1 RON	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Active financiare</b>					
Numerar și echivalente de numerar	44	-	4	280.478	280.526
Alte active financiare	-	-	-	2.892.751	2.892.751
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	-	-	828.610	828.610
<b>Total active financiare</b>	<b>44</b>	<b>-</b>	<b>4</b>	<b>4.001.839</b>	<b>4.001.887</b>
<b>Datorii financiare</b>					
Datorii comerciale și alte datorii	(1.666)	(9)	(120)	(104.094)	(105.889)
<b>Total datorii financiare</b>	<b>(1.666)</b>	<b>(9)</b>	<b>(120)</b>	<b>(104.094)</b>	<b>(105.889)</b>
<b>Net</b>	<b>(1.622)</b>	<b>(9)</b>	<b>(116)</b>	<b>3.897.745</b>	<b>3.895.998</b>

Societatea este expusă în principal riscului valutar generat de EUR și USD față de RON. Tabelul de mai jos detaliază sensibilitatea Societății la o majorare/scădere cu 5% a cursului de schimb al EUR și USD față de RON. Rata de 5% este rata utilizată în raportările interne către conducere cu privire la riscul valutar și reprezintă evaluarea conducerii cu privire la modificarea rezonabilă a cursului de schimb. Analiza de sensibilitate include doar elementele monetare exprimate în valută în sold și are în vedere translatarea la sfârșitul perioadei la un curs modificat cu 5%.

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Slăbirea leului - pierdere	4.035	87

(ii) *Riscul inflaționist*

Rata oficială a inflației în România în anul încheiat la 31 decembrie 2017 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*

Societatea nu este expusă riscului de rată a dobânzii.

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

(b) *Riscul de credit*

Activele financiare, care expun Societatea unui potențial risc de credit, cuprind în principal creanțe comerciale. Politicile Societății prevăd ca vânzările să fie făcute către clienți cu risc de credit scăzut. De asemenea, vânzările trebuie să fie garantate fie prin plată în avans, fie prin scrisori de garanție bancară. Valoarea netă a creanțelor, după ajustarea pentru deprecierea creanțelor incerte reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit. Societatea are o concentrare a riscului de credit în legătură cu cei mai mari 4 clienți ai săi, care împreună reprezintă 91,25% din soldul creanțelor nete la 31 decembrie 2017 (cei mai mari 4 clienți: 70% la 31 decembrie 2016). Deși încasarea creanțelor ar putea fi influențată de factori economici, conducerea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere pentru Societate. În afara ajustării pentru creanțe incerte, deja constituite.

(c) *Gestionarea riscurilor privind capitalul*

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

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

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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## (d) Estimări de valoare justă

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

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

Acțiunile disponibile pentru vânzare nu sunt cotate și valoarea justă nu poate fi determinată, prin urmare, acestea sunt înregistrate la cost. La sfârșitul fiecărei perioade, Societatea face o evaluare pentru a determina dacă este vreun indiciu de depreciere. La 31 decembrie 2017, Societatea nu a identificat nici un indiciu privind deprecierea investițiilor financiare, cu excepția ajustărilor înregistrate.

## e) Analiza maturității pentru activele financiare și datoriile financiare non-derivate

31 decembrie 2017	Scadente în mai puțin de 1 lună '000 RON	Scadente în 1-3 luni '000 RON	Scadente în 3 luni până la 1 an '000 RON	Scadente în 1-5 ani '000 RON	Scadente peste 5 ani '000 RON	Total '000 RON
Creanțe comerciale	195.137	125.142	42	-	-	320.321
Depozite bancare	349.174	577.171	1.459.639	-	-	2.385.984
Titluri de stat	55.540	230.710	109.550	-	-	395.800
<b>Total</b>	<b>599.851</b>	<b>933.023</b>	<b>1.569.231</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.102.105</b>
Datorii comerciale	(149.614)	(8.727)	(62)	-	-	(158.403)
<b>Total</b>	<b>(149.614)</b>	<b>(8.727)</b>	<b>(62)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(158.403)</b>
<b>Net</b>	<b>450.237</b>	<b>924.296</b>	<b>1.569.169</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.943.702</b>

31 decembrie 2016	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	129.264	935	46	-	-	130.245
Depozite bancare	399.200	761.500	749.680	-	-	1.910.380
Titluri de stat	100.530	105.220	774.070	-	-	979.820
<b>Total</b>	<b>628.994</b>	<b>867.655</b>	<b>1.523.796</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.020.445</b>
Datorii comerciale	(61.862)	(14.894)	(66)	-	-	(76.822)
<b>Total</b>	<b>(61.862)</b>	<b>(14.894)</b>	<b>(66)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(76.822)</b>
<b>Net</b>	<b>567.132</b>	<b>852.761</b>	<b>1.523.730</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.943.623</b>

## f) Gestionarea riscului de lichiditate

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

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 22. TRANZACȚII ȘI SOLDURI CU ENTITĂȚI AFILIATE

## (i) Vânzări de bunuri și servicii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	22.925	19.284
<b>Total</b>	<b>22.925</b>	<b>19.284</b>

Majoritatea clienților Societății sunt societăți în care Statul Român deține controlul sau continuă să aibă o influență semnificativă ulterior privatizării lor, având în vedere importanța strategică a domeniului în care activează atât Societatea, cât și clienții acesteia. În anul încheiat la 31 decembrie 2017, respectiv anul încheiat la 31 decembrie 2016, Societatea a desfășurat cu aceste societăți doar tranzacții în cursul normal al activității. Tranzacțiile Societății se desfășoară pe bază de relații contractuale standard.

## (ii) Creanțe comerciale

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	111	827
<b>Total</b>	<b>111</b>	<b>827</b>

## 23. INFORMAȚII PRIVIND MEMBRII ORGANELOR DE ADMINISTRAȚIE, CONDUCERE ȘI SUPRAVEGHERE

## Salarizarea directorilor și administratorilor

Societatea nu are obligații contractuale legate de pensii față de foștii directori și administratori ai Societății.

Pe parcursul anilor încheiați la 31 decembrie 2017, respectiv 31 decembrie 2016, nu au fost acordate avansuri și credite directorilor și administratorilor Societății, cu excepția avansurilor pentru deplasări în interes de serviciu, iar aceștia nu datorează nici o sumă Societății la 31 decembrie 2017 provenită din astfel de avansuri.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Anul încheiat la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Salarii plătite directorilor (brut)	14.601	12.057
din care, prime (brut)	2.767	1.496
Indemnizații plătite administratorilor (brut)	1.237	1.229
din care, componenta variabilă (brut)	568	798
	<b>31 decembrie 2017</b>	<b>31 decembrie 2016</b>
	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>
Salarii de plătit directorilor	910	353
Salarii de plătit administratorilor	58	36

Pe lângă sumele menționate mai sus, în legătură cu indemnizațiile aferente membrilor conducerii cu contract de mandat și Consiliului de Administrație, Societatea mai are constituite la 31 decembrie 2017 provizioane în sumă de 546 mii RON (31 decembrie 2016: 1.891 mii RON), prezentate în nota 19 ca „Alte provizioane”.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**

**24. INVESTIȚII ÎN FILIALE ȘI ASOCIAȚI**

**a) Investiții în filiale**

Având în vedere obligația legală a Societății de a realiza separarea activității de înmagazinare a gazelor naturale față de activitatea de producție și furnizare a gazelor naturale, conform Directivei 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 și prevederilor art. 141, alin. (1) din Legea 123/2012, acționarii Societății au hotărât la finalul anului 2014 înființarea unei filiale de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

În luna august 2015 a fost înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului S.N.G.N. Romgaz S.A. – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești S.R.L., deținută în proporție de 100% de Societate. Capitalul social al filialei este de 1.200 mii RON, împărțit în 120.000 părți sociale cu o valoare nominală de 10 RON/parte socială.

La data avizării situațiilor financiare ale Societății pentru anul încheiat la 31 decembrie 2017, activitatea de înmagazinare este derulată în continuare de Societate.

Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), prin Decizia președintelui nr. 2588/30 decembrie 2015, a modificat licența nr. 1942 de operare a sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale acordată către Romgaz prin decizia președintelui ANRE nr. 151/22 ianuarie 2014 în sensul schimbării titularului acesteia în S.N.G.N. Romgaz S.A. – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești S.R.L. Licența modificată a fost acordată începând cu 1 aprilie 2016 până la data de 13 septembrie 2056. Prin deciziile ANRE nr. 446 din 23 martie 2016 și 474 din 30 martie 2017 termenul de intrare în vigoare a modificării licenței nr. 1942 a fost prorogată până la data de 1 aprilie 2018. În anul 2017 activitatea filialei a fost suspendată, aceasta fiind reluată din 14 februarie 2018.

Societatea nu a întocmit situații financiare consolidate la 31 decembrie 2017 având în vedere faptul că filiala nu a desfășurat activitate de la data înființării.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 24. INVESTIȚII ÎN FILIALE ȘI ASOCIAȚI

## b) Investiții în asociați

Numele asociatului	Activitatea principală	Tara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor		Procentajul de interes deținut (%)	
		31 decembrie 2017	31 decembrie 2016	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
SC Amgaz SA Mediaș *)	Producție de gaze	România			35
SC Depomureș SA Tg Mureș	Înmagazinare de gaze	România		40	40
Energia Torzym	Producție de gaze	Polonia		-	-
Energia Cybinka	Producție de gaze	Polonia		-	-
SC Agri LNG Project Company SRL	Proiecte de fezabilitate	România		25	25

Numele asociatului	Cost la		Valoare netă la		Depreciere la		Valoare netă la	
	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016	31 decembrie 2016	
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	
SC Amgaz SA Mediaș *)	-	9.214	-	-	-	(9.214)	-	
SC Depomureș SA Tg Mureș	120	120	120	120	-	-	120	
Energia Torzym	-	1.750	-	-	-	(1.750)	-	
Energia Cybinka	-	1.642	-	-	-	(1.642)	-	
SC Agri LNG Project Company SRL	977	833	(977)	-	(833)	-	-	
<b>Total</b>	<b>1.097</b>	<b>13.559</b>	<b>(977)</b>	<b>120</b>	<b>(13.439)</b>	<b>(13.439)</b>	<b>120</b>	

\*) În anul 2017 Societatea a încasat suma de 298 mii lei, reprezentând cota parte din activul rezultat din lichidarea SC Amgaz SA.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 25. ALTE INVESTIȚII FINANCIARE

Compania	Activitatea principală	Tara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)		
			31 decembrie 2017	31 decembrie 2016	
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 Pan Atlantic și Lukoil (nota 32)	Operațiuni petroliere de explorare	România	10	10	
Compania	Cost la 31 decembrie 2017	Valoare netă la 31 decembrie 2017	Cost la 31 decembrie 2016	Depreciere la 31 decembrie 2016	Valoare netă la 31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Electrocentrale București S.A.	64.310	64.310	64.310	-	64.310
Patria Bank S.A. *)	840	81	840	(780)	60
Mi Petrogas Services S.A.	60	60	60	-	60
GHCL Upsom	17.100	-	17.100	(17.100)	-
Asociere Pan Atlantic și Lukoil	10.454	5.227	10.454	(5.227)	5.227
<b>Total</b>	<b>92.764</b>	<b>69.678</b>	<b>92.764</b>	<b>(23.107)</b>	<b>69.657</b>

\*) În anul 2016 acționarii Societății au hotărât retragerea Romgaz din acționariatul băncii, ca urmare a procesului de fuziune în care este implicată Patria Bank. La data de 31 decembrie 2017, procesul de retragere nu era finalizat.

Investițiile financiare mai sus menționate nu sunt colate pe o piață activă și valoarea lor justă nu poate fi măsurată în mod credibil, de aceea ele sunt evaluate la cost. La sfârșitul fiecărei perioade, Societatea efectuează o analiză pentru a determina dacă există indicatori de depreciere. La 31 decembrie 2017, Societatea nu a identificat niciun indicator privind deprecierea investițiilor financiare, cu excepția ajustărilor pentru depreciere înregistrate.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 26. INFORMAȚII PE SEGMENTE

## a) Produse și servicii din care segmentele raportate generează venituri

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

Concret, Societatea este organizată în următoarele segmente:

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

Cu excepția sucursalei Bratislava, toate operațiunile Societății se desfășoară în România. La 31 decembrie 2017, în sucursala Bratislava sunt înregistrate active de explorare în valoare de 20.846 mii RON (31 decembrie 2016: 19.962 mii RON).

## b) Active și datorii pe segmente

Sold la 31 decembrie 2017	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	3.775.092	1.487.124	265.757	314.393	5.842.366
Alte imobilizări necorporale	410.249	658	9	1.368	412.284
Investiții în filiale	-	-	-	1.200	1.200
Investiții în asociați	-	-	-	120	120
Alte investiții financiare	-	-	-	69.678	69.678
Alte active financiare	12	54	1.705	2.784.395	2.786.166
Creanțe privind impozitul amânat	-	-	-	1.464	1.464
Stocuri	334.504	34.173	3.608	17.230	389.515
Creanțe comerciale și alte creanțe	761.722	30.230	23.593	541	816.086
Alte active	275.799	4.012	3.243	22.854	305.908
Numerar și echivalente de numerar	46.761	62.706	469	117.229	227.165
<b>Total active</b>	<b>5.604.139</b>	<b>1.618.957</b>	<b>298.384</b>	<b>3.330.472</b>	<b>10.851.952</b>
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	-	-	-	119.482	119.482
Provizioane	296.340	48.943	1.345	10.263	356.891
Datorii comerciale	493.753	3.803	89.050	19.503	606.109
Datorii cu impozitul pe profit curent	-	-	-	128.520	128.520
Venituri în avans	-	-	-	970	970
Alte datorii	199.843	5.010	5.261	118.990	329.104
<b>Total datorii</b>	<b>989.936</b>	<b>57.756</b>	<b>95.656</b>	<b>397.728</b>	<b>1.541.076</b>



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

Sold la 31 decembrie 2016	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	3 859 686	1 549 707	62 172	317 697	5 789 262
Alte imobilizări necorporale	393 218	721	37	3 888	397 864
Investiții în filiale	-	-	-	1 200	1 200
Investiții în asociați	-	-	-	120	120
Alte investiții financiare	-	-	-	69 657	69 657
Alte active financiare	67 070	461 618	2 206	2 361 857	2 892 751
Stocuri	442 937	109 189	4 158	19 699	575 983
Creanțe comerciale și alte creanțe	695 155	59 284	73 214	957	828 610
Alte active	16 294	480	1 857	122 894	141 525
Numerar și echivalente de numerar	69 241	44 262	329	166 694	280 526
<b>Total active</b>	<b>5.543.601</b>	<b>2.225.261</b>	<b>143.973</b>	<b>3.064.663</b>	<b>10.977.498</b>
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare	-	-	-	119 986	119 986
Datorii privind impozitul amânat	-	-	-	40 123	40 123
Provizioane	211 569	22 003	1 346	9 567	244 485
Datorii comerciale	542 675	1 912	14 846	10 508	569 941
Datorii cu impozitul pe profit curent	-	-	-	60 295	60 295
Venituri în avans	1 155	-	-	3 769	4 924
Alte datorii	154 132	3 699	3 013	100 739	261 583
<b>Total datorii</b>	<b>909.531</b>	<b>27.614</b>	<b>19.205</b>	<b>344.987</b>	<b>1.301.337</b>

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

Anul încheiat la 31 decembrie 2017	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	3.760.366	566.246	545.317	264 544	(551 284)	4 585 189
Cifra de afaceri între segmente	(155.403)	(60.431)	(81.141)	(254.309)	551 284	-
Cifra de afaceri cu terții	3.604.963	505.815	464.176	10 235	-	4 585 189
Venit din dobândă	321	1 487	26	20 515	-	22 349
Cheltuielă cu dobânda	(3)	-	-	-	-	(3)
Amortizare și depreciere	(420 252)	(103 818)	(6 560)	(18 239)	-	(548 869)
<b>Profit pe segmente înainte de impozitare</b>	<b>1.787.046</b>	<b>247.515</b>	<b>102.974</b>	<b>43.656</b>	<b>-</b>	<b>2.181.191</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

Anul încheiat la 31 decembrie 2016	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	2.857.683	358.568	399.042	239.230	(442.655)	3.411.868
Cifra de afaceri între segmente	(136.481)	(12.426)	(62.612)	(231.136)	442.655	-
Cifra de afaceri cu terți	2.721.202	346.142	336.430	8.094	-	3.411.868
Venit din dobândă	844	3.949	40	17.284	-	22.117
Cheltuială cu dobânda	(15)	-	-	-	-	(15)
Amortizare și depreciere	(185.959)	(95.784)	(6.940)	(22.329)	-	(311.012)
Profit pe segmente înainte de impozitare	1.031.812	133.168	74.222	41.493	-	1.280.695

În anul încheiat la 31 decembrie 2017, cei mai mari trei clienți ai Societății reprezintă, individual, fiecare peste 10% din cifra de afaceri cu vânzări de 1.291.627 mii RON, 1.131.379 mii RON, respectiv 659.023 mii RON (anul încheiat la 31 decembrie 2016 cei mai mari trei clienți ai Societății reprezentau, individual, peste 10% din cifra de afaceri, cu vânzări de 935.113 mii RON, 735.945 mii RON, respectiv 468.150 mii RON), totalizând, împreună, 67% din totalul cifrei de afaceri (anul încheiat la 31 decembrie 2016: 63%). Din veniturile realizate cu cei trei clienți, 5,24% sunt prezentate în segmentul de „Înmagazinare” și 94,16% în segmentul „Producție” (anul încheiat la 31 decembrie 2016: 5,94% în segmentul „Înmagazinare” și 93,19% în segmentul „Producție”).

## 27. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

Pentru situația fluxurilor de numerar, numerarul și echivalentele de numerar includ numerarul în casă și conturile bancare, depozite pe termen scurt cu o maturitate, de la data constituirii, mai mică de trei luni.

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	'000 RON	'000 RON
Conturi curente la bănci în RON *)	63.007	180.573
Conturi curente la bănci în valută	451	41
Numerar în casă	29	20
Depozite la termen în RON	73.507	99.880
Numerar restricționat **)	90.158	-
Sume în curs de decontare	13	12
<b>Total</b>	<b>227.165</b>	<b>280.526</b>

\*) Conturile curente includ depozitele overnight.

\*\*) Numerarul restricționat cuprinde conturile bancare folosite strict pentru decontările privind taxa pe valoare adăugată, Societatea optând pentru aplicarea sistemului privind plata defalcată a TVA (89.345 mii RON). De asemenea, sunt incluse conturile folosite doar pentru plata dividendelor către acționari, potrivit reglementărilor pieței de capital (813 mii lei).

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

## 28. ALTE ACTIVE FINANCIARE

Alte active financiare reprezintă în principal titluri de stat și depozite cu o maturitate, de la data achiziției/constituirii, mai mare de 3 luni.

	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
	'000 RON	'000 RON
Titluri de stat în RON	393.694	974.262
Depozite bancare în RON	2.385.984	1.910.380
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	4.382	2.551
Dobânzi de încasat aferente titluri de stat	2.106	5.558
<b>Total alte active financiare</b>	<b>2.786.166</b>	<b>2.892.751</b>

## 29. ANGAJAMENTE ACORDATE

	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții oferite	151.911	62.982
<b>Total</b>	<b>151.911</b>	<b>62.982</b>

În 2015, Societatea a încheiat un contract de facilitare cu Citibank Europe plc. Dublin – Sucursala România pentru acordarea de credite bancare sub formă de emiteri și/sau confirmare de acreditive și scrisori de garanție bancară pentru o sumă maximă disponibilă de 14.000 mii USD, majorată ulterior la 20.000 mii USD, cu valabilitate până la 31 decembrie 2017. Contractul de facilitare a expirat la 31 decembrie 2017 și nu a fost prelungit.

În 2016, Societatea a încheiat un contract de credit cu BRD-Groupe Societe Generale reprezentând o facilitare pentru emiteri scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 20.000 mii USD, cu valabilitate până la 31 decembrie 2017. Contractul de facilitare a expirat la 31 decembrie 2017 și nu a fost prelungit.

În 2017, Societatea a încheiat un contract de credit cu Raiffeisen Bank SA reprezentând o facilitare pentru emiteri scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 100.000 mii USD, astfel: suma maximă disponibilă până la 31 decembrie 2017 este de 60.000 mii USD; din 1 ianuarie 2018 suma maximă disponibilă va fi 100.000 mii USD. La 31 decembrie 2017 mai sunt disponibili pentru utilizare 23.538 mii USD.

La 31 decembrie 2017, obligațiile contractuale ale Societății pentru achiziția de active imobilizate sunt de 1.551.675 mii RON (31 decembrie 2016: 298.424 mii RON), din care, contractul pentru dezvoltarea CET Iernut reprezintă 1.138.445 mii RON.

## 30. ANGAJAMENTE PRIMITE

	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții primite	1.534.757	1.041.197
<b>Total</b>	<b>1.534.757</b>	<b>1.041.197</b>

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

## 31. 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 Infraținuilor 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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**

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 obiecțiilor de către părți.

În data de 16 martie 2016, DIICOT – Structura Centrală a adus la cunoștința persoanelor implicate în cauză dispunerea punerii în mișcare a acțiunii penale împotriva lor. La solicitarea organelor de urmărire penală, Societatea a comunicat că se constituie parte civilă în situația în care pe parcursul cercetării penale se va stabili un prejudiciu.

În luna noiembrie 2016, DIICOT a comunicat conducerii SNGN ROMGAZ SA că în dosar s-a stabilit un prejudiciu în cuantum de 282.630 mii RON. Urmare a acestei solicitări, Romgaz a comunicat că se constituie parte civilă în dosar pentru suma de 282.630 mii RON pentru recuperarea acestei sume de la clientul respectiv și de la oricare alți inculpați ce vor fi găsiți vinovați pentru cauzarea prejudiciului.

În iunie 2017, DIICOT a anunțat printr-un comunicat de presă trimiterea în judecată a mai multor persoane implicate în caz. În ianuarie 2018, Înalta Curte de Casație și Justiție a decis că rechizitoriul DIICOT în acest dosar este nelegal, decizia nu este definitivă.

**(b) Impozitarea**

Sistemul de impozitare din România este într-o fază de consolidare și armonizare cu legislația europeană. Totuși, încă există interpretări diferite ale legislației fiscale. În anumite situații, autoritățile fiscale pot trata în mod diferit anumite aspecte, procedând la calcularea unor impozite și taxe suplimentare și a dobânzilor și penalităților de întârziere aferente. În România, exercițiul fiscal rămâne deschis pentru verificare fiscală timp de 5 ani. Conducerea Societății consideră că obligațiile fiscale incluse în aceste situații financiare sunt adecvate

**(c) Contingențe legate de mediu**

În România, reglementările legate de mediu sunt în dezvoltare și Societatea nu a înregistrat nicio datorie la 31 decembrie 2017 pentru niciun cost anticipat inclusiv taxe legale și de consultantă, studii de impact, designul și implementarea planurilor de refacere a mediului, exceptând suma de 311.084 mii RON (31 decembrie 2016: 210.571 mii RON) reprezentând provizionul de dezafectare, și provizionul pentru redarea terenurilor în circuitul agricol, de 16.043 mii RON (31 decembrie 2016: 8.963 mii RON).

**Certificate de emisii de gaze cu efect de seră (certificate CO2)**

În Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, Anexa nr. 3 „Planul Național de Investiții” la poziția 22, S.N.G.N. ROMGAZ S.A. este inclusă cu investiția „Ciclu combinat cu turbine pe gaz” cu termen de finalizare a investiției la sfârșitul anului 2016 (conform HG 151/2015 privind modificarea și completarea HG 1096/2013, inclusiv Planul Național de Investiții).

Conform Anexei 1 din aceeași hotărâre, operatorului S.N.G.N. ROMGAZ S.A. i-au fost alocate pentru instalația S.N.G.N. ROMGAZ S.A. – CTE Iernut, un număr de 412.322 certificate de emisii de gaze cu efect de seră (EUA), aferente anului 2017.

La data de 31 decembrie 2017, Romgaz deține în contul din Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră un număr de 418.903 certificate de CO2, după îndeplinirea obligațiilor pentru anii anteriori și predarea certificatelor către Registrul.

Conform Regulamentului (UE) nr. 1123/2013 al Comisiei din 8 noiembrie 2013 privind determinarea dreptului la credite internaționale, în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului, Protocolul la Convenția-cadru a Organizației Națiunilor Unite asupra schimbărilor climatice (Protocolul de la Kyoto) instituie două mecanisme pentru crearea creditelor internaționale pe care părțile le pot utiliza în scopul reducerii emisiilor. Implementarea în comun (Joint Implementation – JI) prevede crearea unor unități de reducere a emisiilor (emission reduction units – ERU), în timp ce mecanismul de dezvoltare nepoluantă (Clean Development Mechanism – CDM)

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

prevede crearea de reduceri certificate ale emisiilor (certified emission reductions – CER). Industriile care se încadrează în dispozițiile sistemului european de comercializare a emisiilor în atmosferă (EU ETS), pot utiliza aceste credite pentru a compensa obligațiile lor cu privire la emisii de gaze cu efect de seră. În acest sens, Romgaz a achiziționat ca disponibilitate de linking (disponibilitate de corelare certificate EUA-ERU) un număr de 51.598 certificate de tip ERU disponibile pentru a fi utilizate pentru conformare în perioada 2013-2020.

Conform HG nr.1096 din 17 decembrie 2013, pentru perioada 2013-2020, operatorului S.N.G.N. Romgaz S.A., i-au fost alocate certificate de CO<sub>2</sub>, astfel:

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

(d) *CET Iernut*

În viziunea Guvernului României, sectorul energetic trebuie să joace un rol esențial în dezvoltarea economică și socială a României. Promovarea investițiilor, susținerea proiectelor strategice, de interes național, pentru asigurarea securității energetice a țării, sunt unele din obiectivele Guvernului în domeniul securității energetice.

Având în vedere că există un portofoliu în creștere continuă, cu producție necontrolabilă de energie electrică, în special prin centralele eoliene, se impune punerea în funcțiune de capacități de echilibrare care vor fi active pe piața de echilibrare, piața de servicii tehnologice de sistem, piețele spot iar CET Iernut poate fi un furnizor de servicii tehnologice de sistem, într-o zonă cu deficit de generare de energie electrică.

În cadrul Sistemului Electroenergetic Național (SEN), CET Iernut îndeplinește următoarele funcții:

- acoperirea consumului de energie electrică din SEN, prin participarea grupurilor la piața angro de energie electrică și la piața de echilibrare;
- asigurarea serviciilor tehnologice de sistem, necesare funcționării SEN;
- eliminarea congestiilor de rețea care pot apărea în zona de nord-vest a Transilvaniei.

În conformitate cu legislația privind protecția mediului în vigoare, grupurile energetice de la CTE Iernut au drept de funcționare până la data de 30 iunie 2020. Prin implementarea unor măsuri de reducere a emisiilor de NO<sub>x</sub> până la valori de sub 100 mg/mc, funcționarea centralei ar fi posibilă și după această dată, dar lucrările de investiții necesare pentru încadrarea în aceste emisii ar fi de volum și valoare ridicată. Aceste lucrări de investiții nu vor conduce nici la îmbunătățirea randamentului și nici la creșterea fiabilității acestor grupuri.

Una dintre direcțiile strategice principale ale Societății, prevăzută în "Strategia de dezvoltare pentru perioada 2015-2025" este consolidarea poziției pe piețele de furnizare a energiei. În domeniul producerii de energie electrică Romgaz și-a propus eficientizarea activității prin realizarea unor investiții pentru creșterea randamentului Centralei termoelectrice (CTE) Iernut la minim 55%, încadrarea în cerințele de mediu (emisii NO<sub>x</sub>, CO<sub>2</sub>) și mărirea siguranței de exploatare. În acest sens, Consiliul de Administrație a aprobat dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale noi, într-o variantă constructivă ciclu combinat cu turbine cu gaz, la o putere instalată de maxim 430 MW și eficiență electrică brută la sarcină nominală de minim 56%. În acest sens, în anul 2016 Societatea a încheiat un contract de lucrări pentru dezvoltarea CET Iernut în valoare de 268,8 milioane EUR.

În anul 2017, Ministerul Energiei a aprobat cererea de finanțare a Societății din Planul Național de Investiții pentru investiția "Ciclu combinat cu turbine pe gaz". Contractul de finanțare a fost semnat la finalul anului 2017, pentru suma de 227.224 mii RON și poate fi majorată până la 320.912 mii RON. Ulterior semnării contractului, Societatea a depus prima cerere de rambursare, în valoare de 20.994 mii RON, cererea fiind în curs de analiză la data avizării situațiilor financiare ale anului 2017.

(e) *Controale desfășurate de Curtea de Conturi a României și Comisia Europeană*

În anul 2016 Societatea a fost supusă unor controale efectuate atât de Curtea de Conturi a României, cât și de Comisia Europeană prin Consiliul Concurenței.

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



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

Conturi, precum și pentru aducerea la îndeplinire a măsurilor dispuse prin Decizia Curții de Conturi. În decembrie 2017 termenul pentru îndeplinirea măsurilor dispuse de Curtea de Conturi a fost prelungit până la finalul lunii iunie 2018.

- (ii) În ceea ce privește controlul efectuat de Comisia Europeană prin Consiliul Concurenței, din decizia Comisiei Europene rezultă că Romgaz este posibil să fie suspectată că ar fi făcut parte dintr-o înțelegere anticoncurențială cu alte companii din România active pe piața en-gros de gaze naturale, înțelegere prin care ar fi fost posibil să se fi angajat să nu exporte gaze naturale, sau să fi blocat ori întârziat luarea măsurilor necesare pentru crearea cadrului legal și tehnic operațional pentru realizarea exporturilor de gaze naturale. În cursul lunii septembrie 2016, a avut loc la Bruxelles, la sediul CE, o întâlnire între reprezentanții Romgaz și cei ai CE având ca subiect obiectul controlului, întâlnire în care a fost prezentată opinia Societății față de aspectele controlate. De la această dată la Romgaz nu s-a mai primit nicio solicitare legată de obiectul controlului.

Conducerea Societății nu împărtășește și nu este de acord cu concluziile controlului efectuat de Curtea de Conturi, iar finalitatea acțiunii de control și verificare desfășurată de Comisia Europeană este necunoscută și nu poate fi anticipată la momentul de față. Prin urmare, situațiile financiare ale Societății la 31 decembrie 2017 nu includ ajustări în legătură cu aceste aspecte.

### 32. ANGAJAMENTE COMUNE

La 31 decembrie 2017, Societatea este parte a următoarelor angajamente comune:

- a) În ianuarie 2002, Romgaz a încheiat un acord petrolier cu Amromco pentru executarea de operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare în 11 perimetre, și anume: Bibești, Strâmba, Finta, Fierbinți-Târg, Frasin-Brazi, Zătreni, Boldu, Roșioru, Gura-Șuții, Balta-Albă și Vlădeni. Pentru producția de bază, Romgaz deține o cotă de 100%, iar pentru producția suplimentară, Romgaz deține 50% și Amromco Energy SRL – 50%. Având în vedere că obiectul de activitate este executarea unor operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare, programul de lucrări obligatoriu este cel prevăzut în studiile de zăcământ aprobate de ANRM. În aceste condiții, programul de lucrări anual, care include atât lucrările prevăzute în studii, cât și alte lucrări necesare și propuse de parteneri, se aprobă anual de către Comitetul de Operare al asocierii, înainte de începerea fiecărui an calendaristic. Durata acordului de asociere corespunde cu duratele Acordurilor Individuale de Concesiune pentru cele 11 perimetre, care diferă pentru fiecare.
- b) În februarie 2003, Romgaz a încheiat un acord de operare în comun pentru executarea de operațiuni petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare a perimetrului Brodina cu Aurelian Petroleum SRL și Raffles Energy SRL. În noiembrie 2007, partenerii au convenit împărțirea convențională a perimetrului Brodina în două zone: zona cu construcții de gaze Bilca (Zona Bilca Producție) și zona diferită de cea cu construcții de gaze Bilca (Zona Brodina Explorare).

În prezent, cota de participare a Romgaz la zona Bilca Producție este de 37,5%, iar a operatorului, Raffles Energy SRL, este de 62,5%. Sondele au avize emise de ANRM. Având în vedere că zăcămintele sunt într-un stadiu avansat de depletare, în acest an numai două sonde au mai obținut producție de gaze naturale. Veniturile obținute din această structură sunt completate cu venituri din procesarea gazelor naturale provenite din perimetrul Suceava.

În luna iunie 2017 ANRM a aprobat transferarea cotei de 50% deținută de către Aurelian către Raffles Energy SRL, Raffles devenind Operatorul asocierii. Cota de participare a Romgaz la Zona Brodina Explorare este de 50%, iar cea a Raffles Energy SRL, operatorul asocierii, este de 50%. În scopul evaluării descoperirii Voitinel, în semestrul I al anului 2016 s-a forat sonda Voitinel 2, iar ca urmare a rezultatului nefavorabil al lucrărilor de foraj, sonda a fost abandonată. Un nou program de lucrări în această structură va fi decis de conducerea asocierii numai după ce se vor executa teste de producție la sonda 1 Voitinel.

- c) Romgaz a încheiat un acord de operare în comun pentru executarea de operațiuni petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare a zonei Bacău Nord cu Raffles Energy SRL, operatorul acordului. Romgaz deține o cotă de 40%, iar Raffles Energy SRL – 60%. Veniturile obținute din acest perimetru provin din gazele naturale extrase de sonda 1 Lilieci care sunt transformate în energie electrică prin intermediul unui generator. Acordul de Concesiune pentru acest perimetru se află în etapa de dezvoltare – exploatare.
- d) În septembrie 2003, Romgaz a încheiat un acord de asociere cu Schlumberger al cărui obiect este reabilitarea câmpului Lașlău Mare, în scopul obținerii unei producții suplimentare prin folosirea unor tehnici și tehnologii avansate de exploatare a rezervelor, precum și know-how-ul deținut de către Schlumberger. Programul de lucrări obligatoriu este cel prevăzut în studiile de zăcământ aprobate de ANRM. În aceste condiții, programul de lucrări anual, care include și lucrările prevăzute în studii, se aprobă anual, înainte de începerea fiecărui an calendaristic, de către Comitetul de Operare al asocierii. Cota de participare a Romgaz este de 50%, iar a Schlumberger de 50%. Romgaz este operatorul operațiunilor petroliere desfășurate în cadrul asocierii.

La data de 1 septembrie 2017 a fost încheiat un act adițional la contractul de asociere prin care a fost aprobată o nouă producție de bază.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**

- e) În iunie 2008, Romgaz a semnat acordul de operare în comun pentru desfășurarea de operațiuni petroliere de explorare, evaluare, dezvoltare, exploatare a petrolului sau gazelor naturale în trei perimetre din Slovacia, și anume Svidnik, Snina și Medzilaborce. Titularii licenței de explorare sunt Aurelian Oil & Gas Slovacia, actualmente Alpine Oil & Gas (50% - operatorul asocierii), JKK (25%) și Romgaz, prin Sucursala Bratislava (25%). În anul 2016 operatorul a obținut o parte din avizele și permisele necesare forajului a trei sonde, însă datorită opoziției comunității și organizațiilor de mediu locale nu au putut fi demarate lucrările de foraj.
- f) În iulie 2012 Romgaz a semnat amendamentele la acordul de operare în comun cu Lukoil Overseas Atash BV și Panatlantic (inițial denumit Vanco International Ltd), cele trei societăți fiind titulari de acorduri petroliere. Obiectul acordului este desfășurarea de Operațiuni Petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare offshore, în perimetrul EX-30 Trident din platforma continentală a Mării Negre. Cotele de participare sunt: Lukoil 72%, Panatlantic 18% și Romgaz 10%. În perimetrul Trident, în cursul anului 2015 s-a executat forajul a două sonde, din care o sondă a fost abandonată, iar cea de-a doua sondă, având rezultat pozitiv, a fost declarată descoperire. În luna octombrie 2016, ANRM a aprobat prelungirea fazei a II-a de explorare cu încă un an și jumătate pentru executarea de lucrări suplimentare.

**33. ONORARIILE AUDITORULUI**

Onorariul perceput de auditorul statutar al Societății, S.C. Deloitte Audit S.R.L. pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale aferente anului 2017 este de 137 mii RON.

Onorariile percepute de auditorul statutar al Societății pentru alte servicii de asigurare prestate în anul 2017 sau aferente anului 2017 au fost de 161 mii RON.

**34. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI**

*Separarea activității de înmagazinare*

În luna martie 2018, Consiliul de Administrație al Romgaz a decis metoda de separare a activității de înmagazinare, pentru ca filiala să înceapă operarea în 1 aprilie 2018. Această separare presupune:


- separare fără transfer de mijloace fixe: activele necesare activității de înmagazinare vor fi închiriate către filială; investițiile necesare pentru întreținerea și dezvoltarea instalațiilor de înmagazinare vor fi efectuate de filială;
- investițiile aflate în derulare la momentul separării vor fi preluate de filială la valoarea contabilă;
- preluarea de către filială a contractelor cu clienții;
- acordurile de concesiune aferente depozitelor de înmagazinare rămân la Romgaz;
- transferul către filială a licenței de operare a sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale;
- stocurile aferente activității de înmagazinare vor fi transferate filialei sub forma unui aport la capital;
- angajații sucursalei de înmagazinare vor fi transferați către filială;
- în vederea începerii activității filialei și pentru susținerea acesteia, Romgaz va majora capitalul social al acesteia.

*Majorarea cotei de participare în perimetrul de explorare-dezvoltare-producție EX-30 Trident situat în Marea Neagră*

În luna martie 2018, acționarii Societății au hotărât creșterea cotei de participare în perimetrul de explorare-dezvoltare-producție EX-30 Trident situat în Marea Neagră, prin preluarea, cu titlu gratuit, a unei cote de 2,2%, ca urmare a retragerii unuia dintre asociați.

**35. APROBAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE**

Situațiile financiare au fost analizate de Consiliul de Administrație la 22 martie 2018.

  
Corin Cindrea  
Director General

  
Andrei Bobar  
Director Economic