

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT GAZE NATURALE  
„TRANSGAZ” S.A.**

**SITUAȚII FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT  
LA 31 DECEMBRIE 2022**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU  
STANDARDELE INTERNAȚIONALE DE RAPORTARE FINANCIARĂ  
ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANĂ**

## **SITUAȚII FINANCIARE**

---

CUPRINS	PAGINA
<b>Situația poziției financiare</b>	1 - 2
<b>Situația rezultatului global</b>	3
<b>Situația modificărilor capitalurilor proprii</b>	4
<b>Situația fluxurilor de trezorerie</b>	5
<b>Note la situațiile financiare</b>	6 - 82

**SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE**  
**(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)**



	Nota	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
<b>ACTIV</b>			
Active imobilizate			
<b>Imobilizări corporale</b>	7	418.131.904	454.058.620
Drepturi de utilizare a activelor luate in leasing	9	16.934.813	19.617.136
<b>Imobilizări necorporale</b>	9	3.909.577.432	3.997.028.494
<b>Imobilizări financiare</b>	10	191.122.702	296.576.170
<b>Creanțe comerciale și alte creanțe</b>	12	2.141.205.427	1.788.570.507
<b>Impozit amânat</b>	18	-	1.442.960
		<u>6.676.972.278</u>	<u>6.557.293.887</u>
Active circulante			
Stocuri	11	609.876.837	308.541.252
<b>Creanțe comerciale și alte creanțe</b>	12	335.331.267	536.070.089
<b>Numerar și echivalent de numerar</b>	13	<u>384.237.135</u>	<u>321.185.261</u>
		1.329.445.239	1.165.796.602
<b>Total activ</b>		<b>8.006.417.517</b>	<b>7.723.090.489</b>
<b>CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII</b>			
Capitaluri proprii			
Capital social	14	1.883.815.040	117.738.440
<b>Ajustări ale capitalului social la hiperinflație</b>	14	441.418.396	441.418.396
<b>Primă de emisiune</b>	14	247.478.865	247.478.865
Alte rezerve	15	1.265.796.861	1.265.796.861
Rezultatul reportat	15	<u>244.236.598</u>	<u>1.816.594.475</u>
		4.082.745.760	3.889.027.037
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	16	1.871.382.547	1.711.802.456
Provizion pentru beneficiile <b>angajaților</b>	21	110.895.341	106.041.177
<b>Venituri înregistrate în avans</b>	17	969.150.112	1.069.813.639
<b>Impozit amânat</b>	18	1.206.204	-
<b>Datorii comerciale și alte datorii</b>	19	<u>14.178.481</u>	<u>16.699.325</u>
		2.966.812.685	2.904.356.597

Notele alăturate de la 1 la 33 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

**SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE**  
**(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)**



	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Datorii curente			
Datorii comerciale și alte datorii	19	631.538.978	634.477.008
Venituri înregistrate în avans	17	107.439.092	91.671.887
Impozit curent de plată	18	-	-
Provizion pentru riscuri și cheltuieli	20	81.197.994	67.446.364
Împrumuturi pe termen Scurt	16	132.098.774	132.104.365
Provizion pentru beneficiile angajaților	21	<u>4.584.234</u>	<u>4.007.231</u>
		<u>956.859.072</u>	<u>929.706.855</u>
Total datorii		<u>3.923.671.757</u>	<u>3.834.063.452</u>
<b>Total capitaluri proprii și datorii</b>		8.006.417.517	7.723.090.489

Avizate și semnate în numele Consiliului de Administrație la data 21 martie 2023 de către:

Președinte Consiliul de Administrație  
Văduva Petru Ion

Director General  
Sterian Ion

Director Financiar  
Lupean Marius

**SITUAȚIA REZULTATULUI GLOBAL**  
**(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)**



	<u>Nota</u>	Anul <b>încheiat la</b> <u>31 decembrie</u> <u>2022</u>	Anul <b>încheiat la</b> <u>31 decembrie</u> <u>2021</u>
Venituri din activitatea de transport intern		1.351.930.670	1.164.418.613
<b>Venituri din activitatea de transport internațional și asimilate</b>		73.926.517	72.037.147
Alte venituri	0	<u>149.328.948</u>	<u>128.055.482</u>
<b>Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12</b>		1.575.186.135	1.364.511.242
Amortizare	7, 9	(423.649.671)	(351.054.254)
<b>Cheltuieli cu angajații</b>	24	(491.588.137)	(464.596.008)
<b>Consum gaze SNT, materiale și consumabile utilizate</b>		(180.267.951)	(112.818.316)
<b>Cheltuieli cu redevențe</b>		(5.703.430)	(4.945.824)
<b>Întreținere și transport</b>		(36.913.734)	(32.769.283)
<b>Impozite și alte sume datorate statului</b>		(86.781.521)	(86.200.670)
Venituri/ (Cheltuieli) cu provizioane pentru riscuri și cheltuieli		(18.088.348)	7.308.411
Alte cheltuieli de exploatare	23	<u>(172.561.046)</u>	<u>(185.042.332)</u>
<b>Profit din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12</b>		159.632.297	134.392.966
Venituri din activitatea de echilibrare		1.005.543.977	442.199.967
Cheltuieli cu gazele de echilibrare		(1.005.543.977)	(442.199.967)
<b>Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12</b>	32	299.868.442	704.026.548
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	32	<u>(299.868.442)</u>	<u>(704.026.548)</u>
Profit din exploatare		159.632.297	134.392.966
Venituri financiare	25	461.287.140	130.012.861
Cheltuieli financiare	25	<u>(183.445.916)</u>	<u>(25.137.500)</u>
Venituri financiare, net		<u>277.841.224</u>	<u>104.875.361</u>
<b>Profit înainte de impozitare</b>		437.473.521	239.268.327
Cheltuiala cu impozitul pe profit	18	<u>(71.718.653)</u>	<u>(52.326.855)</u>
Profit net aferent perioadei		<u>365.754.868</u>	<u>186.941.472</u>
Număr de acțiuni		188.381.504	11.773.844
<b>Rezultatul pe acțiune, de bază și diluat (exprimat în lei pe acțiune)</b>	28	1,94	15,88
<b>(Câștig)/Pierdere actuarială aferentă perioadei</b>		2.452.222	15.782.924
<b>Rezultatul global total aferent perioadei</b>		<u>368.207.090</u>	<u>202.724.396</u>

Președinte Consiliul de Administrație  
Văduva Petru Ion

Director General  
Sterian Ion

Director Financiar  
Lupean Marius

Notele alăturate de la 1 la 33 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

**SITUAȚIA MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII**  
**(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)**



	<u>Nota</u>	Capital social	Ajustări ale capitalului social	Primă de emisiune	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2021		<u>117.738.440</u>	<u>441.418.396</u>	<u>247.478.865</u>	<u>1.265.796.861</u>	<u>1.709.709.168</u>	<u>3.782.141.730</u>
<i>Elemente ale rezultatului global</i>							
Profit net aferent perioadei		-	-	-	-	186.941.472	186.941.472
<b>Câștigul/pierdereă actuarială aferentă perioadei</b>		-	-	-	-	15.782.924	15.782.924
						202.724.396	202.724.396
<b>Tranzacții cu acționarii:</b>							
Dividende aferente anului 2020	15	-	-	-	-	(95.839.089)	(95.839.089)
Sold la 31 decembrie 2021		<u>117.738.440</u>	<u>441.418.396</u>	<u>247.478.865</u>	<u>1.265.796.861</u>	<u>1.816.594.475</u>	<u>3.889.027.037</u>
<i>Elemente ale rezultatului global</i>							
Profit net aferent perioadei		-	-	-	-	365.754.868	365.754.868
<b>Câștigul/pierdereă actuarială aferentă perioadei</b>		-	-	-	-	2.452.222	2.452.222
		-	-	-	-	368.207.090	368.207.090
Constituire rezerve din profit		-	-	-	-	(21.873.676)	(21.873.676)
<b>Majorare rezervă legală</b>		-	-	-	-	21.873.676	21.873.676
<b>Tranzacții cu acționarii:</b>							
<b>Majorare capital social prin încorporarea rezervelor</b>		1.766.076.600	-	-	-	(1.766.076.600)	-
Dividende aferente anului 2021	15	-	-	-	-	(174.488.367)	(174.488.367)
		1.766.076.600				(1.940.564.967)	(174.488.367)
Sold la 31 decembrie 2022		<u>1.883.815.040</u>	<u>441.418.396</u>	<u>247.478.865</u>	<u>1.265.796.861</u>	<u>244.236.598</u>	<u>4.082.745.760</u>

Președinte Consiliul de Administrație  
**Văduva Petru Ion**

Director General  
 Sterian Ion

Director Financiar  
 Lupean Marius

Notele alăturate de la 1 la 33 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE  
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)



	<u>Nota</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie 2022</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie 2021</u>
Numerar generat din exploatare	26	614.373.376	637.756.213
Dobânzi primite		1.277.835	972.988
Dobânzi plătite		(66.822.526)	(5.088.953)
Impozit pe profit plătit		<u>(77.532.781)</u>	<u>(24.095.578)</u>
<b>Intrări de numerar net generat din</b> activitatea de exploatare		471.295.904	609.544.670
<b>Flux de trezorerie din activități de Investiții</b>			
Plăți pentru achiziția de imobilizări necorporale		(596.593.415)	(840.718.251)
Plăți pentru achiziția de imobilizări corporale		(18.801.250)	(47.304.652)
Investiții financiare/participații		105.453.468	(12.303.322)
Incasări din cedarea de imobilizări corporale		479.363	861.814
Numerar din taxe de racordare și fonduri nerambursabile		<u>133.208.997</u>	<u>206.422.259</u>
<b>Numerar net utilizat în activități de Investiții</b>		<u>(376.252.837)</u>	<u>(693.042.152)</u>
<b>Flux de trezorerie din activități de finanțare</b>			
Trageri împrumuturi termen lung		-	320.000.000
Rambursări împrumuturi termen lung		(143.485.273)	(70.179.940)
Trageri/rambursări credit pentru capital de lucru		291.740.052	(20.285.208)
Plăți leasing (IFRS 16)		(5.157.454)	(4.704.239)
Dividende plătite		<u>(175.088.518)</u>	<u>(96.322.140)</u>
<b>Numerar net utilizat în activități de finanțare</b>		<u>(31.991.193)</u>	<u>128.508.473</u>
<b>Modificarea netă a numerarului și</b> echivalentului de numerar		<u>63.051.874</u>	<u>45.010.991</u>
<b>Numerar și echivalent de numerar</b> <b>la început de an</b>	13	<u>321.185.261</u>	<u>276.174.270</u>
<b>Numerar și echivalent de numerar</b> <b>la sfârșit de perioadă</b>	13	<u>384.237.135</u>	<u>321.185.261</u>

Președinte Consiliul de Administrație  
Văduva Petru Ion

Director General  
Sterian Ion

Director Financiar  
Lupean Marius

Notele alăturate de la 1 la 33 sunt parte integrantă din aceste situații financiare.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

1. **INFORMAȚII GENERALE**

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale – SNTGN Transgaz SA („Societatea”) are ca activitate principală transportul gazelor naturale. De asemenea, Societatea întreține și exploatează sistemul național de transport al gazelor naturale și desfășoară activități de cercetare și proiectare în domeniul transportului de gaze naturale. La 31 decembrie 2022, acționarul majoritar al Societății este Statul român, prin Secretariatul General al Guvernului

Societatea a fost înființată în mai 2000, în urma mai multor reorganizări ale sectorului de gaze din România; predecesoarea sa a făcut parte din fostul monopol național de gaz SNGN Romgaz SA („Societatea predecesoare”) care a fost reorganizată în baza Hotărârii Guvernului 334/2000.

Sectorul de gaze este reglementat de „Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei” – „ANRE”. Principalele responsabilități ale ANRE sunt următoarele:

- emiterea sau retragerea licențelor pentru companiile care operează în sectorul gazelor naturale;
- publicarea contractelor cadru de vânzare, transport, achiziție și distribuție a gazelor naturale;
- stabilirea criteriilor, cerințelor și procedurilor legate de selecția consumatorilor eligibili;
- stabilirea criteriilor de fixare a prețurilor și a metodelor de calcul pentru sectorul de gaze naturale.

Societatea are sediul social în Piața C.I. Motaș nr. 1, Mediaș, România.

Din ianuarie 2008, Societatea este listată la Bursa de Valori București, la categoria întâi a pieții, sub simbolul TGN.

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor aprobă situațiile financiare anuale ale Societății pe baza rapoartelor administratorilor și ale auditorilor financiari.



**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

2. **CADRUL OPERAȚIONAL AL SOCIETĂȚII**

**România**

Continuarea de către autoritățile române a reformelor economice reprezintă o necesitate pentru consolidarea cadrului macrofinanciar intern. Performanțele pozitive înregistrate de economia românească trebuie întărite prin aplicarea unui mix consecvent de politici. În acest context putem observa că:

- (i) Potrivit previziunilor Comisiei Europene, după un an 2022 cu o creștere importantă, economia României urmează să încetinească, estimându-se că PIB-ul real va crește cu aproximativ 2% în următorii ani, din cauza inflației în urcare, a înăsprii condițiilor financiare și a urmărilor războiului de agresiune al Rusiei împotriva Ucrainei. Se preconizează că inflația va atinge un nivel maxim la sfârșitul anului 2022 și că va rămâne la un nivel ridicat în 2023, înainte de a scădea în 2024. Șomajul se va menține la aproximativ 5-6 %. Se estimează că deficitul public va scădea treptat până la 4,8% în 2024, ca urmare a veniturilor ridicate și a scăderii cheltuielilor curente ca pondere din PIB, în principal pe fondul unei creșteri semnificative a PIB-ului nominal. Ponderea datoriei în PIB va fi de circa 47,6 % în 2024. În ansamblu, se estimează că PIB-ul real va înregistra o creștere cu 5,8% în 2022, cu 1,8% în 2023 și cu 2,2% în 2024.
- (ii) În ședința din 10 ianuarie 2023 Consiliul de administrație al Băncii Naționale a României a hotărât:
- majorarea ratei dobânzii de politică monetară la nivelul de 7,00 la sută pe an, de la 6,75 la sută pe an, începând cu data de 11 ianuarie 2023;
  - majorarea ratei dobânzii pentru facilitatea de creditare (Lombard) la 8,00 la sută pe an, de la 7,75 la sută pe an, și creșterea ratei dobânzii la facilitatea de depozit la 6,00 la sută, de la 5,75 la sută pe an, începând cu data de 11 ianuarie 2023;
  - menținerea nivelurilor actuale ale ratelor rezervelor minime obligatorii pentru pasivele în lei și în valută ale instituțiilor de credit.
- (iii) Având în vedere Raportul BNR asupra inflației din luna Noiembrie 2022, rata anuală a inflației IPC a avansat până la 15,88 la sută în luna septembrie (valoare superioară cu 0,83 puncte procentuale celei atinse în iunie), încetinindu-și însă viteza de creștere comparativ cu trimestrul anterior. Acțiune dezinflaționistă a exercitat grupa combustibililor, ca urmare a măsurii guvernamentale de compensare cu 50 de bani a prețului unui litru de carburant (începând din iulie), dar și a poziționării cotației Brent pe o pantă ușor descendentă de-a lungul trimestrului III. Tot la nivelul segmentului energetic, schema de sprijin pentru plata facturilor la electricitate și gaze naturale a continuat să atenueze puternic transmiterea șocurilor succesive de pe piețele de profil în prețurile finale. Mediul economic rămâne grevat de presiuni inflaționiste, provenite pe filiera costurilor de producție, transmisia acestora în prețurile de consum fiind facilitată de reziliența cererii. Fenomenul este mai pronunțat la nivelul mărfurilor alimentare – mai ales al celor procesate, cu o contribuție substanțială la majorarea inflației de bază CORE2 ajustat, a cărei variație anuală a atins 11,9 la sută în septembrie.

## NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

### 2. CADRUL OPERAȚIONAL AL SOCIETĂȚII (CONTINUARE)

- (iv) Agenția Internațională de Rating Fitch a confirmat în data de 17.06.2022 ratingul acordat Societății Național de Transport al Gazelor Naturale Transgaz la "BBB-" cu perspectivă stabilă. „Confirmarea ratingului Transgaz este fundamentată pe profilul său de afaceri solid în calitate de concesionar și operator al rețelei de transport gaze din România, precum și pe așteptările noastre privind continuitatea cadrului de reglementare în noua perioadă de reglementare din octombrie 2024”, se arată în raportul agenției.
- (v) Fitch Ratings a confirmat ratingul suveran al României la „BBB -” cu perspectivă negativă, aceasta fiind ultima notă din categoria „investment-grade” (recomandat pentru investiții), se arată într-un comunicat al agenției de evaluare financiară din data de 07.10.2022. Perspectiva negativă reflectă riscurile negative pe care le reprezintă războiul din Ucraina și criza energetică europeană asupra performanțelor economice, fiscale și externe ale României, agravate de perspectivele de creștere mult mai slabe ale zonei euro și de condițiile de finanțare externă mai dificile decât în momentul ultimei revizuirii din aprilie. Aceste riscuri sunt agravate de obiectivele de politică concurente care stau la baza dezechilibrelor macroeconomice persistente. De asemenea, reflectă incertitudinea continuă în ceea ce privește punerea în aplicare a politicilor de abordare a dezechilibrelor fiscale structurale pe termen mediu, în ciuda progreselor înregistrate în acest an.

La finalul anului 2021 leul a suferit deprecieri atât față de EURO („EUR”) cât și față de dolarul SUA („USD”). Astfel față de sfârșitul anului 2020 leul s-a devalorizat cu 1,62% față de EUR (4,9481 la 31 decembrie 2021; 4,8694 la 31 decembrie 2020) și s-a depreciat cu 10,20% față de USD (4,3707 la 31 decembrie 2021; 3,9660 la 31 decembrie 2020).

La finalul anului 2022 leul s-a apreciat față de EURO („EUR”) și s-a depreciat față de dolarul SUA („USD”). Astfel față de sfârșitul anului 2022 leul s-a apreciat cu 0,01% față de EUR (4,9474 la 31 decembrie 2022; 4,9481 la 31 decembrie 2021) și s-a depreciat cu 6,04% față de USD (4,6346 la 31 decembrie 2022; 4,3707 la 31 decembrie 2021).

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE

Situațiile financiare au fost întocmite pe baza principiului continuității activității.

Principalele politici contabile aplicate la întocmirea prezentelor situații financiare sunt prezentate în continuare. Aceste politici au fost aplicate în mod consecvent pentru toate exercițiile prezentate, exceptând cazurile în care se specifică contrariul.

3.1 **Bazele întocmirii**

Situațiile financiare ale Societății au fost întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană („IFRS UE”). Situațiile financiare au fost întocmite în baza convenției costului istoric, cu excepția activelor financiare care sunt măsurate la valoare justă prin contul de profit sau pierdere sau la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global.

Întocmirea situațiilor financiare în conformitate cu IFRS UE necesită utilizarea unor estimări contabile critice. De asemenea, solicită conducerii să folosească raționamentul în procesul de aplicare a politicilor contabile ale Societății. Domeniile care presupun un grad mai mare de raționament sau complexitate, sau domeniile în care ipotezele și estimările sunt semnificative pentru situațiile financiare sunt prezentate în Nota 5.

**Reglementări contabile aplicabile începând cu anul 2016**

Amendamente la diverse „Îmbunătățiri ale IFRS (ciclul 2014-2016)” care rezultă din proiectul de îmbunătățire a IFRS (IFRS 1, IFRS 12 și IAS 28) cu scopul principal de a elimina inconsecvențele și de a clarifica anumite formulări (Amendamente la IFRS 12 sunt aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2017 iar amendamentele la IFRS 1 și IAS 28 sunt aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018).

(a) **Standarde și interpretări care au intrat în vigoare în anul 2017**

Următoarele standarde și amendamente ale standardelor existente, emise de Comitetul privind Standardele Internaționale de Contabilitate (International Accounting Standard Board – ”IASB”) și adoptate de Uniunea Europeană (UE) au intrat în vigoare în anul 2017 :

**Amendamente la IAS 12 „Impozitul pe profit”**

**Recunoașterea activelor cu impozitul amânat pentru pierderile nerealizate (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2017);**

Amendamentele în Recunoașterea impozitelor amânate pentru activele nerealizate clarifica următoarele aspecte :

- Pierderile nerealizate din instrumentele de datorie măsurate la valoarea justă și la cost în scop fiscal vor da naștere unei diferențe temporale deductibile indiferent dacă posesorul instrumentului de debit se aștepta să recupereze valoarea contabilă a instrumentului de debit prin vânzare sau prin utilizare.
- Valoarea contabilă a unui activ nu limitează estimarea unor profituri impozabile viitoare;
- Estimările privind profiturile impozabile viitoare exclud deducerile de taxe rezultate din anularea diferențelor impozabile temporale
- Entitate estimează un impozit amânat în combinație cu alte impozite amânate. Acolo unde legislația fiscală restricționează utilizarea pierderilor fiscale, o entitate va estima un impozit amânat în combinație cu alte impozite amânate de același tip.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Amendamentele sunt aplicabile pentru perioada începând cu sau după anul 2017. Aplicarea anterioara este permisă;

**Amendamente la IAS 7 „Situțiile fluxurilor de trezorerie” – Inițiativa privind cerințele de prezentare (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2017);**

**b) Standarde și interpretări care au intrat în vigoare în anul 2018**

La data raportării acestor situații financiare, următoarele standarde, revizuiți și interpretări au intrat în vigoare:

**IFRS 9 ”Instrumente Financiare”** – adoptate de UE pe 22 noiembrie 2016 (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018); Inlocuiește IAS 39- Instrumente financiare, recunoaștere și măsurare;

IFRS 9 include cerințe privind instrumentele financiare, referitoare la recunoașterea, clasificarea și evaluarea, pierderile din depreciere, derecunoașterea și contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor:

- *Clasificarea și evaluarea:* IFRS 9 introduce o nouă abordare privind clasificarea activelor financiare și cuprinde trei categorii principale de active financiare: măsurate la cost amortizat, la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global, la valoare justă prin contul de profit sau pierdere. Clasificarea pe IFRS 9 este determinată de caracteristicile fluxurilor de numerar și de modelul de business în cadrul căruia este deținut un activ. Această abordare unitară bazată pe principii elimină categoriile de clasificare a activelor financiare din IAS 39: deținute până la scadență, credite și avansuri și active financiare disponibile în vederea vânzării. Noul model va determina de asemenea existența unui singur model de depreciere aplicabil tuturor instrumentelor financiare.  
Conform IFRS 9, derivatele încorporate în contracte, în care instrumentul gazdă este un instrument financiar în scopul acestui standard, nu sunt separate, ci întregul instrument hibrid este considerat pentru clasificare.
- *Pierderi din depreciere:* IFRS 9 introduce un model nou privind anticiparea pierderilor din depreciere, bazat pe pierderile așteptate, care va impune recunoașterea anticipată a pierderilor din deprecierea creanțelor. Standardul prevede ca entitățile să înregistreze pierderile anticipate din depreciere creanțelor din momentul recunoașterii inițiale a instrumentelor financiare și totodată să recunoască pierderile anticipate din depreciere pe întreaga durată de viață a acestora. Valoarea pierderilor anticipate va fi actualizată pentru fiecare perioadă de raportare astfel încât să reflecte modificările în riscul de credit față de recunoașterea inițială.
- *Depreciere:* se aplica în cazul creanțelor comerciale care nu conțin o componentă de finanțare și se evaluează la cost amortizat ( condiția este ca activele să fie deținute în cadrul unui model de afacere al cărui obiectiv este de a colecta fluxurile de trezorerie);
- *Contabilitatea de acoperire:* IFRS 9 introduce un model semnificativ îmbunătățit privind contabilitatea de acoperire, ce cuprinde cerințe suplimentare de prezentare a informațiilor

## NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

### 3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

privind activitatea de administrare a **riscurilor**. Noul model reprezintă o revizuire semnificativă a **principiilor contabilității de acoperire**, care permite alinierea tratamentului contabil cu activitățile de administrare a riscurilor.

**IFRS 15 “Venituri din contractele cu clienții”** cu amendamentele ulterioare” și amendamente la IFRS 15 “Data efectivă a IFRS 15” – adoptate de UE pe 22 septembrie 2016 (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);

IFRS15 stabilește un model unic pentru entități în contabilizarea veniturilor rezultând din contractele cu clienții înlocuind următoarele standarde și interpretări de la data intrării în aplicabilitate:

- IAS 18- Venituri;
- IAS 11- Contracte de construcții
- IFRIC 13- Programe de fidelizare a clienților;
- IFRIC 15- Acorduri privind construcția proprietăților imobiliare;
- IFRIC 18- Transferuri de active de la clienți;
- SIC 31- Venituri- Tranzacții barter care presupun servicii de publicitate

Principiul esențial al IFRS 15 este că o entitate recunoaște venituri pentru a ilustra transferul bunurilor sau serviciilor promise către clienți la o valoare care reflectă contraprestația la care entitatea se așteaptă să aibă dreptul în schimbul acelor bunuri sau servicii. O entitate recunoaște venituri în conformitate cu acest principiu esențial prin aplicarea următorilor pași: identificarea contractului; identificarea obligațiilor de executare din contract; determinarea prețului tranzacției; alocarea prețului tranzacției pentru obligațiile de executare din contract; recunoașterea veniturilor atunci când (sau pe măsură ce) îndeplinește o obligație de executare.

Veniturilor din prestări de servicii sunt recunoscute astfel:

- pe baza tarifelor reglementate de ANRE pentru servicii ferme/intreruptibile de transport al gazelor naturale prin Sistemul Național de Transport;
- pe baza tarifelor de transport aprobate de ANRE pentru rezervarea capacității de transport pe punctele de intrare/ieșire în/din conducta de transport gaze naturale Isaccea 2-Negru Vodă 2;
- pe baza tarifelor negociate în cadrul contractului de transport pentru rezervarea capacității de transport pe conducta de transport gaze naturale Isaccea 3-Negru Vodă 3;
- prin licitație, pe Platforma Regională de Rezervare a Capacității (RBP) pentru tranzacționarea capacității grupate și negrupate în punctele de interconectare transfrontalieră cu sistemele de transport din țări membre ale Uniunii Europene,

**Standarde și interpretări care vor intra în vigoare** /aplicabile din anul 2019 sau la o dată viitoare

- pe baza tarifelor reglementate pentru activitățile conexe celei de operare a sistemului de transport al gazelor naturale;
- prețurilor determinate în baza reglementărilor ANRE pentru activitatea de echilibrare și neutralitate în cadrul prestării serviciului de transport;
- tarifelor determinate în baza reglementărilor ANRE pentru administrarea pieței de echilibrare.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Pentru bunurile dezvoltate în cadrul Acordului de concesiune, realizate cu forțe proprii, venitul se recunoaște la nivelul costurilor efectuate.

**Amendamente la IAS 40 „Investiții imobiliare”** – *Transferuri de investiții imobiliare (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);*

**IFRIC 22 „Tranzacții cu valută și avansuri”** (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018); interpretarea se referă la determinarea datei tranzacției în vederea stabilirii cursului de schimb ce trebuie folosit la recunoașterea inițială a unui activ, a unei cheltuieli sau a unui venit (sau parte din acesta) la derecunoașterea unui activ ne-monetar sau a unei datorii ne-monetare generate de o plată în avans în valută. IFRIC 22 nu oferă indicații privind definirea elementelor monetare și ne-monetare. O plată sau o încasare în avans în general duce la recunoașterea unui activ/unei datorii ne-monetare, însă poate conduce și la recunoașterea unui activ/unei datorii monetare.

La data raportării acestor situații financiare, următoarele standarde și interpretări nu sunt aplicabile, urmand a intra în vigoare **începând cu sau după 1 ianuarie 2019**:

- **IFRS 16 „Leasing”** (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);  
La data aplicării, IFRS 16 va înlocui următoarele standarde și interpretări:

IAS 17 – Leasing;

IFRIC 4- Determinarea măsurii în care un angajament coține un contract de leasing;

SIC 15- Leasing operațional- Stimulente;

SIC 27- Evaluarea fondului economic al tranzacțiilor care implică forma legală a unui contract de leasing.

IFRS 16 oferă un model de control pentru identificarea leasingului (închirierilor) stabilind principii pentru recunoașterea, evaluarea și prezentarea contractelor de leasing, respectiv dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o anumită perioadă de timp în schimbul unei contravalori. Dreptul de a controla utilizarea activului identificat există dacă clientul are dreptul de a obține, în mare măsură, toate beneficiile economice și de asemenea, dreptul de a stabili modul și scopul în care este folosit activul respectiv.

- **IFRIC 22 „Tranzacții cu valută și avansuri”** (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018); interpretarea se referă la determinarea datei tranzacției în vederea stabilirii cursului de schimb ce trebuie folosit la recunoașterea inițială a unui activ, a unei cheltuieli sau a unui venit (sau parte din acesta) la derecunoașterea unui activ ne-monetar sau a unei datorii ne-monetare generate de o plată în avans în valută. IFRIC 22 nu oferă indicații privind definirea elementelor monetare și ne-monetare. O plată sau o încasare în avans în general duce la recunoașterea unui activ/unei datorii ne-monetare, însă poate conduce și la recunoașterea unui activ/unei datorii monetare.

La data raportării acestor situații financiare, următoarele standarde și interpretări nu sunt aplicabile, urmand a intra în vigoare **începând cu sau după 1 ianuarie 2019**:

- **IFRS 16 „Leasing”** (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);  
La data aplicării, IFRS 16 va înlocui următoarele standarde și interpretări:

IAS 17 – Leasing;

IFRIC 4- Determinarea măsurii în care un angajament coține un contract de leasing;



**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

SIC 15- Leasing operațional- Stimulente;

SIC 27- Evaluarea fondului economic al tranzacțiilor care implică forma legală a unui contract de leasing.

IFRS 16 oferă un model de control pentru identificarea leasingului (închirierilor) stabilind principii pentru recunoașterea, evaluarea și prezentarea contractelor de leasing, respectiv dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o anumită perioadă de timp în schimbul unei contravalori. Dreptul de a controla utilizarea activului identificat există dacă clientul are dreptul de a obține, în mare măsură, toate beneficiile economice și de asemenea, dreptul de a stabili modul și scopul în care este folosit activul respectiv.

IFRS 16 introduce modificări semnificative în contabilizarea leasingului, în special eliminând distincția între leasingul financiar și cel operațional și cere locatarului să recunoască un activ aferent dreptului de utilizare și o datorie aferentă închirierii, la data începerii contractului, cu excepția închirierilor pe termen scurt sau în cazul închirierii unor active de valoare scăzută.

**Începând cu 1 iunie 2020**, IFRS 16 a fost modificat pentru a oferi un instrument practic pentru locatari care contabilizează concesiunile de chirie care apar ca o consecință directă a pandemiei COVID-19 și îndeplinesc următoarele criterii:

Modificarea plăților de leasing are ca rezultat o contraprestație revizuită pentru leasing, care este în mod substanțial aceeași sau mai mică decât contraprestația pentru leasingul imediat anterior schimbării; (b) Reducerea dacă plățile de leasing afectează numai plățile datorate inițial la 31 decembrie 2021 sau înainte de aceasta; și (c) Nu există nicio modificare substanțială a altor termeni și condiții ale contractului de închiriere.

Concesiunile de chirie care îndeplinesc aceste criterii pot fi contabilizate în conformitate cu oportunitatea practică, ceea ce înseamnă că locatarul nu evaluează dacă concesiunea de chirie îndeplinește definiția unei modificări a contractului de închiriere. Chiriașii aplică alte cerințe în IFRS 16 în contabilitatea concesiunii.

**Amendamente la IFRS 2 „Plata pe bază de acțiuni”** – Clasificarea și evaluarea tranzacțiilor cu plată pe bază de acțiuni (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);

- Amendamente la IFRS 4 „Contracte de asigurare” – Aplicarea IFRS 9 Instrumente financiare împreună cu IFRS 4 Contracte de asigurare (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018 sau la aplicarea pentru prima dată a IFRS 9 “Instrumente financiare”);
- Amendamente la IFRS 10 „Situații financiare consolidate” și IAS 28 „Investiții în entități asociate și asocieri în participație”- Vânzarea de sau contribuția cu active între un investitor și entitățile asociate sau asocierile în participație ale acestuia și amendamentele ulterioare (data intrării în vigoare a fost amânată pe perioadă nedeterminată, până când se va finaliza proiectul de cercetare privind metoda punerii în echivalență);
- IFRIC 23- „Incertitudine legată de tratamentele fiscale”, a fost elaborat ca o interpretare privind IAS 12 Impozitul pe profit, pentru a specifica modul de prezentare a incertitudinii în ceea ce privește contabilizarea impozitelor pe profit.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Comitetul pentru Interpretări IFRS a elaborat IFRIC 23 pentru a trata potențialele neclarități legate de modul în care legislația fiscală se aplică unei anumite tranzacții sau circumstanțe ori de măsura în care o autoritate fiscală va accepta tratamentul fiscal utilizat de o companie. IAS 12 Impozitul pe profit specifică modul de contabilizare a impozitelor curente și amânate, dar nu și modul în care trebuie reflectate efectele incertitudinii.

In anul 2020 IASB finalizeaza amendamentele la IAS 1 și IAS 8 privind definiția “semnificativului” *“ Informația este importantă dacă omiterea, declarația greșită sau ascunderea acesteia ar putea, în mod rezonabil, să influențeze deciziile pe care utilizatorii principali ai declarațiilor financiare cu scop general le iau pe baza acelei situații financiare, care oferă informații financiare despre o anumită entitate raportoare ”*

**Următoarele modificări sunt valabile începând cu 1 ianuarie 2022:**

- Contracte oneroase - Costul îndeplinirii unui contract (Amendamente la IAS 37); IAS 37 Provizioane, datorii contingente și active contingente (Amendament – Contracte oneroase – Costul îndeplinirii unui contract) - În mai 2020, IASB a emis amendamente la IAS 37, care specifică costurile pe care o companie le include atunci când evaluează dacă un contract va produce pierdere și, prin urmare, este recunoscut ca un contract oneros. Se preconizează că aceste modificări vor avea ca rezultat contabilizarea mai multor contracte ca contracte oneroase, deoarece măresc sfera costurilor care sunt incluse în evaluarea contractului oneros.
- Îmbunătățiri anuale ale IFRS: Ciclu 2018-2020 - În mai 2020, IASB a emis modificări minore la IFRS 1 Adoptarea pentru prima dată a standardelor internaționale de raportare financiară, IFRS 9 Instrumente financiare, IAS 41 Agricultură și exemplele ilustrative care însoțesc IFRS 16 Leasing .
- Cadrul conceptual de raportare financiară (Amendamente la IFRS 3) - În mai 2020, IASB a emis amendamente la IFRS 3, care actualizează o referință la Cadrul conceptual de raportare financiară fără a modifica cerințele contabile pentru combinațiile de întreprinderi. Modificările intră în vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la sau după 1 ianuarie 2022. Aplicarea anterioară este permisă.
- IAS 16 Imobilizări corporale (modificare – Încasări înainte de utilizarea intenționată) - În mai 2020, IASB a emis amendamente la IAS 16, care interzic unei companii să deducă sumele primite din vânzarea articolelor produse în timp ce compania pregătește activul pentru utilizarea prevăzută a acestuia din costul imobilizărilor corporale. În schimb, o companie va recunoaște astfel de venituri din vânzări și orice costuri aferente în profit sau pierdere.

**Noi standarde, interpretări și amendamente cu aplicabilitate ulterioară**

Societatea a ales să nu aplice anticipat aceste standarde, interpretări și amendamente cu aplicabilitate ulterioară



**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

**STANDARDE ȘI AMENDAMENTE ÎN VIGOARE OBLIGATORIU DE LA 1 IANUARIE 2023**

- IFRS 17 Contracte de asigurare - IFRS 17 introduce o abordare coerentă la nivel internațional a contabilizării contractelor de asigurare. Înainte de IFRS 17, la nivel mondial a existat o diversitate semnificativă în ceea ce privește contabilizarea și prezentarea contractelor de asigurare, IFRS 4 permițând să continue să fie urmate multe abordări contabile anterioare (non-IFRS). IFRS 17 va avea ca rezultat schimbări semnificative pentru mulți asigurători, necesitând ajustări la sistemele și procesele existente. În decembrie 2021, IASB a modificat IFRS 17 pentru a adăuga o opțiune de tranziție pentru a aborda posibilele nepotriviri contabile dintre activele financiare și pasivele contractuale de asigurare în informațiile comparative prezentate la aplicarea inițială a IFRS 17 și IFRS 9, îmbunătățind astfel utilitatea informațiilor comparative pentru utilizatorii de situațiile financiare.
- IAS 1 Prezentarea situațiilor financiare (Amendament – Clasificarea datoriilor ca curente sau pe termen lung) - În ianuarie 2020, IASB a emis amendamente la IAS 1, care clarifică modul în care o entitate clasifică datoriile ca fiind curente sau pe termen lung. Modificările au avut inițial o dată în vigoare de 1 ianuarie 2022, cu toate acestea, în iulie 2020, aceasta a fost amânată până la 1 ianuarie 2023, ca urmare a pandemiei de COVID-19. Se preconizează că aceste modificări vor avea un impact semnificativ asupra multor entități, mai multe datorii fiind clasificate ca fiind curente, în special cele cu condiționalități legate de împrumuturi. Comitetul pentru standarde internaționale de contabilitate (IASB) a emis „Clasificarea pasivelor ca curente sau necurente (Amendamente la IAS 1)” oferind o abordare mai generală a clasificării pasivelor în conformitate cu IAS 1 pe baza acordurilor contractuale existente la raportare .
- Modificările au fost inițial valabile pentru perioadele de raportare anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022. Cu toate acestea, în mai 2020, data efectivă a fost amânată la perioadele de raportare anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023:

Modificările din Clasificarea pasivelor în curente sau necurente (Amendamente la IAS 1) afectează doar prezentarea pasivelor în situația poziției financiare - nu cuantumul sau momentul recunoașterii oricărui activ, venituri sau cheltuieli sau informațiile pe care entitățile le prezintă despre aceste elemente. Se clarifică următoarele :

- ✓ Clasificarea pasivelor în curente sau necurente ar trebui să se bazeze pe drepturi care există la sfârșitul perioadei de raportare și se aliniază formularea în toate paragrafele aferente pentru a se face referire la „dreptul” de a amâna decontarea cu cel puțin douăsprezece luni și se clarifică faptul că numai drepturile în vigoare „la sfârșitul perioadei de raportare” ar trebui să afecteze clasificarea unei datorii;
- ✓ Clasificarea nu este afectată de așteptări cu privire la faptul că o entitate își va exercita dreptul de a amâna decontarea unei datorii;
- ✓ Decontarea se referă la transferul către contrapartidă a numerarului, instrumentelor de capitaluri proprii, altor active sau servicii.
- ✓ entitate aplică prezenta interpretare pentru perioadele de raportare anuală care încep la 1 ianuarie 2019 sau ulterior acestei date. Aplicarea anterior acestei date este permisă.
- ✓ Termenul „regim fiscal incert” desemnează un tratament fiscal în legătură cu care există o incertitudine referitoare la faptul că autoritatea fiscală competentă îl va accepta în temeiul legislației fiscale.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

- Prezentarea politicilor contabile (Amendament la IAS 1 și IFRS Practice Statement 2) - În februarie 2021, IASB a emis amendamente la IAS 1, care modifică cerințele de prezentare cu privire la politicile contabile de la „politici contabile semnificative” la „informații privind politicile contabile materiale”. Amendamentele oferă îndrumări cu privire la momentul în care informațiile de politică contabilă pot fi considerate materiale. Modificările la IAS 1 intră în vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la sau după 1 ianuarie 2023, cu aplicarea anterioară permisă. Deoarece Declarațiile de practică IFRS sunt ghiduri neobligatorii, nu a fost specificată nicio dată obligatorie de intrare în vigoare pentru modificările la Declarația de practică IFRS 2.
- Definiția estimărilor contabile (modificarea la IAS 8) - În februarie 2021, IASB a emis amendamente la IAS 8, care au adăugat la definiția estimărilor contabile în IAS 8. Modificările au clarificat, de asemenea, că efectele unei modificări într-un input sau a unei tehnici de evaluare sunt modificări ale estimărilor contabile, cu excepția cazului în care rezultă din corectarea erorilor perioadei anterioare.
- Impozit amânat aferent activelor și datoriilor care decurg dintr-o singură tranzacție (amendamente la IAS 12) - În mai 2021, IASB a emis amendamente la IAS 12, care clarifică dacă scutirea de recunoaștere inițială se aplică anumitor tranzacții din care au ca rezultat atât un activ și o datorie recunoscute simultan (de exemplu, un leasing în domeniul de aplicare al IFRS 16). Amendamentele introduc un criteriu suplimentar pentru scutirea de recunoaștere inițială conform IAS 12.15, prin care scutirea nu se aplică recunoașterii inițiale a unui activ sau a unei datorii care, la momentul tranzacției, dă naștere la diferențe temporare egale impozabile și deductibile.

3.2 Raportarea pe segmente

Raportarea pe segmente de activitate se face într-un mod consecvent cu raportarea internă către principalul factor decizional operațional. Principalul factor decizional operațional, care este responsabil cu alocarea resurselor și evaluarea performanței segmentelor de activitate, a fost identificat ca fiind consiliul de administrație care ia deciziile strategice.

3.3 **Tranzacții în monedă străină**

a) *Moneda funcțională*

Elementele incluse în situațiile financiare ale Societății sunt evaluate folosind moneda mediului economic în care operează entitatea („moneda funcțională”). Situațiile financiare sunt prezentate în leul românesc („lei”), care reprezintă moneda funcțională și de prezentare a Societății.

b) *Nivelul de rotunjire utilizat în prezentarea situațiilor financiare*

În situațiile financiare valorile sunt prezentate rotunjite la unități.

c) *Tranzacții și solduri*

Tranzacțiile în monedă străină sunt convertite în monedă funcțională folosind cursul de schimb valabil la data tranzacțiilor sau evaluării la data bilanțului. Profitul și pierderea rezultate din diferențele de curs de schimb în urma încheierii acestor tranzacții și din conversia la cursul de schimb de la sfârșitul perioadei de raportare a activelor monetare și obligațiilor denominate în monedă străină se reflectă în situația rezultatului global.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

3.4 Contabilitatea efectelor **hiperinflației**

România a trecut prin perioade de inflație relativ ridicată și a fost considerată hiperinflaționistă conform IAS 29 „Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste”. Acest standard impunea ca situațiile financiare întocmite în moneda unei economii hiperinflaționiste să fie prezentate în termenii puterii de cumpărare la data de 31 decembrie 2003. Întrucât caracteristicile mediului economic din România indică încetarea hiperinflației, începând cu 1 ianuarie 2004, Societatea nu mai aplică prevederile IAS 29.

Prin urmare, valorile raportate în termenii puterii de cumpărare la data de 31 decembrie 2003 sunt tratate ca bază pentru valorile contabile din aceste situații financiare.

3.5 **Imobilizări necorporale**

*Programe informatice*

Licențele achiziționate aferente drepturilor de utilizare a programelor informatice sunt capitalizate pe baza costurilor înregistrate cu achiziționarea și punerea în funcțiune a programelor informatice respective. Aceste costuri sunt amortizate pe durata de viață utilă estimată a acestora (trei ani).

Costurile aferente dezvoltării sau întreținerii programelor informatice sunt recunoscute ca și cheltuieli în perioada în care sunt înregistrate.

*Acordul de concesiune a serviciilor*

Începând cu anul 2010, Societatea, a început să aplice IFRIC 12, *Angajamente de concesiune a serviciilor*, adoptat de către UE. Domeniul de aplicare al IFRIC 12 cuprinde: infrastructura existentă la momentul semnării acordului de concesiune și, de asemenea, modernizările și îmbunătățirile aduse sistemului național de transport gaze naturale, care sunt transferate autorității de reglementare la sfârșitul acordului de concesiune.

Așa cum este prezentat în Nota 8, Societatea are dreptul de a taxa utilizatorii serviciului public, și, în consecință, un activ necorporal a fost recunoscut pentru acest drept.

Datorită faptului că Acordul de Concesiune a Serviciilor („ACS”) nu a avut substanță comercială (adică nu a modificat nimic substanțial în modul în care Societatea a operat activele; fluxurile de numerar s-au modificat numai cu plata redevenței, dar, pe de altă parte, tariful de transport a crescut pentru a acoperi redevența), activul necorporal a fost măsurat la valoarea netă rămasă a activelor derecunoscute (clasificate în situațiile financiare ca și imobilizări corporale la data aplicării IFRIC 12). În consecință, Societatea a continuat să recunoască activul, dar l-a reclasificat ca și activ necorporal. Societatea a testat activele necorporale recunoscute la acea dată fără a identifica depreciere.

Pe măsură ce apar, costurile înlocuirilor sunt trecute pe cheltuielă, în timp ce îmbunătățirile activelor utilizate în cadrul ACS sunt recunoscute la cost.

Activele necorporale sunt amortizate la zero pe parcursul perioadei rămase a acordului de concesiune.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

3.6 **Imobilizări corporale**

Imobilizările corporale cuprind clădiri, terenuri, active folosite pentru activitatea de transport internațional nereglementată (eg. Conducute, compresoare, instalații de filtrare, dispozitive).

Politica societății este de a reflecta imobilizările corporale la costul lor, minus orice amortizare acumulată și orice pierderi acumulate din depreciere

Clădirile cuprind în special clădiri auxiliare activelor operaționale, un centru de cercetare și clădiri de birouri.

Cheltuielile ulterioare sunt incluse în valoarea contabilă a activului sau recunoscute ca activ separat, după caz, doar când intrarea de beneficii economice viitoare pentru Societate asociate elementului este probabilă iar costul elementului respectiv poate fi evaluat în mod credibil. Valoarea contabilă a activului înlocuit este scoasă din evidență. Toate celelalte cheltuieli cu reparații și întreținere sunt recunoscute în situația rezultatului global în perioada financiară în care acestea apar.

Terenurile nu se amortizează. Amortizarea altor elemente de imobilizări corporale este calculată pe baza metodei liniare în vederea alocării costului lor mai puțin valoarea reziduală, pe parcursul duratei lor de viață utilă, după cum urmează:

	<b><u>Număr de ani</u></b>
Clădiri	50
Active din sistemul de transport al gazelor	20
Alte mijloace fixe	4 – 20

Înainte de 31 decembrie 2008, costurile îndatorării erau suportate pe măsură ce apăreau. Începând cu 1 ianuarie 2009, costurile îndatorării care sunt atribuibile direct achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție sunt capitalizate ca parte a costului respectivului activ. Costurile îndatorării care sunt atribuibile direct achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție sunt acele costuri de îndatorare care ar fi fost evitate în cazul în care cheltuielile cu activul nu ar fi fost efectuate. În măsura în care fondurile sunt împrumutate special pentru obținerea unui activ cu ciclu lung de producție, valoarea costurilor îndatorării eligibile pentru capitalizarea activului în cauză este determinată prin costul real generat de acel împrumut în decursul perioadei, mai puțin veniturile din investițiile temporare ale acestor împrumuturi. În măsura în care fondurile sunt împrumutate, în general, și utilizate în scopul obținerii unui activ cu ciclu lung de producție, valoarea costurilor îndatorării eligibile pentru capitalizare este determinată prin aplicarea unei rate de capitalizare a cheltuielilor pentru acel activ.

Rata de capitalizare este media ponderată a costurilor îndatorării aplicabile împrumuturilor entității, care sunt scadente în decursul perioadei, altele decât împrumuturile făcute special pentru obținerea activului cu ciclu lung de producție.

Consturile fondurilor împrumutate special pentru obținerea unui activ cu ciclu lung de producție (realizarea de investiții) sunt capitalizate de societate asupra activului ca diferență între costurile

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

actuale ale îndatorării suportate în legătură cu împrumutul respectiv în cursul perioadei și orice venituri din investiții obținute din investirea temporară a acelor împrumuturi.

Costurile îndatorării atribuibile angajamentului se recunosc drept cheltuială în perioada în care acestea sunt suportate, cu excepția cazului în care operatorul deține dreptul contractual de a primi o imobilizare necorporală, caz în care costurile îndatorării atribuibile unui acord sunt capitalizate pe parcursul etapei de elaborare a angajamentului.

Valorile reziduale ale activelor și duratele de viață utilă sunt revizuite, și ajustate în mod corespunzător, la sfârșitul fiecărei perioade de raportare.

Valoarea contabilă a unui activ este redusă imediat la valoarea recuperabilă dacă valoarea contabilă a activului respectiv este mai mare decât valoarea recuperabilă estimată (Nota 3.7).

Câștigurile și pierderile rezultate în urma cedării sunt determinate prin compararea sumelor de încasat cu valoarea contabilă și sunt recunoscute în situația rezultatului global în perioada în care a avut loc vânzarea.

3.7 Deprecierea activelor nefinanciare

Activele supuse amortizării sunt revizuite pentru identificarea pierderilor din depreciere ori de câte ori evenimente sau schimbări în circumstanțe indică faptul că valoarea contabilă nu mai poate fi recuperată.

Pierdere din depreciere este reprezentată de diferența dintre valoarea contabilă și valoarea recuperabilă a activului respectiv. Valoarea recuperabilă este maximul dintre valoarea justă a activului minus costurile de vânzare și valoarea de utilizare. O pierdere din depreciere recunoscută pentru un activ în perioadele anterioare este stornată dacă apar modificări ale estimărilor utilizate la determinarea valorii recuperabile a activului de la data la care a fost recunoscută ultima pierdere din depreciere. Pentru calculul acestei pierderi, activele sunt grupate până la cel mai mic nivel de detaliu pentru care pot fi identificate fluxuri independente de trezorerie (unități generatoare de numerar). Activele nefinanciare care au suferit deprecieri sunt revizuite în vederea unei posibile stornări a deprecierei la fiecare dată de raportare.

3.8 Active aparținând domeniului public

În conformitate cu Legea Domeniului Public 213/1998, conductele pentru transportul gazelor sunt proprietate publică. Hotărârea de Guvern 491/1998, confirmată de Hotărârea de Guvern 334/2000, precizează că mijloacele fixe cu o valoare contabilă istorică statutară brută de 474.952.575 lei (31 decembrie 2017: 474.952.575 lei) reprezentând conducte de gaz, se află în administrarea Societății. Prin urmare, Societatea are dreptul exclusiv de utilizare a acestor active pe perioada concesiunii și le va restitui Statului la sfârșitul acestei perioade (vezi Nota 8). Societatea încasează cea mai mare parte din beneficiile asociate activelor și este expusă celei mai mari părți dintre riscuri, inclusiv obligația de a menține activele rețelei pe parcursul unei perioade cel puțin egale cu durata de viață utilă rămasă, iar performanțele financiare ale Societății sunt direct influențate de starea acestei rețele. Prin urmare, înainte de 1 ianuarie 2010, Societatea a recunoscut aceste active ca imobilizări corporale, împreună cu o rezervă corespunzătoare în capitalurile proprii (vezi Nota 5.2).

## NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

### 3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Politicile contabile aplicate acestor active au fost aceleași cu cele aplicate imobilizărilor corporale ale Societății (Notele 3.7 și 3.6).

Societatea a adoptat IFRIC 12 din 1 ianuarie 2010 și a reclasificat aceste active și îmbunătățirile ulterioare ca active necorporale (cu excepția conductelor pentru transport internațional).

Începând cu 01.01.2018 a devenit aplicabil în România IFRS 15 “Venituri din contractele cu clienții”. Acest standard înlocuiește o serie de standarde mai vechi (cum ar fi IAS 11, IAS 18) și modifică IFRIC 12 aducând interpretări noi noțiunii de contract. Drept urmare societatea a înregistrat creanța actualizată aferentă valorii reglementate rămase neamortizate la sfârșitul acordului de concesiune ca o contraprestație și un activ necorporal la o valoare diminuată cu suma creanței actualizate.

În conformitate cu Legea Concesiunii Publice nr. 238/2004, este datorată o redevență pentru bunurile publice administrate de societăți altele decât cele de stat. Rata redevenței pentru utilizarea conductelor de transport al gazelor este stabilită de guvern. Începând din octombrie 2007, redevența a fost stabilită la 10% din venituri. Durata acordului de concesiune este de 30 de ani, până în 2032. Ulterior intrării în vigoare a prevederilor art. 103 alin. 2 din Legea nr. 123/2012, începând cu 12 noiembrie 2020 redevența a fost stabilită la 0,4%, din serviciile de transport intern și internațional gaze naturale realizate de societate.

#### 3.9 Active financiare

Societatea își clasifică activele financiare în următoarele categorii: măsurate la valoarea justă prin profit sau pierdere, măsurate la cost amortizat și măsurate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global. Clasificarea se face în funcție de scopul în care au fost achiziționate activele financiare. Conducerea stabilește clasificarea acestor imobilizări la momentul recunoașterii inițiale.

##### (a) *Împrumuturi și creanțe*

Împrumuturile și creanțele sunt active financiare nederivate cu plăți fixe sau determinabile și care nu sunt cotate pe o piață activă. Ele sunt incluse în activele circulante, cu excepția celor care au o perioadă de maturitate mai mare de 12 luni de la sfârșitul perioadei de raportare. Acestea sunt clasificate ca active imobilizate. Împrumuturile și creanțele Societății cuprind „creanțe comerciale și alte creanțe” și numerar și echivalente numerar în situația poziției financiare (Notele 3.11 și 3.13).

Legea 127/2014 intrată în vigoare din 5 octombrie 2014 menționează că în cazul încetării contractului de concesiune din orice motiv, sau la terminarea contractului, investiția efectuată de către operatorul sistemului național de transport se transferă către proprietarul sistemului național de transport sau către un alt concedent în schimbul plății unei compensații egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată stabilită de către ANRE. Societatea a recunoscut pentru investițiile efectuate până la data bilanțului o creanță actualizată aferentă valorii reglementate rămase neamortizate la sfârșitul acordului de concesiune ca o contraprestație și un activ necorporal la o valoare diminuată cu suma creanței actualizate. Rata de actualizare folosită pentru a calcula valoarea prezentă a creanței este cea a obligațiunilor guvernamentale pe termen lung cu cupon zero, pe o perioadă apropiată de durata rămasă a acordului de concesiune. Evaluarea inițială a compensației se face la valoarea justă care reflectă riscul de credit, ce se aplică la valoarea reglementată rămasă neamortizată la sfârșitul contractului. Evaluarea ulterioară se face la costul amortizat, folosind metoda dobânzii efective. Rata dobânzii efective utilizată este bazată pe date istorice și nu se modifică în funcție de rata dobânzii pe piață.



## NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

### 3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

În anul 2019 a intrat în vigoare Ordinul ANRE nr. 41/2019 care prevede ajustarea valorii reglementate a activelor cu rata inflației. Societatea înregistrează valoarea actualizată a fluxurilor de trezorerie contractuale recalulate ca urmare a ajustării valorii activelor reglementate cu inflația și recunoaște un câștig sau pierdere din modificare în contul de profit sau pierdere.

(b) *Active financiare măsurate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere sau măsurate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global*

IFRS 9 introduce o nouă abordare privind clasificarea activelor financiare și cuprinde trei categorii principale de active financiare: măsurate la cost amortizat, la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global, la valoare justă prin contul de profit sau pierdere. Clasificarea pe IFRS 9 este determinată de caracteristicile fluxurilor de numerar și de modelul de business în cadrul căruia este deținut un activ. Această abordare unitară bazată pe principii elimină categoriile de clasificare a activelor financiare din IAS 39: deținute până la scadență, credite și avansuri și active financiare disponibile în vederea vânzării. Noul model va determina de asemenea existența unui singur model de depreciere aplicabil tuturor instrumentelor financiare.

La recunoașterea inițială o entitate poate face o alegere irevocabilă pentru a prezenta la alte elemente ale rezultatului global modificările ulterioare în valoarea justă a unei investiții într-un instrument de capitaluri proprii care nu este nici deținut în vederea tranzacționării și nici nu este o contraprestație contingentă recunoscută de un dobânditor într-o combinație de întreprinderi la care se aplica IFRS3. În acest caz va recunoaște în profit sau pierdere dividendele din investiția respectivă.

(c) *Deprecierea activelor financiare*

La fiecare dată de raportare, Societatea evaluează dacă există probe obiective conform cărora un activ financiar sau un grup de active financiare a suferit o depreciere. Un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat și sunt suportate pierderi din depreciere numai dacă există dovezi obiective ale deprecierei ca rezultat al unui sau mai multor evenimente care au apărut după recunoașterea inițială a activului (un „eveniment care ocazionalizează pierderi”) și dacă acel eveniment (sau evenimente) care ocazionalizează pierderi are (au) un impact asupra fluxurilor de trezorerie viitoare estimate ale activului financiar sau ale grupului de active financiare care poate fi estimat în mod credibil.

Criteriile pe care Societatea le folosește pentru a determina că există dovezi obiective ale unei pierderi din depreciere includ:

- dificultate financiară semnificativă a emitentului sau debitorului;
- o încălcare a contractului, cum ar fi neplata sau întârzieri la plata dobânzii sau a creditului;
- societatea, din motive economice sau juridice legate de dificultatea financiară a debitorului, acordă debitorului o concesiune pe care creditorul nu ar fi avut-o altfel în vedere;
- este probabil ca debitorul să intre în faliment sau altă formă de reorganizare financiară;
-

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

- dispariția pieței active pentru acel activ financiar din cauza dificultăților financiare; sau
- date observabile indică faptul că există o diminuare măsurabilă a fluxurilor de trezorerie viitoare estimate dintr-un portofoliu de active financiare de la recunoașterea inițială a acelor active, chiar dacă diminuarea nu poate fi încă identificată pentru activele financiare individuale din portofoliu, inclusiv:
- schimbări nefavorabile în situația plăților debitorilor din portofoliu; și
- condiții economice, la nivel național sau local, corelate cu neplata, referitoare la activele din portofoliu.

Societatea evaluează în primul rând dacă există probe obiective ale deprecierei.

(i) *Active înregistrate la cost amortizat*

Testarea deprecierei creanțelor comerciale este descrisă mai sus.

Pentru împrumuturi și creanțe, valoarea pierderii este măsurată ca diferența dintre valoarea contabilă a activului și valoarea actualizată a fluxurilor de trezorerie viitoare estimate (excluzând viitoarele pierderi de credit care nu au fost contractate), actualizate la rata inițială a activului; rata de actualizare pentru evaluarea oricărei pierderi din depreciere este rata actuală a dobânzii efective determinată în conformitate cu contractul. În practică, societatea poate măsura deprecierea pe baza valorii juste a unui instrument utilizând un preț observabil pe piață.

Dacă, într-o perioadă ulterioară, valoarea pierderii din depreciere scade și scăderea poate fi corelată obiectiv cu un eveniment care are loc după ce deprecierea a fost recunoscută (cum ar fi o îmbunătățire în punctajul de credit a debitorului), reluarea pierderii din deprecierea recunoscută anterior este recunoscută ca profit sau pierdere.

(ii) *Active măsurate la cost*

Participația deținută la Eurotrangaz SRL este recunoscută la valoarea sa justă de la data tranzacționării, fiind evaluată, după recunoașterea inițială, la cost în conformitate cu art.4.1.2 din IFRS 9 respectiv art.10.a –IAS 27-Situații financiare individuale :

”Atunci când o entitate întocmește situații financiare individuale, investițiile în filiale, asocieri în participație și entități asociate trebuie contabilizate la cost în conformitate cu IFRS9 sau utilizând metoda punerii în echivalență”

În anul 2020 Societatea a evaluat participația deținută în Eurotrangaz SRL pentru identificarea posibilelor depreciere de valoare. Nu au fost constatate depreciere.

3.10 Stocuri

Stocurile sunt înregistrate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă.

Componentele recuperate din dezmembrări respectiv reparații de conducte construite de către Societate sunt înregistrate ca și stocuri la o valoare determinată de către o comisie tehnică. Valoarea determinată astfel nu depășește valoarea realizabilă netă.



**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Costul este determinat pe baza metodei primul intrat, primul ieșit. Acolo unde este necesar, sunt înregistrate ajustări pentru stocurile uzate moral și cu mișcare lentă. Stocurile uzate moral identificate individual sunt ajustate la valoare integrală sau eliminate din bilanț. Pentru stocurile cu mișcare lentă este efectuată o estimare a vechimii pe fiecare categorie principală, pe baza rotației stocurilor.

Calculul ajustării generale pentru deprecierea stocurilor se face lunar în funcție de vechimea articolelor existente în stoc, aplicând următoarele procente de ajustare în funcție de vechime: 0 - 12 luni 0%; 1 - 2 ani 10%; 2 - 3 ani 30% - 40%; peste 3 ani 75% - 80%.

Costul gazelor naturale utilizate în activitatea de echilibrare a sistemului național de transport este determinat pe baza metodei costului mediu ponderat.

Stocul minim de gaze naturale pe care societatea are obligația să îl dețină în depozitele de înmagazinare, în calitate de titular al licenței de operare a sistemului național de transport gaze naturale se stabilește prin decizie a Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Prin Decizia Președintelui ANRE nr. 588/08.04.2020 s-a impus societății obligația de a deține la 31 octombrie 2020 un nivel minim al stocului de gaze naturale de 560.724,517 MWh, iar prin Decizia Președintelui ANRE nr. 748/14.04.2021 s-a impus societății obligația de a deține până la 31 octombrie 2021 un nivel al stocului de gaze naturale de 597.115,143 MWh.

**3.11 Creanțe comerciale**

Creanțele comerciale sunt sumele datorate de clienți pentru serviciile prestate în cadrul operațiunilor de afaceri. Dacă perioada de colectare este de un an sau mai puțin (sau în ciclul normal de exploatare a activității), ele sunt clasificate ca active circulante. Dacă nu, ele sunt prezentate ca active imobilizate.

Creanțele comerciale sunt recunoscute inițial la valoarea justă, iar ulterior evaluate la costul amortizat pe baza metodei dobânzii efective, mai puțin ajustările pentru depreciere. Politica de ajustare a creanțelor conform IFRS9 este prezentată la nota 12.

**3.12 Taxa pe valoarea adăugată**

Taxa pe valoarea adăugată trebuie plătită autorităților fiscale pe baza decontului TVA lunar până la data de 25 a lunii următoare, indiferent de nivelul de recuperare a creanțelor de la clienți. Autoritățile fiscale permit decontarea TVA pe o bază netă. Dacă TVA deductibil este mai mare decât TVA colectat, diferența este rambursabilă la cererea Societății. Respectivul TVA poate fi rambursat după efectuarea unui control fiscal, sau chiar în absența acestuia, dacă sunt întrunite anumite condiții. TVA aferentă vânzărilor și achizițiilor care nu au fost decontate la sfârșitul perioadei de raportare este recunoscută în situația poziției financiare la valoarea netă și prezentată separat ca un activ sau obligație curentă.

În cazurile în care au fost create ajutări pentru deprecierea creanțelor, pierderea din depreciere este înregistrată pentru valoarea brută a debitorului, inclusiv TVA. TVA aferent trebuie plătit către Stat și poate fi recuperat, începând cu data sentinței sau, după caz, a încheierii, prin care s-a decis intrarea în faliment, conform legislației privind insolvența.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

3.13 **Numerar și echivalent de numerar**

Numerarul și echivalentele de numerar cuprind numerarul în casă, disponibilul din conturile curente la bănci, alte investiții pe termen scurt cu lichiditate ridicată și cu termene de maturitate inițiale de până la trei luni și descoperit de cont la bănci. În situația poziției financiare, facilitățile de descoperit de cont sunt evidențiate la împrumuturi, în cadrul datoriilor curente.

3.14 Capitaluri proprii

*Capital social*

Acțiunile ordinare sunt clasificate drept capitaluri proprii.

Costurile suplimentare care pot fi atribuite direct emisiunii de noi acțiuni sau opțiuni sunt evidențiate în capitalurile proprii ca deduceri, net de impozit, din încasări.

*Dividende*

Dividendele sunt recunoscute ca obligații și sunt deduse din capitalurile proprii la sfârșitul perioadei de raportare doar dacă au fost declarate înainte de sau la sfârșitul perioadei de raportare. Dividendele sunt recunoscute atunci când au fost propuse înaintea sfârșitului perioadei de raportare, sau când au fost propuse sau declarate după sfârșitul perioadei de raportare, dar înainte de data la care situațiile financiare au fost avizate spre a fi emise.

Societatea nu a distribuit parțial dividende în cursul anului financiar.

3.15 **Împrumuturi**

Împrumuturile sunt recunoscute inițial la valoarea justă, net de costurile de tranzacționare înregistrate. Ulterior, împrumuturile sunt evidențiate la cost amortizat; orice diferență dintre sumele încasate (net de costurile de tranzacționare) și valoarea răscumpărării este recunoscută în profit sau pierdere pe durata împrumuturilor pe baza metodei dobânzii efective.

Împrumuturile sunt clasificate ca datorii curente, cu excepția situației în care Societatea are un drept necondiționat de a amâna achitarea datoriei pentru minimum 12 luni de la sfârșitul perioadei de raportare.

3.16 **Impozit pe profit curent și amânat**

Cheltuiala cu impozitul aferentă perioadei include impozitul curent și impozitul amânat și este recunoscută în profit sau pierdere, cu excepția cazului în care este recunoscut în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii pentru că se referă la tranzacții care sunt, la rândul lor, recunoscute în aceeași perioadă sau în altă perioadă, în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii.

Cheltuiala cu impozitul pe profit curent se calculează pe baza reglementărilor fiscale în vigoare la sfârșitul perioadei de raportare. Societatea evaluează periodic situațiile în care reglementările fiscale aplicabile sunt interpretabile și constituie provizioane/ajustări de depreciere, dacă este cazul, pentru valorile cu impact contabil/fiscal.

Impozitul pe profit amânat este recunoscut, pe baza metodei obligației bilanțiere, pentru diferențele temporare intervenite între bazele fiscale ale activelor și datoriilor și valorile contabile ale acestora din situațiile financiare. Totuși, impozitul pe profit amânat care rezultă în urma recunoașterii inițiale

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

a unui activ sau pasiv dintr-o tranzacție alta decât o combinație de întreprinderi, și care la momentul tranzacției nu afectează profitul contabil și nici cel impozabil nu este recunoscut. Impozitul pe profit amânat este determinat pe baza ratelor de impozitare (și reglementărilor legale) intrate în vigoare până la sfârșitul perioadei de raportare și care urmează să fie aplicate în perioada în care impozitul amânat de recuperat va fi valorificat sau impozitul amânat de plată va fi achitat.

Impozitul amânat de recuperat este recunoscut numai în măsura în care este probabil să se obțină în viitor un profit impozabil din care să fie deduse diferențele temporare.

3.14 **Datorii comerciale și alte datorii**

Furnizorii și alte datorii sunt recunoscute inițial la valoarea justă și evaluate ulterior la cost amortizat pe baza metodei dobânzii efective. Conturile de datorii comerciale și alte datorii se închid ca urmare a plății datoriilor, a compensării cu creanțe reciproce sau la prescrierea lor prin contul de profit și pierdere.

3.15 **Venituri înregistrate în avans**

Veniturile în avans sunt înregistrate pentru taxele de racordare aplicate clienților la racordarea acestora la rețeaua de transport a gazului, pentru obiectivele primite cu titlu gratuit și pentru fonduri nerambursabile încasate.

Fondurile nerambursabile încasate sunt asimilate subvențiilor guvernamentale.

Subvențiile guvernamentale sunt recunoscute la valoarea de piață atunci când există o asigurare rezonabilă că acestea vor fi primite și că vor fi îndeplinite condițiile aferente.

Pentru taxele de racordare aplicate clienților la racordarea acestora la rețeaua de transport a gazului, pentru obiectivele primite cu titlu gratuit, pentru fonduri nerambursabile Societatea a ales să înregistreze valoarea totală a activului și un venit în avans.

Legea 127/2014 intrată în vigoare din 5 octombrie 2014 menționează că în cazul încetării contractului de concesiune din orice motiv, sau la terminarea contractului, investiția efectuată de către operatorul sistemului național de transport se transferă către proprietarul sistemului național de transport sau către un alt concedent în schimbul plății unei compensații egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată stabilită de către ANRE. Societatea a recunoscut pentru investițiile efectuate până la data bilanțului o creanță actualizată aferentă valorii reglementate rămase neamortizate la sfârșitul acordului de concesiune ca o contraprestație și un activ necorporal la o valoare diminuată cu suma creanței actualizate.

3.16 **Beneficiile angajaților**

În cursul normal al activității, Societatea face plăți către Statul român în numele angajaților săi, pentru fondurile de sănătate, pensii și șomaj. Toți angajații Societății sunt membri ai planului de pensii al statului român, care este un plan fix de contribuții. Aceste costuri sunt recunoscute în contul de profit și pierdere odată cu recunoașterea cheltuielilor salariale.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

*Beneficii acordate la pensionare*

Conform contractului colectiv de muncă, Societatea trebuie să plătească angajaților la momentul pensionării o sumă compensatorie egală cu un anumit număr de salarii brute, în funcție de perioada lucrată în industria de gaz, condițiile de lucru, etc. Societatea a înregistrat un provizion pentru astfel de plăți (vezi Nota 21). Obligația recunoscută în bilanț reprezintă valoarea prezentă a obligației la data bilanțului. Obligația este calculată anual de către specialiști independenți utilizând Metoda

Factorului de Credit Proiectat. Valoarea prezentă este determinată prin actualizarea fluxurilor de numerar viitoare cu rata dobânzii obligațiunilor guvernamentale pe termen lung.

Costul serviciului curent este recunoscut în contul de profit și pierdere în cheltuiala cu angajații. Cheltuiala cu dobânda este inclusă în contul de profit și pierdere în cheltuieli financiare.

Câștigurile sau pierderile actuariale datorate modificărilor în ipotezele actuariale sunt recunoscute în situația rezultatului global în perioada pentru care este efectuat calculul actuarial.

*Asigurări sociale*

Societatea înregistrează cheltuieli legate de angajații săi, ca urmare a acordării unor beneficii legate de asigurări sociale. Aceste sume cuprind în principal costurile implicite ale angajării de muncitori și, ca urmare, sunt incluse în cheltuielile salariale.

*Participarea la profit și prime*

Societatea recunoaște o obligație și o cheltuială pentru prime și participare la profit, pe baza unei formule care ține cont de profitul atribuibil acționarilor Societății după anumite ajustări. Societatea recunoaște o obligație acolo unde este obligat prin contract sau unde există o practică trecută care a creat o obligație implicită.

3.17 Provizioane pentru **riscuri și cheltuieli**

Provizioanele pentru riscuri și cheltuieli sunt recunoscute în momentul în care Societatea are o obligație legală sau implicită ca urmare a unor evenimente din trecut, când pentru decontarea obligației este necesară o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice și pentru care poate fi făcută o estimare credibilă în ceea ce privește valoarea obligației. Acolo unde există o serie de obligații similare, probabilitatea ca o ieșire de resurse să fie necesară pentru decontare este stabilită în urma evaluării clasei de obligații ca întreg. Provizionul este recunoscut chiar dacă probabilitatea unei ieșiri de resurse legate de orice element inclus în orice clasă de obligații este redusă. Acolo unde

Societatea așteaptă realuarea la venituri a unui provizion, de exemplu printr-un contract de asigurări, rambursarea este recunoscută ca activ separat, dar numai atunci când rambursarea este teoretic sigură.

Provizioanele sunt evaluate la valoarea actualizată a cheltuielilor estimate ca fiind necesare pentru decontarea obligației, utilizând o rată pre-impozitare care să reflecte evaluările de piață curente ale valorii temporale a banilor și a riscurilor specifice obligației. Majorarea provizionului datorată trecerii timpului este recunoscută ca și cheltuială cu dobânda.

3.18 **Recunoașterea veniturilor**

Veniturile cuprind valoarea justă a sumelor încasate sau de încasat din vânzarea de servicii și/sau bunuri și în cursul activității normale a Societății. Veniturile sunt înregistrate net de taxa pe valoarea adăugată, reduceri și rabaturi și reduceri de preț.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Societatea recunoaște veniturile în momentul în care valoarea acestora poate fi estimată cu certitudine, când este probabil ca entitatea să încaseze beneficii economice viitoare și când se îndeplinesc anumite criterii pentru fiecare din activitățile Societății, așa cum se arată în cele ce urmează. Valoarea veniturilor nu se consideră estimabilă în mod credibil până când nu se soluționează toate contingențele aferente vânzării. Societatea își bazează estimările pe rezultate istorice, ținând seama de tipul clientului, tipul tranzacției și specificul fiecărui angajament.

a) *Venituri din servicii*

Veniturile din transportul intern al gazului sunt constituite din rezervarea capacității de transport și transportul prin SNT al cantităților determinate de gaze naturale, exprimate în unități de energie, pe perioada de valabilitate a unui contract de transport al gazelor naturale și sunt recunoscute în momentul livrării lor. Pe durata administrării contractelor de

transport, OTS emite și transmite UR, până la data de 15 a lunii următoare celei pentru care a prestat serviciul de transport: o factură aferentă serviciilor de transport prestate pentru luna precedentă, întocmită în baza alocărilor finale; o factură aferentă dezechilibrelor zilnice finale înregistrate în luna precedentă; și o factură aferentă contravalorii tarifului de depășire a capacității rezervate.

Veniturile din activitatea de transport internațional și asimilate sunt reprezentate de rezervarea capacității de transport pe conductele de transport internațional Isaccea 2,3 – Negru Vodă 2,3 și de sumele de încasat aferente perioadei de raportare conform Acordului de încetare a Contractului istoric dintre SNTGN Transgaz SA și GPE încheiat pentru transportul gazelor naturale prin conducta de tranzit T3 pe teritoriul României către țări. Conform Acordului de încetare a Contractului istoric dintre SNTGN Transgaz SA și GPE, plata sumelor rămase de achitat se va efectua eșalonat pe o perioadă de maxim trei ani iar veniturile încasate din transport sunt reglementate conform Ordin ANRE 41/2019 și respectiv Ordin ANRE 34/2014 în funcție de punctele în care se rezervă capacitate, diferența lunară fiind clasificată venituri asimilate.

În conformitate cu Codul rețelei, ziua gazieră de livrare este definită ca intervalul de timp care începe la ora 7:00, ora locală a României, din oricare zi, și se termină la ora 7:00, ora locală a României, din ziua următoare. Ziua gazieră este redusă la 23 de ore la trecerea la ora de vară și este majorată la 25 de ore la trecerea la ora de iarnă, astfel toate drepturile și obligațiile aferente potrivit contractelor privind transportul de gaze naturale sunt majorate sau reduse în mod corespunzător în respectivele zile gaziere.

b) *Veniturile din vânzarea de bunuri*

Veniturile din vânzarea de bunuri se înregistrează în momentul livrării bunurilor.

c) *Venituri din dobânzi*

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute proporțional, pe baza metodei dobânzii efective.

d) *Venituri din dividende*

Dividendele sunt recunoscute atunci când dreptul de a primi plata este recunoscut.

e) *Compensări mutuale și tranzacții tip barter*

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

O parte relativ redusă din vânzări și achiziții sunt compensate prin acorduri mutuale, barter sau non-numerar. Aceste tranzacții au loc în general sub forma anulării soldurilor, fie bilateral, fie printr-un lanț care implică mai multe societăți).

Vânzările și achizițiile care sunt prevăzute să fie compensate prin acorduri mutuale, barter sau non-numerar sunt recunoscute pe baza estimărilor conducerii referitoare la valoarea justă a acestora care trebuie primită sau cedată în cadrul compensărilor non-numerar. Valoarea justă este stabilită pe baza informațiilor disponibile pe piață.

Tranzacțiile non-numerar au fost excluse din situația fluxurilor de trezorerie, astfel încât activitățile de investiții, de finanțare, precum și totalitatea activităților operaționale reprezintă fluxuri de trezorerie actuale.

Nu au fost efectuate tranzacții barter în anul 2022 și anul 2021.

*f) Venituri din penalități*

Veniturile din penalități pentru plata cu întârziere sunt recunoscute atunci când sunt preconizate beneficii economice viitoare în favoarea Societății.

4. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR

Factori de risc financiar

Prin natura activităților efectuate, Societatea este expusă unor riscuri variate care includ: riscul de piață (inclusiv riscul monetar, riscul de rată a dobânzii privind valoarea justă, riscul de rată a dobânzii privind fluxul de trezorerie și riscul de preț), riscul de credit și riscul de lichiditate. Programul Societății privind managementul riscului se concentrează asupra imprevizibilității piețelor financiare și caută să minimalizeze potențialele efecte adverse asupra performanțelor financiare ale Societății. Societatea nu utilizează instrumente financiare derivate pentru a se proteja de anumite expuneri la risc.

(a) **Riscul de piață**

(i) Riscul valutar

Societatea este expusă riscului valutar prin expunerile la diferite devize, în special la EUR. Riscul valutar este asociat activelor (Nota 12) și obligațiilor recunoscute.

Societatea nu întreprinde acțiuni formale de minimalizare a riscului valutar aferent operațiunilor sale; Societatea nu aplică contabilitatea acoperirii împotriva riscului. Conducerea consideră că Societatea este acoperită în ce privește riscul valutar, având în vedere că încasările în devize (în special veniturile din transport internațional) sunt utilizate pentru stingerea obligațiilor exprimate în devize.



**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

4. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

Următorul tabel prezintă sensibilitatea profitului și pierderii, precum și a capitalurilor proprii, față de posibilele modificări rezonabile ale cursului de schimb aplicat la sfârșitul perioadei de raportare monedei funcționale a Societății, cu toate variabilele menținute constante:

31 decembrie 2022    31 decembrie 2021

*Impactul asupra profitului și pierderii și a capitalurilor proprii a:*

Aprecierii USD cu 10%	717.466	130.464
Deprecierii USD cu 10%	(717.466)	(130.464)
Aprecierii EUR cu 10%	(32.592.226)	(36.386.664)
Deprecierii EUR cu 10%	32.592.226	36.386.664

(ii) **Riscul de preț**

Societatea este expusă riscului prețului mărfurilor aferent gazului achiziționat pentru consumul propriu. Dacă prețul gazului ar fi fost cu 5% mai mare/mai mic, profitul net al perioadei ar fi fost mai mic/mai mare cu 6.204.117 lei (decembrie 2021: 3.040.424 lei).

(iii) **Riscul de rată a dobânzii privind fluxul de trezorerie și valoarea justă**

Societatea este expusă riscului ratei dobânzii prin depozitele la bănci și împrumuturile încheiate cu dobândă variabilă. Societatea nu a încheiat nici un fel de angajamente în vederea diminuării riscului. Pentru expunerea medie a perioadei, dacă ratele dobânzii ar fi fost cu 50 de puncte de bază mai mici/mari, cu toate celelalte variabile menținute constante, profitul aferent perioadei și capitalurile proprii ar fi fost cu 7.916.887 lei mai mare/mai mic (decembrie 2021: 6.981.227 lei mai mare/mai mic), ca efect net al modificării ratei dobânzii la împrumuturile cu dobândă variabilă, respectiv al ratei dobânzii la depozitele bancare.

(b) *Riscul de credit*

Riscul de credit este legat în special de numerar și echivalente de numerar și de creanțele comerciale. Societatea a elaborat o serie de politici prin aplicarea cărora se asigură că vânzările de produse și servicii se efectuează către clienți corespunzători. Valoarea contabilă a creanțelor, netă de ajustările pentru creanțe incerte, reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit. Riscul de credit al Societății este concentrat pe cei 5 clienți principali, care împreună reprezintă 50% din soldurile de creanțe comerciale la 31 decembrie 2022 (31 decembrie 2021: 45%). Deși colectarea creanțelor poate fi influențată de factori economici,

## NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

### 4. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

conducerea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere care să depășească ajustările deja create. La 31 decembrie 2022 societatea are la dispoziție garanții de bună plată de la clienți în valoarea de 346.445.075 lei.

Numerarul este plasat la instituții financiare, care sunt considerate ca fiind asociate unui risc minim de performanță.

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Fără rating	336.387	331.743
BB+	146.038.192	168.175.800
BBB-	147.205.763	1.250.380
BBB+	90.012.913	151.020.967
A+	135.448	136.085
AA	<u>319.570</u>	<u>112.021</u>
	<u>384.048.273</u>	<u>321.026.996</u>

Toate instituțiile financiare sunt prezentate la rating Fitch sau echivalent.

#### (c) *Riscul de lichiditate*

Managementul prudent al riscului de lichiditate implică menținerea de numerar suficient și disponibilitatea de fonduri printr-o valoare adecvată a facilităților de credit angajate.

Societatea previzionează fluxurile de trezorerie. Funcția financiară a Societății monitorizează continuu cerințele de lichidități ale Societății pentru a se asigura că există numerar suficient pentru a răspunde cerințelor operaționale, menținând în același timp un nivel suficient al facilităților de împrumut neutilizate (Nota 16) în orice moment, astfel încât Societatea să nu încalce limitele sau acordurile de împrumut (unde e cazul) pentru niciuna din facilitățile sale de împrumut. Aceste previziuni iau în calcul planurile Societății de finanțare a datoriei, respectarea acordurilor, respectarea obiectivelor interne referitoare la indicatorii din bilanțul contabil și, dacă e cazul, a reglementărilor externe sau a dispozițiilor legale.

Departamentul financiar al Societății investește numerarul suplimentar în conturi curente purtătoare de dobândă și în depozite la termen, alegând instrumente cu maturități adecvate sau lichiditate suficientă pentru a oferi cadrul adecvat, stabilit conform prevederilor menționate mai sus.

Tabelul următor prezintă obligațiile la 31 decembrie 2022 după maturitatea contractuală rămasă. Sumele prezentate în tabelul scadențelor reprezintă fluxuri de trezorerie contractuale neactualizate.



**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

4. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

Analiza maturității datoriilor financiare la 31 decembrie 2022 este următoarea:

	Suma <u>Totală</u>	<b>mai puțin</b> <u>de 1 an</u>	<u>1-5</u> <u>ani</u>	<u>peste 5 ani</u>
Împrumuturi	2.634.794.054	263.429.208	1.446.470.332	924.894.514
Datorii comerciale și alte datorii	<u>560.594.670</u>	<u>546.416.189</u>	<u>14.178.481</u>	-
	<u>3.195.388.724</u>	<u>809.845.397</u>	<u>1.460.648.813</u>	<u>924.894.514</u>

Analiza maturității datoriilor financiare la 31 decembrie 2021 este următoarea:

	Suma <u>totală</u>	<b>mai puțin</b> <u>de 1 an</u>	<u>1-5</u> <u>ani</u>	<u>peste 5 ani</u>
Împrumuturi	2.071.100.560	169.478.217	924.070.250	977.552.093
Datorii comerciale și alte datorii	<u>572.954.064</u>	<u>556.254.739</u>	<u>16.699.325</u>	-
	<u>2.644.054.624</u>	<u>725.732.956</u>	<u>940.769.575</u>	<u>977.552.093</u>

Datoriile comerciale și alte datorii includ datorii comerciale, furnizori de mijloace fixe, dividende de plată și alte datorii (vezi Nota 19) și nu sunt incluse: datoriile generate ca rezultat al dispozițiilor legale impuse de autorități, datoriile către salariați și veniturile înregistrate în avans.

Categoriile de instrumente financiare:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Active financiare		
Numerar și echivalente de numerar	199.548.510	155.425.430
Depozite bancare la termen	184.688.625	165.759.831
Credite și creanțe	2.420.601.205	2.268.837.728
Active financiare - participatii	215.700.939	321.154.407
Ajustări privind activele financiare-participatii	<u>(24.578.237)</u>	<u>(24.578.237)</u>
	<u>2.995.961.042</u>	<u>2.886.599.159</u>

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Datorii financiare		
Datorii evaluate la cost amortizat:		
<b>Împrumuturi</b>	2.003.481.321	1.843.906.821
Datorii evaluate la valoare justă:		
<b>Garanții financiare contracte</b>	44.668.511	50.028.771
<b>Datorii comerciale și alte datorii</b>	<u>501.747.678</u>	<u>506.225.968</u>
	<u>2.549.897.510</u>	<u>2.400.161.560</u>

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

4. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

În categoria credite și creanțe nu sunt incluse creanțele în relația cu salariații și cheltuielile înregistrate în avans.

Managementul riscului de capital

Obiectivele Societății legate de administrarea capitalului se referă la menținerea capacității Societății de a-și continua activitatea cu scopul de a furniza compensații acționarilor și beneficii celorlalte părți interesate și de a menține o structură optimă a capitalului astfel încât să reducă costurile de capital. Nu există cerințe de capital impuse din exterior.

La fel ca și celelalte companii din acest sector, Societatea monitorizează capitalul pe baza gradului de îndatorare. Acest coeficient este calculat ca datorie netă împărțită la capitalul total. Datoria netă este calculată ca împrumuturile totale (inclusiv „împrumuturile curente și pe termen lung”, după cum se arată în situația poziției financiare) mai puțin numerarul și echivalentul de numerar. Capitalul total este calculat drept „capitaluri proprii”, după cum se arată în situația poziției financiare plus datoria netă.

Gradul de îndatorare net la 31 decembrie 2022 și la 31 decembrie 2021 se reflectă în tabelul de mai jos:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
<b>Total împrumuturi</b>	2.003.481.321	1.843.906.821
<b>Mai puțin: numerar și echivalente de numerar (Nota 13)</b>	<u>(384.237.135)</u>	<u>(321.185.261)</u>
<b>Poziția netă de numerar</b>	<u>1.619.244.186</u>	<u>1.522.721.560</u>
Capitaluri proprii	4.082.745.760	3.889.027.037
<b>Grad de îndatorare</b>	0,40	0,39

Estimarea valorii juste

Valoarea justă a instrumentelor financiare care sunt tranzacționate pe o piață activă se bazează pe prețurile de piață cotate la sfârșitul perioadei de raportare. Valoarea justă a instrumentelor financiare care nu sunt tranzacționate pe o piață activă este stabilită prin intermediul tehnicilor de evaluare.

Se consideră că valoarea contabilă minus ajustarea pentru deprecierea creanțelor și datoriilor comerciale aproximează valorile juste ale acestora. Valoarea justă a obligațiilor financiare este estimată prin actualizarea fluxurilor de trezorerie contractuale viitoare utilizând rata curentă de piață a dobânzii disponibilă Societății pentru instrumente financiare similare.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

**5. ESTIMĂRI ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE ESENȚIALE ÎN APLICAREA POLITICILOR CONTABILE**

**Estimări și ipoteze contabile esențiale**

Societatea elaborează estimări și ipoteze cu privire la viitor. Estimările și ipotezele sunt evaluate permanent și se bazează pe experiența din trecut și pe alți factori, inclusiv predicții ale unor evenimente din viitor despre care se crede că sunt rezonabile în anumite circumstanțe.

Estimările contabile rezultate prin definiție vor egala rar rezultatele reale obținute. Estimările și ipotezele care prezintă un risc semnificativ de a cauza o ajustare importantă a valorii contabile a activelor și pasivelor în următorul exercițiu financiar sunt prezentate în continuare.

**5.1 Ipoteze pentru stabilirea valorii provizionului pentru beneficii după pensionare**

Acest provizion a fost calculat pe baza estimărilor privind salariul mediu, a numărului mediu de angajați și a numărului mediu de salarii de plată la momentul pensionării, precum și a schemei de plată a beneficiilor. Provizionul a fost adus la valoarea actualizată prin aplicarea unui factor de actualizare calculat pe baza ratei dobânzii fără risc (de ex. rata dobânzii la obligațiuni de stat).

Valoarea prezentă a obligațiilor la 31 decembrie 2022 este de 115.479.575 lei (la 31 decembrie 2021: 110.048.408 lei) (Nota 21).

Prezentarea valorii prezente pentru anul 2022 în funcție de următoarele variabile:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Rata inflație +1%	126.823.240	123.853.864
Rata inflație -1%	105.427.034	98.056.517
Randament investițional +10%	107.561.146	104.052.637
Randament investițional -10%	124.374.482	116.610.244

Analiza maturității plăților de beneficii:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Până la un an	5.282.194	4.592.018
Intre 1 și 2 ani	3.249.417	2.785.733
Intre 2 și 5 ani	12.661.427	10.993.273
Intre 5 și 10 ani	104.323.736	72.309.686

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

**5. ESTIMĂRI ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE ESENȚIALE ÎN APLICAREA POLITICILOR CONTABILE (CONTINUARE)**

5.2 Tratamentul contabil al acordului de concesiune

După cum se arată în Nota 8, în mai 2002, Societatea a încheiat un Acord de concesiune cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale („ANRM”), care îi dă Societății dreptul de utilizare a principalelor conducte din sistemul național de transport gaz pe o perioadă de 30 de ani. Înainte de încheierea acestui acord, conductele erau în administrarea Societății conform Legii Domeniului Public nr. 213/1998, Hotărârii de Guvern („HG”) nr. 491/1998 și HG nr. 334 din 2000 prin care se înființează Societatea. Conform clauzelor prezentului acord, Societatea primește majoritatea beneficiilor asociate activelor și este expusă majorității riscurilor. Prin urmare, Societatea a recunoscut aceste active în situația poziției financiare, împreună cu o rezervă corespunzătoare în capitalurile proprii.

Referitor la infrastructura deja existentă la data semnării Acordului de Concesiune, dat fiind că Societatea nu are obligații de plată la momentul terminării Acordului de Concesiune (ci doar obligații referitoare la întreținere și modernizare, investiții în noi conducte), managementul Societății a considerat că aceasta este, în substanță, o componentă de capitaluri proprii, definit ca interesul rezidual în activele Societății după deducerea tuturor datoriilor. În plus, datorită faptului că Societatea și predecesoarea sa, SNGN Romgaz SA, au fost controlate de Statul Român, publicarea Legii Patrimoniului Public (i.e. pierderea proprietății) și reorganizarea SNGN Romgaz SA în 5 societăți, pot fi considerate tranzacții cu acționarul, în capacitatea sa de acționar, ceea ce susține recunoașterea tranzacțiilor în capitaluri proprii. Începând cu anul 2010, Societatea a aplicat IFRIC12 (Nota 3.5).

5.3 **Tratamentul contabil al redevențelor de plată pentru utilizarea sistemului național de transport al gazelor**

După cum se arată în Nota 8, Societatea achită redevențe, calculate ca procentaj din veniturile brute realizate din operarea conductelor din sistemul național de transport gaz. Aceste costuri au fost recunoscute drept cheltuieli, mai degrabă decât ca deducere din venituri, deoarece ele nu sunt de natura taxelor colectate de la clienți și transmise statului având în vedere natura activității și mediul de reglementare:

- veniturile Societății se bazează pe tarifele aprobate de un alt reglementator decât cel care stabilește nivelul redevențelor;
- cheltuiala cu redevențele este un element luat în considerare la calcularea tarifului de transport.

Începând cu 1 ianuarie 2020, conform Ordinului ANRE nr.1/2020, Societatea are obligația de a plăti anual ANRE un tarif pentru desfășurarea activităților din sectorul gazelor naturale pe bază de licență în cuantum de 0,062 lei MWh aplicat asupra cantității de gaze naturale transportate.

## NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

### 5. ESTIMĂRI ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE ESENȚIALE ÎN APLICAREA POLITICILOR CONTABILE (CONTINUARE)

#### 5.4 Creanțe pe termen lung

Legea 127/2014 intrată în vigoare din 5 octombrie 2014 menționează că în cazul încetării contractului de concesiune din orice motiv, sau la terminarea contractului, investiția efectuată de către operatorul sistemului național de transport se transferă către proprietarul sistemului național de transport sau către un alt concedent în schimbul plății unei compensații egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată stabilită de către ANRE.

Societatea consideră că modificarea legislativă reprezintă o compensație pentru valoarea investițiilor efectuate pe care Societatea nu le va recupera prin tarif, implicit valoarea activului necorporal nerecuperată prin tarif, recunoscut pentru dreptul de a taxa utilizatorii.

Începând cu 01.01.2018 a devenit aplicabil în România IFRS 15 “Venituri din contractele cu clienții”. Acest standard înlocuiește o serie de standarde mai vechi (cum ar fi IAS 11, IAS 18) și modifică IFRIC 12 aducând interpretări noi noțiunii de contract. Drept urmare Societatea, aplică modelul bifurcat, înregistrând creanța actualizată aferentă valorii reglementate rămase neamortizate la sfârșitul acordului de concesiune ca un activ financiar, activul necorporal urmând a fi prezentat în situațiile financiare prin metoda reziduală, rezultată prin diminuarea valorii lucrărilor de construcții, realizate la valoarea justă, cu suma creanței pe termen lung (compensației) actualizate la data punerii în funcțiune a investiției.

Valoarea prezentă a fost determinată pe perioada rămasă a contractului de concesiune (anul 2032), deoarece se estimează că acesta nu va fi terminat înainte de termen (a se vedea Nota 3.9 (a)).

În anul 2019 a intrat în vigoare Ordinul ANRE nr. 41/2019 care prevede ajustarea valorii reglementate a activelor cu rata inflației. Societatea înregistrează valoarea actualizată a fluxurilor de trezorerie contractuale recalulate ca urmare a ajustării valorii activelor reglementate cu inflația și recunoaște un câștig sau pierdere din modificare în contul de profit sau pierdere.

Începând cu anul 2021 Societatea a schimbat modul de estimare privind rata de actualizare pentru calculul valorii prezente, utilizând în locul ratei Bloomberg rata de referință BNR pentru titluri de stat (fixing) considerând că această rată reflectă cu fidelitate crescută contextul intern în care se derulează tranzacțiile; prin utilizarea unei rate stabilite pentru o perioadă de 10 ani nu este necesară o analiză de sensibilitate asociată acestui calcul.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

**6. INFORMAȚII PE SEGMENTE**

Segmentele de raportare sunt stabilite în funcție de natura activităților pe care Societatea le desfășoară: activitate reglementată, activitate nereglementată și alte activități. În calitate de operator de transport și de sistem, Societatea raportează anual Autorității Naționale de Reglementare activitatea desfășurată pe cele patru segmente de raportare.

Informațiile pe segmente furnizate consiliului de administrație care ia deciziile strategice pentru segmentele raportabile, aferente perioadei încheiate la 31 decembrie 2022 sunt:

	Transport intern de gaz	Transport internațional de gaz	Echilibrare	Nealocat	Total
Venituri din activitatea de transport intern	1.351.930.670	-	-	-	1.351.930.670
Venituri din activitatea de transport internațional și asimilate	-	73.926.517	-	-	73.926.517
Alte venituri	64.311.465	-	-	85.017.483	149.328.948
Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform IFRIC12	1.416.242.135	73.926.517	-	85.017.483	1.575.186.135
Amortizare	(392.636.059)	(29.334.202)	-	(1.679.410)	(423.649.671)
Cheltuieli de exploatare altele decât amortizarea	(892.220.675)	(24.216.023)	-	(75.467.469)	(991.904.167)
Profit din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform IFRIC12	131.385.401	20.376.292	-	7.870.604	159.632.297
Venituri din activitatea de echilibrare	-	-	1.005.543.977	-	1.005.543.977
Cheltuieli cu activitatea de echilibrare	-	-	(1.005.543.977)	-	(1.005.543.977)
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	-	-	-	299.868.442	299.868.442
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	-	-	-	(299.868.442)	(299.868.442)
Profit din exploatare	131.385.401	20.376.292	-	7.870.604	159.632.297
Câștig financiar net	-	-	-	-	277.841.224
Profit înainte de impozitare	-	-	-	-	437.473.521
Impozit pe profit	-	-	-	-	(71.718.653)
Profit net	-	-	-	-	365.754.868
Active pe segmente	6.560.071.640	175.201.017	646.355.866	624.788.994	8.006.417.517
Datorii pe segmente	3.426.729.582	558.370	492.686.382	3.697.423	3.923.671.757
Cheltuieli de capital – creșteri ale activelor în curs de execuție	335.905.595	812.328	-	82.421	336.800.344
Cheltuieli nemonetare altele decât amortizarea	48.601.989	22.035.187	9.544.329	497.538	80.679.043

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

6. **INFORMAȚII PE SEGMENTE (CONTINUARE)**

Activele prezentate pentru cele două segmente operaționale principale cuprind în principal imobilizări corporale și necorporale, stocuri și creanțe și exclud în principal numerarul și conturile la bănci. Activele prezentate pentru segmentul echilibrare cuprind în principal stocuri de gaze naturale achiziționate în scopul echilibrării SNT și creanțe comerciale din activitatea de echilibrare.

*Activele nealocate includ:*

Imobilizări corporale și necorporale	32.149.041
Dreptul de utilizare a activelor luate în leasing	16.934.813
Imobilizări financiare	191.122.702
Numerar	384.237.135
Alte active	<u>345.303</u>
	624.788.994

*Datoriile nealocate includ:*

Dividende de plată	1.627.487
Impozit amânat	1.206.204
Alte datorii	<u>863.732</u>
	3.697.423

Datoriile prezentate pentru cele două segmente operaționale principale constau în datorii din exploatare și împrumuturile contractate de Societate pentru achiziționarea activelor destinate segmentelor respective. Datoriile prezentate pentru segmentul echilibrare cuprind în principal datorii comerciale din activitatea de echilibrare și împrumutul contractat pentru finanțarea activității de echilibrare.

Cheltuielile nemonetare, altele decât amortizarea, constau în cheltuiala cu deprecierea creanțelor și cheltuiala cu deprecierea stocurilor, provizioane pentru riscuri.

Serviciile de transport sunt efectuate pentru mai mulți clienți interni și externi.

	<u>Clienți interni</u>	<u>Clienți externi</u>	<u>Total</u>
Venituri din activitatea de transport intern	1.146.821.286	205.109.384	1.351.930.670
Venituri din activitatea de transport internațional și asimilate	-	73.926.517	73.926.517
Alte venituri	<u>149.327.077</u>	<u>1.871</u>	<u>149.328.948</u>
	1.296.148.363	279.037.772	1.575.186.135

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

6. **INFORMAȚII PE SEGMENTE (CONTINUARE)**

<b><i>Clienții interni cu peste 10% din total venituri</i></b> <i>includ:</i>	<u>Procent din total venit</u>
OMV PETROM SA	12%
ENGIE ROMANIA S.A.	11%
SNGN ROMGAZ SA	10%

Toate activele Societății se află în România. Toate activitățile Societății se desfășoară în România.

Societatea are creanțe comerciale externe în sumă de 30.908.640 lei (31 decembrie 2021: 20.783.737 lei).

Segmentul *transport intern de gaz* cuprinde informațiile aferente activității de transport intern al gazelor naturale care este reglementată de către Autoritatea Națională de Reglementare, precum și veniturile din exploatare și financiare aferente creanței pentru valoarea reglementată rămasă neamortizată a bazei de active reglementate la sfârșitul Acordului de Concesiune; segmentul *transport internațional de gaz* cuprinde informațiile aferente activității desfășurate prin conducte de transport fără transbordare pe teritoriul României și asimilate; segmentul *echilibrare* cuprinde cheltuielile și veniturile aferente activității de echilibrare a sistemului național de transport, activitate desfășurată începând cu 1 decembrie 2015, neutră din punct de vedere financiar, orice profit sau pierdere din această activitate urmând a fi distribuită clienților pentru care sunt prestate servicii de transport intern; segmentul *nealocat* cuprinde activități cu o pondere scăzută în veniturile societății cum sunt: vânzări de active, chirii, redevențe.



**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

**6. INFORMAȚII PE SEGMENTE (CONTINUARE)**

Informațiile pe segmente furnizate consiliului de administrație care ia deciziile strategice pentru segmentele raportabile, aferente exercițiului încheiat la 31 decembrie 2021 sunt:

	Transport intern de gaz	Transport internațional de gaz	Echilibrare	Nealocat	Total
Venituri din activitatea de transport intern	1.164.418.613	-	-	-	1.164.418.613
Venituri din activitatea de transport internațional	-	72.037.147	-	-	72.037.147
Alte venituri	<u>64.537.492</u>	-	-	<u>63.517.990</u>	<u>128.055.482</u>
<b>Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții</b>					
conform IFRIC12	<u>1.228.956.105</u>	<u>72.037.147</u>	-	<u>63.517.990</u>	<u>1.364.511.242</u>
Amortizare	(317.241.421)	(32.197.050)	-	(1.615.783)	(351.054.254)
Cheltuieli de exploatare altele decât amortizarea	<u>(803.300.547)</u>	<u>(14.099.924)</u>	-	<u>(61.663.551)</u>	<u>(879.064.022)</u>
<b>Profit din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții</b>					
conform IFRIC12	108.414.137	25.740.173	-	238.656	134.392.966
Venituri din activitatea de echilibrare	-	-	442.199.967	-	442.199.967
Cheltuieli cu gazele de echilibrare	-	-	(442.199.967)	-	(442.199.967)
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	-	-	-	704.026.548	704.026.548
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	-	-	-	(704.026.548)	(704.026.548)
Profit din exploatare	<u>108.414.137</u>	<u>25.740.173</u>	-	<u>238.656</u>	<u>134.392.966</u>
<b>Câștig financiar net</b>	-	-	-	-	104.875.361
<b>Profit înainte de impozitare</b>	-	-	-	-	239.268.327
Impozit pe profit	-	-	-	-	<u>(52.326.855)</u>
Profit net	-	-	-	-	186.941.472
Active pe segmente	6.355.911.803	201.129.595	494.208.099	671.840.992	7.723.090.489
Datorii pe segmente	3.523.771.217	566.587	306.561.727	3.163.921	3.834.063.452
Cheltuieli de capital – creșteri ale activelor în curs de execuție	794.706.329	318.145	-	117.891	795.142.365
Cheltuieli nemonetare altele decât amortizarea	28.228.266	1.896	56.173.700	46.486	84.450.348

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

6. **INFORMAȚII PE SEGMENTE (CONTINUARE)**

Activele prezentate pentru cele două segmente operaționale principale cuprind în principal imobilizări corporale și necorporale, stocuri și creanțe și exclud în principal numerarul și conturile la bănci. Activele prezentate pentru segmentul echilibrare cuprind în principal stocuri de gaze naturale achiziționate în scopul echilibrării SNT și creanțe comerciale din activitatea de echilibrare.

*Activele nealocate includ:*

<b>Imobilizări corporale și necorporale</b>	32.602.593
Dreptul de utilizare a activelor luate în leasing	19.617.136
<b>Imobilizări financiare</b>	296.576.170
Numerar	321.185.261
Alte active	416.872
<b>Impozit amânat</b>	<u>1.442.960</u>
	671.840.992

*Datoriile nealocate includ:*

<b>Dividende de plată</b>	2.227.637
Alte datorii	<u>936.284</u>
	3.163.921

Datoriile prezentate pentru cele două segmente operaționale principale constau în datorii din exploatare și împrumuturile contractate de Societate pentru achiziționarea activelor destinate segmentelor respective. Datoriile prezentate pentru segmentul echilibrare cuprind în principal datorii comerciale din activitatea de echilibrare.

Cheltuielile nemonetare, altele decât amortizarea, constau în cheltuiala cu deprecierea creanțelor și cheltuiala cu deprecierea stocurilor, alte provizioane pentru riscuri.

Serviciile de transport internațional sunt efectuate pentru mai mulți clienți externi, în timp ce activitatea de transport intern este efectuat pentru mai mulți clienți interni.

	<b><u>Clienți interni</u></b>	<b><u>Clienți externi</u></b>	<b><u>Total</u></b>
Venituri din activitatea de transport intern	1.092.860.930	71.557.683	1.164.418.613
Venituri din activitatea de transport internațional	-	72.037.147	72.037.147
Alte venituri	<u>126.615.605</u>	<u>1.439.877</u>	<u>128.055.482</u>
	1.219.476.535	145.034.707	1.364.511.242

***Clienții interni cu peste 10% din total venituri includ:***

Procent din total venit

ENGIE ROMANIA S.A.	16%
OMV PETROM S.A.	12%
SNGN ROMGAZ S.A.	12%
E.ON ENERGIE ROMANIA SA	10%

Toate activele Societății se află în România. Toate activitățile Societății se desfășoară în România.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

**7. IMOBILIZĂRI CORPORALE**

	<b><u>Terenuri și clădiri</u></b>	Active din sistemul de <u>transport</u>	Alte mijloace <u>fixe</u>	<b><u>Active în curs</u></b>	<u>Total</u>
La 31 decembrie 2021					
Cost la 1 ianuarie 2021	283.683.016	961.742.372	306.625.921	10.720.302	1.562.771.611
Amortizare cumulată	(166.527.564)	(698.136.920)	(246.733.074)	-	(1.111.397.558)
Ajustări pentru depreciere	-	-	-	(1.656.182)	(1.656.182)
<b>Valoare contabilă netă inițială</b>	<b><u>117.155.452</u></b>	<b><u>263.605.452</u></b>	<b><u>59.892.847</u></b>	<b><u>9.064.120</u></b>	<b><u>449.717.871</u></b>
Intrări	-	-	-	64.749.729	64.749.729
Reclasificări	671.248	-	12.270	-	683.518
Transferuri	7.048.509	11.899.327	40.924.800	(59.872.636)	-
Ieșiri (valoare netă)	(1.539)	(19.490)	(91.093)	-	(112.122)
Cheltuiala cu amortizarea	<u>(6.286.766)</u>	<u>(31.478.796)</u>	<u>(23.214.814)</u>	-	<u>(60.980.376)</u>
<b>Valoare contabilă netă finală</b>	<b>118.586.904</b>	<b>244.006.493</b>	<b>77.524.010</b>	<b>13.941.213</b>	<b>454.058.620</b>
Cost	292.759.786	972.044.444	336.535.669	15.597.395	1.616.937.294
Amortizare cumulată	(174.172.882)	(728.037.951)	(259.011.659)	-	(1.161.222.492)
Ajustări pentru depreciere	-	-	-	(1.656.182)	(1.656.182)
<b>Valoare contabilă netă finală</b>	<b>118.586.904</b>	<b>244.006.493</b>	<b>77.524.010</b>	<b>13.941.213</b>	<b>454.058.620</b>
La 31 decembrie 2022					
<b>Valoare contabilă netă inițială</b>	<b>118.586.904</b>	<b>244.006.493</b>	<b>77.524.010</b>	<b>13.941.213</b>	<b>454.058.620</b>
Intrări	-	-	-	29.246.843	29.246.843
Reclasificare	(4.155.654)	4.092.161	(37.456)	-	(100.949)
Transferuri	7.269.245	8.843.457	16.286.606	(32.399.308)	-
Ieșiri (valoare netă)	(6.170)	-	(21.443)	-	(27.613)
Cheltuiala cu amortizarea	(5.781.472)	(32.625.704)	(26.637.821)	-	(65.044.997)
<b>Valoare contabilă netă finală</b>	<b><u>115.912.853</u></b>	<b><u>224.316.407</u></b>	<b><u>67.113.896</u></b>	<b><u>10.788.748</u></b>	<b><u>418.131.904</u></b>
Cost	295.234.035	984.844.069	347.853.482	12.444.930	1.640.376.516
Amortizare cumulată	(179.321.182)	(760.527.662)	(280.739.586)	-	(1.220.588.430)
Ajustări pentru depreciere	-	-	-	(1.656.182)	(1.656.182)
<b>Valoare contabilă netă finală</b>	<b><u>115.912.853</u></b>	<b><u>224.316.407</u></b>	<b><u>67.113.896</u></b>	<b><u>10.788.748</u></b>	<b><u>418.131.904</u></b>

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

7. **IMOBILIZĂRI CORPORALE (CONTINUARE)**

Valoarea contabilă brută a activelor amortizate integral, utilizate în continuare, este de 362.285.428 lei (31 decembrie 2021: 327.452.026 lei).

La 31 decembrie 2022 nu sunt înregistrate avansuri acordate pentru achiziția de imobilizări corporale.

Cu privire la activele dezvoltate de Societate care sunt complementare prestării serviciilor conform acordului de concesiune, **statul are opțiunea de achiziție a acestor active la sfârșitul acordului de concesiune. Societatea nu are obligația de a păstra aceste active până la sfârșitul acordului de concesiune și îi este permis să le vândă. Aceste active nu se încadrează în domeniul de activitate al IFRIC 12.** Toate celelalte active aferente desfășurării activității de transport intern și care fac parte din sistemul național de transport al gazelor, inclusiv îmbunătățirile făcute ulterior semnării acordului de concesiune și care trebuie predate către ANRM la sfârșitul acordului de concesiune se încadrează în domeniul de activitate al IFRIC 12.

Societatea nu amortizează imobilizările corporale aprobate la casare și nu deține mijloace fixe gajate.

8. **ACORDUL DE CONCESIUNE A SERVICIILOR**

În mai 2002, Societatea a încheiat un acord de concesiune a serviciilor („ACS”) cu ANRM, care îi dă Societății dreptul să opereze conductele principale (conductele magistrale) ale sistemului național de transport gaz pe o perioadă de 30 de ani. Înainte de încheierea acestui acord, conductele erau în administrarea Societății conform Legii Domeniului Public nr. 213/1998, HG nr. 491/1998 și HG nr. 334 din 2000 prin care se înființează Societatea. Toate modernizările sau îmbunătățirile efectuate de Societate la sistem sunt considerate parte a sistemului și devin proprietatea ANRM la sfârșitul duratei lor de viață utilă. Societatea nu poate vinde sau ceda nici un activ care face parte din sistemul național de transport; ieșirile se pot face numai cu aprobarea Statului.

La expirarea acordului, activele aparținând domeniului public existente la momentul semnării acordului și toate investițiile realizate în sistem vor reveni Statului. Societatea deține și va dezvolta alte active care nu fac parte direct din sistemul național de transport gaz, ci reprezintă active complementare pentru operațiunile de transport de gaz. ANRM are opțiunea de a cumpăra aceste active la finalul acordului de concesiune la valoarea justă.

Termenii principali ai Acordului de concesiune sunt următorii:

- Societatea are dreptul de a opera direct activele care fac obiectul Acordului de concesiune și de a aplica și colecta tarife de transport intern și internațional de la clienți în schimbul serviciilor furnizate; Societatea este singura entitate autorizată să opereze conductele sistemului național de transport gaz, nefiind permise nici un fel de sub-concesionări;
- Orice modificare a tarifelor trebuie propusă de Societate și apoi aprobată de ANRE;
- Societatea este scutită de la plata taxelor de import pentru activele achiziționate în scopul operării, îmbunătățirii sau dezvoltării sistemului;

## NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(**exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul**)

---

### 8. ACORDUL DE CONCESIUNE A SERVICIILOR (CONTINUARE)

- anual, **Societatea trebuie să publice capacitatea disponibilă a sistemului pentru anul următor, până la 30 octombrie;**
- anual, **trebuie să se răspundă comenzilor clienților până la 30 noiembrie, iar ANRM trebuie informată în legătură cu toate comenzile refuzate decise de conducerea Societății;**
- **Societatea trebuie să mențină un nivel specific de funcționare (garantat printr-un program minim obligatoriu de investiții);**
- **redevențele sunt plătite ca procentaj (până la 30 septembrie 2007: 5%, în perioada octombrie 2007 – 11 noiembrie 2020: 10%, începând cu 12 noiembrie 2020: 0,4%) din venitul brut din operarea sistemului național de transport (transport intern și internațional);**
- toate cheltuielile de exploatare pentru operarea sistemului sunt suportate de Societate;
- Societatea poate anula acordul **prin notificarea ANRM cu 12 luni înainte;**
- ANRM poate anula acordul printr-o **notificare cu 6 luni înainte, dacă Societatea nu respectă clauzele contractuale; aceasta are și opțiunea de a anula acordul cu o notificare de 30 de zile din motive de „interes național”;** în acest caz, Societatea va primi compensații egale cu profitul mediu net al ultimilor 5 ani înmulțit cu durata rămasă a acordului.

Acordul de concesiune nu include o clauză de prelungire automată.

Nu s-au făcut modificări ale termenilor Acordului de concesiune după luna iunie 2003, cu excepția aprobării planurilor minimale de investiții.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

9. **IMOBILIZĂRI NECORPORALE**

	Active aferente <u>ACS</u>	Programe informatice	<b>Imobilizări necorporale <u>în curs</u></b>	<u>Total</u>
La 31 decembrie 2021				
Cost la 1 ianuarie 2021	8.171.222.202	58.488.655	1.062.450.559	9.292.161.416
<b>Amortizare cumulată</b>	(4.337.236.324)	(55.092.001)	-	(4.392.328.325)
Ajustare pentru depreciere	-	-	(9.142.777)	(9.142.777)
Creanta Acord de concesiune	(1.159.196.071)	-	-	(1.159.196.071)
Amortizare active creanță AC	<u>200.168.159</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>200.168.159</u>
<b>Valoare contabilă netă</b>	2.874.957.966	3.396.654	1.053.307.782	3.931.662.402
<b>Intrări</b>	-	-	652.514.874	652.514.874
Reclasificari	(683.518)	-	-	(683.518)
Transferuri	1.300.435.881	16.314.633	(1.316.750.514)	-
Iesiri	(13.356)	-	-	(13.356)
Amortizare	(375.359.164)	(1.886.335)	-	(377.245.499)
Creanta Acord de concesiune	(298.769.079)	-	-	(298.769.079)
Amortizare active creanță AC	<u>89.562.670</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>89.562.670</u>
<b>Valoare contabilă netă finală</b>	3.590.131.400	17.824.952	389.072.142	3.997.028.494
Cost	9.470.896.188	74.238.546	398.214.919	9.943.349.653
<b>Amortizare cumulată</b>	(4.712.530.466)	(56.413.594)	-	(4.768.944.060)
Ajustare pentru depreciere	-	-	(9.142.777)	(9.142.777)
Creanta Acord de concesiune	(1.457.965.151)	-	-	(1.457.965.151)
Amortizare active creanță AC	<u>289.730.829</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>289.730.829</u>
<b>Valoare contabilă netă</b>	3.590.131.400	17.824.952	389.072.142	3.997.028.494
La 31 decembrie 2022				
<b>Valoare contabilă netă inițială</b>	3.590.131.400	17.824.952	389.072.142	3.997.028.494
<b>Intrări</b>	-	3.345.386	280.342.343	283.687.729
Reclasificari	100.948	-	-	100.948
Transferuri	138.653.823	3.907.201	(142.561.024)	-
Iesiri	-	-	-	-
Amortizare	(459.406.384)	(5.342.719)	-	(464.749.103)
Creanta Acord de concesiune	(16.426.221)	-	-	(16.426.221)
Amortizare active creanță AC	<u>109.935.585</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>109.935.585</u>
<b>Valoare contabilă netă finală</b>	3.362.989.151	19.734.820	526.853.461	3.909.577.432
Cost	9.609.650.958	81.484.939	535.996.238	10.227.132.135
<b>Amortizare cumulată</b>	(5.171.936.850)	(61.750.119)	-	(5.233.686.969)
Ajustare pentru depreciere	-	-	(9.142.777)	(9.142.777)
Creanta Acord de concesiune	(1.474.391.371)	-	-	(1.474.391.371)
Amortizare active creanță AC	<u>399.666.414</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>399.666.414</u>
<b>Valoare contabilă netă finală</b>	3.362.989.151	19.734.820	526.853.461	3.909.577.432

## NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

### 9. IMOBILIZĂRI NECORPORALE (CONTINUARE)

Cantitatea minimă de gaze naturale din SNT necesară asigurării presiunilor și debitelor la consumatorii finali în condiții contractuale (zestrea SNT) este recunoscută în valoarea dreptului de utilizare, ca activ necorporal. La 31 decembrie 2022 valoarea line pack este de 837.142 MWh și are o valoare de 84.633.624 lei, din care zestrea SNT este de 692.629 MWh și are o valoare de 55.557.837 lei. La 31 decembrie 2021 valoarea line pack este de 696.964 MWh și are o valoare de 57.240.411 lei, din care zestrea SNT este de 574.965 MWh și are o valoare de 45.012.893 lei.

La data de 31 decembrie 2022 Societatea a capitalizat cheltuieli cu amortizarea de 94.282 lei și cheltuieli cu dobânda în valoare de 20.128.777 lei (în anul 2021 a capitalizat cheltuieli cu amortizarea de 1.426.001 lei și cheltuieli cu dobânda în valoare de 15.529.046 lei).

La data de 31 decembrie 2022, avansurile acordate pentru achiziția de lucrări de dezvoltare a sistemului național de transport în valoare de 6.689.361 lei sunt prezentate la immobilizări necorporale în curs (27.533.952 lei la 31 decembrie 2021).

Durata de viață rămasă a immobilizărilor necorporale este prezentată la Nota 3.5 și Nota 3.8.

La data de 31 decembrie 2022 Societatea a capitalizat valoarea de 3.345.386 lei, reprezentând costuri suplimentare cu achiziția de gaze naturale, realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 decembrie 2022, în vederea acoperirii cosumului propriu tehnologic față de costurile incluse în tarifele reglementate, conform prevederilor Ordinului Ministerului Finanțelor nr. 3900/19 octombrie 2022, a Ordinului Președintelui ANRE nr.128/12 octombrie 2022 și a precizărilor ANRE potrivit cărora gazele naturale prevăzute la art. 11 lit. r din Ordinul ANRE nr. 41/2019 nu reprezintă gaze naturale destinate acoperirii consumului tehnologic al SNT și prin urmare costurile suplimentare cu achiziția lor nu pot fi capitalizate.

#### Drepturi de utilizare a activelor luate în leasing (IFRS 16)

De la 1 ianuarie 2019 societatea aplică IFRS 16 pentru contractele de închiriere care îndeplinesc criteriile de recunoaștere și a recunoscut ca activ necorporal un drept de utilizare aferent contractelor de închiriere:

	<b>Active luate în leasing conform IFRS16</b>
Cost la 1 ianuarie 2022	30.660.861
Amortizare cumulată	(11.043.725)
Valoare contabilă netă	<u>19.617.136</u>
Intrări	1.517.869
Ieșiri	(560.701)
Amortizare	(3.639.491)
Valoare contabilă netă finală la 31 decembrie 2022	<u>16.934.813</u>

Detalierea informațiilor privind IFRS 16 la 31 decembrie 2022:

	31 decembrie 2022	Din care aferente grupei - <b>Convenții forestiere</b>
Valoare drept utilizare (DU)	31.618.029	15.944.147
Amortizare aferentă DU	14.683.216	4.055.249
Dobândă aferentă DU	732.980	474.687
Datoria privind DU	17.929.828	12.577.841
Din care:		
Termen scurt	3.751.347	1.152.956
Termen lung	14.178.481	11.424.885



**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

9. **IMOBILIZĂRI NECORPORALE (CONTINUARE)**

	<b>Active luate în leasing</b> <u>conform IFRS16</u>
Cost la 1 ianuarie 2021	26.397.047
Amortizare cumulată	(7.204.978)
Valoare contabilă netă	<u>19.192.069</u>
<b>Intrări</b>	4.439.371
<b>Ieșiri</b>	(175.556)
Amortizare	(3.838.748)
<b>Valoare contabilă netă finală la 31 decembrie 2021</b>	<u>19.617.136</u>

Detalierea informațiilor privind IFRS 16 la 31 decembrie 2021:

	31 decembrie 2021	Din care aferente grupeii - <b>Convenții</b> forestiere
Valoare drept utilizare (DU)	30.660.861	14.997.449
<b>Amortizare aferentă DU</b>	11.043.725	2.804.014
<b>Dobândă aferentă DU</b>	777.546	453.814
Datoria privind DU	20.470.837	12.722.651
Din care		
Termen scurt	3.771.512	1.037.891
Termen lung	16.699.325	11.684.760

Datoria conform IFRS 16 este prezentată în bilanț la Datorii comerciale pe termen lung și scurt.

Societatea recunoaște o clasă de active suport cu valoare cumulată mai mare de 5000 USD – **convenții** forestiere.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

10. IMOBILIZARI FINANCIARE

Activele financiare constau în participații necotate în următoarele societăți:

<u>Societatea</u>	<u>Activitate</u>	Procent <b>deținut</b> <u>2022</u>	Procent <b>deținut</b> <u>2021</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2022</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2021</u>
Resial SA	Producție	68,16	68,16	18.116.501	18.116.501
Mebis SA	Producție	17,47	17,47	6.461.736	6.461.736
	distribuție și furnizare gaz				
Eurotransgaz	Transport gaz	100	100	191.122.702	296.576.170
Minus <b>ajustări</b> pentru deprecierea <b>investițiilor</b> în: Resial SA, Mebis SA				(24.578.237)	(24.578.237)
				<u>191.122.702</u>	<u>296.576.170</u>

*Participația în Resial SA*

Acțiunile deținute la Resial SA au fost obținute în decembrie 2003 ca urmare a unei proceduri de recuperare a creanțelor datorate de un client. Resial SA a intrat în procedură de lichidare în 2006; procedura este desfășurată de un executor judecătoresc numit de instanța de judecată și este în afara controlului Societății, motiv pentru care participația nu este consolidată și este înregistrată la cost mai puțin ajustarea pentru depreciere constituit la 100% din cost. Împrumutul acordat la Resial SA este de asemenea ajustat în întregime. Conducerea nu se așteaptă ca Societatea să recupereze vreă sumă din această participație și Societatea nu garantează niciun fel de obligații reziduale pentru Resial SA.

*Participația în Mebis SA*

Acțiunile deținute la Mebis SA au fost obținute în februarie 2004 ca urmare a unei proceduri de recuperare a creanțelor datorate de un client. Mebis SA este în procedură de lichidare, motiv pentru care participația în Mebis SA a fost ajustată în întregime. Societatea nu are nici un fel de obligații față de Mebis SA.

*Participația în Societatea cu Răspundere Limitată „Eurotransgaz” SRL*

Prin HAGEA nr. 10 din data de 12.12.2017 s-a aprobat înființarea, pe teritoriul Republicii Moldova, a societății EUROTRANSGAZ SRL în vederea participării cu succes la procedura de privatizare a Întreprinderii de Stat Vestmoldtransgaz.

În anul 2018 Transgaz a participat la majorarea capitalului social al EUROTRANSGAZ cu suma de 9.735.000 eur în vederea funcționării și asigurării surselor financiare necesare achiziției Întreprinderii de Stat Vestmoldtransgaz.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

10. IMOBILIZARI FINANCIARE (CONTINUARE)

În anul 2019 Transgaz a participat la majorarea capitalului social al EUROTRANSGAZ cu suma de 31.467.089 euro și 83.471.503 lei moldovenești în vederea funcționării și asigurării surselor financiare necesare derulării programului de investiții al Întreprinderii de Stat Vestmoldtransgaz.

În anul 2020 Transgaz a participat la majorarea capitalului social al EUROTRANSGAZ cu suma de 14.236.983 euro în vederea funcționării și asigurării surselor financiare necesare derulării programului de investiții al Întreprinderii de Stat Vestmoldtransgaz.

În anul 2021 Transgaz a participat la majorarea capitalului social al EUROTRANSGAZ cu suma de 2.503.871 euro în vederea funcționării și asigurării surselor financiare necesare derulării programului de investiții al Întreprinderii de Stat Vestmoldtransgaz.

În anul 2022 Transgaz a participat la majorarea capitalului social al EUROTRANSGAZ cu suma de 649.460 euro în vederea funcționării și asigurării surselor financiare necesare derulării programului de investiții al Întreprinderii de Stat Vestmoldtransgaz.

Prin HCA nr. 39/2021 Transgaz a aprobat reducerea capitalului social Eurotransgaz în valoare de 66.117.064 lei (13,15 milioane Euro), **reducere înregistrată în luna martie 2022.**

Prin HCA nr. 19/2022 Transgaz a aprobat reducerea capitalului social Eurotransgaz cu suma de 172.024.718 MDL (echivalent a 8,5 milioane Euro).

Titlurile de participare deținute la Eurotransgaz S.R.L. reprezintă investiție de capital recunoscută conform IFRS 9, la data tranzacției fiind măsurată la valoarea justă de la data tranzacționării și evaluată, după recunoașterea inițială, la cost.

În cazul activelor financiare deținute de Transgaz, respectiv Mebis SA și Resial SA aplicarea IFRS 9 nu are nici un impact, aceste active fiind măsurate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere și s-au constituit ajustări de depreciere în procent de 100%.

11. STOCURI

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Stoc de gaze	358.874.907	227.158.062
Gaze naturale pentru consum tehnologic	177.148.436	13.257.485
Piese de schimb și materiale	115.259.616	90.419.949
Materiale în custodie la terți	1.229.524	7.092.278
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	<u>(42.635.646)</u>	<u>(29.386.522)</u>
	<u>609.876.837</u>	<u>308.541.252</u>

Prin Ordinul ANRE nr. 160/2015 se stabilesc obligațiile societății privind echilibrarea sistemului național de transport în calitate de operator de transport și de sistem.

Societatea nu deține stocuri restricționate și are constituite la 31 decembrie 2022 stocuri de siguranță în valoare de 9.718.830 lei (9.143.403 lei la 31 decembrie 2021).

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

11. STOCURI (CONTINUARE)

Mișcările în contul de ajustări sunt analizate mai jos:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Ajustare la 1 ianuarie	29.386.522	28.537.680
(Venit)/cheltuială cu ajustări pentru deprecierea stocurilor (Nota 23)	<u>13.249.124</u>	<u>848.842</u>
Ajustare la sfârșitul perioadei	<u>42.635.646</u>	<u>29.386.522</u>

În cursul anului 2022 au fost constituite ajustări pentru deprecierea stocurilor conform Notei 3.10. Societatea a înregistrat în anul 2022 provizion pentru diferența negativă dintre cantitățile de gaze naturale facturate cu titlu de dezechilibru inițial și dezechilibrele lunare finale, valoare care va fi solicitată ANRE pentru a fi recuperată prin tariful de neutralitate.

12. **CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE**

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Creanțe comerciale	790.439.416	855.854.996
Avansuri către furnizori de bunuri și servicii	103.307	151.077
Împrumut către Resial SA (Nota 27)	1.770.346	1.770.346
Creanța privind valoarea reglementată rămasă neamortizată la încetarea acordului de concesiune	2.141.205.427	1.788.570.507
Împrumuturi nerambursabile cu caracter de subvenții	17.564.563	143.149.971
Creanțe bugetul statului	48.901.899	54.639.636
Alte creanțe	116.211.223	78.037.398
Ajustare pentru deprecierea creanțelor comerciale	(554.671.720)	(542.126.364)
Ajustări pentru deprecierea altor creanțe	<u>(84.987.767)</u>	<u>(55.406.971)</u>
	<u>2.476.536.694</u>	<u>2.324.640.596</u>
Active financiare/Credite și creanțe (Nota 4)	<u>2.423.462.073</u>	<u>2.268.837.728</u>

Societatea a contestat administrativ decizia de impunere privind obligații fiscale suplimentare de plată în valoare de 25.409.833 lei emisă de ANAF în anul 2016 constând în impozit pe profit, TVA, penalități și majorări de întârziere și a constituit o ajustare. Societatea a achitat sumele menționate în decizia de impunere pentru a putea desfășura activitatea în direcțiile impuse de management și pentru a facilita obținerea finanțării proiectelor viitoare.

În anul 2020 Societatea a contestat administrativ decizia de impunere privind obligații fiscale suplimentare de plată în valoare de 7.642.671 lei emisă de ANAF în anul 2020 constând în impozit pe profit și TVA și a constituit o ajustare. În anul 2022 valoarea deciziei de impunere a fost redusă la 7.023.213 lei și a fost redusă de Societate și valoarea ajustării.

La 31 decembrie 2022 Societatea înregistrează TVA de rambursat în valoare de 16.424.377 lei care este prezentată la Alte creanțe (31 decembrie 2021: 21.546.877 lei).

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**
**12. CREAȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREAȚE (CONTINUARE)**

În luna iulie 2022 Societatea a achitat suma de 29.277.726 lei, la care a fost obligată prin Sentința arbitrală nr. 39/06.06.2022, pronunțată de Tribunalul Arbitral în dosarul nr. 107/2018, ca urmare a finalizării procedurii de arbitraj având ca obiect neîndeplinirea obligațiilor din contractul de furnizare pentru ”Licențe software pentru I/Os suplimentare/Majorare a lățimii de bandă pentru Sistemul SCADA”, contract încheiat de Transgaz cu Asociația formată din RMG REGEL UND MESSTECHNIK GmbH Germania, IDS GmbH Germania și General Fluid S.A. București. Societatea a atacat în instanță hotărârea tribunalului arbitral și a înregistrat la 31 decembrie 2022 o ajutare pentru depreciere în sumă de 29.277.726 lei.

Avansurile acordate de Societate în cadrul relațiilor contractuale sunt garantate de furnizori cu scrisori de garanție bancară.

La 31 decembrie 2022, suma de 30.908.640 lei (31 decembrie 2021: 110.805.049 lei) reprezentând creanțe comerciale și alte creanțe net este exprimată în monedă străină dintre care 23% în USD (31 decembrie 2021: 1%) și 77% în EUR (31 decembrie 2021: 99%).

Potrivit Ordinului ANRE nr.41/2019 valoarea activelor recunoscute în Baza de Active Reglementată se ajustează cu inflația. Societatea a recalculat valoarea creanței privind Acordul de Concesiune și a recunoscut un câștig în valoare de 286.877.258 lei în conformitate cu IFRS 9 (31 decembrie 2021: 87.969.821 lei).

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Sold initial	1.788.570.507	1.364.268.828
Intrări	16.426.221	298.769.079
Dobândă	49.353.233	37.810.509
Actualizare inflație	286.877.258	87.969.821
Ieșiri	<u>(21.792)</u>	<u>(247.730)</u>
	<u>2.141.205.427</u>	<u>1.788.570.507</u>

Analiza creanțelor comerciale conform IFRS9 este următoarea:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
<b>Curente și nedepreciate</b>		
Creanțe tranzit	23.303.149	4.792.478
Creanțe incerte și în insolvență	168.036.776	169.099.079
Creanțe părți afiliate	261.704.717	312.197.817
Alte creanțe comerciale	337.394.775	369.494.488
Creanțe debitori diverși	<u>52.980.353</u>	<u>15.636.334</u>
	843.419.770	871.220.196
Depreciere		
Creanțe tranzit	23.303.149	-
Creanțe incerte și în insolvență	168.036.776	169.091.680
Creanțe părți afiliate	161.978.362	226.218.824
Alte creanțe comerciale	201.353.434	146.815.860
Creante debitori diverși	<u>45.565.452</u>	<u>15.365.200</u>
Total depreciere	600.237.173	557.491.564
<b>Total creanțe net de provizion</b>	<b>243.182.597</b>	<b>313.728.632</b>

## NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

### 12. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE (CONTINUARE)

IFRS 9 introduce un model nou privind anticiparea pierderilor din depreciere, bazat pe pierderile așteptate, model care presupune recunoașterea anticipată a pierderilor din deprecierea creanțelor. Standardul prevede ca entitățile să înregistreze pierderile anticipate din depreciere creanțelor din momentul recunoașterii inițiale a instrumentelor financiare și totodată să recunoască pierderile anticipate din depreciere pe întreaga durată de viață a acestora. Valoarea pierderilor anticipate va fi actualizată pentru fiecare perioadă de raportare astfel încât să reflecte modificările în riscul de credit față de recunoașterea inițială.

În vederea aplicării IFRS 9 asupra creanțelor deținute, în baza aplicării unui model de estimare a pierderii, au fost reconsiderate categoriile de clienți, pornind de la principiul IFRS 9 de anticipare a unui risc de neîncasare aferent creanțelor curente.

Pentru estimarea riscului de neîncasare aferent creanțelor comerciale s-a aplicat un procent de neîncasare în funcție de categoriile de risc astfel:

- Creanțe transport internațional – creanțe fără risc de încasare în anul 2021 și cu risc de neîncasare la termen în anul 2022. La 31 decembrie 2022 sunt calculate ajustări pentru depreciere în procent de 100% din valoarea creanței;
- Creanțe incerte sau în litigiu altele decât părți afiliate - creanțe cu risc crescut de neîncasare care fac obiectul unor acțiuni în instanță. Sunt calculate ajustări pentru depreciere în procent de 100% din valoarea creanței;
- Creanțe părți afiliate – creanțele fără risc sunt ajustate pe tranșe de vechime, respectiv: în intervalul 31-60 un procent de 10%, 61-90 un procent de 20%, 91-120 un procent de 30%, 121-150 un procent de 35%, 151-180 un procent de 60% iar cele peste 181 cu un procent de 100%. Creanțele incerte și care fac obiectul unor acțiuni în instanță sunt provizionate cu până la 100% din valoarea creanței. Pentru creanțele care nu fac obiectul unor acțiuni în instanță și prezintă risc de neîncasare se contituie ajustare de 100% în cazul celor care depășesc 30 de zile și de 5% în cazul celor curente;
- Clienți diverși - creanțele fără risc sunt ajustate pe tranșe de vechime, în intervalul 31-60 un procent de 10%, 61-90 un procent de 20%, 91-120 un procent de 30%, 121-150 un procent de 35%, 151-180 un procent de 60% iar cele peste 181 cu un procent de 100%. Creanțele incerte și care fac obiectul unor acțiuni în instanță sunt ajustate cu până la 100% din valoarea creanței. Pentru creanțele care nu fac obiectul unor acțiuni în instanță și prezintă risc de neîncasare se contituie ajustare de 100% în cazul celor care depășesc 30 de zile și de 5% în cazul celor curente.

Categorie	10% 31-60	20% 61-90	30% 91-120	35% 121-150	60% 151-180	100% peste 181 și incerti	IFRS 9	TOTAL
Creanțe tranzit	-	-	-	-	-	-	23.303.149	23.303.149
Creanțe incerte și în insolvență	-	-	-	-	-	168.036.776	-	168.036.776
Creanțe părți afiliate	38.190	742.688	3.228	2.461.142	28.324.913	100.663.457	29.744.744	161.978.362
Creanțe diverse	96.792	204.606	157.524	266.421	454.553	196.427.200	3.746.338	201.353.434
Creanțe debitori diverși	99.385	14.761	-	-	17.569.105	15.406.029	12.476.172	45.565.452
Total depreciere	234.367	962.055	160.752	2.727.563	46.348.571	480.533.462	69.270.403	600.237.173

Societatea analizează permanent situația clienților și înregistrează ajustări atunci când sunt indicii privind creșterea riscului de neîncasare.

Plata contravalorii facturilor pentru serviciile de transport gaze naturale, emise conform prevederilor din Codul rețelei, se face în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.

Mișcările în contul de ajustări sunt analizate mai jos:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Ajustare la 1 ianuarie	597.533.335	506.940.947
(Venit)/cheltuiala cu ajustarea pentru clienți incerti (Nota 23)	<u>42.126.152</u>	<u>90.592.388</u>
Ajustare la sfârșitul perioadei	<u>639.659.487</u>	<u>597.533.335</u>

## NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

### 12. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE (CONTINUARE)

Societatea constituie ajustări pentru creanțe de la societăți în insolvență sau societăți care au întâmpinat dificultăți financiare semnificative.

Societatea a înregistrat la 31 decembrie 2022 cheltuieli cu ajustarea pentru clienți care înregistrează risc crescut de neîncasare, în principal pentru creanțele Electrocentrale Constanta (59.360.566 lei), Black Sea Oil & Gaz SA (29.355.298 lei) și Gazprom Export LLC (23.303.149 lei) și a diminuat ajutarea la Electrocentrale București cu 116.337.652 lei datorită încasării creanțelor restante.

În luna iulie 2022 Societatea a achitat suma de 29.277.726 lei, la care a fost obligată prin Sentința arbitrală nr. 39/06.06.2022, pronunțată de Tribunalul Arbitral în dosarul nr. 107/2018, ca urmare a finalizării procedurii de arbitraj având ca obiect neîndeplinirea obligațiilor din contractul de furnizare pentru "Licențe software pentru I/Os suplimentare/Majorare a lățimii de bandă pentru Sistemul SCADA", contract încheiat de Transgaz cu Asociația formată din RMG REGEL UND MESSTECHNIK GmbH Germania, IDS GmbH Germania și General Fluid S.A. București. Societatea a atacat în instanță hotărârea tribunalului arbitral și a înregistrat la 31 decembrie 2022 o ajutare pentru depreciere în sumă de 29.277.726 lei.

### 13. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Numerar în bancă în lei	255.822.046	311.808.782
Numerar în bancă în devize	128.226.227	9.218.214
Alte echivalente de numerar	<u>188.862</u>	<u>158.265</u>
	<u>384.237.135</u>	<u>321.185.261</u>
	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Numerar restricționat (garanții salariați)	1.562.607	1.020.791

Numerarul în bancă în devize este denominat în majoritate în EUR.

Rata medie ponderată a dobânzii efective aferente depozitelor bancare pe termen scurt a fost de 3,13% la 31 decembrie 2022 (1,50% la 31 decembrie 2021) iar aceste depozite au scadența maximă de 30 zile.

### 14. CAPITAL SOCIAL ȘI PRIMĂ DE EMISIUNE

	<b>Număr de acțiuni ordinare</b>	Capital social	Primă de emisiune	Total
IFRS				
La 31 decembrie 2021	11.773.844	117.738.440	247.478.865	365.217.305
Ajustarea capitalului social la hiperinflație cumulată la 31 decembrie 2003	-	<u>441.418.396</u>	-	<u>441.418.396</u>
La 31 decembrie 2021	<u>11.773.844</u>	<u>559.156.836</u>	<u>247.478.865</u>	<u>806.635.701</u>
Majorare capital social prin încorporarea rezervelor		<u>1.766.076.600</u>	-	<u>1.766.076.600</u>
La 31 decembrie 2022	188.381.504	2.325.233.436	247.478.865	2.572.712.301



## NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

### 14. CAPITAL SOCIAL ȘI PRIMĂ DE EMISIUNE (CONTINUARE)

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor a aprobat în data de 7 decembrie 2022 majorarea capitalului social al Societății prin încorporarea rezervelor constituite din profitul net al anilor financiari anteriori în valoare de 1.766.076.600 lei, prin emisiunea a 176.607.660 acțiuni noi, cu valoarea nominală de 10 lei/acțiune. Data de 03 mai 2023 este data de înregistrare a acționarilor asupra cărora se răsfrânge efectele Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor. Majorarea capitalului social a fost înregistrată la Oficiul Național al Registrului Comerțului la data de 19 decembrie 2022.

Numărul autorizat de acțiuni ordinare înregistrat la Oficiul Național al Registrului Comerțului este de 188.381.504 (31 decembrie 2021: 11.773.844) cu o valoare nominală de 10 lei fiecare. Fiecare acțiune reprezintă un vot.

Structura acționariatului înregistrat la Depozitarul Central la 31 decembrie 2022 este următoarea:

	<b>Număr de acțiuni ordinare</b>	Valoare <b>statutară</b> (lei)	Procentaj (%)
<b>Statul Român, reprezentat de</b>			
Secretariatul General al Guvernului	6.888.840	68.888.400	58,5097
<b>Alți acționari</b>	<u>4.885.004</u>	<u>48.850.040</u>	<u>41,4903</u>
	<u>11.773.844</u>	<u>117.738.440</u>	<u>100,0000</u>

Structura acționariatului la 31 decembrie 2021 este următoarea:

	<b>Număr de acțiuni ordinare</b>	Valoare <b>statutară</b> (lei)	Procentaj (%)
<b>Statul Român, reprezentat de</b>			
Secretariatul General al Guvernului	6.888.840	68.888.400	58,5097
<b>Alți acționari</b>	<u>4.885.004</u>	<u>48.850.040</u>	<u>41,4903</u>
	<u>11.773.844</u>	<u>117.738.440</u>	<u>100,0000</u>

În contabilitatea statutară, înainte de 1 ianuarie 2012, Societatea a inclus în capitalul social rezerve din reevaluare pentru reevaluările efectuate înainte de 31 decembrie 2001. În scopul întocmirii prezentelor situații financiare în conformitate cu IFRS EU, astfel de majorări nu au fost recunoscute întrucât ajustările la hiperinflație pentru mijloace fixe erau recunoscute anual în situația rezultatului global până la 31 decembrie 2003. Prin urmare, în aceste situații financiare, Societatea a înregistrat doar capitalul social din aport în numerar sau în natură, ajustat la inflație de la data aportului inițial la 31 decembrie 2003 iar majorarea capitalului social care a avut loc după 1 ianuarie 2004 a fost recunoscută în termeni nominali.

### 15. ALTE REZERVE. REZERVE LEGALE ȘI REZULTATUL REPORTAT

#### *Alte rezerve*

Înainte de adoptarea IFRIC 12, o rezervă corespunzătoare activelor aparținând domeniului public (Notele 3.8 și 5.2) a fost inclusă în capitalurile proprii cu titlul de „Rezerva domeniului public” la valoarea activelor respective retratate în funcție de inflație până la 1 ianuarie 2004. Aceasta a fost redenumită „Alte rezerve” la adoptarea IFRIC 12 (Nota 3.5), pentru a reflecta modificarea statusului activelor aferente. Societatea nu intenționează să modifice destinația rezultatului reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS 29.

## NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

### 15. ALTE REZERVE. REZERVE LEGALE ȘI REZULTATUL REPORTAT (CONTINUARE)

#### **Rezerva legală**

În conformitate cu legislația românească și cu actul constitutiv al Societății, aceasta trebuie să transfere cinci procente din profitul din situațiile financiare statutare într-o rezervă statutară de până la 20% din capitalul social statutar. Soldul rezervei statutare, care nu este disponibil pentru distribuție la 31 decembrie 2022, este în sumă de 45.421.364 lei (31 decembrie 2021: 23.547.688 lei).

Rezerva legală este inclusă în „Rezultatul reportat” în aceste situații financiare. Societatea nu intenționează să modifice destinația rezervei legale.

#### **Rezerva aferentă profitului reinvestit**

Societatea va supune aprobării AGOA constituirea din profitul anului 2022 a unei rezerve în valoare de 17.275.596 lei reprezentând facilități fiscale prevăzute de Legea 237/2015 privind Codul fiscal privind profitul investit în echipamente tehnologice-mașini, utilaje și instalații de lucru, calculatoare electronice și echipamente periferice, mașini și aparate de casă, de control și de facturare, precum și în programe informatice, produse și/sau achiziționate și puse în funcțiune, folosite în scopul desfășurării activității economice

Evidențierea în contabilitate a rezervei aferente profitului reinvestit se efectuează după ce adunarea generală a acționarilor a aprobat repartizarea profitului, potrivit legii.

#### **Distribuția dividendelor**

În cursul anului 2022, Societatea a declarat și distribuit un dividend în valoare de 14,82 lei/acțiune aferent profitului anului anterior (2021: 8,14 lei/acțiune). Totalul dividendelor declarate din profitul anului 2021 este de 174.488.368 lei (dividende declarate din profitul anului 2020: 95.839.090,16 lei).

### 16. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG

Valoarea împrumuturilor pe termen lung înregistrate de societate la 31 decembrie 2022:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
BEI 83644RO	204.822.360	224.643.740
BEI 88825RO	227.642.534	247.405.000
BCR 20190409029	156.240.000	171.120.000
BCR 20201028056	316.800.000	345.600.000
BCR 20210817030	91.666.666	100.000.000
BCR 20211124044	201.666.666	220.000.000
BERD	233.467.920	255.702.960
BT	271.175.175	279.435.121
Raiffeisen Bank	<u>300.000.000</u>	-
	<u>2.003.481.321</u>	<u>1.843.906.821</u>

Detalierea împrumuturilor pe intervale scadență:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
În termen de 1 an	132.098.774	132.104.365
Peste 1 an	<u>1.871.382.547</u>	<u>1.711.802.456</u>
	<u>2.003.481.321</u>	<u>1.843.906.821</u>

## NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

### 16. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (CONTINUARE)

#### Banca Europeană de Investiții ("BEI")

Societatea a semnat cu BEI următoarele împrumuturi pentru finanțarea proiectului "Dezvoltarea pe Teritoriul României a Sistemului National de Transport Gaze Naturale pe Coridorul Bulgaria – România – Ungaria – Austria" ("BRUA Faza 1"):

- Contract de împrumut nr.83644RO încheiat în data de 27.10.2017 pentru suma de 50 milioane EUR, dobândă fixă, maturitate 15 ani, perioada de grație de 3 ani la rambursarea principalului.
- Contract de împrumut nr.88825RO încheiat în data de 14.12.2017 pentru suma de 50 milioane EUR, cu tragere în Lei sau EUR (la alegerea Societății), cu dobânda fixă sau variabilă (la alegerea Societății), maturitate 15 ani, perioada de grație de 3 ani la rambursarea principalului.

Societatea a semnat cu BEI Contractul de împrumut nr.89417RO în data de 17.12.2018 în scopul finanțării proiectului „Dezvoltarea pe teritoriul României a Coridorului Sudic de Transport pentru preluarea gazelor naturale de la țărmul Mării Negre” (Marea Neagră – Podișor), pentru suma de 50 milioane EUR, maturitate 15 ani, perioada de grație de 3 ani la rambursarea principalului. Contractul fiind de tip deschis permite utilizarea împrumutului în Lei sau în EUR (la alegerea Societății), cu dobândă fixă sau variabilă (la alegerea Societății).

În data de 24 ianuarie 2019 Societatea a semnat un contract de împrumut cu Banca Europeană de Investiții pentru suma de 100 milioane EUR, maturitate 15 ani, perioada de grație de 3 ani la rambursarea principalului, în scopul finanțării proiectului „Dezvoltarea pe teritoriul României a Coridorului Sudic de Transport pentru preluarea gazelor naturale de la țărmul Mării Negre”.

Angajamentele financiare asumate prin contractele de împrumut obligă Societatea să respecte încadrarea în limitele negociate ale următorilor indicatori financiari: Raportul datoriiilor nete totale față de RAB propriu al împrumutatului, Rata de îndatorare netă și Rata de acoperire a dobânzii.

În cursul anului 2017 Societatea a încasat, din Contractul de împrumut nr.83644RO, prima tranșă, de 15 milioane EUR, eliberată de BEI în data de 30 noiembrie 2017, în data de 28 februarie 2018 a fost încasată a doua tranșă de împrumut de 15 milioane EUR iar în 30 aprilie 2018 a fost încasată a treia tranșă de 20 milioane EUR.

Scadența împrumutului 83644RO de la BEI este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
În termen de 1 an	19.789.600	19.792.400
Între 1 și 5 ani	79.158.400	79.169.600
Peste 5 ani	<u>105.874.360</u>	<u>125.681.740</u>
	<u>204.822.360</u>	<u>224.643.740</u>

În cursul anului 2019 Societatea a încasat din Contractul de împrumut nr.88825RO două tranșe totalizând 50 milioane EUR.

Scadența împrumutului 88825RO de la BEI este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
În termen de 1 an	19.727.466	19.730.257
Între 1 și 5 ani	78.909.865	78.921.030
Peste 5 ani	<u>129.005.203</u>	<u>148.753.713</u>
	<u>227.642.534</u>	<u>247.405.000</u>

Valoarea contabilă a împrumuturilor pe termen scurt aproximează valoarea justă a acestora.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

16. **ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (CONTINUARE)**

**Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare ("BERD")**

Societatea a semnat cu Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare în data de 23 februarie 2018 un contract în valoare de 278 milioane lei, echivalentul a 60 milioane euro, pentru finanțarea proiectului BRUA. Împrumutul a fost încasat integral în două tranșe egale: în data de 29 aprilie 2020, respectiv în data de 29 mai 2020.

Scadența împrumutului BERD este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
În termen de 1 an	22.235.040	22.235.040
Între 1 și 5 ani	88.940.160	88.940.160
Peste 5 ani	<u>122.292.720</u>	<u>144.527.760</u>
	<u>233.467.920</u>	<u>255.702.960</u>

**Banca Comercială Română (BCR)**

Societatea a semnat în data de 24.04.2019 contractul nr. 20190409029 cu Banca Comercială Română pentru angajarea finanțării în sumă de 186 milioane lei, echivalentul a 40 milioane EUR, cu trageri și rambursări în lei, maturitate 15 ani, perioadă de grație rambursare principal de 3 ani, dobândă variabilă, în scopul finanțării proiectului "Dezvoltarea pe Teritoriul României a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale pe Coridorul Bulgaria – România – Ungaria – Austria" ("BRUA Faza 1").

Împrumutul BCR nr.20190409029 este încasat integral iar scadența acestuia este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
În termen de 1 an	14.880.000	14.880.000
Între 1 și 5 ani	59.520.000	59.520.000
Peste 5 ani	<u>81.840.000</u>	<u>96.720.000</u>
	<u>156.240.000</u>	<u>171.120.000</u>

În data de 29.10.2020 Societatea a semnat cu Banca Comercială Română contractul nr.20201028056 prin care beneficiază de împrumut de 360 milioane lei pentru o perioadă de 13 ani, destinat refinanțării a două proiecte majore derulate de Transgaz: Dezvoltări ale Sistemului Național de Transport în zona de Nord Est a României (Onești – Gherăești – Lețcani) și „Interconectarea Sistemului Național de Transport cu conducta de transport internațional a gazelor naturale T1 și reverse flow Isaccea Faza II (Onești – Siliștea)".

Împrumutul BCR nr.20201028056 este încasat integral iar scadența acestuia este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
În termen de 1 an	28.800.000	28.800.000
Între 1 și 5 ani	115.200.000	115.200.000
Peste 5 ani	<u>172.800.000</u>	<u>201.600.000</u>
	<u>316.800.000</u>	<u>345.600.000</u>

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**

**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

16. **ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (CONTINUARE)**

În data de 17.08.2021 Societatea a semnat cu Banca Comercială Română contractul nr.20210817030 prin care beneficiază de împrumut de 100 milioane lei pentru o perioadă de 12 ani, destinat refinanțării proiectului "Dezvoltări ale Sistemului National de Transport în zona de Nord Est a României (Onești – Gherăești – Lețcani)".

Împrumutul BCR nr.20210817030 este încasat integral iar scadența acestuia este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
În termen de 1 an	8.333.334	8.333.334
Între 1 și 5 ani	33.333.336	33.333.336
Peste 5 ani	<u>49.999.996</u>	<u>58.333.330</u>
	<u>91.666.666</u>	<u>100.000.000</u>

În data de 24.11.2021 Societatea a semnat cu Banca Comercială Română contractul nr.2021124044 prin care beneficiază de împrumut de 220 milioane lei pentru o perioadă de 12 ani, destinat refinanțării proiectului "Dezvoltări ale Sistemului National de Transport în zona de Nord Est a României (Onești – Gherăești – Lețcani)".

Împrumutul BCR nr.2021124044 este încasat integral iar scadența acestuia este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
În termen de 1 an	18.333.334	18.333.334
Între 1 și 5 ani	73.333.333	73.333.333
Peste 5 ani	<u>109.999.999</u>	<u>128.333.333</u>
	<u>201.666.666</u>	<u>220.000.000</u>

Banca Transilvania (BT)

Societatea a semnat în data de 15 iulie 2020, în urma unei proceduri de negociere competitivă un contract cu Banca Transilvania prin care beneficiază de o linie de credit de 300 milioane lei pentru o perioadă de 2 ani, destinată acoperirii necesarului de capital de lucru și parțial emiterii de scrisori de garanție. Rambursarea liniei de credit a fost prelungită până la data de 19.12.2023, ca urmare a încheierii Actului adițional nr.1/20.12.2021.

În data de 15.07.2022 a fost semnat cu Banca Transilvania Actul Adițional nr.2 la contractul de facilități reutilizabile din credit și de emiterie de scrisori de garanție, prin care a fost suplimentată valoarea inițială a facilității (300 milioane lei) cu maxim 153.000.000 lei, în vederea emiterii unei scrisori de garanție în favoarea ANAF pentru garantarea obligației de plată impuse prin dispoziția obligatorie nr. 6006/250938/IEF/14.04.2022 emisă de Ministerul Finanțelor, pe perioada de derulare a procedurilor de contestare a actului administrativ.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**

**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

16. **ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (CONTINUARE)**

La data de 31 decembrie 2022, din totalul liniei de credit era utilizată pentru acoperirea necesarului de capital de lucru suma de 271.175.175 lei iar din plafonul dedicat emiterii scrisorilor de garanție, suma de 20.500.000 lei era utilizată pentru acoperirea a două scrisori de garanție bancară emise în favoarea terților, iar suma de 152.964.894 lei era utilizată pentru acoperirea scrisorii de garanție emise în favoarea ANAF. Societatea a negociat cu Banca Transilvania termenii pentru prelungirea cu doi ani a duratei de valabilitate a liniei de credit și urmează să semneze actul adițional în primul trimestru al anului următor. Societatea consideră că sunt întrunite condițiile pentru prezentarea liniei de credit la categoria de împrumuturi pe termen lung.

RAIFFEISEN BANK

Societatea a semnat în data de 14 iulie 2022, în urma unei proceduri de negociere competitivă un contract cu Raiffeisen Bank prin care beneficiază de o facilitate de credit de 300 milioane lei pentru o perioadă de 2 ani, destinată finanțării capitalului de lucru pentru activitatea de echilibrare comercială.

La data de 31 decembrie 2022 linia de credit este utilizată la nivelul maxim de 300.000.000 lei. Obligația este prezentată la împrumuturi pe termen lung.

La data de 31 decembrie 2022 soldul dobânzii datorate pentru împrumuturile angajate de societate este de 13.257.146 lei, defalcată pe împrumuturi astfel:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
BEI 83644RO	533.008	584.153
BEI 88825RO	906.961	-
BCR 20190409029	1.272.555	502.614
BCR 20201028056	4.512.968	1.605.478
BCR 20210817030	2.500.943	644.959
BCR 20211124044	1.325.088	641.315
BERD	<u>2.205.623</u>	<u>985.167</u>
	<u>13.257.146</u>	<u>4.963.686</u>

Expunerea împrumuturilor Societății la modificările ratei dobânzii se prezintă astfel:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Împrumuturi cu rată de dobândă variabilă	1.798.658.961	1.619.263.081
Împrumuturi cu rată de dobândă fixă	<u>204.822.360</u>	<u>224.643.740</u>
	2.003.481.321	1.843.906.821

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

17. **VENITURI ÎNREGISTRATE ÎN AVANS**

Veniturile înregistrate în avans constau în taxe de racordare aplicate clienților pentru racordarea acestora la sistemul național de transport al gazelor naturale, în active preluate cu titlu gratuit pentru conectarea la rețea, fondurile nerambursabile și dreptul de a recupera valoarea reglementată rămasă neamortizată a bunurilor aferente investițiilor realizate în calitate de concesionar. Societatea utilizează taxa de racordare pentru a realiza racordarea la sistemul național de transport a obiectivelor clientului. Veniturile înregistrate în avans (prezentate drept „venituri din taxe de racordare”) sunt înregistrate la venituri pe perioada în care sunt amortizate activele aferente și care estimează durata relației cu clientul (Nota 0).

În baza contractelor de racordare se construiește infrastructura necesară asigurării capacității de transport estimată a fi utilizată pe perioada acordului de concesiune.

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Sold inițial	1.161.485.526	1.112.663.468
Creșteri	21.447.219	131.117.814
Venituri din taxe de racordare (Nota 22)	(13.267.714)	(12.908.125)
<b>Venituri din fonduri nerambursabile și</b>		
bunuri preluate cu titlu gratuit (Nota 22)	<u>(93.075.827)</u>	<u>(69.387.631)</u>
Sold final	<u>1.076.589.204</u>	<u>1.161.485.526</u>

Soldul veniturilor în avans este compus din:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Racorduri și bunuri primite cu titlu gratuit	238.213.439	237.981.685
Finanțare nerambursabilă	<u>838.375.765</u>	<u>923.503.841</u>
	<u>1.076.589.204</u>	<u>1.161.485.526</u>

Societatea a obținut din partea Uniunii Europene prin Agenția Națională pentru Inovare și Rețele (INEA), pentru proiectul BRUA, un grant în valoare de 1.519.342 Euro, reprezentând 50% din cheltuielile eligibile estimate, acordat pentru finanțarea proiectării pentru cele trei stații de comprimare din cadrul proiectului (Podișor, Bibești și Jupa) și un grant în valoare de 159.449.379 Euro, reprezentând 40% din cheltuielile eligibile estimate, acordat pentru finanțarea lucrărilor de implementare a proiectului BRUA Faza I.

Pentru finanțarea lucrărilor de implementare a proiectului BRUA Faza I s-au încasat cu titlu de prefinanțare următoarele sume: 25.834.489,60 EUR (în anul 2016), 13.839.087,37 EUR (în anul 2018), 29.192.463,92 EUR (în anul 2019), 37.740.347 EUR (în anul 2020) și 20.953.114,91 EUR în anul 2021. În data de 19 iulie 2022 s-a încasat de la INEA suma de 21.129.634,05 EUR.

Societatea a semnat în data de 22.11.2018 cu Ministerul Fondurilor Europene AM POIM Contractul de Finanțare nr.226 care are ca obiect acordarea finanțării nerambursabile pentru implementarea



**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

**17. VENITURI ÎNREGISTRATE ÎN AVANS (CONTINUARE)**

proiectului cod MYSMIS 2014 – 122972 „Dezvoltări ale SNT în zona de Nord-Est a României în scopul îmbunătățirii aprovizionării cu gaze naturale a zonei precum și a asigurării capacităților de transport spre Republica Moldova” în cadrul Obiectivului specific 8.2 – Creșterea gradului de interconectare a Sistemului Național de Transport a gazelor naturale cu alte state vecine. Valoarea finanțării nerambursabile este de 214.496.026,71 lei, adică 32,53% din valoarea cheltuielilor eligibile. Pentru finanțarea lucrărilor de implementare a proiectului „Dezvoltări ale SNT în zona de Nord-Est a României în scopul îmbunătățirii aprovizionării cu gaze naturale a zonei precum și a asigurării capacităților de transport spre Republica Moldova” s-a încasat cu titlul de finanțare nerambursabilă cheltuieli eligibile suma de 199.345.792 lei.

Societatea a semnat în data de 18.06.2020 cu Ministerul Fondurilor Europene, în calitate de Autoritate de Management pentru Programul Operațional Capital Uman, Contractul de Finanțare nr.POCU/685/3/8/132556 pentru implementarea proiectului „TransGasFormation” Cod 132556 în sumă de 701.259,60 lei.

Societatea recunoaște un drept de a încasa subvenția când există siguranța rezonabilă că va respecta condițiile atașate acordării acesteia și că subvenția va fi primită. Societatea consideră ca siguranța rezonabilă că subvenția va fi primită poate fi confirmată de îndeplinirea condițiilor de eligibilitate din cererile de finanțare, anterior aprobării cererii de finanțare.

Prin urmare societatea a înregistrat la 31 decembrie 2021 dreptul de a încasa finanțare nerambursabilă în valoare de 104.567.843 lei, corespunzătoare sumelor estimate a fi încasate de la INEA, la care se adaugă 28.188.869,85 lei corespunzătoare sumelor estimate a fi încasate de la AM POIM. Aceasta din urmă include valoarea unei cereri de rambursare de 10.628.059,64 lei depusă la AM POIM înainte de data de 31 decembrie 2021.

Venitul din subvenție se recunoaște proporțional din amortizarea activelor finanțate, aplicându-se procentul de finanțare al cheltuielilor eligibile asupra amortizării lunare.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

18. IMPOZIT PE PROFIT

Cheltuiala cu impozitul pe profit

	Anul <b>încheiat la</b> <u>31 decembrie 2022</u>	Anul <b>încheiat la</b> <u>31 decembrie 2021</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit – curent	69.069.489	48.447.397
<b>Impozit amânat – impactul diferențelor temporare</b>	<u>2.649.164</u>	<u>3.879.458</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	<u>71.718.653</u>	<u>52.326.855</u>

În anul 2021 și anul 2022, Societatea a calculat impozit pe profit la rata de 16% aplicată profitului determinat în conformitate cu legislația românească.

	Anul <b>încheiat la</b> <u>31 decembrie 2022</u>	Anul <b>încheiat la</b> <u>31 decembrie 2021</u>
Profit înainte de impozitare	437.473.521	239.268.327
Cheltuiala teoretică cu impozitul la rata statutară de 16% (2021: 16%)	69.995.763	38.282.932
Cheltuieli nedeductibile, net	<u>1.722.890</u>	<u>14.043.923</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	<u>71.718.653</u>	<u>52.326.855</u>
Datoria aferenta impozitului pe profit, curentă	-	-

Amortizarea ajustărilor de hiperinflație a imobilizărilor corporale reprezintă cheltuială deductibilă odată cu adoptarea IFRS EU ca și cadru de raportare statutară.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

18. IMPOZIT PE PROFIT (CONTINUARE)

**Impozit amânat**

Impozitul amânat de plată și de recuperat sunt evaluate la rata efectivă de impozitare de 16% la 31 decembrie 2022 (31 decembrie 2021: 16%). Impozitul amânat de plată și de recuperat precum și cheltuielile cu/(veniturile din) impozit amânat recunoscute în situația rezultatului global sunt atribuibile următoarelor elemente:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>Mișcare</u>	<u>31 decembrie 2021</u>	<u>Mișcare</u>	<u>1 ianuarie 2021</u>
<b>Impozit amânat de plată</b>					
Imobilizări corporale și necorporale	121.773.034	13.781.585	107.991.449	12.852.930	95.138.519
<b>Impozit amânat de recuperat</b>					
Provizion pentru					
Beneficiile angajaților	(18.476.731)	(868.986)	(17.607.745)	3.961.588	(21.569.333)
Riscuri și cheltuieli	(12.991.679)	(2.200.261)	(10.791.418)	(4.707.289)	(6.084.129)
Creanțe și alte active	<u>(89.098.420)</u>	<u>(8.063.174)</u>	<u>(81.035.246)</u>	<u>(8.227.771)</u>	<u>(72.807.475)</u>
	<u>1.206.204</u>	<u>2.649.164</u>	<u>(1.442.960)</u>	<u>3.879.458</u>	<u>(5.322.418)</u>

Datoria privind impozitul pe profit amânat aferentă imobilizărilor corporale și necorporale este determinată de faptul că: a) în valoarea fiscală a imobilizărilor necorporale nu se include actualizarea cu rata inflației; și b) bunurile de natura domeniului public nu reprezintă active amortizabile din punct de vedere fiscal indiferent de modul în care sunt reflectate în contabilitate. Diferențele temporare pentru creanțe și alte active provin din ajustările pentru depreciere constituite pentru cele cu risc de neîncasare.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

18. IMPOZIT PE PROFIT (CONTINUARE)

Sumele prezentate în situația poziției financiare cuprind următoarele:

31 decembrie 2022      31 decembrie 2021

Obligații/creanțe privind impozitul amânat în mai mult de 12 luni conform raportării	<u>1.206.204</u>	<u>(1.442.960)</u>
---	------------------	--------------------

19. DATORII COMERCIALE **ȘI ALTE DATORII**

Datorii pe termen scurt

31 decembrie 2022      31 decembrie 2021

Datorii comerciale	281.427.273	379.281.298
Furnizori de mijloace fixe	52.284.961	38.764.763
<b>Dividende de plată</b>	1.627.487	2.227.637
<b>Datorii aferente redevențelor</b>	1.677.975	1.442.920
Alte impozite	26.440.372	24.102.671
<b>Sume de plată către angajați</b>	17.028.447	15.870.450
Garantii servicii transport	35.679.099	42.772.922
Avansuri servicii transport	39.975.995	36.806.228
<b>Garanții licitații</b>	126.591.894	55.360.467
Alte datorii	<u>48.805.475</u>	<u>37.847.652</u>
	<u>631.538.978</u>	<u>634.477.008</u>

Datorii financiare (Nota 4)	<u>546.416.189</u>	<u>556.254.739</u>
-----------------------------	--------------------	--------------------

Datorii pe termen lung

31 decembrie 2022      31 decembrie 2021

Alte datorii	<u>14.178.481</u>	<u>16.699.325</u>
	<u>14.178.481</u>	<u>16.699.325</u>

La 31 decembrie 2022, **din totalul datoriilor comerciale și a altor datorii suma de 44.065.419 lei** (31 decembrie 2021: 9.995.992 lei) **este exprimată în monedă străină, în special în EUR.**

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

20. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI **ȘI CHELTUIELI**

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
<i>Provizion curent</i>		
Provizion pentru litigii	38.870.414	38.870.414
Provizion contract de mandat	3.268.931	3.206.340
Provizion pentru participarea salariaților la profit	18.026.397	17.178.424
Provizion plecări voluntare	14.840.000	2.584.036
Alte provizioane	<u>6.192.252</u>	<u>5.607.150</u>
	<u>81.197.994</u>	<u>67.446.364</u>

Participarea **salariaților la profit se calculează** în limita a 10% din profitul net dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat în exercițiul financiar de referință, conform prevederilor OG 64/2001 și Contractului Colectiv de Muncă.

Societatea a făcut obiectul unei investigații a Consiliului Concurenței privind modul în care s-au derulat proceduri de atribuire a unor contracte de achiziție de lucrări derulate de Transgaz în perioada 2009-2011, înainte de implementarea managementului privat conform prevederilor OUG109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice. În anul 2020 Consiliul Concurenței a comunicat Decizia nr. 43/11.08.2020 prin care sancționează Societatea cu amendă în cuantum de 34.166.616 lei.

În urma finalizării procedurii de arbitraj care a avut ca dispută restituirea cantității de gaze naturale din conducta Tranzit 1, tribunalul arbitral a admis acțiunea Bulgargaz EAD și s-a constituit provizion pentru litigii în suma de 1.673.984 lei, echivalentului în lei pentru dobânda legală și cheltuieli accesorii. Hotărârea tribunalului arbitral a fost atacată, acțiunea în anulare fiind înregistrată pe rolul Curții de Apel București.

Societatea a constituit provizioane și pentru următoarele litigii: cu societatea Blue Star SRL pentru conducta SRM Timișoara I – Timișoara în valoare de 2.300.000 lei, cu PF Galaction Laurentiu pentru desființare construcții/deviere conducta racord SRM Vaslui în sumă de 332.000 lei, cu PF Bălăsoiu Marian pentru pretenții despăgubiri lipsă folosință teren în sumă de 296.341 lei, cu societatea Ippon Med S.R.L. pentru contestare achiziții publice în suma de 17.325 și cu angajați pentru contestare contracte de munca suspendate în suma de 84.147 lei.

Pentru redefinirea strategică și eficientizarea activității, Societatea a elaborat Programul de plecări voluntare pentru anul 2023 în valoare de 14.840 mii lei, valoarea anuală fiind prevăzută prin bugetul de venituri și cheltuieli aprobat de AGA.

La 31 decembrie 2022 valoarea provizionului pentru plecări voluntare este de 14.840.000 lei (2.584.036 lei la 31 decembrie 2022).

Societatea înregistrează provizioane pentru concedii neefectuate la sfârșitul exercițiului financiar.

Societatea a înregistrat provizioane pentru concedii neefectuate în sumă de 3.295.885 lei, aferente perioadei încheiate la 31 decembrie 2022.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

21. PROVIZION **PENTRU BENEFICIILE ANGAJAȚILOR**

**Beneficiile angajaților**

Conform contractului colectiv de muncă, Societatea trebuie să plătească angajaților la momentul pensionării o sumă compensatorie egală cu un anumit număr de salarii calculate ca media salariilor lunare realizate în ultimele 12 luni, în funcție de perioada lucrată în industria gazieră, condițiile de lucru, etc. Valoarea actualizată a provizionului a fost determinată pe baza Metodei Factorului de Credit Proiectat. Beneficiile la pensionare primite de un angajat au fost mai întâi majorate cu valoarea contribuțiilor angajatorului și apoi fiecare beneficiu a fost actualizat ținându-se cont de rotația angajaților, de concedieri și de probabilitatea de supraviețuire până la pensionare. Numărul anilor până la pensionare a fost calculat ca diferența dintre vârsta de pensionare și vârsta la data raportării. Media previzionată a perioadei de muncă rămasă a fost calculată pe baza numărului de ani până la pensionare, ținând cont deasemenea de rata concedierilor, rata rotației angajaților și probabilitatea de supraviețuire.

Ipoteze 2022

Valoarea provizionului a fost calculată individual pentru fiecare angajat/beneficiar distinct al companiei utilizând metoda de calcul actuarial și având în vedere Standardele Internaționale de Contabilitate, în special standardul IAS 19. Provizionul este calculat ținând cont de obligațiile pe termen lung asumate de către companie prin contractul colectiv de muncă. Ipotezele de calcul și specificațiile pentru realizarea modelului de calcul au fost stabilite având la baza experiența anterioară a societății și un set de ipoteze privind experiența viitoare a societății. Cele mai importante ipoteze actuariale utilizate sunt prezentate în continuare:

- pentru beneficiul constând în salarii de bază plătite la pensionare acest beneficiu se plătește pentru salariații companiei care ajung la pensionare;
- Rotației angajaților este calculată în funcție de plecările din societate și a fost alocată o probabilitate pentru fiecare grupă de vârstă și gen;
- Mortalitatea angajaților entității este calculată în baza datelor furnizate de Institutului National de Statistică pentru anii 2011– 2021;
- Rotația angajaților a fost calculată prin gruparea angajaților în funcție de vârstă pe grupe de câte 5 începând cu 16 ani;
- Metoda utilizată este metoda factorului de credit proiectat;
- Vârsta de pensionare la limită de vârstă considerată: 65 de ani bărbații și 63 de ani femeile;
- Rata de creștere a salariilor pe termen lung egală cu rata inflației prognozată pentru zona euro, și este 2,3% iar pe termen scurt egală cu rata inflației prognozată pentru RON și este 12,4% în primul an, 7,5% în al doilea an și 4,2% pentru următorii 8 ani atât pentru genul feminin cât și pentru genul masculin;
- planul este nefinanțat de entitate și de angajați;
- s-a estimat probabilitatea ca persoanele care se apropie de vârsta de pensionare să se pensioneze anticipat;
- pentru indemnizația de deces, pentru pensionari foști angajați ai S.N.T.G.N. TRANSGAZ SA în primul an după pensionare s-a utilizat mortalitatea la vârsta de 66 ani bărbații și 64 ani femeile;

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

21. **PROVIZION PENTRU BENEFICIILE ANGAJAȚILOR (CONTINUARE)**

Ipoteze financiare

Rata de actualizare este curba dobânzilor în lei fără ajustări furnizată de EIOPA pentru luna decembrie 2022.

Rata de creștere a salariilor pe termen lung considerată egală cu rata inflației prognozată pentru zona euro este 2,3% iar pe termen scurt considerată egală cu rata inflației prognozată pentru RON este 12,4% în primul an, 7,5% în al doilea an și 4,2% pentru următorii 8 ani atât pentru genul feminin cât și pentru genul masculin.

**Mișcarea în provizionul pentru beneficiile angajaților:**

1 ianuarie 2021	<u>121.509.096</u>
din care:	
Termen scurt	2.898.092
Termen lung	118.611.004
<b>Costul dobânzii</b>	3.165.348
Costul serviciului curent	5.692.366
<b>Plățile din provizioane în cursul anului</b>	(4.535.478)
<b>Câștigul/Pierderea actuarială aferentă perioadei</b>	(15.782.924)
31 decembrie 2021	<u>110.048.408</u>
din care:	
Termen scurt	4.007.231
Termen lung	106.041.177
<b>Costul dobânzii</b>	5.541.410
Costul serviciului curent	5.917.932
<b>Plățile din provizioane în cursul anului</b>	(3.575.953)
<b>Câștigul/Pierderea actuarială aferentă perioadei</b>	(2.452.222)
31 decembrie 2022	<u>115.479.575</u>
din care:	
Termen scurt	4.584.234
Termen lung	110.895.341



**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

22. ALTE VENITURI

	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2022	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2021
<b>Venituri din penalități pentru plata cu întârziere, aplicate clienților</b>	19.186.967	11.431.114
Venituri din taxe de racordare	13.209.882	12.908.124
<b>Venituri din fonduri nerambursabile și bunuri preluate cu titlu gratuit</b>	93.126.080	69.387.631
Venituri din subvenții pentru cheltuieli de exploatare	730.934	232.251
Venituri din vanzarea materialelor reziduale	3.127.906	4.132.698
Venituri din chirii	1.951.375	1.748.145
Venituri din materiale recuperate	4.721.562	5.362.282
Alte venituri din exploatare	<u>13.274.242</u>	<u>22.853.237</u>
	<u>149.328.948</u>	<u>128.055.482</u>

23. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2022	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2021
<b>Pierdere / (câștig) din deprecierea creanțelor</b>	42.126.152	90.592.388
<b>Utilități</b>	20.518.959	8.965.544
Prime de asigurare	1.043.192	1.097.924
<b>Alte cheltuieli cu servicii de întreținere</b>	447.039	1.873.740
<b>Cheltuieli cu securitatea și paza</b>	28.369.936	24.346.057
<b>Servicii de pregătire profesională</b>	3.362.399	1.688.280
<b>Telecomunicații</b>	3.295.434	3.349.966
Pierdere/ (castig) din deprecierea stocurilor	13.249.124	848.843
<b>Comisioane bancare și alte comisioane</b>	2.252.392	2.063.210
Chirii	1.813.535	1.055.493
<b>Pierdere din creanțe</b>	1.695.530	247.729
Cheltuieli de marketing și protocol	521.269	296.875
<b>Cheltuieli cu studii și cercetare</b>	-	222.071
<b>Penalități și amenzi</b>	725.153	163.022
<b>Rezervare capacitate de înmagazinare gaze</b>	14.754.361	9.772.999
Cheltuieli de sponsorizare	3.012.538	5.046.705
Service calculatoare	7.167.727	8.765.557
Altele	<u>28.206.306</u>	<u>24.645.929</u>
	<u>172.561.046</u>	<u>185.042.332</u>

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

24. CHELTUIELI CU ANGAJAȚII

	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2022	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2021
Salarii și indemnizații	450.644.776	427.882.302
Cheltuieli cu asigurările și protecția socială	29.340.429	27.489.784
Alte cheltuieli cu angajații	<u>11.602.932</u>	<u>9.223.922</u>
	<u>491.588.137</u>	<u>464.596.008</u>

Numărul mediu de salariați în cursul exercițiului financiar:

	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2022	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2021
Personal muncitor	2.273	2.370
Personal TESA	<u>1.740</u>	<u>1.727</u>
	<u>4.013</u>	<u>4.097</u>

25. VENITURI /(CHELTUIELI) FINANCIARE NETE

	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2022	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2021
Venituri din diferențe de curs valutar	16.768.639	3.065.012
Venituri din dobânzi	50.732.498	38.975.057
Venituri din ajustarea creanței privind Acordul de Concesiune	286.877.258	87.969.821
Venituri din participații	106.907.802	-
Alte venituri financiare	<u>943</u>	<u>2.971</u>
	461.287.140	130.012.861
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(16.688.966)	(7.729.173)
Efectele actualizării provizionului pentru beneficiile angajaților	(5.541.410)	(3.165.348)
Cheltuieli cu dobânda aferenta IFRS16	(634.684)	(728.139)
Cheltuieli cu dobânda	(51.913.796)	(13.514.840)
Cheltuieli privind imobilizările financiare cedate	<u>(108.667.060)</u>	<u>-</u>
	(183.445.916)	(25.137.500)

Potrivit Ordinului ANRE nr.41/2019 valoarea activelor recunoscute în Baza de Active Reglementată se ajustează cu inflația. Societatea a recalculat valoarea creanței privind Acordul de Concesiune și a recunoscut la 31 decembrie 2022 un câștig în valoare de 286.877.258 lei în conformitate cu IFRS 9 (87.969.821 lei la 31 decembrie 2021).

Valoarea ajustării creanței cu inflația a crescut în anul 2022 comparativ cu anul 2021 datorită creșterii ratei inflației în anul 2022 la 13,80% (5,05% în anul 2021) și creșterii bazei de active

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

25. VENITURI /(CHELTUIELI) FINANCIARE NETE (CONTINUARE)

reglementate cu intrările din anul gazier octombrie 2021 – septembrie 2022 în valoare de 326.631.190 lei. **Imobilizările** recunoscute în baza de active reglementate în cadrul unui an gazier sunt actualizate cu rata inflației începând cu anul gazier următor. **Venitul din ajustarea creanței** privind Acordul de Concesiune este un element nemonentar (Nota 26).

Prin HCA nr. 39/2021 Transgaz a aprobat reducerea capitalului social Eurotransgaz cu 13,15 milioane Euro, sumă încasată de Transgaz în trimestrul I 2022.

Prin HCA nr. 19/2022 Transgaz a aprobat reducerea capitalului social Eurotransgaz cu suma de 172.024.718 MDL (echivalent a 8,52 milioane Euro).

26. NUMERAR GENERAT DIN EXPLOATARE

	<b>Anul încheiat la</b> <u>31 decembrie</u> <u>2022</u>	<b>Anul încheiat la</b> <u>31 decembrie</u> <u>2021</u>
<b>Profit înainte de impozitare</b>	437.473.521	239.268.327
<i>Ajustări pentru:</i>		
Amortizare	423.649.671	351.054.254
<b>Căștig/(pierdere) din cedarea de mijloace fixe</b>	(451.748)	(743.351)
<b>Provizioane pentru riscuri și cheltuieli</b>	13.751.630	(8.348.417)
<b>Ajustări pentru deprecierea stocurilor</b>	13.249.122	848.843
Venituri din taxe de racordare, fonduri nerambursabile <b>și bunuri preluate cu titlu gratuit</b>	(107.066.896)	(82.528.005)
Provizioane pentru beneficiile angajaților	2.341.979	1.156.888
Efectul actualizării provizionului pentru beneficiile angajaților	5.541.410	3.165.348
<b>Pierdere din creanțe și debitori diverși</b>	1.695.530	247.729
<b>Ajustări pentru deprecierea creanțelor</b>	42.126.151	90.592.388
<b>Venituri din dobânzi</b>	(50.732.498)	(38.975.057)
<b>Cheltuieli din dobânzi</b>	51.913.796	13.514.842
<b>Ajustarea Creanței privind Acordul de Concesiune</b>	(286.877.258)	(87.969.821)
<b>Efectul variației ratelor de schimb asupra altor elemente decât cele din exploatare</b>	(124.977)	6.086.757
<b>Alte cheltuieli și venituri</b>	(834.770)	-
<b>Profit din exploatare înainte de modificările în capitalul circulant</b>	<u>545.654.663</u>	<u>487.370.725</u>
<b>(Creștere)/descreștere creanțe comerciale și alte creanțe</b>	45.563.916	(54.938.973)
<b>(Creștere)/descreștere stocuri</b>	(320.447.461)	(172.087.978)
<b>Creștere/(descreștere) datorii comerciale și alte datorii</b>	<u>343.602.258</u>	<u>377.412.439</u>
<b>Numerar generat din exploatare</b>	<u>614.373.376</u>	<u>637.756.213</u>

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

27. **TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE**

Părțile sunt considerate afiliate dacă una din părți are capacitatea de a controla cealaltă parte, de a exercita o influență semnificativă asupra celeilalte părți în luarea de decizii financiare sau operaționale, dacă se află sub control comun cu altă parte, dacă există o asociere în participație în cadrul căreia entitatea este asociat sau este membru al conducerii după cum este descris în IAS 24 „Prezentarea informațiilor privind părțile afiliate”. În evaluarea fiecărei relații posibile cu părțile afiliate accentul cade pe esența acestei relații și nu neapărat pe forma sa juridică. Părțile afiliate pot încheia tranzacții pe care părțile neafiliate nu le pot încheia iar în cazul tranzacțiilor între părți afiliate nu se vor aplica aceiași termeni, condiții și valori ca pentru părțile neafiliate.

Prețurile/tarifele aferente contractelor de transport și echilibrare sunt aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), sunt reglementate și nu sunt stabilite în condiții de piață.

Achizițiile se desfășoară cu respectarea reglementărilor legale privind achizițiile publice.

Tranzacțiile cu Vestmoldtransgaz au fost încheiate la valoarea de piață stabilită prin metoda cost plus și reprezintă servicii asigurate cu personal de specialitate pentru derularea procedurilor de achiziție și închirierea de echipamente.

Pe parcursul perioadelor încheiate la 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021 s-au efectuat următoarele tranzacții cu părți afiliate și următoarele solduri erau de plată / de încasat de la părți afiliate la datele respective:

i) **Compensații acordate membrilor consiliului de administrație și conducerii**

	<b>Anul încheiat la</b> <u>31 decembrie 2022</u>	<b>Anul încheiat la</b> <u>31 decembrie 2021</u>
Salarii plătite membrilor consiliului de administrație și conducerii	19.695.102	18.912.091
Contribuțiile sociale ale Societății	<u>443.141</u>	<u>425.522</u>
	<u>20.138.243</u>	<u>19.337.613</u>

Pe parcursul perioadelor încheiate la 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021 nu au fost acordate avansuri și credite administratorilor și conducerii Societății cu excepția avansurilor din salarii și cele pentru deplasări în interesul serviciului iar aceștia nu datorează nicio sumă Societății la sfârșitul perioadei provenind din aceste avansuri.

Societatea nu are obligații contractuale legate de pensii față de actualii administratori și directori.

Provizionul pentru contractul de mandat este prezentat la Nota 20.

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

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

27. **TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE (CONTINUARE)**

ii) **Împrumut către o parte afiliată**

	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2022	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2021
Împrumut către Resial SA	1.770.346	1.770.346
Minus ajustarea pentru deprecierea împrumutului	<u>(1.770.346)</u>	<u>(1.770.346)</u>

Dividendele distribuite sunt prezentate în Nota 15. Redevențele plătite sunt prezentate în Nota 3.8.

iii) **Venituri de la părți afiliate – servicii furnizate (fără TVA)**

<u>Relație</u>	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2022	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2021
SNGN Romgaz Entitate aflată sub control comun	150.473.064	161.781.503
Electrocentrale București Entitate aflată sub control comun	53.386.931	48.680.300
Electrocentrale Constanța Entitate aflată sub control comun	4.113.599	4.193.177
Termo Calor Pitesti Entitate aflată sub control comun	651.227	-
E.ON Energie Romania Entitate aflată sub control comun	<u>123.227.823</u>	<u>138.850.367</u>
	<u>331.852.644</u>	<u>353.505.347</u>

iv) **Vânzări alte bunuri și servicii (fără TVA)**

<u>Relație</u>	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2022	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2021
SNGN Romgaz Entitate aflată sub control comun	1.531	3.696
Electrocentrale Deva Entitate aflată sub control comun	546.670	725.547
Electrocentrale București Entitate aflată sub control comun	1.200	588
Electrocentrale Constanța Entitate aflată sub control comun	353.119	770.893
E.ON Energie Romania Entitate aflată sub control comun	421	199.025
Vestmoldtransgaz SRL Entitate deținută de filiala Societății	<u>68.027</u>	<u>461.131</u>
	<u>970.968</u>	<u>2.160.880</u>

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

27. **TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE (CONTINUARE)**

v) **Vânzări gaze – activitatea de echilibrare (fără TVA)**

	<b>Relație</b>	<b>Anul încheiat la</b> <u>31 decembrie 2022</u>	<b>Anul încheiat la</b> <u>31 decembrie</u> <u>2021</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	5.582.732	14.742.212
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	695.314	1.089.733
Electrocentrale Deva SA	Entitate aflată sub control comun	422.437	-
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	101.062.657	47.304.442
Termo Calor Pitesti	Entitate aflată sub control comun	346.816	-
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	<u>89.004.356</u>	<u>45.492.894</u>
		<u>197.114.312</u>	<u>108.629.281</u>

vi) **Creanțe de la părți afiliate (net de ajustări)**

	<b>Relație</b>	<b>Anul încheiat la</b> <u>31 decembrie 2022</u>	<b>Anul încheiat la</b> <u>31 decembrie</u> <u>2021</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	13.337.958	19.078.343
Electrocentrale Deva SA	Entitate aflată sub control comun	-	20.116
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	26.006.049	19.020.413
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	-	29.276
Termo Calor Pitesti	Entitate aflată sub control comun	2.939	-
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	<u>35.969.746</u>	<u>38.151.354</u>
		<u>75.316.692</u>	<u>76.299.502</u>

vii) **Creanțe clienți – activitatea de echilibrare (net de ajustări)**

	<b>Relație</b>	<b>Anul încheiat la</b> <u>31 decembrie 2022</u>	<b>Anul încheiat la</b> <u>31 decembrie</u> <u>2021</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	9.971	319
Electrocentrale Deva SA	Entitate aflată sub control comun	-	65.954
Electrocentrale Bucuresti	Entitate aflată sub control comun	792.941	848.134
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	-	15.614.007
Termo Calor Pitesti	Entitate aflată sub control comun	314.570	-
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	<u>23.292.181</u>	<u>(6.848.924)</u>
		<u>24.409.663</u>	<u>9.679.490</u>

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

27. **TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIAȚE (CONTINUARE)**

viii) **Achiziții de servicii de la părți afiliate (alte servicii – fără TVA)**

	<b>Relație</b>	<b>Anul încheiat la</b> <u>31 decembrie</u> <u>2022</u>	<b>Anul încheiat la</b> <u>31 decembrie</u> <u>2021</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	33.957.915	8.455.693
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	180.445.384	2.355
Termo Calor Pitesti	Entitate aflată sub control comun	1.165.222	-
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	<u>78.933.647</u>	<u>6.169</u>
		<u>294.502.168</u>	<u>8.464.217</u>

ix) **Achiziții de gaz - activitatea de echilibrare (fără TVA)**

	<b>Relație</b>	<b>Anul încheiat la</b> <u>31 decembrie</u> <u>2022</u>	<b>Anul încheiat la</b> <u>31 decembrie</u> <u>2021</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	2.520.556	24.338.825
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	40.841.743	17.389.447
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	326.798	3.592.194
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	<u>101.131.739</u>	<u>59.101.928</u>
		<u>144.820.836</u>	<u>104.422.394</u>

x) **Datorii către părți afiliate din servicii (alte servicii – cu TVA)**

	<b>Relație</b>	<b>Anul încheiat la</b> <u>31 decembrie</u> <u>2022</u>	<b>Anul încheiat la</b> <u>31 decembrie</u> <u>2021</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	2.452.358	317.594
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	<u>1.194</u>	<u>889</u>
		<u>2.453.552</u>	<u>318.483</u>

xi) **Datorii către furnizorii – activitatea de echilibrare (cu TVA)**

	<b>Relație</b>	<b>Anul încheiat la</b> <u>31 decembrie</u> <u>2022</u>	<b>Anul încheiat la</b> <u>31 decembrie</u> <u>2021</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	3.229.577	19.873.114
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	2.018.612	17.474.941
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	2.095.909	2.486.589
Termo Calor Pitesti	Entitate aflată sub control comun	1.951.308	-
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	<u>16.848.247</u>	<u>43.791.122</u>
		<u>26.143.653</u>	<u>83.625.766</u>



**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

**27. TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE (CONTINUARE)**

xii) **Garanții de la părți afiliate (scrisori de garanție bancară)**

	<u>Relație</u>	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2022	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2021
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	15.015.388	22.593.205
Termo Calor Pitești	Entitate aflată sub control comun	-	210
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	-	1.000
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	-	21.828.961
		<u>15.015.388</u>	<u>44.423.376</u>

xiii) **Împrumuturi și dobânzi de rambursat**

	<u>Relație</u>	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2022	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2021
EUROPEAN BANK FOR RECONSTRUCTION	Controlează entități în comun	235.673.543	256.688.127
		<u>235.673.543</u>	<u>256.688.127</u>

xiv) **Tranzacții în perioada**

	<u>Relație</u>	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2022	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2021
EUROPEAN BANK FOR RECONSTRUCTION	Controlează entități în comun	16.439.443	8.567.690
		<u>16.439.443</u>	<u>8.567.690</u>

**28. REZULTATUL PE ACȚIUNE**

Acțiunile Societății sunt cotate la prima categorie a Bursei de Valori București.

Rezultatul de bază pe acțiune este calculat prin împărțirea profitului atribuibil deținătorilor de capitaluri ai Societății la numărul mediu de acțiuni ordinare existente pe parcursul anului.

	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2022	<u>Anul încheiat la</u> 31 decembrie 2021
Profit atribuibil deținătorilor de capital ai Societății	365.754.868	186.941.472
Media ponderată a numărului de acțiuni	188.381.504	11.773.844
Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei pe acțiune)	1,94	15,88

Prin Hotărârea nr. 11/7 decembrie 2022 Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Transgaz a aprobat majorarea capitalului social al Societății prin încorporarea rezervelor constituite din profitul net al anilor anteriori în valoare de 1.766.076.600 lei, de la valoarea de 117.738.440 lei la valoarea de 1.883.815.040 lei, prin emisiunea a 176.607.660 acțiuni noi cu valoarea de 10 lei/acțiune. Majorarea capitalului social a fost înregistrată la Oficiul Național al Registrului Comerțului la data de 19 decembrie 2022.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

29. **TRANZACȚII SEMNIFICATIVE CARE NU AU IMPLICAT NUMERAR**

*Compensări*

Aproximativ 12,25% din creanțe au fost decontate prin tranzacții care nu au implicat ieșiri de numerar pe parcursul perioadei încheiate la 31 decembrie 2022 (31 decembrie 2021: 5,13%). Tranzacțiile reprezintă în principal compensări cu clienți și furnizori în cadrul ciclului de exploatare și compensări între datorii și creanțe fiscale înregistrate cu bugetul de stat.

*Tranzacții barter*

Nu au fost efectuate tranzacții barter în anul 2022 și anul 2021.

30. **CONTINGENȚE, ANGAJAMENTE ȘI RISCURI OPERAȚIONALE**

i) Angajamente

Acordul de concesiune a serviciilor (A.C.S. - Nota 8 prevede că, la sfârșitul acordului, ANRM are dreptul de a primi înapoi toate bunurile proprietate publică existente la momentul la care acordul a fost semnat și toate investițiile care se fac la sistemul național de transport, în conformitate cu programul de investiții prevăzut în acordul de concesiune a serviciilor. Societatea mai are și alte obligații referitoare la acordul de concesiune, ce sunt descrise în Nota 8.

Legea 127/2014 intrată în vigoare din 5 octombrie 2014 menționează că în cazul încetării contractului de concesiune din orice motiv sau la terminarea contractului, investiția efectuată de către operatorul sistemului național de transport se transferă către proprietarul unei compensații egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată stabilită de către ANRE, după cum este prezentat și în Nota 3.18.

La 31 decembrie 2022 valoarea obligațiilor contractuale ferme pentru achiziția de imobilizări corporale și necorporale este de 22.217.647 lei.

Eurotransgaz SRL, societatea înființată și deținută de Transgaz în Moldova, a fost desemnată câștigătoare a concursului investițional de privatizare a complexului patrimonial unic "Întreprindere de Stat Vestmoldtransgaz", care operează conducta de transport gaze naturale Iași-Ungheni pe teritoriul Moldovei.

Societatea este garantor în contractul de împrumut încheiat în data de 24 ianuarie 2019 între Banca Europeană de Investiții și Eurotransgaz, în valoare de 38 milioane euro, în scopul finanțării construcției de către Vestmoldtransgaz SRL a conductei de transport gaze naturale Ungheni Chișinău.

ii) Impozitare

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 România, exercițiul fiscal rămâne deschis pentru verificare fiscală timp de 5 ani. Conducerea Societății consideră că obligațiile fiscale incluse în aceste situații financiare sunt prezentate adecvat și că nu este necesară constituirea de provizioane suplimentare pentru acoperirea incertitudinilor legate de tratamentele fiscale.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

30. **CONTINGENȚE. ANGAJAMENTE ȘI RISCURI OPERAȚIONALE (CONTINUARE)**

Cota de redevență pentru utilizarea conductelor de transport al gazelor este stabilită de guvern. Începând din octombrie 2007, redevența a fost stabilită la 10% din venituri. Ulterior intrării în vigoare a prevederilor art. 103 alin. 2 din Legea nr. 123/2012, începând cu 12 noiembrie 2020 redevența a fost stabilită la 0,4%, din valoarea serviciilor de transport intern și internațional gaze naturale realizate de societate. ANRM solicită Transgaz să calculeze și să achite redevența aplicând procentul de 10% conform Legii 238/2004. Societatea consideră că are obligația de a calcula și achita o singură redevență în procent de 0,4% stabilit prin legea specială respectiv Legea 123/2012. Legea 248/iulie 2022 de aprobare a OUG 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale stabilește procentul de redevență la 0,4% din veniturile brute realizate din activitatea de transport al gazelor naturale iar în raportul de specialitate întocmit de comisiile de specialitate ale Camerei Deputaților se clarifică faptul că Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 este normă specială în domeniul gazelor naturale, în raport cu Legea petrolului nr. 238/2004. Soluționarea disputei pe cale administrativă și judecătorească este detaliată la capitolul "Acțiuni în instanță și alte acțiuni"

iii) **Polițe de asigurare**

Societatea nu deține polițe de asigurare aferente operațiunilor, reclamațiilor cu privire la produse sau pentru datoria publică. Societatea are polițe de asigurare pentru clădiri și polițe de răspundere civilă obligatorie pentru parcul auto. Mai mult, Societatea a contractat asigurări de răspundere profesională pentru membrii consiliului de administrație și pentru 57 de manageri în 2022 (57 de manageri în 2021).

iv) **Aspecte legate de mediu**

Reglementările în domeniul mediului sunt în curs de dezvoltare în România și Societatea nu a înregistrat nici un fel de obligații la 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021 referitoare la cheltuieli anticipate care includ onorarii juridice și de consultanță, analiza locațiilor, elaborarea și implementarea de măsuri de recuperare legate de protecția mediului. Conducerea Societății consideră că nu există obligații semnificative legate de aspecte de mediu.

v) **Acțiuni în instanță și alte acțiuni**

Pe parcursul activității normale a Societății au fost efectuate plângeri împotriva acesteia. Societatea are pe rol litigii pentru lipsă folosință terenuri ocupate cu obiective SNT, litigii comerciale și de muncă. Pe baza propriilor estimări și a consultanței interne și externe, conducerea Societății este de părere că nu vor fi înregistrate pierderi materiale care să depășească provizioanele care au fost constituite în aceste situații financiare și nu are cunoștință de circumstanțe care să dea naștere la obligații potențiale semnificative în această privință.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

30. **CONTINGENȚE. ANGAJAMENTE ȘI RISCURI OPERAȚIONALE (CONTINUARE)**

Societatea a făcut obiectul unei investigații a Consiliului Concurenței privind modul în care s-au derulat proceduri de atribuire a unor contracte de achiziție de lucrări derulate de Transgaz în perioada 2009-2011, înainte de implementarea managementului privat conform prevederilor OUG109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice.

În anul 2020 Consiliul Concurenței a comunicat Decizia nr. 43/11.08.2020 prin care sancționează Societatea cu amendă în cuantum de 34.166.616 lei. Societatea a contestat în instanță Decizia Consiliului Concurenței (Nota 20). Litigiul are ca obiect acțiunea în anularea deciziei. În primă instanță, cererea Transgaz a fost respinsă ca neîntemeiată. Societatea a formulat recurs.

Începând cu data de 6 iunie 2016, Societatea a făcut obiectul unei inspecții desfășurate de Comisia Europeană - Direcția Generală Concurență în temeiul art. 20 alin (4) din Regulamentul (CE) nr 1/2003 al Consiliului Uniunii Europene privind punerea în aplicare a normelor de concurență prevăzute la art. 81 și 82 din Tratatul CE devenite art. 101 și respectiv 102 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene. În anul 2020 Comisia Europeană a aprobat angajamentele Societății pentru soluționarea îngrijorărilor legate de posibila încălcare a articolului 102 al Tratatului privind funcționarea Uniunii Europene, respectiv:

- să pună la dispoziție capacități minime de export de 1,75 miliarde de metri cubi pe an la punctul de interconectare dintre România și Ungaria (Csanádpalota);
- să pună la dispoziție capacități minime de export la un nivel total de 3,7 miliarde de metri cubi pe an în două puncte de interconectare dintre România și Bulgaria (Giurgiu/Ruse și Negru Vodă I/Kardam);
- să se asigure că tarifele pe care le va propune autorității române de reglementare în domeniul energiei (ANRE) nu vor diferenția între piața de export și cea internă, evitându-se astfel tarifele de interconectare care fac exporturile neviabile din punct de vedere comercial;
- să se abțină de la utilizarea oricăror alte mijloace de obstrucționare a exporturilor.

Pe baza propriilor estimări, conducerea Societății consideră că nu există circumstanțe care să dea naștere la obligații potențiale semnificative în această privință.

În urma finalizării procedurii de arbitraj cu Bulgargaz EAD, tribunalul arbitral a admis acțiunea Bulgargaz EAD, motiv pentru care a dispus restituirea cantității de gaze naturale de 6.733.433 m3 iar, în cazul în care restituirea în natură nu este posibilă, rambursarea echivalentului monetar al Zestrei conductei și dobânda legală (Nota 20). Hotărârea tribunalului arbitral a fost atacată, acțiunea în anulare fiind înregistrată pe rolul Curții de Apel București. Acțiunea în anulare a fost respinsă ca neîntemeiată. Transgaz a formulat recurs.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

**30. CONTINGENȚE, ANGAJAMENTE ȘI RISCURI OPERAȚIONALE (CONTINUARE)**

Societatea a avut calitatea de intervenient în cadrul unui litigiu având ca obiect anularea hotărârii ANRE din anul 2017 privind interpretarea și aplicarea prevederilor art. 99 din Codul rețelei, respectiv privind modul de calcul al facturilor aferente depășirii de capacitate rezervată de către utilizatorii de rețea, în speță ENGIE Romania SA. Prin decizia civilă nr.3829/2021, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul Transgaz și ANRE iar, în rejudecare, a respins ca neîntemeiată cererea formulată de reclamanta Engie Romania referitoare la anularea Hotărârii nr. 2 din 31 mai 2017 a Comisiei de soluționare a disputelor pe piața angro și cu amănuntul constituite în cadrul ANRE. Decizia este definitivă. Mai mult, venitul fiind reglementat, suma diminuată ar fi făcut obiectul recuperării din venitul reglementat al anului gazier următor. În anul 2020 și în anul 2021, utilizatorul de rețea a intentat mai multe acțiuni în instanță, având ca obiect recalcularea tarifului de depășire a capacității rezervate pentru intervalul noiembrie 2016 – februarie 2017, respectiv martie 2017- decembrie 2017 și ianuarie-aprilie 2018 și plata sumei de 57.444.164 lei, 5.112.291,07 lei și respectiv 17.789.789 lei. Hotărârile nu au fost atacate cu apel de către ENGIE, soluția privind respingerea acțiunii fiind definitivă. Pe baza propriilor estimări, conducerea Societății consideră că nu există circumstanțe care să dea naștere la obligații în această privință iar litigiile anterior menționate au fost soluționate în primă instanță, fiind respinse acțiunile ENGIE pentru recuperarea sumelor de bani anterior menționate

Disputa dintre ANRM și Transgaz a făcut obiectul unei acțiuni de inspecție fiscală a redevenței care s-a finalizat cu emiterea unei dispoziții obligatorii de a achita două redevențe respectiv 10% și 0,4% din valoarea serviciilor de transport intern și internațional gaze naturale realizate de societate. Societatea a formulat plângere prealabilă împotriva dispoziției obligatorii nr. 6006/250938/IEF/14.04.2022 emisă de Ministerul Finanțelor, prin care s-a stabilit în sarcina Transgaz S.A. plata sumei de 152.964.894 lei, reprezentând redevență datorată bugetului de stat și accesorii. Plângerea prealabilă a fost admisă, Ministerul Finanțelor dispunând prin decizia 82/P/2022 anularea în totalitate a dispoziției obligatorii nr. 6006/250938/IEF/14.04.2022 și emiterea unei noi dispoziții care să țină seama de considerentele invocate de Ministerul Finanțelor în cuprinsul deciziei de soluționare. Această decizie a fost contestată de Transgaz în instanța, solicitându-se anularea parțială a acesteia, sub aspectul considerentelor, care sunt neclare. Dosarul nu a fost soluționat până la această dată. Totuși, în urma deciziei nr.85/P/2022i emise de Ministerul Finanțelor, a fost emisă dispoziția obligatorie nr. 6009/253087/IEF din data de 14.12.2022, care completează doar considerentele primei decizii, menținând ca fiind în sarcina Transgaz aceeași sumă de plată. Împotriva acestei noi dispoziții, societatea a formulat plângere prealabilă, care până la această dată nu a fost soluționată. Se intenționează de asemenea contestarea în instanță, în termen legal, a actului administrativ constând în dispoziția obligatorie 6009/253087/IEF. Societatea a constituit o scrisoare de garanție bancară, în vederea suspendării executării acestei dispoziții obligatorii, în conformitate cu dispozițiile Codului de procedură fiscală.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

30. **CONTINGENȚE. ANGAJAMENTE ȘI RISCURI OPERAȚIONALE (CONTINUARE)**

vi) **Politici guvernamentale în sectorul de gaz din România**

ANRE este o instituție publică autonomă și stabilește tarifele pentru activitatea de transport gaze naturale aplicate de Societate. Este posibil ca Agenția să decidă implementarea de modificări ale strategiilor guvernamentale în sectorul de gaze care să determine modificări ale tarifelor aprobate pentru Societate și, astfel, să aibă un impact semnificativ asupra veniturilor Societății. În același fel, guvernul român ar putea decide modificarea redevenței aplicate Societății pentru utilizarea activelor parte a domeniului public conform ACS.

În acest moment nu se pot stabili efectele, dacă ele vor exista, viitoarelor politici guvernamentale în sectorul de gaze din România asupra valorii activului și pasivului Societății.

Există interpretări diferite ale legislației în vigoare. În anumite situații ANRE poate trata în mod diferit anumite aspecte procedând la calculul unor tarife suplimentare și a unor penalități de întârziere. Conducerea Societății consideră că obligațiile sale către ANRE sunt prezentate adecvat în aceste situații financiare.

Prin Ordinul ANRE nr.126/12.2021 s-a aprobat modificarea clauzelor contractuale pentru activitatea de echilibrare și acces la PVT care permite Societății restricționarea accesului la punctul virtual de tranzacționare (PVT) și rezilierea contractelor de echilibrare, pentru utilizatorii de rețea care înregistrează dezechilibre cumulate de tip Deficit în timpul lunii mai mari decât garanțiile constituite.

Prin OUG 27/2022 se prevede că pentru acoperirea costurilor suplimentare aferente consumului propriu tehnologic, respectiv consumului tehnologic, generate de creșterea prețurilor pe piața anglo peste valoarea luată în considerare de autoritatea de reglementare la calculul tarifelor de transport al gazelor naturale din anul 2021, Autoritatea de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) modifică tarifele reglementate, cu aplicabilitate începând cu data de 1 aprilie 2022 iar tarifele rezultate nu se modifică în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023. ANRE nu a modificat tarifele de transport cu creșterea prețurilor fundamentată de societate.

Prin Ordinul nr. 95/18.05.2022, ANRE prorogă termenele prevăzute în ordinul ANRE nr. 32/2021 privind aprobarea venitului reglementat corectat și a tarifelor de transport pentru activitatea de transport al gazelor naturale prin Sistemul Național de Transport până la data de 30 septembrie 2023 și prevede că diferențele rezultate din recalcularea venitului reglementat și a venitului reglementat corectat pentru cel de-al patrulea an de reglementare, 1 octombrie 2022 – 30 septembrie 2023, al celei de-a patra perioadă de reglementare, se determină și se regularizează odată cu ajustarea venitului reglementat și aprobarea venitului pentru ultimul an al celei de-a patra perioade de reglementare, respectiv pentru 1 octombrie 2023 – 30 septembrie 2024.

Conform OUG nr. 119/1 septembrie 2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, prestatorul serviciilor de transport gaze naturale are obligația de a capitaliza trimestrial costurile suplimentare cu achiziția de gaze naturale, realizate în perioada 1 ianuarie 2022-31 august 2023, în vederea acoperirii consumului tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate iar activele rezultate în urma capitalizării se recunosc în evidențele contabile și în situațiile financiare conform instrucțiunilor elaborate de Ministerul Finanțelor.



**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

30. **CONTINGENȚE. ANGAJAMENTE ȘI RISCURI OPERAȚIONALE (CONTINUARE)**

Prin Ordinul nr. 111/24 august 2022, ANRE prevede, începând cu 1 octombrie 2022, că mecanismul care asigură neutralitatea costurilor și veniturilor OTS ia în considerare următoarele categorii de costuri și venituri:

- a) costuri și venituri ale OTS ca urmare a achitării sau perceperii de tarife de dezechilibru conform prevederilor Codului rețelei în relația cu UR luați în mod individual;
- b) costuri și venituri care provin din cumpărarea/vânzarea gazelor de către OTS pentru asigurarea echilibrării fizice a SNT, cu respectarea procedurii privind limitele de funcționare ale SNT, aprobată de OTS și avizată de ANRE;
- c) costuri și venituri care provin din activitatea de înmagazinare a gazelor naturale destinate asigurării echilibrului fizic al sistemului de transport în conformitate cu prevederile art. 130 alin. (1) lit. j) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- d) costuri care provin din contractarea unei linii de credit în vederea finanțării activității de echilibrare fizică și comercială;
- e) costuri și venituri care provin din contractarea de servicii de echilibrare, în conformitate cu prevederile art. 832 din Codul rețelei și ale art. 6 alin. (3) lit. b) din Regulamentul (UE) nr. 312/2014.

vii) Impactul COVID-19

În contextul pandemiei COVID-19 Societatea cooperează cu autoritățile și întreprinde măsurile necesare pentru a asigura prestarea serviciului de transport gaze naturale în condiții de siguranță și pentru a asigura siguranța personalului. Societatea a întocmit și publicat un plan de măsuri aprobat de Consiliul de Administrație care are rolul de a minimiza efectele epidemiei asupra sănătății și securității salariaților și de a asigura continuitatea serviciului de transport gaze naturale și siguranța Sistemului Național de Transport.

Societatea prestează un serviciu public de interes național fiind inclusă în segmentul reglementat al pieței interne de gaze naturale. Activitatea de transport gaze naturale este reglementată de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei.

viii) Conflictul militar din Ucraina

Începând cu 24 februarie 2022 se desfășoară pe teritoriul Ucrainei un conflict militar. Fluxurile de gaze pot fi redirecționate prin punctul de intrare de la Negru Vodă și prin alte puncte de interconectare cu operatorii de transport din Bulgaria și Ungaria.



**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

31. ONORARIILE PERCEPUTE DE AUDITORUL STATUTAR

Onorariile aferente exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2022 percepute de BDO Audit SRL sunt: 79.682 lei (fara TVA) pentru revizie limitată la 30 iunie 2022 și 29.760 lei (fără TVA) pentru alte servicii decât cele de audit statutar.

Onorariile aferente exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2021 percepute de BDO Audit SRL, facturate în anul 2022, sunt: 174.989 lei (fara TVA) pentru servicii de audit statutar și 15.000 lei (fără TVA) alte servicii decât cele de audit statutar.

Onorariile aferente exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2021 percepute de BDO Audit SRL, facturate în anul 2021, sunt: 79.682 lei (fara TVA) pentru revizie limitată la 30 iunie 2021 și 22.320 lei (fără TVA) alte servicii decât cele de audit statutar.

32. VENITURI ȘI COSTURI DIN CONSTRUCȚIA DE ACTIVE

În conformitate cu IFRIC 12 veniturile și costurile din construcția rețelei trebuie recunoscute în conformitate cu IFRS 15 „Venituri din contracte cu clienții”.

	<b>Anul încheiat la</b> <u>31 decembrie</u> <u>2022</u>	<b>Anul încheiat la</b> <u>31 decembrie</u> <u>2021</u>
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	299.868.442	704.026.548
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	(299.868.442)	(704.026.548)

Societatea nu obține profit din activitatea de construcție, valoarea veniturilor fiind egală cu cea a costurilor din această activitate.

33. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

În luna ianuarie 2023 Societatea a încheiat cu Banca Transilvania un act adițional la contractul de împrumut pentru a permite actualizarea scrisorii de garanție bancară emisă de Societate în favoarea Agenției Naționale de Administrare Fiscală pentru garantarea titlului de creanță reprezentat de Dispoziția obligatorie nr. 6006/253087/IEF/14.12.2022, emisă de Ministerul Finanțelor, prin care s-a stabilit în sarcina Transgaz S.A. plata sumei de 152.964.894 lei, reprezentând redevență datorată bugetului de stat. Amendamentul modifică numărul dispoziției obligatorii anterioare 6006/250938/IEF/14.04.2022 în baza căruia s-a emis scrisoarea inițială în anul 2022.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE**  
**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

---

**33. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI (CONTINUARE)**

Societatea a derulat cu succes un proces de capacitate incrementală pentru punctul de intrare/ieșire în/din Sistemul Național de Transport Gaze Naturale (SNT) preconizat a fi creat în zona localității Tuzla, jud. Constanța. Valoarea capacității alocate pentru perioada 01.05.2026 – 01.10.2042 este de 1.323.920.520 MWh, iar valoarea cumulată a angajamentelor solicitanților desemnați câștigători este de 2.819.621.116 lei.

Președinte Consiliul de Administrație  
Văduva Petru Ion

Director General  
Sterian Ion

Director Financiar  
Lupean Marius