

RAPORT

MOLDAUDITING SRL

- Competență
- Obiectivitate
- Profesionalism

„MOLDOVAGAZ” S.A.

SITUAȚIILE FINANCIARE

**pentru exercițiul financiar încheiat
la 31 decembrie 2022
întocmite în conformitate cu
Standardele Naționale de Contabilitate**

**RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT
PRIVIND SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE ALE
SOCIETĂȚII PE ACȚIUNI "MOLDOVAGAZ" S.A.
PENTRU ANUL 2022**

CĂTRE ACȚIONARI "MOLDOVAGAZ" S.A.

06.06.2023

IMPOSIBILITATEA EXPRIMĂRII UNEI OPINII

Am fost contractați pentru a audita Situațiile financiare individuale ale Societății pe acțiuni „MOLDOVAGAZ” (în continuare „Societatea”), care cuprind Bilanțul la data de 31.12.2022 și Situația de profit și pierdere, Situația modificărilor capitalului propriu, Situația fluxurilor de numerar aferente exercițiului financiar încheiat la data respectivă, precum și notele explicative la situațiile financiare individuale, inclusiv un sumar al politicilor contabile semnificative.

Nu exprimăm nicio opinie cu privire la Situațiile financiare individuale anexate ale „MOLDOVAGAZ” S.A.. Din cauza importanței aspectelor descrise în secțiunea *Bază pentru imposibilitatea exprimării unei opinii* din raportul nostru, nu am putut obține probe de audit suficiente și adecvate pentru a oferi o bază pentru o opinie de audit cu privire la aceste Situații financiare individuale.

BAZĂ PENTRU IMPOSIBILITATEA EXPRIMĂRII UNEI OPINII

1. Conturi extrabilanțiere

Conform p.6 „Conturi extrabilanțiere” din compartimentul IV „Analiza datelor din situațiile financiare” a Notei explicative la Situațiile financiare individuale la situația 31.12.2022 în conturile extrabilanțiere ale Societății sunt reflectate drept „Datorii contingente” față de Gazprom PJSC pentru gaze, penalități și taxe de arbitraj – 163 272 043 876 lei/8 522 439 509 dolari SUA (la 31.12.2021 - 121 935 168 815 lei/ 6 871 445 169 dol. SUA) și față de Factoring Finance Ltd.(companie afiliată Gazprom PJSC) – 17 725 663 451 lei/925 240 420 dol. SUA (la 31.12.2021 - 16 418 576 308 lei/ 925 240 420 dol. SUA) și „Active contingente” creanțe ale Tiraspoltransgaz SRL (subsidiară a Societății) – 180 986 497 119 lei/ 9 447 094 781 dol. SUA (la 31.12.2021 - 138 343 361 555 lei/7 796 100 441 dol. SUA) ;

În conformitate cu contractele privind livrările de gaze, încheiate cu Gazprom PJSC și Factoring Finance Ltd și cu prevederile Standardelor Naționale de Contabilitate și Legii contabilității și raportării financiare nr.287/2017, datoriile integrale pentru livrările de gaze în adresa Moldovagaz SA efectuate de către Gazprom PJSC și Factoring Finance Ltd aferente consumului de pe malul stâng al Nistrului, gestionate de către Tiraspoltransgaz SRL., urmau să fie reflectate la conturile bilanțiere ale Moldovagaz SA drept datorii, în corespondență cu creanțele Tiraspoltransgaz. Ca rezultat la situația 31.12.2022 datoriile Moldovagaz SA pentru gazele livrate de către Gazprom PJSC și Factoring Finance Ltd (fără penalități) au fost diminuate cu

180 986 497 119 lei/ 9 447 094 781 dolari SUA (la situația 31.12.2021 cu 138 343 361 555 lei/ 7 796 100 441 dolari SUA).

Creanța Tiraspoltransgaz SRL nu poate fi stabilită cu exactitate la situația 31.12.2022 din cauza lipsei unor informații istorice privind consumul de gaze de pe malul stâng al Nistrului, gestionate de către Tiraspoltransgaz SRL în perioadele 1994-2016 (fapt confirmat și de către auditul Curții de Conturi Hotărârea 56 din 21.11.2022) . Procedurile de audit alternative nu ne-au permis să obținem dovezi certe și exhaustive în vederea confirmării creanței Tiraspoltransgaz SRL la situația 31.12.2022 și respectiv să estimăm mărimea impactului asupra Situației de profit și pierdere a unui eventual provizion pentru creanțe compromise ce urma să fie creat la situația 31.12.2022.

2. Valoarea contabilă a investițiilor în părți afiliate

La situația 31.12.2022 valoarea contabilă a investițiilor în părțile afiliate ale Societății constituie 4 718 012 720 lei (la situația 31.12.2021 - 4 723 946 045 lei).

În componența investițiilor în părți afiliate sunt incluse investiții directe în capitalul entităților subsidiare.

O parte din valoarea contabilă a investițiilor o constituie diferența din reevaluarea investițiilor în sumă de 3 364 373 931 lei, efectuată la 30.09.2008 și bazată pe reevaluarea mijloacelor fixe, transmise în folosința de către Moldovagaz SA în capitalul social al companiilor fiice, la momentul constituirii acestora.

O reevaluare a investițiilor la valoarea venală (conform prevederilor SNC 25 Contabilitatea investițiilor valabil până la 01.01.2015) nu s-a efectuat. Odată cu trecerea la noile Standarde Naționale de Contabilitate, inclusiv SNC „Creanțe și investiții financiare” (în vigoare din 01.01.2014) nu mai există posibilitatea ținerii investițiilor la valoarea reevaluată. Pentru investițiile directe în capital, sub formă de cote de participare, unicul model de evidență este modelul de cost.

Valoarea investițiilor pe termen lung în părți afiliate, ce conține o diferență din reevaluare în lipsa unei reevaluări a investițiilor financiare, efectuate până la trecerea la noile SNC, nu ne permite să confirmăm valoarea investițiilor drept cost prezumat a investițiilor la data trecerii la noile SNC și respectiv nu am putut obține suficiente dovezi de audit ce ar confirma valoarea contabilă a investițiilor pe termen lung în părți afiliate la situația 31.12.2022.

Din componența investițiilor în părți afiliate fac parte și investițiile directe în capitalul social al companiilor fiice din regiunea Transnistreană - Bender-gaz SRL, Dubasari-gaz SRL, Grigoriopol-gaz SRL, Ribnita-gaz SRL, Slobozia-gaz SRL, Tiraspol-gaz SRL și Tiraspoltransgaz SRL cu valoarea de bilanț la situația 31.12.2022 -338 140 932 lei (la situația 31.12.2021 - 338 140 932 lei). Pe lângă investiții în entitățile situate în regiunea Transnistreana, în componența „Altor creanțe curente” este contabilizată creanța Tiraspoltransgaz SRL în valoare de 242 584 035 lei/ 12 662350 dolari SUA (la situația 31.12.2021 - 224 695 933 lei/12662350 dolari SUA) apărută în perioada 1999-2004 în cadrul operațiunilor de formare a capitalului Moldovagaz SA.

În situația unei incertitudini politice și economice a relațiilor cu regiunea Transnistreană, deținerea de către Moldovagaz SA a unor active financiare în regiune este supusă unui risc semnificativ de depreciere a valorii acestora.

Entitățile în care Moldovagaz SA deține investiții directe în capitalul social situate în regiunea Transnistreană nu sunt înregistrate la Agenția Servicii Publice (înregistrare temporară are doar

Tiraspoltransgaz SRL și Bender-gaz SRL). Moldovagaz SA nu deține situații financiare ale entităților fondate în regiunea Transnistreană și nu include datele financiare ale acestor entități în situațiile financiare consolidate.

Toate aceste fapte indică că Moldovagaz SA nu exercită controlul asupra entităților investite, nu obține venituri din deținerea acestor investiții și nu are alte beneficii de la aceste entități. Nerespectarea principalelor caracteristici ale investițiilor financiare, una din care este controlul, semnalizează indicii certe de depreciere a investițiilor financiare în părți afiliate (situate în regiunea Transnistreană).

Societatea nu a efectuat teste de depreciere pentru investițiile pe termen lung în părți afiliate și pentru alte creanțe Tiraspoltransgaz SRL la situația 31.12.2022, conform SNC „Deprecierea activelor”, respectiv noi nu am putut aprecia dacă sunt necesare corectări a valorii investițiilor în părți afiliate și a valorii altor creanțe curente și influența acestor eventuale corectări asupra Situației de profit și pierderi pentru anul încheiat la 31.12.2022.

3. Creanțele compromise

Cum este expus în p.2 Active circulante din compartimentul IV „Analiza datelor din situațiile financiare” a Notei explicative la Situațiile financiare individuale la situația 31.12.2022 Creanțele pe termen scurt ale societății la 31 decembrie 2022 au însumat 5 738 649 400 lei (31 decembrie 2021: 4 240 721 322 lei), inclusiv creanțele cu termenul expirat peste 1 an au constituit 2 543 733 309 lei. (31 decembrie 2021 : 2 478 204 493 lei). Societatea a calculat și reflectat provizionul pentru creanțe dubioase și compromise în sumă de 241 511 355 lei (31 decembrie 2021: 209 830 949 lei) în conformitate cu „Metodologia de formare a rezervei pentru creanțe dubioase și compromise”, aprobată prin Hotărârea Consiliului de Administrație al SA „Moldovagaz” Nr.23 din 04 martie 2022. Această metodologie reglementează constituirea unui provizion pentru creanțe comerciale dubioase și compromise, o parte a altor creanțe, precum și pentru creanțe comerciale dubioase și compromise ale întreprinderilor de stat. Noi nu am putut confirma caracterul adecvat al metodei utilizate pentru calcularea provizionului pentru creanțele compromise ale întreprinderilor de stat (date externe ale agențiilor de rating privind probabilitatea de default al țării), deoarece nu este clar că ipotezele utilizate în aplicarea acestei metode se încadrează într-un interval rezonabil de rezultate posibile. Suma totală a creanțelor comerciale ale întreprinderilor de stat este de 1 437 295 582 lei, incluzând creanțele restante cu mai mult de 1 an de 717 316 315 lei. Rezerva formată pentru creanțele comerciale ale întreprinderilor de stat este de 21 525 963 lei.

Astfel, nu putem confirma cuantumul provizionului pentru acest grup de debitori în conformitate cu SNC și, în consecință, necesitatea oricăror ajustări la provizionul pentru creanțe compromise ale întreprinderilor de stat și influența acestor eventuale corectări asupra Situației de profit și pierderi pentru anul încheiat la 31.12.2022.

4. Devieri tarifare

Societatea desfășoară activități supuse reglementării tarifare și recunoaște în situațiile financiare devieri tarifare la prețuri reglementate ale unui furnizor de gaze naturale în conformitate cu Metodologia de calcul și contabilizare a devierilor tarifare amânate ale unui furnizor de gaze naturale, aprobată prin Hotărârea Consiliului de Administrație al SA „Moldovagaz” Nr. 45 din 29 mai 2020 (în continuare Metodologia). Principiile și procedura de determinare a prețurilor reglementate ale unui furnizor de gaze naturale sunt stabilite în

Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale, aprobată prin Hotărârea Agenția Națională de Reglementare în Energetică nr.355 din 13 august 2021.

Cum este expus în p.7 Situația de profit și pierdere din compartimentul IV „Analiza datelor din situațiile financiare” a Notei explicative la Situațiile financiare individuale la situația 31.12.2022 în cursul anului, Societatea a înregistrat devierile tarifare negative recuperate în sumă de 1 822 127 700 lei ca majorare a costului produselor și mărfurilor vândute și devierile tarifare negative formate în sumă de 2 852 658 779 lei ca reducere a costului produselor și mărfurilor vândute. La 31 decembrie 2022, soldul debitor al contului devierilor tarifare negative amânate este de 2 913 314 000 lei (31 decembrie 2021: 1 882 782 921 lei).

În ceea ce privește recunoașterea abaterilor de tarif în situațiile financiare ale Societății, menționăm că Legea Contabilității Nr.287/2017 și Standardele Naționale de Contabilitate (SNC) nu reglementează procedura de reflectare a acestora în situațiile financiare. De asemenea, nu există careva indicații metodologice privind contabilizarea devierilor tarifare aprobate de către autoritățile de reglementare în domeniul contabilității. Astfel, nu există un cadru de reglementare necesar pentru o reflectare unificată a devierilor tarifare în situațiile financiare ale entităților economice care își întocmesc situațiile financiare în conformitate cu SNC.

Ca urmare, nu am putut stabili dacă modul de reflectare a devierilor tarifare în situațiile financiare este conform reglementărilor existente în domeniul contabilității și dacă ar fi fost necesare careva corectări a valorii de bilanț a activului și rezervei de la devieri tarifare și influența acestor eventuale corectări asupra Situației de profit și pierderi pentru anul încheiat la 31.12.2022.

5. Indicii de incertitudine privind continuitatea activității Societății în viitor

Societatea continuă să fie extrem de dependentă de unul din acționarii săi Gazprom PJSC, Rusia. Pentru anul 2022 Societatea a procurat gaze naturale de la Gazprom PJSC în proporție de 96 %. Datoria totală față de Gazprom PJSC și Factoring Finance Ltd (companie afiliată Gazprom) la situația 31.12.2022 la conturile bilanțiere și extrabilanțiere constituie 194 579 211 189 lei/ 10 156 604 387 dolari SUA;

La situația 31.12.2022 suma totală a datoriilor companiei (fără datoriile contabilizate la conturile extrabilanțiere) depășește suma totală a activelor cu 2 795 811 277 lei (la 31.12.2021 această depășire constituia 2 457 032 957 lei);

Pentru exercițiul financiar încheiat a 31.12.2022 Societatea a raportat pierderi nete în mărime de 323 215 824 lei. Pierderi nete au fost raportate și pentru exercițiul încheiat la 31.12.2021 – 190 841 929 lei și la 31.12.2020 – 676 844 742 lei;

Mărimea Capitalului propriu al Societății este o valoare negativă, respectiv valoarea activelor nete este mai mică decât mărimea Capitalului social în decurs de mulți ani consecutiv, începând cu anul 2015;

Marea parte a anului 2022 a fost marcată de conflictul armat dintre Rusia și Ucraina, care a început la 24.02.2022 și continuă până în prezent. Concomitent au crescut semnificativ prețurile la resursele energetice, inclusiv gazele naturale. Societatea consideră imposibilă estimarea veridică a influenței acestui factor asupra situațiilor sale financiare;

Cu toate că nu există intenții ale conducerii Societății de a lichida Societatea sau de a înceta operațiunile, există o multitudine de factori (enumerare în prezentul capitol precum și în

capitolele precedente) care constituie indicii de incertitudine privind capacitatea Societății de a continua activitatea într-un viitor apropiat.

Acest aspect nu este dezvăluit în Situațiile financiare ale Societății pentru exercițiul încheiat la 31.12.2022.

EVIDENȚIEREA UNOR ASPECTE

ACTIVE NETE

Atragem atenția asupra punct 3 „Capital propriu” din compartimentul IV „Analiza datelor din situațiile financiare” a Notei explicative la Situațiile financiare individuale la situația 31.12.2022, care descrie că mărimea Capitalului propriu al Societății este o valoare negativă, respectiv valoarea activelor nete este mai mică decât mărimea Capitalului social cu 2 795 811 277 lei . Valoarea activelor nete ale Societății are o valoare negativă în decurs de mulți ani consecutiv, începând cu anul 2015.

Conform prevederilor art. 37 din Legea societăților pe acțiuni a Republicii Moldova nr. 1134 din 02.04.1997 „dacă, la expirarea a 3 ani financiari consecutivi, cu excepția primului an financiar, valoarea activelor nete ale societății, potrivit ultimelor situații financiare ale societății, va fi mai mică decât mărimea capitalului social, orice acționar al societății este în drept să ceară adunării generale anuale a acționarilor adoptarea uneia din următoarele hotărâri:

- a) cu privire la reducerea capitalului social;
- b) cu privire la majorarea valorii activelor nete prin efectuarea de către acționarii societății a unor aporturi suplimentare în modul prevăzut de statutul societății;
- c) cu privire la dizolvarea societății;
- d) cu privire la transformarea societății în altă formă juridică de organizare.

Impactul potențial al aspectului dat asupra situațiilor financiare ale Societății nu poate fi apreciat la data prezentului raport, respectiv nu au fost făcute careva corectări sau dezvăluri în această privință. Opinia noastră nu este modificată ca urmare a acestui aspect.

ALTE ASPECTE

Auditul Situațiilor financiare individuale ale Societății pentru exercițiul încheiat la 31.12.2021 a fost petrecut de alt auditor, care a fost în imposibilitate de exprimare de opinie față de aceste situații financiare (raport din 27.04.2022) având la bază întrebările enumerate în paragrafele 1-5 a compartimentului *Bază pentru imposibilitatea exprimării unei opinii* din prezentul raport.

ALTE INFORMAȚII

Conducerea este responsabilă pentru alte informații. Alte informații cuprind Raportul conducerii, alte informații cuprinse în raportul anual dar nu includ situațiile financiare și raportul nostru de audit cu privire la acestea.

Cum este expus în compartimentul *Imposibilitatea exprimării unei opinii* din raportul nostru, noi nu am putut obține probe de audit suficiente și adecvate pentru a oferi o bază pentru o opinie de

audit cu privire la aceste Situații financiare individuale, respectiv noi nu vom exprima o opinie față de Raportul conducerii și informației incluse în el.

RESPONSABILITATEA CONDUCERII ȘI A CELOR ÎNSĂRCINAȚI CU GUVERNANȚA PENTRU SITUAȚIILE FINANCIARE

Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea situațiilor financiare în conformitate cu Standardele Naționale de Contabilitate și pentru un control intern de natură a fi considerat necesar de către conducere pentru a permite pregătirea situațiilor financiare care nu conțin denaturări semnificative, fie ca urmare a fraudei sau erorii.

La pregătirea situațiilor financiare, Conducerea Societății este responsabilă pentru evaluarea corectă a posibilității Societății de a activa continuu, pentru folosirea metodelor de evidență contabilă bazate pe principiul continuității activității, cu excepția cazului în care conducerea fie intenționează să lichideze Societatea sau să oprească operațiunile, fie nu are nicio altă alternativă realistă în afara acestora.

Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabili pentru supravegherea procesului de raportare al Societății.

RESPONSABILITATEA AUDITORULUI ÎNTR-UN AUDIT AL SITUAȚIILOR FINANCIARE

Responsabilitatea noastră este să desfășurăm un audit al Situațiilor financiare individuale ale Societății în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit și să emitem un raport al auditorului. Cu toate acestea, din cauza aspectelor descrise în paragraful *Bază pentru imposibilitatea exprimării unei opinii* din raportul nostru nu am putut obține probe de audit suficiente și adecvate pentru a oferi o bază pentru o opinie de audit cu privire la aceste Situații financiare individuale.

Suntem independenți față de Societate, în conformitate cu cerințele etice relevante pentru auditul situațiilor financiare, inclusiv Codului etic al profesionaliștilor contabili și Legii RM privind auditul situațiilor financiare nr.271/2017 și ne-am îndeplinit celelalte responsabilități etice conform acestor cerințe.

**Director General
al “Moldauditing” S.R.L.
Auditor**

  **Pavel Bodarev**

*certificat de calificare
AG 000006 din 08.02.2008*

29 mai 2023

Data primirii



Anexa la SNC

"Prezentarea situațiilor financiare"
Aprobat de Ministerul Finanțelor
al Republicii Moldova

SITUAȚIILE FINANCIARE

de la 01.01.2022 până la 31.12.2022

Entitatea **"MoldovaGaz" SA**

3 | 8 | 9 | 7 | 4 | 9 | 6 | 3

Cod CUIIO

1 | 0 | 0 | 3 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 1 | 4 | 8

COD IDNO

Sediul

2 | 0 | 0 | 5

cod poștal

MD-25 mun. Chișinău

Raionul, municipiul, localitatea

0 | 1 | 5 | 0

cod CUATM

Str. Alexandru Pușkin, 64

strada, nr. bl.

Activitatea principală **Furnizarea gazelor naturale prin conducte**

D | 3 | 5 | 2 | 3

Cod CAEM, rev2

Forma de proprietate **Mixtă**

2 | 8

Cod CFP

Forma organizatorico-juridică

Societate pe acțiuni

5 | 2 | 0

Cod CFOJ

Date de contact (+373 022) 578 758

e-mail office@moldovagaz.md

Unitatea de măsură **Leu**

Numele și coordonatele al contabilului șef

Potoțcaia Maia (+373 022) 578 196

Președintele Consiliului de Administrație

Ceban Vadim

Contabil-șef



Potoțcaia Maia

BILANȚUL CONTABIL la 31.12.2022

Nr cpt.	ACTIV	Cod rd.	Sold la	
			începutul perioadei de gestiune	sfârșitul perioadei de gestiune
1	2	3	4	5
A.	ACTIVE IMOBILIZATE			
	I. Imobilizări necorporale			
	1. Imobilizări necorporale în curs de execuție	010	837 726	837 726
	2. Imobilizări necorporale în exploatare, total	020	16 992 051	14 805 904
	<i>din care:</i>			
	2.1. concesiuni, licențe și mărci	021	1 843 186	2 299 748
	2.2. drepturi de autor și titluri de protecție	022		
	2.3. programe informatice	023	15 148 865	12 506 156
	2.4. alte imobilizări necorporale	024		
	3. Fond comercial	030		
	4. Avansuri acordate pentru imobilizări necorporale	040		
	Total imobilizări necorporale (rd.010 + rd.020 + rd.030 + rd.040)	050	17 829 777	15 643 630
	II. Imobilizări corporale			
	1. Imobilizări corporale în curs de execuție	060	428 161	
	2. Terenuri	070	8 281 104	8 283 347
	3. Mijloace fixe, total	080	21 390 845	25 916 334
	<i>din care:</i>			
	3.1. clădiri	081		9 309 954
	3.2. construcții speciale	082		
	3.3. mașini, utilaje și instalații tehnice	083	14 290 915	11 618 171
	3.4. mijloace de transport	084	2 267 763	1 927 662
	3.5. inventar și mobilier	085		
	3.6. alte mijloace fixe	086	4 832 167	3 060 547
	4. Resurse minerale	090		
	5. Active biologice imobilizate	100		
	6. Investiții imobiliare	110		
	7. Avansuri acordate pentru imobilizări corporale	120	8 144 527	8 144 537
	Total imobilizări corporale (rd.060 + rd.070 + rd.080 + rd.090 + rd.100 + rd.110 + rd.120)	130	38 244 637	42 344 218
	III. Investiții financiare pe termen lung			
	1. Investiții financiare pe termen lung în părți neafiliate	140	6 073 523	
	2. Investiții financiare pe termen lung în părți afiliate, total	150	4 723 946 045	4 718 012 720
	<i>din care:</i>			
	2.1. acțiuni și cote de participație deținute în părțile afiliate	151	713 621 806	708 211 141
	2.2. împrumuturi acordate părților afiliate	152	3 018 899	2 495 809
	2.3. împrumuturi acordate aferente intereselor de participare	153		
	2.4. alte investiții financiare	154	4 007 305 340	4 007 305 770
	Total investiții financiare pe termen lung (rd.140 + rd.150)	160	4 730 019 568	4 718 012 720
	IV. Creanțe pe termen lung și alte active imobilizate			
	1. Creanțe comerciale pe termen lung	170		
	2. Creanțe ale părților afiliate pe termen lung	180	482 641 586	467 072 503
	<i>inclusiv: creanțe aferente intereselor de participare</i>	181	482 610 586	467 072 503
	3. Alte creanțe pe termen lung	190	1 882 782 921	2 913 314 000
	4. Cheltuieli anticipate pe termen lung	200		
	5. Alte active imobilizate	210		
	Total creanțe pe termen lung și alte active imobilizate (rd.170 + rd.180 + rd.190 + rd.200 + rd.210)	220	2 365 424 507	3 380 386 503
	TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE (rd.050 + rd.130 + rd.160 + rd.220)	230	7 151 518 489	8 156 387 071

B. ACTIVE CIRCULANTE			
I. Stocuri			
1. Materiale și obiecte de mică valoare și scurtă durată	240	3 619 829	3 593 995
2. Active biologice circulante	250		
2. Producția în curs de execuție	260		
3. Produse și mărfuri	270	34 492 668	48 026 473
4. Avansuri acordate pentru stocuri	280	31 655 843	47 342 728
Total stocuri (rd.240 + rd.250 + rd.260 + rd.270 + rd.280)	290	69 768 340	98 963 196
II. Creanțe curente și alte active circulante			
1. Creanțe comerciale curente	300	1 645 514 751	2 703 155 186
2. Creanțe ale părților afiliate curente	310	1 626 483 004	1 663 074 159
<i>inclusiv:</i>	<i>311</i>		
3. Creanțe ale bugetului	320	631 628 610	1 018 980 889
4. Creanțele ale personalului	330	129 166	90 609
5. Alte creanțe curente	340	335 754 893	352 294 320
6. Cheltuieli anticipate curente	350	901 258	795 953
7. Alte active circulante	360	309 641	258 284
Total creanțe curente și alte active circulante (rd.300 + rd.310 + rd.320 + rd.330 + rd.340 + rd.350 + rd.360)	370	4 240 721 323	5 738 649 400
III. Investiții financiare curente			
1. Investiții financiare curente în părți neafiliate	380		
2. Investiții financiare curente în părți afiliate, total	390		
<i>din care:</i>			
2.1. acțiuni și cote de participație deținute în părțile afiliate	391		
2.2. împrumuturi acordate părților afiliate	392		
2.3. împrumuturi acordate aferente intereselor de participare	393		
2.4. alte investiții financiare în părți afiliate	394		
Total investiții financiare curente (rd.380 + rd.390)	400		
IV. Numerar și documente bănești	410	115 723 757	64 759 143
TOTAL ACTIVE CIRCULANTE (rd.290 + rd.370 + rd.400 + rd.410)	420	4 426 213 420	5 902 371 739
TOTAL ACTIVE (rd.230 + rd.420)	430	11 577 731 909	14 058 758 810

Nr. crt.	PASIV	Cod rd.	Sold la	
			începutul perioadei de gestiune	sfârșitul perioadei de gestiune
1	2	3	4	5
C.	CAPITAL PROPRIU			
	I. Capital social și neînregistrat			
	1. Capital social	440	1 332 908 000	1 332 908 000
	2. Capital nevărsat	450		
	3. Capital neînregistrat	460		
	4. Capital retras	470	(235 700)	(235 700)
	5. Patrimoniul primit de la stat cu drept de proprietate	480		
	Total capital social și neînregistrat (rd.440 + rd.450 + rd.460 + rd.470 + rd.480)	490	1 332 672 300	1 332 672 300
	II. Prime de capital	500	97 744 631	97 744 631
	III. Rezerve			
	1. Capital de rezervă	510	120 115 996	120 115 996
	2. Rezerve statutare	520		
	3. Alte rezerve	530		
	Total rezerve (rd.510 + rd.520 + rd.530)	540	120 115 996	120 115 996
	IV. Profit (pierdere)			
	1. Corecții ale rezultatelor anilor precedenți	550		(15 562 926)
	2. Profit nerepartizat (pierdere neacoperită) al anilor precedenți	560	(4 007 645 110)	(4 007 645 110)
	3. Profit net (pierdere netă) al perioadei de gestiune	570		(323 215 824)
	4. Profit utilizat al perioadei de gestiune	580		
	Total profit (pierdere) (rd.550 + rd.560 + rd.570 + rd.580)	590	(4 007 645 110)	(4 346 423 860)
	V. Rezerve din reevaluare	600	79 226	79 656
	VI. Alte elemente de capital propriu	610		
	TOTAL CAPITAL PROPRIU (rd.490+rd.500+rd.540+rd.590 + rd.600 + rd.610)	620	(2 457 032 957)	(2 795 811 277)
D.	DATORII PE TERMEN LUNG			
	1. Credite bancare pe termen lung	630		
	2. Împrumuturi pe termen lung	640		
	<i>din care:</i>			
	2.1. împrumuturi din emisiunea de obligațiuni	641		
	<i>inclusiv: împrumuturi din emisiunea de obligațiuni convertibile</i>	642		
	2.2. alte împrumuturi pe termen lung	643		
	3. Datorii comerciale pe termen lung	650	648 045	91 241
	4. Datorii față de părțile afiliate pe termen lung	660		
	<i>inclusiv: datorii aferente intereselor de participare</i>	661		
	5. Avansuri primite pe termen lung	670		
	6. Venituri anticipate pe termen lung	680		
	7. Alte datorii pe termen lung	690		
	TOTAL DATORII PE TERMEN LUNG (rd.630+rd.640+rd.650+rd.660+rd.670+rd.680+rd.690)	700	648 045	91 241
E.	DATORII CURENTE			
	1. Credite bancare pe termen scurt	710		
	2. Împrumuturi pe termen scurt, total	720		1 093 984 932
	<i>din care:</i>			
	2.1. împrumuturi din emisiunea de obligațiuni	721		
	<i>inclusiv: împrumuturi din emisiunea de obligațiuni convertibile</i>	722		
	2.2. alte împrumuturi pe termen scurt	723		1 093 984 932
	3. Datorii comerciale curente	730	184 326 610	1 674 175 838
	4. Datorii față de părțile afiliate curente	740	10 915 900 273	10 696 239 394
	<i>inclusiv: datorii aferente intereselor de participare</i>	741	10 484 487 215	10 607 969 992
	5. Avansuri primite curente	750	20 935 710	74 583 954
	6. Datorii față de personal	760	5 657 988	10 529 872
	7. Datorii privind asigurările sociale și medicale	770	1 070 290	2 260 241
	8. Datorii față de buget	780	10 789	11 548
	9. Datorii față de proprietari	790		
	10. Venituri anticipate curente	800		
	11. Alte datorii curente	810	2 889 937 659	3 287 925 131
	TOTAL DATORII CURENTE (rd.710 + rd.720 + rd.730 + rd.740 + rd.750 + rd.760 + rd.770 + rd.780 + rd.790 + rd.800 + rd.810)	820	14 017 839 319	16 839 710 910
F.	PROVIZIOANE			

1. Provizioane pentru beneficiile angajaților	830	6 159 772	14 767 520
2. Provizioane pentru garanții acordate cumpărătorilor/clientilor	840		
3. Provizioane pentru impozite	850		
4. Alte provizioane	860	10 117 730	416
TOTAL PROVIZIOANE (rd.830 + rd.840 + rd.850 + rd.860)	870	16 277 502	14 767 936
TOTAL PASIVE (rd.620+rd.700+ rd.820 + rd.870)	880	11 577 731 909	14 058 758 810

SITUAȚIA DE PROFIT ȘI PIERDERE la 31.12.2022

Indicatorii	Cod rd.	Perioada de gestiune	
		precedentă	currentă
Venituri din vânzări, total (611)	010	6 721 569 015	16 555 271 908
<i>din care:</i>			
venituri din vânzarea produselor și mărfurilor	011	6 669 216 017	16 453 267 265
venituri din prestarea serviciilor și executarea lucrărilor	012	48 962 256	95 259 611
venituri din contracte de construcție	013		
venituri din contracte de leasing	014	3 390 742	6 745 032
venituri din contracte de microfinanțare	015		
alte venituri din vânzări	016		
Costul vânzărilor, total (711)	020	5 089 519 004	14 263 254 519
<i>din care:</i>			
valoarea contabilă a produselor și mărfurilor vândute		5 003 059 281	14 152 329 560
costul serviciilor prestate și lucrărilor executate terților		86 459 723	110 924 959
costuri aferente contractelor de construcție	023		
costuri aferente contractelor de leasing	024		
costuri aferente contractelor de microfinanțare	025		
alte costuri aferente vânzărilor	026		
Profit brut (pierdere brută) (rd.010 – rd.020)	030	1 632 050 011	2 292 017 389
Alte venituri din activitatea operațională	040	422 912 513	5 995 004
Cheltuieli de distribuire	050	1 767 815 000	1 431 404 791
Cheltuieli administrative	060	84 683 891	98 128 918
Alte cheltuieli din activitatea operațională	070	26 494 143	64 519 676
Rezultatul din activitatea operațională: profit (pierdere) (rd.030+ rd.040 – rd.050 – rd.060 – rd.070)	080	175 969 490	703 959 008
Venituri financiare, total	090	637 490 728	388 767 705
<i>din care:</i>			
venituri din interese de participare	091	5 414 196	6 037 997
inclusiv: veniturile obținute de la părțile afiliate	092		
venituri din dobânzi:	093		
inclusiv: veniturile obținute de la părțile afiliate	094		
venituri din alte investiții financiare pe termen lung	095	23 016	180 995
inclusiv: veniturile obținute de la părțile afiliate pe termen lung și curente	096		
venituri din ieșirea investițiilor financiare	097		
venituri aferente diferențelor de curs valutar și de sumă	098		
	099	632 053 516	382 548 713
Cheltuieli financiare, total	100	1 005 393 836	1 437 992 538
<i>din care:</i>			
cheltuieli privind dobânzile	101		43 984 932
inclusiv: cheltuielile aferente părților afiliate pe termen lung și curente	102		
cheltuieli aferente ieșirii investițiilor financiare	103	106 016	12 115 298
cheltuieli aferente diferențelor de curs valutar și de sumă	104	1 005 287 820	1 381 892 308
Rezultatul: profit (pierdere) financiar(ă) (rd.090 – rd.100)	110	(367 903 108)	(1 049 224 833)
Venituri cu active imobilizate și excepționale	120	1 147 247	22 088 186
Cheltuieli cu active imobilizate și excepționale	130	55 558	38 185
Rezultatul din operațiuni cu active imobilizate și excepționale: profit (pierdere) (rd.120 – rd.130)	140	1 091 689	22 050 001
Rezultatul din alte activități: profit (pierdere) (rd.110 + rd.140)	150	(366 811 419)	(1 027 174 832)
Profit (pierdere) pînă la impozitare (rd.080 + rd.150)	160	(190 841 929)	(323 215 824)
Cheltuieli privind impozitul pe venit	170		
Profit net (pierdere netă) al perioadei de gestiune (rd.160 – rd.170)	180	(190 841 929)	(323 215 824)

SITUAȚIA MODIFICĂRILOR CAPITALULUI PROPRIU la 31.12.2022

Nr. d/o	Indicatori	Cod rd.	Sold la începutul perioadei de gestiune	Majorări	Diminuări	Sold la sfârșitul perioadei de gestiune
1	2	3	4	5	6	7
I.	Capital social și nefinregistrat					
	1. Capital social	10	1 332 908 000			1 332 908 000
	2. Capital nevărsat	20				
	3. Capital nefinregistrat	30				
	4. Capital retras	40	(235 700)			(235 700)
	5. Patrimoniul primit de la stat cu drept	50				
	Total capital social și nefinregistrat (rd.010 + rd.020 + rd.030 + rd.040 + rd.050)	60	1 332 672 300			1 332 672 300
II.	Prime de capital	70	97 744 631			97 744 631
III.	Rezerve					
	1. Capital de rezervă	80	120 115 996			120 115 996
	2. Rezerve statutare	90				
	3. Alte rezerve	100				
	Total rezerve (rd.080 + rd.090 + rd.100)	110	120 115 996			120 115 996
IV.	Profit (pierdere)					
	1. Corecții ale rezultatelor anilor precedenți	120		48 840 379	64 403 305	-15 562 926
	2. Profit nerepartizat (pierdere neacoperită) al anilor precedenți	130	-4 007 645 110			(4 007 645 110)
	3. Profit net (pierdere netă) al perioadei de gestiune	140			323 215 824	-323 215 824
	4. Profit utilizat al perioadei de gestiune	150				
	Total profit (pierdere) (rd.120 + rd.130 + rd.140 + rd.150)	160	(4 007 645 110)	48 840 379	387 619 129	(4 346 423 860)
V.	Rezerve din reevaluare	170	79 226		-430	79 656
VI.	Alte elemente de capital propriu	180				0
	Total capital propriu (rd.060 + rd.070 + rd.110 + rd.160 + rd.170 + rd.180)	190	(2 457 032 957)	48 840 379	387 618 699	(2 795 811 277)

SITUAȚIA FLUXURILOR DE NUMERAR la 31.12.2022

Indicatori	Cod. rd.	Perioada de gestiune	
		precedentă	curentă
Fluxuri de numerar din activitatea operațională			
Încasări din vânzări	010	7 618 761 024	16 161 588 322
Plăți pentru stocuri și servicii procurate	020	7 258 731 667	16 204 596 309
Plăți către angajați și organe de asigurare socială și medicală	030	121 366 329	129 864 519
Dobânzi plătite	040		
Plata impozitului pe venit	050		
Alte încasări	060	42 792 709	26 391 929
Alte plăți	070	423 039 091	956 513 619
Fluxul net de numerar din activitatea operațională (rd.010 – rd.020 – rd.030 – rd.040 – rd.050 + rd.060 – rd.070)	080	(141 583 354)	(1 102 994 196)
Fluxuri de numerar din activitatea de investiții			
Încasări din vânzarea activelor imobilizate	090		
Plăți aferente intrărilor de active imobilizate	100	6 421 541	2 289 910
Dobânzi încasate	110		
Dividende încasate	120	5 414 196	6 037 997
<i>Inclusiv: dividende încasate din strălănitare</i>	<i>121</i>		
Alte încasări (plăți)	130		
Fluxul net de numerar din activitatea de investiții (rd.090 – rd.100 + rd.110 + rd.120 ± rd.130)	140	(1 007 345)	3 748 087
Fluxuri de numerar din activitatea financiară			
Încasări sub formă de credite și împrumuturi	150	10 000 000	1 050 000 000
Plăți aferente rambursării creditelor și împrumuturilor	160	10 000 000	
Dividende plătite	170		
<i>inclusiv: dividende plătite nerezidenților</i>	<i>171</i>		
Încasări din operațiuni de capital	180		
Alte încasări (plăți)	190		
Fluxul net de numerar din activitatea financiară (rd.150 – rd.160 – rd.170 + rd.180 ± rd.190)	200	0	1 050 000 000
Fluxul net de numerar total (± rd.080 ± rd.140 ± rd.200)	210	(142 590 699)	(49 246 109)
Diferențe de curs valutar favorabile (nefavorabile)	220	(7 277 578)	(1 718 505)
Sold de numerar la începutul perioadei de gestiune	230	265 592 034	115 723 757
Sold de numerar la sfârșitul perioadei de gestiune (± rd.210 ± rd.220 + rd.230)	240	115 723 757	64 759 143

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФИНАНСОВОМУ ОТЧЕТУ АО «МОЛДОВАГАЗ» ЗА ГОД
ЗАКАНЧИВАЮЩИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 ГОДА**

I. Общие сведения



Молдавско-российское акционерное общество «Молдовагаз» зарегистрировано Регистрационной палатой Министерства юстиции Республики Молдова 25 мая 1999 г. Юридический адрес: МД-2005, Молдова, мун. Кишинэу, ул. Александр Пушкин 64. Формирование зависимых обществ АО «Молдовагаз» было проведено на основании Постановления Правительства Республики Молдова № 1068 от 21.10.1998г., Соглашения о порядке формирования уставного капитала и Учредительного договора АО «Молдовагаз» от 23.10.1998 г. путем слияния концерна "Молдовагаз" и акционерного общества закрытого типа (АОЗТ) "Газнабтранзит", а также на основе предприятий газового комплекса, реорганизуемых и входящих в состав АО «Молдовагаз» на правах его зависимых обществ. Активы АО «Молдовагаз» формировались путём передачи активов 45 газовых акционерных обществ республики в уставный капитал. Общая стоимость активов, вносимых в уставный капитал вновь создаваемого общества, составила 1 332 908 160 леев. Характеристика эмиссии ценных бумаг (ЦБ) выпущенных акционерным обществом:

- тип ценных бумаг - простые именные акции;
- номинальная стоимость одной ЦБ – 100 MDL;
- общее количество в обращении ЦБ в обращении, шт. 13 326 723;
- общая сумма эмиссии, лей 1 332 908 000 MDL.

Держателями акций общества являются:

- Агентство Публичной Собственности доля в общем количестве акций - 35,33%;
- ПАО «Газпром» доля в общем количестве акций- 50%;
- Комитет Управления Имуществом Приднестровья 13,14%;
- Другие юридические и физические лица (1,23%).

Общая стоимость активов, вносимых в уставный капитал вновь создаваемого общества, составила 1 332 908 160 леев.

При формировании созданных газовых предприятий произошло их укрупнение и было создано:

а) в Правобережье Республики Молдова - 1 газотранспортное предприятие, 12 газораспределительных и 3 предприятия прочей деятельности с уставными капиталами в сумме 375 480 874 леев;

б) в Левобережье (Приднестровье) – 1 газотранспортное предприятие и 5 газораспределительных предприятий с уставными капиталами в сумме 338 140 932 леев.

В 2005 году, по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества, проведённой Ревизионной комиссией АО «Молдовагаз», которая выявила нарушения в отражении переоценки переданного имущества в уставные капиталы создаваемых обществ, сформирован добавочный капитал в сумме 642 931 839 леев, в том числе:

- 91 786 135 леев – по газораспределительным предприятиям;
- 241 915 леев – по ООО «Газснаббыт»;
- 550 903 789 леев – по ООО «Молдоватрансгаз».

Кроме того, по АО «Молдовагаз», в результате выкупа акций, был отражен изъятый капитал на сумму 235 700 леев.

Целью Общества является обеспечение потребителей Республики Молдова природным газом и его транзит в третьи страны, включая следующие направления деятельности:

1. Импорт, транспортировка, оптовая и розничная поставка российского

- природного газа; импорт, экспорт, хранение и реализация сжиженного газа.
2. Осуществление своевременных расчетов за газ, укрепление финансового состояния и обеспечение прибыльности газового комплекса.
 3. Расширение рынка реализации природного газа.
 4. Обеспечение бесперебойной транзитной поставки российского природного газа в третьи страны.
 5. Увеличение производственных мощностей и объемов экспорта газа на Балканы.
 6. Проведение единой производственно-технической и инвестиционной политики в газовом комплексе.
 7. Проектирование и строительство новых и модернизация действующих газопроводов и разводящих газовых сетей.
 8. Обеспечение надежности и безопасной эксплуатации газопроводов и оборудования на них.
 9. Эффективное управление транзитными и распределительными газопроводами, обслуживание объектов транспортировки газа, контроль за его расходом.
 10. Общее руководство, координация и контроль деятельности зависимых обществ, оказание им необходимой организационной и юридической помощи, защита их прав и законных интересов.
 11. Закупка и реализация продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления. Коммерческая работа.
 12. Внешнеэкономическая деятельность.
 13. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством.

Основным видом деятельности, предусмотренного Уставом предприятия, является поставка природного газа по регулируемым тарифам. Для поставки природного газа по регулируемым тарифам компания АО «Молдовагаз» обладает лицензией серии АС № 001402 от 06.11.2018, выданной Национальным агентством по регулированию в энергетике, действительной до 05.11.2043. Деятельность АО «Молдовагаз» регламентируется Законом о природном газе № 108 от 27.05.2016 г. с учётом изменений и дополнений.

II. Информация о соответствии финансовых отчетов

Национальным стандартам бухгалтерского учёта и другим нормативным актам по ведению бухгалтерского учета в АО «Молдовагаз»

АО «Молдовагаз» представляет финансовую отчетность за 2022г. согласно Национальным стандартам бухгалтерского учета с учётом изменений и дополнений.

Финансовые отчеты составлены в соответствии с положениями Закона № 287/2017 и Национальным стандартам бухгалтерского учета (НСБУ) по состоянию на 31 декабря

2022. Отклонения от основных принципов и качественных характеристик, предусмотренных в Законе № 287/2017 и НСБУ не были допущены.

1. В соответствии со статьями 6-18 Закона «О бухгалтерском учете и финансовой отчетности» №287 от 15.12.2017 г. ответственность за ведение бухгалтерского учета и составление финансовой отчетности в АО «Молдовагаз» несёт руководитель, который обязан организовать и обеспечить основополагающие принципы:
 - а) непрерывность ведения бухгалтерского учета;
 - б) соблюдение учетной политики;
 - в) составление и своевременное, полное и правильное представление первичных документов и бухгалтерских регистров в порядке, установленном Министерством финансов, а также их целостность и сохранность;
 - г) документальное оформление экономических фактов и их отражение в учете;
 - д) соблюдение нормативных актов по бухгалтерскому учету;
 - е) составление и представление финансовых отчетов;
 - ж) систему внутреннего контроля, в том числе проведение инвентаризации.
2. Ведение бухгалтерского учета и составление финансовой отчетности в АО «Молдовагаз» осуществляется Финансово-экономическим управлением (отдел бухгалтерского учёта, отчетности и методологии), отдельным структурным подразделением, возглавляемым начальником, в составе которого главный бухгалтер (уполномоченное лицо) подчиняется непосредственно руководителю.
3. Бухгалтерский учет в АО «Молдовагаз» ведется согласно рабочему плану счетов бухгалтерского учета элементов (объектов) учета АО «Молдовагаз», приложение к Учетной политике (единой), разработанному в соответствии с Общим планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным Приказом Министерства финансов Республики Молдова № 119 от 06.08.2013 с последующими изменениями и дополнениями (далее – Рабочий план счетов с учетом изменений и дополнений).
4. Главный бухгалтер осуществляет:
 - контроль над отражением всех операций по бухгалтерским счетам осуществленных на предприятии,
 - предоставление оперативной информации;
 - составление финансовых отчетов в положенные сроки;
 - выполняет прочие функциональные обязанности согласно должностной инструкции.

Главный бухгалтер несет ответственность за соблюдение методологических принципов организации бухгалтерского учета. Для консолидации финансовой отчетности Группы ПАО «Газпром», консолидированная финансовая отчетность представляется АО «Молдовагаз» по письменному запросу на адрес: BOX 1255, Санкт-Петербург, Российская Федерация, 190900.

5. В АО «Молдовагаз» финансовая отчетность составляется по формам, утвержденным Министерством финансов Республики Молдова. Инвентаризация активов и обязательств общества проводится в соответствии с требованиями и правилами Положения о порядке проведения инвентаризации, утвержденного Министерством финансов Республики Молдова. АО «Молдовагаз» составляет и представляет финансовую отчетность в соответствии с положениями статей 20-21 Закона «О бухгалтерском учете и финансовой отчетности» и НСБУ «Представление финансовой отчетности» с учётом изменений и дополнений.

6. Согласно НСБУ «Представление финансовых отчетов» с учётом изменений и дополнений, АО «Молдовагаз» составляет и отчитывается по полной финансовой отчетности, которая включает:

- 6.1 Бухгалтерский баланс;

Баланс отражает финансовое положение АО «Молдовагаз» по состоянию на 31.12.2022 г. и включает информацию об остатках долгосрочных активов, текущих активов, собственного капитала, долгосрочных обязательств, текущих обязательств и оценочные резервы.

6.2 Отчет о прибыли и убытках;

Отчет о прибыли и убытках составлен в соответствии НСБУ «Доходы», «Расходы», «Курсовые валютные и суммовые разницы». Отчет отражает финансовые результаты АО «Молдовагаз» за отчетный период.

6.3 Отчет об изменениях собственного капитала;

Отчет об изменениях элементов собственного капитала отражает изменения собственного капитала за отчетный период. Элементы собственного капитала определены в соответствии НСБУ «Собственный капитал и обязательства», НСБУ «Учетные политики, изменения бухгалтерских оценок, ошибки и последующие события» с учетом изменений и дополнений.

6.4 Отчет о движении денежных средств;

Отчет о движении денежных средств составлен в соответствии НСБУ «Представление финансовых отчетов». Отчет составляется по кассовому методу на основе данных счетов учета денежных средств. Отчет о движении денежных средств состоит из разделов, по операционной, инвестиционной и финансовой деятельности, с отдельным представлением курсовых валютных разниц.

6.5 Приложения к финансовым отчетам.

6.6 Пояснительную записку.

III. Информация о раскрытии учетной политики.

Учетная политика разработана на основе положений:

а) Закона Республики Молдова «О бухгалтерском учете и финансовой отчетности» № 287 от 15.12.2017 г;

б) Национальных стандартов бухгалтерского учета и Методических указаний о бухгалтерском учете производственных затрат и калькуляции себестоимости продукции и услуг, утвержденных Приказом Министерства финансов Республики Молдова № 118 от 06.08.2013, с последующими изменениями и дополнениями, утверждёнными Приказом Министерства финансов Республики Молдова №100 от 28.06.2019г;

в) Общего плана счетов бухгалтерского учета, утвержденного Приказом Министерства финансов Республики Молдова № 119 от 06.08.2013 с учётом изменений и дополнений;

г) других нормативных актов по регламентированию бухгалтерского учёта.

АО «Молдовагаз» является крупным субъектом, ведёт бухгалтерский учёт путем двойной записи с составлением полных финансовых отчетов в соответствии с НСБУ (ст. (4) п.7 Закона №287/2017 используя программу 1С-8.

Долгосрочные активы

Долгосрочные активы, находящиеся во владении для использования на период, превышающий один год в деятельности предприятия или для передачи третьим лицам:

- нематериальные активы;
- долгосрочные материальные активы;
- долгосрочные финансовые инвестиции;
- долгосрочная дебиторская задолженность и прочие долгосрочные активы;

- другие долгосрочные активы, включающие долгосрочные расходы будущих периодов, а также прочие долгосрочные активы, не включенные в приведенный выше перечень.

1. Учет нематериальных активов регламентируется НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы».

1.1. Первоначальное признание нематериальных активов осуществляется по учетным объектам, перечень которых устанавливается Рабочей Комиссией по вводу в эксплуатацию, списанию долгосрочных материальных и нематериальных активов и текущих активов (п. 5 НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы»).

1.2. Последующая оценка нематериальных активов осуществляется по балансовой стоимости.

1.3. Сроки использования нематериальных активов устанавливаются в зависимости от модели их использования, принимая во внимание положения раздела IX и Приложения к Каталогу основных средств и нематериальных активов (ПП № 338/2003), и отражаются в актах ввода в эксплуатацию (п. 20 НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы»).

1.4. Остаточная стоимость нематериальных активов отражается в актах ввода в эксплуатацию (п. 20 НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы»).

1.5. Для нематериальных активов, срок полезного действия которых может быть точно определен, амортизация начисляется прямолинейным методом (п. 22 НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы»).

1.6. Предприятие начисляет амортизацию нематериальных активов с первого дня месяца, следующего за месяцем передачи в использование (п. 28 НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы»).

1.7. Начисление амортизации объекта прекращается, начиная с первого дня месяца, следующего за месяцем истечения срока использования и/или выбытия объекта (п. 28 НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы»).

1.8. Амортизация не начисляется на нематериальные активы, в актах ввода в эксплуатацию которых срок использования установлен как бессрочный (п. 48 НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы»).

1.9. Пересмотр срока использования и остаточной стоимости нематериальных активов осуществляется в конце года по необходимости.

1.10. Пересмотр метода начисления амортизации, осуществляется в случае значительных изменений в схеме получения экономических выгод от использования нематериального актива.

1.11. Нематериальные активы, не используемые предприятием и предназначенные для продажи, учитываются и оцениваются в соответствии с НСБУ «Запасы».

1.12. Нематериальные активы, полученные безвозмездно, отражаются как одновременное увеличение соответствующей категории активов и доходов будущих периодов. Доходы будущих периодов, соответствующие стоимости ДНА, списываются ежегодно на текущие доходы по мере начисления амортизации данных объектов.

1.13. Срок списания гудвилла составляет 5 лет (п. 41² НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы»).

2. Долгосрочные материальные активы

Учет и оценка долгосрочных материальных активов регламентируется НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы».

2.1. Первоначальное признание долгосрочных материальных активов осуществляется по учетным объектам, перечень которых устанавливается Рабочей Комиссией по вводу в эксплуатацию, списанию долгосрочных материальных и нематериальных активов и текущих активов (п. 5 НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы»).

2.2. В состав основных средств включаются долгосрочные материальные активы, переданные в эксплуатацию, стоимость единицы которых превышает стоимостный предел, предусмотренный налоговым законодательством (п. 4 НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы»).

2.3. Последующая оценка долгосрочных материальных активов осуществляется по балансовой стоимости.

2.4. Сроки использования основных средств устанавливаются специализированной Рабочей Комиссией по вводу в эксплуатацию, списанию долгосрочных материальных и нематериальных активов и текущих активов, в зависимости от модели их использования, принимая во внимание сроки, предусмотренные Приложением к Каталогу основных средств и нематериальных активов (ПП № 941/2020), и отражаются в актах ввода в эксплуатацию (п. 20 НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы»).

2.5. Остаточная стоимость основных средств отражается в актах ввода в эксплуатацию (п. 20 НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы»).

2.6. Для основных средств, срок полезного действия которых может быть точно определен, амортизация начисляется прямолинейным методом (п. 22 НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы»).

2.7. Предприятие начисляет амортизацию основных средств с первого дня месяца, следующего за месяцем передачи в использование (п. 28 НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы»).

2.8. Начисление амортизации объекта прекращается начиная с первого дня месяца, следующего за месяцем истечения срока использования и/или выбытия объекта (п. 28 НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы»).

2.9. Амортизация не начисляется на земельные участки, библиотечные фонды, фильмофонды, музейные и художественные объекты, здания и сооружения, являющиеся памятниками архитектуры и искусства, полностью амортизированные объекты, которые продолжают функционировать (п. 61 НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы»).

2.10. Пересмотр срока использования и остаточной стоимости основных средств осуществляется по необходимости, когда имеет место существенное изменение условий и/или допущений на которых основывалась первоначальная оценка.

2.11. Пересмотр метода начисления амортизации, осуществляется в случае значительных изменений в схеме получения экономических выгод от использования долгосрочного материального актива.

2.12. Фактические расходы, связанные с выбытием основных средств (на демонтаж и удаление объекта, восстановление участка и т. д.), отражаются в учете как текущие расходы (п. 64 НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы»). Расходы связанные с выбытием объекта, учитываются в том периоде, в котором они были понесены.

2.13 Долгосрочные материальные активы, не используемые предприятием и предназначенные для продажи, учитываются и оцениваются в соответствии с НСБУ «Запасы» (п. 53¹ НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы»).

2.14. Долгосрочные материальные активы, полученные безвозмездно, отражаются как одновременное увеличение соответствующей категории активов и доходов будущих периодов. Доходы будущих периодов, соответствующие стоимости ДМА, списываются ежемесячно на текущие доходы по мере начисления амортизации данных объектов.

2.15. Земельными участками, входящими в состав объектов долгосрочных материальных активов, также являются:

- а) Незастроенные земельные участки;
- б) Застроенные земельные участки;
- в) Земельные участки с полезными ископаемыми

находящиеся у субъекта на правах собственности или полученные в финансовую аренду для использования в деятельности.

В случае если застроенные земельные участки и здания, сооружения на них, были приобретены как единый объект по единой стоимости, то данная стоимость распределяется между объектами земельных участков и объектами недвижимости/прочих объектов основных средств пропорционально справедливой стоимости каждого отдельного объекта. В качестве справедливой стоимости, по решению предприятия, может приниматься стоимость, оцененная независимым оценщиком или оцененная кадастровыми органами.

3. Оценка и учет инвестиционной недвижимости регламентируется НСБУ «Долгосрочные нематериальные и материальные активы».

Инвестиционная недвижимость включает недвижимую собственность, находящуюся во владении субъекта:

- а) для прироста стоимости;
- б) для передачи в операционный лизинг;
- в) по договору финансового лизинга и переданную в операционный лизинг;
- г) для дальнейшего использования, в пока неопределённом порядке.

3.1. В случае, когда недвижимая собственность состоит из двух частей – одна предназначена для передачи в операционный лизинг или для прироста её стоимости, а другая для производства ценностей, оказания услуг или для административных целей, классификация осуществляется следующим образом:

- если каждая из этих частей может быть продана или передана в финансовый лизинг, субъект учитывает каждую составную часть отдельно – как инвестиционную недвижимость и как недвижимую собственность, используемую владельцем;
- если каждая из этих частей не может быть продана по отдельности, тогда недвижимая собственность считается инвестиционной недвижимостью в том случае, когда лишь незначительная часть этого объекта предназначена для использования в производстве, для поставки товаров, оказания услуг, либо для административных целей.

Порог существенности для разграничения инвестиционной недвижимости от недвижимой собственности, используемой владельцем, составляет 80% от площади объекта.

3.2. Последующие затраты на обслуживание инвестиционной недвижимости, включающие в себя затраты по обслуживанию, техническую поддержку и ремонт инвестиционной недвижимости, отражаются как текущие расходы.

3.3. Последующая оценка инвестиционной недвижимости осуществляется по методу балансовой стоимости.

3.4. Сроки использования инвестиционной недвижимости устанавливаются в зависимости от модели их использования и отражаются в актах ввода в эксплуатацию.

3.5. Остаточная стоимость инвестиционной недвижимости отражаются в актах ввода в эксплуатацию.

3.6. Амортизация инвестиционной недвижимости начисляется прямолинейным методом.

3.7. Затраты, понесенные при выбытии инвестиционной недвижимости (снос, восстановление территории и т.д.), отражаются в учете как текущие расходы.

3.8. Расходы связанные с выбытием объекта, учитываются в том периоде, в котором они были понесены.

4. Имущественный найм, лизинг и аренда

Настоящий раздел учета регламентируется НСБУ «Договоры лизинга».

4.1. Страховая премия, относящаяся к полученному в финансовый лизинг активу (кроме стоимости страхования в пути), признается как расходы будущих периодов без применения порога существенности, с последующим ежемесячным списанием на текущие затраты и/или расходы линейным методом в случае если они относятся к двум или более отчетным периодам (п. 14 НСБУ «Договоры лизинга»).

4.2. Сроки использования полученных в финансовый лизинг активов, устанавливаются в зависимости от модели их использования и отражаются в актах ввода в эксплуатацию (п. 20 НСБУ «Договоры лизинга»).

4.3. Остаточная стоимость полученных в финансовый лизинг активов отражаются в актах ввода в эксплуатацию (п. 21 НСБУ «Договоры лизинга»).

4.4. Амортизация полученных в финансовый лизинг активов начисляется прямолинейным методом (п. 21 НСБУ «Договоры лизинга»). Амортизация начисляется, начиная с первого дня месяца следующего за месяцем ввода в эксплуатацию.

4.5. Затраты, прямо связанные с приемом (возвратом) полученного в операционный лизинг актива и затраты по содержанию, которые в соответствии с условиями договора осуществляются за счет лизингополучателя, отражаются на текущие расходы/затраты (п. 27 НСБУ «Договоры лизинга»).

4.6. Лизинговые платежи, установленные в договоре операционного лизинга, относятся на текущие затраты и/или расходы в равных частях в течение срока лизинга (п. 28 НСБУ «Договоры лизинга»).

4.7. Затраты по ремонту полученного в операционный лизинг актива, который в соответствии с условиями договора лизингополучатель осуществляет за свой счет, учитываются как текущие расходы/затраты (п. 29 НСБУ «Договоры лизинга»).

4.8. Расходы, связанные с возвратом переданных в операционный лизинг активов, которые несет лизингодатель, отражаются как текущие расходы/затраты (п. 50 НСБУ «Договоры лизинга»).

5. Финансовые инвестиции

Оценка и учет инвестиций регламентируются НСБУ «Дебиторская задолженность и финансовые инвестиции».

5.1. Разница между первоначальной и номинальной стоимостью долговых ценных бумаг амортизируется линейным методом по мере начисления процентов (п. 60 НСБУ «Дебиторская задолженность и финансовые инвестиции»).

5.2. Ценные бумаги одного и того же эмитента, которые были отражены в учете по различным датам и первоначальным стоимостям, при выбытии оцениваются методом средневзвешенной стоимости (п. 68 НСБУ «Дебиторская задолженность и финансовые инвестиции»).

6. Запасы

6.1. Оценка и определение стоимости товарно-материальных запасов регламентируется НСБУ «Запасы».

Предприятие располагает следующими товарно-материальными запасами:

- сырье и основные материалы;
- вспомогательные материалы;
- запасные части;
- тара;
- топливо;
- автопокрышки и аккумуляторы, приобретенные отдельно от транспортного средства;
- материалы сельскохозяйственного назначения;
- строительные материалы;
- прочие материалы;
- оборотные биологические активы;
- малоценные и быстроизнашивающиеся предметы (МБП);
- незавершенное производство;
- продукция;
- товары.

Бухгалтерский учет запасов ведется в количественном и стоимостном выражении (п. 10 НСБУ «Запасы»).

6.2. Импортируемые товары (природный газ) признаются в учете при условии наличия документов, подтверждающих передачу прав (в т.ч. таможенной декларации), а также обеспечения контроля за использованием товаров и получением экономической выгоды.

Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости.

6.3. Выбытие всех видов запасов, за исключением малоценных и быстроизнашивающихся предметов, в результате их расходования в рамках субъекта, продажи либо передачи третьим лицам и т.д. оценивается по балансовой стоимости, определяемой методом средневзвешенной стоимости согласно параграфу 37 НСБУ «Запасы» и Приложению 3 к нему.

6.4. Списание ТМЦ документируется первичным документом «Списание ТМЦ».

6.5. Чистая стоимость реализации запасов определяется методом категорий (элементов) запасов, который предусматривает установление наименьшей суммы из балансовой стоимости и чистой стоимости реализации по каждому элементу запасов (п. 46 НСБУ «Запасы»).

6.6. Полная инвентаризация запасов производится один раз в год перед составлением финансовых отчетов. Выборочная инвентаризация может проводиться один раз в квартал или месяц по решению руководства предприятия.

6.7. Нормы расхода топлива разработаны и утверждены Председателем Правления в зависимости от марки автомобиля, срока его эксплуатации, времени года в соответствии с нормами расхода топлива и смазочных материалов установленными Департаментом транспорта.

6.8. Списание топлива происходит на основании путевых листов для грузового или легкого автотранспорта утвержденных форм правительством РМ.

6.9. Списание стоимости шин осуществляется пропорционально фактическому пробегу.

6.10. К малоценным и быстроизнашивающимся предметам относятся активы, стоимость которых не превышает стоимостный предел, предусмотренный налоговым законодательством, независимо от срока службы, или срок эксплуатации которых не более 1 года, независимо от их стоимости (п. 6 НСБУ «Запасы»).

6.11. МБП, стоимость единицы которых не превышает 1/6 лимита от размера, установленного законодательством, списываются на текущие затраты/расходы, долгосрочные активы и т.д. при передаче их в эксплуатацию(п. 51 НСБУ «Запасы»).

6.12. Предполагаемая остаточная стоимость МБП не существенна и считается равной нулю.

6.13. Запасы, полученные безвозмездно, отражаются как одновременное увеличение соответствующей категории запасов и текущих доходов.

7. Дебиторская задолженность

Оценка и учет дебиторской задолженности регламентируется НСБУ «Дебиторская задолженность и финансовые инвестиции».

7.1. Взаимопогашение дебиторской задолженности и обязательств в случаях, когда и покупатель, и поставщик одно и тоже лицо, осуществляется на основании Акта взаимозачета.

7.2. В конце года проводится инвентаризация расчетов с покупателями путем составления Актов сверки.

7.3. Дебиторская задолженность персонала по возмещению материального ущерба отражается в учете как текущие доходы (п. 32 НСБУ «Дебиторская задолженность и финансовые инвестиции»)

7.4. Предприятие создает поправки на безнадежную дебиторскую задолженность. Для объективной оценки, текущей коммерческой дебиторской задолженности, обеспечения планомерного учета расходов по операциям с неплатежеспособными контрагентами и покрытия предполагаемых убытков от непогашения безнадежной дебиторской

задолженности Обществом создаётся резерв по безнадежной дебиторской задолженности. Постановлением Правления №23 от 04.03.2022г. утверждена Методика формирования резерва по сомнительной и безнадежной дебиторской задолженности в новой редакции для расчёта резерва с 2021 года.

8. Расходы будущих периодов и прочие активы

Учет расходов будущих периодов регламентируется НСБУ «Запасы».

8.1. Расходы будущих периодов включают стоимость:

- бланков строгой отчетности,
- страхования имущества,
- разрешения различного рода;
- другие затраты, понесенные в текущем периоде, но относящиеся к будущим периодам.

8.2. Автошины и аккумуляторы, поступающие на предприятие с транспортным средством, включаются в его первоначальную стоимость.

8.3 Автошины и аккумуляторы, приобретенные отдельно от транспортных средств, отражаются в составе запасов.

8.4 По мере использования автошин их стоимость подлежит списанию на затраты и/или расходы периода в зависимости от фактического пробега.

8.5 Стоимость аккумуляторных батарей списывается на затраты /расходы, исходя из нормативного срока их эксплуатации. Нормативный срок эксплуатации аккумуляторов устанавливается Приказом по предприятию. За основу берется количество лет, указанных в гарантийном талоне на соответствующий аккумулятор. По умолчанию, для АКБ установлен средний срок эксплуатации в 24 месяца, если технической документацией не предусмотрено иное.

9. Текущие финансовые инвестиции

9.1. Активы в виде ценных бумаг, долей участия в капитале других субъектов, депозиты, предоставленные займы и другие инвестиции сроком до одного года, которыми владеет субъект, с целью осуществления контроля, получения доходов и других экономических выгод. Они оцениваются и признаются в финансовой отчетности по первоначальной стоимости и включают:

- текущие финансовые инвестиции в не аффилированные стороны;
- текущие финансовые инвестиции в аффилированные стороны.

10. Денежные средства и денежные документы

10.1. Денежные средства и денежные документы включают:

- денежные средства в кассе;
- денежные средства на текущих счетах в национальной валюте;
- денежные средства на текущих счетах в иностранной валюте;
- денежные переводы в пути;
- денежные документы.

10.2. Денежные средства в кассе и на текущих счетах в банках в национальной валюте признаются и отражаются в учете и в финансовой отчетности по их номиналу (в номинальной сумме).

10.3. Денежные средства в кассе и на текущих счетах банка в иностранных валютах признаются и отражаются:

- в текущем учете – по видам валют по их номиналу (в номинальной сумме);
- в финансовой отчетности – в национальной валюте в сумме, рассчитанной путем применения официальных курсов обмена иностранных валют, установленных Национальным банком Молдовы на дату отчетного периода. При этом положительные курсовые валютные разницы признаются как доходы, а отрицательные – как расходы финансовой деятельности в соответствии с НСБУ «Курсовые валютные и суммовые разницы».

11. Собственный капитал

Учет собственного капитала регламентируется НСБУ «Собственный капитал и обязательства».

11.1. В учете и в финансовой отчетности собственный капитал признается в стоимости чистых активов на последний день каждого отчетного периода. В соответствии с положениями НСБУ «Собственный капитал и обязательства» и согласно Общему плану счетов бухгалтерского учета, класс «Собственный капитал» включает следующие группы:

- уставный и незарегистрированный капитал;
- изъятый капитал
- премии капитала;
- резервы;
- прибыль (убыток);
- резервы от переоценки;
- прочие элементы собственного капитала.

12. Обязательства

Оценка и учет обязательств регламентируется НСБУ «Собственный капитал и обязательства».

12.1. *Долгосрочные обязательства* - это обязательства, которые подлежат погашению согласно договоров свыше 12 месяцев после отчетной даты п.32 НСБУ «Собственный капитал и обязательства» и включают:

- долгосрочные кредиты банков;
- долгосрочные займы;
- долгосрочные коммерческие обязательства;
- долгосрочные обязательства перед аффилированными сторонами;
- долгосрочные авансы полученные;
- долгосрочные доходы будущих периодов;
- прочие долгосрочные обязательства.

12.2. *Текущие обязательства* - это обязательства, которые подлежат погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты и включают:

- текущие финансовые обязательства;
- текущие коммерческие обязательства;

- текущие обязательства перед аффилированными сторонами;
- текущие авансы полученные;
- текущие начисленные обязательства;
- текущие доходы будущих периодов;
- прочие текущие обязательства.

Текущие доходы будущих периодов списываются на текущие доходы на равномерной основе, за исключением доходов от безвозмездно полученных амортизируемых долгосрочных нематериальных и материальных активов, которые списываются в течении срока эксплуатации объекта пропорционально начисленной амортизации и запасов, которые списываются по мере использования (п. 64 НСБУ «Собственный капитал и обязательства»).

12.3. Предприятие создает следующие оценочные резервы:

- резервы на отпускное пособие персонала;
- резервы на тарифные отклонения по регулируемым тарифам;
- резервы на прочие нужды.

12.4. Порядок создания и учета оценочных резервов представлен в таблице 12.4.

Таблица 12.4. Порядок создания и учета оценочных резервов

Наименование оценочного резерва	Порядок начисления/расчета	Периодичность создания
Резервы на отпускное пособие персонала	Количество неиспользованный дней отпуска по каждому работнику по состоянию на отчетную дату * средняя заработная плата работника, исчисленная в соответствии с действующим законодательством, в том числе взносы ОГСС ¹ . Резерв признается в финансовом учете на разницу между исчисленным резервом в текущем году, и остатком по данному резерву на начало отчетного периода.	На отчетную дату
Резервы на тарифные отклонения по регулируемым тарифам	Постановление Правления SA „Moldovagaz” Об утверждении «Методики расчёта и учета тарифных отклонений по регулируемым тарифам поставщика природного газа»	На ежемесячной основе
Резервы на прочие нужды	Данный вид резерва может включать: - резерв на взносы на регулирование	По мере необходимости

12.5. Предприятие пересматривает оценочные резервы и корректирует их размер в случаях когда происходит существенное изменение условий и/или ожиданий, которые послужили основанием.

13. Доходы

Оценка и учет доходов регламентируется НСБУ «Доходы».

13.1. Доходы от продаж включают доходы:

- Доходы от реализации продукции;
- Доходы от реализации товаров;
- Доходы от оказания услуг;
- Прочие услуги;
- Регулируемые услуги;
- Доходы от выполнения работ;
- Доходы по договорам строительства;

¹ Взносы обязательного государственного социального страхования.

- Доходы по договорам операционного и финансового лизинга (аренды, имущественного найма);
- Прочие доходы от продаж (п. 5 НСБУ «Доходы»).

13.2. Доходы признаются отдельно по каждой сделке (п. 9 НСБУ «Доходы»).

13.3. Доходы от оказания услуг признаются на основе метода предоставления услуг (п. 21 НСБУ «Доходы»).

13.4. Доходы по договорам на строительство признаются по методу объема фактически выполненных и подтвержденных заказчиком работ по договорам с фиксированной ценой.

13.5. В случае, когда существует вероятность неоплаты заказчиком по различным причинам некоторой суммы, уже включенной в договорной доход отчетного периода, после его признания в отчете о прибыли и убытке, соответствующая сумма будет списана на текущие расходы.

13.6. Доходы в виде процентов признаются на основе договорных условий по мере наступления сроков их выплаты, установленных в договоре, заключенном между предприятием и пользователем актива (п. 29 НСБУ «Доходы»).

13.7. Корректировка доходов в течение отчетного периода осуществляется путем составления сторнировочных бухгалтерских записей по кредиту счетов доходов (пояснения к классу 6 «Доходы» Общего плана счетов).

14. Расходы

Учет расходов регламентируется НСБУ «Расходы».

14.1. Себестоимость продаж включает:

- Балансовая стоимость реализованной продукции
- Балансовая стоимость реализованных товаров
- Тарифные отклонения
- Себестоимость оказанных услуг
- Себестоимость прочих услуг
- Себестоимость регулируемых услуг
- Себестоимость работ, выполненных третьей стороне
- Себестоимость по договорам строительства
- Себестоимость по договорам операционного и финансового лизинга (аренды, имущественного найма)
- Прочие затраты, связанные с доходами от продаж (п. 20 НСБУ «Расходы»).

14.2. Расходы на реализацию включают расходы связанные с продажей товаров / продукции и услуг, состав расходов а реализацию предусмотрен п. 24 НСБУ «Расходы».

14.3. Административные расходы включают расходы, приведенные п. 26 НСБУ «Расходы».

14.4. Другие расходы от операционной деятельности включают расходы, приведенные п. 28 НСБУ «Расходы».

15.5. Корректировка расходов в течение отчетного периода осуществляется путем составления сторнировочных бухгалтерских записей по дебету счетов расходов (пояснения к классу 7 «Расходы» Общего плана счетов).

15. Курсовые валютные и суммовые разницы

Учет курсовых валютных и суммовых разниц регламентируется НСБУ «Курсовые валютные и суммовые разницы».

15.1. Операции по экспорту активов учитываются первоначально в национальной валюте путем применения официального курса молдавского лея на дату составления таможенной декларации (п. 7 НСБУ «Курсовые валютные и суммовые разницы»).

15.2. Операции по экспорту услуг (выполнению работ) учитываются первоначально в национальной валюте путем применения официального курса молдавского лея на дату составления первичного документа, подтверждающего предоставление услуг (выполнение работ) (п. 7 НСБУ «Курсовые валютные и суммовые разницы»).

15.3. Операции по импорту активов учитываются первоначально в национальной валюте путем применения официального курса молдавского лея на дату составления таможенной декларации п. 7 НСБУ «Курсовые валютные и суммовые разницы»).

15.4. Операции по импорту услуг учитываются первоначально в национальной валюте путем применения официального курса молдавского лея на дату составления первичного документа, подтверждающего предоставление услуг (выполнение работ).

15.5. Монетарные активы и обязательства в иностранной валюте пересчитываются в национальную валюту в момент каждой операции и в конце месяца (ежемесячно) (п.13 НСБУ «Курсовые валютные и суммовые разницы»).

15.6 Операции, выраженные в иностранной валюте или условных единицах, учитываются в национальной валюте по официальному обменному курсу молдавского лея (п. 18 НСБУ «Курсовые валютные и суммовые разницы»).

15.7. Учет суммовых разниц при погашении дебиторской задолженности и обязательств производится в соответствии с положениями п. 18 и 19 НСБУ «Курсовые валютные и суммовые разницы». В случае если в договоре, в которых сторонами согласованы денежные обязательства, выраженные в иностранной валюте или в условных единицах, заключенном в валюте с резидентом РМ, не согласовано по какому курсу производятся расчеты, погашение дебиторской задолженности и обязательств по операциям с резидентами, выраженным в иностранной валюте или в условных единицах, отражается в учете по обменному курсу оплаты и/или на дату поставки/приобретения активов и/или оказания/получения услуг, в зависимости что имело место ранее (п. 19 НСБУ «Курсовые валютные и суммовые разницы»).

16. Подоходный налог

Учет подоходного налога предприятия регламентируется НСБУ «Расходы». Предприятие применяет налоговый режим, установленный лит. б) ст.15 Налогового Кодекса РМ.

17. Забалансовый учет

Забалансовый учет АО «Молдовагаз» предназначен для обобщения информации об имуществе, которое не числится на балансе общества, но находится в его распоряжении, а также об условной дебиторской задолженности и условных обязательствах, представленных и полученных гарантиях, налоговых убытках и других аналогичных элементах.

Забалансовый учет ведется на забалансовых счетах 9 класса Рабочего плана счетов.

IV. Анализ данных финансовой отчетности

1. Долгосрочные активы

Долгосрочные нематериальные активы (ДНА):

- а) незавершенные нематериальные активы на 01.01.2022 – 837 726,0 леев;
- б) первоначальная стоимость ДНА на 01.01.2022 – 32 390 510,0 леев;
- в) увеличение первоначальной стоимости ДНА за 2022 г. – 677 532,0 леев;
- г) первоначальная стоимость ДНА на 31.12.2022 – 33 068 041,0 леев;
- д) незавершенные нематериальные активы на 31.12.2022 – 837 726,0 леев;
- е) накопленная амортизация нематериальных активов на 01.01.2022 – 15 398 458,0 леев;
- з) накопленная амортизация ДНА на 31.12.2022 – 18 262 138,0 леев

Долгосрочные материальные активы (ДМА):

В 2008 г. по системе АО «Молдовагаз» была проведена оценка долгосрочных активов, как переданных во временное пользование с баланса АО «Молдовагаз» на баланс дочерних обществ, так и полученных в результате собственной хозяйственной деятельности с 01.07.1999 по 01.11.2008 гг. Результаты переоценки были отражены в бухгалтерском учёте, переоценённая стоимость долгосрочных активов отражена как первоначальная, за вычетом накопленного износа на дату переоценки.

- а) первоначальная стоимость ДМА на 01.01.2022 – 46 511 008,0 леев;
- б) увеличение стоимости ДМА за 2022 г. – 10 609 327,0 леев;
- в) реализовано (списано) ДМА за 2022 г. – 588 423,0 леев;
- г) первоначальная стоимость ДМА на 31.12.2022г. – 56 531 912,0 леев;
- д) накопленная амортизация ДМА на 01.01.2022 г. – 25 120 164,0 леев;
- и) увеличение накопленной амортизации ДМА в течение 2022 г. – 5 584 511,0 леев;
- е) уменьшение накопленного износа за счет выбывших ДМА – 89 096,0 леев
- ж) накопленная амортизация ДМА на 31.12.2022 г. – 30 615 578,0 леев;
- з) долгосрочные авансы, выданные для долгосрочных материальных активов (более 3-х лет) – 8 144 537,0 леев.

Долгосрочные материальные активы (ДМА) самортизированы и используемые в предпринимательской деятельности на конец отчётного периода в сумме 11 110 442,38 леев.

Сумма лизинговых платежей за отчётный период 538373,52 лея, из которых на расходы предприятия 27 233,26 леев.

Земельные участки на 01.01.2022 г. – 8 281 104,0 леев и на конец отчётного периода 8 283 347,0 леев.

Долгосрочные финансовые инвестиции на 01.01.2022г. периода включают:

- долгосрочные инвестиции (доля в уставном капитале IM «Cristal Flor Fenix» SRL согласно выписке из регистра юридических лиц № 19026 от 01.07.2011 – 6 073 523,00 леев по состоянию на 31. 12.2022 г. Постановлением Правления №123 от 5 декабря «О ликвидации ООО «Cristal Flor Fenix» в процессе несостоятельности» постановило, списать доли участия АО «Молдовагаз» (3,98%) в уставном капитале ООО «Cristal Flor Fenix» в сумме 6 073 523,3 леев, в связи с ликвидацией ООО «Cristal Flor Fenix». Сумма 6 073 523,3 леев отражена в бухгалтерском учёте на расходы по выбытию финансовых инвестиций.

- долгосрочные инвестиции в связанные стороны – 4 723 946 045,0 леев, из которых:

- доли участия в аффилированных субъектах 01.01.2022 г – 713 621 806,0 леев, на конец отчётного периода уменьшились на 5 410 665,0 леев из – за ликвидации ООО «Комплетгаз», на отчётную дату составили 708 211 141,0 леев расшифровка данных по объектам вложения;

- прочие финансовые (добавочный капитал) инвестиции в аффилированные субъекты – 642 931 839,0 леев;

приведены в таблице;

Зависимые общества АО «Молдовагаз» (Республики Молдова)

Наименование объекта вложения	Место нахождения (почтовый адрес)	ИНН	Доля участия в уставном капитале (%)	Сумма вложения в Объект вложения (леях)	Сумма дополнительног о капитала (леях)
ООО "Кишинэу-газ"	МД-2005 Молдова, м. Кишинэу, ул. Албишоара, 38	1003600066037	100	142 473 277	
ООО "Яловень-газ"	МД-6800 Молдова, г. Яловень, ул. Г.Виеру,30	1003600117504	100	24 173 125	44 112 505
ООО "Бэлць-газ"	МД-3100 Молдова, м. Бэлць, ул. Сфынтул Николае,43	1002602005994	100	22 424 926	8 520 313
ООО "Единец-газ"	МД-4601 Молдова, г. Единец, ул. Н.Тестемицану, 28	1003604013084	100	27 559 891	2 108 831
ООО "Флорешть-газ"	МД-5001 Молдова, г. Флорешть, ул. Штефан чел Маре,75	1003607001275	100	25 796 842	
ООО "Орхей-газ"	МД-3501 Молдова, г. Орхей, ул. Василе Маху, 121	1003606015705	100	29 026 353	
ООО "Чимишлия-газ"	МД-4100 Молдова, г. Чимишлия, ул. Четатя Албэ,4	1003605011559	100	10 306 388	1 078 256
ООО "Штефан Водэ-газ"	МД-4201 Молдова, г. Штефан Водэ, Зона Индустриалэ	1003608002718	100	8 883 820	5 944 134
ООО "Гагауз-газ"	МД-6101 Молдова, АТО, г. Комрат, ул. Ленина, 190	1003611151445	100	24 037 854	19 836 631
ООО "Кахул-газ"	МД-3900 Молдова, г. Кахул, ул. Михай Витязул, 49	1003603150315	100	9 512 809	2 976 429
ООО "Тараклия-газ"	МД-7401 Молдова, г. Тараклия, ул. Ленина,110 "А"	1004610000037	100	6 657 035	6 861 663
ООО "Унгень-газ"	МД-3600 Молдова, г. Унгень, ул. Влад Цепеш,13	1003609007411	100	4 336 836	347 373
ООО "Молдоватрансгаз"	МД-5233 Молдова, г. Дрокия, п/я 24 с. Цариград	1003607010109	100	18 324 485	550 903 789
ООО "Газснабсбыт"	МД-3700 Молдова, г. Стрэшень, ул. Кишинэулуй, 1	1003601005684	100	16 174 322	241 915
ООО "Флакэра Албастрэ"	МД-2044 Молдова, м. Кишинэу, ул. Вадул луй Водэ, 68	1003600162939	100	382 246	
Всего (Правобережье)				370 070 209	642 931 839
ООО	200004538	н/д	100	239 940 727	

"Тираспольтрансгаз"					
ООО "Тирасполь-газ"	н/д	н/д	100	39 352 255	
ООО "Бендеры-газ"	н/д	н/д	100	17 271 919	
ООО "Рыбница-газ"	н/д	н/д	100	12 303 212	
ООО "Дубоссары-газ"	н/д	н/д	100	11 283 872	
ООО "Слободзея-газ"	н/д	н/д	100	16 303 894	
ООО "Григориополь-газ"	н/д	н/д	100	1 685 053	
Всего (Приднестровье)				338 140 932	
Итого:				708 211 141	642 931 839

- прочие финансовые инвестиции 4 007 305 770,0 из которых:
- изменение стоимости инвестиций в результате переоценки – 3 364 373 931,0 леев;
- займы ООО «Газснабсбыт» и ООО «Комплетгаз» на 01.01.2022 в сумме 3 018 899,46 леев, на 31.12.2022г. ООО займ «Газснабсбыт» – 2 495 809,0 леев.

Уменьшение долгосрочные инвестиции в связанные стороны, из-за ликвидации ООО «Комплетгаз». Постановлением Правления №132 от 21 декабря «О ликвидации ООО «Комплетгаз» в процессе несостоятельности постановило, списать на расходы АО «Молдовагаз» понесённые в результате ликвидации ООО «Комплетгаз» на сумму 9 378 631,57 леев из которых:

- расходы по выбытию финансовых инвестиций составила 5 933 755,46 леев из которых: 100 % доля в уставном капитале ООО «Комплетгаз» 5 410 665,0 леев и займы 523 090,46 леев;
- расходы по списанию дебиторской задолженности 3 444 876,11 леев.

ООО «Газснабсбыт» и находится в процессе несостоятельности, согласно Решению Страшенского суда от 15.01.2020 г. соответственно, возбуждена процедура банкротства (ликвидации). Предприятие не осуществляет финансово-хозяйственную деятельность и находится на этапе ликвидации под руководством ликвидатора.

Долгосрочная дебиторская задолженность аффилированных сторон в сумме 467 072 50,0 леев – это задолженность ООО «Флакэра Албастрэ», образовавшаяся в результате сделки купли-продажи здания офисного типа, находящегося по адресу: мун. Кишинэу, ул. Пушкина 64, в соответствии с договором № 12187 от 17.12.2018 между АО «Молдовагаз» (продавец) и ООО «Флакэра Албастрэ» (покупатель), с рассрочкой платежа сроком на 35 лет.

Прочая долгосрочная дебиторская задолженность в сумме 2 913 314 000,0 леев, из-за сложившихся отрицательных тарифных отклонений на 31.12.2022г.

2. Оборотные активы

Оборотные активы на 31.12.2022 – 5 902 371 739 леев, в состав которых входят:

Запасы:

(в леях)

Показатели	Код стр. баланса	Остаток 01.01.2022.	Остаток 31.12.2022.
Материалы и МБП	240	3 619 829	3 593 995
Товары	270	34 492 668	48 026 473
Авансы, выданные под запасы	280	31 655 843	47 342 728
Всего:		69 768 340	98 963 196

Увеличение запасов на сумму 29 194 856,0 леев из которых: за счёт получения активов от ООО «Газснабсбыт» для продажи на сумму 12 360 015,0 леев и увеличения авансов для приобретения запасов в размере 15 686 885,0 леев.

Текущая дебиторская задолженность

(в леях)

№ п/п	Группы дебиторской задолженности	Сумма, леев		
		на 01.01.2022	на 31.12.2022	Из которых более 5 лет
1.	Коммерческая дебиторская задолженность (без «поправок» по коммерческой дебиторской задолженности)	1 855 345 700	2 944 666 541	784 540 599
2.	Дебиторская задолженность аффилированных сторон	1 626 483 004	1 663 074 159	1 364 287 308
3.	Дебиторская задолженность бюджета	631 628 610	1 018 980 889	
4.	Дебиторская задолженность персонала	129 166	90 609	-
5.	Прочая дебиторская задолженность	335 754 893	352 294 320	351 414 864
6.	Текущие расходы будущих периодов	1 210 899	1 054 237	-
Всего:		4 450 552 272	5 980 160 755	2 500 242 771

Дебиторская задолженность свыше 5 лет на отчетную дату составила 2 500 242 771 леев, из которых;

- Дочерние общества АО «Молдовагаз» - 1 364 287 308 леев;
- ООО «Тираспольтрансаз» - 242 584 035 леев.

Увеличение коммерческой дебиторской задолженности в сумме 1 089 320 841,0 леев;

Увеличение дебиторской задолженности аффилированных сторон 36 591 155,0 леев;

Увеличение дебиторской задолженности бюджета на 387 352 279,0 леев, по налогу на добавленную стоимость (НДС) по импортируемому газу в результате увеличения цены на природный газ.

Текущие расходы будущих периодов на конец отчетного периода – 1 054 237,0 леев включают канцелярские принадлежности, периодические издания, некоторые материалы (автошины, аккумуляторы), используемые в предпринимательской деятельности, услуги по

договорам аренды, страхования и т.п. и уменьшились на конец отчётного периода на 156 662,0 леев.

Информация об оценочном резерве (поправках) по коммерческой безнадежной задолженности.

(в леех)

Наименование поправок	Остаток на 01.01.2022	Создание	Использование для списания задолженности	Списание на доходы	Остаток на 31.12.2022
Оценочный резерв по безнадежной дебиторской задолженности	209 830 949	31 680 406			241 511 355

Увеличение оценочного резерва на 31.12.2022 года по предприятию на 31 680 406,0 леев. Методика формирования резерва по сомнительной и безнадежной дебиторской задолженности утверждённой Постановлением Правления №23 от 04.03.2022г. для расчёта резерва с 2021 года и согласно приказа №14 от 06.04.2022 произведена корректировка формирования резерва по безнадежной дебиторской задолженности за 2021 год в сумме 15 719 424,0 леев и начислен резерв за отчётный период 15 960 982,0 леев.

Денежные средства на текущих счетах и прочие элементы денежных средств составляют 64 759 143,0 леев, уменьшились по сравнению с началом отчётного периода на 50 964 614,0 леев.

Анализ структуры активов

Состав и структура имущества предприятия

№ п/п	Наименование	По состоянию на 31.12.2021		По состоянию на 31.12.2022		Темп прироста (+,-)
		Сумма (леех)	Уд. Вес (%)	Сумма (леех)	Уд. Вес (%)	
1	2	3	4	5	6	7=6-4
1	Долгосрочные активы	7 151 518 489	61,77	8 156 387 071	58,02	-3,75
	<i>в том числе:</i>					
1.1	Нематериальные активы	16 992 051	0,15	14 805 904	0,11	-0,04
1.2	Незавершенные нематериальные активы	837 726	0,01	837 726	0,01	
	Авансы, выданные для нематериальных активов	-	-	-		
1.3	Земельные участки	8 281 104	0,07	8 283 347	0,06	-0,01
1.4	Незавершенные материальные активы	428 161	-	-		
1.5	Основные средства	21 390 845	0,19	25 916 334	0,18	-0,01
1.6	Авансы, выданные для долгосрочных активов	8 144 527	0,07	8 144 527	0,06	-0,01
1.7	Долгосрочные инвестиции в неаффилированные стороны	6 073 523	0,05	-		

1.8	Долгосрочные инвестиции в аффилированные стороны	4 723 946 045	40,85	4 718 012 720	33,56	-7,29
1.9	Долгосрочные прочие активы	2 365 424 507	20,43	3 380 386 503	24,04	+3,61
2	Оборотные активы	4 426 213 420	38,23	5 902 371 739	41,98	+3,75
2.1	Запасы	69 768 340	0,60	98 963 196	0,70	+0,10
2.2	Текущая дебиторская задолженность	4 240 721 323	36,63	5 738 649 400	40,82	+4,19
2.3	Денежные средства	115 723 757	1,0	64 759 143	0,46	-0,54
	Всего активы	11 577 731 909	100	14 058 758 810	100	

Структура активов предприятия по сравнению с прошлым годом характеризуется увеличением на (21,4%) 2 481 026 901,0 леев в том числе от:

- увеличения долгосрочных активов на 1 004 868 582,0 леев;
- увеличение оборотных активов на 1 476 158 319,0 леев.

По долгосрочным активам увеличение, в основном, за счет увеличения по долгосрочным прочим активам на 1 030 531 079,0 леев из-за сложившихся отрицательных тарифных отклонений от стоимости приобретённого газа за 2022 г.

Наибольшую долю занимают долгосрочные инвестиции в аффилированные стороны – 33,56%, доля основных средств и к концу отчетного периода составила 0,18 % от общей суммы активов.

По оборотным активам увеличение составило 1 476 158 319,0 леев или на 3,75%, из которых: из-за увеличения запасов в сумме 29 194 856,0 леев на 0,10%, увеличение текущей дебиторской задолженности 1 497 928 077,0 леев 4,19% и из-за уменьшения денежных средств в сумме 50 964 614,0 леев на 0,54%. Наибольшую долю в оборотных активах занимает текущая дебиторская задолженность – 97,23%.

Анализ структуры пассивов

3. Собственный капитал

В 2022 г. были осуществлены следующие операции с элементами собственного капитала:

- убытки за отчетный период в сумме - 323 215 824,0 леев;
- убытки от поправок результатов прошлых лет - 15 562 926,0 леев* (см. раз.2 *Информация об оценочном резерве (поправках) по коммерческой безнадежной задолженности.*;

Собственный капитал (чистые активы) на конец отчетного периода отрицателен и составил минус 2 795 811 277,0 леев.

4. Обязательства

Информация о балансовой стоимости обязательств за 2022 г.

(в леех)

№ п/п	Группы обязательств	Долгосрочные обязательства		Текущие обязательства		
		на 01.01.2022	на 31.12.2022	на 01.01.2022	на 31.12.2022	Из которых более 5 лет
1.	Долгосрочные коммерческие обязательства	648 045	91 241			
2.	Краткосрочные займы			-	1 093 984 932	
3.	Коммерческие обязательства			184 326 610	1 674 175 838	
4.	Текущие обязательства по			10 915 900 273	10 696 239 394	

	аффилированным лицам за газ					10 603 647 073
	<i>в т.ч. обязательства, связанные с интересами участия</i>			10 484 487 215	10 607 969 992	10 603 647 073
5.	Текущие авансы, полученные			20 935 710	74 583 954	
6.	Начисленные обязательства			6 739 067	12 801 661	
7.	Прочие обязательства			2 889 937 659	3 287 925 131	2 984 744 077
ИТОГО		648 045	91 241	14 017 839 319	16 839 710 910	13 588 391 150

Текущие обязательства свыше 5 лет перед ПАО «Газпром» и «Факторинг Финанс» на конец отчётного периода составили 13 588 391 150 леев, из которых «Факторинг Финанс» обязательства по пене 2 984 744 077 леев.

Краткосрочные займы и проценты по займу, согласно договора от 19.10.2022 SA «ENERGOCOM» из которых: 1 050 000 000,0 леев краткосрочный займ и 43 984 931,51 проценты по займу всего обязательства по состоянию на 31.12.2022г. в сумме 1 093 984 932,0 лея.

За отчётный период долгосрочные обязательства снизились на 556 804,0 леев и на отчётную дату составили 91 241,0 леев.

Текущие обязательства увеличились на 1 489 849 228,0 леев.

В структуре обязательств АО «Молдовагаз» преобладают текущие обязательства перед аффилированными лицами и составляют 77,79%, в основном кредиторская задолженность перед внешними кредиторами за поставленный природный газ (ПАО «Газпром» и ООО «Факторинг-Финанс»).

Анализ чистых активов АО «Молдовагаз»

(в леях)

№	Показатели	Остаток на 01.01.2022	Остаток на 31.12.2022	(+, -)
	Всего пассивов	11 577 731 909	14 058 758 810	2 481 026 901
1.	Долгосрочные обязательства	648 045	91 241	-556 804
2.	Краткосрочные обязательства	14 034 116 821	16 854 478 846	2 820 362 025
	Чистое имущество	- 2 457 032 957	- 2 795 811 277	- 338 778 320

На начало года показатель чистого имущества предприятия был отрицательным и составил минус 2 457 032 957,0 леев, а к концу года минус 2 795 811 277,0 леев, за счёт поправок прошлого периода минус 15 562 926,0 леев и полученного убытка за отчётный период в сумме 323 215 824,0 леев.

Уставный капитал предприятия, который равен 1 332 908 000,0 леев не обеспечен чистым имуществом.

5. Оценочные резервы

(в леях)

№ п/п	Наименование оценочного резерва	Остаток на 01.01.2022 г.	Отчетный период		Остаток на 31.12.2022
			Увеличение за отчетный период	Уменьшение за отчетный период	
1	Оценочные резервы по отпускам работникам	6 159 772	8 607 748		14 767 520
2	Прочие оценочные резервы	10 117 730	10 200 051 687	10 210 169 001	416
	ИТОГО	16 277 502	10 208 659 435	10 210 169 001	14 767 936

Оценочные резервы на 01.01.2022 в сумме 14 767 936,0 леев, в том числе:

- оценочные резервы по отпускам работникам – 14 767 520,0 леев;
- прочие оценочные резервы – 416,0 леев.

6. Забалансовые счета

На забалансовых счетах отражены:

- ТМЦ переданные на хранение – 47 789.0 леев; - условные дебиторская и кредиторская задолженность по ООО «Тираспольтрансгаз» за газ, по пени и арбитражному сбору, из них: перед ПАО «Газпром» – 163 272 043 876,0 леев (8 522 439 509,0 долларов США), перед ООО «Факторинг- Финанс» – 17 725 663 451.0 леев (925 240 420.0) долларов США);
- условная дебиторская задолженность потребителей газа по предъявленным претензиям до момента их признания в сумме – 288 114 326,46 леев;
- налоговые убытки 1 156 295 458,0 леев;
- бланки строгой отчетности – 437,0 леев.

7. Отчет о прибылях и убытках

Основными видами деятельности АО «Молдовагаз» являются:

- импорт и поставка природного газа;
- обеспечение (организация) транзитной транспортировки природного газа.

Информация о доходах

(в леях)

Показатели (в леях)	Отчетный период	
	предыдущий	текущий
Доходы от продаж, итого:	6 721 569 015	16 555 271 908
а) товары (природный газ)	6 669 216 017	16 453 267 265
б) услуги	52 352 998	102 004 643
- по транспортировке	13 107 785	95 259 611
- по подключению	-	-
- прочие услуги	39 245 213	6 745 032
Прочие доходы от операционной деятельности	422 912 513	5 995 004
Доходы от других видов деятельности, в т.ч.:	638 637 975	410 855 891
- инвестиционной деятельности	1 147 247	22 088 186
- финансовой деятельности	637 490 728	388 767 705

- чрезвычайные доходы	-	-
Всего доходы:	7 783 119 503	16 972 122 803

Доходы от продаж за отчётный период составили – 16 555 271 908,0 леев, в том числе доходы от реализации природного газа в сумме 16 453 267 265,0 леев, от услуг – 102 004 643,0 леев. Увеличение доходов к прошлому периоду 9 833 702 893,0 леев.

Уменьшение прочих операционных доходов на 416 917 509,0 леев.

Доходы от других видов деятельности – 410 855 89,0 леев включают доходы инвестиционной и финансовой деятельности.

Информация о затратах и расходах

(в леях)

Показатели (в леях)	Отчетный период	
	предыдущий	текущий
Себестоимость продаж, всего:	5 089 519 004	14 263 254 519
включая: - природный газ	5 038 559 557	14 152 329 560
- транспортировка	50 959 447	110 924 959
Расходы на реализацию, всего:	1 767 815 000	1 431 404 791
включая: - на транспорт	298 823 253	189 624 584
- на распределение газа	1 297 676 017	1 082 793 241
- прочие расходы	171 315 730	158 986 966
Административные расходы, всего :	84 683 891	98 128 918
Прочие расходы операционной деятельности	26 494 142	64 519 676
Расходы других видов деятельности, всего:	1 005 449 395	1 438 030 723
- инвестиционной деятельности	55 558	38 185
- финансовой деятельности	1 005 393 837	1 437 992 538
- чрезвычайных операций		
Всего расходы	7 973 961 432	17 295 338 627

Себестоимость продаж за отчётный период составила 14 263 254 519,0 леев, в том числе:

- себестоимость природного газа 14 152 329 560,0 леев;

- накопленные тарифные отклонения сложились отрицательными и составили 1 030 531 079,0 леев, в то же время возмещённые тарифные отклонения через утверждённые регулируемые цены на поставку природного газа в 2022г. (Постановления НАРЭ № 32 от 28.01.2022; № 294 от 31.05.2022; № 635 от 04.08.2022; и №736 от 23.09.2022) составили 1 822 127 605,0 леев, из них 1 615 065 957,0 леев возмещённая стоимость по природному газу и 207 061 64,0 леев - возмещённые отклонения от деятельности по поставке природного газа ;

- расходы по транспортировке 110 924 959,0 леев.

Расходы на реализацию в сумме 1 431 404 791,0 леев включают расходы по транспортировке и распределению газа для потребителей. Снижение расходов на 336 410 209,0 леев в основном из-за уменьшения объёмов распределения природного газа.

Административные расходы (на содержание административного аппарата Общества) составили 98 128 918,0 леев.

Прочие операционные расходы в сумме 64 519 676,0 леев включают расходы от отрицательных разниц между официальным курсом НБМ и курсом покупки-продажи иностранной валюты в сумме 57 441 188,0 леев, стоимость проданных товара 340 275,0 леев, расходы по текущей аренде в сумме 33 774,0 леев, расходы по списанию безнадёжной дебиторской задолженности 1 650 602,0 леев, расходы от списания дебиторской

задолженности ликвидации ООО «Комплетгаз» 3 444 886,0 леев и другие операционные расходы 5 053 837,0 леев.

Ремонт автомобилей приобретённых в лизинг за отчётный период составил -15 807,92 лея.

По итогам за 2022 г. АО «Молдовагаз» - убыток в сумме 323 215 824,0 леев в том числе от:

- от операционной деятельности положительный финансовый результат в сумме 703 959 008,0 леев (за 2021г. – прибыль в сумме 175 969 490,0 леев).

- от финансовой деятельности убытки в сумме 1 049 224 833,0 леев из-за курсовой валютной разницы по долгам перед ПАО «Газпром» и ООО «Факторинг-Финанс».

- от операций с долгосрочными активами прибыль составила 22 050 001,0 леев.

В перспективе получение прибыли от операционной деятельности возможно за счёт рентабельности поставщика природного газа, включаемой в тариф, и принятия НАРЭ в расчёт тарифа на природный газ накопленных финансовых отклонений 2019-2022гг. (механизм возмещения которых был утверждён Постановлением НАРЭ №58 от 28.02.2020г., при условии стабильности курса национальной валюты. Таким образом, источником покрытия убытков АО «Молдовагаз» в действующих условиях может резервный капитал и прибыль последующих лет.

Информационная справка о доходах и расходах классифицированных по натуре за 2022 год

Показатели	Код стр.	Отчетный период
1	2	3
Доходы от продаж	010	16 555 271 908
Другие доходы от операционной деятельности	020	5 995 004
Доходы от других видов деятельности	030	410 855 891
Всего доходы (стр.010 + стр.020 + стр.030)	040	16 972 122 803
Изменение запасов	050	
Себестоимость продаж	060	14 263 254 520
Расходы по запасам (материалам)	070	22 211
Расходы на персонал по оплате труда	080	112 876 122
Взносы обязательного государственного социального и медицинского страхования	090	22 919 295
Расходы по амортизации и обесценению долгосрочных активов	100	8 573 285
Другие расходы	110	1 449 662 470
Расходы других видов деятельности	120	1 438 030 724
Всего расходы (стр.050+стр.060+стр.070+стр.080+стр.090+стр.100 +стр.110+ стр.120)	130	17 295 338 627
Прибыль (убыток) до налогообложения (стр.040 - стр.130)	140	-323 215 824
Расходы по подоходному налогу	150	
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр.140-стр.150)	160	-323 215 824

Взаимоотношения по финансово-экономических операциям с аффилированными лицами предприятия за отчетный период.

Наименование объекта	Доходы за 2022 г.	Дебиторская задолженность на 31.12.2022	Оказанные услуги за 2022 г.	Обязательства на 31.12.2022
ООО "Кишинэу-газ"	158 745 769, 77	243 458 566, 08	274 283 340,28	60 181,17
ООО "Яловень-газ"	65 135 618, 90	209 131 647, 48	172 987 158,99	32 104 775,02
ООО "Бэлць-газ"	43 533 920, 95	261 765 640, 30	127 440 339,97	
ООО "Единец-газ"	26 068 060, 57	125 162 760, 17	59 361 088,77	
ООО "Флорешть-газ"	23 359 393, 01	120 090 660, 73	75 876 149,99	14 353 700,89
ООО "Орхей-газ"	24 966 042, 47	102 402 135, 11	91 191 172,97	
ООО "Чимишлия-газ"	12 151 747, 24	103 521 614, 81	49 759 185,03	4 909 339,52
ООО "Штефан Водэ-газ"	10 356 270, 58		64 804 089,82	7 554 253,13
ООО "Гагауз-газ"	56 501 296, 61	252 258 614, 90	104 615 876,87	
ООО "Кахул-газ"	24 648 434, 26	90 732 248, 24	62 786 841,68	
ООО "Тараклия-газ"	9 558 250, 13	17 456 918, 32	33 248 756,51	12 083 639,86
ООО "Унгень-газ"	13 912 678, 39	97 658 605, 83	61 568 558,25	
ООО "Молдоватрансгаз"	37 019 468, 93	22 929 322, 04	249 269 175,25	15 892 407,75
ООО "Газснабсбыт"	0, 00	64 817, 57		
ООО "Флакэра Албастрэ"	2 149 455, 87	16 312 087,34	28 108 224,70	

Информация о численности и расходов на оплату труда.

Средняя численность персонала за отчетный период – 281,1 человека, в том числе по категориям:

а) административный персонал, итого 151,5 человек, в том числе:

- работники, занимающие должности руководителей, начальники структурных подразделений – 29 человека;
- работники, занимающиеся юридическими вопросами – 19 человек;
- работники, занимающиеся инвестиционными и имущественными вопросами – 22 человека;

- специалисты – 68,5 человек;

- обслуживающий персонал, в т.ч. водители – 13 человек;

б) персонал, занятый коммерческой деятельностью – 129,6 человек, включая:

- управление поставок природного газа, в т.ч. отдел коммерческих операций по поставке природного газа, отдел маркетинга и отдел метрологии – 11 человек;

- управление продаж газа и работ с потребителями, с учетом региональных операторов – 118,6 человек.

Общая оплата труда составляет – 142 831 959,0 леев, из которых:
а) персоналу субъекта за отчетный период – 121 129 100,0 леев;
б) членам Наблюдательного совета, руководящих и надзорных органов – 21 702 859,0 леев.

8. Отчёт о движении денежных средств.

Поступления от продаж за отчетный период составили – 16 161 588 322,0 леев, на 8 542 827 298,0 леев больше, чем в 2021 году.

Из остатка денежных средств на начало отчетного периода и поступивших денежных средств за отчетный период перечислено поставщикам 16 204 596 309,0 леев, перечислено за природный газ 14 012 299 596,0 леев ПАО «Газпром» и АО «Енергоком» 683 738 331,0 лей. Перечисления за услуги по распределению природного газа дочерним предприятиям 1 212 670 585,0 леев. Перечисления за транспортировку ООО «Молдоватрансгаз» 223 890 000,0 леев прочие перечисления 71 997 797 леев.

Прочие поступления денежных средств – 22 263 134,0 леев.

Расходы денежных средств на оплату труда, обязательное социальное и медицинское страхование составили 129 864 519,0 леев.

Прочее выбытие денежных средств – 899 072 013,0 леев. В составе прочих выбытий денежных средств основную долю занимает НДС на импорт природного газа, услуг и оформление таможенных деклараций – 895 626 300,0 леев.

Расходы денежных средств на приобретение долгосрочных материальных активов – 2 289 910,0 леев;

Поступление дивидендов от ООО «Флакэра Албастрэ» – 6 037 997,0 лей. Поступление в виде займа (кредита) от SA «ENERGOCOM» - 1 050 000 000,0 леев. Остаток денежных средств на конец отчетного периода 64 759 143,0 леев.

V. Последующие события

Последующие события, которые могут привести к корректировке финансовых отчетов за 2022 г. не произошли.

**Член Правления,
Начальник Финансово-Экономического
Управления**

Шевчук А.И.

M. Potolcala

RAPORT

MOLDAUDITING SRL

- Competență
- Obiectivitate
- Profesionalism

Grupul de companii „MOLDOVAGAZ” S.A.

SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

**pentru exercițiul financiar încheiat
la 31 decembrie 2022
întocmite în conformitate cu
Standardele Naționale de Contabilitate**

**RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT
PRIVIND SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE ALE
GRUPULUI DE COMPANII "MOLDOVAGAZ" S.A.
PENTRU ANUL 2022**

CĂTRE ACȚIONARIII "MOLDOVAGAZ" S.A.

06.06.2023

IMPOSIBILITATEA EXPRIMĂRII UNEI OPINII

Am fost contractați pentru a audita Situațiile financiare consolidat ale Societății pe acțiuni „MOLDOVAGAZ” și subsidiarele acesteia (în continuare „Grup”), care cuprind:

Bilanțul consolidat la data de 31.12.2022

Situația consolidată de profit și pierdere pentru exercițiul financiar, încheiat la această dată;

Situația consolidată a modificărilor capitalului propriu pentru exercițiul financiar, încheiat la această dată;

Situația consolidată a fluxurilor de numerar pentru exercițiul financiar, încheiat la această dată;

precum și Notele explicative la Situațiile financiare consolidate, inclusiv un sumar al politicilor contabile semnificative.

Nu exprimăm nicio opinie cu privire la Situațiile financiare consolidate anexate ale grupului de companii „MOLDOVAGAZ” S.A.. Din cauza importanței aspectelor descrise în secțiunea *Bază pentru imposibilitatea exprimării unei opinii* din raportul nostru, nu am putut obține probe de audit suficiente și adecvate pentru a oferi o bază pentru o opinie de audit cu privire la aceste Situații financiare consolidate.

BAZĂ PENTRU IMPOSIBILITATEA EXPRIMĂRII UNEI OPINII

1. Conturi extrabilanțiere

Nota explicativă la Situațiile financiare consolidate ale Grupului nu dezvăluie informații privind conturile extrabilanțiere, inclusiv datoria față de PJSC Gazprom și Factoring Finance Ltd și creanțele corespunzătoare ale Tiraspoltransgaz SRL.

Conform p.6 „Conturi extrabilanțiere” din compartimentul IV „Analiza datelor din situațiile financiare” a Notei explicative la Situațiile financiare individuale ale „Moldovagaz” SA la situația 31.12.2022 în conturile extrabilanțiere ale Societății sunt reflectate drept „Datorii contingente” față de Gazprom PJSC pentru gaze, penalități și taxe de arbitraj - 163 272 043 876 lei/8 522 439 509 dolari SUA (la 31.12.2021 - 121 935 168 815 lei/ 6 871 445 169 dol. SUA) și

față de Factoring Finance Ltd.(companie afiliată Gazprom PJSC) – 17 725 663 451 lei/925 240 420 dol. SUA (la 31.12.2021 - 16 418 576 308 lei/ 925 240 420 dol. SUA) și „Active contingente” creanțe ale Tiraspoltransgaz SRL (subsidiară a Societății) – 180 986 497 119 lei/ 9 447 094 781 dol. SUA (la 31.12.2021 - 138 343 361 555 lei/7 796 100 441 dol. SUA ;

În conformitate cu contractele privind livrările de gaze, încheiate cu Gazprom PJSC și Factoring Finance Ltd și cu prevederile Standardelor Naționale de Contabilitate și Legii contabilității și raportării financiare nr.287/2017, datoriile integrale pentru livrările de gaze în adresa Moldovagaz SA efectuate de către Gazprom PJSC și Factoring Finance Ltd aferente consumului de pe malul stâng al Nistrului, gestionate de către Tiraspoltransgaz SRL., urmau să fie reflectate la conturile bilanțiere ale Moldovagaz SA drept datorii în corespondență cu creanța Tiraspoltransgaz SRL. Ca rezultat la situația 31.12.2022 datoriile grupului de companii Moldovagaz SA pentru gazele livrate de către Gazprom PJSC și Factoring Finance Ltd (fără penalități) au fost diminuate cu 180 986 497 119 lei/ 9 447 094 781 dolari SUA (la situația 31.12.2021 cu 138 343 361 555 lei/ 7 796 100 441 dolari SUA).

Creanța Tiraspoltransgaz SRL nu poate fi stabilită cu exactitate la situația 31.12.2022 din cauza lipsei unor informații istorice privind consumul de gaze de pe malul stâng al Nistrului, gestionate de către Tiraspoltransgaz SRL în perioadele 1994-2016 (fapt confirmat și de către auditul Curții de Conturi Hotărârea 56 din 21.11.2022) . Procedurile de audit alternative nu ne-au permis să obținem dovezi certe și exhaustive în vederea confirmării creanței Tiraspoltransgaz SRL la situația 31.12.2022 și respectiv să estimăm mărimea impactului asupra Situației consolidate de profit și pierdere a unui eventual provizion pentru creanțe compromise ce urma să fie creat la situația 31.12.2022.

2. Investiții financiare în părți afiliate și alte creanțe ale entităților situate în regiunea Transnistreană

Bilanțul consolidat al grupului la situația 31.12.2022 include valoarea contabilă a investițiilor în părțile afiliate (sitate în regiunea Transnistreană) ce constituie 338 140 932.00 lei (la situația 31.12.2021 - 338 140 932.00 lei).

Investițiile financiare în părți afiliate reprezintă investițiile directe în capitalul social al companiilor fiice din regiunea Transnistreană - Bender-gaz SRL, Dubasari-gaz SRL, Grigoriopol-gaz SRL, Ribnita-gaz SRL, Slobozia-gaz SRL, Tiraspol-gaz SRL și Tiraspoltransgaz SRL.

Pe lângă investiții în entitățile situate în regiunea Transnistreana, în componența „Altora creanțe curente” este contabilizată creanța Tiraspoltransgaz SRL în valoare de 242 584 035.07 lei/12662350 dolari SUA (la situația 31.12.2021 - 224 695 933.22 lei/12662350 dolari SUA).

În situația unei incertitudini politice și economice a relațiilor cu regiunea Transnistreană, deținerea de către Moldovagaz SA a unor active financiare în regiune este supusă unui risc semnificativ de depreciere a valorii acestora.

Entitățile în care Moldovagaz SA deține investiții directe în capitalul social situate în regiunea Transnistreană nu sunt înregistrate la Agenția Servicii Publice (înregistrare temporară are doar Tiraspoltransgaz SRL și Bender-gaz SRL). Moldovagaz SA nu deține situații financiare ale entităților fondate în regiunea Transnistreană și nu include datele financiare ale acestor entități în situațiile financiare consolidate.

Toate aceste fapte indică că Moldovagaz SA nu exercită controlul asupra entităților investite, nu obține venituri din deținerea acestor investiții și nu are alte beneficii de la aceste entități. Nerespectarea principalelor caracteristici ale investițiilor financiare, una din care este controlul, semnalizează indicii certe de depreciere a investițiilor financiare în părți afiliate (situat în regiunea Transnistreană).

Creanța Tiraspoltransgaz SRL, contabilizată în cadrul Altor creanțe curente în sumă de 242 584 035.07 lei/12662350 dolari SUA (la situația 31.12.2021 - 224 695 933.22 lei/12662350 dolari SUA) a apărut în bilanțul Moldovagaz SA în perioada 1999-2004 în cadrul operațiunilor de formare a capitalului Moldovagaz SA. Tiraspoltransgaz SRL nu recunoaște aceste datorii. Pentru această creanță nu s-a calculat rezervă pentru creanțe incerte. Probabilitatea recuperării acestei creanțe tinde spre zero.

Grupul nu a efectuat teste de depreciere pentru investițiile pe termen lung în părți afiliate (situat în regiunea Transnistreană) și pentru alte creanțe Tiraspoltransgaz SRL la situația 31.12.2022, conform SNC „Deprecierea activelor”, respectiv noi nu am putut aprecia dacă sunt necesare corectări a valorii investițiilor în părți afiliate (situat în regiunea Transnistreană) și a valorii altor creanțe curente și influența acestor eventuale corectări asupra Situației consolidate de profit și pierderi pentru anul încheiat la 31.12.2022.

3. Creanțele compromise

Cum este expus în capitolul Analiza structurii activelor din Nota explicativă la Situațiile financiare consolidate la situația 31.12.2022 Creanțele pe termen scurt ale grupului la 31 decembrie 2022 au însumat 4 485 592 132 lei (31 decembrie 2021: 3 086 404 325 lei), inclusiv creanțele cu termenul expirat peste 1 an au constituit 2 732 998 264 lei. (31 decembrie 2021 : 2 667 592 065 lei). Grupul a calculat și reflectat provizionul pentru creanțe dubioase și compromise în sumă de 241 511 355 lei (31 decembrie 2021: 209 830 949 lei) în conformitate cu „Metodologia de formare a rezervei pentru creanțe dubioase și compromise”, aprobată prin Hotărârea Consiliului de Administrație al SA „Moldovagaz” Nr.23 din 04 martie 2022. Această metodologie reglementează constituirea unui provizion pentru creanțe comerciale dubioase și compromise, o parte a altor creanțe, precum și pentru creanțe comerciale dubioase și compromise ale întreprinderilor de stat. Noi nu am putut confirma caracterul adecvat al metodei utilizate pentru calcularea provizionului pentru creanțele compromise ale întreprinderilor de stat (date externe ale agențiilor de rating privind probabilitatea de default al țării), deoarece nu este clar că ipotezele utilizate în aplicarea acestei metode se încadrează într-un interval rezonabil de rezultate posibile. Suma totală a creanțelor comerciale ale întreprinderilor de stat este de 1 437 295 582 lei, incluzând creanțele restante cu mai mult de 1 an de 717 316 315 lei. Rezerva formată pentru creanțele comerciale ale întreprinderilor de stat este de 21 525 963 lei.

Astfel, nu putem confirma cuantumul provizionului pentru acest grup de debitori în conformitate cu SNC și, în consecință, necesitatea oricăror ajustări la provizionul pentru creanțe compromise ale întreprinderilor de stat și influența acestor eventuale corectări asupra Situației consolidate de profit și pierderi pentru anul încheiat la 31.12.2022.

4. Devieri tarifare

Grupul desfășoară activități supuse reglementării tarifare și recunoaște în situațiile financiare devieri tarifare la prețuri reglementate ale unui furnizor de gaze naturale în conformitate cu Metodologia de calcul și contabilizare a devierilor tarifare amânate ale unui furnizor de gaze naturale, aprobată prin Hotărârea Consiliului de Administrație al SA "Moldovagaz" Nr. 45 din 29 mai 2020 (în continuare Metodologia). Principiile și procedura de determinare a prețurilor reglementate ale unui furnizor de gaze naturale sunt stabilite în Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale, aprobată prin Hotărârea Agenția Națională de Reglementare în Energetică nr.355 din 13 august 2021.

Pe parcursul exercițiului financiar, încheiat la 31.12.2022 Grupul a înregistrat devierile tarifare negative recuperate în sumă de 1 822 127 700 lei ca majorare a costului produselor și mărfurilor vândute și devierile tarifare negative formate în sumă de 2 852 658 779 lei ca reducere a costului produselor și mărfurilor vândute. La 31 decembrie 2022, soldul debitor al contului devierilor tarifare negative amânate este de 2 913 314 000 lei (31 decembrie 2021: 1 882 782 921 lei).

În ceea ce privește recunoașterea devierilor tarifare în situațiile financiare ale Grupului, menționăm că Legea Contabilității Nr.287/2017 și Standardele Naționale de Contabilitate (SNC) nu reglementează procedura de reflectare a acestora în situațiile financiare. De asemenea, nu există careva indicații metodologice privind contabilizarea devierilor tarifare aprobate de către autoritățile de reglementare în domeniul contabilității. Astfel, nu există un cadru de reglementare necesar pentru o reflectare unificată a devierilor tarifare în situațiile financiare ale entităților economice care își întocmesc situațiile financiare în conformitate cu SNC. Ca urmare, nu putem stabili dacă modul de reflectare a devierilor tarifare în situațiile financiare consolidate este conform reglementărilor existente în domeniul contabilității și dacă ar fi fost necesare careva corectări a valorii de bilanț a activului și rezervei de la devieri tarifare și influența acestor eventuale corectări asupra Situației consolidate de profit și pierderi pentru anul încheiat la 31.12.2022.

5. Stocuri

Situațiile financiare consolidate ale Grupului la 31.12.2022 reflecta Stocuri în valoare de 259 700 499 lei (31.12.2021 – 184 368 963 lei). Am fost angajați ca auditori în conformitate cu contractul din 24.03.2023, prin urmare nu am putut observa inventarierea anuală a stocurilor grupului la 31.12.2021 și 31.12.2022 pentru a confirma prezența acestor stocuri. Ca rezultat, nu a fost posibil efectuarea unor proceduri alternative pentru a obține probe de audit suficiente și adecvate pentru a confirma stocurile Grupului la 31 decembrie 2021 și 31 decembrie 2022. Prin urmare, nu am putut evalua dacă sunt necesare ajustări ale Situațiilor financiare consolidate pentru anul încheiat la 31 decembrie 2022, inclusiv pentru date comparative la 31 decembrie 2021.

6. Structura capitalului propriu

În Bilanțul consolidat al Grupului la situația 31.12.2022 sunt reflectate Rezerve din reevaluare în mărime de 789 180 813 lei (la 31.12.2021 – 806 212 638 lei).

Diferențele pozitive din reevaluare reflectate în bilanțul consolidat al grupului se referă la mijloacele fixe ale entităților subsidiare ale „Moldovagaz” SA efectuate la situația 30.09.2008.

Politicile contabile ale Grupului prevăd contabilitatea mijloacelor fixe după modelul bazat pe cost. După trecerea la noile Standarde Naționale de Contabilitate (începând cu anul 2014), în caz de trecere de la modelul bazat pe reevaluare la modelul bazat pe cost, diferențele din reevaluare urmau a fi închise la Profit nerepartizat (pierdere neacoperite) al anilor precedenți.

Noi nu am putut obține probe de audit suficiente și adecvate pentru a confirma Rezervele din reevaluare ale Grupului la 31 decembrie 2022 în conformitate cu SNC. Prin urmare, nu am putut evalua dacă sunt necesare ajustări ale Situațiilor financiare consolidate pentru anul încheiat la 31 decembrie 2022.

7. Indicii de incertitudine privind continuitatea activității Societății în viitor

Grupul continuă să fie extrem de dependent de unul din acționarii săi Gazprom PJSC, Rusia. Pentru anul 2022 Grupul a procurat gaze naturale de la Gazprom PJSC în proporție de 96 %.

Datoria totală față de Gazprom PJSC și Factoring Finance Ltd (companie afiliată Gazprom) la situația 31.12.2022 la conturile bilanțiere și extrabilanțiere constituie 194 579 211 189 lei/ 10 156 604 387 dolari SUA;

La situația 31.12.2022 suma totală a datoriilor Grupului (fără datoriile contabilizate la conturile extrabilanțiere) depășește suma totală a activelor cu 3 731 961 583 lei (la 31.12.2021 această depășire constituia 2 749 484 475 lei);

Pentru exercițiul financiar încheiat a 31.12.2022 Grupul a raportat pierderi nete în mărime de 971 954 020 lei. Pierderi nete au fost raportate și pentru exercițiul încheiat la 31.12.2021 – 32 139 711 lei;

Mărimea Capitalului propriu al Grupului este o valoare negativă, respectiv valoarea activelor nete este mai mică decât mărimea Capitalului social în decurs de mulți ani consecutiv, începând cu anul 2015;

Marea parte a anului 2022 a fost marcată de conflictul armat dintre Rusia și Ucraina, care a început la 24.02.2022 și continuă până în prezent. Concomitent au crescut semnificativ prețurile la resursele energetice, inclusiv gazele naturale. Grupul consideră imposibilă estimarea veridică a influenței acestui factor asupra situațiilor sale financiare;

Cu toate că nu există intenții ale conducerii de a lichida Grupul sau de a înceta operațiunile, există o multitudine de factori (enumerare în prezentul capitol precum și în capitolele precedente) care constituie indicii de incertitudine privind capacitatea Grupului de a continua activitatea într-un viitor apropiat.

Acest aspect nu este dezvăluit în Situațiile financiare consolidate ale Grupului pentru exercițiul încheiat la 31.12.2022.

EVIDENȚIEREA UNOR ASPECTE

ACTIVE NETE

Atragem atenția asupra capitolului „Analiza structurii pasivelor” din Nota explicativă la Situațiile financiare consolidate la situația 31.12.2022, care descrie că mărimea Capitalului propriu al Grupului este o valoare negativă, respectiv valoarea activelor nete este mai mică decât mărimea Capitalului social cu 3 731 961 583 lei. Valoarea activelor nete ale Grupului are o valoare negativă începând cu anul 2015.

Conform prevederilor art. 37 din Legea societăților pe acțiuni a Republicii Moldova nr. 1134 din 02.04.1997 „dacă, la expirarea a 3 ani financiari consecutivi, cu excepția primului an financiar,

valoarea activelor nete ale societății, potrivit ultimelor situații financiare ale societății, va fi mai mică decât mărimea capitalului social, orice acționar al societății este în drept să ceară adunării generale anuale a acționarilor adoptarea uneia din următoarele hotărâri:

- a) cu privire la reducerea capitalului social;
- b) cu privire la majorarea valorii activelor nete prin efectuarea de către acționarii societății a unor aporturi suplimentare în modul prevăzut de statutul societății;
- c) cu privire la dizolvarea societății;
- d) cu privire la transformarea societății în altă formă juridică de organizare.

Impactul potențial al aspectului dat asupra Situațiilor financiare consolidate ale Grupului nu poate fi apreciat la data prezentului raport, respectiv nu au fost făcute careva corectări sau dezvăluiri în această privință. Opinia noastră nu este modificată ca urmare a acestui aspect.

ALTE ASPECTE

Auditul Situațiilor financiare consolidate ale Grupului pentru exercițiul încheiat la 31.12.2021 a fost petrecut de alt auditor, care a fost în imposibilitate de exprimare de opinie față de aceste situații financiare consolidate (raport din 27.04.2022) având la bază întrebările enumerate în paragrafele 1-7 a compartimentului *Bază pentru imposibilitatea exprimării unei opinii* din prezentul raport, precum și în baza unor aspecte ce țin de datele comparative la situația 31.12.2021.

ALTE INFORMAȚII

Conducerea este responsabilă pentru alte informații. Alte informații cuprind Raportul conducerii, alte informații cuprinse în raportul anual dar nu includ situațiile financiare și raportul nostru de audit cu privire la acestea.

Cum este expus în compartimentul *Imposibilitatea exprimării unei opinii* din raportul nostru, noi nu am putut obține probe de audit suficiente și adecvate pentru a oferi o bază pentru o opinie de audit cu privire la aceste Situații financiare consolidate, respectiv noi nu vom exprima o opinie față de Raportul conducerii și informației incluse în el.

RESPONSABILITATEA CONDUCERII ȘI A CELOR ÎNSĂRCINAȚI CU GUVERNANȚA PENTRU SITUAȚIILE FINANCIARE

Conducerea Grupului este responsabilă pentru întocmirea situațiilor financiare în conformitate cu Standardele Naționale de Contabilitate și pentru un control intern de natură a fi considerat necesar de către conducere pentru a permite pregătirea situațiilor financiare care nu conțin denaturări semnificative, fie ca urmare a fraudei sau erorii.

La pregătirea situațiilor financiare, Conducerea Grupului este responsabilă pentru evaluarea corectă a posibilității Grupului de a activa continuu, pentru folosirea metodelor de evidență contabilă bazate pe principiul continuității activității, cu excepția cazului în care conducerea fie

intenționează să lichideze Grupul sau să oprească operațiunile, fie nu are nicio altă alternativă realistă în afara acestora.

Persoanele responsabile cu governanța sunt responsabili pentru supravegherea procesului de raportare al Grupului.

RESPONSABILITATEA AUDITORULUI ÎNTR-UN AUDIT AL SITUAȚIILOR FINANCIARE

Responsabilitatea noastră este să desfășurăm un audit al Situațiilor financiare consolidate ale Grupului în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit și să emitem un raport al auditorului. Cu toate acestea, din cauza aspectelor descrise în paragraful *Bază pentru imposibilitatea exprimării unei opinii* din raportul nostru nu am putut obține probe de audit suficiente și adecvate pentru a oferi o bază pentru o opinie de audit cu privire la aceste Situații financiare consolidate.

Suntem independenți față de Grup, în conformitate cu cerințele etice relevante pentru auditul situațiilor financiare, inclusiv Codului etic al profesionaliștilor contabili și Legii RM privind auditul situațiilor financiare nr.271/2017 și ne-am îndeplinit celelalte responsabilități etice conform acestor cerințe.

Director General
al “Moldauditing” S.R.L.
Auditor

certificat de calificare
AG 000006 din 08.02.2008



Pavel Bodarev

29 mai 2023

Data primirii



Anexa la SNC
"Prezentarea situațiilor financiare"
Aprobat de Ministerul Finanțelor
al Republicii Moldova

SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

de la 01.01.2022 până la 31.12.2022

Entitatea **"MoldovaGaz" SA**

3 8 9 7 4 9 6 3
Cod CUIIO

1 0 0 3 6 0 0 0 0 5 1 4 8
COD IDNO

Sediul

2 0 0 5
cod poștal

MD-25 mun.Chişinău

Raionul, municipiul, localitatea

0 1 5 0
cod CUATM

Str.Alexandru Puşkin, 64

strada, nr.bl.

Activitatea principală **Furnizarea gazelor naturale prin conducte**

Cod CAEM, rev2

D 3 5 2 3

Cod CAEM, rev2

Forma de proprietate **Mixtă**

2 8

Cod CFP

Forma organizatorico-juridică

Societate pe acțiuni

5 2 0

Cod CFOJ

Date de contact (+373 022) 578 758 e-mail office@moldovagaz.md

Unitatea de măsură **Leu**

Numele și coordonatele contabilului șef **Potoțcaia Maia (+373 022) 578 196**

Președintele Consiliului de Administrație

Ceban Vadim

Contabil Șef



Potoțcaia Maia

BILANȚUL CONSOLIDAT SA "MOLDOVAGAZ" la 31.12.2021

Nr cpt.	ACTIV	Cod rd.	Sold la	
			Începutul perioadei de gestiune	Sfârșitul perioadei de gestiune
1	2	3	4	5
A.	ACTIVE IMOBILIZATE			
	I. Imobilizări necorporale			
	1. Imobilizări necorporale în curs de execuție	010	4 649 060	3 452 891
	2. Imobilizări necorporale în exploatare, total	020	94 042 618	84 270 256
	<i>din care:</i>			
	2.1. concesiuni, licențe și mărci	021	12 331 882	12 609 079
	2.2. drepturi de autor și titluri de protecție	022	0	
	2.3. programe informatice	023	75 676 843	66 618 355
	2.4. alte imobilizări necorporale	024	6 033 893	5 042 822
	3. Fond comercial	030	0	
	4. Avansuri acordate pentru imobilizări necorporale	040	11 520	0
	Total imobilizări necorporale (rd.010 + rd.020 + rd.030 + rd.040)	050	98 703 198	87 723 147
	II. Imobilizări corporale			
	1. Imobilizări corporale în curs de execuție	060	99 930 449	131 173 516
	2. Terenuri	070	17 335 586	17 041 431
	3. Mijloace fixe, total	080	4 921 340 474	4 730 212 369
	<i>din care:</i>			
	3.1. clădiri	081	699 893 044	672 389 468
	3.2. construcții speciale	082	57 090 642	50 074 091
	3.3. mașini, utilaje și instalații tehnice	083	4 080 166 495	3 915 833 550
	3.4. mijloace de transport	084	64 747 002	75 169 098
	3.5. inventar și mobilier	085	322 859	2 508 713
	3.6. alte mijloace fixe	086	19 120 432	14 237 449
	4. Resurse minerale	090		
	5. Active biologice imobilizate	100		
	6. Investiții imobiliare	110	0	0
	7. Avansuri acordate pentru imobilizări corporale	120	14 689 473	8 236 277
	Total imobilizări corporale (rd.060 + rd.070 + rd.080 + rd.090 + rd.100 + rd.110 + rd.120)	130	5 053 295 982	4 886 663 593
	III. Investiții financiare pe termen lung			
	1. Investiții financiare pe termen lung în părți neafiliate	140	38 982 769	37 735 153
	2. Investiții financiare pe termen lung în părți afiliate, total	150	338 140 932	338 140 932
	<i>din care:</i>			
	2.1. acțiuni și cote de participație deținute în părțile afiliate	151	338 140 932	338 140 932
	2.2. împrumuturi acordate părților afiliate	152	0	
	2.3. împrumuturi acordate aferente intereselor de participare	153	0	
	2.4. alte investiții financiare	154	0	
	Total investiții financiare pe termen lung (rd.140 + rd.150)	160	377 123 701	375 876 085
	IV. Creanțe pe termen lung și alte active imobilizate			
	1. Creanțe comerciale pe termen lung	170	0	
	2. Creanțe ale părților afiliate pe termen lung	180	0	
	<i>inclusiv: creanțe aferente intereselor de participare</i>	181		
	3. Alte creanțe pe termen lung	190	1 883 132 921	2 913 314 000
	4. Cheltuieli anticipate pe termen lung	200	214 803 162	225 683 986
	5. Alte active imobilizate	210	11 991 919	11 042 271
	Total creanțe pe termen lung și alte active imobilizate (rd.170 + rd.180 + rd.190 + rd.200 + rd.210)	220	2 109 928 002	3 150 040 257
	TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE (rd.050 + rd.130 + rd.160 + rd.220)	230	7 639 050 883	8 500 303 082

B. ACTIVE CIRCULANTE			
I. Stocuri			
1. Materiale și obiecte de mică valoare și scurtă durată	240	137 423 571	168 687 527
2. Active biologice circulante	250	0	
3. Producția în curs de execuție	260	1 569 105	1 355 606
4. Produse și mărfuri	270	37 697 322	83 931 672
5. Avansuri acordate pentru stocuri	280	7 678 965	5 725 694
Total stocuri (rd.240 + rd.250 + rd.260 + rd.270 + rd.280)	290	184 368 963	259 700 499
II. Creanțe curente și alte active circulante			
1. Creanțe comerciale curente	300	1 922 393 948	2 870 375 338
2. Creanțe ale părților afiliate curente	310	19 406 616	0
<i>inclusiv: creanțe aferente intereselor de participare</i>	<i>311</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
3. Creanțe ale bugetului	320	773 265 465	1 219 536 476
4. Creanțele ale personalului	330	645 228	599 156
5. Alte creanțe curente	340	370 693 068	395 081 162
6. Cheltuieli anticipate curente	350	4 375 025	4 667 329
7. Alte active circulante	360	8 084 604	4 404 878
Total creanțe curente și alte active circulante (rd.300 + rd.310 + rd.320 + rd.330 + rd.340 + rd.350 + rd.360)	370	3 098 863 954	4 494 664 339
III. Investiții financiare curente			
1. Investiții financiare curente în părți neafiliate	380	0	
2. Investiții financiare curente în părți afiliate, total	390	0	
<i>din care:</i>			
<i>2.1. acțiuni și cote de participație deținute în părțile afiliate</i>	<i>391</i>	<i>0</i>	
<i>2.2. împrumuturi acordate părților afiliate</i>	<i>392</i>	<i>0</i>	
<i>2.3. împrumuturi acordate aferente intereselor de participare</i>	<i>393</i>	<i>0</i>	
<i>2.4. alte investiții financiare în părți afiliate</i>	<i>394</i>	<i>0</i>	
Total investiții financiare curente (rd.380 + rd.390)	400	0	0
IV. Numerar și documente bănești	410	184 258 867	104 914 373
TOTAL ACTIVE CIRCULANTE (rd.290 + rd.370 + rd.400 + rd.410)	420	3 467 491 784	4 859 279 211
TOTAL ACTIVE (rd.230 + rd.420)	430	11 106 542 667	13 359 582 293

Nr. cpt.	P A S I V	Cod rd.	Sold la	
			Începutul perioadei de gestiune	Sfârșitul perioadei de gestiune
1	2	3	4	5
C.	CAPITAL PROPRIU			
	I. Capital social și nefinregistrat			
	1. Capital social	440	1 332 908 000	1 332 908 000
	2. Capital nevărsat	450	0	
	3. Capital nefinregistrat	460	0	
	4. Capital retras	470	(235 700)	(235 700)
	5. Patrimoniul primit de la stat cu drept de proprietate	480		
	Всего уставный и незарегистрированный капитал (стр.440 + стр.450 + стр.460 + стр.470 + стр.480)	490	1 332 672 300	1 332 672 300
	II. Prime de capital	500	97 744 631	97 744 631
	III. Резервы			
	1. Capital de rezervă	510	141 681 727	145 812 503
	2. Rezerve statutare	520	5 612 577	5 612 577
	3. Alte rezerve	530	93 748 829	117 302 219
	Total rezerve (rd.510 + rd.520 + rd.530)	540	241 043 133	268 727 299
	IV.Profit (pierdere)			
	1. Corecții ale rezultatelor anilor precedenți	550		(22 542 075)
	2. Profit nerepartizat (pierdere neacoperită) al anilor precedenți	560	(5 227 157 177)	(5 225 790 531)
	3. Profit net (pierdere netă) al perioadei de gestiune	570		(971 954 020)
	4. Profit utilizat al perioadei de gestiune	580		
	Total profit (pierdere) (rd.550 + rd.560 + rd.570 + rd.580)	590	(5 227 157 177)	(6 220 286 626)
	V. Rezerve din reevaluare	600	806 212 638	789 180 813
	VI. Alte elemente de capital propriu	610		0
	TOTAL CAPITAL PROPRIU (rd.490+rd.500+rd.540+rd.590 + rd.600 + rd.610)	620	(2 749 484 475)	(3 731 961 583)
D.	DATORII PE TERMEN LUNG			
	1. Credite bancare pe termen lung	630	0	
	2. Împrumuturi pe termen lung	640	0	
	<i>din care:</i>			
	<i>2.1. împrumuturi din emisiunea de obligațiuni</i>	<i>641</i>	<i>0</i>	
	<i>inclusiv: împrumuturi din emisiunea de obligațiuni convertibile</i>	<i>642</i>	<i>0</i>	
	<i>2.2. alte împrumuturi pe termen lung</i>	<i>643</i>	<i>0</i>	
	3. Datorii comerciale pe termen lung	650	22 962 537	23 849 763
	4. Datorii față de părțile afiliate pe termen lung	660	0	
	<i>inclusiv: datorii aferente intereselor de participare</i>	<i>661</i>	<i>0</i>	
	5. Avansuri primite pe termen lung	670	0	
	6. Venituri anticipate pe termen lung	680	566 811	696 491
	7. Alte datorii pe termen lung	690	0	
	TOTAL DATORII PE TERMEN LUNG (rd.630+rd.640+rd.650+rd.660+rd.670+rd.680+rd.690)	700	23 529 348	24 546 254
E.	DATORII CURENTE			
	1. Credite bancare pe termen scurt	710		
	2. Împrumuturi pe termen scurt, total	720	3 337	1 093 984 932
	<i>din care:</i>			
	<i>2.1. împrumuturi din emisiunea de obligațiuni</i>	<i>721</i>		

	<i>inclusiv: împrumuturi din emisiunea de obligațiuni convertibile</i>	722		
	<i>2.2. alte împrumuturi pe termen scurt</i>	723	3 337	1 093 984 932
	3. Datorii comerciale curente	730	272 063 278	1 775 236 941
	4. Datorii față de părțile afiliate curente	740	10 485 767 618	10 609 281 097
	<i>inclusiv: datoriile aferente intereselor de participare</i>	741	10 484 487 215	10 607 969 993
	5. Avansuri primite curente	750	40 314 702	110 563 058
	6. Datorii față de personal	760	49 823 962	73 438 792
	7. Datorii privind asigurările sociale și medicale	770	20 240 303	24 123 151
	8. Datorii față de buget	780	14 927 601	8 534 854
	9. Datorii față de proprietari	790		
	10. Venituri anticipate curente	800	106 219	40 215
	11. Alte datorii curente	810	2 903 942 991	3 295 776 914
	TOTAL DATORII CURENTE (rd.710 + rd.720 + rd.730 + rd.740 + rd.750 + rd.760 + rd.770 + rd.780 + rd.790 + rd.800 + rd.810)	820	13 787 190 011	16 990 979 954
F.	PROVIZIOANE			
	1. Provizioane pentru beneficiile angajaților	830	27 440 721	65 611 109
	2. Provizioane pentru garanții acordate cumpărătorilor/clientilor	840		
	3. Provizioane pentru impozite	850	1 322 348	3 017 765
	4. Alte provizioane	860	16 544 714	7 388 794
	TOTAL PROVIZIOANE (rd.830 + rd.840 + rd.850 + rd.860)	870	45 307 783	76 017 668
	TOTAL PASIVE (rd.620+rd.700+ rd.820 + rd.870)	880	11 106 542 667	13 359 582 293

SITUAȚIA DE PROFIT ȘI PIERDERE CONSOLIDATĂ la 31.12.2022

Indicatorii	Cod rd.	Perioada de gestiune	
		precedentă	curentă
Venituri din vânzări, total (611)	010	7 244 362 175	16 318 608 592
<i>din care:</i>			
venituri din vânzarea produselor și mărfurilor	011	6 391 283 251	16 109 361 035
venituri din prestarea serviciilor și executarea lucrărilor	012	804 155 693	165 577 697
venituri din contracte de construcție	013	21 213 225	17 125 979
venituri din contracte de leasing	014	23 495 964	18 489 905
venituri din contracte de microfinanțare	015	0	
alte venituri din vânzări	016	4 214 042	8 053 976
Costul vânzărilor, total (711)	020	6 817 978 938	15 756 961 470
<i>din care:</i>			
valoarea contabilă a produselor și mărfurilor vândute	021	5 399 966 601	13 691 551 376
costul serviciilor prestate și lucrărilor executate terților	022	1 374 386 336	2 025 524 182
costuri aferente contractelor de construcție	023	17 256 466	15 955 799
costuri aferente contractelor de leasing	024	19 091 041	15 677 425
costuri aferente contractelor de microfinanțare	025		
alte costuri aferente vânzărilor	026	7 278 494	8 252 688
Profit brut (pierdere brută) (rd.010 – rd.020)	030	426 383 237	561 647 122
Alte venituri din activitatea operațională	040	442 546 986	28 119 899
Cheltuieli de distribuire	050	206 789 216	196 533 678
Cheltuieli administrative	060	226 081 572	246 660 285
Alte cheltuieli din activitatea operațională	070	60 491 044	84 485 912
Rezultatul din activitatea operațională: profit (pierdere) (rd.030+ rd.040 – rd.050 – rd.060 – rd.070)	080	375 568 391	62 087 146
Venituri financiare, total	090	648 449 191	402 376 311
<i>din care:</i>			
venituri din interese de participare	091	5 415 028	6 037 997
inclusiv: veniturile obținute de la părțile afiliate	092		
venituri din dobânzi:	093	1 196 369	1 153 834
inclusiv: veniturile obținute de la părțile afiliate	094		
venituri din alte investiții financiare pe termen lung	095	3 655 388	10 519 136
inclusiv: veniturile obținute de la părțile afiliate	096		
venituri aferente ajustărilor de valoare privind investițiile financiare pe termen lung și curente	097	2 400	31 426
venituri din ieșirea investițiilor financiare	098		
venituri aferente diferențelor de curs valutar și de sumă	099	638 157 006	384 616 054
Cheltuieli financiare, total	100	1 008 174 713	1 442 399 570
<i>din care:</i>			
cheltuieli privind dobânzile	101	697 231	
inclusiv: cheltuielile aferente părților afiliate	102	0	
cheltuieli aferente ajustărilor de valoare privind investițiile financiare pe termen lung și curente	103	10 661	
cheltuieli aferente ieșirii investițiilor financiare	104	129 016	12 219 934
cheltuieli aferente diferențelor de curs valutar și de sumă	105	1 007 337 805	1 384 699 869
Rezultatul: profit (pierdere) financiar(ă) (rd.090 – rd.100)	110	(359 725 522)	(1 040 023 259)
Venituri cu active imobilizate și excepționale	120	2 333 799	18 253 008
Cheltuieli cu active imobilizate și excepționale	130	7 047 040	1 798 982
Rezultatul din operațiuni cu active imobilizate și excepționale: profit (pierdere) (rd.120 – rd.130)	140	(4 713 241)	16 454 026
Rezultatul din alte activități: profit (pierdere) (rd.110 + rd.140)	150	(364 438 763)	(1 023 569 233)
Profit (pierdere) pînă la impozitare (rd.080 + rd.150)	160	11 129 628	(961 482 087)
Cheltuieli privind impozitul pe venit	170	43 269 339	10 471 933
Profit net (pierdere netă) al perioadei de gestiune (rd.160 – rd.170)	180	(32 139 711)	(971 954 020)

SITUAȚIA MODIFICĂRILOR CAPITALULUI PROPRIU CONSOLIDATĂ la 31.12.2022

Nr. d/o	Indicatori	Cod rd.	Sold la începutul perioadei de gestiune	Majorări	Diminuări	Sold la sfârșitul perioadei de gestiune
1	2	3	4	5	6	7
I.	Capital social și neînregistrat					
	1. Capital social	10	1 332 908 000			1 332 908 000
	2. Capital nevărsat	20				
	3. Capital neînregistrat	30				
	4. Capital retras	40	(235 700)			(235 700)
	5. Patrimoniul primit de la stat cu drept	50				
	Total capital social și neînregistrat (rd.010 + rd.020 + rd.030 + rd.040 + rd.050)	60	1 332 672 300			1 332 672 300
II.	Prime de capital	70	97 744 631			97 744 631
III.	Rezerve					
	1. Capital de rezervă	80	141 681 727	4 130 776	—	145 812 503
	2. Rezerve statutare	90	5 612 577	0	0	5 612 577
	3. Alte rezerve	100	93 748 829	25 125 397	1 572 007	117 302 219
	Total rezerve (rd.080 + rd.090 + rd.100)	110	241 043 133	29 256 173	1 572 007	268 727 299
IV.	Profit (pierdere)					
	1. Corecții ale rezultatelor anilor precedenți	120		49 864 732	72 406 807	(22 542 075)
	2. Profit nerepartizat (pierdere neacoperită) al anilor precedenți	130	(5 227 157 177)	177 190 384	175 823 738	(5 225 790 531)
	3. Profit net (pierdere netă) al perioadei de gestiune	140		28 362 091	1 000 316 111	(971 954 020)
	4. Profit utilizat al perioadei de gestiune	150				
	Total profit (pierdere) (rd.120 + rd.130 + rd.140 + rd.150)	160	(5 227 157 177)	255 417 207	1 248 546 656	(6 220 286 626)
V.	Rezerve din reevaluare	170	806 212 638	0	17 031 395	789 181 243
VI.	Alte elemente de capital propriu	180				
	Total capital propriu (rd.060 + rd.070 + rd.110 + rd.160 + rd.170 + rd.180)	190	(2 749 484 475)	284 673 380	1 267 150 058	(3 731 961 153)

SITUAȚIA FLUXURILOR DE NUMERAR CONSOLIDATĂ la 31.12.2022

Indicatori	Cod rd.	Perioada de gestiune	
		precedentă	curentă
Fluxuri de numerar din activitatea operațională			
Încasări din vânzări	010	7 909 594 152	16 568 126 361
Plăți pentru stocuri și servicii procurate	020	6 446 411 748	15 443 105 043
Plăți către angajați și organe de asigurare socială și medicală	030	1 019 239 845	1 093 813 890
Dobânzi plătite	040		
Plata impozitului pe venit	050	30 472 664	36 471 417
Alte încasări	060	139 661 112	316 887 759
Alte plăți	070	440 605 159	1 227 489 253
Fluxul net de numerar din activitatea operațională (rd.010 – rd.020 – rd.030 – rd.040 – rd.050 + rd.060 – rd.070)	080	112 525 848	-916 925 732
Fluxuri de numerar din activitatea de investiții			
Încasări din vânzarea activelor imobilizate	090	622 849	1 647 514
Plăți aferente intrărilor de active imobilizate	100	269 058 631	219 646 540
Dobânzi încasate	110		1 128 104
Dividende încasate	120	5 414 196	8 572 904
<i>inclusiv: dividende încasate din străinătate</i>	<i>121</i>		<i>0</i>
Alte încasări (plăți)	130		0
Fluxul net de numerar din activitatea de investiții (rd.090 – rd.100 + rd.110 + rd.120 ± rd.130)	140	(263 021 130)	(208 298 018)
Fluxuri de numerar din activitatea financiară			
Încasări sub formă de credite și împrumuturi	150		1 050 000 000
Plăți aferente rambursării creditelor și împrumuturilor	160		0
Dividende plătite	170	5 739 048	6 037 997
<i>inclusiv: dividende plătite nerezidenților</i>	<i>171</i>		<i>0</i>
Încasări din operațiuni de capital	180		0
Alte încasări (plăți)	190	807 865	25 219
Fluxul net de numerar din activitatea financiară (rd.150 – rd.160 – rd.170 + rd.180 ± rd.190)	200	(4 931 183)	1 043 987 222
Fluxul net de numerar total (rd.080 ± rd.140 ± rd.200)	(±) 210	(155 426 465)	(81 236 528)
Diferențe de curs valutar favorabile (nefavorabile)	220	(7 225 412)	(1 733 828)
Sold de numerar la începutul perioadei de gestiune	230	346 915 840	187 884 729
Sold de numerar la sfârșitul perioadei de gestiune (± rd.210 ± rd.220 + rd.230)	240	184 263 963	104 914 373

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ АО «МОЛДОВАГАЗ»
ЗА ГОД, ЗАКАНЧИВАЮЩИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**



I. Общие сведения

АО «Молдовагаз» было зарегистрировано 25.05.1999 года под № 177018624 с уставным капиталом 1 332,9 млн леев, который разделен на акции номинальной стоимостью 100 леев. Доли основных акционеров в уставном капитале АО «Молдовагаз» составляют:

- ПАО «Газпром» – 50% на сумму 666,5 млн леев (145,3 млн долл. США по курсу доллара США на момент создания Общества);
- Республика Молдова в лице Агентства публичной собственности – 35,33% на сумму 470,9 млн леев (102,7 млн долл. США);
- Приднестровье в лице Комитета по управлению имуществом – 13,44 % на сумму 179,1 млн леев (39 млн долл. США);
- Юридические и физические лица, владеющие в целом 1,23% акций на сумму 16,4 млн леев (3,5 млн долл. США).

За период деятельности АО «Молдовагаз» структура акционеров не изменилась. Незначительные изменения произошли в составе физических лиц.

В настоящее время в состав группы компаний АО «Молдовагаз» входят:

- **АО «Молдовагаз»**, головное предприятие с 100% долей контроля/участия в уставных капиталах зависимых обществ, выполняющее деятельность по поставке природного газа потребителям Республики Молдова;
- **2 газотранспортных предприятия**: ООО «Молдоватрансгаз» - на территории правого берега Днестра и ООО «Тираспольтрансгаз» - на территории Приднестровья. ООО «Молдоватрансгаз» является учредителем и единственным участником ООО «Трансавтогаз», предприятия, реализующего в Республике Молдова сжатый природный газ через АГНКС. Начиная с 2020 года, ООО «Трансавтогаз» также осуществляет поставку природного газа по нерегулируемым тарифам некоторым крупным промышленным потребителям Республики Молдова.
- **18 газораспределительных предприятий**:
12 предприятий на территории Правобережья, в 10 из которых, за исключением ООО «Кишинэу-газ» и ООО «Тараклия-газ», создано 34 территориальных филиала;
6 предприятий на территории Приднестровья.
- **2 предприятия прочей деятельности**: ООО «Флакэра Албастрэ» (учебный комбинат), ООО «Газснабсбыт» (реализация сжиженного газа, находится в процессе несостоятельности).

Контроль АО «Молдовагаз» за деятельностью предприятий Приднестровья ограничен в связи с позицией администрации приднестровского региона и изъятием имущества, переданных администрацией приднестровского региона на баланс отдельно созданного предприятия ООО «Тираспольтрансгаз-Приднестровье».

Зависимые общества АО «Молдовагаз» (Правобережье Республики Молдова)

Наименование объекта вложения	Место нахождения (почтовый адрес)	ИНН	Доля участия в уставном капитале (%)
ООО "Кишинэу-газ"	МД-2005 Молдова, м. Кишинэу, ул. Албишоара, 38	1003600066037	100
ООО "Яловень-газ"	МД-6800 Молдова, г. Яловень, ул. Г.Виеру,30	1003600117504	100
ООО "Бэлць-газ"	МД-3100 Молдова, м. Бэлць, ул. Сфрынтул Николае,43	1002602005994	100
ООО "Единец-газ"	МД-4601 Молдова, г. Единец, ул. Н.Тестемицану, 28	1003604013084	100
ООО "Флорешть-газ"	МД-5001 Молдова, г. Флорешть, ул. Штефан чел Маре,75	1003607001275	100
ООО "Орхей-газ"	МД-3501 Молдова, г. Орхей, ул. Василе Маху, 121	1003606015705	100
ООО "Чимишлия-газ"	МД-4100 Молдова, г. Чимишлия, ул. Четатя Албэ,4	1003605011559	100
ООО "Штефан Водэ-газ"	МД-4201 Молдова, г. Штефан Водэ, Зона Индуриалэ	1003608002718	100
ООО "Гагауз-газ"	МД-6101 Молдова, АТО, г. Комрат, ул. Ленина, 190	1003611151445	100
ООО "Кахул-газ"	МД-3900 Молдова, г. Кахул, ул. Михай Витязул, 49	1003603150315	100
ООО "Тараклия-газ"	МД-7401 Молдова, г. Тараклия, ул. Ленина,110 "А"	1004610000037	100
ООО "Унгень-газ"	МД-3600 Молдова, г. Унгень, ул. Влад Цепеш,13	1003609007411	100
ООО "Молдоватрансгаз"	МД-5233 Молдова, г. Дрокия, п/я 24 с. Цариград	1003607010109	100
ООО "Газснабсбыт"	МД-3700 Молдова, г. Стрэшень, ул. Кишинэулуй, 1	1003601005684	100
ООО "Флакэра Албастрэ"	МД-2044 Молдова, м. Кишинэу, ул. Вадул луй Водэ, 68	1003600162939	100

АО «Молдовагаз» и его газораспределительные предприятия (Правобережье) осуществляют свою деятельность в соответствии с их уставами, Законом Республики Молдова № 108 от 27.05.2016 «О природном газе», Законом Республики Молдова № 1134 от 02.04.1997 «Об акционерных обществах», Законом Республики Молдова № 135 от 14.06.2007 «Об обществах с ограниченной ответственностью» и другими нормативными актами, а также на основании выданных лицензий.

Основным видом деятельности, предусмотренного Уставом предприятия, является поставка природного газа по регулируемым тарифам. Для поставки природного газа по регулируемым тарифам АО «Молдовагаз» обладает лицензией серии АС № 001402 от 06.11.2018, выданной Национальным агентством по регулированию в энергетике, действительной до 05.11.2043. Деятельность АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ регламентируется Законом о природном газе № 108 от 27.05.2016.

Целью Общества является обеспечение потребителей республики природным газом и его транзит в третьи страны, включая следующие направления деятельности:

- 1) импорт, оптовая и розничная поставка российского природного газа, организация транзитной транспортировки природного газа;
- 2) проведение единой производственно-технической и инвестиционной политики в газовом комплексе; проектирование и строительство новых и модернизация действующих газопроводов и разводящих газовых сетей; обеспечение надежности и безопасности эксплуатации газопроводов и оборудования на них;
- 3) общее руководство, координация и контроль деятельности зависимых обществ.

По состоянию на 01.01.2023 зависимые общества АО «Молдовагаз» эксплуатируют 1,56 тыс. км магистральных газопроводов и газопроводов-отводов, 81 газораспределительную станцию, 3 компрессорные станции, 1 газоизмерительную станцию и другие сооружения.

Кроме того, АО «Молдовагаз» эксплуатирует свыше 24,2 тыс. км распределительных газопроводов, более 34,9 тыс. газорегуляторных пунктов и установок всех типов и категорий.

АО «Молдовагаз» и его зависимые общества обеспечили бесперебойную поставку природного газа, стабильно обеспечивая газом потребителей Республики Молдова, а также надежный транзит газа по территории республики в страны Балканского региона и Турцию. За отчетный период в газотранспортную систему республики поступило 3179,2 млн м³ природного газа, в том числе 458,4 млн м³ для дальнейшей транзитной транспортировки и 2720,8 млн м³ для потребителей Молдовы (2624,8 млн м³ - от ПАО «Газпром» и 96,0 млн м³ - от АО «Энергоком»). Объем транзитной транспортировки российского природного газа в третьи страны составил 361,0 млн м³.

Среднесписочная численность персонала АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ (без учета Приднестровья) в 2022 г. составила 5191 человек. По регулируемому виду деятельности заняты 4821 человек, что составляет 93% от общей численности персонала.

Численность управленческого персонала по регулируемому виду деятельности (руководители предприятий и филиалов, инженеры, экономисты и бухгалтеры, как правило, с высшим образованием) составляет 1742 человека или 33% от всех работающих.

Уровень среднемесячной заработной платы работников на предприятиях АО «Молдовагаз» в 2022 г. составил 14,6 тыс. леев в месяц и соответствует уровню оплаты труда в энергетическом секторе Республики Молдова.

II. Информация о соответствии финансовой отчетности

Национальным стандартам бухгалтерского учёта и другим нормативным актам по ведению бухгалтерского учета в АО «Молдовагаз»

АО «Молдовагаз» представляет консолидированную финансовую отчетность за 2020 г. согласно НСБУ «Представление консолидированных финансовых отчетов», утвержденному Приказом министра финансов Республики Молдова №93/2019, с изменениями и дополнениями. Консолидированный финансовый отчет АО «Молдовагаз» составлен в соответствии с положениями Закона РМ № 287/2017 и НСБУ по состоянию на 31.12.2020 г. Отклонения от основных принципов и качественных характеристик, предусмотренных в Законе № 287/2017 и НСБУ не были допущены.

Консолидированный финансовый отчет был составлен на основе индивидуальных финансовых отчетов головного предприятия АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ, с применением тех же методов оценки элементов бухгалтерского учета, что и для индивидуальных финансовых отчетов, и включает:

1. Консолидированный баланс;

Консолидированный баланс АО «Молдовагаз» характеризует финансовое положение группы Молдовагаз и представляет информацию об активах, собственных капиталах и обязательствах головного и зависимых предприятий, включенных в консолидацию.

2. Консолидированный отчет о прибыли и убытках;

Консолидированный отчет АО «Молдовагаз» о прибыли и убытках характеризует финансовые результаты группы за отчетный период и представляет информацию о доходах, расходах, финансовых результатах и прочих элементов совокупного результата головного предприятия и зависимых предприятий, включенных в консолидацию.

3. Консолидированный отчет об изменениях собственного капитала;

Консолидированный отчет АО «Молдовагаз» об изменениях собственного капитала характеризует остатки и изменение элементов собственного капитала группы и представляет информацию относительно уставного и незарегистрированного капитала, премий капитала, резервов, нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), резервов от переоценки, других элементов собственного капитала, курсовых валютных разниц, связанных с конверсией субъектов, включенных в консолидацию.

4. Консолидированный отчет о движении денежных средств;

Консолидированный отчет о движении денежных средств характеризует остатки и движение денежных средств группы за отчетный период. Отчет составляется по кассовому методу на основе данных счетов учета денежных средств. Элементы консолидированного отчета о движении денежных средств представлены отдельно по видам деятельности: операционная, инвестиционная и финансовая деятельность, с отдельным представлением курсовых валютных разниц, связанных с конверсией.

5. Приложения к консолидированной отчетности, содержащие информацию по головному и зависимым обществам, включенным в консолидацию, в расшифрованном виде.

III. Информация о раскрытии учетных политик

Консолидированный финансовый отчет АО «Молдовагаз» составлен на основе единых учетных политик предприятий группы Молдовагаз, разработанных на основе положений:

а) Закона Республики Молдова «О бухгалтерском учете и финансовой отчетности» № 287 от 15.12.2017 г.

б) Национальных стандартов бухгалтерского учета и Методических указаний о бухгалтерском учете производственных затрат и калькуляции себестоимости продукции и услуг, утвержденных Приказом Министерства финансов Республики Молдова № 118 от 06.08.2013, с последующими изменениями и дополнениями, утверждёнными Приказом Министерства финансов Республики Молдова №100 от 28.06.2019;

в) Общего Плана счетов бухгалтерского учета, утвержденного Приказом Министерства финансов Республики Молдова № 119 от 06.08.2013 с учётом изменений и дополнений;

г) других нормативных актов по регламентированию бухгалтерского учёта.

Показатели финансового отчета рассчитаны на основе методов и способов, предусмотренных в учетных политиках, утвержденных приказами директоров субъектов.

IV. Анализ данных финансовой отчетности

Финансовый анализ АО «Молдовагаз» проведен на основании следующих документов:

- консолидированная финансовая отчетность АО «Молдовагаз» за 2021-2022 гг.;
- структура доходов и расходов АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ;
- финансовая отчетность зависимых обществ, входящих в группу Молдовагаз.

Финансовый анализ проведен по группе предприятий Правобережья, так как предприятия в приднестровском регионе не представляют отчетность в АО «Молдовагаз».

Анализ активов и пассивов АО «Молдовагаз»

(в лях)

Статьи консолидированного баланса	31.12.2021	31.12.2022	(+, -)
АКТИВ			
Нематериальные активы	98 703 198	87 723 147	- 10 980 051
Долгосрочные материальные активы	5 053 295 982	4 886 663 593	- 166 632 389
Долгосрочные финансовые инвестиции	377 123 701	375 876 085	- 1 247 616
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие долгосрочные активы	2 109 928 002	3 150 040 257	+1 040 112 255
Долгосрочные активы	7 639 050 883	8 500 303 082	+ 861 252 199
Запасы	184 368 963	259 700 499	+ 75 331 536
Текущая дебиторская задолженность и прочие оборотные активы	3 098 863 954	4 494 664 339	+1 395 800 385
Денежные средства и денежные документы	184 258 867	104 914 373	- 79 344 494
Оборотные активы	3 467 491 784	4 859 279 211	+1 391 787 427
ИТОГО АКТИВ	11 106 542 667	13 359 582 293	+2 253 039 626
ПАССИВ			
Уставный капитал и премии капитала	1 430 416 931	1 430 416 931	-
Резервы	241 043 133	268 727 299	+ 27 684 166
Прибыль (убыток)	(5 227 157 177)	(6 220 286 626)	- 993 129 449
Резервы от переоценки	806 212 638	789 180 813	- 17 031 825
Собственный капитал	(2 749 484 475)	(3 731 961 583)	- 982 477 108
Долгосрочные обязательства	23 529 348	24 546 254	+ 1 016 906
Текущие обязательства	13 787 190 011	16 990 979 954	+3 203 789 943
Оценочные резервы	45 307 783	76 017 668	+ 30 709 885
ИТОГО ПАССИВ	11 106 542 667	13 359 582 293	+2 253 039 626

Анализ баланса показывает, что в течение отчетного периода сумма активов и пассивов изменилась. По состоянию на 31.12.2022 г. валюта баланса составила 13 359,6 млн леев, что на 2 253,0 млн леев (20,3%) больше, чем на начало 2022 г. При этом суммы активов и пассивов в целом увеличились за счет роста долгосрочной/текущей дебиторской задолженности и текущих обязательств. Сложное финансовое положение компании отражает отрицательная динамика собственного капитала.

Анализ структуры активов.

Структура активов характеризуется следующими аспектами:

– размер долгосрочных активов составил на конец периода 8 500,3 млн леев и увеличился за год на 861,3 млн леев (11,3%), в основном за счет отражения в составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности АО «Молдовагаз» сложившихся отрицательных тарифных отклонений от стоимости приобретенного природного газа;

– сумма оборотных активов составила на конец периода 4 859,3 млн леев и увеличилась за отчетный период на 1 391,8 млн леев (40,1%) за счет увеличения дебиторской задолженности потребителей за поставленный природный газ и запасов природного газа (АО «Молдовагаз»);

– в общей сумме активов доля долгосрочных активов практически не изменилась и составляет 64%;

– в структуре долгосрочных активов основную долю занимают основные средства (56%);

– в общей сумме долгосрочных инвестиций основную долю занимают доли участия в аффилированных субъектах Левобережья (90%);

– в структуре оборотных активов основную долю занимает дебиторская задолженность (92%).

№ п/п	Группы текущей дебиторской задолженности	Сумма, леев	
		на 01.01.2021	на 31.12.2022
1.	Коммерческая дебиторская задолженность	1 922 393 948	2 870 375 338
2.	Дебиторская задолженность аффилированных сторон	19 406 616	-
3.	Дебиторская задолженность бюджета	773 265 465	1 219 536 476
4.	Дебиторская задолженность персонала	645 228	599 156
5.	Прочая дебиторская задолженность	370 693 068	395 081 162
Всего:		3 531 543 775	4 485 592 132

Высокая доля коммерческой дебиторской задолженности (64%) свидетельствует о недостаточном уровне оплаты долгов за газ потребителями. Основную часть задолженности конечных потребителей АО «Молдовагаз» (49%) составляет задолженность потребителей теплоэнергетического сектора, которая за отчетный период увеличилась на 514,5 млн леев и населения (27%), увеличившись на 217,3 млн леев.

Дебиторская задолженность бюджета составляет 1 219,5 млн леев на конец отчетного периода, увеличившись на 446,2 млн леев или 58%.

Анализ структуры пассивов.

Структура пассивов характеризуется следующими аспектами:

– в структуре обязательств основную долю занимают текущие обязательства перед аффилированными сторонами – 99,9%;

Сумма обязательств (долгосрочных и текущих) на конец периода составила 17 015,5 млн леев и за год увеличилась на 3 204,8 млн леев (23,2%), в основном, за счет увеличения текущих обязательств перед внешними кредиторами за поставленный природный газ (ПАО «Газпром» и ООО «Факторинг-Финанс»), а также перед внутренним кредитором АО «Энергоком» по займу;

По состоянию на 31.12.2022 г. сумма текущих обязательств (в части Правобережья) перед аффилированными сторонами группы Газпром составила 10 609,3 млн леев, из них: задолженность за поставленный природный газ перед ОАО «Газпром» – 8 306,8 млн леев, перед ООО «Факторинг-Финанс» – 2 301,2 млн леев. Также, часть задолженности перед ООО «Факторинг-Финанс» (по начисленным санкциям) в размере 2 984,7 млн леев числится в составе прочих текущих обязательств.

Начисленные обязательства перед бюджетом и персоналом составляют незначительную долю – менее 5% от суммы пассивов.

№ п/п	Группы обязательств	Сумма, леев	
		на 01.01.2021	на 31.12.2022
1.	Долгосрочные обязательства	23 529 348	24 546 254
2.	Текущие обязательства	13 787 190 011	16 990 979 954
	- краткосрочные займы	3 337	1 093 984 932
	- текущие коммерческие обязательства	272 063 278	1 775 236 941
	- текущие обязательства перед аффилированными сторонами	10 485 767 618	10 609 281 097
	- текущие авансы, полученные	40 314 702	110 563 058
	- текущие обязательства перед персоналом	49 823 962	73 438 792
	- обязательства по социальному и медицинскому страхованию	20 240 303	24 123 151
	- обязательства перед бюджетом	14 927 601	8 534 854
	- прочие текущие обязательства	2 904 049 210	3 295 817 129
Всего:		13 810 719 359	17 015 526 208

– величина оценочных резервов по группе Молдовагаз на конец отчетного периода составляет 76,0 млн леев и в общей сумме пассивов составляет менее 1%. В структуре оценочных резервов основную долю занимают резервы по отпускам и вознаграждениям работников в размере 65,6 млн леев;

№ п/п	Группы оценочных резервов	Сумма, леев	
		на 01.01.2022	на 31.12.2022
1	Оценочные резервы по вознаграждениям работникам (в т.ч. по отпускам)	27 440 721	65 611 109
2	Оценочные резервы по налогам	1 322 348	3 017 765
3	Прочие оценочные резервы	16 544 714	7 388 794
Всего:		45 307 783	76 017 668

– величина собственного капитала составляет минус 3 732,0 млн леев на 31.12.2022 г. и за год уменьшилась на 982,5 млн леев (36%), в основном, за счет общего убытка в размере 972,0 млн леев, полученного в отчетном периоде по группе Молдовагаз, и поправок результатов прошлых лет в сумме 22,5 млн леев;

Отрицательная динамика собственного капитала отражает сложное финансовое положение АО «Молдовагаз». По состоянию на 31.12.2022 в структуре собственного капитала основную долю занимают уставный капитал (1 332,9 млн леев) и неосновной капитал (789,2 млн леев), размер которых уменьшается на сумму непокрытых убытков (5 854,1 млн леев). С момента создания АО «Молдовагаз» размер уставного капитала не изменялся. Увеличение непокрытых убытков вызвано убыточностью основной деятельности АО «Молдовагаз» до 2015 г. вследствие тарифной политики НАРЭ и отрицательной курсовой разницы по долгам перед внешними кредиторами (ПАО «Газпром» и «Факторинг-Финанс») в результате ослабления курса национальной валюты к доллару США.

Анализ консолидированных финансовых результатов АО «Молдовагаз»

Финансовое положение АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ, расположенных на правом берегу Днестра, определяется тарифным регулированием, а также изменением курса национальной валюты.

Общий консолидированный результат до налогообложения АО «Молдовагаз» и его зависимых обществ за 2022 г. - убыток в сумме 961,5 млн леев. С учетом расходов по подоходному налогу финансовый результат составил чистый убыток в сумме 972,0 млн леев.

(в леях)			
Показатели	2021	2022	(+, -)
Доходы от продаж (за минусом НДС и акцизов)	7 244 362 175	16 318 608 592	+9 074 246 417
Себестоимость продаж	6 817 978 938	15 756 961 470	+8 938 982 532
Валовая прибыль (убыток)	426 383 237	561 647 122	+135 263 885
Прочие операционные доходы	442 546 986	28 119 899	- 414 427 087
Расходы на реализацию	206 789 216	196 533 678	-10 255 538
Административные расходы	226 081 572	246 660 285	+20 578 713
Прочие операционные расходы	60 491 044	84 485 912	+23 994 868
Результат от операционной деятельности	375 568 391	62 087 146	-313 481 245
Результат от финансовой деятельности	(359 725 522)	(1 040 023 259)	-680 297 737
Результат от операций с долгосрочными активами и чрезвычайных операций	(4 713 241)	16 454 026	+21 167 267
Результат от прочих видов деятельности	(364 438 763)	(1 023 569 233)	-659 130 470
Прибыль (убыток) до налогообложения	11 129 628	(961 482 087)	+972 611 715
Расходы по подоходному налогу	43 269 339	10 471 933	-32 797 406
Чистая прибыль (убыток)	(32 139 711)	(971 954 020)	+939 814 309

В течение отчетного периода общие доходы от продаж увеличились на 9 074,2 млн леев или 125% к 2021 г., что обусловлено увеличением закупочной цены на природный газ и тарифов на газ для потребителей Республики Молдова.

В структуре других операционных доходов было зарегистрировано уменьшение на 414,4 млн леев.

Себестоимость продаж группы Молдовагаз также увеличилась за 2022 г. и составила 15 757,0 млн леев, что на 8 939,0 млн леев больше, чем в 2021 г., за счет увеличения стоимости реализации газа.

В структуре других операционных расходов было зарегистрировано сокращение расходов на реализацию природного газа на 10,3 млн леев, в основном за счет изменения тарифов на внутреннюю транспортировку, и увеличение прочих операционных расходов на 24,0 млн леев, в основном за счет отражения курсовых разниц при покупке валюты. Административные расходы увеличились на 20,6 млн леев.

Основную роль в формировании консолидированных финансовых показателей играет финансовый результат АО «Молдовагаз».

Показатели	(в леех)		
	2021	2022	(+, -)
Всего по системе	11 129 628	(961 482 087)	-972 611 715
АО "Молдовагаз"	(190 841 929)	(323 215 824)	-132 373 895
Газораспределительные предприятия	127 433 443	(533 256 056)	- 660 689 499
<i>ООО «Кишинэу-газ»</i>	<i>7 001 342</i>	<i>(169 606 136)</i>	<i>- 176 607 478</i>
<i>ООО «Яловень-газ»</i>	<i>23 527 394</i>	<i>(53 389 542)</i>	<i>- 76 916 936</i>
<i>ООО «Бэлць-газ»</i>	<i>20 669 108</i>	<i>(45 941 435)</i>	<i>- 66 610 543</i>
<i>ООО «Единец-газ»</i>	<i>17 027 793</i>	<i>(51 671 042)</i>	<i>- 68 698 835</i>
<i>ООО «Флорешть-газ»</i>	<i>7 698 854</i>	<i>(22 873 723)</i>	<i>- 30 572 577</i>
<i>ООО «Орхей-газ»</i>	<i>12 426 233</i>	<i>(34 203 970)</i>	<i>- 46 630 203</i>
<i>ООО «Чимишлия-газ»</i>	<i>6 980 056</i>	<i>(21 856 531)</i>	<i>- 28 836 587</i>
<i>ООО «Штефан-Водэ-газ»</i>	<i>4 418 530</i>	<i>(13 649 112)</i>	<i>- 18 067 642</i>
<i>ООО «Гагауз-газ»</i>	<i>9 037 595</i>	<i>(58 681 463)</i>	<i>- 67 719 058</i>
<i>ООО «Кахул-газ»</i>	<i>5 388 053</i>	<i>(25 220 361)</i>	<i>- 30 608 414</i>
<i>ООО «Тараклия-газ»</i>	<i>4 284 211</i>	<i>(18 077 861)</i>	<i>- 22 362 072</i>
<i>ООО «Унгень-газ»</i>	<i>8 974 274</i>	<i>(18 084 880)</i>	<i>- 27 059 154</i>
ООО "Молдоватрансгаз"	68 219 068	(112 956 286)	- 181 175 354
Предприятия прочей деятельности	6 319 046	7 946 079	+1 627 033
<i>ООО «Флакэра Албастрэ»</i>	<i>6 537 997</i>	<i>4 641 916</i>	<i>- 1 896 081</i>
<i>ООО «Газснаббыт»</i>	<i>(218 951)</i>	<i>3 304 163</i>	<i>+ 3 523 114</i>

Финансовый результат АО «Молдовагаз»

По итогам 2022 г. АО «Молдовагаз» получило убыток в сумме 323,2 млн леев.

Отрицательный финансовый результат получен от финансовой деятельности – убыток в сумме 1 049,2 млн леев, из-за отрицательной курсовой валютной разницы по долгам перед ПАО «Газпром» и ООО «Факторинг-Финанс» (в 2021 г. – убыток в сумме 367,9 млн леев).

От операционной деятельности получена прибыль в размере 704,0 млн леев (в 2021 г. – прибыль в сумме 176,0 млн леев), в основном, за счет доходов от продаж природного газа.

От операций с долгосрочными активами также получена прибыль, которая составила 22,0 млн леев.

Финансовый результат зависимых обществ

Зависимые общества АО «Молдовагаз», расположенные на правом берегу Днестра, за 2022 г. получили общий отрицательный финансовый результат до налогообложения в сумме 638,3 млн леев (в 2021 г. – прибыль в сумме 202,0 млн леев).

Финансовый результат зависимых обществ сформировался от основной операционной деятельности, регулируемой НАРЭ. Так, убыток газораспределительных предприятий в отчетном периоде составила 533,3 млн леев, (в 2021 г. – прибыль в сумме 127,4 млн леев). Отрицательный финансовый результат, в основном, объясняется сокращением доходов от распределения природного газа. Факторами, повлиявшими на убыточность основной деятельности, оказались несвоевременный пересмотр тарифа по распределению природного газа и снижение объемов по распределению к фактическим показателям за 2021 г.

По ООО «Молдоватрансгаз» убыток в отчетном периоде составил 113,0 млн леев, (в 2021 г. – прибыль в сумме 68,2 млн леев). Основным фактором убыточности является снижение объемов международной транспортировки природного газа в режиме транзита. От деятельности ООО «Трансавтогаз» (дочернее общество ООО «Молдоватрансгаз») за 2022 г. получена прибыль в размере 9,8 млн леев.

Предприятиями прочей деятельности (ООО «Флакэра Албастрэ» и ООО «Газснабсбыт») за 2022 г. получена прибыль в сумме 7,9 млн леев что на 1,6 млн леев больше, чем в 2021 г.

V. Последующие события

Последующие события, которые могут привести к корректировке финансовых отчетов за 2022 г., не произошли.

**Член Правления, начальник
Финансово-экономического управления**



А.И. Шевчук



МОЛДАВСКО-РОССИЙСКОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МОЛДОВАГАЗ»

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

29 июня 2023 г.

№ 52

**О Заключении и Акте аудиторского общества
по результатам проверки финансово-экономического состояния
АО «Молдовагаз» за 2022 г.**

Правление

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Принять к сведению и внести на рассмотрение Наблюдательного совета Заключение и Акт аудиторского общества по результатам проверки финансово-экономического состояния АО «Молдовагаз» за 2022 г. (прилагаются к настоящему Постановлению).

2. Отделу внутреннего аудита и контроля (Ю.В. Испас), совместно с подразделениями АО «Молдовагаз», разработать и внести на рассмотрение Правления проект Плана мероприятий по устранению замечаний, отмеченных по результатам аудиторской проверки финансово-экономического состояния АО «Молдовагаз» за 2022 г., в месячный срок после его рассмотрения на очередном годовом Общем собрании акционеров.

Председатель Правления

В.П. Чебан



МОЛДАВСКО-РОССИЙСКОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МОЛДОВАГАЗ»

РЕШЕНИЕ Наблюдательного совета

12 июля 2023 г.

№ ____

Об отчетах аудиторского общества по результатам проверки финансовой отчетности АО «Молдовагаз» за 2022 год

Наблюдательный совет

РЕШИЛ:

1. Принять к сведению и представить на рассмотрение очередного годового Общего собрания акционеров, назначенного на 28 июля 2023 г.:

Отчет аудиторского общества «MOLDAUDITING» SRL в отношении индивидуальной финансовой отчетности АО «Молдовагаз» за 2022 год;

Отчет аудиторского общества «MOLDAUDITING» SRL в отношении консолидированной финансовой отчетности Группы компаний АО «Молдовагаз» за 2022 год.

2. Поручить Правлению организовать работу по устранению замечаний и выполнению рекомендаций аудиторского общества «MOLDAUDITING» SRL, отраженных в Письме к руководству и лицам, ответственным за корпоративное управление и финансовую отчетность о заключениях, сделанных в ходе аудита финансовой отчетности АО «Молдовагаз» за финансовый период, завершившийся 31 декабря 2022 г., с докладом Наблюдательному совету о ее результатах по итогам первого полугодия и года.

**Председатель
Наблюдательного совета**

Е.В. Бурмистрова

**Выписка из протокола заседания Наблюдательного совета
№ 3 от 12 июля 2023 г.**

Вопрос: 10 «О отчетах аудиторского общества по результатам проверки финансовой отчетности АО «Молдовагаз» за 2022 год»

ПОСТАВЛЕНО НА ГОЛОСОВАНИЕ:

«1. Принять к сведению и представить на рассмотрение очередного годового Общего собрания акционеров АО «Молдовагаз», назначенного на 28 июля 2023 г.:

Отчет аудиторского общества «MOLDAUDITING» SRL в отношении индивидуальной финансовой отчетности АО «Молдовагаз» за 2022 год;

Отчет аудиторского общества «MOLDAUDITING» SRL в отношении консолидированной финансовой отчетности Группы компаний АО «Молдовагаз» за 2022 год;

2. Поручить Правлению организовать работу по устранению замечаний и выполнению рекомендаций аудиторского общества «MOLDAUDITING» SRL, отраженных в письме к руководству и лицам, ответственным за корпоративное управление и финансовую отчетность о заключениях, сделанных в ходе аудита финансовой отчетности АО «Молдовагаз» за финансовый период, завершившийся 31 декабря 2022 г., с докладом Наблюдательному совету о ее результатах по итогам первого полугодия и года.».

ИТОГИ ГОЛОСОВАНИЯ:

Е.В. Бурмистрова	– «за»	К.В. Неуймин	– «за»
С.И. Кузнец	– «за»	К. Боросан	– «воздержался»
Д.В. Хандога	– «за»		

РЕШЕНИЕ НЕ ПРИНЯТО*

Председатель

Наблюдательного совета

/подпись/

Е.В. Бурмистрова

Выписка верна.

**Руководитель Аппарата Правления
Секретарь Правления**

Р.А. Мандрабурка

*В соответствии со статьей 46 (6) Устава АО «Молдовагаз» решение Совета правомочно, если за него проголосовало не менее 5 членов Совета.

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

относительно вопроса №10 „Об отчетах аудиторского общества по результатам проверки финансовой отчетности АО «Молдовагаз» за 2022 год”, включенного в повестку заседания Наблюдательного Совета АО «Молдовагаз» от 12 июля 2023 года

На основании пункта 9 раздела 9 Регламента Наблюдательного Совета Молдавско-Российского акционерного общества открытого типа «Молдовагаз», представляю свое особое мнение по данному вопросу.

Таким образом, считаю что Информационная записка к данному вопросу, в частности информация о задолженностях не выражает объективную информацию о задолженности АО «Молдовагаз» перед ОАО «Газпром» и ООО «Факторинг-Финанс».

Согласно Постановлению Правительства Республики Молдова №484/2021, Агентству Публичной Собственности Республики Молдова, в качестве акционера, были делегированы полномочия по закупке услуг по проведению независимого аудита по долгу АО «Молдовагаз» перед АО «Газпром» и ООО «Факторинг-Финанс» за газ, поставленный потребителям на правом берегу Днестра.

Следовательно, считаю что точная сумма задолженности, если таковая существует, может быть указана только после подтверждения или опровержения данной суммы результатом окончательного отчета независимого аудита.

Таким образом, считаю, что Информационная записка должна быть дополнена следующим содержанием: **„В части касающийся задолженности АО «Молдовагаз» перед ОАО «Газпром» и ООО «Факторинг-Финанс», точная сумма обязательств (зadolженности), является объектом независимого аудита и предстоит уточнению (подтверждению или опровержению) в соответствии с окончательными результатами отчета независимого аудита проведенному в соответствии с Постановлением Правительства Республики Молдова №484/2021”.**

Принимая во внимание что на АО «Молдовагаз» возложено обязательство по оказанию **публичной услуги** по поставки природного газа конечным потребителям, учитывая повышенный общественный интерес к газовой отрасли, основываясь на принципе прозрачности, считаю что Решение Наблюдательного Совета должно быть дополнено следующим содержанием: **„Опубликовать Отчеты независимого аудитора в отношении индивидуальной и консолидированной финансовой отчетности АО «Молдовагаз» за 2022 год на официальной веб-странице АО «Молдовагаз»”.**

В целях объективного информирования всех акционеров, прошу проинформировать заранее акционеров о моем Особом мнении и зачитать данную позиция на Общем собрании акционеров.

Член Наблюдательного Совета
Константин БОРОСАН
12-го июля 2023 года

