

Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ SA
Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL



Raport realizare indicatori cheie de performanță la data de 31.03.2025



**RAPORT REALIZARE INDICATORI CHEIE DE PERFORMANȚĂ
LA DATA DE 31.03.2025**

În conformitate cu prevederile art. 57 alin. (4) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, a fost elaborat Raportul privind realizarea la data de 31.03.2025 a indicatorilor cheie de performanță incluși în contractele de mandat ale administratorilor neexecutivi și Directorului General ai SNGN Romgaz SA – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL.

SNGN Romgaz SA – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL

NUME și PRENUME	FUNCȚIA	SEMNĂTURĂ
CÂRSTEA VASILE	Director General	-
IONESCU VIORICA MARIANA	Director Economic	-
AVRAM IANCU ADRIAN	Șef Serviciu Juridic	-
DINU IOANA GABRIELA	Șef Birou Secretariat CA și Guvernanță Corporativă	-



Cuprins

1. Prezentarea companiei.....	4
1.1. Date de identificare ale companiei	5
1.2. Obiectul de activitate	6
2. Conducerea societății	7
2.1. Conducerea administrativă.....	7
2.2. Conducerea executivă.....	7
3. Indicatori de performanță	7
3.1.Indicatorii cheie de performanță pentru calculul componentei variabile a remunerației administratorilor neexecutivi – aprobați prin Decizia Asociatului Unic SNGN Romgaz SA nr. 7/12.05.2023.....	8
3.2.Indicatorii cheie de performanță pentru calculul componentei variabile a remunerației Directorului General - aprobați prin Decizia Asociatului Unic SNGN Romgaz SA nr. 7/12.05.2023... 10	10
3.3. Descrierea indicatorilor cheie de performanță pentru calculul componentei variabile a remunerației	11
3.4. Gradul de realizare a indicatorilor cheie de performanță la data de 31.03.2025	13

1. Prezentarea companiei

Cine este DEPOGAZ?

SNGN Romgaz SA – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL ("DEPOGAZ", "Societatea" sau „Filiala”) este principalul operator de înmagazinare din România, având o cotă de aproximativ 90,54% din capacitatea activă totală de înmagazinare a României.

Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor SNGN Romgaz SA nr. 10/19.12.2014, în baza Directivei 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului Uniunii Europene, transpusă în legislația națională prin Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, activitatea de înmagazinare a gazelor naturale a fost separată din cadrul SNGN Romgaz SA și se desfășoară de către SNGN Romgaz SA – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL, în calitate de operator independent, începând cu data de 1 aprilie 2018.

Gazele naturale se înmagazinează în scopul:

- a) asigurării securității în alimentarea cu gaze naturale a clienților finali;
- b) armonizării variațiilor consumului sezonier, zilnic și orar cu sursele de gaze disponibile;
- c) asigurării permanente a echilibrului fizic al SNT;
- d) realizării altor activități comerciale.

VIZIUNEA DEPOGAZ

Modernizarea capacităților de înmagazinare a gazelor naturale existente și crearea unui grad sporit de siguranță și flexibilitate, inclusiv prin utilizarea în regim de multiciclu a capacităților de înmagazinare, va contribui la realizarea unei piețe competitive de gaze naturale și la dezvoltarea piețelor de energie și crearea unor mecanisme regionale de securitate energetică, după regulile comune ale Uniunii Europene.

MISIUNEA DEPOGAZ

- Creșterea satisfacției clienților și a părților interesate;
- Asigurarea disponibilității și promptitudinii serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale;
- Rezolvarea eficientă și cu operativitate a intervențiilor la infrastructura depozitelor fără a fi afectate interesele clienților și ale altor părți interesate;
- Dezvoltarea și îmbunătățirea continuă a serviciului de înmagazinare a gazelor naturale;
- Propunerea proiectelor de interes național, precum și susținerea și implementarea acestora;
- Propunerea de Proiecte de Interes Comun la nivelul Uniunii Europene astfel încât să contribuie la realizarea unei piețe integrate la nivel regional, precum și susținerea și implementarea acestora.

VALORILE DEPOGAZ

- **Responsabilitate socială și respect pentru mediul înconjurător;**
- **Profesionalism, eficiență și performanță;**

- **Exceleța** este ținta pe care o căutăm și o încurajăm în tot ceea ce facem, prin oferta de soluții inovatoare de rezolvare a problemelor, ce asigură rezultate remarcabile pentru partenerii noștri.
- **Integritatea** este cerința obligatorie pentru toți angajații Companiei.
- Promovăm **transparența, onestitatea și corectitudinea** atât în interiorul organizației, cât și în relația cu partenerii și clienții noștri.
- **Promptitudinea** definește echipa noastră care promovează la un nivel înalt importanța unei relații corecte și transparente cu clienții.
- **Loialitatea** stă la baza cultivării unei relații pe termen lung cu clienții și partenerii noștri.

1.1. Date de identificare ale companiei

DEPOGAZ este o întreprindere publică, constituită ca Filială, având regimul juridic al unei societăți cu răspundere limitată (S.R.L.), în care SNGN Romgaz SA are calitatea de Asociat Unic. Societatea este înființată în baza Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare și își desfășoară activitatea în conformitate cu legislația românească și Actul Constitutiv.

Denumirea societății	SNGN Romgaz SA – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL
Sediul social	Str. Gh. Gr. Cantacuzino, nr. 184, Ploiești, jud. Prahova, cod poștal 100492
Nr. tel/fax	0374-403800 / 0374-097420
E-mail/ pagină internet	secretariat@depogazploiesti.ro www.depogazploiesti.ro
Cod unic de înregistrare	34915261
Nr. de ordine în Registrul Comerțului	J2015001181294
Obiect principal de activitate	Clasa CAEN 0910 - Activități de servicii anexe extracției petrolului brut și gazelor naturale;
Obiecte secundare de activitate	Clasa CAEN 2553 - Operațiuni de mecanică generală; Clasa CAEN 3320 - Instalarea mașinilor și echipamentelor industriale; Clasa CAEN 3524 - Depozitarea gazelor, ca parte a serviciilor de furnizare; Clasa CAEN 4221 - Lucrări de construcții ale proiectelor utilitare pentru fluide; Clasa CAEN 4222 - Lucrări de construcții ale proiectelor utilitare pentru electricitate și telecomunicații; Clasa CAEN 4299 - Lucrări de construcții a altor proiecte ingineresti n.c.a.;
	Clasa CAEN 4321 - Lucrări de instalații electrice;
	Clasa CAEN 4322 - Lucrări de instalații sanitare, de încălzire și de aer condiționat;

	Clasa CAEN 4323 - Lucrări de izolații;
	Clasa CAEN 4324 - Alte lucrări de instalații pentru construcții;
	Clasa CAEN 4335 - Alte lucrări de finisare;
	Clasa CAEN 4342 - Alte lucrări speciale de construcții pentru clădiri;
	Clasa CAEN 4350 - Lucrări speciale de construcții pentru proiecte de geniu civil;
	Clasa CAEN 4391 - Activități de zidărie;
	Clasa CAEN 4399 - Alte lucrări speciale de construcții n.c.a.;
	Clasa CAEN 5210 – Depozitări;
	Clasa CAEN 5224 – Manipulări;
	Clasa CAEN 6310 - Prelucrarea datelor, administrarea paginilor web și activități conexe;
	Clasa CAEN 7020 - Activități de consultanță în afaceri și management;
	Clasa CAEN 7112 - Activități de inginerie și consultanță tehnică legate de acestea;
	Clasa CAEN 7120 - Activități de testări și analize tehnice;
	Clasa CAEN 7210 - Cercetare-dezvoltare în științe naturale și inginerie;
	Clasa CAEN 7220 - Cercetare-dezvoltare în științe sociale și umaniste;
	Clasa CAEN 8122 - Activități specializate de curățenie;

Conform Ordinului nr. 377/2024 privind actualizarea Clasificării activităților din economia națională - CAEN au fost modificate Codurile CAEN Rev(3).

1.2. Obiectul de activitate

DEPOGAZ, ca operator de înmagazinare, este persoană juridică ce realizează activitatea de înmagazinare și răspunde de exploatarea, în condiții de siguranță, a instalațiilor de înmagazinare gaze naturale.

Obiectul de activitate îl reprezintă înmagazinarea gazelor naturale, respectiv, ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de operatorul de înmagazinare pentru sau în legătură cu rezervarea capacităților de înmagazinare în depozitele subterane și pentru injecția, depozitarea și extracția din aceste capacități a unor cantități determinate de gaze naturale.

Procesul de înmagazinare gaze naturale se desfășoară de regulă în două cicluri (etape): ciclul de injecție în perioada aprilie – octombrie și ciclul de extracție în perioada noiembrie – martie, dar la solicitări ale clienților sau ale operatorului sistemului de transport gaze, pot avea loc inversări ale respectivelor cicluri în mod alternativ.

Ciclu de injecție (aprilie - octombrie)

Gazele preluate din S.N.T. sunt măsurate, epurate și comprimate (dacă este cazul) și injectate în depozitele de înmagazinare gaze naturale operate de către DEPOGAZ prin intermediul sondelor de injecție / extracție.

Ciclu de extracție (noiembrie - martie)

Gazele preluate din sondele de injecție / extracție aferente fiecărui depozit sunt dirijate către instalațiile de condiționare (încălzire, laminare, separare impurități), uscare, comprimare (dacă este cazul), măsurare și livrate în S.N.T. la parametri de calitate conform legislației în vigoare.

2. Conducerea societății

2.1. Conducerea administrativă

Societatea este administrată de către un Consiliu de Administrație, compus din 5 administratori selectați și numiți de către Asociatul Unic cu respectarea prevederilor legale în materie.

Selecția și nominalizarea membrilor Consiliului de Administrație la nivelul Societății, desemnați prin Decizia Asociatului Unic nr. 1/19.01.2023, cu o durată a mandatului de 4 ani, s-a realizat cu respectarea prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare și ale Normelor metodologice de aplicare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.

Astfel, conform Deciziei Asociatului Unic menționată anterior, începând cu data de 20 ianuarie 2023, componența Consiliului de Administrație al DEPOGAZ a fost următoarea:

- Domnul Stănescu Nicolae Bogdan Codruț, administrator neexecutiv independent;
- Domnul Lazăr George, administrator neexecutiv independent;
- Doamna Ciornea Anca-Isabela, administrator neexecutiv independent;
- Doamna Vasile Anna-Maria, administrator neexecutiv independent;
- Doamna Țărîndă Ileana, administrator neexecutiv independent.

Domnul Stănescu Nicolae Bogdan Codruț a fost ales în funcția de Președinte al Consiliului de Administrație al DEPOGAZ prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 2/20.01.2023, conform dispozițiilor art. 140¹ alin. (1) din Legea societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare și prevederilor art. 5.5, alin. (1) din Actul Constitutiv al societății.

Componența Consiliului de Administrație, precum și CV-urile administratorilor, sunt prezentate detaliat și pe pagina de internet a societății, www.depogazploiesti.ro.

2.2. Conducerea executivă

Directorul General

Procedura de recrutare a Directorului General al DEPOGAZ a fost efectuată de către SC Fox Management Consultants SRL, expertul independent contractat pentru derularea acestui proiect și s-a desfășurat conform prevederilor OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare.

În urma finalizării procedurii de recrutare, domnul Cârstea Vasile a fost numit în funcția de Director General al DEPOGAZ prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 5/06.03.2023, încheindu-se cu acesta contract de mandat pe o perioadă de 4 ani, începând cu data de 06 martie 2023.

Directorul General al societății are atribuțiile prevăzute în contractul de mandat, în Regulamentul Intern al Consiliului de Administrație și în Actul Constitutiv, completate cu prevederile legale aplicabile.

Alte persoane cu funcții de conducere în perioada de referință:

- Alupei Valentin Lucian, Director Înmagazinare;
- Ionescu Viorica Mariana, Director Economic;
- Gîrlicea Victor Cristian, Director Tehnic;
- Galea Paul, Director Comercial;
- Moise Sanda Mădălina, Director Calitate, S.S.M., Mediu.

Persoanele cu funcții de conducere nominalizate anterior sunt salariați ai societății, fiind angajate cu contract individual de muncă pe perioadă nedeterminată.

Personalul de conducere și de execuție este angajat, promovată și concediat de către Directorul General, în baza atribuțiilor delegate de către Consiliul de Administrație, prevăzute în contractul de mandat.

3. Indicatori cheie de performanță

Indicatorii cheie de performanță pentru calculul componentei variabile anuale a remunerației administratorilor neexecutivi și Directorului General ai SNGN Romgaz SA – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL în perioada 2023 - 2027 au fost aprobați prin Decizia Asociatului Unic nr. 7/12.05.2023, constituind anexă la contractele de mandat, fiind încheiate acte adiționale în acest sens.

3.1.Indicatorii cheie de performanță pentru calculul componentei variabile a remunerației administratorilor neexecutivi – aprobați prin Decizia Asociatului Unic SNGN Romgaz SA nr. 7/12.05.2023

a. Valori țintă

Nr. Crt.	Indicatori cheie de performanță (ICP)	2025
	ICP financiar	
1	EBITDA [%]	11.45
2	Cifra de afaceri (CA) [mii lei]	535,657
3	Nivelul creanțelor restante (mii lei)	1,500
	ICP operaționali	
4	Realizarea programului de investiții [%]	85
	ICP orientați către servicii publice	
5	Indicele de satisfacție globală/an [%]	95
	ICP privind guvernarea corporativă	

6	Implementarea/dezvoltarea S.C.I.M. în conformitate cu cerințele legale [%]	90
7	Respectarea politicilor de etică și integritate la nivelul DEPOGAZ [%]	90
8	Asigurarea respectării principiilor de guvernanta corporativă [%]	100

b. Coeficientul de ponderare al indicatorilor de performanță

Nr. Crt.	Indicatori cheie de performanță (ICP)	Obiectiv	Pondere ICP
ICP financiari			20%
1	EBITDA [%]	Realizarea țintei asumate prin Planul de Administrare	5%
2	Nivelul creanțelor restante mii lei	Încadrarea în nivelul din BVC anual aprobat	5%
3	Cifra de afaceri(CA) mii lei	Realizarea țintei asumate prin Planul de Administrare	10%
ICP operaționali			15%
4	Realizarea programului de investiții [%]	Realizarea în proporție de 85% a programului de investiții aprobat în BVC anual	15%
ICP orientați către servicii publice			15%
5	Indicele de satisfacție globală/an [%]	Atingerea țintei de 95% a indicelui de satisfacție globală	15%
ICP privind guvernanta corporativă			50%
6	Implementarea / dezvoltarea S.C.I.M. în conformitate cu cerințele legale [%]	Realizarea în proporție de 90% a programului de dezvoltare a S.C.I.M.	20%
7	Respectarea politicilor de etică și integritate la nivelul DEPOGAZ [%]	Realizarea în proporție de 90% a măsurilor asumate prin Planul de Integritate aprobat	20%
8	Asigurarea respectării principiilor de guvernanta corporativă [%]	Raportarea în termenele legale a stadiului de îndeplinire a indicatorilor-cheie de performanță din contractele de mandat	10%

3.2. Indicatorii cheie de performanță pentru calculul componentei variabile a remunerației Directorului General - aprobați prin Decizia Asociatului Unic SNGN Romgaz SA nr. 7/12.05.2023
a. Valori țintă

Nr. Crt.	Indicatori cheie de performanță (ICP)	2025
	ICP financiari	
1	EBITDA [%]	11.45
2	Cifra de afaceri (CA) [mii lei]	535,657
3	Plăți restante [mii lei]	0
4	Nivelul creanțelor restante (mii lei)	1,500
	ICP operaționali	
5	Capacitate rezervată [%]	95
6	Realizarea programului de investiții [%]	85
	ICP orientați către servicii publice	
7	Indicele de satisfacție globală/an [%]	95
	ICP privind guvernarea corporativă	
8	Implementarea/dezvoltarea S.C.I.M. în conformitate cu cerințele legale [%]	90

b. Coeficientul de ponderare al indicatorilor de performanță

Nr. Crt.	Indicatori cheie de performanță (ICP)	Obiectiv	Pondere ICP
	ICP financiari		45%
1	EBITDA [%]	Realizarea țintei asumate prin Planul de Administrare	10%
2	Cifra de afaceri (CA) [mii lei]	Realizarea țintei asumate prin Planul de Administrare	15%
3	Plăți restante [mii lei]	Încadrarea în nivelul din BVC anual aprobat	10%
4	Nivelul creanțelor restante (mii lei)	Încadrarea în nivelul din BVC anual aprobat	10%
	ICP operaționali		25%
4	Capacitate rezervată [%]	Realizarea țintei asumate prin Planul de Administrare 95%	10%

5	Realizarea programului de investiții [%]	Realizarea în proporție de 85% a programului de investiții aprobat în BVC anual	15%
	ICP orientați către servicii publice		15%
6	Indicele de satisfacție globală/an [%]	Atingerea țintei de 95% a indicelui de satisfacție globală	15%
	ICP privind guvernarea corporativă		15%
7	Implementarea / dezvoltarea S.C.I.M. în conformitate cu cerințele legale [%]	Realizarea în proporție de 90% a programului de dezvoltare a S.C.I.M.	15%

3.3. Descrierea indicatorilor cheie de performanță pentru calculul componentei variabile a remunerației

a. Indicatori cheie de performanță financiari

a.1. EBITDA AJUSTATĂ

Denumire indicator: EBITDA marginală %

Descriere: Asigurarea creșterii profitului operațional, a sursei de finanțare pentru susținerea investițiilor, asigurarea dividendelor cuvenite asociatului

Valoarea țintă: Realizarea țintei EBITDA asumată prin Planul de Administrare

Mod de verificare: Situații financiare trimestriale și anuale; Note la situațiile financiare

Formula indicator: EBITDA marginală = Profit din exploatare fără amortizare/Venituri din exploatare

Mod de calcul: EBITDA marginală realizată/EBITDA marginală din Planul de Administrare*100

a.2. CIFRĂ DE AFACERI

Denumire indicator: Cifra de Afaceri

Descriere: Veniturile obținute din prestarea serviciilor de înmagazinare, din vânzarea produselor și a altor servicii

Valoarea țintă: Realizarea țintei CA asumată prin Planul de Administrare

Mod de verificare: Situații financiare trimestriale și anuale; Situația profitului și a pierderii, Formular F-20

Formula indicator: Total cifră de afaceri din Balanța contabilă

Mod de calcul: Cifra de afaceri realizată / Cifra de afaceri din Planul de Administrare*100

a.3. PLĂȚI RESTANTE

Denumire indicator: Plăți restante

Descriere: Respectarea termenului de plată a datoriilor

Valoarea țintă: Încadrarea în nivelul din BVC anual aprobat

Mod de verificare: Raportare contabilă ANAF - formular F30 - Date informative

Formula indicator: Plăți restante < Plăți restante aprobate în BVC anual

a.4. CREANȚE RESTANTE

Denumire indicator: Nivelul creanțelor restante

Descriere: Respectarea termenelor de încasare prevăzute în contractele de înmagazinare

Valoarea țintă: Încadrarea în nivelul din BVC anual aprobat

Mod de verificare: Raportare contabilă ANAF - formular F30 - Date informative

Formula indicator: Creanțe restante realizate < Nivel creanțe restante aprobate în BVC anual

b. Indicatori cheie de performanță operaționali

b.1. CAPACITATEA REZERVATĂ

Denumire indicator: Capacitate rezervată

Descriere: Gradul de acoperire cu contracte a capacității operaționale declarate

Valoarea țintă: Rezervarea într-un procent de 95% a capacității operaționale

Mod de verificare: Adresă Serviciul Comercial / Monitorizare contracte de înmagazinare

Formula indicator: Capacitate rezervată contractată / Capacitate operațională declarată*100

b.2 REALIZAREA PROGRAMULUI DE INVESTIȚII

Denumire indicator: Realizarea programului de investiții anual

Descriere: Program anual de investiții dotări și surse de finanțare, anexă BVC aprobat

Valoarea țintă: Realizarea într-un procent de 85% a Planului de Investiții anual

Mod de verificare: Adresă Serviciu Dezvoltare / Balanță contabilă

Formula indicator: Plan de investiții realizat / Plan de investiții aprobat*100

c. Indicatori cheie de performanță orientați către servicii publice

c.1. INDICELE DE SATISFAȚIE GLOBALĂ/AN

Denumire indicator: Indicele de satisfacție globală pe an al clienților

Descriere: Evaluarea făcută de clienți în ceea ce privește prestarea serviciilor de înmagazinare

Valoarea țintă: Atingerea țintei de 95% a indicelui de satisfacție globală

Mod de verificare: Raportare anuală - Formular "Grad de satisfacție al clienților" 09-F-16 Act.o

Formula indicator: Valoarea indicelui de satisfacție realizată / valoarea indicelui de satisfacție asumat*100

d. Indicatori cheie de performanță privind guvernarea corporativă

d.1. IMPLEMENTAREA / DEZVOLTAREA SISTEMULUI DE CONTROL INTERN MANAGERIAL

Denumire indicator: Implementarea / dezvoltarea S.C.I.M. în conformitate cu cerințele legale

Descriere: Implementarea prevederilor Ordinului SGG nr. 600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice

Valoarea țintă: Realizarea în proporție de 90% a programului de dezvoltare a SCIM

Mod de verificare: Programul de dezvoltare al sistemului de control intern managerial, Raportul anual asupra sistemului de control intern managerial - anexă la situațiile financiare.

Formulă indicator: Valoarea țintă realizată / valoarea țintă aprobată*100

d.2. RESPECTAREA POLITICILOR DE ETICĂ ȘI INTEGRITATE LA NIVELUL DEPOGAZ

Denumire indicator: Monitorizarea respectării politicilor de etică și integritate

Valoarea țintă: Realizarea în proporție de 90% a măsurilor asumate prin Planul de Integritate aprobat

Descriere: Realizarea măsurilor din Planul de Integritate

Mod de verificare: Raport anual privind realizarea măsurilor din Planul de Integritate

Formula indicator: Număr măsuri realizate în termen / Număr măsuri propuse *100

d.3. ASIGURAREA RESPECTĂRII PRINCIPILOR DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ

Denumire indicator: Asigurarea respectării principiilor de guvernanză corporativă

Valoarea țintă: Încadrarea în termenele legale de raportare

Descriere: Monitorizarea calendarului raportărilor pentru încadrare în termen

Mod de verificare: Data transmiterii efective a raportărilor / data programată prin calendar / act normativ / administrativ a raportărilor

Formula indicator: Număr de raportări în termen / Număr total de raportări *100

3.4. Gradul de realizare a indicatorilor cheie de performanță la data de 31.03.2025

Având în vedere valorile țintă ale indicatorilor cheie de performanță aprobați de Asociatul Unic SNGN Romgaz SA în baza Planului de Administrare pentru perioada 2023 - 2027 al Consiliului de Administrație al DEPOGAZ, prin Decizia nr. 7/12.05.2023, indicatori de performanță ce constituie anexă la contractele de mandat, gradul de realizare al acestora la data de 31.03.2025, potrivit materialului înregistrat cu nr. 5326/15.04.2025 transmis de Directorul Economic, este detaliat în cele ce urmează:

Realizare indicatori la data de 31.03.2025 - Administratori neexecutivi

Nr. Crt.	Indicatori cheie de performanță (ICP)	Valoare realizată la 31.03.2025	Valori țintă 2025 aprobate	Grad realizare	Pondere ICP	Pondere %
1	EBITDA [%]	59.76	11.45	521.95	5%	26.10
2	Nivelul creanțelor restante (mii lei)	1,028	1,500	100.00	5%	5.00
3	Cifra de afaceri (CA) [mii lei]	155,048	535,657	28.95	10%	2.89
4	Realizarea programului de investiții [%]	1.79	85	2.10	15%	0.32
5*	Indicele de satisfacție globală/an [%]	0	95	0.00	15%	0.00
6*	Implementarea/dezvoltarea S.C.I.M. în conformitate cu cerințele legale [%]	90	90	100.00	20%	0.00
7*	Respectarea politicilor de etică și integritate la nivelul DEPOGAZ [%]	90	90	100.00	20%	0.00
8*	Asigurarea respectării principiilor de guvernanză corporativă [%]	100	100	100.00	10%	0.00
						34.31

Realizare indicatori la data de 31.03.2025 - Director General

Nr. Crt.	Indicatori cheie de performanță (ICP)	Valoare realizată 31.03.2025	Valori țintă 2025 aprobate	Grad realizare	Pondere ICP	Pondere %
1	EBITDA [%]	59.76	11.45	521.95	10%	52.20

2	Cifra de afaceri (CA) [mii lei]	155,048	535,657	28.95	15%	4.34
3	Nivelul creanțelor restante (mii lei)	1,028	1,500	100.00	10%	10.00
4	Plăți restante [mii lei]	0	0	100.00	10%	10.00
5	Realizarea programului de investiții [%]	1.79	85	2.10	15%	0.32
6	Capacitate rezervată (%)	105.10	95	110.64	10%	11.06
7*	Indicele de satisfacție globală/an [%]	0	95	0.00	15%	0.00
8*	Implementarea/dezvoltarea S.C.I.M. în conformitate cu cerințele legale [%]	90	90	0.00	15%	0.00
						87.92

Cifra de afaceri	155,048
Venituri exploatare	155,171
Cheltuieli exploatare	68,027
Amortizare	5,592
	92,736
EBITDA %	59.76
Capacitate rezervată MWh la 31.03.2025	32,276,494
Capacitate operațională declarată	30,709,000
Capacitate rezervată %	105.10
Program investiții 2025	198,873
Realizat investiții la 31.03.2025	3,554
%/an	1.79
Creanțe restante	1,028
Plăți restante	0

Notă: Indicatorii cu * nu sunt indicatori cuantificabili la trimestru, ei intrând în calcul începând cu Trim.II al anului, drept pentru care realizarea performanței trebuie privită prin prisma gradului de realizare față de valoarea țintă a indicatorilor cuantificabili trimestrial.