

# **SNGN ROMGAZ SA Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL**

## **Creșterea capacității de extracție zilnică în cadrul Depozitului Bilciurești**

### **Daily withdrawal capacity increase – Bilciurești UGS**

(Număr de referință în lista Proiecte de Interes Comun a Uniunii: 6.20.7)

# REZUMAT FĂRĂ CARACTER TEHNIC

pentru Proiectul

**Creșterea capacității de extracție zilnică în cadrul  
Depozitului Bilciurești**

**Daily withdrawal capacity increase – Bilciurești  
UGS**



**Derogare de răspundere:** Conținutul acestei publicații reprezintă responsabilitatea exclusivă a DEPOGAZ și nu reflectă în mod obligatoriu opinia Uniunii Europene.

## CUPRINS

1.PROIECT DE INTERES COMUN .....	4
2.CINE SUNTEM ? .....	5
3.CE REPREZINTĂ PROIECTUL „Creșterea Capacității Zilnice de Extracție a Gazelor Naturale în Depozitul Bilciurești” .....	6
3.1 Descrierea Proiectului .....	6
3.2 Scenarii analizate.....	8
3.3 Amplasarea Proiectului .....	11
4.DE CE PROIECTUL ”Creșterea Capacității Zilnice de Extracție a Gazelor Naturale în Depozitul Bilciurești - Modernizarea infrastructurii sistemului de înmagazinare gaze naturale– Bilciurești” .....	12
4.1 Ce aduce Proiectul.....	12
4.2 Beneficii la nivel national și local .....	12
5.RESPECTĂM MEDIUL ÎNCONJURĂTOR ȘI OAMENII .....	14
6.CALENDARUL PRELIMINAR AL PROIECTULUI .....	14
7.STADIUL ACTUAL.....	15
7.1 Procedura de autorizare în conformitate cu cadrul legal general aplicabil .....	15
7.2 Procedura de autorizare aplicabilă proiectelor de interes comun în baza prevederilor Regulamentului (UE) 869/2022.....	15
8.SURSE SUPLIMENTARE DE INFORMARE .....	16

## 1. PROIECT DE INTERES COMUN

Regulamentul (UE) 869/2022 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 mai 2022 privind orientările pentru infrastructura energetică transeuropeană, de modificare a Regulamentului (CE) 715/2009, (UE) 942/2019, (UE) 943/2019, Directivele CE/73/2009, (UE) 944/2019 și de abrogare a Regulamentului 347/2013 (denumit, în continuare, *Regulamentul (UE) 869/2022*), are ca scop principal facilitarea și implementarea proiectelor de importanță strategică în sectorul energiei. Regulamentul introduce, printre altele, un nou statut pentru proiecte și anume acela de Proiect de Interes Comun (PIC), statut care se conferă proiectelor ce contribuie semnificativ la integrarea pieței energetice, sustenabilitate, siguranța în aprovizionare și care sunt necesare coridoarelor și domeniilor prioritare de infrastructură energetică cu impact transfrontalier.

Proiectul face parte din Coridorul prioritar 6. Interconexiunile de gaz pe coridorul prioritar nord-sud din Europa Centrală și din Europa de Sud-Est (NSI East Gas), având număr de referință 6.20.7.



Proiectul **”Creșterea capacității de extracție zilnică în cadrul Depozitului Bilciurești - Daily withdrawal capacity increase – Bilciurești UGS”** (denumit, în continuare, *Proiect*) este un proiect de interes comun în baza definițiilor din Regulamentul (EU) 869/2022, parte din coridorul Nord – Sud de interconectare din partea central estică și sud - estul Europei (NSI East Gas).

Informații suplimentare referitoare la proiectele de interes comun incluse pe actuala listă sunt disponibile pe site-ul oficial al Comisiei Europene:

<https://ec.europa.eu/energy/en/topics/infrastructure/projects-common-interest>

Harta interactivă a proiectelor de pe cea de-a doua listă se poate consulta pe link-ul:

[http://ec.europa.eu/energy/infrastructure/transparency\\_platform/map-viewer/](http://ec.europa.eu/energy/infrastructure/transparency_platform/map-viewer/)

În conformitate cu Regulamentul (UE) 869/2022, proiectelor de interes comun li se aplică o procedură de autorizare specifică și totodată pot beneficia de ajutor financiar nerambursabil prin Mecanismul pentru Interconectarea Europei.

## 2.CINE SUNTEM ?

Începând cu data de 1 aprilie 2018, în baza Directivei 73/2009 a CE, preluată în Legea 123/2012- (Legea energiei electrice și a gazelor naturale), cu modificările și completările ulterioare, în art.141, activitatea de înmagazinare a fost separată din cadrul SNGN ROMGAZ SA și se desfășoară în cadrul unui operator de înmagazinare - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL - în care SNGN ROMGAZ SA este asociat unic.

SNGN ROMGAZ SA- Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL - este o companie modernă, cu o bogată experiență în înmagazinarea subterană a gazelor naturale, este principalul operator de înmagazinare gaze naturale având o cotă de peste 90% din capacitatea totală activă a României.

Depozitele DEPOGAZ deserveșc:

- acoperirea vârfurilor de consum și regimului fluctuant al cererii;
- redresarea operativă a parametrilor funcționali ai sistemului de transport (presiuni, debite);
- controlul livrărilor în situații extreme (opriri surse, accidente etc.).

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale are un rol major în asigurarea siguranței în aprovizionarea cu gaze naturale, facilitând echilibrarea balanței consum - producție internă - import de gaze naturale, prin acoperirea vârfurilor de consum cauzate în principal de variațiile de

temperatură, precum și menținerea caracteristicilor de funcționare optimă a sistemului național de transport gaze naturale.

Activitatea de înmagazinare subterană a gazelor naturale este un serviciu public, care poate fi desfășurat numai de operatori licențiați de către Autoritatea de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) în acest scop. Tarifele pentru desfășurarea activității de înmagazinare subterană sunt aprobate de către Consiliul de Administrație al DEPOGAZ. Compania are responsabilitatea asigurării mijloacelor adecvate pentru îndeplinirea obligațiilor privind serviciul public.

DEPOGAZ deține licență pentru operarea a 5 depozite de înmagazinare subterană a gazelor naturale, dezvoltate în zăcăminte de gaze depletate, a căror capacitate cumulată reprezintă aproximativ 90,4% din capacitatea totală de înmagazinare a României.

### 3.CE REPREZINTĂ PROIECTUL „Creșterea Capacității de Extracție Zilnică în cadrul Depozitul Bilciurești”

Titlul proiectului	6.20.7 <i>”Creșterea capacității de extracție zilnică în cadrul Depozitului Bilciurești - Daily withdrawal capacity increase – Bilciurești UGS”</i>
Coridorul prioritar	Parte din coridorul Nord – Sud de interconectare din partea central estică și sud - estul Europei (NSI East Gas). Coridor prioritar 6.
Țara	România
Inițiatorul proiectului	Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL
Localizarea proiectului	Pe raza județului Dâmbovița

#### 3.1 Descrierea Proiectului

În contextul noilor reglementări UE, care solicită țărilor membre să conlucreze în sensul identificării potențialelor întreruperi în aprovizionare cu gaze naturale și să agreeze acțiunile comune care pot preveni sau elimina consecințele întreruperii alimentării cu gaze, implementarea proiectului *”Creșterea capacității de extracție zilnică în cadrul Depozitului Bilciurești - Daily withdrawal capacity increase – Bilciurești UGS”* (denumit, în continuare, *Proiect*), devine imperios necesară.

Mai mult decât atât, prin punerea în operă a Proiectului, Depogaz va îndeplini prevederile Regulamentului (UE) 1032/2022 al Parlamentului European și al Consiliului din 29 iunie 2022 de modificare a Regulamentelor (UE) 1938/2017 și (CE) 715/2009 în ceea ce privește înmagazinarea gazelor care prevede faptul că în fiecare an, începând din 2023, înmagazinarea gazelor ar trebui să facă obiectul unei monitorizări specifice prin care: "fiecare stat membru ar trebui, în principiu, să se asigure că în instalațiile de înmagazinare subterană a gazelor situate pe teritoriul său și direct interconectate la o zonă de piață din statul membru respectiv, sunt constituite stocuri la un nivel de cel puțin **90 % din capacitatea lor la nivel de stat membru până la data de 1 noiembrie din fiecare an** (obiectiv de constituire de stocuri)".

Datorită importanței sale, Proiectul a fost propus și a îndeplinit condițiile de eligibilitate pentru includerea în cea de-a 5-a Listă de Proiecte de Interes Comun a Uniunii, modificată prin Regulamentul delegat (UE) 564/2022 al Comisiei din 19 noiembrie 2021 de modificare a Regulamentului (UE) 347/2013 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește lista proiectelor de interes comun ale Uniunii.

Proiectul face parte din Coridorul prioritar 6. *Interconexiunile de gaz pe coridorul prioritar nord-sud din Europa Centrală și din Europa de Sud-Est (NSI East Gas)*, având număr de referință 6.20.7. și este inclus în următoarele planuri:

- Planul de dezvoltare a rețelei pe zece ani (Ten Year NetWork Development Plan 2022) ENTSO 2022 (2022 TYNDP) cu denumirea și cu codul „F-311-Bilciurești daily withdrawal capacity increase“;
- Planul regional de investiții în domeniul gazelor naturale (GRIP) Coridorul Sudic – 2022;
- Planul de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale 2022-2031, aprobat de ANRE la poziția 8.1. cu titlul: **”Creșterea capacității de extracție zilnică în cadrul Depozitului Bilciurești - Modernizarea infrastructurii sistemului de înmagazinare gaze naturale - Bilciurești”** .

Proiectul vizează creșterea capacității de extracție zilnică a gazelor naturale din depozitul Bilciurești până la un debit de 20 mil. Smc/zi și asigurarea unui grad sporit de siguranță în exploatare, corelată și cu o creștere a capacității de înmagazinare de 108 mil. Smc/ciclu.

Implementarea Proiectului a fost programată să fie realizată în 2 faze.

#### Faza I

1. Lucrări de modernizare la 3 stații de uscare gaze;
2. Sistemizare a colectoarelor de injecție/extracție din cadrul stației de comprimare gaze naturale Butimanu;
3. Modernizare a stației de măsură fiscală a gazelor naturale Butimanu;

4. Lucrări de foraj pentru 4 sonde noi în Depozitul Bilciurești.

## Faza II

1. Colector Butimanu - Bilciurești cu diametrul de 24" (DN 600 PN 150);
2. Modernizări în cadrul grupurilor de înmagazinare gaze naturale Bilciurești;
3. Modernizare a 39 de sonde existente;
4. Baterii separatoare gaze injecție/extracție;
5. Modernizare a sistemului de răcire modul M3 Butimanu;
6. Digitalizarea procesului de înmagazinare gaze naturale.

## 3.2 Scenarii analizate

În anul 2015 a fost elaborat un studiu de pre-fezabilitate, în vederea identificării posibilităților de creștere a capacităților tehnice ale câmpurilor și în vederea identificării soluțiilor aplicabile cu scopul obținerii unei creșteri a capacității de extracție zilnice.

În perioada 2017 – 2020 s-a realizat „Studiul privind analiza posibilităților de creștere a capacității zilnice de extracție a gazelor naturale în Depozitul Bilciurești”, în care au fost analizate două scenarii:

- **SCENARIUL 1** – în care creșterea capacității zilnice de extracție din depozit nu este însoțită de lucrări destinate modificării presiunii de aspirație la compresoare;
- **SCENARIUL 2** – în care creșterea capacității zilnice de extracție include variante de creștere a presiunii de aspirație la compresoare.

În **Scenariul 1** au fost definite variantele următoare:

- **Varianta 1.1**: care prevede investiții pentru:
  - a) lucrări la sonde și grupuri (aceste lucrări sunt comune tuturor variantelor):
    - construirea a patru sonde noi, repararea și re consolidarea a 39 sonde;
    - lucrări de modernizare în cele 7 grupuri de înmagazinare;
    - înlocuirea stației de uscarea gaze de la grupul 145 Bilciurești cu una care să funcționeze la parametri superiori;
    - montarea unei baterii de separatoare pentru ciclul de injecție și a unei baterii pentru ciclul de extracție;
    - modernizarea și creșterea capacității panoului fiscal Butimanu;
    - colector Butimanu - Bilciurești cu diametrul de 24”.



**b)** lucrări de modernizare a sistemului de răcire în cadrul modulului de compresoare M3 Butimanu.

- **Varianta 1.2:** care prevede investiții pentru:

**a)** lucrări la sonde și grupuri (aceste lucrări sunt comune tuturor variantelor):

- construirea a patru sonde noi, repararea și reconsolidarea a 39 sonde;
- lucrări de modernizare în cele 7 grupuri de înmagazinare;
- înlocuirea stației de uscare gaze de la grupul 145 Bilciurești cu una care să funcționeze la parametri superiori;
- montarea unei baterii de separatoare pentru ciclul de injecție și a unei baterii pentru ciclul de extracție;
- modernizarea și creșterea capacității panoului fiscal Butimanu;
- colector Butimanu - Bilciurești cu diametrul de 24”.

**b)** lucrări de modernizare în cadrul modulului de compresoare M3 Butimanu (specifice variantei 1.2.):

- modernizarea compresoarelor existente din cadrul modulului M3 Butimanu fără modificarea presiunii de aspirație și asigurarea funcționării lor până la apariția necesității modificării acestei presiuni, în sensul creșterii acesteia.

În **Scenariul 2** sunt necesare, pe lângă lucrările la sonde și grupuri, modernizări în cadrul modulului M3 Butimanu pentru creșterea presiunii de aspirație la compresoare.

În cadrul acestui scenariu au fost identificate și analizate patru variante, respectiv:

- **Varianta 2.1:** presupune modificarea compresoarelor existente din cadrul modulului M3 Butimanu și cuprinde următoarele investiții:

- lucrări comune variantelor analizate (identificate anterior);
- lucrări specifice variantei: modificarea compresoarelor existente din compresoare în doua trepte în compresoare într-o treaptă datorită creșterii presiunii de aspirație.

- **Varianta 2.2:** presupune creșterea presiunii de aspirație prin înlocuirea modulului M3 Butimanu în totalitate, cu compresoare noi și cuprinde următoarele investiții:

- lucrări comune variantelor analizate (identificate anterior);
- lucrări specifice variantei: înlocuirea modulului M3 în totalitate, cu două compresoare cu piston acționate cu motoare electrice, plus o rezervă într-o treaptă, amplasate în aer liber și cu presiune de aspirație crescută.

- **Varianta 2.3:** presupune creșterea presiunii de aspirație prin înlocuirea modulului M3 Butimanu în totalitate, cu compresoare noi și cuprinde următoarele investiții:

- lucrări comune variantelor analizate (identificate anterior);
- înlocuirea modulului M3 în totalitate, cu două compresoare cu piston acționate cu motoare termice, plus o rezervă, într-o treaptă, amplasate în aer liber și cu presiune de aspirație crescută.
- **Varianta 2.4.**: presupune creșterea presiunii de aspirație prin înlocuirea modulului M3 Butimanu în totalitate, cu compresoare noi și cuprinde următoarele investiții:
  - lucrări comune variantelor analizate (identificate anterior);
  - lucrări specifice variantei: înlocuirea modulului M3 în totalitate, cu un compresor centrifugal, plus o rezervă, amplasate în aer liber și cu presiune de aspirație crescută.

Prin implementarea Proiectului, se urmărește realizarea următoarelor obiective:

- Creșterea securității în aprovizionare prin dezvoltarea și diversificarea surselor de gaze naturale în Sud-Estul Europei, asigurând o mai bună independență energetică și acoperind riscurile de întrerupere a fluxurilor de gaze naturale în timpul perioadelor de vârf de consum relativizat la diferite scenarii disruptive;
- Creșterea capacității de extracție zilnică cu 40%, până la un nivel de 210 GWh/zi;
- Extinderea portofoliului de servicii de înmagazinare cu servicii complexe care integrează printre altele flexibilitatea în operare și prestarea de servicii de echilibrare respectiv realizarea unei infrastructuri de suprafață cu un grad mare de flexibilitate care să permită inversarea rapidă a ciclului de înmagazinare (injecție în timpul ciclului de extracție sau extracție în timpul ciclului de injecție);
- Proiectul contribuie la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și a emisiilor poluante, în contextul politicilor de decarbonare, la nivel European și a creșterii prețurilor certificatelor de emisie ETS în contextul politicilor adoptate deja de instituțiile Europene. Prin implementarea proiectului, rolul gazelor naturale sau a celor provenite din surse regenerabile din perspectivă, în mixul energetic, este așteptat să crească semnificativ. Creșterea siguranței în aprovizionarea cu gaze a României și pentru regiunea Europei de SE, prin asigurarea unui volum mai mare de gaze înmagazinate;
- Contribuție la îndeplinirea regulii N-1 la nivel regional în conformitate cu Reglementarea EU 1938/2017. Implementarea proiectului asigură o creștere a indicatorului N-1 de la 106,3% până la 114,58%;
- Diminuarea dependenței de importurile de gaze naturale pe timp de iarnă, răspunzând astfel criteriilor specifice prevăzute în Regulamentul (UE) 869/2022.

La realizarea tuturor etapelor proiectului s-a avut în vedere generarea unui impact minim asupra mediului în perioada de execuție iar exploatarea obiectivelor să se realizeze în condiții de maximă siguranță.

### 3.3 Amplasarea Proiectului

Obiectivele proiectate sau modernizate sunt amplasate în zona de sud-est a țării, pe teritoriul județului Dâmbovița. Lucrările propuse necesită ocuparea unei suprafețe totale de 357 478 m<sup>2</sup>, distribuită pe UAT-uri astfel:

- Oraș Răcari: 191 972 m<sup>2</sup>
- Comuna Butimanu: 117 989 m<sup>2</sup>
- Comuna Cojasca: 47 517 m<sup>2</sup>

Terenul pe care se vor realiza lucrările de construcții-montaj propuse, are categoriile de folosința: curți, teren arabil, pădure, neproductiv și aparține SNGN ROMGAZ SA, domeniul public și privat al U.A.T. Răcari, Butimau și Cojasca.

S-a avut în vedere varianta care asigură un raport optim între beneficiile ce se vor obține în plan economico-social, al securității energetice naționale, al deservirii nevoii de consum național și impactul minim realizabil asupra mediului și asupra comunităților.



Localizarea proiectului

## **4.DE CE PROIECTUL „Creșterea Capacității de Extracție Zilnică în cadrul Depozitului Bilciurești”**

Proiectul se realizează în cadrul celui mai mare depozit de înmagazinare a gazelor naturale din România, Depozitul Bilciurești.

Proiectul are ca obiectiv creșterea capacității zilnice de extracție a gazelor din Bilciurești UGS de la 14 mil. Smc/zi la 20 mil. Smc/zi, corelat cu o creștere a capacității de stocare cu 108 milioane Smc/ciclu. În vederea obținerii securității în exploatare și creșterea infrastructurii de gaze naturale existente, este necesar, pe de o parte, dezvoltarea unor noi infrastructuri de suprafață care vor prelua cantitățile suplimentare de gaze și, pe de altă parte, completarea și modernizarea celorlalte facilități existente.

Din punct de vedere tehnic proiectul consta în modernizarea unor sonde existente și a infrastructurii de suprafață în concordanță cu cerințele Europene de siguranță și control, modernizarea și optimizarea unităților de separare și a stațiilor de măsurare.

### **4.1 Ce aduce Proiectul**

Astfel, Proiectul raspunde criteriilor specifice prevazute in Regulamentul (UE) 869/2022 :

- Integrarea pieței ca urmare a reducerii congestiei din infrastructura energetică, a creșterii interoperabilității și a flexibilității sistemului;
- Siguranța în aprovizionare și concurență prin asigurarea interconectărilor adecvate, prin diversificarea surselor de aprovizionare, a rutelor de transport și a părților implicate, reducându-se astfel concentrarea pe piață;
- Sustenabilitatea prin reducerea emisiilor datorită înlocuirii combustibililor poluanți cu gaze naturale care emit mai puțin bioxid de carbon pe unitate de energie livrată.

Prin obiectivele sale, Proiectul răspunde liniilor directoare pentru infrastructurile energetice transeuropene, așa cum sunt ele formulate de către Parlamentul European, de către Consiliul European și de către Comisia Europeană.

### **4.2 Beneficii la nivel național și local**

Înmagazinarea subterană reprezintă o parte vitală a industriei gazelor naturale. Procesul înmagazinării gazelor naturale oferă certitudinea furnizării gazelor naturale în timpul perioadelor cu cerere ridicată prin suplimentarea livrărilor și reprezintă o măsură de siguranță în cazul

diminuării sau întreruperii accidentale a producției curente sau furnizării de gaze naturale din import.

Totodată, înmagazinarea subterană a gazelor naturale are rolul strategic de a asigura furnizarea de gaze naturale din depozitele de înmagazinare în cazuri de forță majoră (calamități, cutremure și alte evenimente neprevăzute).

Țările aflate în regiunea CEE sunt expuse întreruperii aprovizionării cu gaze naturale, în actuala situație a aprovizionării în mod semnificativ aprovizionarea cu gaze din Est.

Tensiunile internaționale au subliniat necesitatea avansării unor planuri și acțiuni cu obiectivul ca această regiune să devină cât mai independentă de statele terțe. Înmagazinarea gazelor naturale contribuie la garantarea securității în aprovizionare prin asigurarea unor livrări suplimentare în cazul unor cereri mărite sau a întreruperilor în aprovizionare.

Înmagazinarea asigură 30% din gazul consumat pe timpul iernii și reduce necesitățile de import și contribuie la absorbirea șocurilor din aprovizionare.

Ca urmare, implementarea proiectelor de dezvoltare și modernizare a depozitelor de înmagazinare în vederea obținerii acestor deziderate este o preocupare continuă.

În acest sens, la nivel național și local, au fost identificate următoarele potențiale beneficii generate ca urmare a implementării proiectului:

- securitatea alimentării cu gaze a României prin acces la noi rute pentru aprovizionarea cu gaze;
- stimularea competiției pe piața internă de gaze, diversificarea structurii pieței și stabilirea în condiții competitive a prețului gazelor naturale din import;
- investiții semnificative în România;
- impact socio-economic pozitiv, prin:
  - crearea de noi locuri de muncă atât pe perioada de construcție, cât și pe perioada operării;
  - creșterea cererii de bunuri de consum, cu efect stimulatив asupra economiei, ca urmare a creării de noi locuri de muncă;
  - atragera unor venituri suplimentare la bugetul statului și la bugetele locale;
  - impact pozitiv asupra unor operatori de turism la nivel local (unități de cazare) și creșterea contribuției acestora la veniturile administrațiilor publice locale (pe perioada implementării proiectului) prin contractarea de servicii de cazare în zona lucrărilor pentru echipele responsabile de implementarea proiectului și execuția lucrărilor;
  - stimularea altor investiții și a afacerilor conexe (producători/distribuitori de materii prime, materiale, utilaje/echipamente și servicii necesare implementării proiectului).

## 5. RESPECTĂM MEDIUL ÎNCONJURĂTOR ȘI OAMENII

DEPOGAZ are convingerea că adoptarea unor practici de afaceri responsabile față de societate și față de angajați este vitală pentru a asigura succesul Proiectului.

Astfel, compania subscrie la o serie de principii cheie:

- respectarea unor standarde stricte pentru construcția obiectivelor;
- reducerea la minim a impactului negativ asupra mediului înconjurător și asupra locuitorilor, generat de activitățile de construcție;
- reducerea la minim a inconveniențelor pe termen scurt și pe termen lung cauzate proprietarilor și utilizatorilor de terenuri;
- DEPOGAZ va răspunde de reabilitarea terenului și a structurii (drenațe, șanțuri, irigații și drumuri) necesare în timpul construcției;
- reducerea la minim a amprentei proiectului (inclusiv pe terenul aservit, la instalațiile temporare, la drumurile de acces);
- reducerea la minim a emisiilor și noxelor;
- reducerea la minim a consumului de energie și resurse;
- reducerea la minim a deșeurilor rezultate din activitatea de construire și exploatare;
- refolosirea în proporție maximă a materialelor dislocate.

## 6. CALENDARUL PRELIMINAR AL PROIECTULUI

Etapile de dezvoltare și implementare		Perioada de realizare
<b>Studiu fezabilitate</b>		Realizat
<b>Proiect tehnic și Documentație tehnică pentru obținere autorizație de construire</b>		2022-2024
<b>Construcție</b>	1. Colector Butimanu-Bilciurești cu diametru de 24" (DN 600 PN 150)	2024-2025
	2. Modernizări în cadrul grupurilor de înmagazinare gaze naturale Bilciurești	2024-2026
	3. Modernizare a 39 sonde existente	2024-2027
	4. Baterii separatoare gaze injecție/extracție	2024-2026
	5. Modernizare sistem de răcire modul M3 Butimanu	2025-2027
	6. Digitalizarea procesului de înmagazinare gaze naturale	2024-2026
<b>Probe tehnologice și punere în funcțiune</b>		2027
<b>Începere operare</b>		2027

**Notă:** Calendarul este estimativ și poate suferi modificări.

## 7. STADIUL ACTUAL

### 7.1 Procedura de autorizare în conformitate cu cadrul legal general aplicabil

Proiectul **”Creșterea capacității de extracție zilnică în cadrul Depozitului Bilciurești - Daily withdrawal capacity increase – Bilciurești UGS”** a devenit proiect de interes comun cu codul 6.20.7.

DEPOGAZ a obținut aprobarea Notificării în vederea inițierii procedurii de autorizare în data de 20.12.2022.

În decursul lunii ianuarie 2023 s-a semnat contractual de prestări-servicii pentru Proiectul Tehnic aferent lucrării **”Creșterea capacității de extracție zilnică în cadrul Depozitului Bilciurești - Daily withdrawal capacity increase – Bilciurești UGS”**

În conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 869/2022 s-a creat pe site-ul companiei pagina web a proiectului, unde vor fi încărcate Broșura Informativă, Rezumatul fără caracter tehnic, Conceptul privind consultarea publicului precum și alte informații referitoare de interes public.

### 7.2 Procedura de autorizare aplicabilă proiectelor de interes comun în baza prevederilor Regulamentului (UE) 869/2022

Ținând cont de anvergura și implicațiile pe plan regional ale proiectelor de interes comun, Regulamentul (UE) 869/2022 prevede o nouă formulă și un set de linii directoare aplicabile procedurilor de autorizare a proiectelor de interes comun. Obiectivul acestui nou set de reguli constă, în principal, în crearea premiselor pentru o prelucrare administrativă eficientă a dosarelor de candidatură a proiectelor de interes comun, prin concentrarea activităților la nivelul unei entități dedicate, respectiv: “Autoritatea Națională competentă responsabilă cu facilitarea și coordonarea procedurilor de autorizare a proiectelor de interes comun și pentru aplicarea Regulamentului 869/2022”. În România, această funcție îi revine Ministerului Energiei.

DEPOGAZ a depus la Autoritatea Competentă pentru Proiecte de Interes Comun **Notificarea în vederea inițierii procedurii anterioare depunerii candidaturii pentru proiectul „Creșterea Capacității de Extracție Zilnică în cadrul Depozitul Bilciurești”**, în urma căreia s-a obținut aprobarea.

## 8.SURSE SUPLIMENTARE DE INFORMARE

**Informații despre companie:**

<https://www.depogazploiesti.ro>

**Informații despre proiect și procedura de consultare a publicului:**

<https://www.depogazploiesti.ro/ro/activitate/proiecte-de-interes-comun>

**Site-ul oficial al Comisiei Europene:**

<https://ec.europa.eu/energy/en/topics/infrastructure/projects-common-interest>

**Harta interactivă a Proiectelor de Interes Comun europene de pe cea de-a doua listă:**

[http://ec.europa.eu/energy/infrastructure/transparency\\_platform/map-viewer/](http://ec.europa.eu/energy/infrastructure/transparency_platform/map-viewer/)

**Adresa:**

**S.N.G.N. Romgaz S.A. - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești  
S.R.L.**

Adresa: Str. Gheorghe Grigore Cantacuzino, nr.184, cod 100492,  
Ploiești, jud. Prahova, România;

Tel: +40374/403800;

Fax: +40374/097420;

E-mail: [secretariat@depogazploiesti.ro](mailto:secretariat@depogazploiesti.ro)

**Comunicare:**

e-mail: [info@depogazploiesti.ro](mailto:info@depogazploiesti.ro),

persoana de contact: [irina.oprea@depogazploiesti.ro](mailto:irina.oprea@depogazploiesti.ro)