

**Nr. 51529/17.06.2025**

Către,

**AUTORITATEA NAŢIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI**

**Cabinet Președinte**

**În atenția: Domnului George Sergiu NICULESCU – Președinte**

**Domnului Mircea MAN - Vicepreședinte**

**Referitor la: intenția SNTGN Transgaz SA de revizuire a Planului de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport gaze naturale pentru perioada 2024 – 2033 (PDSNT 2024-2033 – actualizat 2025)**

**Domnule Președinte,**

**Domnule Vicepreședinte**,

Dezvoltarea durabilă a României are nevoie de o industrie puternică, cu impact minim asupra mediului pentru atenuarea schimbărilor climatice, ceea ce presupune provocări precum: reducerea emisiilor industriale de gaze cu efect de seră, eficiența energetică, utilizarea resurselor prin tehnologii mai curate, abordări industriale ecologice și programe de sensibilizare sporită privind mediul. O industrie competitivă și durabilă joacă un rol esențial în accelerarea creșterii economice, reducerea sărăciei prin activități productive și atingerea tuturor obiectivelor de dezvoltare durabilă prevăzute în Agenda 2030 la nivel de țară.

În acest sens, la data de 24 iunie 2021, România a prezentat Comisiei Europene un Plan de restructurare revizuit, pentru perioada 2021-2026, care se bazează pe planul de decarbonizare, pentru asigurarea unei tranziții sustenabile către o producție de energie electrică cu emisii reduse de carbon prin înlocuirea producției de energie electrică pe bază de lignit cu energie electrică produsă din gaze naturale și din surse regenerabile.

Prin Decizia C (2022) 553 final din 26.01.2022 Comisia Europeană a aprobat PLANUL DE RESTRUCTURARE REVIZUIT AL COMPLEXULUI ENERGETIC OLTENIA 2021- 2026 CU PERSPECTIVA 2030.

Pentru a implementa măsurile cuprinse în planul de restructurare aprobat de Comisia Europeană, CE Oltenia a transmis prin adresele nr.1945/DE/08.07.2022, respectiv nr. 1946/DE/08.07.2022, către SNTGN Transgaz SA, solicitări de racordare la Sistemul Național de Transport Gaze Naturale pentru Electrocentrale Turceni respectiv Electrocentrale Ișalnița.

Pentru alimentarea CET Mintia, SNTGN Transgaz SA a primit solicitare de racordare de la MASS Global Energy Rom SRL prin adresa înregistrată cu nr. 54271/24.07.2023.

Conștietizând importanța înlocuirii cărbunelui cu gazele naturale pentru îndeplinirea țintelor de decarbonizare, SNTGN Transgaz SA a introdus în Planul de Dezvoltare și Modernizare proiectele menționate, proiecte care au fost declarate ca proiecte de importanță națională:

* Proiectul **CONDUCTA DE TRANSPORT GAZE NATURALE PENTRU ALIMENTAREA CET MINTIA** declarat proiect de importantă națională în domeniul gazelor naturale prin HG nr. 129/15 februarie 2023;
* Proiectul de investiții “**Creșterea capacității de transport a SNT și a siguranței aprovizionării cu gaze naturale a Sucursalei Electrocentrale Ișalnița, județul Dolj** declarat ca proiect de importanță națională în domeniul gazelor naturale. prin HG  nr. 549/12 iunie 2023;
* Proiectul de investiții **“Creșterea capacității de transport a SNT și a siguranței aprovizionării cu gaze naturale a Sucursalei Electrocentrale Turceni, județul Gorj”** declarat ca proiect de importanță națională în domeniul gazelor naturale prin HG nr. 551/ 12 iunie 2023.

În scopul asigurării capacităților de transport gaze naturale către aceste electrocentrale precum și pentru securitatea aprovizionării cu gaze naturale a Unităților Administrativ Teritoriale (UAT) și a altor consumatori industriali, SNTGN Transgaz SA se află în etapa de pregătire a documentelor pentru declararea următoarele proiecte ca proiecte de importanță națională în domeniul gazelor naturale:

1. Amplificarea Stației de Comprimare Podișor în vederea creșterii capacităților de transport în SNT pentru alimentarea cu gaze naturale a Centralelor de la Mintia, Ișalnița și Turceni inclusiv a Unităților Administrativ Teritoriale și a altor consumatori industriali din zonă;
2. Amplificarea Stației de Comprimare Bibești în vederea creșterii capacităților de transport în SNT pentru alimentarea cu gaze naturale a Centralelor de la Mintia, Ișalnița și Turceni inclusiv a Unităților Administrativ Teritoriale033 și a altor consumatori industriali din zonă;
3. Conductă de transport gaze naturale Recaș – Horia;
4. Amplificarea Stației de Comprimare Jupa în vederea creșterii capacităților de transport și a siguranței în alimentarea cu gaze naturale în zona de Vest a României.

Pentru dezvoltarea acestor proiecte, SNTGN Transgaz SA urmărește obținerea unor granturi, iar conform cerințelor de eligibilitate, proiectele propuse a fi finanțate trebuie să fie cuprinse în Planul de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport gaze naturale aprobat ANRE, fapt pentru care se vor întreprinde demersurile necesare pentru revizuirea PDSNT 2024-2033, aprobat de ANRE prin Decizia 2717/17.12.2024.

**Revizuirea presupune următoarele modificări ale PDSNT 2024-2033:**

**La capitolul 1: Introducere –** s-a introdus un tabel cu toate proiectele majoreale SNTGN Transgaz SA și s-a specificat care dintre acestea au fost finalizate;

**La capitolul 2: Profilul Companiei –** s-au actualizat informațiile cu date de la sfârșitul anului 2024;

**La capitolul 3: Descrierea SNT -** s-au actualizat informațiile cu date de la sfârșitul anului 2024;

**La capitolul 5: Consumul, producția și înmagazinarea gazelor naturale -** s-au actualizatinformațiile cu date de la sfârșitul anului 2024;

**La capitolul 6: Siguranța în aprovizionarea cu gaze naturale –** s-a calculat N-1 pentru anul 2024;

**La capitolul 7**, Subcapitolul 7.1 - ***Dezvoltarea pe teritoriul României a Sistemului Naţional de Transport Gaze Naturale pe Coridorul Bulgaria–România–Ungaria–Austria (BRUA) - Faza II*** a fost eliminat și a fost înlocuit cu următoarele 4 proiecte:

***7.1 Amplificarea Stației de Comprimare Podișor în vederea creșterii capacităților de transport în SNT pentru alimentarea cu gaze naturale a Centralelor de la Mintia, Ișalnița și Turceni inclusiv a Unităților Administrativ Teritoriale și a altor consumatori industriali din zonă***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Numele proiectului:** | **Amplificarea Stației de Comprimare Podișor în vederea creșterii capacităților de transport în SNT pentru alimentarea cu gaze naturale a Centralelor de la Mintia, Ișalnița și Turceni inclusiv a Unităților Administrativ Teritoriale și a altor consumatori industriali din zonă** | |
| **Numărul proiectului:** | **7.1** | |
| **Titularul proiectului:** | **SNTGN Transgaz SA** | |
| **Tipul proiectului:** | Creșterea capacității de transport gaze naturale  Asigurarea securității alimentării cu gaze naturale | |
| **Termen estimat de finalizare** | **2026** | |
| **Obiectivul Proiectului:** | Amplificarea stației de comprimare va asigura o aprovizionare constantă cu gaze naturale pentru centralele de la Mintia, Ișalnița și Turceni, dar și pentru alte unități industriale și Unități Administrativ Teritoriale, sporind astfel fiabilitatea sistemului energetic al regiunii. Proiectul va asigura creșterea capacităților și presiunii gazelor naturale pentru a asigura un flux constant și stabil către consumatorii industriali și centralele electrice, totodată acesta va sprijini dezvoltarea industrială a regiunii, contribuind la stabilitatea energetică și la creșterea competitivității industriale. | |
| **Descrierea proiectului:** Proiectul ” Amplificarea Stației de Comprimare Podișor în vederea creșterii capacităților de transport în SNT pentru alimentarea cu gaze naturale a centralei de la Mintia precum și a centralelor de la Ișalnița și Turceni, inclusiv a consumatorilor din zona acestora” presupune amplificarea Stației de Comprimare Gaze (SCG) Podișor existentă, prin montarea unei unități de comprimare nouă, precum și a unui sistem de filtrare-separare a gazelor și a unui sistem de răcire a gazelor comprimate, în vederea creșterii capacităților de transport în SNT pentru alimentarea cu gaze naturale a Centralei de la Mintia precum și a Centralelor de la Ișalnița și Turceni, inclusiv a consumatorilor din zona acestora. Nu sunt necesare suprafețe de teren suplimentare față de incinta existentă a STC Podișor, toate lucrările se vor realiza în interiorul stației. | | |
| **Justificarea proiectului:** | În contextul prevederilor Strategiei Europene privind Uniunea Energiei și a acțiunilor de implementare a obiectivelor acestei strategii (competitivitate, sustenabilitate și securitatea aprovizionării cu energie), România acordă interes deosebit asigurării dimensiunii securității energetice, dezvoltării infrastructurii energetice prin diversificarea surselor și rutelor de transport energetic și asigurării funcționării eficiente a pieței energiei. | |
| **Conectarea cu alte proiecte:** | - | |
| **Date economice:** | Valoarea estimată a proiectului este de **28,2 milioane Euro** | |
| **Impactul asupra capacității transfrontaliere:** | - | |
| **Faza proiectului:** | Studiul de Prefezabilitate este finalizat. | |
| **TYNDP:** - | | **PCI status:** - |

***7.2 Amplificarea Stației de Comprimare Bibești în vederea creșterii capacităților de transport în SNT pentru alimentarea cu gaze naturale a Centralelor de la Mintia, Ișalnița și Turceni inclusiv a Unităților Administrativ Teritoriale033 și a altor consumatori industriali din zonă***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Numele proiectului:** | **Amplificarea Stației de Comprimare Bibești în vederea creșterii capacităților de transport în SNT pentru alimentarea cu gaze naturale a Centralelor de la Mintia, Ișalnița și Turceni inclusiv a Unităților Administrativ Teritoriale și a altor consumatori industriali din zonă** | |
| **Numărul proiectului:** | **7.2** | |
| **Titularul proiectului:** | **SNTGN Transgaz SA** | |
| **Tipul proiectului:** | Creșterea capacității de transport gaze naturale  Asigurarea securității alimentării cu gaze naturale | |
| **Termen estimat de finalizare** | **2026** | |
| **Obiectivul Proiectului:** | Amplificarea stației de comprimare va asigura o aprovizionare constantă cu gaze naturale pentru centralele de la Mintia, Ișalnița și Turceni, dar și pentru alte unități industriale și Unități Administrativ Teritoriale, sporind astfel fiabilitatea sistemului energetic al regiunii. Proiectul va asigura creșterea capacităților și presiunii gazelor naturale pentru a asigura un flux constant și stabil către consumatorii industriali și centralele electrice, totodată acesta va sprijini dezvoltarea industrială a regiunii contribuind la stabilitatea energetică și la creșterea competitivității industriale. | |
| **Descrierea proiectului:**  Proiectul ” Amplificarea Stației de Comprimare Bibești în vederea creșterii capacităților de transport în SNT pentru alimentarea cu gaze naturale a centralei de la Mintia precum și a centralelor de la Ișalnița și Turceni, inclusiv a consumatorilor din zona acestora” presupune amplificarea Stației de Comprimare Gaze (SCG) Bibești existentă, prin montarea unei unități de comprimare nouă, precum și a unui sistem de filtrare-separare a gazelor și a unui sistem de răcire a gazelor comprimate, în vederea creșterii capacităților de transport în SNT pentru alimentarea cu gaze naturale a Centralei de la Mintia precum și a Centralelor de la Ișalnița și Turceni, inclusiv a consumatorilor din zona acestora. Nu sunt necesare suprafețe de teren suplimentare față de incinta existentă a STC Bibești, toate lucrările se vor realiza în interiorul stației. | | |
| **Justificarea proiectului:** | În contextul prevederilor Strategiei Europene privind Uniunea Energiei și a acțiunilor de implementare a obiectivelor acestei strategii (competitivitate, sustenabilitate și securitatea aprovizionării cu energie), România acordă interes deosebit asigurării dimensiunii securității energetice, dezvoltării infrastructurii energetice prin diversificarea surselor și rutelor de transport energetic și asigurării funcționării eficiente a pieței energiei. | |
| **Conectarea cu alte proiecte:** | - | |
| **Date economice:** | Valoarea estimată a proiectului este de  **27,9 milioane Euro** | |
| **Impactul asupra capacității transfrontaliere:** | - | |
| **Faza proiectului:** | Studiul de Prefezabilitate este finalizat. | |
| **TYNDP:** - | | **PCI status:** - |

***7.3 Amplificarea Stației de Comprimare Jupa în vederea creșterii capacităților de transport și a siguranței în alimentarea cu gaze naturale în zona de Vest a României***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Numele proiectului:** | **Amplificarea Stației de Comprimare Jupa în vederea creșterii capacităților de transport și a siguranței în alimentarea cu gaze naturale în zona de Vest a României** | |
| **Numărul proiectului:** | **7.3** | |
| **Titularul proiectului:** | **SNTGN Transgaz SA** | |
| **Tipul proiectului:** | Creșterea capacității de transport gaze naturale  Asigurarea securității alimentării cu gaze naturale | |
| **Termen estimat de finalizare** | **2027** | |
| **Obiectivul Proiectului:** | Amplificarea stației de comprimare va asigura vehicularea volumelor suplimentare și presiunilor necesare în sistem pentru alimentarea consumatorilor si echilibrarea sistemul de transport al gazelor naturale din zona de Vest a țării, creșterea siguranței pentru transportul gazelor naturale spre piețele Central Europene și posibilitate de dezvoltare ulterioară a rețelei de transport/alimentare cu gaze naturale în regiune. | |
| **Descrierea proiectului:**  Proiectul ” Amplificarea Stației de Comprimare Jupa în vederea creșterii capacităților de transport și a siguranței în alimentarea cu gaze naturale în zona de Vest a României” presupune amplificarea Stației de Comprimare Gaze (SCG) Jupa existentă, prin montarea unei unități de comprimare nouă, precum și a unui sistem de filtrare-separare a gazelor și a unui sistem de răcire a gazelor comprimate, în vederea asigurării creșterii capacităților de transport precum și creșterea siguranței în alimentarea cu gaze naturale în zona de Vest a țării. Nu sunt necesare suprafețe de teren suplimentare față de incinta existentă a STC Jupa, toate lucrările se vor realiza în interiorul stației. | | |
| **Justificarea proiectului:** | În contextul prevederilor Strategiei Europene privind Uniunea Energiei și a acțiunilor de implementare a obiectivelor acestei strategii (competitivitate, sustenabilitate și securitatea aprovizionării cu energie), România acordă interes deosebit asigurării dimensiunii securității energetice, dezvoltării infrastructurii energetice prin diversificarea surselor și rutelor de transport energetic și asigurării funcționării eficiente a pieței energiei. | |
| **Conectarea cu alte proiecte:** | - | |
| **Date economice:** | Valoarea estimată a proiectului este de  **27,9 milioane Euro** | |
| **Impactul asupra capacității transfrontaliere:** | - | |
| **Faza proiectului:** | Studiul de Prefezabilitate este finalizat. | |
| **TYNDP:** - | | **PCI status:** - |

***7.4 Conductă de transport gaze naturale Recaș – Horia***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Numele proiectului:** | **Conductă de transport gaze naturale pe direcția NT Recaș – NT Horia** | |
| **Numărul proiectului:** | **7.4** | |
| **Titularul proiectului:** | **SNTGN Transgaz SA** | |
| **Tipul proiectului:** | Creșterea capacității de transport gaze naturale  Asigurarea securității alimentării cu gaze naturale | |
| **Termen estimat de finalizare** | **2027** | |
| **Obiectivul Proiectului:** | Realizarea conductei de transport gaze naturale pe direcția NT Recaș – NT Horia contribuie la creșterea siguranței în asigurarea vehiculării la presiunile necesare a volumelor actuale precum și a celor suplimentare pentru alimentarea consumatorilor din zona de Vest a țării, creșterea siguranței pentru transportul gazelor naturale spre piețele Central Europene, echilibrarea sistemul de transport al gazelor naturale din zona de Vest a țării precum și posibilitate de dezvoltare ulterioară a rețelei de transport/alimentare cu gaze naturale în regiune. | |
| **Descrierea proiectului:**  Proiectul ”Conductă de transport gaze naturale pe direcția NT Recaș – NT Horia” presupune realizarea unei conducte de transport gaze naturale cu DN 800, pe culoarul Recaș – Horia , inclusiv automatizare și alimentare cu energie electrică, în vederea asigurării creșterii capacităților de transport precum și creșterea siguranței în alimentarea cu gaze naturale în zona de Vest a țării. | | |
| **Justificarea proiectului:** | În contextul prevederilor Strategiei Europene privind Uniunea Energiei și a acțiunilor de implementare a obiectivelor acestei strategii (competitivitate, sustenabilitate și securitatea aprovizionării cu energie), România acordă interes deosebit asigurării dimensiunii securității energetice, dezvoltării infrastructurii energetice prin diversificarea surselor și rutelor de transport energetic, și asigurării funcționării eficiente a pieței energiei. | |
| **Conectarea cu alte proiecte:** | - | |
| **Date economice:** | Valoarea estimată a proiectului este de **73,4 milioane Euro** | |
| **Impactul asupra capacității transfrontaliere:** | - | |
| **Faza proiectului:** | Studiul de Prefezabilitate este finalizat. | |
| **TYNDP:** - | | **PCI status:** - |

Au fost renumerotate proiectele majore din capitolul 7 și au fost actualizate Anexele B – Proiecte Majore și C - Surse de finanțare (anexele nu sunt publice).

## **La capitolul 7**, Subcapitolul 7.3 – ***Amplificarea coridorului bidirecțional de transport gaze naturale Bulgaria–România–Ungaria–Austria (BRUA-Faza III)***a fost redenumit și renumerotat*:*

***7.6 Extinderea sistemului național de transport gaze naturale, parte a Coridorului Vertical*** *(fost BRUA faza III)*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Numele proiectului:** | Extinderea sistemului național de transport gaze naturale, parte a Coridorului Vertical (fost BRUA faza III) | |
| **Numărul proiectului:** | **7.6** | |
| **Titularul proiectului:** | **SNTGN Transgaz SA** | |
| **Tipul proiectului:** | Cresterea capacității de transport | |
| **Termen estimat de finalizare** | **2028 - 2029** | |
| **Obiectivul Proiectului:** | Creșterea etapizată a capacității de transport pentru asigurarea nivelurilor de capacitate propuse în cadrul procesului de capacitate incrementală, respectiv 4,38 mld mc/an și 5,32 mld mc/an, pentru transportul gazelor de pe Coridorul Vertical. | |
| **Descrierea proiectului:**  Dezvoltarea acestui culoar de transport gaze naturale presupune următoarele:   * reabilitarea unor conducte existente ce aparţin SNT; * înlocuirea unor conducte existente ce aparţin SNT cu conducte noi sau construirea unor conducte noi instalate în paralel cu conductele existente; * dezvoltarea a 4 sau 5 staţii noi de comprimare cu o putere totală instalată de aprox. 66-82,5 MW; * creșterea capacități de transport gaze naturale spre Ungaria. | | |
| **Justificarea proiectului:** | Creșterea etapizată a capacității de transport pentru asigurarea nivelurilor de capacitate propuse în cadrul procesului de capacitate incrementală, respectiv 4,38 mld mc/an și 5,32 mld mc/an, pentru transportul gazelor de pe Coridorul Vertical. | |
| **Conectarea cu alte proiecte:** | Coridorul Vertical | |
| **Date economice:** | Valoarea estimată a proiectului este de **800 milioane Euro** | |
| **Impactul asupra capacității transfrontaliere:** | Creștere capacitate pentru asigurarea nivelurilor de capacitate propuse în cadrul procesului de capacitate incrementală, respectiv 4,38 mld mc/an și 5,32 mld mc/an, pentru transportul gazelor de pe Coridorul Vertical. | |
| **Faza proiectului:** | Studiul de prefezabilitate actualizat. | |
| **TYNDP:** TRA-N-959 | | **PCI status: NU** |
| **Modificările proiectului:**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  | **PDSNT**  **2014** | **PDSNT**  **2017** | **PDSNT**  **2018** | **PDSNT**  **2019** | **PDSNT**  **2020** | **PDSNT**  **2022** | **PDSNT 2024** | **PDSNT 2024 revizuit** | | **Termenul estimat de finalizare** | - | 2023 | 2023 | 2025 | 2025 | 2027 | 2028-2029 | 2028-2029 | | **Valoarea totală estimată a proiectului (mil. Euro)** | - | 530 | 530 | 530 | 530 | 530 | 855 | 800 | | | |

Valoarea acestui proiect a fost modificată de la 855 mil.Euro la 800 mil.Euro.

Vor fi renumerotate proiectele majore din capitolul 7 și vor fi actualizate Anexele B – Proiecte Majore și C - Surse de finanțare (anexele nu sunt publice).

**La capitolul 8: Direcții de dezvoltare a sistemului de înmagazinare gaze naturale -** a fost actualizată faza de dezvoltare a proiectului 8.6 Unitate de stocare – Depomureș.

**La capitolul 9: Direcții de dezvoltare pentru transportul hidrogenului –** s-a completat lista Proiectelor aferente Strategiei Climatice și de Decarbonizare a Transgaz**.**

**La capitolul 10: Analiza Proiectelor Majore,** subcapitolul – Analiza proiectelor pentru transportul gazelor naturale – s-au actualizat:

* Tabelul 4 – Statutul Proiectelor majore pentru transportul gazelor naturale;
* Graficul 20 - Statutul Proiectelor Majore pentru transportul gazelor naturale;
* Graficul 21 - Costul proiectelor majore pentru transportul gazelor naturale (mil.Euro);
* Sinteza proiectelor majore pentru transportul gazelor naturale;
* Valoare totală estimată a proiectelor FID;
* Graficul 22 - Efortul investițional pentru proiecte FID pentru transportul gazelor naturale în funcție de termenul estimat de finalizare (mil. Euro);
* Valoarea totală estimată a proiectelor A non FID;
* Graficul 23 - Efortul investițional pentru proiecte A non FID pentru transportul gazelor naturale în funcție de termenul estimat de finalizare (mil. Euro);
* Valoarea totală estimată a proiectelor FID și A non FID;
* Graficul 24 - Efortul investițional pentru proiecte FID și A non FID pentru transportul gazelor naturale în funcție de termenul estimat de finalizare (mil. Euro);
* Valoarea totală estimată a proiectelor LA non FID;
* Graficul 25 - Efortul investițional pentru proiecte LA non FID pentru transportul gazelor naturale în funcție de termenul estimat de finalizare (mil. Euro);
* Tabelul 6 - Planificare Proiecte Majore pentru transportul gazelor naturale în perioada 2024-2033;
* Grafic 26 Statutul proiectelor majore de înmagazinare;
* Tabelul 9- Comparație coduri PDSNT 2024 cu TYNDP 2022.

**La capitolul 11: Modalități de finanțare** a fost actualizată valoarea totală a proiectelor majore.

**La capitolul 12: Scenarii DO MINIM și DO MAXIM** au fost actualizate:

* Tabel 10 - Lista proiecte majore – Scenariul de referință ” DO MINIM”;
* Tabel 11- Lista proiecte majore – Scenariul de referință ” DO MAXIM”.

**La capitolul 13**, urmare a aprobării PLANUL DE MODERNIZARE ȘI DEZVOLTARE INVESTIȚII PENTRU PERIOADA 2025-2026 prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 44 din 19 decembrie 2024, au fost introduse lucrările:

| ***Nr.crt*** | ***Denumirea categoriei de lucrări*** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***2.1*** | ***CONDUCTE DE TRANSPORT GAZE NATURALE*** |  |  |  |  |
| ***67*** | *Punere in siguranta conducte de transport gaze naturale DN800 Onesti-Han Domnesti sii DN 500 Onesti Adjudul Vechi, in zona loc. Stefan Cel MareTG\_INV\_10117* |  |  |  |  |
| ***68*** | *Conducta de racord si SRM Craiova 1, inclusiv imprejmuire teren* |  |  |  |  |
| ***69*** | *Punere în siguranță traversare aeriană râu Târnava Mare cu conducta de transport gaze naturale DN 700 Seleuș - Hetiur - Iașu în zona localității Secuieni, județ Harghita* |  |  |  |  |
| ***70*** | *Montare gară de godevil DN 500 pe conducta Munteni - Barlad* |  |  |  |  |
| ***71*** | *Realizarea unei capacitati suplimentare de transport intre conductele de transport gaze naturale DN 400 Vintu - Sibiu si DN 500 Lunca - Sibiu* |  |  |  |  |
| ***72*** | *Punere în siguranta traversare aeriana a paraului Valea Morii cu conducta DN 150 Racord SRM Danes în zona SRM Danes, jud. Mures PT* |  |  |  |  |
| ***73*** | *Punerea in siguranta subtraversare rau Siret cu conducta de transport gaze naturale DN 350 Tisauti - Bucecea, in zona localitatii Siminicea, judet Suceava PT* |  |  |  |  |
| ***74*** | *Punerea in siguranta a subtraversarilor raului Targului cu conducta de transport gaze naturale Dn 500 Schitu Golesti - Slatioarele si cu conducta de racord DN 150 alimentare gaz SRM Mihaesti, in zona localitatii Mihaesti, judetul Arges* |  |  |  |  |
| ***75*** | *Punere in siguranta conducta de transport gaze naturale Dn 300 Tazlau - Savinesti, zona loc. Nechit, judet Neamt* |  |  |  |  |
| ***76*** | *Punerea in siguranta a conductei de transport gaze naturale - Racord alimentare Dn 200 SRM Buciumeni, judet Dambovita* |  |  |  |  |
| ***77*** | *Punere in siguranta a conductei de transport gaze naturale Dn 500 Carpinis - Fieni, in zona UAT Moroeni, judetul Dambovita* |  |  |  |  |
| ***78*** | *Punere in siguranta traversare aeriana peste paraul Filipea cu conducta de transport gaze naturale Dn 500 Helegiu - Racova, fir F1, zona Livezi* |  |  |  |  |
| ***79*** | *Punere in siguranta traversare aeriana a raului Mures cu conducta Dn 600 Band - Ganesti - Botorca - Bacia (Vest III) in zona Sanmarghita, judetul Mures* |  |  |  |  |
| ***80*** | *Punere in siguranta traversare aeriana a raului Olt cu conducta Dn 600 Barcut - STC Sinca, in zona municipiului Fagaras, judet Brasov* |  |  |  |  |
| ***81*** | *Punerea in siguranta a conductei de transport gaze naturale Dn 500 Schitu Golesti - Tigveni, in zona Deal Carbune, judetul Arges* |  |  |  |  |
| ***82*** | *Punere in siguranta conducta Dn 800 BRUA in zona localitatitii Hurezani - Totea, judetul Gorj* |  |  |  |  |
| ***83*** | *Punerea in siguranta a conductei de transport gaze naturale Dn 500 Onesti - Adjudul Vechi amplasata la subtraversarea raului Trotus, in zona localitatii Urechesti* |  |  |  |  |
| ***84*** | *Punerea in siguranta a conductei de transport gaze naturale Dn 500 Posada-Bobolia la subtraversare rau Prahova, zona Silistre, jud. Prahova* |  |  |  |  |
| ***85*** | *Punerea in siguranta conducte de transport gaze naturale Fantanele-Bistrita DN150 (Fir 1) si DN250(Fir 2) la subtraversarea raului Sieu, zona Crainimat, jud. Bistrita-Nasaud* |  |  |  |  |
| ***86*** | *Punerea in siguranta subtraversare rau Provita cu conducte de transport gaze naturale DN 700 Platou Sinaia - Filipesti, in zona localitatii Provita de Sus, jud. Prahova* |  |  |  |  |
| ***87*** | *Punerea in siguranta traversare aeriană peste pârâul Nadișa cu conducta de transport gaze naturale DN 500 Helegiu-Racova, firele F1„și F2, zona Enachesti, jud. Bacau* |  |  |  |  |
| ***88*** | *Punere în siguranță conducta de racord DN200 SRM Cornu la traversarea aeriană râu Prahova, zona Cornu* |  |  |  |  |
| ***89*** | *Punere în siguranță conducta DN500 Schitu Golesti - Govora - Dragasani, rau Doamnei, zona Domnești* |  |  |  |  |
| ***90*** | *Montare gară primire PIG și instalație reglare gaze în punctul Cruce pe conducta DN 500 Ișalnița-Panou 402-Cruce, jud. Dolj* |  |  |  |  |
| ***91*** | *Dezvoltare-Modernizare infrastructura de transport gaze naturale in zona de Nord-Vest a Romaniei* |  |  |  |  |
| ***92*** | *Modernizare SMG Isaccea 2 si SMG Negru Voda 2 in vederea realizarii curgerii bidirectionale pe conducta T2* |  |  |  |  |
| ***93*** | *Modernizare SMG Isaccea 3 si SMG Negru Voda 3 in vederea realizarii curgerii bidirectionale pe conducta T3* |  |  |  |  |
| ***94*** | *Interconectare SNT la Terminal GNL amplasat la malul Marii Negre* |  |  |  |  |
| ***95*** | *Terminal GNL amplasat la malul Marii Negre* |  |  |  |  |
| ***2.2*** | ***CREȘTEREA CAPACITĂȚII DE TRANSPORT A SNT*** |  |  |  |  |
| *7.1* | *Conductă de transport gaze naturale DN 800 Recaș-Horia* |  |  |  |  |
| *7.2* | *Achizitie Compresor Centrifugal pentru: Amplificarea Stației de Comprimare Podișor în vederea creșterii capacităților de transport în SNT pentru alimentarea cu gaze naturale a Centralelor de la Mintia, Ișalnița și Turceni inclusiv a Unităților Administrativ Teritoriale și a altor consumatori industriali din zonă* |  |  |  |  |
| *7.3* | *Amplificarea Stației de Comprimare Podișor în vederea creșterii capacităților de transport în SNT pentru alimentarea cu gaze naturale a Centralelor de la Mintia, Ișalnița și Turceni inclusiv a Unităților Administrativ Teritoriale și a altor consumatori industriali din zonă* |  |  |  |  |
| *7.4* | *Achizitie Compresor Centrifugal pentru: Amplificarea Stației de Comprimare Bibești în vederea creșterii capacităților de transport în SNT pentru alimentarea cu gaze naturale a Centralelor de la Mintia, Ișalnița și Turceni inclusiv a Unităților Administrativ Teritoriale și a altor consumatori industriali din zonă* |  |  |  |  |
| *7.5* | *Amplificarea Stației de Comprimare Bibești în vederea creșterii capacităților de transport în SNT pentru alimentarea cu gaze naturale a Centralelor de la Mintia, Ișalnița și Turceni inclusiv a Unităților Administrativ Teritoriale și a altor consumatori industriali din zonă* |  |  |  |  |
| *7.6* | *Achizitie Compresor Centrifugal pentru: Amplificarea Stației de Comprimare Jupa în vederea creșterii capacităților de transport și a siguranței în alimentarea cu gaze naturale în zona de Vest a României* |  |  |  |  |
| *7.7* | *Amplificarea Stației de Comprimare Jupa în vederea creșterii capacităților de transport și a siguranței în alimentarea cu gaze naturale în zona de Vest a României* |  |  |  |  |
| *13* | *Punere în siguranță subtraversare râu Gilort cu conducta de transport gaze naturale DN500 Turcinești-Ișalnița, în zona localității Turburea-Aninoasa, jud. Gorj* |  |  |  |  |
| *14* | *Conducta de transport gaze naturale Orlat-Gura Râului* |  |  |  |  |
| *15* | *Extinderea sistemului național de transport gaze naturale, parte a Coridorului Vertical (fost BRUA faza III)* |  |  |  |  |
| *16* | *Interconectarea sistemului national de transport gaze naturale cu sistemul similar de transport gaze naturale din Republica Serbia (inclusiv alimentare cu energie electrica, protectie catodica si fibra optica)* |  |  |  |  |
| *17* | *Transformarea conductei Dn 700 Isaccea - Sendreni in conducta godevilabila DALI+PT* |  |  |  |  |
| *18* | *Conducta de transport gaze naturale Mihaileni - Lunca de Sus (inclusiv alimentare cu energie electrica ,protectie catodica si fibra optica)* |  |  |  |  |
| *19* | *Achizitie Compresor Centrifugal Vintu* |  |  |  |  |
| ***6*** | ***DEZVOLTAREA SNT CONFORM LEGII 123/2012 (ACTUALIZATA), ART.130, AL. E1 SI E2*** |  |  |  |  |
| *15* | *Conducta de transport gaze naturale Radauti-Horodnic de Jos-Vicovu de Sus (inclusiv alimentare cu energie electrica, protectie catodica si fibra optica)* |  |  |  |  |
| *16* | *Conducta de transport gaze naturale pe directia Barbuncesti-Magura-Patarlagele (inclusiv alimentare cu energie electrica, protectie catodica si fibra optica)* |  |  |  |  |
| *17* | *Conducta de transport gaze naturale Coșula-Săveni-Dărăbani* |  |  |  |  |
| *18* | *Conducta de transport gaze naturale Bucecea-Dărăbani* |  |  |  |  |
| *19* | *Conducta de transport gaze naturale Blandești-Trușești-Dornești-Ștefănești* |  |  |  |  |
| *20* | *Conducta de transport gaze naturale pe directia Petelea-Alunis, jud.Mureș (inclusiv alimentare cu energie electrica, protectie catodica și fibra optică)* |  |  |  |  |

*PMDI – Anexa 1 - ADAPTARE LA TEREN A LINIILOR DE MĂSURĂ CE URMEAZĂ A FI INSTALATE PRIN* ***PROGRAMUL SCADA ȘI AUTOMATIZĂRI NODURI TEHNOLOGICE***

| ***Nr. crt.*** | ***Denumirea categoriei de lucrări*** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 10 | *Alimentare cu energie electrică 0.4 kV NT Gănești* |  |  |  |  |
| 11 | *Modernizare NT Cornești, inclusiv automatizarea obiectivului* |  |  |  |  |
| 12 | *NT Sendreni - Reabilitare elemente de constructie, instalatie mecanica si modernizarea instalatiilor de alimentare cu energie electrica, de automatizare, efractie, supraveghere video si incendiu* |  |  |  |  |
| 13 | *Consolidare teren şi extindere împrejmuire NT Sarmasel*  *Refacere imprejmuire, cai de acces, amenajari si consolidare teren la NT Sarmasel* |  |  |  |  |
| 14 | *Modernizare NT Masloc (stabilizare teren)* |  |  |  |  |
| 15 | *Cresterea eficientei energetice a NT Sendreni* |  |  |  |  |
| 16 | *Modernizare STAȚII MONITORIZATE* |  |  |  |  |

*PMDI – Anexa 2 –* ***SISTEM COMANDĂ ACHIZIȚII DATE***

| **Nr. crt** | ***Denumirea categoriei de lucrări*** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 7 | *Modernizare sistem de automatizare si SCADA SMG Negru Voda T1* |  |  |  |  |
| 8 | *Modernizare sistem de automatizare si SCADA NT URZICENI* |  |  |  |  |
| 9 | *Modernizare sistem de automatizare si SCADA NT AFUMATI* |  |  |  |  |
| 10 | *Modernizare sistem de automatizare si SCADA NT MANESTI* |  |  |  |  |
| 11 | *Modernizare sistem de automatizare si SCADA NT CORBU* |  |  |  |  |
| 12 | *Modernizare sistem de automatizare si SCADA NT COROI* |  |  |  |  |

*PMDI – Anexa 3 –* ***LUCRĂRI DE CONSTRUCȚII ȘI INSTALAȚII DE SUPRAFAȚĂ PENTRU STAȚII DE REGLARE MĂSURARE***

| **Nr. crt.** | ***Denumirea categoriei de lucrări*** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 36 | *Adaptare la teren SRM Bârlad, jud. Vaslui* |  |  |  |  |
| 37 | *Adaptare la teren SRM Vaslui, jud. Vaslui* |  |  |  |  |
| 38 | *Adaptare la teren pentru SRM Colibași - Desființare clădire operator, modernizare SRM Colibasi si imprejmuire* |  |  |  |  |
| 39 | *Sistem de protecție împotriva descărcărilor atmosferice, cu paratoner și instalație de legare la pământ pentru protejarea instalațiilor mecanice și electrice ce aparțin obiectivului SRM Saes - ET Medias* |  |  |  |  |
| 40 | *SRM Craiova Sud - Podari, racordare la Sistemul National de Transport Gaze naturale, respectiv la Sistemul de distributie gaze naturale* |  |  |  |  |
| 41 | *Conducta de intregire sistem distributie gaze naturale pentru SRM Craiova jud Dolj* |  |  |  |  |
| 42 | *Înlocuire instalație de filtrare - separare SRM Reșița, județ Caraș-Severin* |  |  |  |  |
| 43 | *Înlocuire instalație de filtrare - separare SRM Galați, localitatea Galați, jud. Galați* |  |  |  |  |
| 44 | *Înlocuire sistem de protectie impotriva descarcarilor atmosferice, cu paratoner si imbunatatire instalatie de legare la pamant pentru protejarea instalatiilor mecanice si electrice ce apartin obiectivului SRM CIC Tg.Mures - ET Medias* |  |  |  |  |
| 45 | *Inlocuire instalatie tehnologica SRM Fantanele jud. Arad* |  |  |  |  |
| 46 | *Sistem de protecție împotriva descărcărilor atmosferice, cu paratoner și instalație de legare la pământ pentru protejarea instalațiilor mecanice și electrice ce aparțin obiectivului SRM Rora Sighișoara - ET Mediaș* |  |  |  |  |
| 47 | *Sistem de protecție împotriva descărcărilor atmosferice, cu paratoner și instalație de legare la pământ pentru protejarea instalațiilor mecanice și electrice ce aparțin obiectivului SRM Mediaș III - ET Mediaș* |  |  |  |  |
| 48 | *Alimentare cu energie electrică 0,4 kV SRM Giarmata Vii, județul Timiș* |  |  |  |  |
| 49 | *Montare instalatie incalzire gaze la SRM Tulcea Alum* |  |  |  |  |
| 50 | *SRM Jijila - Macin - Sistematizarea instalatiei tehnologice prin completarea acesteia cu elemente / echipamente corespunzatoare* |  |  |  |  |
| 51 | *Alimentare cu energie electrica SRM Luna* |  |  |  |  |
| 52 | *Refacere imprejmuire la SRM Noul Sasesc* |  |  |  |  |
| 53 | *Modernizare SRM 16 Februarie Bucuresti* |  |  |  |  |
| 54 | *Relocare generator electric pe gaz de la SRM Filiasi la SRM Slatina* |  |  |  |  |
| 55 | *Sistem de protecție împotriva descărcărilor atmosferice cu paratoner și instalație de legare la pământ pentru protejarea instalațiilor mecanice și electrice ce aparțin obiectivului SRM Valea Lungă - ET Mediaș* |  |  |  |  |
| 56 | *Sistem de protecție împotriva descărcărilor atmosferice cu paratoner și instalație de legare la pământ pentru protejarea instalațiilor mecanice și electrice ce aparțin obiectivului SRM Alămor - ET Mediaș* |  |  |  |  |
| 57 | *Sistem de protecție împotriva descărcărilor atmosferice cu paratoner și instalație de legare la pământ pentru protejarea instalațiilor mecanice și electrice ce aparțin obiectivului SRM Bogatu Român - ET Mediaș* |  |  |  |  |
| 58 | *Sistem de protecție împotriva descărcărilor atmosferice cu paratoner și instalație de legare la pământ pentru protejarea instalațiilor mecanice și electrice ce aparțin obiectivului SRM Păuca - ET Mediaș* |  |  |  |  |

*PMDI – Anexa 4 –* ***STAȚII DE PROTECȚIE CATODICĂ***

| ***Nr. crt.*** | ***Denumirea categoriei de lucrări*** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 7 | *Sistem de monitorizare, control si achizitie de date pentru statiile de protectie catodica aferente Sistemului National de Transport Gaze Naturale* |  |  |  |  |
| 8 | *Stație de protecție catodică pe conducta de transport gaze naturale Dn 100/150 Bentu - Galbinasi, zona UAT Galbinasi, judetul Buzău* |  |  |  |  |
| 9 | *Reamplasare Stație de Protecție Catodică Crăciunel 3* |  |  |  |  |
| 10 | *Îmbunătățire protecție catodică pe conducta Cornațel - Avrig* |  |  |  |  |
| 11 | *Stație de protecție catodică Mănești (Coada Izvorului)* |  |  |  |  |
| 12 | *Stație de protecție catodică Florești, județul Prahova* |  |  |  |  |

*PMDI – Anexa 6 –* ***LUCRĂRI LA CONDUCTELE DE TRANSPORT GAZE NATURALE AFLATE ÎN EXPLOATARE SITUATE ÎN ZONE DE RISC INCIDENT***

| ***Nr.crt.*** | ***Denumirea categoriei de lucrări*** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 7 | *Punerea în siguranță a conductei DN 300 Agârbiciu - Sibiu, zona Șeica Mare* |  |  |  |  |

**La capitolul 14: Concluzii** a fost actualizată valoarea totală a proiectelor majore

Au fost actualizate:

* Anexa A – PMDI 2024-2033;
* Anexa B – Proiecte Majore pentru transportul gazelor naturale;
* Anexa C – Surse de finanțare;
* Anexa E – Impact în tarif.

Documentațiile tehnico-economice pentru proiectele prezentate anterior sunt transmise anexat (stick).

***Mentiune: Prezenta adresă a fost transmisă la ANRE și înregistrată cu nr. ANRE 67031/ 18.06.2021.***