

AVIZ TEHNIC DE PRINCIPIUnr. **37677** din **30.04.2024**

1. Ca urmare a Cererii de racordare a **UAT Cârlogani, jud Olt**, înregistrată la SNTGN Transgaz SA cu nr. 31739 din data de 10.04.2024, OTS - S.N.T.G.N. Transgaz S.A, cu sediul în Mediaș, P-ța C.I. Motaș, nr. 1, jud. Sibiu, în calitate de titular al licenței de operare a sistemului de transport al gazelor naturale, prin reprezentant legal dl. Sterian Ion, Director General, emite prezentul aviz tehnic de principiu (ATP), în vederea alimentării cu gaze naturale **"Dezvoltarea rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale în vederea creșterii nivelului de flexibilitate, siguranță, eficiență în operare, precum și de integrare a activităților de transport, distribuție și consum final în comuna Cârlogani cu localitățile aparținătoare (Cârlogani, Cepari, Beculești, Scorbura), județul Olt"**, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea la sistemul de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 8/2022.
2. Soluția tehnică necesară procesului de racordare la ST constă în:
 - a) racord înaltă presiune nou, **DN100, PN 25 bar**, amplasat pe terenul aparținând **UAT Pleșoiu, jud. Olt** în limita de siguranță a conductei de transport gaze naturale în care urmează a se face racordarea **DN250 Doba – Slatina, PN 25 bar**.
 - b) stație de reglare-măsurare-predare a gazelor naturale (SRMP) **nouă**, aferentă racordului menționat anterior, cu următoarele caracteristici:
 - **Q = 1.500 Smc/h** (cei 1500 mc/h din solicitare),
 - **PN 25 bar**, amplasată conform locației propusă de solicitant prin cererea de racordare.
 - presiune de ieșire **P_{ie} = 1,5 ÷ 2 bar**

- c) coordonatele STEREO70 ale punctului flexibil de racordare la SNT sunt **X(437275) și Y(332895)**.

Prezenta soluție tehnică are caracter informativ și este valabilă la data elaborării acesteia, analiza fiind întocmită în baza condițiilor actuale de operare SNT și în conformitate cu fluxurile de gaze naturale din SNT cunoscute din istoric.

3. Informații privind etapele și durata estimativa a procesului de racordare:

- emitere ATP în **20 zile** de la primirea cererii de racordare;
- depunerea și verificarea conținutului cererii de racordare, în termen de **5 zile** lucrătoare de la primirea acesteia;
- completarea cererii, în cel mult **30 de zile** de la notificarea OTS, după caz;
- emiterea ATR, însoțit de schița tehnică, oferta de contract de racordare în **30 de zile** de la primirea cererii de racordare, corecte și complete;
- semnarea contractului de racordare,
- achitarea de către solicitant a tarifului de racordare/valorii lucrărilor necesare realizării instalației de racordare la rețeaua de transport gaze naturale.
- proiectarea, obținerea Autorizației de construire aferente instalației de racordare în 120 de zile de la semnarea contractului de racordare și achitarea de către solicitant a valorii lucrărilor necesare realizării racordului și SRMP;
- avizarea Proiectului Tehnic aferent instalației de racordare în cadrul CTE Transgaz.
- execuția instalației de racordare în 180 de zile de la obținerea Autorizației de Construire, care includ și termenele aferente recepției și punerii în funcțiune;
- recepția instalației de racordare, în **5 zile** de la data primirii notificării operatorului economic, autorizat ANRE, care a executat lucrarea;
- punerea în funcțiune, în termen de **6 zile** după îndeplinirea de către solicitant a condițiilor de consum;

4. Amplasamentul și caracteristicile tehnice ale SRMP-ului și ale conductei de racord se vor definitiva de către proiectant, în funcție de situația din teren și de analiza tehnico-economică, astfel încât, racordul și SRMP-ul să fie amplasate în limitele distanței de siguranță a conductei de transport gaze naturale în care se va face racordarea, în conformitate cu cerințele Regulamentului privind racordarea la sistemele de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 8/2022.

5. Acest aviz are caracter informativ, conține informații premergătoare privind racordarea la ST și nu poate fi asimilat unui ATR.

Dacă după stabilirea soluției tehnice din prezentul ATP intervin situații care determină modificarea acesteia, SNTGN Transgaz SA își rezervă dreptul de a stabili o nouă soluție tehnică de racordare la emiterea ATR-ului.

6. În situația în care utilizați acest ATP pentru obținerea de fonduri, este obligatoriu să cuprindeți în cererea de finanțare proiectarea și execuția instalației de racordare (racord de înaltă presiune și SRM).

În cazul în care se obțin fonduri nerambursabile pe baza prezentului ATP, iar în faza de emitere ATR se impune schimbarea prezentei soluții tehnice, SNTGN Transgaz SA își rezervă dreptul de a schimba prezenta soluție tehnică de alimentare cu gaze naturale.

Cu respect,

**DIRECTOR GENERAL
STERIAN ION**



