



**DOCUMENTAȚIA PRIVIND DESFĂȘURAREA
PROCESULUI DE REZERVARE DE CAPACITATE INCREMENTALĂ
ÎN PUNCTUL PRECONIZAT DE INTRARE ÎN SNT DIN MAREA NEAGRĂ
PM VADU
- ETAPA ANGAJANTĂ -**

Cuprins

1. Introducere	3
2. Definiții	3
3. Etapa Angajantă	5
(A) Detalii privind soluțiile tehnice identificate	5
(B) Informații privind calitatea gazelor naturale:.....	5
(C) Nivelul ofertei de capacitate incrementală, ținând cont de soluția tehnică identificată:	6
(D) Parametrii și metoda de calcul utilizate pentru determinarea pragului minim de capacitate aferent ofertei de capacitate incrementală.....	6
(E) Data de începere	7
(F) Pragul minim de capacitate aferent fiecărui nivel al ofertei de capacitate incrementală care trebuie atins:.....	7
(G) Numărul de ani pentru care se oferă capacitate incrementală în cadrul Etapei Angajante.....	8
(H) Data confirmării	8
(I) Descrierea metodei de alocare de capacitate incrementală	8
(J) Formularul-tip al cererii de rezervare de capacitate incrementală	11
(K) Detalii privind garanțiile necesare pentru participarea la Etapa Angajantă a procesului de capacitate incrementală.....	11
(L) Detalii cu privire la regimul și nivelul maxim estimat al costurilor suportate de către OTS, în conformitate cu prevederile art. 8, litera I) din Procedură.	12
(M) Intervalul de timp, în cadrul căruia Solicitanții pot transmite către OTS Cererile de Rezervare de capacitate incrementală în cadrul Etapei Angajante:.....	12
4 Furnizarea de informații	13
5. Programul pentru derularea Etapei Angajante a procesului de rezervare	13
6. Diverse.....	14
7. Notificări.....	14
8. Anexe.....	14

1. Introducere

S.N.T.G.N TRANSGAZ S.A., (denumit în continuare "TRANSGAZ") este operatorul sistemului național de transport gaze din România (denumit în continuare SNT).

Prezenta **Etapă Angajantă a Procesului de rezervare de capacitate incrementală în punctul preconizat de intrare în Sistemul Național de Transport gaze naturale din Marea Neagră - Vadu**, (denumită în continuare „**Etapă Angajantă**”) este organizată și desfășurată ținând cont de prevederile „*Procedurii privind rezervarea de capacitate incrementală în Sistemul Național de Transport al gazelor naturale prin derularea proceselor de capacitate incrementală având ca obiect puncte de intrare/ieșire în/din Sistemul Național de Transport al gazelor naturale, altele decât punctele de interconectare, ce urmează a fi create/dezvoltate prin intermediul proiectelor incluse în planurile de investiții și dezvoltare a Sistemului Național de Transport al gazelor naturale pentru următorii 10 ani*”, avizată prin Avizul ANRE nr. 13/22.06.2017 (denumită în continuare „Procedură”).

TRANSGAZ (denumit în continuare "OTS") desfășoară Etapa Angajantă pentru rezervarea de capacitate de transport și prestarea serviciilor ferme de transport al gazelor naturale în punctul preconizat de intrare în SNT Vadu (denumit în continuare „PM Vadu”).

Capacitatea va fi alocată, în conformitate cu metoda descrisă în prezenta documentație, ca produs anual de capacitate fermă, în baza unui contract de transport gaze naturale¹ (denumit în continuare CTG) încheiat între OTS și participanții câștigători la Etapa Angajantă (denumiți în continuare "Solicitanții câștigători"). Metoda aplicată pentru alocarea capacității incrementale, ține cont de principiile enunțate în art. 9-12 din Procedură.

Solicitanții interesați iau la cunoștință și sunt de acord cu faptul că toate Cererile de Rezervare transmise OTS sunt angajante din punct de vedere juridic și stau la baza alocării de capacitate, respectiv a încheierii contractelor de transport în cadrul prezentei Etape Angajante.

2. Definiții

În cazul în care nu se prevede altfel, cuvintele și expresiile utilizate în acest document vor avea sensul definit mai jos:

"Solicitant" persoana fizică sau juridică, utilizator al rețelei sau potențial utilizator al rețelei, care transmite către OTS o cerere pentru capacitate incrementală sau o cerere de rezervare de capacitate incrementală în conformitate cu prevederile Procedurii.

¹ Conform Anexei 11 la Codul rețelei pentru sistemul de transport gaze naturale, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare

"**Punctul de intrare în SNT Vadu**" înseamnă acel punct reprezentat de sistemul/mijlocul de măsurare fiscală/comercială, în care, în baza contractului de transport al gazelor naturale, UR predă și OTS preia, pentru transport prin SNT, gazele naturale provenite din Marea Neagră.

"**Etapa Angajantă**" înseamnă procesul prin care OTS alocă capacitatea oferită solicitanților în Punctul de intrare Vadu, pe baza cererilor de rezervare de capacitate incrementală.

"**Test Economic**" înseamnă analiza economică efectuată ulterior alocării de capacitate, pe baza Cererilor de Rezervare de capacitate incrementală depuse de către Solicitanți.

"**Capacitate oferită**" înseamnă capacitatea maximă oferită de OTS, exprimată în MWh/zi, alocabilă în Punctul de intrare, oferită de OTS în cadrul Etapei Angajante, care va fi pusă la dispoziție de OTS conform contractelor încheiate, la Data de Începere.

"**Proiect**" înseamnă evaluarea necesară, proiectarea, instalarea, finanțarea, asigurarea, drepturile de proprietate, operarea, reparațiile, înlocuirea, recondiționarea, întreținerea, extinderea, și prelungirea (inclusiv ramificațiile) rețelei de transport a TRANSGAZ.

"**Rezultatele Etapei Angajante**" reprezintă capacitățile alocate Solicitanților câștigători, care fac obiectul contractelor de transport încheiate.

"**Solicitanți câștigători**" înseamnă acei Solicitanți care, în urma anunțării rezultatelor **Etapei Angajante**, primesc CTG, în condițiile art. 10 din Procedură.

"**Data de Începere**" este data de la care OTS va asigura toate condițiile de utilizare efectivă a capacității incrementale, în condițiile finalizării cu succes a procesului de capacitate incrementală.

"**Data confirmării**": data până la care solicitantul va avea dreptul de a denunța unilateral contractul de transport încheiat în situația în care pragul minim de capacitate a fost atins în urma derulării etapei obligatorii a procesului de capacitate incrementală.

"**Produs standard de capacitate anuală**" reprezintă capacitatea care poate fi solicitată, într-o anumită cantitate, de către un Solicitant, pentru toate zilele gaziere dintr-un anumit an gazier (care începe în 1 octombrie a anului calendaristic și care se încheie în 1 octombrie a anului calendaristic următor), prin transmiterea către OTS a unei Cereri de Rezervare.

3. Etapa Angajantă

Etapa Angajantă a procesului de rezervare de capacitate incrementală, este derulată de către OTS pentru a determina interesul angajant al potențialilor utilizatori de rețea (UR) față de capacitatea de transport gaze naturale creată prin Proiect, precum și în scopul fundamentării deciziei de a investi în realizarea Proiectului pe baza CTG încheiate în cadrul acestui Proces. Aceasta se derulează conform prevederilor art. 9-12 din Procedură.

Prevederile prezentului Document au un caracter obligatoriu atât pentru Solicitanți cât și pentru OTS.

(A) Detalii privind soluțiile tehnice identificate

Transgaz a evaluat cererea pentru capacitate incrementală depusă în cadrul Etapei neangajante, referitoare la capacitatea de intrare în SNT prin punctul Vadu și nivelul de ofertă solicitat rezultând necesitatea realizării următoarelor proiecte cuprinse în **Planul de dezvoltare și investiții al SNT 2017 – 2026**:

- **7.6 – Proiect privind noi dezvoltări ale SNT în scopul preluării gazelor de la țărmul Mării Negre** – care constă în realizarea unei conducte de extindere a SNT Ø20"x25 km din zona localității Vadu la conducta de transport internațional T1 (zona localității Grădina) care va prelua gazele din Marea Neagră;
- **7.3 – Interconectarea SNT cu conducta T1 și reverse flow Isaccea (faza 1)** – care include realizarea unei interconectări la SMG Isaccea (SNT- conducta T1) și oferă posibilitatea preluării în SNT a gazelor din Marea Neagră.
(http://www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/plan_de_dez_2017_-_2026.pdf).
- **Locația punctului de intrare, menționată în cererea analizată:** în vecinătatea satului Vadu, comuna Corbu, jud. Constanța, România.

Condițiile de presiune în care se poate asigura oferta de capacitate:

- **Min: 40 bar** (presiunea minimă estimată din operarea T1 la capacitatea tehnică actuală, în punctul de racord Grădina a conductei Ø20" PM Vadu – T1)
- **Max: 55 bar** (presiunea nominală a conductei Ø20" PM Vadu – T1)

(B) Informații privind calitatea gazelor naturale:

- la calculul ofertei de capacitate în unități de energie s-a utilizat o Putere Calorifică Superioară (PCS) estimată de: **10,500 [kWh/Sm³] (15°/15°)**;
- gazele naturale ce vor fi livrate în SNT vor îndeplini condițiile minime de calitate specificate în Anexa 5 la *Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România*, aprobat prin Ord. președintelui ANRE nr. 62/2008, cu modificările și completările ulterioare.

(C) Nivelul ofertei de capacitate incrementală, ținând cont de soluția tehnică identificată:

Evaluarea indică un nivel maxim al capacității incrementale de 1470 MWh//h/an pentru o perioadă de 15 ani, pragul minim de capacitate fiind atins în urma parcurgerii etapei neangajante.

Nr. de ani gazieri	An gazier		Capacitatea oferită în PM VADU					Preț de rezervă *
			Smc/h (15/15)	Smc/zi (15/15)	mil.Smc/an (15/15)	mild.Smc/an (15/15)	MWh/h (15/15)	Lei/MWh/h (15/15)
1	01.02.2021	01.10.2021	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	1,92
2	01.10.2021	01.10.2022	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,04
3	01.10.2022	01.10.2023	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,04
4	01.10.2023	01.10.2024	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,04
5	01.10.2024	01.10.2025	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,04
6	01.10.2025	01.10.2026	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,04
7	01.10.2026	01.10.2027	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,04
8	01.10.2027	01.10.2028	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,04
9	01.10.2028	01.10.2029	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,04
10	01.10.2029	01.10.2030	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,04
11	01.10.2030	01.10.2031	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,04
12	01.10.2031	01.10.2032	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,04
13	01.10.2032	01.10.2033	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,04
14	01.10.2033	01.10.2034	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,04
15	01.10.2034	01.10.2035	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,04

* Contravaloarea capacității de transport rezervate prin procedura de capacitate incrementală va fi facturată cu respectarea tarifului de rezervare de capacitate aplicabil la momentul în care poate fi utilizată capacitatea rezervată.

(D) Parametrii și metoda de calcul utilizate pentru determinarea pragului minim de capacitate aferent ofertei de capacitate incrementală

D.1. Parametrii utilizați pentru determinarea pragului minim de capacitate:

– **Prețul de rezervă**

Tariful pentru rezervare de capacitate pe termen lung pentru grupul punctelor de intrare aprobat prin Ordinul ANRE nr. 98/29.05.2018, a fost calculat în condițiile în care, venitul aprobat se recuperează în proporție de 70% prin aplicarea tarifului pentru rezervarea de capacitate și în proporție de 30% prin aplicarea tarifului volumetric.

Prin Ordinul ANRE nr. 10/2017 se prevede creșterea cu 5% anual, începând cu anul de reglementare 2017-2018, a proporției în care venitul aprobat se recuperează prin aplicarea tarifului pentru rezervare de capacitate, până la nivelul de 85%. Astfel, rezultă tariful de 1,92 Lei/MWh/h pentru anul 2020-2021 și tariful de 2,04 Lei/MWh/h începând cu anul 2021-2022.

Aceste tarife pentru rezervare de capacitate pe grupul punctelor de intrare sunt calculate în condițiile în care venitul aprobat prin Ordinul ANRE nr. 98/29.05.2018 se recuperează în proporție

de 80% pentru anul 2020-2021 și respectiv 85% începând cu anul 2021-2022, prin aplicarea tarifului pentru rezervarea de capacitate.

– **Valoarea cumulată a angajamentelor solicitanților**

Valoarea cumulată a angajamentelor solicitanților, asociată capacității incrementale incluse în nivelul de ofertă, a fost determinată ținând cont de:

- costurile operaționale, costurile de capital și costurile preluate direct aferente proiectelor de investiții asociate capacității incrementale care face obiectul nivelului de ofertă, determinate pentru perioada 01.02.2021 - 30.09.2035;
- prevederile metodologiei de stabilire a venitului reglementat, a venitului total și a tarifelor reglementate în vigoare, aprobată prin Ordinul Președintelui ANRE Nr.32/2014 cu modificările și completările ulterioare.

Valoarea cumulată a angajamentelor solicitanților, asociată capacității incrementale oferite în cadrul acestei proceduri, determinată de SNTGN Transgaz SA în conformitate cu cele menționate mai sus, este de 129.063,61 mii lei.

D.2. Metoda de calcul utilizată pentru determinarea pragului minim de capacitate aferent nivelului de capacitate incrementală oferit:

Pragul minim de capacitate este determinat prin aplicarea formulei:

Prag minim = Valoarea cumulată a angajamentelor solicitanților/ Preț de rezervă

În determinarea pragului minim de capacitate s-a luat în considerare nivelul oferit de capacitate incrementală pentru perioada 01.02-30.09.2021 (1.470 MWh/h/an), iar diferența de capacitate a fost repartizată în mod egal în fiecare an al perioadei 2021/2022 – 2034/2035.

(E) Data de începere: 1 februarie 2021

(F) Pragul minim de capacitate aferent fiecărui nivel al ofertei de capacitate incrementală care trebuie atins:

63.768.696 MWh în perioada 01 februarie 2021 – 30 septembrie 2035

Exemplu de rezervare a capacității incrementale (cu caracter informativ):

1.470 MWh/h/an în perioada 01.02-30.09.2021 și o medie de 450,35 MWh/h/an pentru o perioadă de 14 ani consecutivi începând cu anul 2021/2022

(G) Numărul de ani pentru care se oferă capacitate incrementală în cadrul Etapei Angajante: 15 ani

(H) Data confirmării: 1 Februarie 2019

(I) Descrierea metodei de alocare de capacitate incrementală prevăzută la art. 9, 10 și 12 din Procedură

(I). 1. Procesul de alocare inițială

(1) Toate cererile de rezervare de capacitate incrementală care respectă cerințele documentației aferente procesului de capacitate incrementală sunt luate în considerare de către OTS în cadrul procesului de alocare a capacității incrementale.

(2) Alocarea de capacitate incrementală se efectuează, separat pe fiecare an gazier, după cum urmează:

(a) dacă totalul capacităților solicitate, obținut din însumarea tuturor cererilor de rezervare de capacitate depuse de solicitanți în intervalul de timp comunicat de către OTS la lit. (M), este mai mic decât nivelul ofertei de capacitate incrementală, fiecărui solicitant i se alocă o capacitate egală cu capacitatea solicitată în cererea sa de rezervare de capacitate incrementală;

(b) dacă totalul capacităților solicitate, obținut din însumarea tuturor cererilor de rezervare de capacitate depuse de solicitanți în intervalul de timp comunicat de către OTS la lit. (M) din prezentul document, este mai mare decât nivelul ofertei de capacitate incrementală, OTS alocă capacitatea incrementală cu prioritate pentru acele angajamente de capacitate incrementală care contribuie cel mai mult la viabilitatea economică a proiectului de capacitate incrementală, având în vedere volumul de capacitate solicitată prin cererea de rezervare de capacitate incrementală și perioada pentru care se solicită capacitatea incrementală. Capacitatea incrementală alocată fiecărui solicitant nu poate fi mai mică decât nivelul minim de capacitate incrementală anuală acceptabil pentru respectivul solicitant, indicat în cererea sa de rezervare de capacitate incrementală.

(3) În situația în care, în urma alocării de capacitate incrementală efectuată în conformitate cu prevederile alin. (2) din prezenta secțiune, pragul minim de capacitate aferent respectivului nivel al ofertei de capacitate incrementale este atins, OTS va transmite către fiecare dintre solicitanții cărora le-a fost alocată capacitate incrementală un CTG semnat de către OTS, în termen de 15 zile de la ultima zi a intervalului de timp comunicat de către OTS în conformitate cu lit. (M) din prezentul document.

(4) În situația în care, în urma alocării de capacitate incrementală efectuată în conformitate cu prevederile alin. (2) din prezenta secțiune, pragul minim de capacitate aferent respectivului nivel al ofertei de capacitate incrementale nu este atins, OTS va iniția un proces de alocare secundară, care se va desfășura în conformitate cu prevederile art. 10 din Procedură. În acest sens, în termen de 15 zile de la ultima zi a intervalului de timp comunicat de către OTS la lit. (M) din prezentul document, OTS va transmite fiecărui solicitant care a depus o cerere de rezervare de capacitate incrementală următoarele informații:

a) capacitatea incrementală alocată solicitantului respectiv;

- b) nivelul agregat al capacității incrementale alocată tuturor solicitanților;
- c) capacitatea incrementală rămasă disponibilă;
- d) intervalul de timp în care solicitanții pot transmite către OTS cererile lor suplimentare de rezervare de capacitate incrementală. Acest interval de timp, nu poate fi mai mare de 15 zile și nu poate începe mai târziu de 7 zile de la data transmiterii de către OTS către solicitanți a informațiilor prevăzute în prezentul alineat.

(I). 2. Procesul de alocare secundară

(1) În cadrul procesului de alocare secundară, OTS oferă capacitatea incrementală rămasă disponibilă tuturor solicitanților care au depus cereri de rezervare de capacitate incrementală în conformitate cu prevederile art. 8 alin. (4) din Procedură.

(2) Solicitanții interesați pot depune cereri suplimentare de rezervare de capacitate incrementală în intervalul de timp comunicat de către OTS în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (4) lit. d) din Procedură.

(3) Alocarea secundară de capacitate incrementală se efectuează după cum urmează:

a) dacă totalul capacităților solicitate în baza cererilor suplimentare de rezervare de capacitate incrementală depuse de solicitanți în intervalul de timp comunicat de către OTS în conformitate cu prevederile art. 9 alin.

(4) lit. d) din Procedură, este mai mic decât capacitatea incrementală rămasă disponibilă, fiecărui solicitant i se alocă o capacitate egală cu suma dintre capacitatea alocată în conformitate cu prevederile art. 9 din Procedură și capacitatea solicitată în cererea sa suplimentară de rezervare de capacitate incrementală;

b) dacă totalul capacităților solicitate în baza cererilor suplimentare de rezervare de capacitate incrementală depuse de solicitanți până la data comunicată de către OTS în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (4) lit. d) din Procedură, este mai mare decât capacitatea incrementală rămasă disponibilă, capacitatea incrementală disponibilă rămasă este alocată conform prevederilor art. 9 alin. (2) lit. (b) din Procedură, luând în considerare atât capacitatea incrementală alocată în conformitate cu prevederile art. 9 din Procedură, cât și capacitatea incrementală suplimentară solicitată conform alin. (2) din prezenta secțiune.

(4) În situația în care, în urma procesului de alocare secundară de capacitate incrementală, pragul minim de capacitate este atins, OTS va transmite către fiecare dintre solicitanții cărora le-a fost alocată capacitate incrementală un CTG semnat de către OTS, în termen de 15 zile de la ultima zi a intervalului de timp comunicat de către OTS în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (4) lit. d) din Procedură.

(5) În situația în care, în urma procesului de alocare secundară de capacitate incrementală, pragul minim de capacitate tot nu este atins, OTS informează în scris toți solicitanții care au depus cereri de rezervare de capacitate incrementală în conformitate cu prevederile art. 8 alin. (4) din Procedură, în termen de maxim 15 zile de la ultima zi a intervalului de timp comunicat de către OTS în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (4) lit. d) din Procedură, cu privire la decizia sa argumentată de a pune capăt procesului de capacitate

incrementală. În acest caz, cererilor de rezervare de capacitate incrementală depuse în conformitate cu prevederile art. 8 alin. (4) din Procedură, le sunt aplicabile prevederile legislației în vigoare privind racordarea la SNT.

(I).3. Procesul suplimentar de alocare a capacității incrementale rămasă disponibilă după data confirmării

(1) În situația în care, în urma exercitării dreptului de denunțare unilaterală înainte de data confirmării, prevăzut în CTG, de către unul sau mai mulți solicitanți, capacitatea incrementală agregată rezervată de către ceilalți solicitanți este mai mică decât pragul minim de capacitate, OTS va iniția un proces suplimentar de alocare a capacității incrementale rămasă disponibilă după data confirmării. În acest sens, în termen de 5 zile de la data confirmării, OTS transmite fiecărui solicitant care nu și-a exercitat dreptul de denunțare unilaterală înainte de data confirmării următoarele informații:

- a) nivelul agregat al capacității incrementale rezervată la data confirmării;
- b) diferența dintre pragul minim de capacitate și nivelul agregat al capacității incrementale rezervată la data confirmării;
- c) intervalul de timp în care solicitanții pot transmite OTS cererile lor suplimentare de rezervare de capacitate incrementală. Acest interval de timp, nu poate fi mai mare de 5 zile și nu poate începe mai târziu de 7 zile de la data transmiterii de către OTS către solicitanți a informațiilor prevăzute în prezentul alineat.

(2) Procesul suplimentar de alocare a capacității incrementale rămasă disponibilă după data confirmării se desfășoară mutatis mutandis în conformitate cu prevederile art. 10 din Procedură, respectiv (I) 1 din prezentul document.

(3) În situația în care, în urma procesului suplimentar de alocare a capacității incrementale după data confirmării, pragul minim de capacitate este atins, OTS va transmite către fiecare dintre solicitanții cărora le-a fost alocată capacitate incrementală suplimentară un act adițional la CTG, semnat de către OTS, în termen de 10 zile de la ultima zi a intervalului de timp comunicat de către OTS în conformitate cu prevederile alin. (1) lit. c) din prezenta secțiune.

(4) În situația în care, în urma procesului suplimentar de alocare a capacității incrementale după data confirmării, pragul minim de capacitate tot nu este atins, OTS va notifica toți solicitanții care nu și-au exercitat dreptul de denunțare unilaterală înainte de data confirmării, în termen de 10 zile de la ultima zi a intervalului de timp, comunicat de către OTS în conformitate cu prevederile alin. (1) lit. c) din prezenta secțiune, cu privire la finalizarea fără succes a procesului de capacitate incrementală și încetarea deplin drept a CTG încheiate cu aceștia. În acest caz, solicitanții pot cere OTS acordarea accesului la SNT în conformitate cu prevederile legislației în vigoare privind racordarea la SNT.

(5) Solicitanții care au primit din partea OTS un act adițional la CTG, semnat și transmis de către OTS în conformitate cu prevederile alin. (3) din prezenta secțiune, vor semna actul adițional la CTG și îl vor retransmite către OTS în termen de maxim 5 zile de la data primirii acestuia.

(J) Formularul-tip al cererii de rezervare de capacitate incrementală și detalii cu privire la modalitatea de transmitere a acesteia:

- **formularul de cerere de rezervare de capacitate incrementală – etapa angajantă** se găsește publicat pe site-ul companiei la adresa:

<http://www.transgaz.ro/procesul-de-capacitate-incrementala-pm-vadu>

- cererile vor fi transmise în format electronic pe adresa de email: capacitateincrementala@transgaz.ro și pe fax la nr. 0269 841 181.

(K) Detalii privind garanțiile necesare pentru participarea la Etapa Angajantă a procesului de capacitate incrementală

i) Garanții financiare pentru depunerea Ofertelor

Solicitantul va depune o garanție financiară egală cu un procent fix de 0,033% din valoarea Ofertei sale până la finalul perioadei relevante de depunere a cererilor de rezervare. Valoarea ofertei sale se calculează prin înmulțirea prețului de rezervă prevăzut în această Documentație, cu capacitatea solicitată, pe întreaga perioadă ofertată.

Solicitantul va plăti o penalitate egală cu un procent fix de 0,033% din valoarea Ofertei sale în următoarele cazuri:

- În cazul în care Solicitantul nu returnează contractul semnat, penalitatea va fi achitată în termen de 15 zile de la data limită de transmitere către OTS a contractului semnat;
- În cazul în care Solicitantul nu constituie garanția prevăzută la Art.10 lit.a, a Anexei 2-Contract Cadru de transport, penalitatea va fi achitată în termen de 15 zile de la data limită de constituire a garanției prevăzute la Art.10 lit.a, a Anexei 2-Contract Cadru de transport.

În cazul în care Solicitantul nu își îndeplinește această obligație, Transgaz are dreptul de a reține garanția financiară a Solicitantului în condițiile prezentei documentații.

Garanția expiră la data de 10.12.2018. În cazul în care Cererile de rezervare nu sunt acceptate de către Transgaz sau dacă Solicitantul depune garanția prevăzută la Art.10 lit.b a Anexei 2-Contract Cadru de transport, garanția va fi eliberată de către Transgaz în termen de 15 zile.

Garanția financiară este prezentată de către Solicitant sub formă de:

- a) scrisoare de garanție bancară în lei sau echivalentul în euro la cursul Băncii Centrale Europene din ziua emiterii garanției; și/sau

- b) cont garantat (depozit colateral) în lei sau echivalentul în euro la cursul Băncii Centrale Europene din ziua emiterii garanției; și/sau
- c) cont escrow în lei sau echivalentul în euro la cursul Băncii Centrale Europene din ziua emiterii garanției.

Transgaz acceptă scrisori de garanție bancară eliberate de către o bancă care are rating emis de una dintre agențiile de rating: Standard&Poors, Moody's sau Fitch, cel puțin la nivel de "investment grade".

ii) Garanții financiare pentru penalitatea prevăzută la Art.9 lit.b a Anexei 2 (Contractul Cadru de transport gaze)

În această situație se vor aplica prevederile Anexei 2 (Contractul cadru de transport gaze)

iii) Garanții financiare pentru serviciul de transport

În această situație se vor aplica prevederile Anexei 2 (Contractul cadru de transport gaze)

(L) detalii cu privire la regimul și nivelul maxim estimat al costurilor suportate de către OTS, în conformitate cu prevederile art. 8, litera l) din Procedură.

În situația finalizării cu succes a etapei angajante a procesului de capacitate incrementală OTS va angaja anterior datei confirmării, în scopul de a putea pune la dispoziție capacitatea începând cu data de începere, costuri estimate la nivelul de 1.483.641,53 lei, generate în principal de desfășurarea procesului de achiziție publică prevăzută a se realiza între data semnării CTG și data confirmării. Aceste costuri vor fi recuperate de către OTS de la acei solicitanți care și-au exercitat dreptul, prevăzută în CTG, de denunțare unilaterală înainte de data confirmării, în măsura în care, ca rezultat al exercitării acestui drept, pragul minim de capacitate nu mai este atins și procesul de capacitate incrementală se finalizează fără succes. În temeiul CTG, fiecare dintre acești solicitanți va plăti, în termen de 15 zile de la data confirmării, o parte din costurile OTS de recuperat, proporțional cu ponderea rezervării de capacitate incrementală a fiecărui solicitant, exprimată ca și nivel agregat al capacităților rezervate în fiecare an al perioadei de contractare prevăzută în CTG, în suma capacităților incrementale rezervate de către toți acei solicitanți ce și-au exercitat dreptul de denunțare unilaterală înainte de data confirmării.

(M) Intervalul de timp, în cadrul căruia Solicitanții pot transmite către OTS Cererile de Rezervare de capacitate incrementală în cadrul Etapei Angajante:

28.08.2018 – 26.09.2018

În baza acestor considerente, OTS invită părțile interesate să depună **Cereri de Rezervare de capacitate incrementală**, în conformitate cu formularul - tip publicat pe site-ul propriu în secțiunea dedicată acestui proces, pentru punctul de intrare PM Vadu.

<http://www.transgaz.ro/procesul-de-capacitate-incrementala-pm-vadu>)

4 Furnizarea de informații

OTS a luat toate măsurile necesare pentru a se asigura că informațiile referitoare la Etapa Angajantă, sunt corecte la data publicării. OTS nu poate fi considerat responsabil de orice posibile erori de interpretare sau de utilizarea datelor din prezentul document și nu își asumă răspunderea pentru nici o acțiune, consecință, pierderi, etc care survin din aceste informații sau din inexactitatea, caracterul incomplet sau omisiunile din acele informații publicate.

5. Programul pentru derularea Etapei Angajante a procesului de rezervare

Etapa	Data
Anunțarea Procedurii de Sezon Deschis Angajant	27.08.2018
Depunerea cererilor de rezervare	28.08.2018 – 26.09.2018
Analiză și formulare raspuns SNTGN Transgaz SA	Până la 10.10.2018
Test Economic I	27.09.2018 – 10.10.2018
<i>În situația Testului economic I pozitiv:</i>	
Transgaz va transmite rezultatele alocațiilor și CTG (semnat) Solicitanților câștigători	Până la 10.10.2018
Solicitanții câștigători vor returna Transgaz contractul semnat	Până la 09.11.2018
<i>În situația Testului economic I negativ:</i>	
Inițiere proces de alocare secundară - Transgaz transmite Solicitanților informațiile prevăzute de art. 9, (4) din Procedură	10.10.2018
Solicitanții transmit Transgaz cereri suplimentare de rezervare	10.09.2018 – 24.09.2018
Test Economic II	25.09.2018 – 09.10.2018
<i>În situația Testului economic II negativ:</i>	
Transgaz informează Solicitanții cu privire la încheierea Sezonului Deschis Angajant	Până la 09.10.2018
<i>În situația Testului economic II pozitiv:</i>	
Transgaz transmite rezultatele alocațiilor și CTG sau, după caz, actul adițional la CTG (semnat) Solicitanților câștigători	Până la 09.10.2018
Solicitanții câștigători vor returna CTG sau, după caz, actul adițional la CTG semnat către Transgaz	Până la 08.11.2018
Data confirmării	01.02.2019
<i>În cazul în care nu se exercită dreptul de denunțare până la Data Confirmării:</i>	
Finalizarea cu succes a Sezonului Deschis Angajant (CTG încheiate rămân aplicabile)	02.02.2019
<i>În cazul în care se exercită dreptul de denunțare până la Data Confirmării:</i>	
Inițiere proces suplimentar de alocare a capacității incrementale - Transgaz transmite Solicitanților câștigători (cu excepția celor care au denunțat CTG) informațiile prevăzute de art. 12, (1) din Procedură	05.02.2019

PROCES DE REZERVARE DE CAPACITATE INCREMENTALĂ DE INTRARE ÎN SISTEMUL NAȚIONAL DE TRANSPORT GAZE NATURALE PM VADU
- ETAPA ANGAJANTĂ -

Solicitanții transmit Transgaz cereri suplimentare de rezervare	06.02.2019 – 11.02.2019
Test Economic III	12.02.2019 – 22.02.2019
<i>În situația Testului economic III pozitiv:</i>	
Transgaz transmite rezultatele alocațiilor și CTG sau, după caz, act adițional la CTG (semnat) Solicitanților câștigători	Până la 22.02.2019
Solicitanții câștigători vor returna CTG sau, după caz, actul adițional la CTG semnat către Transgaz	Până la 27.02.2019
<i>În situația Testului economic III negativ</i>	
Transgaz informează Solicitanții (cu excepția celor care au denunțat CTG) cu privire la încheierea Sezonului Deschis Angajant	Până la 22.02.2019

6. Diverse

Transgaz își rezervă dreptul de a solicita documente suplimentare din partea Solicitantului, dacă e cazul.

7. Notificări

Cu excepția cazului în care nu se prevede în mod expres altfel în acest document, toate notificările sau alte comunicări care urmează să fie furnizate sau efectuate în baza prezentului vor fi efectuate în scris, și se vor adresa în atenția persoanei indicate mai jos și vor fi livrate personal sau trimise prin poștă plătită în avans sau prin fax. Toate notificările transmise prin fax se confirmă în scris și vor fi livrate sau trimise ulterior conform celor de mai sus.

TRANSGAZ:

Adresa: Piața C. I. Motaș nr. 1, 551130 Mediaș, Romania

În atenția domnului: Crăciun Bucur Neagu

Fax: +40-269-839029

Toate notificările vor fi valabile de la data primirii acestora.

8. Anexe

Următoarele Anexe fac parte integrantă din prezenta Documentație și vor fi publicate pe site-ul Transgaz în secțiunea dedicată acestui proces:

- Anexa 1. (Formular-tip pentru Cererea de rezervare de capacitate incrementală)
- Anexa 2. (Contractul-cadru de transport)
- Anexa 3. (Model de scrisoare de garanție de participare)

- Anexa 4. (Model de scrisoare de garanție pentru penalitatea prevăzută la Art.9 lit.b a Anexei 2
- Contractul Cadru de transport gaze)

Comisia pentru coordonare, pregătire, analiză și alocare a capacității incrementale în punctele Vadu și Tuzla

Mihai Olteanu – Manager de Proiect UMP Marea Neagră

Crăciun Bucur Neagu – Șef Serviciu Contracte Transport Gaze Naturale

Teodora Barbu – Șef Serviciu Managementul Capacităților de Transport

Andreea Lupean – Șef Serviciu Implementare Infrastructură de Transport Gaze Marea Neagră

Iulian Maftai – Inginer, Serviciul Urmărire Lucrări Mentenanță

Adrian Ioniță – Economist, Serviciul Bugete, Planificare Financiară

Cezar Bătușar – Șef Serviciu Reglementari Interne si Licențe

Dorin Bichiș – Șef Serviciu Analiza Sistem

Ionuț Miscoci – Consilier Juridic, Biroul Juridic Negocieri Proiecte

Achim Muntean – Șef Atelier Cercetare Proiectare 1