CAPACITATE DE TRANSPORT GAZE DIN ROMÂNIA ÎN UNGARIA ȘI DIN UNGARIA ÎN AUSTRIA

MANUAL - PROCEDURA DE SEZON DESCHIS ANGAJANT

INVITAȚIE LA LICITAȚIE

TRANSGAZ
MAGISTRALA ENERGIEI

FGSZ ZRT.
FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ
A MOL-CSOPORT TAGJA

GAS CONNECT AUSTRIA

Cuprins

1. Introducere 3
2. Definiții 4
3. Procedura de Sezon Deschis Angajant 6
3.1. Scopul Procedurii de Sezon Deschis Angajant 6
3.2. Implicarea autorităților de reglementare 6
3.3. Furnizarea de informații 6
3.4. Prezentare generală a procedurii de sezon deschis angajant 7
3.5. Înregistrare 8
3.6. Protecția și confidențialitatea datelor 10
4. Alocarea Capacităților 11
4.1. Produse de capacitate oferite și Tarife 11
4.2. Stabilirea viabilității economice 13
4.3 Conceptul de Alocare Capacități 16
5. Garanții financiare 21
6. Diverse 23
7. Notificări 23
8. Anexe 24

1. Introducere

GAS CONNECT AUSTRIA GmbH, (denumit în continuare "GCA") este operatorul sistemului de transport gaze din Austria (Zona de Est a pieței).

FGSZ Compania de transport gaze naturale privată pe acțiuni (denumită în continuare "FGSZ") este operatorul sistemului de transport gaze din Ungaria

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

TRANSGAZ, FGSZ și GCA (denumite în continuare "OST") desfășoară procedura comună denumită Sezon Deschis Angajant aferentă serviciilor de transport gaze naturale ferme în următoarele puncte de interconectare:

- PI1: Csanádpalota (EIC 21Z000000000236Q):
  din România către Ungaria și din Ungaria către România la punctul de interconectare
- PI2: Mosonmagyaróvár (EIC 21Z000000000003C):
  din Ungaria către Austria la punctul de interconectare

Capacitatea va fi alocată ca și produs de capacitate anuală fermă[1] printr-o procedură de alocare grupată la fiecare PI în direcțiile oferite (1 octombrie-1 octombrie) la Csanápalota (RO>HU)/(HU>RO) și la Mosonmagyaróvár (HU>AT) începând cu 1 octombrie 2022 până în 1 octombrie 2037[2]. Metoda aplicată pentru alocarea capacității a fost determinată în baza rezultatelor studiului de piață privind conceptele de alocare a capacității.
Toți Solicitanții interesați iau la cunoștință și sunt de acord cu faptul că toate ofertele declarate câștigătoare în prezentul Sezon Deschis Angajant vor fi considerate ca angajante din punct de vedere juridic și toate ofertele câștigătoare vor sta la baza alocării capacităților în baza articolului 4.3. "Concept Alocare Capacitate".

OST nu vor oferi 10% din capacitatea incrementală în cadrul procedurii de Sezon Deschis Angajant. Această capacitate va fi ulterior oferită pe termen scurt și se va aloca în mod nediscriminatoriu în conformitate cu Regulamentul UE 459/2017/UE.

OST au evaluat cererile ne-angajante de pe piață și au inclus proiectele de infrastructură relevante în planurile lor de dezvoltare a rețelelor naționale. (Planuri naționale de dezvoltare din Romania, Ungaria, Austria).

[1] Pentru definiția exactă a termenilor 'fermă' consultați Anexele 3, 4 și 8

[2] Alocarea 1,75 mld mc/an la PI1 (RO>HU) care va fi disponibilă din anul gazier 2019/2020 va fi oferită în licitațiile CAM care vor avea loc conform calendarului de licitație aplicabil începând cu 2019. Începând cu anul gazier 2022/2023 disponibilitatea depinde de rezultatele procedurii de sezon deschis. Capacitatea interuptibilă la PI2 (HU>AT) este oferită deja. Alocarea capacitatilor mentionate anterior se va face pe Platforma Regională de Rezervare.

În baza acestor considerente OST lansează în mod oficial, prin prezenta, invitația la licitația aferentă Procedurii de Sezon Deschis Angajant.

2. Definiții

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

"**Solicitant**" înseamnă utilizatorul de rețea, conform definiției din Regulamentul UE 715/2009 care transmite către OST o cerere de participare la Procedura de Sezon Deschis Angajant.

"**Ofertă**" înseamnă angajamentul obligatoriu al Ofertantului de a rezerva capacități.

"**Ofertant**" înseamnă un Solicitant a cărui cerere a fost acceptată de către TRANSGAZ, FGSZ și GCA în conformitate cu regulamentul aferent Procedurii de Sezon Deschis Angajant și transmite o ofertă angajantă împreună cu anexele necesare către OST în baza Regulamentului aferent Procedurii de Sezon Deschis Angajant.

"Preț indicativ de rezervă P_o (în EUR)" înseamnă suma prețurilor aferente capacităților de intrare și de ieșire la PI 1 și/sau PI2 aplicabilă in conformitate cu procedura de alocare. Sumele plătibile OST vor fi decontate in monedele naționale în baza contractelor relevante de rezervare de capacitate între Solicitant și OST.

"Punct de interconectare 1" înseamnă conexiunea fizică a sistemului de transport gaze din România și a sistemului de transport gaze din Ungaria lângă Csanádpalota la granița România-Ungaria. Codul EIC al PI1 este 21Z000000000236Q.

"Punct de interconectare 2" înseamnă conexiunea fizică a sistemului de transport gaze din Ungaria și a sistemului de transport gaze din Austria lângă Mosonmagyaróvár la granița Ungaria-Austria. Codul EIC al PI2 este 21Z000000000003C.

"Ziua gazieră" înseamnă perioada care începe la ora 5:00 și durează până la ora 5:00 UTC din ziua următoare în perioada de iarnă și de la ora 4:00 până la ora 4:00 UTC în ziua următoare atunci când se trece la ora de vară.

"Procedura de Sezon Deschis Angajant" înseamnă procedura prin care TRANSGAZ, FGSZ și GCA alocă Capacitatea oferită la PI1 și PI2 solicitanților în condiții angajante.

"Capacitate oferită" înseamnă cel mai înalt nivel al ofertei de capacitate, exprimată în unitate de energie alocabilă per oră în PI1 în direcția din România către Ungaria precum și din direcția Ungaria către România și în PI2 în direcția din Ungaria către Austria, care face obiectul Procedurii de Sezon

Deschis Angajant, începând de la Data Estimată pentru începerea operării comerciale, mai puțin 10% din cel mai înalt nivel al ofertei, exprimat în unități de energie pe oră, care este dedicată pentru potențiala rezervare de capacitate pe termen scurt.

"**Proiect**" înseamnă evaluarea, proiectarea, construcția, instalarea, finanțarea, asigurarea, drepturile de proprietate, operarea, reparațiile, înlocuirea, recondiționarea, întreținerea, extinderea, și prelungirea (inclusiv ramificațiile) rețelelor de transport ale TRANSGAZ, FGSZ și GCA necesare pentru a pune la dispoziție Capacitatea oferită. OST vor publica pe propriile pagini web informații armonizate și actualizate referitor la progresul proiectelor.

"Ofertanți câștigători" înseamnă acei participanți a căror oferte au fost acceptate în mod complet sau parțial conform Articolului 4.3.

" Data Estimată pentru începerea Operării Comerciale" va fi data de 1 octombrie 2022.

"Produs de capacitate standard anuală" înseamnă un produs de capacitate într-o anumită cantitate, pentru care un utilizator de rețea poate depune ofertă, 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.

3. Procedura de Sezon Deschis Angajant

O Procedură de Sezon Deschis Angajant este derulată de către OST implicați pentru a determina interesul angajant al pieței față de capacitățile de transport gaze naturale create prin proiectele de la PI1 și PI2.

3.1. Scopul Procedurii de Sezon Deschis Angajant

Principalul obiectiv al Procedurii de Sezon Deschis Angajant este evaluarea interesului pieței față de capacitățile de transport gaze naturale în baza ofertelor angajante primite din partea Ofertanților.

3.2. Implicarea autorităților de reglementare

Conținutul prezentului document a fost convenit de către și între Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul energetic din România (ANRE), Autoritatea de Reglementare în domeniul utilităților publice și Energiei din Ungaria (MEKH) și Energie-Control Austria für die Regulierung der Elektrizitäts- und Erdgaswirtschaft (E-Control).

3.3. Furnizarea de informații

OST au luat toate măsurile necesare pentru a se asigura că informațiile referitoare la Sezonul Deschis Angajant sunt corecte la data publicării. OST nu pot fi considerați responsabili pentru orice posibile erori de interpretare sau de utilizarea datelor din prezentul și nu își asumă răspunderea pentru nicio acțiune, consecință, pierderi, etc care survin din aceste informații sau din inexactitatea, caracterul incomplet sau omisiunile din acele informații publicate.

3.4. Prezentare generală a procedurii de sezon deschis angajant

Activități 2017

Toate termenele vor fi interpretate ca fiind ora 23:59 CET a zilei respective

Etapa	Data
Anunțul Procedurii de Sezon deschis Angajant	29.05.17
Înregistrarea Solicitanților	29.05.17 – 23.06.17
Confirmare Înregistrare Solicitanți (OST)	Până la 30.06.17
Perioda I de depunere a ofertelor: Depunerea ofertelor	03.07.17 – 28.07.17
Test Economic I	31.07.17 – 14.08.17
OST publică rezultatele alocărilor agregate	17.08.17
În situația Testului economic I pozitiv:	
OST va transmite Ofertanților acceptarea Ofertelor sub forma de contract (semnat de către OST) și va informa Ofertanții cu privire la rezultatele alocărilor agregate	Până la 17.08.17
Ofertanții câștigători vor returna contractul semnat către OST	Până la 30.08.17
În situația Testului economic I negativ:	
Perioada II de depunere a ofertelor: OST va transmite Ofertanților cerințele actualizate	Până la 24.08.17
Perioada II de depunere a ofertelor : Ofertanții pot transmite OST ofertele revizuite	25.08.17 – 22.09.17
Test Economic II	25.09.17 – 06.10.17
OST publică rezultatele alocărilor agregate	13.10.17
În situația Testului economic II negativ	
OST va informa Ofertanții cu privire la suspendarea procedurii de Sezon deschis	Până la 13.10.17
În situația Testului economic II pozitiv:	
OST va transmite Ofertanților acceptarea Ofertelor sub formă de contract (semnat de OST) Ofertanților Câștigători	Până la 13.10.17
Ofertanții vor returna contractul semnat către OST	Până la 27.10.17

Activități 2018

Toate termenele vor fi interpretate ca fiind ora 23:59 CET a zilei respective

Etapa	Data
Ultima dată de exercitare de către Ofertanți a dreptului de retragere din contractele semnate în cazul Testului economic I sau II pozitiv	01.10.2018
În cazul în care nu se exercită dreptul de retragere:	
Finalizarea cu succes a Procedurii de Sezon Deschis (contractele încheiate rămân aplicabile, OST va informa Ofertanții Câștigători)	Până la 02.10.2018
În cazul în care se exercită dreptul de retragere:	
OST vor informa Ofertanții cu privire la necesitatea efectuării unui test economic suplimentar	02.10.18
Test Economic III	03.10.18 – 17.10.18
OST publică rezultatele alocărilor agregate	22.10.18
În situația Testului economic III pozitiv:	
Finalizarea cu succes a procedurii de Sezon Deschis. (Contractele semnate rămân valabile. OST vor informa Ofertanții Câștigători)	Până la 22.10.18
În situația Testului economic III negativ	
Perioada III de depunere a ofertelor: OST va transmite Ofertanților cerințele	Până la 24.10.18
Perioada III de depunere a ofertelor: Ofertanții pot transmite noi oferte suplimentare pentru capacitatea rămasă disponibilă	25.10.18 – 16.11.18
Test Economic IV	19.11.18 - 30.11.18
OST publică rezultatele alocărilor agregate	03.12.18
În situația Testului economic IV pozitiv:	
Finalizarea cu succes a procedurii de SD (contractele încheiate înainte de 1.10.2018 rămân valabile. OST vor informa Ofertanții Câștigători), OST va transmite Ofertanților Câștigători acceptarea Ofertelor sub forma de contract (semnat de către OST)	Până la 03.12.18
Ofertanții vor returna contractul semnat către OST	Până la 14.12.18
În situația testului economic IV negativ:	
OST va informa Ofertanții cu privire la încheierea Procedurii de SD și încetarea contractelor	Până la 03.12.18

3.5. Înregistrare

Procesul de înregistrare a Clienților

Solicitanții care sunt interesați să participe la Procedura de Sezon Deschis Angajant vor respecta următorii pași având în vedere programul din Capitolul 3.4.

În vederea inițierii Procesului de Înregistrare Solicitanții vor completa formularul de înregistrare (Anexa 1) semnat de persoana(ele) autorizată(e) pe care îl vor transmite fiecărui OST și vor plăti Taxa de Participare care se ridică la 2.000 EUR per PI. Plata taxei de participare până la data de 23.06.2017 este o condiție prealabilă pentru participarea Solicitantului la Procedura de Sezon Deschis Angajant.

Taxa de participare se aplică pentru participarea la licitație pentru capacitatea incrementală la fiecare PI. Solicitantul va plăti jumătate din Taxa de participare fiecărui OST de la un PI (adică 1.000 euro fiecărui OST). Taxa de participare se va achita în următoarele conturi bancare cu mențiunea "Taxa de Participare Sezon Deschis":

Gas Connect Austria GmbH:

Instituție financiară la care se află contul: UniCredit Bank Austria AG
IBAN: AT03 1200 0506 6003 2300
Cod de identificare al băncii (BIC): BKAUATWW

Pentru FGSZ Zrt.:

Instituție financiară la care se află contul: OTP Bank Plc.
Număr de cont bancar: HU21 1176 3945 0141 8888 0000 0000
cod SWIFT: OTPVHUHB

Pentru SNTGN TRANSGAZ S.A.:

Instituție financiară la care se află contul: BRD – Groupe Societe Generale, MEDIAS Branch, Str. Mihai Eminescu, nr. 1 , Medias, Romania
Număr de cont bancar: RO19 BRDE 330S V829 1259 3300
cod SWIFT: BRDEROBUXXX

Până la data de 30.06.2017 OST vor confirma înregistrarea cu succes doar dacă Solicitantul se înregistrează la ambii OST la PI relevant și Taxa de Participare este plătită în mod corespunzător ambilor OST. Subliniem faptul că cererile și plățile primite după 23.06.2017, 23:59 CET nu pot fi luate în considerare. Taxa de participare nu va fi restituită pentru nici un motiv.

Depunerea ofertelor

Transmiteți Formularul de ofertă (în original) prin scrisoare recomandată sau curier, semnat de către persoana(ele) autorizată(e) din cadrul organizației dumneavoastră către toate Părțile relevante de la PI1

(Transgaz și FGSZ) sau PI2 (FGSZ și GCA, în perioadele de depunere a ofertelor specificate în Articolul 3.4. Adresele Părților se regăsesc în Capitolul 7 (Notificări).
Se recomandă transmiterea în avans a unei copii prin email către: sales.transmission@gasconnect.at , openseason@fgsz.hu și openseason@transgaz.ro.

Prin depunerea Formularului de înregistrare și a Ofertelor, Solicitantul/Ofertantul ia la cunoștiință și este de acord cu prezentul Manual aferent Procedurii de Sezon Deschis, inclusiv termenii și condițiile contractuale ale OST cuprinse în Anexe. Ofertanții Câștigători sunt obligați să semneze și să returneze OST contractele prevăzute în anexe, după caz. Capacitățile alocate menționate în aceste contracte vor fi conforme cu și limitate la condiționalitățile predefinite exprimate de Ofertant în Formularul de Ofertă (Anexa 2).
Prevederile prezentului Manual pentru Procedura de Sezon Deschis au caracter obligatoriu pentru Solicitanți/ Ofertanți și OST.

3.6. Protecția și confidențialitatea datelor

OST iau act de faptul că orice date, informații sau notificări întocmite și transmise de către Solicitanți și Ofertanți în contextul Procedurii de Sezon Deschis Angajant sunt considerate a fi confidențiale. OST declară că aceste informații confidențiale vor fi utilizate exclusiv în procesul de evaluare din cadrul Procedurii de Sezon Deschis Angajant și nu vor fi divulgate nici unei terțe părți fără consimțământul scris al Solicitantului/Ofertanului relevant.
Obligația de nedivulgare nu se aplică informațiilor care:

a) Sunt de domeniul public sau – din alte motive decât omisiunea părții care le primește – devin cunoscute publicului, sau
b) Se dovedește că au fost în posesia părții care le primește anterior datei divulgării din partea Solicitantului/Ofertantului relevant, sau
c) Partea care le primește le-a obținut de la o terță parte care nu are obligația de a le păstra confidențiale față de partea la care se referă acele informații, sau
d) Vor deveni publice sau vor fi divulgate în temeiul legii, a reglementărilor aferente bursei sau ordinelor autorităților în măsura în care divulgarea este impusă prin lege, sau
e) Sunt comunicate autorităților de reglementare relevante în scopul evaluării Proiectului.

În eventualitatea încetării Procedurii de Sezon Deschis Angajant sau a proiectului, din orice motiv, obligația de confidențialitate va rămâne valabilă și va expira după 3 ani de la data încetării.

4. Alocarea Capacităților

OST oferă spre vânzare următoarele capacități de transport:

4.1. Produse de capacitate oferite și Tarife

	Direcția de curgere România → Ungaria și Ungaria → Austria			
OST	**Transgaz**	**FGSZ**		**GCA**
Produs standard anual de capacitate fermă	Da	Da	Da	Da
Număr de ani gazieri oferiți	15	15	15	15
Prima disponibilitate	1 Octombrie 2022	1 Octombrie 2022	1 Octombrie 2022	1 Octombrie 2022
Numele punctului din rețea	Csanádpalota	Csanádpalota	Mosonmagyaróvár	Mosonmagyaróvár
Intrare / Ieșire	Ieșire	Intrare	Ieșire	Intrare
EIC	21Z000000000236Q	21Z000000000236Q	21Z000000000003C	21Z000000000003C
Direcția de curgere	Romania→Ungaria	Romania→Ungaria	Ungaria →Austria	Ungaria →Austria
Unitate de Capacitate Minimă care poate fi rezervată	1 kWh/h/an	1 kWh/h/an	1 kWh/h/an	1 kWh/h/an
Preț de Rezervă	a. 22.45 RON/kWh/h/an) + 22.67 RON [Preț de referință + supliment fix] (15.873120 RON/kWh/h/an)[3][4]	b. 1,483.63 HUF/kWh/h/an[5]	c. 631.25 + 786.52[6][7] [Suma fixă a tarifului+ supliment] HUF/kWh/h/an[8]	d. 0.77 + 3.31 [Preț de rezervă variabil + supliment fixt][9][10] EUR/kWh/h/an
Curs de schimb aplicat	4.49 RON/EUR[11]	310 HUF/EUR	310 HUF/EUR	N/A
Preț indicativ de rezervă P_o (EUR)	(IP1, a+b)		(IP2, c+d)	

[3] Valoarea din paranteze reprezintă tarifele de rezervare de capacitate aprobate prin Ordinul nr. 39/10.08.2016 al ANRE (http://www.transgaz.ro/en/node/1923). Pentru valoarea prețului de referință și a suplimentului fix consultați articolul 4.2.2. Viabilitatea economică @SNTGN Transgaz SA.

[4] Tariful lei /MWh/h (15° C/15° C) aprobat de ANRE pentru perioada 2016-2017 este de 1,81 Lei/MWh/h pentru contracte de un an. Tarif [Lei /kWh/h] (0° C/25° C) = Tarif lei / MWh / h (15 ° C / 15 ° C) * 0.9486 /0.9476 / 1000 =0.001812 Lei/kWh/h pentru contracte pe un an. Pe baza următoarei formule și conform SR ISO 13443/2000: V (0 ° C) = V (15° C) * 0,9476 și PCS (25 ° C / 0 ° C) = PCS (15 ° C / 15 ° C) / 0,9486. Tarif anual [Lei / kWh / an] (0 ° C /25 ° C) = Tarif [Lei / kWh / h] (24 ° C) Zile ale anului = 15.873120 Lei / kWh / an pentru contracte pe un an. Aceste tarife sunt deja publicate pe pagina web a TRANSGAZ, pentru Csanádpalota (punct de interconectare).

[5] Tarif indicativ începând cu 1 ianuarie 2017, sub rezerva modificărilor MEKH.

[6] Suplimentul este indicat în nivelul de preț aferent 2017. Pentru anul gazier 2022/23 este considerat la 826.64 HUF/kWh/h/an.

[7] Face obiectul aprobării de către MEKH

[8] Tarif indicativ de la 1 ianuarie 2017, supus modificarii MEKH. Pentru explicații suplimentare privind calculul și evoluția prețului de rezervă și a suplimentului, consultați articolul "Viabilitatea economică @ FGSZ Ltd.". Suplimentul se poate modifica în funcție de capacitățile rezervate.

[9] În baza tarifelor indicative incluse în draftul actual al Consultațiilor al Ordonanței Gas System: https://www.e-control.at/documents/20903/388512/GSNE-VO_2013_konsolidierte_Fassung_1-1-2017_FINAL.pdf/ae0088a6-fa95-928b-be00-a4252d359ece

[10] Suplimentul conține costul asigurării condițiilor de presiune suficiente la granița HU-AT. FGSZ și GCA investighează o soluție posibilă, care este mai potrivită din punct de vedere economic pentru potențialii shipperi. În cazul unui rezultat pozitiv al anchetei, FGSZ și GCA au dreptul să modifice termenii prezentului regulament de operare și a contractelor astfel încât suplimentul GCA să poată fi redus, iar suplimentul și tariful volumetric ulterior al FGSZ să poată fi majorat iar suma acestora nu poate fi mai mare decât actualul supliment al GCA. Modificările posibile nu afectează nivelul cantităților și calitatea serviciilor.

[11] Cursul de schimb al Comisiei Naționale de prognoză disponibil pentru 2017.

Evoluția prețurilor ulterior alocării capacității[12]	• Preț de rezervă: Variabil • Potențiala primă: fixă • Tarif volumetric la utilizarea capacității: da	• Preț de rezervă: Fix cu creștere • Potențiala primă: fixă • Tarif volumetric la utilizarea capacității: nu	• Preț de rezervă: Variabil • Potențiala primă : fixă • Tarif bazat pe volum la utilizarea capacității: da	• Preț de rezervă: Variabil[13] cu supliment preț de rezervă fix [14] • Potențiala primă : fixă • Tarif bazat pe volum la utilizarea capacității: nu
Tarife volumetrice			30.92[15]+61.63 (Tarif volumetric reglementat+supliment) HUF/MWh	

Capacitate incrementală oferită (kWh/h/an)	PI Csanádpalota (RO→HU)	PI Mosonmagyaróvár (HU→AT)
An gazier 2022/2023	4 648 063	5 740 470
An gazier 2023/2024	4 648 063	5 740 470
An gazier 2024/2025	4 648 063	5 740 470
An gazier 2025/2026	4 648 063	5 740 470
An gazier 2026/2027	4 648 063	5 740 470
An gazier 2027/2028	4 648 063	5 740 470
An gazier 2028/2029	4 648 063	5 740 470
An gazier 2029/2030	4 648 063	5 740 470
An gazier 2030/2031	4 648 063	5 740 470
An gazier 2031/2032	4 648 063	5 740 470
An gazier 2032/2033	4 648 063	5 740 470
An gazier 2033/2034	4 648 063	5 740 470
An gazier 2034/2035	4 648 063	5 740 470
An gazier 2035/2036	4 648 063	5 740 470
An gazier 2036/2037	4 648 063	5 740 470

[12] Prognozele privind tarifele în conformitate cu codul rețelei privind tarifele vor fi furnizate la momentul aplicabilității.
[13] Metodologia de tarifare pentru OST pe piața din Austria, zona de est, poate fi accesată pe pagina principală a E-Control: https://www.e-control.at/documents/20903/388512/Methode+2017-2020+Fernleitungsnetzbetrieber+Gas_TSO_20161212.pdf/e5fa1729-efc0-ab06-06a3-2dd7088ed7c8
[14] Pentru explicații suplimentare referitor la evoluția decontării prețului de rezervă cu rezervările de capacitate peste pragul avut în vedere vedeți "Fiabilitate Economică @ Gas Connect Austria" din secțiunea 4.2.și valoarea se poate modifica de asemenea în funcție de modificarea obiectivului tehnic al proiectului
[15] Tarif indicativ de la 1 ianuarie 2017, posibil a fi amendatde catre MEKH. Tariful volumetric se va plăti în baza energiei zilnice alocate (MWh).

Direcția de curgere Ungaria → România		
OST	**FGSZ**	**Transgaz**
Produs standard anual de capacitate fermă	Da	Da
Număr de ani gazieri oferiți	15	15
Prima disponibilitate	1 octombrie 2022	1. octombrie2022
Numele punctului din rețea	Csanádpalota	Csanádpalota
Intrare / Ieșire	Ieșire	Intrare
EIC	21Z000000000236Q	21Z000000000236Q
Direcția de curgere	Ungaria → Romania	Ungaria → Romania
Unitate de Capacitate Minimă care poate fi rezervată	1 kWh/h/an	1 kWh/h/an
Preț de Rezervă	e. 631.25[16] HUF/kWh/h/an (variabilă)	f. 22.89 RON/kWh/h/an + 23.12 RON/kWh/h/an [Preț de referință + supliment fix] (16.135920 RON/kWh/h/an)[17][18]
Curs de schimb pentru prețul indicativ de rezervă P_o (în EUR)	310 HUF/EUR	4.49 RON/EUR[19]
Preț indicativ de rezervă P_o (în EUR)	(IP1, e+f)	
Evoluția prețului după alocarea capacității	• Preț de rezervă: Parțial fix, parțial variabil • Potențiala primă: fixă • Tarif bazat pe volum, la utilizarea capacității: Da[20]	• Preț de rezervă: Variabil • Potențiala primă: fixă • Tarif volumetric, la utilizarea capacității: nu

Capacitate oferită (kWh/h/an)	PI Csanádpalota (HU→RO)
An gazier 2022/2023	3 149 722
An gazier 2023/2024	3 149 722
An gazier 2024/2025	3 149 722
An gazier 2025/2026	3 149 722
An gazier 2026/2027	3 149 722
An gazier 2027/2028	3 149 722

[16] Tarif indicativ începând cu 1 ianuarie 2017, sub rezerva modificărilor MEKH
[17] Valoarea din paranteze reprezintă tarifele de rezervare de capacitate aprobate prin Ordinul nr. 39/10.08.2016 al ANRE (http://www.transgaz.ro/en/node/1923). Pentru valoarea prețului de referință și a suplimentului fix, consultați articolul 4.2.2. Viabilitatea economică @SNTGN Transgaz SA.
[18] Tariful lei/MWh/h (15° C/15° C) aprobat de ANRE pentru perioada 2016-2017 este de 1,84 Lei/MWh/h pentru contracte de un an. Tarif [Lei/kWh/h] (0° C/25° C) = Tarif lei/MWh/h (15° C/15° C) * 0.9486 /0.9476/1000 = 0.001842 Lei/kWh / h pentru contractele de un an pe baza următoarei formule și conform SR ISO 13443/2000: V (0° C) = V (15° C)* 0,9476 și PCS (25° C/ 0° C) = PCS (15° C/15° C)/0,9486. Tarif anual [Lei/kWh/an] (0°C /25° C) = Tarif [Lei/kWh/h] (24° C) Zile ale anului = 16.135920 lei/kWh/an pentru contracte pe un an. Aceste tarife sunt deja publicate pe pagina web a TRANSGAZ, pentru CSANÁDPALOTA (punct de interconectare).
[19] Cursul de schimb al Comisiei Naționale de Prognoză disponibil pentru 2017.
[20] Tariful indicativ de la 1 ianuarie 2017, sub rezerva modificării MEKH, valoarea curentă este de 30,92 HUF/ MWh. Tariful volumetric se plătește în baza energiei zilnice alocate (MWh).

An gazier 2028/2029	3 149 722
An gazier 2029/2030	3 149 722
An gazier 2030/2031	4 828 354
An gazier 2031/2032	4 828 354
An gazier 2032/2033	4 828 354
An gazier 2033/2034	4 828 354
An gazier 2034/2035	4 828 354
An gazier 2035/2036	4 828 354
An gazier 2036/2037	4 828 354

4.2. Stabilirea viabilității economice

În această secțiune, sunt descrise procesele aferente Testelor economice și perioadelor de depunere a ofertelor și condițiile pentru un test economic pozitiv pentru a determina viabilitatea economică pentru fiecare OST în parte. Informațiile furnizate ar trebui să ofere o imagine asupra nivelului agregat al rezervărilor care trebuie atins pentru ca proiectele fiecărui operator de transport să fie realizate cu succes.

4.2.1 Procese aferente testelor economice și perioadelor de depunere a ofertelor

Perioada I de depunere a ofertelor

Ofertele se vor transmite semnate, în original, prin scrisoare recomandată sau curier până în data de 28 iulie 2017, ora 23:59 CET.

Test economic I

Ulterior finalizării Testului economic I OST va informa Ofertanții cu privire la rezultatele alocărilor individuale și agregate până la 17.08.2017.

În cazul în care Testul Economic I este pozitiv, OST relevant va transmite Ofertanților Câștigători confirmarea Ofertelor sub forma contractului(elor), semnat(e) de către OST în dublu exemplar, prin scrisoare recomandată sau prin curier până la 17.08.2017.

Ofertanții câștigători sunt obligați să semneze și returneze OST o versiune originală a Contractului primit prin scrisoare recomandată sau prin curier până la 30.08.2017.

Perioada II de depunere a ofertelor

În cazul în care Testul I economic este negativ, OST vor da posibilitatea Ofertanților să depună oferte bazate pe un raport preț-cantitate revizuit, comunicat tuturor Ofertanților. Ofertanții pot participa la cea de a doua perioadă de depunere a ofertelor în mod voluntar. O ofertă depusă de un Ofertant în cadrul perioadei II de depunere a ofertelor conform prevederilor articolului 3.4 va înlocui Oferta depusă

anterior. În cazul în care nu se depune o ofertă actualizată de către un Ofertant respectiva ofertă originală rămâne valabilă pentru Testul economic II.

Test economic II

Ulterior primirii ofertelor în cadrul perioadei II de depunere a ofertelor se va efectua Testul economic II. OST vor informa Ofertanții cu privire la rezultatele alocărilor individuale și agregate până la data de 13.10.2017. În cazul în care testul economic II este pozitiv, OST relevant va transmite Ofertanților Câștigători confirmarea Ofertelor sub forma contractului(elor), semnat(e) de către OST în dublu exemplar, prin scrisoare recomandată sau prin curier până la 13.10.2017.

Ofertanții câștigători sunt obligați să semneze și să returneze OST un exemplar original al contractului primit, prin scrisoare recomandată sau prin curier până la 27.10.2017.

În cazul în care testul economic II este negativ, OST va informa Ofertanții prin scrisoare recomandată cu privire la încetarea procedurii de Sezon Deschis până la 13.10.2017.

Încetarea contractului de către Ofertant prin exercitarea dreptului de retragere

Ofertanții câștigători au dreptul să renunțe la contractele încheiate ulterior testului economic I sau II pozitiv până la 01.10.2018, ora 23:59 CET, fără obligația de a motiva această decizie. În acest caz, Ofertantul va plăti o taxă de reziliere (o penalitate) care reprezintă un procent fix din valoarea Ofertei sale, în termen de 15 zile de la notificarea privind încetarea contractelor. Valoarea ofertei sale se calculează prin înmulțirea prețului de rezervă și a suplimentului, prevăzute în această Procedură de sezon deschis angajant, plus o primă/suprataxă, după caz, rezultată în urma Procedurii de sezon deschis angajant, cu capacitatea care a fost alocată Ofertantului. Procentul fix este de 0,033% din respectiva valoare a Ofertei individuale.

În cazul în care toți Ofertanții ale căror oferte au fost luate în considerare în testul economic pozitiv, renunță la dreptul lor de retragere înainte de data limită de 01.10.2018, OST vor proceda fără întârziere la implementarea proiectului și vor publica încheierea cu succes a procedurii de "Sezon Deschis".

Test economic III

In cazul în care unul sau mai mulți ofertanți câștigători își exercită dreptul de retragere din contractele încheiate după testul economic I sau II pozitiv și transformă astfel testele economice anterioare în negative (Test Economic III), OST vor oferi o nouă perioadă de depunere de oferte. OST vor informa Ofertanții până la 24.10.2018.

Perioada III de depunere a ofertelor

OST vor da Ofertanților posibilitatea să depună oferte bazate pe un raport preț - cantitate revizuit. Ofertanții pot participa la cea de a treia perioadă de depunere a ofertelor în mod voluntar. În cadrul

perioadei III de depunere a ofertelor doar capacitatea eliberată sau rămasă disponibilă (adică nealocată) va fi oferită de către OST tuturor Ofertanților, inclusiv ofertanților necâștigători în urma perioadelor de depunere anterioare a ofertelor, cu excepția celor care și-au exercitat dreptul de retragere. Capacitatea oferită în perioada III de depunere a ofertelor va fi publicată de către OST pentru fiercare PI.

Ofertanții câștigători care nu și-au exercitat dreptul de retragere vor păstra capacitatea care le-a fost alocată în urma testelor economice anterioare.

Test economic IV

Ulterior primirii noilor oferte în cadrul perioadei III de depunere a ofertelor, se va efectua un Test Economic final (Test economic IV).

OST vor informa toți Ofertanții cu privire la rezultatele alocărilor individuale și agregate până la 03.12.2018.

În situația în care testul economic IV este pozitiv, OST relevant/relevanți vor transmite acceptarea noilor Oferte sub forma de contract/e semnate de către OST, în dublu exemplar prin scrisoare recomandată sau curier până la 03.12.2018. Ofertanții Câștigători vor returna OST un exemplar semnat în original, prin scrisoare recomandată sau prin curier până la 14.12.2018.

În situația în care Testul Economic IV este negativ, OST va informa Ofertanții până la data de 03.12.2018 prin scrisoare recomandată cu privire la terminarea Procedurii de Sezon Deschis și încetarea contractelor. În această situație nu se vor plăti penalizări, daune sau taxe de reziliere de către Ofertanții care nu și-au exercitat dreptul de a se retrage din contracte.

4.2.2 Condiții pentru un test economic pozitiv

- Condiția pentru un Test Economic pozitiv: $PV_{UC} \geq f * PV_{AR}$
  - **PV_{UC}** ... valoarea angajamentelor asumate de către utilizatorii rețelei (necunoscute anterior alocării capacității)
  - **PV_{AR}** ... valoarea creșterii estimate a veniturilor permise[21] ale OST asociate cu capacitatea incrementală
  - **f** ... factorul f

Testele economice ale unui anumit OST vor fi pozitive dacă valoarea angajamentelor asumate ale utilizatorilor de rețea este egală sau mai mare decât creșterea estimată a venitului reglementat al OST asociat capacității incrementale specifice.

Testele Economice se bazează pe rezultatele alocărilor efectuate în conformitate cu articolul 4.3., care vor fi conforme cu și limitate la condiționalitățile predefinite (Articol 4.3. 2d) exprimate de către Ofertanți în Formularul de Ofertă. Testul Economic pentru un PI este considerat pozitiv doar dacă Testele Economice ale ambilor OST de ambele părți ale PI sunt pozitive.

[21] Pentru mai multe detalii privind estimările costurilor de capital și planificarea tehnică a proiectelor lor, vă rugăm să consultați planurile naționale de dezvoltare a rețelelor respective ale OST.

Ulterior fiecărui Test Economic efectuat, OST va publica rezultatele alocărilor agregate pe propriile pagini web. Acestea vor include:

- capacitatea care se va aloca per PI, OST, an și direcție în baza Ofertelor și a condiționalităților aferente exprimate de către Ofertanți, sub rezerva unui Test Economic pozitiv pentru PI și finalizarea cu succes a procedurii SD și
- măsura în care Testele Economice individuale ale OST per PI și direcție sunt pozitive.

Viabilitate Economică @ Gas Connect Austria GmbH.

Testele economice I-IV pentru capacitatea incerementală la punctul de intrare Mosonmagyaróvár se bazează pe următorii parametri:

PV_{AR} = 156.325.000 EUR

f = 0.75

PV_{UC} ≥ 117.243.750 EUR

Acest lucru indică faptul că Testul Economic va fi pozitiv dacă valoarea angajamentelor asumate de către utilizatorii rețelei este egală sau mai mare decât 117.243.750[22] EUR.

Deoarece alocarea întregii capacități incrementale la prețul de referință (adică 0.77 €/kWh/h/an) nu va genera venituri suficiente pentru un rezultat pozitiv al testului economic de piață, o primă minimă obligatorie[23] (adică 3.31 €/kWh/h/an) (supliment) este aplicată pentru alocarea capacității incrementale. Suplimentul a fost calculat în baza ipotezei capacității incrementale minime rezervate de 1.913.490 kWh/h/an timp de 15 ani la rând. Acest lucru indică faptul că orice nivel al capacității rezervate care depășește acest prag ar avea ca rezultat scăderea primei minime obligatorii. De exemplu, un nivel de rezervare de două ori mai mare decât cel menționat mai sus (adică 3.826.980 kWh/h/an pentru 15 ani la rând ar reduce prima minimă obligatorie la 1,27 €/kWh/h/an).

Viabilitate Economică @ FGSZ Ltd.[24]

Testele economice I-IV pentru capacitatea incrementală la punctul de intrare Csanádpalota și la punctul de ieșire Mosonmagyaróvár se bazează pe următorii parametrii:

- PV_{AR} = 142,735,000,000 HUF
- f = 0,873
- PV_{UC} ≥ 124,607,700,000 HUF

Acest lucru indică faptul că testul economic va fi pozitiv în cazul în care valoarea prezentă a angajamentelor asumate ale utilizatorilor de rețea este egală sau mai mare de 142,735,000,000 HUF[25].

Întrucât alocarea întregii capacități incrementale la prețurile de referință nu ar genera venituri suficiente pentru un rezultat pozitiv al testului economic, un supliment (de ex. din anul gazier 2022/23 826.64HUF/ kWh/h/an), se aplică pentru alocarea capacității incrementale. Suplimentul a fost calculat pe baza

[22] PV_{AR} pentru GCA este o valoare neactualizată astfel, nu se vor aplica rate de actualizare pentru ofertele respective

[23] Fiind prima minimă obligatorie în conformitate cu versiunea actuală a Ordonanței privind tarifele în sistemul de transport gaze https://www.e-control.at/documents/20903/388512/GSNE-VO_2013_konsolidierte_Fassung_1-1-2017_FINAL.pdf/ae0088a6-fa95-928b-be00-a4252d359ece

[24] Date exacte care vor fi publicate ulterior.

[25]. PV_{AR} pentru FGSZ este o valoare actualizată așadar, o rată de actualizare de 8.69 % va fi aplicată acestor Oferte.

ipotezei de 70% din cantitatea minimă de capacitate incrementală rezervată 15 ani la rând. Acest lucru înseamnă că orice nivel de capacitate rezervată care depășește acest prag va duce la o scădere a suplimentului. Suplimentul nu trebuie să fie mai mic decât zero. Acele capacități care nu au fost luate în considerare la calculul suplimentului (cum ar firezervările de capacitate ulterioare procedurii de Sezon Deschis) vor fi utilizate pentru reducerea suplimentului.

Referitor la calculul prețurilor de rezervă și a suplimentului:
În ceea ce privește Codul rețelei privind Tarifele[26] prețurile de rezervă vor fi egale cu tarifele relevante aplicabile. Prețurile de rezervă sunt variabile ca atare pentru a asigura un model robust de tarifare, potențiala modificare a tarifelor influențează valoarea suplimentului; cu toate acestea, suma prețurilor de rezervă și a suplimentului este fixă și crescătoare. Pentru efectuarea calculelor creșterea va fi 1% din 2017 până în 2022, și ulterior acestei perioade 3%.
Taxa de capacitate = (preț de rezervă + supliment preț de rezervă) * formula de creștere.
Din anul gazier 2022-23 calculul formulei de creştere va fi revizuit și va avea în vedere indicele prețului de consum din anul gazier relevant publicat de către Magyar Nemzeti Bank (Banca Națională a Ungariei)[27]. Restul capacității tehnice care ar fi vândută ca și capacitate pe termen scurt la ambele PI conform Articolului 1 va afecta doar suplimentul. Suplimentul nu va fi mai mic decât zero. Acele capacități care nu au fost luate în considerare la calculul suplimentului (adică rezervările de capacitate ulterior procedurii de Sezon Deschis) vor fi utilizate pentru reducerea suplimentului.
Suplimentul aferent tarifului volumetric este revizuit în mod regulat în funcție de analiza prețului gazelor naturale și de componenta relevantă a tarifului volumetric.

Viabilitate Economică @ SNTGN Transgaz SA.

În fundamentarea testului economic, prin capacitate incrementală se înțelege valoarea agregată a capacității solicitate care depășește nivelul de 2.120.142 KWh/h/an în punctul de intrare/ieșire Csanádpalota, nivel asigurat prin implementarea proiectului BRUA, faza I.
Testul economic se bazează pe următorii parametrii:

- PV_{AR} = 1,982,090.280 Lei (echivalentul a 441,445,497 EUR)[28]
- f = 0.75
- $PV_{UC} \geq$ 1,486,567,710 Lei (echivalentul a 331,084,122 EUR)

Aceasta indică faptul că testul economic va fi pozitiv în cazul în care valoarea prezentă a angajamentelor asumate ale utilizatorilor de rețea aferentă capacității incrementale este egală sau mai mare de 1,486,567,710 RON (echivalentul a 331,084,122 EUR).
Întrucât alocarea întregii capacități incrementale, la prețul de referință (de exemplu, 22.45 * RON/kWh/h/an pentru punctul de ieșire, echivalentul a 5.00 €/kW /h/an, respectiv 22.89 ** RON/kWh/h/an pentru punctul de intrare echivalentul a 5.10 €/kWh/h/an) nu ar genera venituri suficiente pentru un

[26] REGULAMENTUL COMISIEI (UE) 2017/460 din 16 martie 2017 de instituire a codului rețelei privind armonizarea structurilor tarifare în domeniul gazelor.
[27] http://www.mnb.hu/en/publications/reports/inflation-report
[28] PV_{AR} pentru Transgaz este o valoare neactualizată, așadar nu se va aplica ofertelor respective nicio rată de actualizare.

rezultat pozitiv al testului economic, se aplică un supliment (22.67 RON/kWh/h/an, echivalentul a 5.05 €/kWh/h/an pentru punctul de ieşire respectiv un supliment de 23.12 RON/kWh/h/an, echivalentul a 5.15 €/kWh/h/an pentru punctul de intrare). Suplimentul, determinat ca procent din preţul de referinţă, a fost calculat pe baza ipotezei unui nivel al capacităţii alocate în urma finalizării procedurii angajante de sezon deschis de 70% din capacitatea totală oferită 15 ani consecutiv pe direcţia RO-HU şi de 0% din capacitatea totală oferită pe direcţia HU-RO. Acest lucru indică faptul că orice nivel al capacităţii rezervate care depăşeşte acest prag ar avea ca rezultat scăderea suplimentului. De exemplu, un nivel de rezervare de 100% din capacitatea ofertată 15 ani consecutiv pe direcţia RO-HU şi de 0% din capacitatea ofertată pe direcţia HU-RO ar reduce suplimentul la 9,20 lei/kWh/h/an echivalentul a 2.05 €/kWh/h/an pentru punctul de ieşire respectiv la 9.38 RON/kWh/h/an, echivalentul a 2.09 €/kWh/h/an pentru punctul de intrare.

*15,873120 RON/kWh/h/y (prezentat in tabelul de la Cap. 4.1) reprezintă tariful pentru rezervare de capacitate pe direcția de ieșire calculat **în condițiile în care, în prezent**, venitul aprobat prin Ordinul ANRE nr. 39/10.08.2016 se recuperează în proporție de 60% prin aplicarea tarifului pentru rezervarea de capacitate si în proporție de 40% prin aplicarea tarifului volumetric.

Prin Ordinul ANRE nr. 10/2017 se impune creșterea cu 5% anual a proportiei în care venitul aprobat se recuperează prin aplicarea tarifului pentru rezervare de capacitate, până la nivelul de 85%. Totodată, se impune operatorului sistemului de transport obligația de publicare a unor informații utilizate la determinarea venitului aprobat și a tarifelor reglementate, în vigoare. Aceste informații se regăsesc la http://new.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/anexa_3_2016-2017_ordin_10 2017_final_english_0.pdf

Astfel, rezultă tariful de 22.45 Lei/kWh/h/y care reprezinta tariful pentru rezervare de capacitate pe directia de iesire calculat in conditiile in care venitul aprobat prin Ordinul ANRE nr. 39/10.08.2016 se recupereaza in proportie de 85% prin aplicarea tarifului pentru rezervarea de capacitate si in proportie de 15% prin aplicarea tarifului volumetric.

**Clarificările de mai sus sunt valabile și în cazul tarifului de 22,89 Lei/kWh/an care reprezintă tariful de rezervare de capacitate în direcția de intrare.

Contravaloarea angajamentelor ce vor rezulta în urma procedurii angajante de sezon deschis se determină aplicând preţul de rezervă la întreaga capacitate alocată Ofertanţilor câştigători.

4.3. Conceptul de Alocare a Capacităţii

Anterior Sezonului Deschis Angajant în perioada 8 februarie 2016 – 24 februarie 2016 s-a organizat o consultare a pieţei privind "Conceptele de Alocare a capacităţii în Procedura de Sezon Deschis RO-HU-AT". În baza răspunsurilor primite s-a stabilit utilizarea următoarei metode (Metoda 3) în cadrul Sezonului Deschis Angajant:

Principii de Bază privind alocarea Capacităţii

- Capacităţile aferente PI1 şi PI2 sunt alocate separat în fiecare an gazier ofertat.

- Solicitanții trebuie să depună maxim 1 ofertă per an gazier și per PI, adică nu se permite depunerea de oferte multiple (alternative) de către un singur Solicitant pentru același an gazier și PI.
- Ofertele aferente PI1 și PI2 sunt evaluate în comun din perspectiva măsurii în care contribuie la viabilitatea economică a proiectelor în scopul rezolvării oricărei eventuale congestii.
- Capacitățile sunt alocate la prețul de rezervă în cazul în care nu există suprarezervare. În perioada II de depunere a Ofertelor toți Ofertanții vor avea posibilitatea să crească valoarea ofertei la propunerea OST.
- În perioada III de depunere a Ofertelor, Ofertanții, inclusiv ofertanții necâștigători în perioadele de depunere anterioare, cu excepția celor care și-au exercitat dreptul de a se retrage, au posibilitatea de a depune o ofertă nouă/suplimentară pentru capacitatea rămasă disponibilă (nealocată) la propunerea OST.

Metodologia de alocare a capacității

1. Perioadele pentru depunerea ofertelor sunt perioadele de timp specificate în Articolul 3.4. Capacitatea oferită în perioadele de depunere a ofertelor I și II este prevăzută în Articolul 4.1. În perioada III de depunere a ofertelor doar capacitatea eliberată și rămasă va fi oferită de către OST.
    a. Ofertele depuse în afara perioadei de timp prevăzută mai sus nu vor fi evaluate.
    b. Ofertele vor respecta cerințele formale specificate mai jos.
2. Ofertantul va indica în Oferta sa, în conformitate cu formularul de ofertă (Anexa 2):
    a. Cantitatea de capacitate pe care intenționează să o rezerve exprimată în kWh/h/an,
        i. Ofertele care conțin cantități de capacitate mai mari decât capacitatea oferită vor fi refuzate.
    b. Punctul(ele) de interconectare relevante,
    c. Anul(ii) gazier(i) relevant(ți),
    d. Condiționalitatea predefinită, însemnând:
        i. dacă Solicitantul acceptă o îndeplinire parțială a Ofertei sale în cazul în care nu poate fi alocată Solicitantului întreaga cantitate de capacitate solicitată (în baza principiului "fill or kill principle") și/sau
        ii. dacă Oferta sa condiționează alocarea în ambele PI și/sau
        iii. dacă Ofertele sale condiționează alocarea pe un anumit număr de ani și/sau dacă Oferta sa prevede alocarea unei cantități minime de capacitate.
    e. În general, în fiecare perioadă de depunere a Ofertelor o ofertă și doar una singură poate fi depusă per an gazier per PI. Ofertele care conțin mai mult decât 1 (una) solicitare de cantitate de capacitate pentru același an gazier și PI va fi refuzată. Pe durata perioadei III de depunere a ofertelor Ofertanții care nu și-au exercitat dreptul de retragere pot depune o Ofertă nouă pentru capacitatea rămasă disponibilă.

3. Măsura în care oferta contribuie la viabilitatea economică a proiectului este stabilită ca și sumă a valorii monetare a ofertei pentru fiecare an gazier specificat și inclusiv pentru ambele puncte de interconectare și direcții de curgere. Evaluarea ofertelor depuse în perioada III de depunere se realizează independent de eventualele oferte anterioare depuse de același Ofertant.
4. Ofertele sunt evaluate după cum urmează:
    a. Ofertele vor fi clasificate în ordine descrescătoare în funcție de valoarea acestora. Oferta cu valoarea mai mare are prioritate față de oferta cu valoare mai scăzută.
    b. În situația în care nu se va efectua nicio suprarezervare în niciun PI în niciun an gazier, toate capacitățile vor fi alocate la prețul de rezervă.
    c. În situația suprarezervării în oricare PI și în orice an gazier, se va aplica următoarea metodologie de alocare:
        i. Solicitarea de capacitate cu valoarea cea mai mare va fi alocată prima.
        ii. Capacitatea nealocată rămasă va fi alocată următorilor ofertanți în ordinea descrescătoare a valorii ofertelor acestora, sub rezerva capacității rămase disponibile după fiecare etapă de alocare și sub rezerva îndeplinirii condiționalității indicate de către Ofertant.
        iii. În situația în care există valori egale ale Ofertelor unor Ofertanți diferiți și acestea se referă la același PI și același an gazier aceste oferte vor fi alocate pro rata.
        iv. Capacitățile vor fi alocate în conformitate cu valoarea lor, având în vedere condiționalitățile indicate de Ofertanți.

Confirmare din partea OST

Pe baza alocării Ofertelor depuse, ținând cont de condiționalitățile indicate de Ofertanți, OST vor efectua un Test Economic în conformitate cu Articolul 3.4. Ulterior finalizării oricărui Test Economic OST va informa Ofertanții cu privire la rezultatele alocărilor (vezi articolul 4.2.1).

5. Garanții financiare

5.1. Garanții financiare aplicabile la nivelul SNTGN Transgaz SA

5.1.1. Garanții financiare pentru depunerea Ofertelor

Ofertantul va depune o garanție financiară egală cu taxa de reziliere (penalitatea) stabilită conform prevederilor articolului 4.2.1 de mai sus, la finalul perioadei relevante de depunere a ofertelor.

În cazul în care Ofertantul își exercită dreptul de a se retrage până la 01.10.2018, ora 23:59 CET, Ofertantul va plăti o penalitate în conformitate cu Articolul 4.2.1. În cazul în care Ofertantul nu își îndeplinește această obligație, SNTGN Transgaz va avea dreptul de a reține garanția financiară a Ofertantului în condițiile contractului semnat. Garanția expiră în termen de 8 săptămâni de la expirarea dreptului de retragere. În cazul în care Ofertele nu sunt acceptate de către OST sau dacă Ofertantul

renunță la dreptul de a se retrage înainte de termenul 01.10.2018, garanția va fi eliberată de către OST în termen de 15 zile de la cererea Ofertantului.

Garanţia financiară este prezentată de către Ofertant sub formă de:

a) scrisoare de garanţie bancară în lei sau echivalentul în euro la cursul Băncii Centrale Europene din ziua emiterii garanţiei; şi/sau
b) cont garantat (depozit colateral) în lei sau echivalentul în euro la cursul Băncii Centrale Europene din ziua emiterii garanţiei; şi/sau
c) cont escrow în lei sau echivalentul în euro la cursul Băncii Centrale Europene din ziua emiterii garanţiei.

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

5.1.2. Garanții financiare pentru serviciul de transport

În această situație se vor aplica prevederile Anexei 3 (Contractul cadru de transport gaze).

5.2. Garanții financiare aplicabile la nivelul FGSZ Zrt.

5.2.1. Garanții financiare pentru depunerea Ofertelor

Ofertantul va depune o garanție financiară egală cu taxa de reziliere (taxa de penalizare) stabilită conform prevederilor articolului 4.2.1 de mai sus, la finalul ferestrei relevante de depunere a ofertelor. În cazul în care Ofertantul își exercită dreptul de a se retrage până la 01.10.2018, ora 23:59 CET, Ofertantul va plăti o sancțiune financiară în conformitate cu Articolul 4.2.1. În cazul în care Ofertantul nu își îndeplinește obligațiile, FGSZ va avea dreptul de a reține garanția financiară a Ofertantului în condițiile contractului semnat. În cazul în care Ofertele nu sunt acceptate de către OST sau dacă Ofertantul renunță la dreptul de a se retrage înainte de termenul 01.10.2018, garanția va fi eliberată de către OST în termen de 15 zile de la cererea Ofertantului.

5.2.2. Garanții financiare pentru serviciul de transport

În această situație se vor aplica prevederile Contractului de Rezervare de capacitate al FGSZ

5.3. Garanții financiare aplicabile ale Gas Connect Austria GmbH

5.3.1. Garanții financiare pentru depunerea Ofertelor

Un Solicitant care nu este înregistrat la GAS CONNECT AUSTRIA GmbH poate selecta fie Accesul Facil (nu este necesară depunerea unei garanții pentru activare) sau Accesul Complet (este necesară depunerea unei garanții pentru activare)[29].Ofertantul nu este obligat să furnizeze garanții financiare către GCA în momentul depunerii ofertei, dar fiecare ofertant câștigător trebuie să furnizeze o garanție

[29] Pentru o descriere mai detaliată accesați http://www.gasconnect.at/en/Fuer-Kunden/Sales-Transmission%20neu/Auktionen

financiară egală cu taxa de reziliere sub forma unei garanții bancare sau a unui depozit în numerar către GCA în termen de cinci (5) zile lucrătoare de la primirea confirmării de acceptare a ofertei sale sub formă de contract semnat în mod corespunzător de către GCA. Garanția bancară trebuie să corespundă cu modelul de garanție bancară atașat la prezentul ca și Anexa 9 și va fi valabil până la 8 noiembrie 2018.

În cazul în care Ofertantul câștigător își exercită dreptul de a se retrage în conformitate cu termenii contractului de capacitate, acesta va plăti o taxă de reziliere în conformitate cu articolul 4.2.1. din acest Manual. În cazul în care Ofertantul câștigător nu își îndeplinește această obligație, GCA va avea dreptul, în plus față de orice altă cale de atac disponibilă, să rețină garanția financiară.

În cazul în care Ofertantul câștigător renunță la dreptul de a se retrage înainte de data limită 01.10.2018, garanția va fi eliberată de GCA în termen de 15 zile.

5.3.2. Garanții financiare pentru serviciul de transport

Se vor aplica garanțiile financiare prevăzute în Contractul Cadru de Capacitate al GAS CONNECT AUSTRIA GmbH (atașat la prezentul ca și Anexa 7). Prevederile detaliate referitor la garanțiile financiare sunt descrise în Termenii Generali și Condițiile actuale de acces la Rețeaua de Transport a GAS CONNECT AUSTRIA GmbH în conformitate cu Articolul IV.

6. Diverse

OST 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. Limba tuturor notificărilor va fi limba engleză.

Coordonatele OST implicați sunt:

a) Pentru GCA:

Adresa: Floridsdorfer Hauptstrasse 1, 1210 Vienna, Austria

În atenția: Aleksandar Savic, Key Account Manager, Sales Transmission

Fax: +43 1 27500 88291

e-mail: sales.transmission@gasconnect.at

Toate notificările vor intra în vigoare la primirea acestora.

b) Pentru FGSZ:

Adresa: Tanácsház utca 5, Siófok H-8600, Ungaria

În atenția: Erika Kajtán, Head of Capacity Sales

Fax: +36-84-505-592

e-mail: openseason@fgsz.hu

c) Pentru TRANSGAZ:

Adresa: Piaţa C. I. Motaş no. 1, 551130 Mediaş, Romania

În atenția: Craciun Bucur Neagu, Head of Gas Transmission Contracts Department

Fax: +40-269-839029

e-mail: openseason@transgaz.ro

Toate notificările vor fi valabile la primirea acestora.

8. Anexe

Următoarele Anexe fac parte integrantă din Procedura de Sezon Deschis și vor fi publicate pe website-ul OST-urilor, în timp util:

- Anexa 1. (Formular de înregistrare)
- Anexa 2. (Formular de ofertă)
- Anexa 3. (Contractul Cadru de transport al gazelor naturale al SNTGN Transgaz SA)
- Anexa 4. (Contract de rezervare de capacitate al FGSZ Zrt. inclusiv termenii și condițiile generale respective)
- Anexa 5. (Termeni și Condiții generale ale Gas Connect Austria GmbH)
- Anexa 6. (Formular de garanție bancară al SNTGN Transgaz SA)
- Anexa 7. (Contractul Cadru pentru capacitate al Gas Connect Austria GmbH)
- Anexa 8. (Contract Capacitate aferent capacităților alocate în cadrul procedurii de Sezon Deschis ROHUAT Gas Connect Austria GmbH)
- Anexa 9. (Model Formular de scrisoare de garanție bancară al Gas Connect Austria GmbH)