

**ROMÁNIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA ÉS MAGYARORSZÁGRÓL ROMÁNIÁBA  
IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS**

**SZABÁLYKÖNYV - KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS**

**AJÁNLATTÉTELI FELHÍVÁS**



## Tartalomjegyzék

1. Bevezetés .....	3
2. Fogalommeghatározások .....	4
3. Kötelező érvényű Open Season eljárás .....	5
3.1. A kötelező érvényű Open Season eljárás célja .....	5
3.2. Szabályozási környezet .....	5
3.3. Tájékoztatás .....	6
3.4. A kötelező érvényű Open Season eljárás áttekintése .....	6
3.5. Regisztráció .....	8
3.6. Adatvédelem .....	9
4. Kapacitáskiosztás .....	10
4.1. Felkínált kapacitástermékek és díjak .....	10
4.2. A gazdasági életképesség meghatározása .....	12
4.3. Kapacitáskiosztási koncepció .....	17
5. Pénzügyi garanciák .....	20
6. Egyéb rendelkezések .....	21
7. Értesítések .....	21
8. Mellékletek .....	22

## **1. Bevezetés**

Az FGSZ Földgázz szállító Zártkörűen Működő Részvénytársaság (a továbbiakban: „FGSZ”) Magyarország területén működő gázz szállítási rendszerüzemeltető

Az S.N.T.G.N TRANSGAZ S.A. (a továbbiakban: „TRANSGAZ”) Románia területén működő gázz szállítási rendszerüzemeltető.

Az FGSZ és a TRANSGAZ (a továbbiakban: „szállítási rendszerüzemeltetők”) kötelező érvényű Open Season eljárás keretein belül közös eljárást folytatnak le a nem megszakítható földgázz szállítási szolgáltatások alábbi határkeresztező pontokon való biztosítása tekintetében:

- Határkeresztező Pont: Csanádpalota (EIC kód 21Z00000000236Q):  
Romániából Magyarországra és Magyarországról Romániába a határkeresztező ponton

A kapacitások éves nem megszakítható kapacitástermékként, kapcsolt kiosztási eljárás útján kerülnek kiosztásra minden hálózati ponton a felkínált irányokban (október 1-október 1), Csanádpalotánál (RO>HU) / (HU>RO) 2022. október 1-jétől kezdődően 2037. október 1-ig<sup>1</sup>.

Kérjük az érdeklődő Részvételre jelentkezőket, vegyék figyelembe, hogy a jelen Open Season eljárás keretében beérkezett valamennyi Ajánlat jogilag kötelező érvényűnek minősül, és valamennyi nyertes Ajánlatot alapul vesszük a kapacitások 4.3. pont („Kapacitáskiosztási koncepció”) szerinti kiosztása során.

A szállítási rendszerüzemeltetők a kötelező érvényű Open Season eljárásban nem kínálják fel az inkrementális kapacitás 10%-át, amelyet az esetleges rövid távú kapacitáslekötés céljára tartanak fenn, és ezt a kapacitást megkülönböztetés mentesen osztják ki a 459/2017/EU rendeletben meghatározottak szerint.

A szállítási rendszerüzemeltetők felmérték a nem kötelező érvényű piaci keresletet, és a vonatkozó infrastrukturális projekteket belefoglalták nemzeti rendszerfejlesztési terveikbe ([román NFT](#), [magyar NFT](#)).

A fenti megfontolások alapján a szállítási rendszerüzemeltetők ezúton hivatalosan közlésezik a kötelező érvényű Open Season eljárás ajánlattételi felhívását.

---

<sup>1</sup>A Csanádpalota (RO>HU) ponton a 2019/2020. gázévtől 1,75 milliárd köbméter/év kapacitás érhető el. Ennek a kiosztását rendszeres éves CAM NC szerinti kapacitásauctionokon kínáljuk fel, amelyekre 2019-től kezdődően a vonatkozó aukciós naptár szerint kerül sor. A 2022/2023. gázévtől kezdődően az elérhetőség a jelen OS eljárás eredményének függvénye. A fent említett kapacitások kiosztása a Regionális Booking Platformon keresztül történik.

## 2. Fogalommeghatározások

Amennyiben a szövegkörnyezetből másként nem következik, a jelen dokumentumban használt szavak és kifejezések a következő jelentéssel bírnak:

„**Részvételre jelentkező**” alatt a 715/2009/EK rendelet szerinti azon rendszerhasználó értendő, aki jelentkezést nyújt be a szállítási rendszerüzemeltetők részére a kötelező érvényű Open Season eljárásban történő részvétel iránt.

„**Ajánlat**” alatt az Ajánlattevő kötelező érvényű kapacitáslekötési ajánlata értendő.

„**Ajánlattevő**” az a Részvételre jelentkező, akinek részvételre jelentkezését az FGSZ és a TRANSGAZ a jelen kötelező érvényű Open Season eljárás szabályai alapján relevánsnak fogadta el, és aki a jelen kötelező érvényű Open Season eljárás szerint, a szükséges mellékletekkel együtt benyújtja ajánlatát a szállítási rendszerüzemeltetők részére.

„**P<sub>o</sub> indikatív kiinduló ár (euróban)**” a kapacitáskiosztási eljárásban a határkeresztesző pont tekintetében alkalmazandó, vonatkozó betáplálási és kiadási díjak összegét jelenti. A szállítási rendszerüzemeltetők részére fizetendő díjak az Ajánlattevő és a szállítási rendszerüzemeltető között létrejött, a jelen dokumentumhoz csatolt szerződéseknek megfelelően, nemzeti valutában rendezendők.

„**Határkeresztesző pont**” a román nemzeti földgázz szállító rendszer és a magyar nemzeti földgázz szállító rendszer közötti fizikai összekötő pontot jelenti Csanádpalota közelében a román-magyar államhatárnál. A határkeresztesző pont EIC kódja 21Z000000000236Q.

„**Gáznap**” téli időszámítás esetén az egyezményes koordinált világidő szerint 5:00 órától a következő nap 5:00 óráig, nyári időszámítás esetén az egyezményes koordinált világidő szerint 4:00 órától a következő nap 4:00 óráig tartó időszak;

„**Kötelező érvényű Open Season eljárás**” alatt az az eljárás értendő, amely keretében az FGSZ és a TRANSGAZ kötelező érvénnyel kiosztja a határkeresztesző pont Felkínált kapacitását az Ajánlattevők részére.

A „**Felkínált kapacitás**” a kötelező érvényű Open Season eljárás keretében a határkeresztesző ponton Románia-Magyarország és Magyarország-Románia irányban óránként kiosztandó energiaegységben kifejezett legmagasabb kínálati szintet jelenti a Kereskedelmi üzem tervezett dátumától kezdődően, lecsökkentve a legmagasabb kínálati szint óránkénti energiaegységben kifejezett 10%-ával, amely az esetleges rövid távú kapacitáslekötésekre kerül fenntartásra.

„**Projekt**”: az FGSZ és a TRANSGAZ szállítói hálózataival kapcsolatban a Felkínált kapacitás elérhetővé tételéhez szükséges felmérést, tervezést, építést, szerelést, finanszírozást, biztosítást, tulajdoni viszonyokat, működtetést, javítást, cserét, felújítást, karbantartást, bővítést és kiterjesztést jelenti

## ROMÁNIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA ÉS MAGYARORSZÁGRÓL ROMÁNIÁBA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS

2017. OKTÓBER 4.

(beleértve az oldalirányút is). A szállítási rendszerüzemeltetők kötelesek összehangolt és aktuális információkat közzétenni a weboldalukon a projekt előrehaladásával kapcsolatban.

„**Nyertes ajánlattevő**” alatt azok az Ajánlattevők értendők, akik Ajánlata a 4.3. pontnak megfelelően részben vagy teljesen elfogadásra kerül.

„**Kereskedelmi üzem tervezett dátuma**”: 2022. október 1.

„**Éves szabványos kapacitástermék**” azt a kapacitásterméket jelenti, amelyre a rendszerhasználó – a naptári év október 1-jén kezdődő és a következő naptári év október 1-jén végződő – gázév minden gáznapijára nézve meghatározott mennyiségben pályázhat.

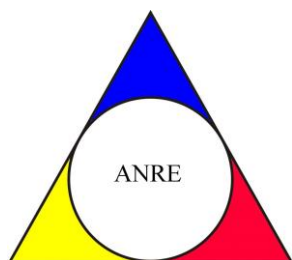
### 3. Kötelező érvényű Open Season eljárás

Az érintett szállítási rendszerüzemeltetők kötelező érvényű Open Season eljárást folytatnak le, annak érdekében, hogy felmérjék a kötelező érvényű piaci érdeklődést a határkeresztesző ponton a projekt által megállapított földgázz szállítási kapacitásokra.

#### 3.1. A kötelező érvényű Open Season eljárás célja

A kötelező érvényű Open Season eljárás fő célja, hogy az Ajánlattevők kötelező erejű ajánlatai alapján felmérje a földgázz szállítási kapacitások iránti piaci érdeklődést.

#### 3.2. Szabályozási környezet



A jelen dokumentumot a román Országos Energiaszabályozási Hatóság (ANRE), a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal (MEKH) is jóváhagyta.

**ROMÁNIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA ÉS MAGYARORSZÁGRÓL ROMÁNIÁBA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS  
KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS  
2017. OKTÓBER 4.**

### 3.3. Tájékoztatás

A szállítási rendszerüzemeltetők minden indokolt lépést megtettek annak biztosítása érdekében, hogy a kötelező érvényű Open Season eljárással kapcsolatos tájékoztatás a közzététel időpontjában helytálló legyen. A szállítási rendszerüzemeltetők nem vonhatók felelősségre a jelen dokumentumban szereplő adatok felhasználásáért vagy félreértelmezéséért, és semmilyen felelősséget nem vállalnak az információkból vagy a jelen kiadvány tartalmának pontatlanságából vagy hiányosságából eredő következményekért, cselekményekért, veszteségekért stb.

### 3.4. A kötelező érvényű Open Season eljárás áttekintése

*Valamennyi határidő az adott napon közép-európai idő szerint 23 óra 59 percet jelenti*

Mérföldkő	Dátum
A kötelező érvényű Open Season eljárás kihirdetése	2017.10.16
Rendszerhasználói regisztráció	2017.10.16-11.03.
Rendszerhasználói regisztráció visszaigazolása (szállítási rendszerüzemeltetők)	2017.11.15-ig
I. ajánlattételi időszak: ajánlatok benyújtása	2017.11.15-12.19.
I. gazdasági vizsgálat	2017.12.19-12.29.
A szállítási rendszerüzemeltetők közzéteszik az összesített kiosztási eredményeket	2017.12.29.
<b>Amennyiben az I. gazdasági vizsgálat pozitív:</b>	
A szállítási rendszerüzemeltető az általa cégszerűen aláírt szerződés formájában megküldi az ajánlat elfogadását a Nyertes ajánlattevők részére, és tájékoztatja az Ajánlattevőket az összesített kiosztási eredményekről	2018.01.15-ig
A Nyertes ajánlattevők visszaküldik az ellenjegyzett szerződést a szállítási rendszerüzemeltetőnek	2018.01.29-ig
<b>Amennyiben az I. gazdasági vizsgálat negatív:</b>	
II. ajánlattételi időszak: A szállítási rendszerüzemeltetők megküldik az Ajánlattevők részére a frissített követelményeket	2018.02.28-ig
II. ajánlattételi időszak: Az Ajánlattevők benyújthatják a frissített Ajánlatokat a szállítási rendszerüzemeltetőknél	2018.03.19-04.06.
II. gazdasági vizsgálat	2018.04.06-04.10.
A szállítási rendszerüzemeltetők közzéteszik az összesített kiosztási eredményeket	2018.04.11.
<b>Amennyiben a II. gazdasági vizsgálat negatív:</b>	
A szállítási rendszerüzemeltetők értesítik az Ajánlattevőket az Open Season eljárás megszüntetéséről	2018.04.12-ig
<b>Amennyiben a II. gazdasági vizsgálat pozitív:</b>	
A szállítási rendszerüzemeltetők az általuk cégszerűen aláírt szerződés formájában megküldik az ajánlat elfogadását a Nyertes ajánlattevők részére	2018.04.12-ig
A Nyertes ajánlattevők visszaküldik az ellenjegyzett szerződést a szállítási rendszerüzemeltetőnek	2018.04.25-ig

**ROMÁNIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA ÉS MAGYARORSZÁGRÓL ROMÁNIÁBA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS  
KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS**

2017. OKTÓBER 4.

*Valamennyi határidő az adott napon közép-európai idő szerint 23 óra 59 perckor jár le.*

Mérföldkő	Dátum
A Rendszerhasználók, mint Szerződő Felek legkésőbb eddig gyakorolhatják a pozitív I. vagy II. gazdasági vizsgálat alapján megkötött szerződésektől való visszalépés jogát	2018.12.14.
<i>Amennyiben nem gyakorolják a visszalépési jogot:</i>	
Az Open Season eljárás sikeres befejezése (a megkötött szerződések maradnak érvényben, a szállítási rendszerüzemeltetők értesítik a Rendszerhasználókat)	2018.12.16-ig
<i>Amennyiben gyakorolják a visszalépési jogot:</i>	
A szállítási rendszerüzemeltetők értesítik az Ajánlattevőket, hogy további gazdasági vizsgálat lefolytatására van szükség	2018.12.16.
III. gazdasági vizsgálat	2019.01.07-01.21.
A szállítási rendszerüzemeltetők közzéteszik az összesített kiosztási eredményeket	2019.01.28.
<i>Amennyiben a III. gazdasági vizsgálat pozitív:</i>	
Az OS eljárás sikeres befejezése (a megkötött szerződések maradnak érvényben, a szállítási rendszerüzemeltetők értesítik a Nyertes ajánlattevőket)	2019.01.28-ig
<i>Amennyiben a III. gazdasági vizsgálat negatív:</i>	
III. ajánlattételi időszak: A szállítási rendszerüzemeltetők megküldik az Ajánlattevők részére a követelményeket	2019.02.04-ig
III. ajánlattételi időszak: Az Ajánlattevők új további Ajánlatokat nyújthatnak be a szállítási rendszerüzemeltetőknek a fennmaradt elérhető kapacitásokra	2019.02.05-02.25.
IV. gazdasági vizsgálat	2019.02.25-03.04.
A szállítási rendszerüzemeltetők közzéteszik az összesített kiosztási eredményeket	2019.03.11.
<i>Amennyiben a IV. gazdasági vizsgálat pozitív:</i>	
Az OS eljárás sikeres lezárása (a 2018.12.14. előtt megkötött szerződések maradnak érvényben, a szállítási rendszerüzemeltetők értesítik a Nyertes ajánlattevőket), a szállítási rendszerüzemeltetők az általuk cégszerűen aláírt szerződés formájában megküldik az ajánlat elfogadását a Nyertes ajánlattevők részére	2019.03.12-ig
A Nyertes ajánlattevők visszaküldik az aláírt szerződést a szállítási rendszerüzemeltetőnek	2019.03.26-ig
<i>Amennyiben a IV. gazdasági vizsgálat negatív:</i>	
A szállítási rendszerüzemeltetők értesítik az Ajánlattevőket (és Rendszerhasználókat) az OS eljárás és a szerződések megszüntetéséről	2019.03.12-ig

### 3.5. Regisztráció

#### **Rendszerhasználói regisztrációs folyamat**

A kötelező érvényű Open Season eljárás iránt érdeklődő Részvételre jelentkezőknek – a 3.4. pontban foglalt részletes ütemtervet is figyelembe véve – az alábbiak szerint kell eljárniuk:

A regisztrációs folyamat elindításához a Részvételre jelentkezőknek ki kell tölteniük a regisztrációs űrlapot (1. melléklet), és a szervezetükben erre felhatalmazott személy(ek) cégszerű aláírásával ellátva be kell nyújtaniuk az egyes szállítási rendszerüzemeltetőkhez, valamint meg kell fizetniük a részvételi díjat, amely határkeresztesző pontonként bruttó 2000 euró. A Részvételre jelentkező csak akkor vehet részt a kötelező érvényű Open Season eljárásban, ha 2017.11.03-ig megfizeti a részvételi díjat. A részvételi díj minden egyes szállítási irány bővített kapacitásaiban való részvételre vonatkozik. A Részvételre jelentkezőnek a határkeresztesző pontnál a részvételi díj felét kell megfizetnie az egyes szállítási rendszerüzemeltetők részére (tehát szállítási rendszerüzemeltetőként 1000 eurót). A részvételi díj az alábbi bankszámlákra fizetendő az „Open Season részvételi díj” hivatkozás feltüntetésével:

#### **FGSZ Zrt. részére:**

Számlavezető pénzüintézet: OTP Bank Nyrt.

Bankszámlaszám: HU21 1176 3945 0141 8888 0000 0000

SWIFT kód: OTPVHUBH

#### **SNTGN TRANSGAZ S.A. részére:**

Számlavezető pénzüintézet: BRD – Groupe Societe Generale, MEDIAS Fiók, 1 Mihai Eminescu utca, Medias, Románia

Bankszámlaszám: RO19 BRDE 330S V829 1259 3300

SWIFT kód: BRDEROBUXXX

A szállítási rendszerüzemeltetők csak akkor igazolják vissza 2017.11.15-ig a sikeres regisztrációt, amennyiben a Részvételre jelentkező a határkeresztesző pontra nézve mindkét szállítási rendszerüzemeltetőnél regisztrál, és mindkettő részére szabályszerűen megfizette a részvételi díjat. Kérjük, vegyék figyelembe, hogy a 2017.11.03-án közép-európai idő szerint 23:59 után beérkezett részvételre jelentkezéseket és befizetéseket nem áll módunkban figyelembe venni. A részvételi díjat sikeres regisztráció esetén nem térítjük vissza.

#### **Ajánlattételi időszak**

Az Ajánlattételi űrlapot ajánlott levélben vagy futár útján (eredetiben), a szervezetén belül cégszerű aláírásra jogosult személy(ek) aláírásával ellátva, a 3.4. pontban megadott ajánlattételi időszak alatt nyújtsa be a határkeresztesző pontra valamennyi releváns fél (Transgaz és FGSZ ) részére. A felek címei a 7. pontban (Értesítések) szerepelnek. Ajánljuk, hogy küldjenek előzetes példányt e-mailben az [openseason@fgsz.hu](mailto:openseason@fgsz.hu) és az [openseason@transgaz.ro](mailto:openseason@transgaz.ro) címre.



**ROMÁNIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA ÉS MAGYARORSZÁGRÓL ROMÁNIÁBA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS  
KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS  
2017. OKTÓBER 4.**

A regisztrációs űrlap és az Ajánlatok benyújtásával a Részvételre jelentkező/Ajánlattevő elfogadja és tudomásul veszi a jelen Open Season Rulebook (Szabálykönyv) rendelkezéseit, a szállítási rendszerüzemeltetők mellékletekben foglalt szerződéses feltételeit is beleértve. A Nyertes ajánlattevők kötelesek cégszerűen aláírni és visszaküldeni a szállítási rendszerüzemeltetők részére a mellékletekben szereplő vonatkozó szerződéseket. Az ezekben a szerződésekben szereplő elnyert kapacitások az Ajánlattevő által az Ajánlattételi űrlapon (2. melléklet) előzetesen megjelölt feltételek függvényében, azokra korlátozva érvényesek.

A jelen Open Season Rulebook kötelező erővel bír a Részvételre jelentkezőkre/Ajánlattevőkre és a szállítási rendszerüzemeltetőkre nézve.

### **3.6. Adatvédelem**

A szállítási rendszerüzemeltetők elismerik, hogy a Részvételre jelentkezők és az Ajánlattevők által a kötelező érvényű Open Season eljárás keretében elkészítendő és benyújtandó valamennyi adat, információ és értesítés bizalmasnak minősül. A szállítási rendszerüzemeltetők kijelentik, hogy a szóban forgó bizalmas információkat kizárólag a kötelező érvényű Open Season eljárás kiértékelése kapcsán használják fel, és az adott Részvételre jelentkező / Ajánlattevő írásos hozzájárulása nélkül nem közlik harmadik féllel.

A titoktartási kötelezettség nem vonatkozik azon információkra, amelyek:

- a) a nyilvánosság számára már ismertek, vagy – a kapó fél tevékenységén vagy mulasztásán kívüli okból – azzá válnak, vagy
- b) bizonyíthatóan már az adott Részvételre jelentkező/Ajánlattevő általi közlés előtt az azokat megkapó fél birtokában voltak, vagy
- c) olyan harmadik féltől kerültek a kapó félhez, akit nem köt titoktartási kötelelem azon féllel szemben, akire az információ vonatkozik, vagy
- d) jogszabály, tőzsdei szabályzat vagy más hatósági rendelkezés alapján, az azok szerinti szükséges mértékben kerülnek nyilvánosságra hozatalra vagy közlésre, vagy
- e) a Projekt értékelése céljából kerülnek közlésre az illetékes szabályozó hatóságokkal.

Az Open Season eljárás vagy a Projekt bármely okból történő esetleges megszűnése nem érinti a titoktartási kötelezettség fennállását, amely a megszűnés napjától számított 3 év múlva jár le.

## 4. Kapacitáskiosztás

A szállítási rendszerüzemeltetők az alábbi szállítási kapacitásokat kínálják megvételre:

### 4.1. Felkínált kapacitástermékek és díjak

Áramlási irány Románia → Magyarország		
Szállítási rendszerüzemeltető	Transgaz	FGSZ
Éves szabványos kapacitástermék, nem megszakítható alapon	Igen	Igen
Felkínált gázévek száma	15	15
Elérhetőség kezdete	2022. október 1.	2022. október 1.
Hálózati pont neve	Csanádpalota	Csanádpalota
Betáplálás/kiadás	Kiadás	Betáplálás
EIC kód	21Z000000000236Q	21Z000000000236Q
Áramlási irány	Románia → Magyarország	Románia → Magyarország
Minimális lekötendő kapacitásegység	1 kWh/h/év	1 kWh/h/év
Kiinduló ár és árkiegészítés	a. 22,45 RON/kWh/h/year + 22,67 RON [Mozgó kiinduló ár+ fix árkiegészítés] (15,873120RON/kWh/h/év) <sup>2/3</sup>	b. 1483,63 HUF/kWh/h/év <sup>4</sup> +1166,99 HUF/kWh/h/év <sup>5</sup> (Mozgó kiinduló ár+ fix árkiegészítés)
A P <sub>o</sub> indikatív kiinduló árnál (euróban) alkalmazott átváltási árfolyam	4,49 RON/EUR <sup>6</sup>	310 HUF/EUR
P <sub>o</sub> indikatív kiinduló ár (euróban)	18,59938 EUR/kWh/h/év (a+b)	
Az árak alakulása kapacitáskiosztás után <sup>7</sup>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Kiinduló ár: Mozgó</li> <li>Esetleges felár: rögzített</li> <li>Árkiegészítés : rögzített</li> <li>Mennyiségalapú díj a kapacitás használata után: igen</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Kiinduló ár: Mozgó</li> <li>Esetleges felár: rögzített</li> <li>Árkiegészítés : rögzített</li> <li>Mennyiségalapú díj a kapacitás használata után: nem</li> </ul>
Kínált bővített kapacitás (kWh/h/év)	Csanádpalota (RO → HU)	
Gázév 2022/2023	4 648 063	
Gázév 2023/2024	4 648 063	
Gázév 2024/2025	4 648 063	
Gázév 2025/2026	4 648 063	
Gázév 2026/2027	4 648 063	
Gázév 2027/2028	4 648 063	
Gázév 2028/2029	4 648 063	
Gázév 2029/2030	4 648 063	
Gázév 2030/2031	4 648 063	
Gázév 2031/2032	4 648 063	
Gázév 2032/2033	4 648 063	
Gázév 2033/2034	4 648 063	
Gázév 2034/2035	4 648 063	
Gázév 2035/2036	4 648 063	
Gázév 2036/2037	4 648 063	

<sup>2</sup> A zárójelben szereplő értékek a kapacitás rezervációs árát tartalmazzák, az ANRE 39/10.08.2016. (<http://www.transgaz.ro/en/node/1923>). számú határozata alapján.

A referencia ár és a fix árkiegészítés részletei a 4.2.2-es, Transgaz Gazdasági teszt fejezetben találhatóak.

<sup>3</sup> Az ANRE által a 2016-2017-ra jóváhagyott RON/MWh/h (15°C/15°C) díj az egyéves szerződések esetén 1,81 RON/MWh/h. Díj [lej/kWh/h] (0°C/25°C) = Díj lej/MWh/h (15°C/15°C) \* 0,9486 / 0,9476 / 1000 = 0,001812 lej/kWh/h az egyéves szerződésekénél. Az alábbi képlet alapján, az SR ISO 13443/2000 szerint: V(0°C) = V(15°C) \* 0,9476 és PCS(25°C/0°C) = PCS(15°C/15°C) / 0,9486. Éves díj [lej/kWh/év] (0°C/25°C) = Díj [lej/kWh/h] (0°C/25°C) \* 24 h \* napok száma az évben = 15,873120 lej/kWh/év az egyéves szerződésekénél. Ezek a díjak már szerepelnek a TRANSGAZ weboldalán Csanádpalotára nézve (határkeresztesző pont).

<sup>4</sup> 2017. január 1-jétől érvényes indikatív díj, a MEKH módosíthatja.

<sup>5</sup> Amennyiben a felajánlott kapacitás 70%-án felül történik kapacitáslekötés az Open Season eljárásán belül vagy azt követően kapacitáskiosztásokon, akkor az árkiegészítés mértéke csökken. Példák: amennyiben a felkínált kapacitás 80%-a lekötésre kerül, az árkiegészítés 1021,12 HUF/kWh/h/év-re változik; amennyiben a felkínált kapacitás 90%-a lekötésre kerül, az árkiegészítés 907,66 HUF/kWh/h/év-re változik.

<sup>6</sup> A Nemzeti Előrejelzési Bizottság 2017-ra elérhető becsült átváltási árfolyama

<sup>7</sup> A díjakra vonatkozó üzemi és kereskedelmi szabályzat szerinti díjelőrejelzéseket elérhetőségük esetén adjuk meg.

**ROMÁNIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA ÉS MAGYARORSZÁGRÓL ROMÁNIÁBA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS  
KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS  
2017. OKTÓBER 4.**

Áramlási irány Magyarország → Románia		
Szállítási rendszerüzemeltető	FGSZ	Transgaz
Éves szabványos kapacitástermék, nem megszakítható	Igen	Igen
Felkínált gázévek száma	15	15
Első elérhetőség	2022. október 1.	2022. október 1.
Hálózati pont neve	Csanádpalota	Csanádpalota
Betáplálás/kiadás	Kiadás	Betáplálás
EIC kód	21Z000000000236Q	21Z000000000236Q
Áramlási irány	Magyarország → Románia	Magyarország → Románia
Minimális leköthető kapacitásegység	1 kWh/h/év	1 kWh/h/év
Kiinduló ár	e. 631,25 <sup>8</sup> HUF/kWh/h/év (mozgó)	f. 22,89 RON/kWh/h/év + 23,12 RON/kWh/h/év [Kiinduló ár + fix árkiegészítés] (16,135920 RON/kWh/h/year) <sup>9/10</sup>
A P <sub>0</sub> indikatív kiinduló árnál (euróban) alkalmazott átváltási árfolyam	310 HUF/EUR	4,49 RON/EUR <sup>11</sup>
P <sub>0</sub> indikatív kiinduló ár (euróban)	12,28351 EUR/kWh/h/év	
Az árak alakulása kapacitáskiosztás után	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Kiinduló ár: mozgó</li> <li>• Lehetséges felár: nincs</li> <li>• Mennyiségalapú díj a kapacitás használata után: Igen<sup>12</sup></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Kiinduló ár: Mozgó</li> <li>• Esetleges felár: rögzített</li> <li>• Mennyiségalapú díj a kapacitás használata után: nem</li> </ul>
Kínált kapacitás (kWh/h/év)	Csanádpalota (HU→RO)	
Gázév 2022/2023	3 149 722	
Gázév 2023/2024	3 149 722	
Gázév 2024/2025	3 149 722	
Gázév 2025/2026	3 149 722	
Gázév 2026/2027	3 149 722	
Gázév 2027/2028	3 149 722	
Gázév 2028/2029	3 149 722	
Gázév 2029/2030	3 149 722	
Gázév 2030/2031	4 828 354	
Gázév 2031/2032	4 828 354	
Gázév 2032/2033	4 828 354	
Gázév 2033/2034	4 828 354	
Gázév 2034/2035	4 828 354	
Gázév 2035/2036	4 828 354	
Gázév 2036/2037	4 828 354	

<sup>8</sup> 2017. január 1-jétől érvényes indikatív díj, a MEKH módosíthatja.

<sup>9</sup> A zárójelben szereplő értékek a kapacitás rezervációs árát tartalmazzák, az ANRE 39/10.08.2016. (<http://www.transgaz.ro/en/node/1923>). számú határozata alapján.

A referencia ár és a fix árkiegészítés részletei a 4.2.2-es, Transgaz SA Gazdasági teszt fejezetben találhatóak.

<sup>10</sup> Az ANRE által a 2016-2017-ra jóváhagyott RON/MWh/h (15°C/15°C) díj az egyéves szerződések esetén 1,84 lej/MWh/h. Díj [lej/kWh/h] (0°C/25°C) = Díj lej/MWh/h (15°C/15°C) \* 0,9486 / 0,9476 / 1000 = 0,001842 lej/kWh/h az egyéves szerződésekénél. Az alábbi képlet alapján, az SR ISO 13443/2000 szerint: V(0°C) = V(15°C) \* 0,9476 și PCS(25°C/0°C) = PCS(15°C/15°C) / 0,9486. Éves díj [lej/kWh/év] (0°C/25°C) = Díj [lej/kWh/h] (0°C/25°C) \* 24 h \* napok száma az évben = 16,135920 lej/kWh/év az egyéves szerződésekénél. Ezek a díjak már szerepelnek a TRANSGAZ weboldalán CSANÁDPALOTÁRA nézve (határkeresztesző pont).

<sup>11</sup> A Nemzeti Előrejelzési Bizottság 2017-re elérhető becsült átváltási árfolyama

<sup>12</sup> A 2017. október 1-jétől meghirdetett érvényes indikatív díj 47,31 HUF/MWh, amelyet a MEKH módosíthat. A mennyiségi díj a napi elnyert energiamentesség alapján fizetendő (MWh).

## **4.2. A gazdasági életképesség meghatározása**

Ez a rész tartalmazza a gazdasági vizsgálatok folyamatának leírását, az ajánlattételi időszakok megjelölését, valamint a pozitív gazdasági vizsgálatok azon feltételeit, amelyek alapján az egyes szállítási rendszerüzemeltetők általa gazdasági életképesség meghatározásra kerül. Az információk célja, hogy betekintést adjanak abba, összességében milyen lekötési szint szükséges ahhoz, hogy a Projektek az egyes szállítási rendszerüzemeltetők esetében sikeresek legyenek.

### **4.2.1 Gazdasági vizsgálatok folyamata, ajánlattételi időszakok**

#### **I. ajánlattételi időszak**

Az ajánlatokat ajánlott levélben vagy futár útján (eredetiben), cégszerűen aláírva kell benyújtani 2017. december 19-én közép-európai idő szerint 23:59-ig.

#### **I. gazdasági vizsgálat**

Az I. gazdasági vizsgálat elvégzése után a szállítási rendszerüzemeltető 2017.12.29. napjáig tájékoztatja az Ajánlattevőket az egyedi és összesített kiosztási eredményekről. Amennyiben az I. gazdasági vizsgálat pozitív, az adott szállítási rendszerüzemeltető(k) az Ajánlat elfogadásaként 2018.01.15. napjáig ajánlott levélben vagy futár útján, az általuk cégszerűen aláírt szerződést két példányban megküldik a Nyertes ajánlattevőnek.

A Nyertes ajánlattevő 2018.01.29. napjáig köteles a szerződés általa cégszerűen aláírt egy példányát ajánlott levélben vagy futárszolgálattal visszaküldeni a szállítási rendszerüzemeltetőnek, ennek elmulasztása – tekintettel arra, hogy a Szerződés létrejön abban az időpontban, amikor a TSO annak aláírt eredeti példányait postára adta – nem befolyásolja a Szerződés érvényességét.

#### **II. ajánlattételi időszak**

Ha az I. gazdasági vizsgálat negatív, a szállítási rendszerüzemeltetőknek fel kell ajánlaniuk, hogy (a szállítási rendszerüzemeltető által valamennyi Ajánlattevő részére közölt) frissített ár-mennyiség viszony alapján nyújtsanak be Ajánlatot. A II. ajánlattételi időszakban az Ajánlattevők önkéntesen vesznek részt. Az Ajánlattevő által a II. ajánlattételi időszakban a 3.4. pont szerint benyújtott Ajánlat a korábbi Ajánlat helyébe lép. Ha az Ajánlattevő nem nyújt be frissített Ajánlatot, az adott eredeti ajánlat a II. gazdasági vizsgálatra is érvényes marad.

#### **II. gazdasági vizsgálat**

A II. ajánlattételi időszak során, az Ajánlatok beérkezését követően, sor kerül a II. gazdasági vizsgálatra. A szállítási rendszerüzemeltető 2018.04.11. napjáig tájékoztatja az Ajánlattevőket az egyedi és összesített kiosztási eredményekről. Amennyiben a II. gazdasági vizsgálat pozitív, az adott szállítási rendszerüzemeltető(k) az Ajánlat elfogadásaként 2018.04.12. napjáig ajánlott levélben vagy futár útján, az általuk cégszerűen aláírt szerződést két példányban megküldi(k) a Nyertes ajánlattevőnek.

**ROMÁNIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA ÉS MAGYARORSZÁGRÓL ROMÁNIÁBA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS  
KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS**

2017. OKTÓBER 4.

A Nyertes ajánlattevő 2018.04.25. napjáig köteles a szerződés általa cégszerűen aláírt egy példányát ajánlott levélben vagy futárszolgálattal visszaküldeni a szállítási rendszerüzemeltetőnek, ennek elmulasztása – tekintettel arra, hogy a Szerződés létrejön abban az időpontban, amikor a TSO annak aláírt eredeti példányait postára adta – nem befolyásolja a Szerződés érvényességét.

Amennyiben a II. gazdasági vizsgálat negatív, a szállítási rendszerüzemeltető 2018.04.12 napjáig ajánlott levélben értesíti az Ajánlattevőket az Open Season eljárás megszüntetéséről.

**Az Ajánlattevő általi megszüntetés visszalépés útján**

A Rendszerhasználók, mint Szerződő Felek jogosultak a pozitív I. vagy II. gazdasági vizsgálatot követően megkötött szerződéseiktől 2018.12.14. napján közép-európai idő szerint 23:59 percig indokolási kötelezettség nélkül visszalépni. Ebben az esetben a Rendszerhasználó a szerződés megszüntetéséről szóló értesítéstől számított 15 napon belül köteles az Szerződéses érték meghatározott hányadának megfelelő felmondási díjat (azaz kötbért) fizetni. Az Szerződéses érték úgy számítandó ki, hogy a jelen kötelező érvényű Open Season eljárásban megadott Kiinduló árat és árkiegészítést, plusz a kötelező érvényű Open Season eljárás eredményeként esetleg alkalmazandó felárat/pótdíjat meg kell szorozni a Rendszerhasználó által szerződött kapacitással. A rögzített hányad a Transgaz esetében az adott Ajánlat (kapacitáslekötési szerződés) értékének 0,033%-a, az FGSZ esetében szintén 0,033%-a.

Amennyiben a 2018.12.14. napi határidő előtt minden olyan Szerződő fél lemond a visszalépési jogáról, akinek ajánlatát a pozitív gazdasági vizsgálat során figyelembe vették, a szállítási rendszerüzemeltetők haladéktalanul folytatják a Projekt végrehajtását, és kihirdetik az Open Season eljárás sikeres lezárását.

**III. gazdasági vizsgálat**

Amennyiben egy vagy több Szerződő fél él azzal a jogával, hogy a pozitív I. vagy II. gazdasági vizsgálat után kötött szerződéstől visszalépjen, és a korábban elnyert kapacitás ennek folytán való felszabadulása miatt a gazdasági vizsgálat (II. gazdasági vizsgálat) eredménye negatív lesz, lehetőség nyílik újabb Ajánlatok benyújtására. A III. gazdasági vizsgálat figyelembe veszi a Nyertes Ajánlattevők által az I. vagy II. gazdasági vizsgálat után aláírt kötelezettségvállalást, amennyiben nem élnek a kilépési jogukkal. A szállítási rendszerüzemeltetők erről 2018.12.16. napjáig tájékoztatják az Ajánlattevőket.

**III. ajánlattételi időszak**

A szállítási rendszerüzemeltetőknek fel kell ajánlaniuk az Ajánlattevők számára, hogy a megadott ár-mennyiség viszony alapján Ajánlatot nyújtsanak be. A III. ajánlattételi időszakban az Ajánlattevők önkéntesen vesznek részt. A III. ajánlattételi időszakban a szállítási rendszerüzemeltetők kizárólag a felszabadult és fennmaradó (azaz ki nem osztott) kapacitásokat kínálják fel valamennyi Ajánlattevőnek, ideértve a korábbi ajánlattételi időszakok sikertelen Ajánlattevőit is, kivéve azonban azokat, akik gyakorolták a visszalépési jogukat. A III. ajánlattételi időszakban felkínált kapacitásmennyiséget a szállítási rendszerüzemeltetők minden egyes szállítási irányra nézve közzéteszik.

Azok a Rendszerhasználók, akik nem gyakorolták a visszalépési jogukat, megtartják az általuk elnyert kapacitásokat.

#### **IV. gazdasági vizsgálat**

Miután a III. ajánlattételi időszakban beérkeztek az új Ajánlatok, sor kerül egy végső gazdasági vizsgálatra (IV. gazdasági vizsgálat).

A szállítási rendszerüzemeltető 2019.03.11. napjáig valamennyi Ajánlattevőt tájékoztatja az egyedi és összesített kiosztási eredményekről.

Amennyiben a IV. gazdasági vizsgálat pozitív, az adott szállítási rendszerüzemeltető(k) az új Ajánlatok elfogadásaként 2019.03.12. napjáig ajánlott levélben vagy futár útján, az általuk cégszerűen aláírt szerződést két példányban megküldik a Nyertes ajánlattevőknek. A Nyertes ajánlattevők 2019.03.26. napjáig kötelesek a szerződést általuk cégszerűen aláírva egy példányban ajánlott levélben vagy futárszolgálattal visszaküldeni a szállítási rendszerüzemeltetőnek, ennek elmulasztása – tekintettel arra, hogy a Szerződés létrejön abban az időpontban, amikor a TSO annak aláírt eredeti példányait postára adta – nem befolyásolja a Szerződés érvényességét.

Ha a IV. gazdasági vizsgálat negatív, a szállítási rendszerüzemeltetők 2019.03.12. napjáig ajánlott levélben értesítik az Ajánlattevőket (és Rendszerhasználókat) az Open Season eljárás megszüntetéséről és a szerződések felmondásáról. Ebben az esetben azok az Szerződő felek, akik nem léptek vissza a szerződésüktől, nem kötelesek semmilyen kötbért, kártérítést vagy felmondási díjat fizetni.

#### **4.2.2 A pozitív gazdasági vizsgálat feltételei**

A pozitív gazdasági vizsgálat feltétele:  $PV_{UC} \geq f * PV_{AR}$

- $PV_{UC}$  ... a rendszerhasználók kötelező érvényű vállalásainak a gazdaságossági vizsgálatban figyelembe vett értéke (a kapacitáskiosztás előtt nem ismert)
- $PV_{AR}$  ... szállítási rendszerüzemeltető engedélyezett bevételében<sup>13</sup>, az inkrementális kapacitáshoz kapcsolódó becsült növekmény értéke
- $f$  ... f-tényező

Ez azt jelenti, hogy adott szállítási rendszerüzemeltető gazdasági vizsgálatai akkor pozitívak, amennyiben a rendszerhasználók kötelező erejű vállalásainak értéke legalább annyi, mint a szállítási rendszerüzemeltető engedélyezett bevételében az adott bővített kapacitáshoz kapcsolódó becsült növekmény értéke.

<sup>13</sup> A tökeköltség-bebecslések és az őket alátámasztó műszaki projektervezés további részleteit lásd az adott szállítási rendszerüzemeltető nemzeti rendszerfejlesztési tervében.

**ROMÁNIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA ÉS MAGYARORSZÁGRÓL ROMÁNIÁBA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS  
KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS**

2017. OKTÓBER 4.

A gazdasági vizsgálatok a 4.3. pont szerinti kiosztási eredményeken alapulnak, amelyek az Ajánlattevő által az előzetesen megjelölt feltételek (4.3.2d pont) függvényében, azokra korlátozva érvényesek. A határkeresztező pontra vonatkozó gazdasági vizsgálat csak akkor sikeres, ha a határkeresztező pont mindkét oldalán lévő szállítási rendszerüzemeltető gazdasági vizsgálata sikeres.

A szállítási rendszerüzemeltetők minden egyes elvégzett gazdasági vizsgálatot követően közzéteszik az összesített kiosztási eredményeiket a vonatkozó projekt-weboldalaikon. Ebben fel kell tüntetni:

- a pozitív gazdasági vizsgálat és az OS eljárás sikeres lezárása függvényében az Ajánlatok és az Ajánlattevők által megjelölt feltételek alapján kiosztandó kapacitást szállítási rendszerüzemeltetőnként, évenként és irányonként, és
- hogy a szállítási rendszerüzemeltetők egyes gazdasági vizsgálatait a határkeresztező pont és irány tekintetében milyen fokig pozitívak.

**Gazdasági életképesség az FGSZ Zrt. esetében**

A csanádpalotai betáplálási pontnál elérhető bővített kapacitások I-IV. gazdasági vizsgálata a rendszerhasználók kötelező érvényű vállalásaiban megjelenő árkiegészítésen alapul az alábbi paraméterek figyelembevételével:

- $PV_{AR} = 80\,386\,800\,000$  HUF
- $f = 0,47662$
- $PV_{UC} \geq 38\,313\,956\,616$  HUF

Ez azt jelenti, hogy a gazdasági vizsgálat akkor pozitív, ha a rendszerhasználók kötelező érvényű vállalásaiban megjelenő megállapított árkiegészítés 2021. évre, 8,9% diszkontlábbal számított diszkontált értéke ( $PV_{UC}$ ) eléri vagy meghaladja a 38 313 956 616 HUF-ot.

Mivel a teljes bővített kapacitás kiinduló árakon történő kiosztása nem eredményezne a pozitív gazdasági vizsgálatához szükséges elegendő bevételt, a bővített kapacitás kiosztásánál árkiegészítést (a 2022/23-as gázévtől 1166,99 HUF/kWh/h/év) alkalmazunk. Az árkiegészítés arra a feltételezésre alapítva került kiszámításra, hogy folyamatosan 15 éven keresztül Romániából Magyarország irányába legalább 70% bővített kapacitás kerül lekötésre. Következésképpen a projekt sikerességéhez nem szükséges Magyarország→Románia irányban kapacitás lekötés, de bármilyen ilyen irányú lekötés hozzájárul a szükséges  $PV_{UC}$  értékéhez.

Amennyiben a felajánlott kapacitás 70%-án felül történik kapacitáslekötés az Open Season eljárás során belül vagy azt követően kapacitásaukciókon, akkor az árkiegészítés mértéke csökken. Példák: amennyiben a felkínált kapacitás 80%-a lekötésre kerül, az árkiegészítés 1021,12 HUF/kWh/h/év-re változik; amennyiben a felkínált kapacitás 90%-a lekötésre kerül, az árkiegészítés 907,66 HUF/kWh/h/év-re változik.

A kiinduló árak és az árkiegészítés számításával kapcsolatban:

**ROMÁNIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA ÉS MAGYARORSZÁGRÓL ROMÁNIÁBA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS  
KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS**

2017. OKTÓBER 4.

Az összehangolt földgázzállítási tarifaszervezetekre vonatkozó üzemi és kereskedelmi szabályzatra<sup>14</sup> (TAR NC) tekintettel a kiinduló árak megegyeznek a vonatkozó hatályos tarifákkal. Az árkiegészítést 2017 és 2022 között évi 1%-kal, 2023-tól pedig évi 3%-kal kell eszkalálni. A 2022/23. gázévtől az eszkaláció mértékét felülvizsgáljuk, figyelembe véve az adott évre vonatkozóan a Magyar Nemzeti Bank<sup>15</sup> által közzétett fogyasztói árindex mértékét.

**Gazdasági életképesség az SNTGN Transgaz SA. esetében**

A jelen Gazdasági Teszt keretein belül az inkrementális kapacitás a 2,120,142 kWh/h/év felett kért összesített kapacitás értéket jelenti a csanádpalotai betáplálási/kiadási ponton, a BRUA projekt I. ütemének keretein belül.

A **gazdasági vizsgálat** az alábbi paramétereken alapul:

- $PV_{AR} = 1,982,090.280$  RON (azaz 441,445,497 EUR)<sup>16</sup>
- $f = 0,75$
- $PV_{UC} \geq 1,486,567,710$  RON (azaz 331,084,122 EUR)

Ez azt jelenti, hogy a gazdasági vizsgálat akkor pozitív, amennyiben a rendszerhasználók kötelező érvényű vállalásainak, az inkrementális kapacitásokhoz kapcsolódó értékének jelen értéke legalább 1,486,567,710 RON (azaz 331,084,122 EUR).

A gazdasági vizsgálat keretében a rendszerhasználók inkrementális kapacitásra vonatkozó kötelező érvényű ajánlatainak jelenértéke (i) a sikeres ajánlattevők részére allokkált inkrementális kapacitás és a kiindulási ár és az árkiegészítés összegének szorzata, valamint (ii) a BRUA projekt I. fázis kapacitása és az árkiegészítés szorzata alapján lett meghatározva.

Mivel a teljes bővített kapacitás kiinduló áron (22,45\* RON/kWh/h/év a kiadási pontra, amely 5 €/kWh/h/év értékkel egyenértékű, és 22,89\*\* RON/kWh/h/év a betáplálási pontra, amely 5,1 €/kWh/h/év értékkel egyenértékű) történő kiosztása nem eredményezne a pozitív gazdasági vizsgálatához szükséges elegendő bevételt, a bővített kapacitás kiosztásánál árkiegészítést alkalmazunk. (22,67 RON/kWh/h/év, amely 5,05 €/kWh/h/év értékkel egyenlő a kiadási és, 23,12 RON/kWh/h/év amely 5,15 €/kWh/h/év értékkel egyenlő a betáplálási pontra vonatkozóan). A referencia ár árkiegészítése azon a scenárión alapul, mely szerint az Open Season eljárás keretein belül a teljes felkínált kapacitás 70%-a RO-HU szállítási irányban és 0%-a HU-RO irányban, 15 éven keresztül folyamatosan lekötésre. Mindez azt jelenti, hogy amennyiben ezen százalékos arányokon felül történik kapacitás lekötés, az az árkiegészítés csökkentését eredményezi. Példaként, amennyiben a felkínált kapacitások 100%-a lekötésre kerül 15 éven keresztül folyamatosan RO-HU irányban és 0%-a kerül lekötésre HU-RO irányban, az árkiegészítés csökkentésre kerül, 9,20 RON/kWh/h/év, értékre (amely 2,05 €/kWh/h/év

<sup>14</sup> A BIZOTTSÁG (EU) 2017/460 RENDELETE (2017. március 16.) az összehangolt földgázzállítási tarifaszervezetekre vonatkozó üzemi és kereskedelmi szabályzat létrehozásáról.

<sup>15</sup> <http://www.mnb.hu/en/publications/reports/inflation-report>

<sup>16</sup>  $PV_{AR}$  a Transgaz esetében nem diszkontált érték, ezért az egyes Ajánlatokra nem alkalmazandó diszkontráta.



## ROMÁNIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA ÉS MAGYARORSZÁGRÓL ROMÁNIÁBA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS

2017. OKTÓBER 4.

értékkel egyenlő) a kiadási és 9.38 RON/kWh/h/év értékre (amely 2,09 €/kWh/h/év értékkel egyenlő) a betáplálási pontra vonatkozóan.

\*15,873120 RON/kWh/h/év (amely a 4.1. pont alatti táblázatban szerepel) a **jelenlegi körülmények** alapján a kiadási irányban számított kapacitáslekötési díjat jelenti, ahol az ANRE 39/10.08.2016 határozatában jóváhagyott bevétel 60%-ban a kapacitáslekötési díj, 40%-ban a mennyiségárányos díj alkalmazásából térül meg.

Az ANRE 32/2017-es, a szabályozott árbevétel, összes árbevétel és a szabályozott gázzállítási tarifamódszertanról szóló elnöki határozata, amelyet a 10/2017. sz. elnöki határozata módosított, értelmében az éves emelkedés a jóváhagyott bevétel megtérülésével kapcsolatban 5% a kapacitáslekötési díj alkalmazásával 85%-os szintig. A határozat azt is előírja, hogy a szállítási rendszerüzemeltetőnek közzé kell tennie a jóváhagyott bevétel meghatározásához használt információkat és a hatályos szabályozott díjakat. Ezeket az információkat a [http://new.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/anexa\\_3\\_2016-2017\\_ordin\\_10-2017\\_final\\_english\\_0.pdf](http://new.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/anexa_3_2016-2017_ordin_10-2017_final_english_0.pdf) oldalon tesszük közzé.

Ezt követően a kiadási irányra vonatkozó 22,45 RON/kWh/h/éves kapacitáslekötési díj azok alapján a körülmények alapján kerül kiszámításra, amelyek szerint az ANRE 39/10.08.2016 sz. határozatával jóváhagyott bevétel 85%-ban a kapacitáslekötési díj és 15%-ban a mennyiségárányos díj alkalmazásából térül meg.

\*\*A fenti magyarázat a betáplálási irányban érvényes 22,89 RON/kWh/év díjra is vonatkozik.

A Kötelező érvényű Open Season eljárás során keletkező lekötések értéke a Nyertes Ajánlattevők által elnyert kapacitások és a vonatkozó kiinduló árak alkalmazásával képződik.

### 4.3. Kapacitáskiosztási koncepció

#### A kapacitáskiosztás alapelvei

- A határkeresztesztő pont kapacitásai minden gázévben külön kerülnek kiosztásra.
- Az Ajánlattevők a felkínált kapacitásokra ajánlattételi időszakonként, gázévenként legfeljebb 1 Ajánlatot nyújthatnak be, azaz adott Ajánlattevő adott gázévben nem nyújthat be többváltozatú (alternatív) ajánlatot.
- Az Open Season során bekövetkező esetleges szűkölet feloldása érdekében a határkeresztesztő pont mindkét irányba együttesen kerül értékelésre a fizetési hajlandóság szempontjából.
- Ha nincs túljegyzés, a kapacitások a kiinduló áron és az árkiegészítésen (amennyiben releváns) kerülnek kiosztásra.
- A II. ajánlattételi időszakban valamennyi Ajánlattevőnek lehetősége van arra, hogy a szállítási rendszerüzemeltetők javaslata nyomán magasabb fizetési hajlandóságot jelöljön meg.
- A III. ajánlattételi időszakban az Ajánlattevőknek – ideértve a korábbi ajánlattételi időszakok sikertelen Ajánlattevőit is, kivéve azonban azokat, akik gyakorolták a visszalépési jogukat – a szállítási rendszerüzemeltetők felhívására lehetőségük van további/új Ajánlatot benyújtani a fennmaradt elérhető (azaz ki nem osztott) kapacitásokra.

### **Kapacitáskiosztási módszertan**

1. Az ajánlattételre nyitva álló időszakokat a 3.4. pont tartalmazza. Az I. és II. ajánlattételi időszakban felkínált kapacitásokat a 4.1. pont jelöli meg. A III. ajánlattételi időszakban a szállítási rendszerüzemeltetők kizárólag a felszabadult és fennmaradó kapacitásokat kínálják fel.
  - a. A meghatározott időszakokon kívül benyújtott Ajánlatokat nem vesszük figyelembe.
  - b. Az Ajánlatoknak meg kell felelniük az alábbi formai követelményeknek.
2. Az Ajánlattevő az Ajánlattételi űrlapnak (2. melléklet) megfelelően köteles az Ajánlatában megjelölni a következőket:
  - a. Az általa lekötni kívánt kapacitásmennyiséget kWh/h/évben kifejezve,
    - i. A felkínált kapacitásnál magasabb kapacitásmennyiséget tartalmazó Ajánlatok elutasításra kerülnek.
  - b. A vonatkozó áramlási irányt,
  - c. A vonatkozó gázéve(ke)t,
  - d. Előzetesen megjelölt feltétel, ha van ilyen, például
    - i. elfogadja-e az Ajánlattevő Ajánlatának részleges teljesítését, amennyiben nem osztható ki a részére az általa kért teljes kapacitás (ún. „fill or kill”, „mindent vagy semmit” elv) és/vagy
    - ii. az Ajánlatok csak mindkét irányra együttesen érvényesek-e és/vagy
    - iii. az Ajánlatok csak bizonyos számú évre együttesen érvényesek-e és/vagy csak bizonyos minimumkapacitás kiosztása esetén érvényesek-e.
  - e. Fő szabály szerint adott ajánlattételi időszakban egy adott Ajánlattevő gázévenként és irányonként csak egy Ajánlatot nyújthat be. Az az Ajánlat, amely ugyanarra a gázévre és irányra nézve 1-nél (egynél) több kapacitásmennyiségi ajánlatot tartalmaz, elutasításra kerül. Azok az Ajánlattevők, akik nem gyakorolták a visszalépési jogukat, a III. ajánlattételi időszak során új Ajánlatot nyújthatnak be a felszabadult és fennmaradó, felkínált kapacitásokra nézve.
3. A fizetési hajlandóság az Ajánlattevő egyes meghatározott gázévekre megadott Ajánlata pénzügyi értékeként kerül meghatározásra, mindkét áramlási irányt beleértve, még az adott ajánlattételi kör esetleges árkiegészítés-módosításának meghatározását megelőzően. A III. ajánlattételi időszakban az Ajánlattevő fizetési hajlandósága csak a III. ajánlattételi időszakban benyújtott Ajánlatok alapján kerül meghatározásra.
4. Az Ajánlatok értékelése a következőképp történik:
  - a. Az Ajánlattevőket a fizetési hajlandóságuk csökkenő sorrendjében rangsorolni kell, kezdve a legmagasabb összegű Ajánlattevő fizetési hajlandóságával.
  - b. A magasabb fizetési hajlandóság elsőbbséget élvez az alacsonyabb fizetési hajlandósággal szemben.
  - c. Ha egyik áramlási irányra és egyik gázévre nézve sincs túljegyzés, minden kapacitás a kiinduló áron és az árkiegészítésen (amennyiben releváns) kerül kiosztásra.
  - d. Bármelyik áramlási irányra vagy gázévre vonatkozó túljegyzés esetén az alábbi kiosztási módszertan követendő:

**ROMÁNIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA ÉS MAGYARORSZÁGRÓL ROMÁNIÁBA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS  
KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS  
2017. OKTÓBER 4.**

---

- i. A legmagasabb fizetési hajlandóságot mutató kapacitáskérést kell először kiosztani.
- ii. A fennmaradt, még ki nem osztott kapacitásokat ezt követően a második, harmadik, negyedik stb. legmagasabb fizetési hajlandóságú Ajánlatra kell kiosztani, az egyes kiosztási lépések után a még elérhető kapacitások és az Ajánlattevő által megjelölt feltételek függvényében.
- iii. Ha a különböző Ajánlattevők fizetési hajlandósága azonos, és azonos áramlási irányt és gázévet érint, az ajánlatokra arányosan kell kapacitást kiosztani.
- iv. A kapacitásokat az adott fizetési hajlandóság értékük szerint, a jelzett feltételek figyelembe vételével kell kiosztani.

**Visszaigazolás a szállítási rendszerüzemeltető részéről**

A beadott Ajánlatok bennük foglalt feltételek szerinti kiosztása esetén a szállítási rendszerüzemeltetőknek a 3.4. pontban foglaltak szerinti gazdasági vizsgálatot kell elvégezniük. Az egyes gazdasági vizsgálatok elvégzése után a szállítási rendszerüzemeltetők tájékoztatják az Ajánlattevőket a kiosztási eredményekről (lásd 4.2.1. pont).

## 5. Pénzügyi garanciák

### 5.1. Pénzügyi garanciák az SNTGN Transgaz SA esetében

#### 5.1.1. Az Ajánlattétel pénzügyi biztosítéka

Az Ajánlattevő az adott ajánlattételi időszak lejártakor a 4.2.1. pontban megjelölt felmondási díj (kötér) összegének megfelelő pénzügyi garanciát köteles nyújtani.

Amennyiben az Ajánlattevő 2018.12.14. napján közép-európai idő szerint 23:59-ig él a visszalépés jogával, az Ajánlattevő a 4.2.1. pontnak megfelelően kötbért köteles fizetni. Amennyiben az Ajánlattevő ezt a kötelezettségét nem teljesíti, az SNTGN Transgaz jogosult az aláírt szerződéseknek megfelelően lehívni az Ajánlattevő pénzügyi garanciájának összegét. A biztosíték a visszalépési jog lejárta után 8 héttel jár le. Ha a szállítási rendszerüzemeltető nem fogadja el az Ajánlatot vagy az Ajánlattevő a 2018.12.14. napi határidőt megelőzően lemond a visszalépési jogáról, a szállítási rendszerüzemeltető köteles a biztosítékot az Ajánlattevő vonatkozó kérésétől számított 15 napon belül feloldani.

Az Ajánlattevő az alábbiak szerint köteles a pénzügyi garanciát benyújtani:

- a) Lejben (vagy az Európai Központi Bank által közzétett, a kibocsátás napján érvényes árfolyamon meghatározott euró-egyenértékben) kiállított bankgarancia-levél formájában. Az SNTGN Transgaz SA bármilyen, az Open Season-ban támasztott követelmények megfelelő garancialevelet elfogad, amelyet egy olyan bank bocsájt ki, amely tekintélyes nemzetközi hírnévnek örvend, és/vagy
- b) Lejben (vagy az Európai Központi Bank által közzétett, a kibocsátás napján érvényes árfolyamon meghatározott euró-egyenértékben) meghatározott garantált számlaként (biztosítéki letétként) és/vagy
- c) Lejben (vagy az Európai Központi Bank által közzétett, a kibocsátás napján érvényes árfolyamon meghatározott euró-egyenértékben) vezetett letéti számla formájában.

A Transgaz olyan bank által kibocsátott bankgarancia-levelet fogad el, amelyet a Standard&Poors, a Moody's vagy a Fitch hitelminősítő ügynökség legalább „befektetési fokozat” minősítésűként jelölt meg.

#### 5.1.2. A szállítási szolgáltatás pénzügyi biztosítéka

Erre nézve a 3. melléklet (Gázzszállítási keretszerződés) rendelkezései az irányadók.

### 5.2. Pénzügyi garanciák az FGSZ Zrt. esetében

#### 5.2.1. Az Ajánlattétel pénzügyi biztosítéka

Az Ajánlattevő az adott ajánlattételi időszak lejártáig a 4.2.1. pontban megjelölt felmondási díj (kötér) összegének megfelelő pénzügyi garanciát köteles benyújtani.

Amennyiben az Ajánlattevő 2018.12.14. napján közép-európai idő szerint 23:59-ig él a visszalépés jogával, az Ajánlattevő a 4.2.1. pontnak megfelelően kötbért köteles fizetni. Amennyiben az Ajánlattevő ezt a kötelezettségét nem teljesíti, az FGSZ jogosult az aláírt szerződéseknek megfelelően lehívni az Ajánlattevő pénzügyi garanciáját. Ha a szállítási rendszerüzemeltető nem fogadja el az Ajánlatot vagy az Ajánlattevő a 2018.12.14. napi határidőt megelőzően lemond a visszalépési jogáról, a szállítási

**ROMÁNIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA ÉS MAGYARORSZÁGRÓL ROMÁNIÁBA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS  
KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS  
2017. OKTÓBER 4.**

rendszerüzemeltető köteles a biztosítékot az Ajánlattevő kérésétől számított 15 napon belül felszabadítani.

**5.2.2. A szállítási szolgáltatás pénzügyi biztosítéka**

Erre nézve az FGSZ kapacitáslekötési szerződésének rendelkezései az irányadók.

**6. Egyéb rendelkezések**

A szállítási rendszerüzemeltetők fenntartják a jogot, hogy szükség esetén bármelyik Részvételre jelentkezőtől kiegészítő dokumentumok benyújtását kérjék.

**7. Értesítések**

A jelen dokumentum kifejezett ellenkező rendelkezése hiányában a jelen dokumentum alapján megteendő értesítéseket és egyéb közléseket írásban, az alábbiakban megjelölt személyek figyelmébe ajánlva, személyesen kell átadni, vagy bérmentesített postai küldeményként vagy faxon kell elküldeni. A faxon küldött értesítéseket írásban, a fenti módon átadva vagy elküldve is meg kell erősíteni. Minden értesítést angol nyelven kell elküldeni.

**ROMÁNIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA ÉS MAGYARORSZÁGRÓL ROMÁNIÁBA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS  
KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS  
2017. OKTÓBER 4.**

---

A szállítási rendszerüzemeltetők értesítési címe:

a) Az FGSZ esetében:

Cím: Tanácsház utca 5, Siófok H-8600, Magyarország

A következő személy figyelmébe: Tatár Balázs, Értékesítés és Ügyfélértékesítés vezető

Fax szám: +36-84-505-592

e-mail: [openseason@fgsz.hu](mailto:openseason@fgsz.hu)

b) A TRANSGAZ esetében:

Cím: Piața C. I. Motaș no. 1, 551130 Mediaș, Romania

A következő személy figyelmébe: Craciun Bucur Neagu, Head of Gas Transmission

Contracts Department

Fax szám: +40-269-841181

e-mail: [openseason@transgaz.ro](mailto:openseason@transgaz.ro)

Valamennyi értesítés az átvételkor válik hatályossá.

## **8. Mellékletek**

Az alábbi mellékletek az Open Season eljárás elválaszthatatlan részét képezik, és közzétételre kerülnek a szállítási rendszerüzemeltetők weboldalán:

- 1. melléklet (Regisztrációs űrlap)
- 2. melléklet (Ajánlattételi űrlap)
- 3. melléklet (Az SNTGN Transgaz SA gázz szállítási keretszerződése)
- 4. melléklet: (Az FGSZ Zrt. kapacitáslekötési szerződése, beleértve a vonatkozó általános szerződéses feltételeket)