

SZERBIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS

SZABÁLYKÖNYV - KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS

AJÁNLATTÉTELI FELHÍVÁS



A MOL-CSOPORT TAGJA

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	6
3.3. Tájékoztatás	6
3.4. A kötelező érvényű Open Season eljárás áttekintése	6
3.5. Regisztráció	8
3.6. Adatvédelem	8
4. Kapacitáskiosztás	10
4.1. Felkínált kapacitástermékek és díjak	10
4.2. A gazdasági életképesség meghatározása	12
4.2.2 A pozitív gazdasági vizsgálat feltételei	14
4.3. Kapacitáskiosztási koncepció	17
5. Pénzügyi garanciák	19
6. Az eljárás megszüntetése	19
7. Egyéb rendelkezések	20
8. Értesítések	20
9. Mellékletek	20

1. Bevezetés

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

A GASTRANS društvo sa ograničenom odgovornošću Novi Sad (a továbbiakban: „GASTRANS”) Szerbia területén működő gázz szállítási rendszerüzemeltető.

A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal a H805/2019-es határozatában jóváhagyta egy legfeljebb 9,3 Mrd m³/év (0°C) (10,0 Mrd m³/év (20°C)) éves betáplálási kapacitást tartalmazó beruházás megvalósítását az FGSZ nemzeti rendszerfejlesztési tervében bemutatott műszaki tartalom szerint, mely beruházást kötelező érvényű kapacitáslekötési eljárás sikeres és eredményes kimenetele kell, hogy meghatározzon.

A fentiek alapján az FGSZ kötelező érvényű Open Season eljárás keretein belül eljárást folytat le a nem megszakítható földgázz szállítási szolgáltatások alábbi határkeresztező ponton való biztosítása tekintetében:

- Határkeresztező pont: Kiskundorozsma 1200 (EIC kód: ...):
Szerbiából Magyarország irányába a határkeresztező ponton

Az Open Season eljárás folyamán két eltérő kapacitásszint kerül meghirdetésre. A kapacitások éves nem megszakítható kapacitástermékként, nem kapcsolt eljárásban kerülnek kiosztásra a felkínált Kiskundorozsma 1200 ponton SR>HU irányban. A rendszerhasználók az eljárásban két alternatív kapacitás szintre tehetnek kötelező érvényű lekötési ajánlatokat:

1. Első kapacitásszint (műszaki): legfeljebb 7 291 435 kWh/óra/év (5.59 Mrd m³/év (0°C); 6 Mrd m³/év (20°C)) éves nem megszakítható, nem kapcsolt technikai kapacitásra a 2021. október 1-től 2036. szeptember 30-ig terjedő gázévekre, valamint
2. Második kapacitásszint (műszaki): összesen legfeljebb 10 329 341 kWh/óra/év (7,92 Mrd m³/év (0°C); 8,5 Mrd m³/év (20°C)) éves nem megszakítható, nem kapcsolt technikai kapacitásra a 2022. október 1-től 2036. szeptember 30-ig terjedő gázévekre a hosszútávú kvóta függvényében.
A két ajánlati szint gazdasági életképességét az FGSZ külön vizsgálja.

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

Az FGSZ a kötelező érvényű Open Season eljárásban egyik lekötési szint vonatkozásában sem kínálja fel a megfelelő technikai kapacitás 10%-át a teljes lekötési időszakra, az így elkülönített kapacitást éven belüli nem kapcsolt, rövid távú kapacitástermékek formájában megkülönböztetés mentesen osztja ki a 2017/459/EU rendeletben meghatározottak szerint.

**SZERBIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS
KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS
2019. OKTÓBER 30.**

Az FGSZ felmérte a nem kötelező érvényű piaci keresletet, és a vonatkozó infrastrukturális projekteket belefoglalta nemzeti rendszerfejlesztési tervébe ([magyar NFT](#)).

A fenti megfontolások alapján az FGSZ ezúton hivatalosan közzéteszi a kötelező érvényű Open Season eljárás ajánlattételi felhívását.

2. Fogalommeghatározások

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

„Részvételre jelentkező” alatt azon 2008. évi XL törvény 3.§ 51a. szerinti rendszerhasználó értendő, amely sikeres regisztrációs kérelmet nyújtott be a szállítási rendszerüzemeltetők részére közép-európai idő szerint 2019.10.29. 12 óráig a kötelező érvényű Open Season eljárásban történő részvétel iránt.

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

„Ajánlattevő” az a Részvételre jelentkező, akinek regisztrációját az FGSZ a visszaigazolta közép-európai idő szerint 2019.10.29. 17 óráig, és aki a jelen kötelező érvényű Open Season eljárás szerint, a szükséges mellékletekkel együtt benyújtja ajánlatát az FGSZ részére.

„P_o indikatív ár” a kapacitáskiosztási eljárásban a határkeresztesző pont tekintetében alkalmazandó, vonatkozó betáplálási díjat jelenti, amely a mozgó szabályozott tarifa és a maximált árkiegészítés összege. Az FGSZ részére fizetendő díjak az Ajánlattevő és a FGSZ között létrejött, a jelen dokumentumhoz csatolt Kapacitáslekötési Szerződésnek megfelelően, a mindenkor hatályos nemzeti valutában rendezendők.

„Határkeresztesző pont” a GASTRANS földgázszállító rendszere és az FGSZ földgázszállító rendszere közötti fizikai összekötő pontot jelenti Kiskundorozsma közelében a szerb-magyar államhatárnál. A határkeresztesző pont EIC kódja

„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.

„Kapcsolt vállalkozás” a társasági adóról és osztalékadóról szóló 1996. évi LXXXI. törvény 4.§. 23. szerinti fogalom.

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

**SZERBIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS
KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS
2019. OKTÓBER 30.**

A „**Felkínált kapacitás**” a kötelező érvényű Open Season eljárás keretében a határkeresztező ponton Szerbia→Magyarország irányban óránként kiosztandó energiaegységben kifejezett legmagasabb kínálati szintet jelenti a Kereskedelmi üzem tervezett dátumától kezdődően mindkét felkínált kapacitásszint vonatkozásában, lecsökkentve a legmagasabb kínálati szint óránkénti energiaegységben kifejezett 10%-ával (a teljes lekötési időszakot tekintve). A műszaki kapacitás 90%-a.

„**Projekt**”: az FGSZ szállítóhálózataival kapcsolatban a Felkínált kapacitás elérhetővé tételéhez szükséges felmérést, tervezést, építést, szerelést, finanszírozást, biztosítást, tulajdoni viszonyokat, működtetést, javítást, cserét, felújítást, karbantartást, bővítést és kiterjesztést jelenti (beleértve az oldalirányút is).

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

„**Kereskedelmi üzem tervezett dátuma**”: 7 291 435 kWh/h/év (5.59 Mrd m³/év (0°C)); (6 Mrd m³/év (20°C)) technikai kapacitásszint megvalósulása esetén: 2021. október 1., 10 329 341 kWh/h/év (7.92 Mrd m³/év (0°C)); (8,5 Mrd m³/év (20°C)) technikai kapacitásszint megvalósulása esetén: 2022. október 1.

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

„**Szerződés**” a jelen Szabálykönyv 1. számú mellékletét képező Kapacitáslekötési szerződés, amely a nyertes ajánlattevő Ajánlatának FGSZ általi elfogadásával jön létre a II. gazdaságossági vizsgálatot követően. A Ptk. 6:66 § szerint az ajánlat elfogadásának minősül a nyertes ajánlattevő FGSZ általi értesítése a vonatkozó egyedi kiosztási eredményről. A kiosztási eredmény tartalma meghatározza a Szerződés szerinti kapacitáslekötési mennyiséget az előre meghirdetett szerződéses feltételek mellett

3. Kötelező érvényű Open Season eljárás

Az FGSZ kötelező érvényű Open Season eljárást folytat le annak érdekében, hogy felmérje a kötelező érvényű piaci érdeklődést a határkeresztező ponton a projekt által megállapított földgázszállítási kapacitásra.

3.1. A kötelező érvényű Open Season eljárás célja

A kötelező érvényű Open Season eljárás fő célja, hogy az Ajánlattevők kötelező érvényű ajánlatai alapján kötelező érvényű kapacitáslekötés jöjjön létre, ami alapján az FGSZ döntést tud hozni a beruházás megvalósításáról vagy elvetéséről a gazdaságossági vizsgálat, valamint a projektnek a MEKH H805/2019-es határozatában előírt előfeltételek teljesülése függvényében.

**SZERBIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS
KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS
2019. OKTÓBER 30.**

3.2. Szabályozási környezet

A jelen dokumentumot a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal (MEKH) a számú határozatában hagyta jóvá.

Az Open Season eljárás elindításának feltételeit a MEKH H805/2019. számú határozat II/1.1. pontja tartalmazza, az eljárásra vonatkozó speciális szabályokra továbbá a 8/2019. (VII. 12.) MEKH rendelet is alkalmazandó.

3.3. Tájékoztatás

Az FGSZ minden indokolt lépést megtett annak biztosítása érdekében, hogy a kötelező érvényű Open Season eljárással kapcsolatos tájékoztatás a közzététel időpontjában helytálló legyen. Az FGSZ nem vonható felelősségre a jelen dokumentumban szereplő adatok felhasználásáért vagy félreértelmezéséért, és semmilyen felelősséget nem vállal az információkból vagy a jelen kiadvány tartalmának esetleges 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 16 óra 00 percet jelenti, amennyiben más nincsen megjelölve.

Mérföldkő	Dátum
A kötelező érvényű Open Season eljárás kihirdetése, a regisztráció kezdete	2019.10.16.
Rendszerhasználói regisztráció vége	2019.10.29. (12:00)
A regisztráció eredményéről visszajelzés a regisztrációra jelentkezőknek	2019.10.29.
Open Season konzultáció kezdete, az Open Season Rulebook tervezett közzététele	2019.10.30. (12:00)
Rendszerhasználói nyílt nap	2019.11.29.
Open Season konzultáció vége	2019.12.13.
Végleges szabálykönyv publikálása a MEKH Határozat alapján	MEKH határozat kiadása + 1 nap
FGSZ döntése a MEKH Határozat alapján	MEKH határozat kiadása + 7 nap
A regisztrált és jóváhagyott rendszerhasználók számára a kötelező érvényű ajánlat(ok) benyújtásának kezdete	2020.01.28.
A kötelező érvényű ajánlat(ok) benyújtásának határideje	2020.02.11.
I. gazdasági vizsgálat	2020.02.12.
Az összesített kiosztási eredmény közzététele	2020.02.12.
Az ajánlat(ok) visszavonásának határideje	2020.04.14.
a MEKH H805/2019. Határozatban foglalt feltételek teljesülésének hiánya esetén FGSZ elállási jogának gyakorlásáról szóló esetleges döntés bejelentése	2020.04.15.
II. gazdasági vizsgálat	2020.04.15.

SZERBIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS
KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS
2019. OKTÓBER 30.

Az összesített kiosztási eredmény közzététele	2020.04.22.
Az ajánlattevők értesítése a vonatkozó egyedi kiosztási eredményről, Szerződések létrejötte	2020.04.22.
Az FGSZ az általa cégszerűen aláírt Szerződést megküldi a nyertes ajánlattevők részére	2020.05.06.
A nyertes ajánlattevők visszaküldik az általuk cégszerűen aláírt Szerződést az FGSZ-nek	2020.05.20.

3.5. Regisztráció

Rendszerhasználói regisztrációs folyamat

Az Open Season részét képező regisztrációs folyamat az FGSZ honlapján publikált tájékoztatóban foglaltak szerint zajlott le ([link](#)).

Ajánlattételi időszak

Az Ajánlattevő az Ajánlattételi űrlapot (2.sz. melléklet) ajánlott levélben vagy futár útján (eredetiben), a szervezetén belül cégszerű aláírással jogosult személy(ek) aláírásával ellátva, a 3.4. pontban megadott ajánlattételi időszak alatt nyújtja be az FGSZ részére. Az FGSZ címe a 8. pontban (Értesítések) szerepel.

Az Ajánlat benyújtásával az Ajánlattevő elfogadja és tudomásul veszi a jelen Open Season Rulebook (Szabálykönyv) rendelkezéseit, az FGSZ mellékletekben foglalt szerződéses feltételeit is beleértve, kifejezetten elfogadja továbbá, hogy nyertes ajánlata esetén a Szerződés a vonatkozó egyedi kiosztási eredmény postára adásával vagy futárnak átadásával az abban foglalt tartalommal és a fenti szerződéses feltételekkel létrejön. Az FGSZ ezt követően az általa cégszerűen aláírt Szerződést megküldi a nyertes ajánlattevőnek, aki azt köteles cégszerűen aláírni és visszaküldeni az FGSZ részére. Ennek elmulasztása nem érinti a Szerződés érvényes létrejöttét, és a Nyertes Ajánlattevő kötelezettségét a Szerződés teljesítésére. Az ezekben a Szerződésekben szereplő elnyert kapacitások az Ajánlattevő által az Ajánlattételi űrlapon előzetesen megjelölt feltételek függvényében, azokra korlátozva érvényesek.

A jelen Open Season Rulebook kötelező erővel bír a Részvételre jelentkezőkre/Ajánlattevőkre és az FGSZ-re nézve.

3.6. Adatvédelem

Az FGSZ elismeri, 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. Az FGSZ kijelenti, hogy a szóban forgó bizalmas információkat kizárólag a kötelező érvényű Open Season eljárás kiértékelése kapcsán használja fel, és az adott Részvételre jelentkező / Ajánlattevő előzetes írásos hozzájárulása nélkül nem közli 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 hatósággal.

SZERBIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS
KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS
2019. OKTÓBER 30.

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

Az FGSZ az alábbi szállítási kapacitásokat kínálja lekötésre:

- Első kapacitásszint: 7 291 435 kWh/h/év¹ (technikai)
- Második kapacitásszint: 10 329 341 kWh/h/év¹ (technikai)

4.1. Felkínált kapacitástermékek és díjak

4.1.1. Első kapacitásszint

Szállítási rendszerüzemeltető	FGSZ
Éves szabványos kapacitástermék, nem megszakítható alapon	Igen
Felkínált gázévek száma	15
Elérhetőség kezdete	2021. október 1.
Hálózati pont neve	Kiskundorozsma 1200
Betáplálás/kiadás	Betáplálás
EIC kód	...
Áramlási irány	Szerbia → Magyarország
Minimális lekötendő kapacitás egység	1 kWh/h/év
P ₀ indikatív ár	739,84 HUF/kWh/h/év ² + 316,59 HUF/kWh/h/év (Mozgó, szabályozott tarifa szerinti kiinduló ár+ maximált árkiegészítés)
Az árak alakulása kapacitáskiosztás után	<ul style="list-style-type: none">• Szabályozott tarifa szerinti kiinduló ár: Mozgó• Árkiegészítés: Maximált• Mennyiségalapú díj a kapacitás használata után: nem
Felkínált kapacitás (kWh/h/év)	Kiskundorozsma 1200 (SR>HU)
Gázév 2021/2022	6 562 292
Gázév 2022/2023	6 562 292
Gázév 2023/2024	6 562 292
Gázév 2024/2025	6 562 292
Gázév 2025/2026	6 562 292
Gázév 2026/2027	6 562 292
Gázév 2027/2028	6 562 292
Gázév 2028/2029	6 562 292
Gázév 2029/2030	6 562 292
Gázév 2030/2031	6 562 292
Gázév 2031/2032	6 562 292
Gázév 2032/2033	6 562 292
Gázév 2033/2034	6 562 292
Gázév 2034/2035	6 562 292
Gázév 2035/2036	6 562 292

¹ 25°C/0°C referencia állapoton

² Mindenkor érvényes indikatív díj, a 13/2016. (XII. 20.) MEKH rendelet a földgáz rendszerhasználati díjak, a külön díjak és a csatlakozási díjak mértékéről alapján meghatározott határkeresztező entry díj. A kiinduló árat a MEKH módosíthatja.

**SZERBIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS
KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS
2019. OKTÓBER 30.**

4.1.2. Második kapacitásszint

Szállítási rendszerüzemeltető	FGSZ
Éves szabványos kapacitástermék, nem megszakítható alapon	Igen
Felkínált gázévek száma	15
Elérhetőség kezdete	2021. október 1.
Hálózati pont neve	Kiskundorozsma 1200
Betáplálás/kiadás	Betáplálás
EIC kód	...
Áramlási irány	Szerbia → Magyarország
Minimális leköthető kapacitásegység	1 kWh/h/év
P ₀ indikatív ár	739,84 HUF/kWh/h/év ¹ + 829,88 HUF/kWh/h/év (Mozgó, szabályozott tarifa szerinti kiinduló ár+ maximált árkiegészítés)
Az árak alakulása kapacitáskiosztás után	<ul style="list-style-type: none"> • Szabályozott tarifa szerinti kiinduló ár: Mozgó • Árkiegészítés : Maximált • Mennyiségalapú díj a kapacitás használata után: nem
Felínált kapacitás (kWh/h/év)	Kiskundorozsma 1200
Gázév 2021/2022	6 562 292
Gázév 2022/2023	9 296 407
Gázév 2023/2024	9 296 407
Gázév 2024/2025	9 296 407
Gázév 2025/2026	9 296 407
Gázév 2026/2027	9 296 407
Gázév 2027/2028	9 296 407
Gázév 2028/2029	9 296 407
Gázév 2029/2030	9 296 407
Gázév 2030/2031	9 296 407
Gázév 2031/2032	9 296 407
Gázév 2032/2033	9 296 407
Gázév 2033/2034	9 296 407
Gázév 2034/2035	9 296 407
Gázév 2035/2036	9 296 407

¹ Mindenkor érvényes indikatív díj, a 13/2016. (XII. 20.) MEKH rendelet a földgáz rendszerhasználati díjak, a külön díjak és a csatlakozási díjak mértékéről alapján meghatározott határkereszteső entry díj. A kiinduló árat a MEKH módosíthatja.

4.2. A gazdasági életképesség meghatározása

Ez a rész tartalmazza az ajánlattételi időszakok megjelölését, a gazdasági vizsgálat azon feltételeit, amelyek alapján az FGSZ által a gazdasági életképesség meghatározásra kerül, valamint a gazdasági vizsgálatok folyamatának leírását. A 4.2. fejezet célja az Ajánlattevők tájékoztatása mellett, hogy meghatározza, hogy összességében milyen lekötési szint szükséges ahhoz, hogy a Projekt sikeres legyen.

4.2.1 Gazdasági vizsgálatok folyamata, ajánlattételi időszakok

Ajánlattételi időszak

Az ajánlatokat ajánlott levélben vagy futár útján (eredetiben), cégszerűen aláírva kell benyújtani legkésőbb 2020.02.11. közép-európai idő szerint 16:00-ig beérkezéskor eljuttatni az FGSZ címére. Ajánlatot bármely éves szabványos kapacitástermékre lehet adni.

I. gazdasági vizsgálat

Az I. gazdasági vizsgálat elvégzése után a szállítási rendszerüzemeltető 2020.02.12. közép-európai idő szerint 16:00-ig napjáig e-mailben értesíti az Ajánlattevőket és nyilvánosságra hozza az összesített lekötési eredményeket mindkét kapacitásszint vonatkozásában. Tekintettel az Ajánlattevő ajánlatának visszavonására vonatkozó jogára, egyedi lekötési eredmények nem kerülnek közlésre és kapacitásszerződések sem kerülnek megkötésre ebben a fázisban.

Az Ajánlattevő ajánlatának visszavonása

Az Ajánlattevők jogosultak 2020.04.14. közép-európai idő szerint 16:00 percig indokolási kötelezettség nélkül a benyújtott ajánlatukat egészben vagy bármely éves szabványos kapacitástermék teljességére vagy részére (mennyiségi csökkentés) vonatkozóan visszavonni. Az ajánlat visszavonására irányuló jognyilatkozatot is papíralapon, cégszerűen aláírva kell az FGSZ címére eljuttatni a fenti határidőig. Ezen időpontot követően az Ajánlat visszavonhatatlan, Ajánlattevő részéről nem módosítható, ahhoz az Ajánlattevő a Szerződés létrejöttéig vagy az eljárás megszüntetéséig kötve van. Az ajánlat egészbeni vagy bármely éves szabványos kapacitástermék teljességére vagy részére vonatkozó visszavonása esetén az Ajánlattevő a visszavonásról szóló írásbeli értesítést követően, a számla kiállításától számított 15 napon belül köteles a visszavonással érintett ajánlati érték 0,033%-ának megfelelő díjat (bánatpénz) fizetni. Az ajánlati érték úgy számítandó ki, hogy a jelen kötelező érvényű Open Season eljárásban megadott Kiinduló árat és árkiegészítést meg kell szorozni a Rendszerhasználó által szerződni kívánt kapacitással.

II. gazdasági vizsgálat

2020.04.14. napját követően, az ajánlatok egészbeni vagy bármely éves szabványos kapacitástermék teljességére vonatkozó esetleges visszavonását figyelembe véve sor kerül a II. gazdasági vizsgálatra mindkét kapacitásszint vonatkozásában, amennyiben FGSZ nem élt az elállási jogával a 3.4.pontban foglalt ütemezés szerint. Amennyiben az ajánlatok összesítése után túljegyzés mutatkozik, úgy ezt a 4.3. pontban lefektetett allokációs módszertan szerinti kell megoldani. A szállítási rendszerüzemeltető 2020.04.22. közép-európai idő szerint 16:00-ig e-mailben tájékoztatja az Ajánlattevőket és nyilvánosságra hozza az összesített lekötési eredményeket mindkét kapacitásszint vonatkozásában. Ezzel egyidejűleg a

**SZERBIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS
KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS
2019. OKTÓBER 30.**

szállítási rendszerüzemeltető 2020.04.22. közép-európai idő szerint 16:00-ig (ajánlott levélben vagy futár útján) postára adja vagy kiküldi azon leveleket, amelyekben írásban tájékoztatja az Ajánlattevőket az egyedi kiosztási eredményekről. Amennyiben a II. gazdasági vizsgálat pozitív a 4.2.2. fejezet értelmében, az egyedi kiosztási eredményekről szóló értesítés nyertes ajánlattevő részére történő postára adása vagy futárnak átadása az FGSZ részéről az Ajánlat elfogadásának minősül, és létrehozza a Szerződéseket az értesítésben szereplő tartalommal az előzetesen elfogadott szerződéses feltételekkel. FGSZ ezt követően 2020.05.06. napjáig ajánlott levélben vagy futár útján megküldi az általa cégszerűen aláírt Szerződést két példányban a Nyertes Ajánlattevő részére. A nyertes Ajánlattevő 2020.05.20. napjáig köteles a Szerződés általa cégszerűen aláírt egy példányát ajánlott levélben vagy futár útján visszaküldeni az FGSZ-nek, ennek elmulasztása – tekintettel arra, hogy a Szerződés létrejön abban az időpontban, amikor az FGSZ az egyedi kiosztási eredményről szóló értesítést postára adta vagy futárnak átadta – nem befolyásolja a Szerződés érvényes létrejöttét, és a Nyertes Ajánlattevő kötelezettségét a Szerződés teljesítésére.

Amennyiben a II. gazdasági vizsgálat negatív mindkét kapacitásszint vonatkozásában a 4.2.2. fejezet értelmében, a szállítási rendszerüzemeltető ajánlott levélben értesíti az Ajánlattevőket az Open Season eljárás megszüntetéséről. Az Open Season eljárás megszűnésével egyidejűleg a benyújtott ajánlatok hatályukat veszítik.

4.2.2 A pozitív gazdasági vizsgálat feltételei

Első kapacitásszint (7 291 435 kWh/h/év)

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 bevételében², az inkrementális kapacitáshoz kapcsolódó becsült növekmény értéke
- f ... f-tényező

Ez azt jelenti, hogy az FGSZ gazdasági vizsgálata akkor pozitív, amennyiben a Nyertes ajánlattevők kötelező érvényű vállalásainak értéke legalább annyi, mint a szállítási rendszerüzemeltető engedélyezett bevételében az adott bővített kapacitáshoz kapcsolódó becsült növekmény értéke.

A gazdasági vizsgálatok a 4.3. pont szerinti kiosztási eredményeken alapulnak, amelyek az Ajánlattevő által az előzetesen megjelölt feltételek (4.3.2.d pont) függvényében, azokra korlátozva érvényesek.

Gazdasági életképesség az FGSZ Zrt. esetében

A Kiskundorozsma 1200 betáplálási pontnál elérhető bővített kapacitások gazdasági vizsgálata a rendszerhasználók kötelező érvényű vállalásaiban megjelenő árkiegészítésen alapul az alábbi paraméterek figyelembevételével:

- $PV_{AR} = 16\,371\,913\,548$ HUF
- $f = 1$
- $PV_{UC} \geq 16\,371\,913\,548$ HUF

Ez azt jelenti, hogy a gazdasági vizsgálat akkor pozitív, ha a rendszerhasználók kötelező érvényű vállalásaiban megjelenő megállapított árkiegészítés 2020. évre, 7,9 % diszkontlábbal számított diszkontált értéke (PV_{UC}) eléri vagy meghaladja a 16 371 913 548 HUF-ot.

Mivel a teljes bővített kapacitás kiinduló áron történő kiosztása nem eredményezne a pozitív gazdasági vizsgálatához szükséges elegendő bevételt, a bővített kapacitás kiosztásánál árkiegészítést (a 2021/22-es gázévtől 316,59 HUF/kWh/h/év) alkalmazunk. Az árkiegészítés arra a feltételezésre alapítva került kiszámításra, hogy folyamatosan 15 éven keresztül Szerbiából Magyarország irányába legalább a Felkínált kapacitás 90%-a kerül lekötésre.

Amennyiben a felajánlott kapacitás 90%-án felül történik kapacitáslekötés az Open Season eljárásán belül vagy azt követően kapacitásaukciókon, akkor az árkiegészítés mértéke csökken. Példák: amennyiben a Felkínált kapacitás 100%-a lekötésre kerül, az árkiegészítés 284,93 HUF/kWh/h/év-re változik.

² A tőkeköltség-becslések és az őket alátámasztó műszaki projektervezés további részleteit lásd az adott szállítási rendszerüzemeltető nemzeti rendszerfejlesztési tervében.

**SZERBIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS
KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS
2019. OKTÓBER 30.**

Amennyiben a felajánlott kapacitás 90%-a alatt történik kapacitáslekötés az Open Season eljáráson belül, ez esetben az első kapacitásszint gazdaságossági vizsgálata sikertelen.

Második kapacitásszint (10 329 341 kWh/h/év)

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, az inkrementális kapacitáshoz kapcsolódó becsült növekmény értéke
- f ... f-tényező

Ez azt jelenti, hogy az FGSZ gazdasági vizsgálata akkor pozitív, amennyiben a Nyertes ajánlattevők kötelező érvényű vállalásainak értéke legalább annyi, mint a szállítási rendszerüzemeltető engedélyezett bevételében az adott bővített kapacitáshoz kapcsolódó becsült növekmény értéke.

A gazdasági vizsgálatok a 4.3. pont szerinti kiosztási eredményeken alapulnak, amelyek az Ajánlattevő által az előzetesen megjelölt feltételek (4.3.2.2.b pont) függvényében, azokra korlátozva érvényesek.

Gazdasági életképesség az FGSZ Zrt. esetében

A Kiskundorozsma II betáplálási pontnál elérhető bővített kapacitások gazdasági vizsgálata a rendszerhasználók kötelező érvényű vállalásaiban megjelenő árkiegészítésen alapul az alábbi paraméterek figyelembevételével:

- $PV_{AR} = 55\,827\,841\,131$ HUF
- $f = 1$
- $PV_{UC} \geq 55\,827\,841\,131$ HUF

Ez azt jelenti, hogy a gazdasági vizsgálat akkor pozitív, ha a rendszerhasználók kötelező érvényű vállalásaiban megjelenő megállapított árkiegészítés 2020. évre, 7,9 % diszkontlábbal számított diszkontált értéke (PV_{UC}) eléri vagy meghaladja a 55 827 841 131 HUF-ot.

Mivel a teljes bővített kapacitás kiinduló áron történő kiosztása nem eredményezne a pozitív gazdasági vizsgálatához szükséges elegendő bevételt, a bővített kapacitás kiosztásánál árkiegészítést (a 2021/22-es gázévtől 829,88 HUF/kWh/h/év) alkalmazunk. Az árkiegészítés arra a feltételezésre alapítva került kiszámításra, hogy folyamatosan 15 éven keresztül Szerbiából Magyarország irányába legalább a Felkínált kapacitás 90%-a kerül lekötésre.

Amennyiben a felajánlott kapacitás 90%-án felül történik kapacitáslekötés az Open Season eljáráson belül vagy azt követően kapacitáskiosztáson, akkor az árkiegészítés mértéke csökken. Példák: amennyiben a felkínált kapacitás 100%-a lekötésre kerül, az árkiegészítés 746,89 HUF/kWh/h/év-re változik.

Amennyiben a Felkínált kapacitás 90%-a alatt történik kapacitáslekötés az Open Season eljáráson belül, ez esetben a második kapacitásszint gazdaságossági vizsgálata sikertelen.

Az Open Season eredményétől függően megvalósítandó kapacitásszint

Amennyiben a 4.3. pont szerinti kapacitáskiosztási koncepció eredményeképpen megállapítható, hogy a II. gazdaságossági vizsgálatot követően mindkét kapacitásszint gazdaságossági vizsgálata sikeres, úgy a 4.1.2. pont szerinti második kapacitásszintet kell megvalósítani. Ebben az esetben a második kapacitásszintre beadott, a 4.3. pont szerint allokált nyertes ajánlatok kerülnek elfogadásra, létrehozva a 1. sz. melléklet szerinti Szerződés(eke)t. A 4.3. pont szerint lefuttatott kapacitásallokációs eljárás következtében a második kapacitásszintre beadott sikertelen ajánlatok, valamint a 4.1.1. pont szerinti első kapacitásszintre beadott ajánlatok nem kerülnek elfogadásra, nem hoznak létre a 1. sz. melléklet szerinti Szerződés(eke)t.

Amennyiben a 4.3. pont szerinti kapacitáskiosztási koncepció eredményeképpen megállapítható, hogy a II. gazdaságossági vizsgálatot követően az első kapacitásszint gazdaságossági vizsgálata sikeres, de a másodiké sikertelen, úgy a 4.1.1. pont szerinti első kapacitásszintet kell megvalósítani. Ebben az esetben az első kapacitásszintre beadott, a 4.3. pont szerint allokált nyertes ajánlatok kerülnek elfogadásra, létrehozva a 1. sz. melléklet szerinti Szerződés(eke)t. A 4.3. pont szerint lefuttatott kapacitásallokációs eljárás következtében az első kapacitásszintre beadott sikertelen ajánlatok, valamint a 4.1.2. pont szerinti második kapacitásszintre beadott ajánlatok nem kerülnek elfogadásra, és nem hoznak létre a 1. sz. melléklet szerinti Szerződés(eke)t.

Amennyiben a 4.3. pont szerinti kapacitáskiosztási koncepció eredményeképpen megállapítható, hogy a II. gazdaságossági vizsgálatot követően az második kapacitásszint gazdaságossági vizsgálata sikeres, de az elsőé sikertelen, úgy a 4.1.2. pont szerinti második kapacitásszintet kell megvalósítani. Ebben az esetben a második kapacitásszintre beadott, a 4.3. pont szerint allokált nyertes ajánlatok kerülnek elfogadásra, létrehozva a 1. sz. melléklet szerinti Szerződés(eke)t. A 4.3. pont szerint lefuttatott kapacitásallokációs eljárás következtében a második kapacitásszintre beadott sikertelen ajánlatok, valamint a 4.1.1. pont szerinti első kapacitásszintre beadott ajánlatok nem hoznak létre a 1. sz. melléklet szerinti Szerződés(eke)t.

Amennyiben a II. gazdaságossági vizsgálatot követően mindkét kapacitásszint gazdaságossági vizsgálata sikertelen, úgy az Open Season eljárást eredménytelenül le kell zárni. Ebben az esetben egyik kapacitásszintre beadott ajánlat sem kerül elfogadásra és nem hoz létre a 1. sz. melléklet szerinti Szerződés(eke)t.

A kiinduló árak és az árkiegészítés számításához kapcsolódó kiegészítés

Az összehangolt földgázzállítási tarifaszervezetekre vonatkozó üzemi és kereskedelmi szabályzatra³ (TAR NC) tekintettel a szabályozott tarifa szerinti kiinduló árak megegyeznek a vonatkozó hatályos tarifákkal. A tervezett kapacitásszinttől függően a maximált árkiegészítést a 2021/2022 gázévtől évi 1%-kal kell eszkalálni.

A kapacitásdíjak megfizetésekor a 2022/23. gázévtől az eszkaláció mértékét felülvizsgáljuk, figyelembe véve az adott évre vonatkozóan a Magyar Nemzeti Bank⁴ által közzétett fogyasztói árindex mértékét.

4.3. Kapacitáskiosztási koncepció

4.3.1. A kapacitáskiosztás alapelvei

- A határkeresztező pont kapacitásai minden gázévben külön kerülnek kiosztásra.
- Az Ajánlattevők a felkínált kapacitásokra ajánlattételi időszakonként, gázévenként mindkét kapacitásszint vonatkozásában legfeljebb egy Ajánlatot nyújthatnak be, azaz adott Ajánlattevő adott gázévben nem nyújthat be többváltozatú (alternatív) ajánlatot egy adott kapacitásszintre.
- Ha nincs túljegyzés, a kapacitások a kiinduló áron és az árkiegészítésen kerülnek kiosztásra.

4.3.2. Kapacitáskiosztási módszertan mindkét kapacitásszintre vonatkozóan

4.3.2.1. Az ajánlattételre nyitva álló időszakot a 3.4. pont tartalmazza. Az ajánlattételi időszakban felkínált kapacitásokat a 4.1. pont jelöli meg.

- a. A meghatározott időszakon kívül benyújtott Ajánlatokat nem vesszük figyelembe.
- b. Az értékesítési lánc alacsonyabb szintjén lévő piacok lezárásának elkerülése érdekében egy adott Ajánlattevő és kapcsolt vállalkozásai együttesen legfeljebb a felkínált kapacitás 50%-ára tehetnek ajánlatot. Amennyiben egy adott Ajánlattevő vagy Ajánlattevő és a kapcsolt vállalkozásai részéről ezt meghaladó összesített kapacitásigény érkezik, akkor ezen Ajánlattevő(k) és kapcsolt vállalkozásai összes ajánlata érvénytelennek minősül.
- c. Az Ajánlatoknak meg kell felelniük az alábbi formai követelményeknek.

4.3.2.2. Az Ajánlattevő az Ajánlattételi űrlapnak (2. melléklet) megfelelően köteles az Ajánlatában megjelölni a következőket:

- a. Az általa lekötött kívánt kapacitásmennyiséget kWh/h/évben kifejezve,
 - i. A felkínált kapacitásnál magasabb kapacitásmennyiséget tartalmazó Ajánlatok elutasításra kerülnek.
- b. Előzetesen megjelölt feltétel, ha van ilyen, például

³ A BIZOTTSÁG (EU) 2017/460 RENDELETE (2017. március 16.) az összehangolt földgázzállítási tarifaszervezetekre vonatkozó üzemi és kereskedelmi szabályzat létrehozásáról.

⁴ <http://www.mnb.hu/en/publications/reports/inflation-report>

**SZERBIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS
KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS
2019. OKTÓBER 30.**

- i. elfogadja-e az Ajánlattevő Ajánlatának részleges teljesítését, amennyiben nem osztható ki a részére az általa kért teljes kapacitás és/vagy
- ii. az Ajánlatok csak bizonyos számú évre együttesen érvényesek-e.

4.3.2.3. Az Ajánlatok értékelése a következő sorrendben történik:

- a. Ha egyik gázévre nézve sincs túljegyzés, minden kapacitás a kiinduló áron és az árkiegészítésen (amennyiben releváns) kerül kiosztásra.
- b. Bármelyik gázévre vonatkozó túljegyzés esetén az alábbi kiosztási módszertan követendő (gázévenként):
 - i. Az adott Ajánlattevő adott gázévre igényelt kapacitását arányosítani kell az adott gázévre beadott összes kapacitásigénnyel és ezzel az arányszámmal összeszorozva az adott gázévre felkínált kapacitás kerül kiosztásra az adott Ajánlattevőnek az alábbi képlet szerint (pro rata elv):

$$\text{Kiosztott kapacitás}_{\text{gázév}} = (\text{Igényelt kapacitás}_{\text{gázév}} / \text{Összes igényelt kapacitás}_{\text{gázév}}) * \text{Felkínált kapacitás}_{\text{gázév}}$$

- c. Amennyiben a 4.3.2.3.b. alkalmazása után egy adott gázévre egy ajánlat nem teljesíthető a 4.3.2.2.b. pont alapján, úgy ezen ajánlatok sikertelennek minősülnek, és az így újraallokálható kapacitást a pro rata elv alkalmazása alapján a 4.3.2.3.b. pont szerint újra szét kell osztani a többi kapacitásigénylő között az adott gázévben.

5. Pénzügyi garanciák

A jelen pontban nem szabályozott kérdésekben az FGSZ mindenkor hatályos Üzletszabályzatának rendelkezései az irányadók.

5.1. Az Ajánlattétel pénzügyi biztosítéka

Az Ajánlattevő az ajánlat benyújtásával egyidejűleg pénzügyi biztosítékot köteles nyújtani, mely az érvényes ajánlattétel feltétele. A biztosíték összege a 4.2.1. pont szerint számított ajánlati érték 0,033%-a. A garanciának legalább az 5.2 pont szerinti garancia benyújtásáig kell érvényben lennie.

Amennyiben az Ajánlattevő 2020.04.14. napján közép-európai idő szerint 16:00-ig él a visszalépés jogával, az Ajánlattevő a 4.2.1. pontnak megfelelően bánatpénzt köteles fizetni. Amennyiben az Ajánlattevő ezt vagy egyéb kötelezettségét nem teljesíti, az FGSZ jogosult lehívni az Ajánlattevő pénzügyi garanciáját az 5.1. fejezetben foglalt biztosítékokra vonatkozóan.

Ha az Ajánlattevő Ajánlata nem lesz Nyertes Ajánlat vagy az Ajánlattevő élt a visszalépési jogával és a bánatpénzt kifizette, és/vagy az 5.2 pont szerinti biztosítékot az Ajánlattevő benyújtotta, akkor az FGSZ 15 napon belül gondoskodik a biztosíték felszabadításáról.

5.2 A Szerződés teljesítésének pénzügyi biztosítéka

Tekintettel arra, hogy a Társaság jelen OS eljárásban meghatározott kapacitások megvalósítása érdekében jelentős beruházásokat hajt végre, az Ajánlattevő köteles a jelen eljárásban létrejövő Szerződés(ek) Ajánlattevőnek felróható megszűnése vagy megszüntetése esetén kötbért fizetni a Szerződés(ek) rendelkezései szerint. Ehhez kapcsolódóan az Ajánlattevő köteles az OS eljárás sikerességének kihirdetését követő 8 napon belül pénzügyi biztosítékot és a Szerződés(ek) hatálya alatt fenntartani a Szerződés(ek)ben rögzített feltételekkel. Jelen biztosíték határidőre történő benyújtásának elmulasztása szerződésszegésnek minősül.

5.3.A szállítási szolgáltatás pénzügyi biztosítéka

Erre nézve az FGSZ Üzletszabályzatának rendelkezései az irányadók.

6. Az eljárás megszüntetése

FGSZ jogosult írásban a jelen eljárás azonnali hatályú megszüntetésére

- a szabálykönyv jóváhagyásáról szóló MEKH határozat kiadásától számított 7 napon belül, valamint
- annak bármely szakaszában, amennyiben annak lefolytatását rajta kívül álló, elháríthatatlan okok (vis maior esetek) lényegesen befolyásolják, valamint
- 2020.04.15. napjáig, amennyiben a MEKH H805/2019 Határozatában foglalt - az Open Season eljárásra vonatkozó - előfeltételek nem teljesülnek.

Vis maior eseteknek különösen, de nem kizárólag az alábbi esetek tekintendők: természeti katasztrófák, nemzetközi embargó, háború, polgárháború, FGSZ-t vagy bármely kapcsolt vállalkozását érintő nemzetközi szankció alkalmazása.

**SZERBIÁBÓL MAGYARORSZÁGRA IRÁNYULÓ GÁZSZÁLLÍTÁSI KAPACITÁS
KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ OPEN SEASON ELJÁRÁS
2019. OKTÓBER 30.**

Amennyiben FGSZ a jelen eljárást a fentiek szerint megszünteti, ebben az esetben az FGSZ-t nem terheli semmilyen felelősség és kártérítési vagy más fizetési kötelezettség sem az Ajánlattevők, sem bármely más 3. személy irányában. FGSZ az eljárásban részt vevő Ajánlattevőket ajánlott levélben értesíti az eljárás jelen pont szerinti megszüntetéséről.

7. Egyéb rendelkezések

Az FGSZ fenntartja a jogot, hogy szükség esetén bármelyik Részvételre jelentkezőtől/Ajánlattevőtől kiegészítő dokumentumok benyújtását kérjék.

Jelen Szabálykönyv angol és magyar változata közötti ellentmondás esetén a magyar nyelvű az irányadó.

8. 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 futár útján kell elküldeni. Minden értesítést magyar vagy angol nyelven kell elküldeni.

Az FGSZ Zrt. értesítési címe:

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

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

Valamennyi értesítés az átvételkor válik hatályossá.

Az Open Season eljárással kapcsolatos kérdéseket a következő e-mail címre várjuk: kap@fgsz.hu.

9. Mellékletek

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

1. sz. melléklet (Szerződés(ek)) Az FGSZ Zrt. Kapacitáslekötési Szerződése, beleértve a vonatkozó általános szerződéses feltételeket)

2. sz. melléklet (Ajánlattételi űrlap)