

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

Dátum: 2018.06.21.

**AZ OPEN SEASON ELJÁRÁS KÖTELEZŐ ÉRVÉNYŰ
AJÁNLATTÉTELI SZAKASZÁNAK
MEGVALÓSÍTÁSÁRA VONATKOZÓ SZABÁLYOK**

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

FELELŐSSÉGI NYILATKOZAT

A szállítási rendszerüzemeltetők minden ésszerű intézkedést megtettek annak érdekében, hogy biztosítsák az Open Season eljárás kötelező érvényű ajánlattételi szakaszának megvalósítására vonatkozó Szabálykönyvben közölt információk helyességét azok kihirdetésének idejében. A szállítási rendszerüzemeltetők nem vállalnak felelősséget a jelen dokumentumban megadott információk téves értelmezéséért vagy azok helytelen felhasználásáért, továbbá nem felelősek a szövegben fellelhető információkból, azok helytelenségéből, hiányosságából vagy tájékoztatási mulasztásból származó intézkedésekért, azok következményeiért, az abból fakadó veszteségekért és egyébekért.

A MÁSODIK AJÁNLTATTÉTELI KÖRRE VONATKOZÓ DOKUMENTUM VERZIÓ

Az Open Season Szabálykönyv 2018.06.21-i verziója az ajánlattétel második körére készült a dokumentumban kifejtett módon, tekintettel az LNG Croatia LNG visszagázosító hajójának (FSRU) módosítására, amely a felkínált kapacitásmennyiséget is megváltoztatta.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

Tartalom

1	BEVEZETÉS	Hiba! A könyvjelző nem létezik.
1.1	Információk a Plinacróval kapcsolatban.....	5
1.2	Információk az FGSZ-szel kapcsolatban.....	6
1.3	Az LNG Projekt.....	6
1.4	A Plinacro/FGSZ Open Season eljárásának összehangolása az LNG Croatia Open Season eljárásával.....	Hiba! A könyvjelző nem létezik.
2	AZ OPEN SEASON ELJÁRÁS	8
2.1	Az eljárás megvalósításának jogalapja	8
2.2	Az Open Season eljárás nem kötelező érvényű ajánlattételi szakasza	8
2.3	Az Open Season eljárás kötelező érvényű ajánlattételi szakasza.....	9
3	A PROJEKT LEÍRÁSA	10
3.1	Az LNG Projekt jelentősége	10
3.2.	A Plinacro meglévő földgázszállító rendszere	10
3.3.	A Plinacro meglévő földgázszállító rendszerének fejlesztésére vonatkozó forgatókönyvek	10
3.3.1	1. forgatókönyv - az Omišalj-Zlobin földgázszállító vezeték.....	11
3.3.2	2. forgatókönyv - a Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac földgázszállító vezeték.....	11
3.3.3	3. forgatókönyv – a Kozarac-Slobodnica földgázszállító vezeték	Hiba! A könyvjelző nem létezik.
3.4	Az FGSZ földgázszállító rendszere	13
4	KAPACITÁS	Hiba! A könyvjelző nem létezik.
4.1	Az Open Season eljárásban kínált kapacitáslekötések	14
	<i>Omišalj betáplálási pont</i>	Hiba! A könyvjelző nem létezik.
5	MŰSZAKI KAPACITÁS	15
5.1	Az Open Season eljárásban kínált kapacitás	15
6	AZ OPEN SEASON ELJÁRÁS MEGVALÓSÍTÁSÁNAK IDŐBELI ÜTEMEZÉSE	15
6.1	Változás az Open Season eljárás határidejében.....	18
6.2	A határidők módosítását érintő tájékoztatás bejelentése	19
7	AZ ELJÁRÁS LEÍRÁSA	19
7.1	Indikatív díjtételek az Open Season eljárásban.....	20
7.2	Az Open Season eljárás folyamata	Hiba! A könyvjelző nem létezik.
7.2.1	Ajánlatok benyújtására vonatkozó felhívás (I. gazdasági vizsgálat)	Hiba! A könyvjelző nem létezik.
7.2.2	Hiánypótlási felhívás (II. gazdasági vizsgálat)	Hiba! A könyvjelző nem létezik.
7.2.3	Az új referencia indikatív díjtételek elfogadására és hiánypótlásra vonatkozó felhívás (III. gazdasági vizsgálat)	24

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

Átváltás az alacsonyabb ajánlat szintre (IV. gazdasági vizsgálat) .. **Hiba! A könyvjelző nem létezik.**

8 A GAZDASÁGI VIZSGÁLATRA VONATKOZÓ ELJÁRÁS 25

8.1 A pozitív gazdasági vizsgálat feltételei 25

9 A KAPACITÁSKIOSZTÁS SZABÁLYAI **Hiba! A könyvjelző nem létezik.**

9.1 A földgázszállító rendszer kapacitáskiosztásának szabályai az omišalji betáplálási pontnál
Hiba! A könyvjelző nem létezik.

9.2 A földgázszállító rendszer kapacitáskiosztásának szabályai a drávaszerdahelyi
határkeresztező pontnál **Hiba! A könyvjelző nem létezik.**

10 REGISZTRÁCIÓ ÉS AZ AJÁNLATOK BENYÚJTÁSA..... 29

10.1 Részvételi regisztráció 29

10.2 Az ajánlatok benyújtása..... 30

10.3 Ajánlattételi biztosíték 31

11 A BIZTOSÍTÉK MEGFIZETÉSÉNEK ESZKÖZEI – Plinacro..... 33

12 MELLÉKLETEK..... 34

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

1 BEVEZETÉS

A Plinacro Ltd. (továbbá: „Plinacro”), a Horvát Köztársaság területén működő szállítási rendszerüzemeltető és az FGSZ Földgázz szállító Zártkörűen Működő Részvénytársaság (továbbá: „FGSZ”), Magyarország területén működő szállítási rendszerüzemeltető az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának keretén belül közös eljárást folytatnak le (továbbá: „Open Season eljárás”) nem megszakítható szállítórendszeri kapacitások lekötése tekintetében.

Az Open Season eljárás fő célja a Krk szigeten található cseppfolyósított földgáz-terminálból (továbbiakban: „LNG-terminál”) történő földgázz szállítás biztosítása oly módon, hogy a gázpiac minden résztvevője számára biztosítva legyen a szállítórendszerhez való átlátható és megkülönböztetéstől mentes hozzáférés ugyanazon szabályok szerint.

Az Open Season eljárás során az LNG-terminál irányából a szállítórendszer betáplálási pontján (továbbiakban: Omišalj betáplálási pont) a Plinacro önállóan ajánl fel nem megszakítható kapacitást; Horvátország-Magyarország irányban a Donji Miholjac/Drávaszerdahely határkereszteső ponton (továbbiakban: Drávaszerdahely határkereszteső pont) pedig az FGSZ-szel közösen ajánl fel nem megszakítható kapacitást (Omišalj betáplálási pont és a már létező Drávaszerdahely határkereszteső pont közösen a továbbiakban: vonatkozó pontok).

Az Open Season eljárás Szabálykönyvének (továbbiakban: Szabálykönyv) lényege, hogy az ajánlatadók számára minél több információt biztosítson az LNG-projekttel kapcsolatban, különös tekintettel a felajánlott kapacitásokkal, a kapacitásallokáció módjával valamint az eljárás egyes szakaszainak kivitelezési határidejével kapcsolatos információkra, továbbá hogy rendelkezzen azokról a szabályokról, amelyek alapján a nem megszakítható szállítórendszeri kapacitások lekötéséhez kapcsolódó Open Season eljárás kötelező érvényű szakasza a vonatkozó pontokra lebonyolításra kerül.

A magyarországi infrastruktúra kialakítása, amelyen keresztül történik a cseppfolyósított földgáz szállítása Horvátországból, már megtörtént és 2011 óta létezik. A jelen Open Season eljárás célja az új horvátországi szállítóvezeték fejlesztésére irányuló piaci igények felmérése. Magyarországon az eljárás nem eredményez kapacitásbővítést illetve nem szabványos kapacitáskiosztási eljárást jelent.

1.1 A Plinacro-ról

A horvát nemzeti szállítási rendszerüzemeltetőt, a Plinacro Ltd.-t 2001-ben alapították, és 100%-ban a Horvát Köztársaság tulajdonában áll. Fő tevékenysége a gázz szállítási feladatok végzése. A Plinacro biztosítja a rendszerhasználók részére a minőségileg megfelelő földgáz biztonságos és megbízható módon történő szállítását a földgázz szállító rendszer betáplálási pontjától egészen annak kiadási pontjáig. A társaság felelősséget vállal az egész földgázz szállító rendszer irányításáért, felügyeletéért, karbantartásáért, fejlesztéséért és kivitelezéséért, valamint a technikai és kereskedelmi működéshez szükséges egyéb tevékenységekért.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

1.2 Az FGSZ-ről

Az FGSZ Zrt. Magyarország szállítási rendszerüzemeltetője, amely az ún. ITO-modell szerint működik. Az FGSZ szállítórendszerének stratégiai fontosságú szerepe van mind Magyarország mind pedig a régió energiaellátásában, valamint a gázellátáshoz szükséges kapacitások folyamatos biztosításában és tervezhetőségben.

1.3 Az LNG Projekt

Az LNG Croatia d.o.o. társaságot (a továbbiakban: LNG Croatia) azzal a céllal alapították, hogy cseppfolyósított földgáz fogadásához, tárolásához és újragázosításához szükséges infrastruktúrát építsen ki és kezeljen. A cseppfolyósított földgázterminálra vonatkozó, korábbi műszaki megoldás évi 6 milliárd köbméter maximális kapacitású szárazföldi terminál kiépítésére tett javaslatot. Az utóbb elfogadott rendeletnek megfelelően a horvát kormány azt kérte a projekt szerinti építetőtől és a tulajdonosoktól, hogy a cseppfolyósított földgázterminált úszó tároló és újragázosító egység (FSRU), mint technológiai megoldás alkalmazásával építsék ki, és ezzel gyorsítsák fel a projekt adott alszakaszának az előkészítését és üzembe helyezését.

Ezért a cseppfolyósított földgázterminál építetője, az LNG Croatia további tevékenységeiben az FSRU-technológián alapuló cseppfolyósított földgázterminál megvalósítására koncentrált. 2017. február 18-án az LNG Croatia aláírta az Európai Összekapcsolódási Eszköz (Connecting European Facility – CEF)-zel a pénzügyi megállapodást a Krk-szigetén megvalósítandó cseppfolyósított földgázterminál megépítésére vonatkozóan. A tanulmányok társfinanszírozását 747.000,00 € összeggel (a teljes költség 50%-a) hagyták jóvá, míg a munkákra 101.400.000,00 € összeget (a teljes költség 27,92%-a) fogadtak el, ami a CEF Energy részéről mindösszesen 102.147.000,00 € összegű támogatást jelent. Ezen kívül azt is ki kell emelni, hogy a projekt a CEF Transport támogatását is megkapta; nevezetesen az úgynevezett rijekai cseppfolyósított földgázvételező állomás jövőbeli kísérleti projektjének (LNG töltőállomás a közlekedési eszközök: hajók, nehézgépjárművek és konténerszállítók számára) fejlesztésére, illetve annak tanulmányaira 1.307.725,80 € összegben (a teljes költség 85%-a).

1.4 A Plinacro/FGSZ és az LNG Croatia Open Season eljárások harmonizációja

A Plinacro sikeresen harmonizálta a Szabálykönyvet és a kivitelezés menetrendjét az LNG Croatia Open Season eljárással. Mindazonáltal tekintettel kell lenni arra, hogy két különböző Open Season eljárás (vagy a Plinacro/FGSZ és az LNG Croatia Open Season eljárás) kerül lebonyolításra, mivel a Plinacro/FGSZ és az LNG Croatia különböző termékeket kínál fel eljárások során.

Az Open Season eljárások keretein belül az LNG Croatia az LNG-terminálból a szállítórendszerbe betáplálható gáz teljes mennyiségét ajánlja fel minden évre vonatkozóan, míg a Plinacro szállítórendszeri kapacitását ajánlj fel Omišalj betáplálási ponton és a Drávaszerdahely határkeresztező ponton.

A kivitelezés időpontjának és az eljárás szabályainak harmonizációja annak érdekében történt, hogy elősegítsék mindkét Open Season eljárásban résztvevők számára az LNG

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

Croatia-val és a Plinacro/FGSZ-szel történő a szerződéskötést megkönnyítve ezzel az LNG-terminálból történő gázzállítást.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

2 AZ OPEN SEASON ELJÁRÁS

2.1 Az eljárás megvalósításának jogalapja

Az Open Season eljárás előkészítése során teljes mértékben betartották az Európai Parlament és a Tanács 2009/73/EK irányelve (2009. július 13.) a földgáz belső piacára vonatkozó közös szabályokról; az Európai Parlament és a Tanács 715/2009/EK rendelete (2009. július 13.) a földgázszállító hálózatokhoz való hozzáférés feltételeiről; a Bizottság (EU) 2017/459 rendelete (2017. március 16.) a földgázszállító rendszerekben alkalmazott kapacitásallokációs mechanizmusokat szabályozó üzemi és kereskedelmi szabályzat létrehozásáról és a 984/2013/EU rendelet hatályon kívül helyezéséről (a továbbiakban a KAM Rendelet) szerinti rendelkezéseket.

Tekintettel arra, hogy a bővített kapacitások iránti potenciális kereslet tükrében a KAM Rendelet bővített kapacitásra vonatkozó eljárások formájában összehangolt eljárást javasol az Európai Unió szintjén, a KAM Rendelet 31. cikke alapján a Plinacro és az FGSZ felmentést kért a vonatkozó eljárás alól a nemzeti szabályozó hatóságoktól.

KAM Rendelet 31. cikke és a Horvát Energiaügyi Szabályozó Hatóság (a továbbiakban a CERA) és a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal (a továbbiakban a MEKH) döntése alapján, mely utóbbiban Jóváhagyták a drávaszerdahelyi határkeresztesző ponton a földgázszállító rendszer kapacitásallokációjára vonatkozó szabályzatok tervezetét az Open Season eljárás kötelező érvényű ajánlattételi szakaszára, a KAM Rendelet szerint javasolt határkeresztesző pontnál megvalósítandó, bővített kapacitásra vonatkozó folyamat helyett a formális előfeltételek teljesültek a már megkezdett Open Season eljárás folytatására.

Ezen kívül az Open Season eljárás megvalósítása megfelel a villamosenergia- és gázipari szabályozó hatóságok európai csoportjának (ERGEG) helyes gyakorlatokat érintő, 2007. május 21-i útmutatójának (a továbbiakban az ERGEG útmutató¹), vagyis a földgázpiacon minden résztvevő azonos jogi keretek között vehet részt a szerződéskötési eljárásokban, illetve férhet hozzá a földgázszállító rendszerhez. Noha az ERGEG útmutató nem kötelező érvényű, irányadó jellegének köszönhetően a legjobb üzleti gyakorlatokat képviseli, amelyeknek megfelelően az Open Season eljárás is megvalósítandó, tehát az alapvető mechanizmusok tekintetében az átfedést mutat a bővített kapacitásra vonatkozó folyamat megvalósítására érvényes normákkal.

2.2 Az Open Season eljárás nem kötelező érvényű ajánlattételi szakasza

2016. január 18, és március 4. között a Plinacro azzal a céllal valósította meg az Open Season eljárás nem kötelező érvényű ajánlattételi szakaszát, hogy információkat gyűjtsön a potenciális Ajánlattevők körében a földgázszállító rendszerkapacitások iránti érdeklődésről, tekintettel a földgázszállító gázvezeték tervezett megépítésére a cseppfolyósított földgázterminálról történő földgázátadás céljából. A beérkező, nem kötelező érvényű ajánlatok szerint megállapítható volt, hogy fokozott érdeklődés mutatkozik a cseppfolyósított földgázterminálról való földgázszállítás iránt Magyarország irányába. A kapott információk alapján a Plinacro megfelelő infrastrukturális forgatókönyveket dolgozott ki a földgázszállító rendszer továbbfejlesztésére úgy, hogy az növelje a műszaki kapacitást a drávaszerdahelyi határkeresztesző ponton Horvátország felől Magyarország irányába, a 3. pont szerint.

¹ ERGEG útmutató az Open Season eljárásokkal kapcsolatos helyes gyakorlatokról (GGPOS)

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

2.3 Az Open Season eljárás kötelező érvényű ajánlattételi szakasza

Az Open Season eljárás kötelező érvényű ajánlattételi szakaszának első részében, 2017. július 14. és szeptember 15. között a Plinacro egyeztetéseket folytatott az érdekelt felekkel. Az egyeztetések során a Plinacro tájékoztatta a potenciális résztvevőket a projektről, továbbá összegyűjtötte a szükséges információkat a folyamatnak az Open Season eljárás kötelező érvényű ajánlattételi szakaszával való folytatásához. Az érdekelt felekkel való egyeztetések eredményeire alapozva a Plinacro – az LNG Croatiával és az FGSZ-szel együttműködésben – kidolgozta az Open Season eljárás szabályainak a tervezetét.

Az Open Season eljárás első ajánlattételi fordulójára (a továbbiakban: **első kör**) 2018. március 19-től 2018. április 8-ig tartott.

Az Open Season eljárás második ajánlattételi fordulója (a továbbiakban: **második kör**) az Open Season Szabálykönyv előző változatához képest elhalasztásra került, mivel az első körben a gazdaságossági teszt negatív volt, valamint az LNG Croatia módosította az LNG terminálból a szállítórendszerbe kiadható felkínált kapacitás mennyiségét a lebegő LNG visszagázosító hajó (FSRU) paramétereinek módosítása miatt. Az Open Season dokumentum a fentieknek megfelelően került módosításra.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok**3 A PROJEKT LEÍRÁSA****3.1 Az LNG Projekt jelentősége**

Az Plinacro és az LNG Croatia közösen kívánja megvalósítani az LNG Projekt, amely kiterjed Krk-szigetén a cseppfolyósított földgázterminál, valamint a cseppfolyósított földgázterminálból gáz átadására alkalmas földgázvezeték kivitelezésére. Az LNG Projekt a Horvát Köztársaság számára stratégiai projekt, amely egyúttal különösen fontos az EU számára. Krk-szigetén a cseppfolyósított földgázterminál és a cseppfolyósított földgázterminálból gáz átadására alkalmas földgázvezeték megépítése új földgázszállítási útvonalat nyit a Horvát Köztársaság piacának, valamint Közép- és Délkelet-Európa más országaiban lévő piacoknak, miközben a Horvát Köztársaságot az Európai Unióban az ellátás biztonsága és a földgázszállítási útvonalak diverzifikálása terén fontos központtá teszi.

3.2. A Plinacro meglévő földgázszállító rendszere

A Plinacro meglévő földgázszállító rendszerének PN75 földgázvezetékei és a megépítendő új Omišalj-Zlobin földgázcsővezeték fogja ellátni a Horvát Köztársaság piacának ellátását, illetve biztosítja majd a földgáz szállítását a Krk-szigeti cseppfolyósított földgázterminálból Magyarország felé. A meglévő PN75 földgázszállító rendszer részei a zlobini földgázelosztó és a slobodnicai földgázelosztó közötti csővezetékek, amelyek a drávaszerdahelyi határkeresztező pont felé haladnak tovább (1. ábra).

Tekintet nélkül arra, hogy az Open Season eljárás a Horvát Köztársaság földgázszállító rendszerének vonatkozó, tízéves fejlesztési terve (a továbbiakban a tízéves terv) milyen eredményeket hoz, a Plinacro a következő tervezési időszakra olyan beruházásokat hagyott jóvá.

A Tízéves Fejlesztési Javaslat egyik jelentős projektje a Velika Ludina-i kompresszorállomás („CS1”) megépítése. A kompresszorállomás jelentősen növeli a szállítórendszer hatékonyságát, nagyobb rugalmasságot ad a kapacitások menedzselésében és javítja az ellátásbiztonságot. A Plinacro meghozta a CS1 megépítésére vonatkozó végső beruházási döntést és a vonatkozó építési engedélyek beszerzése folyamatban van. A CS1 üzembeállása legkésőbb 2019 első negyedévében várható.

3.3. A Plinacro meglévő földgázszállító rendszerének fejlesztésére vonatkozó terv

Az LNG Projekt megvalósítása érdekében a földgázszállító rendszerhez történő csatlakozás megépítése szükséges. Az LNG terminál kapacitásától függően három lehetőséget vizsgálunk:

- Az Omišalj-Zlobin földgázszállító csővezeték megépítése szükséges az LNG terminál és a szállítórendszer összekötéséhez, az Open Season eljárás második körének függvényében.
- A Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac közötti földgázszállító vezetékrendszer megépítése további földgázmenyiségek szállítását tenné lehetővé a cseppfolyósított földgázterminálról Magyarország irányába.
- A Kozarac–Slobodnica közötti földgázvezeték megépítésével egy szárazföldi cseppfolyósított földgázterminálról történő maximális mennyiségű gázszállításra alkalmas földgázszállító rendszer jönne létre.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

Az Omišalj-Zlobin földgázszállító vezeték

Az LNG termináltól a meglévő földgázszállító rendszerhez való csatlakozást biztosítja az Omišalj–Zlobin gázvezeték (1. ábra). A tervezett Omišalj-Zlobin földgázszállító csővezeték névleges átmérője 1000 mm (40"), maximális üzemi nyomása 100 bar, hosszúsága pedig 18 km. Az Omišalj-Zlobin földgázvezetékre tervezett tőkeberuházás (CAPEX) összege 35 millió euró (265 millió kuna). Az Európai Bizottság az első fázis kivitelezési munkáira 2018.01.25-én a támogatható költségek 50%-át (16.433.500 euró) (<https://ec.europa.eu/inea/en/connecting-europe-facility/cef-energy/construction-works-lng-evacuation-gas-pipeline-section-omi%C5%A1alj>). Omišalj-Zlobin földgázszállító csővezeték az építési engedélyeztetési szakaszban van. A földgázvezeték kivitelezése a tervek szerint 2019-ben készül el, annak üzleti célú üzembe helyezésére a 2019–2020-as gázévben kerülhet sor, az LNG terminál infrastruktúrájának megépítése és átadása függvényében.



1 A Plinacro meglévő földgázszállító rendszere, a cseppfolyósított földgázterminál elhelyezkedése és az Omišalj-Zlobin földgázvezeték.

Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac és Kozarac-Slobodnica földgázszállító vezeték

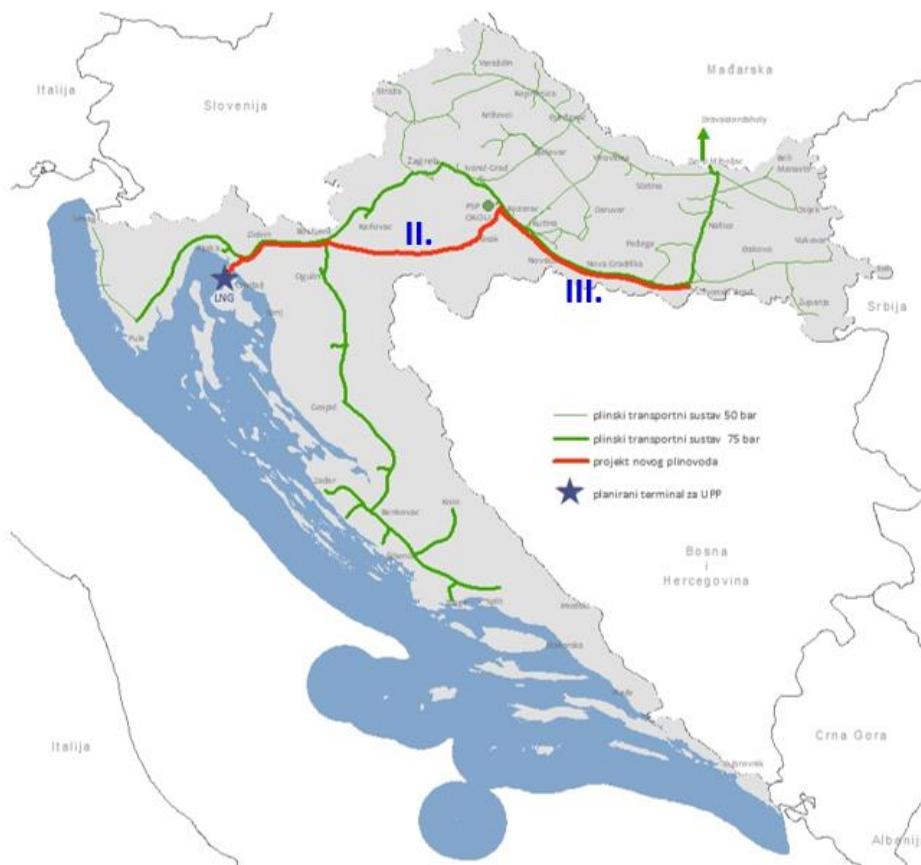
A Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac földgázszállító csővezetékrendszer, amely a Zlobin csomóponton csatlakozik az Omišalj-Zlobin vezetékhez (2. ábra, II. rész) megépítése növelné a kapacitást az omišalji betáplálási ponton, valamint a drávaszerdahelyi határkeresztesző ponton. Ennek a földgázszállító csővezetékrendszer hossza 180 km lenne 800 mm-es (32") névleges átmérővel és 100 bar üzemi nyomással. A meglévő PN75 földgázszállító rendszer csővezetékéhez való csatlakozás a tervek szerint a kozaraci

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

gázelosztónál valósulna meg. Ennek a földgázszállító csővezetékrendszernek a tervezett tőkeberuházási értéke 182,15 millió euró.

A Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac földgázszállító vezetékrendszer az LNG terminál második fázisában valósulhat meg.

A Kozarac-Slobodnica vezeték egy szárazföldi LNG terminál maximális kapacitását teszi elérhetővé (2. ábra, III. rész). A Kozarac-Slobodnica vezeték 128 km hosszú lenne, 800 mm névleges átmérővel és 75 bar maximális működési nyomással. A vezeték tervezett CAPEX-e 100 millió euró, azaz a teljes vezetékrendszer összköltsége mindhárom szakaszra vonatkoztatva 317,15 millió euró (35 + 182,15 + 100 millió euró). A fent említett új vezetékrendszer a Slobodnica-Donji Mohojlac-Drávaszerdahely vezetékhez csatlakozna.



2 A Plinacro meglévő földgázszállító rendszere, a cseppfolyósított földgázterminál elhelyezkedése, és az Omišalj-Zlobin, Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac és Kozarac-Slobodnica földgázszállító vezetékek.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

Az Omišalj-Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac-Slobodnica földgázz szállító rendszer és a CS1 rajta vannak az EU 3. közös érdekű projekt (PCI) listáján (2017. november) és a 6.5. klaszterhez (Krk LNG terminál és földgázz szállító vezetékek Magyarország és az azon túli európai országok felé) tartoznak.

- Omišalj - Zlobin gázvezeték - PCI 6.5.1
- CS 1 - PCI 6.5.5
- Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac-Slobodnica gázvezeték – PCI 6.5.6

2015 novemberében a Plinacro és az INEA között Connecting Europe Facility (CEF) támogatási szerződés jött létre 2.250.000 euró értékben a Zlobin-Bosiljevo-Sisak-Kozarac-Slobodnica LNG evakuációs gázvezeték beruházás előtti fázisának költségeire. 2018 januárjában a CEF Koordinációs Bizottsága pozitív véleményt adott az Omišalj-Zlobin vezeték kivitelezésének 50%-os támogatásáról.

3.4 Az FGSZ szállítórendszere

Az FGSZ szállítórendszere (4. ábra) teljes mértékben alkalmas az LNG-terminálból Drávaszerdahely határkeresztesző pontra érkező földgáz teljes mennyiségének továbbszállítására. A jelen Open Season eljárásban az FGSZ oldaláról nincs szükség kapacitásbővítéshez kapcsolódó tőkebefektetésre, a 3.3 pontban leírt forgatókönyvek bármelyikének megvalósulása esetén sem. Az FGSZ szerepe az eljárásban kizárólag a szabad, nem megszakítható, kapcsolt kapacitások allokációjára korlátozódik Drávaszerdahely határkeresztesző ponton Horvátország-Magyarország irányában.

3. ábra: A magyarországi szállítórendszer



Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

4 KAPACITÁS

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszában lehetőség van a következő hálózati pontokon való kapacitáslekötésre:

1. Omišalj betáplálási pont (Plinacro);
2. Drávaszerdahely határkeresztező pont Horvátország-Magyarország irányában (Plinacro/FGSZ)

4.1 Az Open Season eljárásban felajánlott kapacitástermékek

Omišalj betáplálási pont

Az Open Season eljárás keretén belül a Plinacro éves kapacitásterméket (YCP) ajánl fel Omišalj betáplálási ponton, amely egyben az LNG-terminál kiadási pontja is.

Az éves kapacitástermék (YCP) olyan nem megszakítható kapacitás, amelyet az ajánlatadó a lekötött mennyiség mértékéig használhat fel adott gázév összes gáznapján a naptári év október 1-jétől a következő naptári év szeptember 30-ig. Ez alól kivétel az első év, amikor a kapacitás a LNG-terminál és a szállítóvezeték üzembe helyezésének időpontjától használható.

Az éves kapacitástermék nem kapcsolt kapacitás, amelyet az ajánlatadó Omišalj hálózati ponton (betáplálási pont) köt le, míg az LNG Croatia által lefolytatott Open Season eljárás során az LNG-terminálból a Plinacro rendszerébe szállított gáz mennyiségére köt szerződést.

Drávaszerdahely határkeresztező pont

A Horvát Köztársaság és Magyarország közötti Drávaszerdahely határkeresztező ponton az Open Season eljárás során a Plinacro és az FGSZ közösen ajánl fel éves, szabványos kapacitásterméket Horvátország-Magyarország irányában (YSCP HR>HU).

Az éves szabványos kapacitástermék (YCP) olyan nem megszakítható kapcsolt kapacitás, amelyet az ajánlatadó a lekötött kapacitás mértékéig használhat fel adott gázév összes gáznapján a naptári év október 1-jétől a következő naptári év szeptember 30-ig. Ez alól kivétel az első év, amikor a kapacitás a LNG-terminál és a szállítóvezeték üzembe helyezésének időpontjától használható.

A termék kapcsolt kapacitás, a határkeresztező pont betáplálási és kiadási pontján is nem megszakítható kapacitás. A termék lekötése során az ajánlatadó szerződést köt külön-külön a Plinacro-val és az FGSZ-szel, ugyanakkora gázmennyiségre a határkeresztező pont mindkét oldalra vonatkozóan.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

5 TECHNIKAI KAPACITÁS

A felajánlott technikai kapacitás kWh/nap mennyiségben van kifejezve minden egyes releváns hálózati pont és gázév vonatkozásában. A CAM Rendeletnek megfelelően egy gáznapra meghatározott állandót kell alkalmazni a kapacitás mennyiségének kWh/h-ra történő átváltása során.

Amennyiben az Omišalj-Zlobin vezeték megépül, a vonatkozó pontok tervezett technikai kapacitása az LNG-terminál és az Omišalj-Zlobin szállítóvezeték üzembe helyezésének tervezett időpontjától (2020/2021) vehető figyelembe, az 1. táblázatnak megfelelően.

A hatályos Gázellátás Általános Feltételei és a hatályos horvát földgázrendszer Üzemi és Kereskedelmi Szabályzata szerint a horvát szállítórendszer betáplálási és kiadási pontján átvett gáz, azaz a szállított gáz energiatartalmát kWh/h értékben kell kifejezni fűtőértékben.

A szállított gáz energiatartalma a mérési ponton óránként áthaladó gázmennyiség (m³/h) és a kWh/m³-ben 15°C/15°C-on kifejezett fűtőérték (NCV) szorzatával egyenlő.

Az Open Season eljárás során 15°C/15°C referencia hőmérsékleten vett 9,6 kWh/m³-es fűtőértéket kell alapul venni. 15°C/15°C-on kifejezett fűtőértékű (NCV), kWh/d mértékegységben kifejezett kapacitás 25°C/0°C-on kifejezett égéshőjű (GCV), kWh/d mértékegységben kifejezett kapacitásra történő átváltása az 1,1770833 tényezővel való szorzás útján történik.

Az 1. táblázat a tervezett technikai kapacitásokat mutatja fűtőértéken adott hálózati pontokra vonatkoztatva.

1. táblázat: Technikai kapacitás Omišalj betáplálási és Drávaszerdahely határkeresztesző ponton

Technikai kapacitás		
Omišalj betáplálási pont [kWh/d]	Drávaszerdahely (HR → HU) [kWh/d] NCV _{15°/15°} = 9,6 kWh/m ³	Drávaszerdahely (HR → HU) [kWh/d] GCV _{25°/0}
69 120 000 (300 000 m ³ /h)	46 080 000 (200 000 m ³ /h)	41 518 080 (200 000 m ³ /h)

5.1 Az Open Season eljárásban felajánlott kapacitás

A Plinacro Omišalj betáplálási ponton a tervezett technikai kapacitás 100%-át ajánlja fel minimum 1, de maximum 20 évre éves kapacitástermékként.

Drávaszerdahely határkeresztesző ponton a Plinacro és az FGSZ a tervezett technikai kapacitás 90%-át ajánlja fel Horvátország-Magyarország irányában min. 1, de max. 20 évre éves szabványos kapacitástermékként.

A technikai kapacitás fennmaradó 10%-a rövidtávú kapacitástermékként kerül értékesítésre kapacitás lekötési platformon kapacitásaukciók keretein belül a CAM Rendeletnek megfelelően. Amennyiben az LNG-terminál és a földgázszállító vezeték üzembe kerül, a legkorábbi ilyen aukció a 2020/2021-as gázévre vonatkozó negyedéves szabványos kapacitástermékek aukciója lesz.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

2. táblázat: Az Open Season eljárás során felajánlott kapacitások

Gázév	Az Open Season eljárás során felajánlott kapacitások		
	Omišalj betáplálási pont [kWh/d]	Drávaszerdahely határkeresztező (HR → HU) [kWh/d] NCV	Drávaszerdahely határkeresztező (HR → HU) [kWh/d] GCV
2020/2021	69 120 000	41 472 000	37 366 272
2021/2022	69 120 000	41 472 000	37 366 272
2022/2023	69 120 000	41 472 000	37 366 272
2023/2024	69 120 000	41 472 000	37 366 272
2024/2025	69 120 000	41 472 000	37 366 272
2025/2026	69 120 000	41 472 000	37 366 272
2026/2027	69 120 000	41 472 000	37 366 272
2027/2028	69 120 000	41 472 000	37 366 272
2028/2029	69 120 000	41 472 000	37 366 272
2029/2030	69 120 000	41 472 000	37 366 272
2030/2031	69 120 000	41 472 000	37 366 272
2031/2032	69 120 000	41 472 000	37 366 272
2032/2033	69 120 000	41 472 000	37 366 272
2033/2034	69 120 000	41 472 000	37 366 272
2034/2035	69 120 000	41 472 000	37 366 272
2035/2036	69 120 000	41 472 000	37 366 272
2036/2037	69 120 000	41 472 000	37 366 272
2037/2038	69 120 000	41 472 000	37 366 272
2038/2039	69 120 000	41 472 000	37 366 272
2039/2040	69 120 000	41 472 000	37 366 272

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

6 AZ OPEN SEASON ELJÁRÁS MEGVALÓSÍTÁSÁNAK IDŐBELI ÜTEMEZÉSE

❖ Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok című dokumentum nyilvános közzététele	2018.01.17.
➤ Az Ajánlattevők számára nyitva álló idő az <i>Open Season</i> eljárás kivitelezésére vonatkozó dokumentumok áttekintésére	2018.01.17– 2018.03.19.
❖ A Felhívás közzététele a kötelező érvényű kapacitáslekötési ajánlatok benyújtására az <i>Open Season</i> eljárás keretében (1. felhívás az Ajánlattevőknek)	2018.03.19.
➤ A kapacitáslekötésre vonatkozó ajánlatok benyújtására nyitva álló idő az <i>Open Season</i> eljárás 1. körében	2017.03.19. (CET 0:00 órától) – 2018.04.08. (CET 23:59 óráig)
➤ A beérkező, kötelező érvényű ajánlatok értékelésére nyitva álló idő, az I. gazdasági vizsgálat elvégzése	2018.04.09– 2018.04.20.
Ha az I. gazdasági vizsgálat <u>pozitív</u> :	
❖ Értesítés megküldése az eredményes Ajánlattevőknek a pozitív I. gazdasági vizsgálatról	2018.04.20.
❖ Az egyes gázévek tekintetében kapott ajánlatokról összesített adatok átadása minden Ajánlattevőnek	
❖ Ha még vannak elérhető kapacitások, felhívás közzététele minden Ajánlattevőnek az ajánlatok kiegészítésére (2. felhívás az Ajánlattevőknek)	2018.04.23.
Ha az I. gazdasági vizsgálat <u>negatív</u> :	
❖ Értesítés megküldése az Ajánlattevőknek a negatív I. gazdasági vizsgálatról	2018.04.20.
❖ Az egyes gázévek tekintetében kapott ajánlatokról összesített adatok átadása minden Ajánlattevőnek	
❖ Felhívás közzététele az Ajánlattevőknek az ajánlatok kiegészítésére	2018.06.22.
❖ (2. felhívás az Ajánlattevőknek)	
➤ A kiegészített ajánlatok benyújtására nyitva álló idő	2018.06.22. (CET 0:00 órától) – 2018.08.03. (CET 23:59 óráig)
➤ A beérkező, kiegészített ajánlatok értékelésére nyitva álló idő, a II. gazdasági vizsgálat elvégzése	2018.08.06– 2018.08.13.
Ha a II. gazdasági vizsgálat <u>pozitív</u> :	

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

❖ Értésítés megküldése az eredményes Ajánlattevőknek a kapacitásallokálásról és a szerződés aláírásával kapcsolatos további teendőkről	2018.08.13.
Ha a II. gazdasági vizsgálat <u>negatív</u> :	
❖ Értésítés megküldése az Ajánlattevőknek a negatív II. gazdasági vizsgálatról	2018.08.13.
❖ Az egyes gázévek tekintetében kapott ajánlatokról összesített adatok átadása az Ajánlattevőknek	
❖ Felhívás közzététele új indikatív díjtételek elfogadásáról, amelynek kiszámítása a teljes, érdeklődéssel érintett mennyiség és a benyújtott, kiegészített Ajánlatok alapján történik (3. felhívás az Ajánlattevőknek)	
➤ Az Ajánlattevők nyilatkozatainak a benyújtására nyitva álló idő az új indikatív díjtételek vagy a kiegészített Ajánlatok elfogadásáról	2017.08.13. (CET 0:00 órától) – 2018.08.20. (CET 23:59 óráig)
➤ Az Ajánlattevők nyilatkozatainak az értékelése az új indikatív díjtételek vagy a kiegészített Ajánlatok elfogadásáról, a III. gazdasági vizsgálatról	2018.08.20– 2018.08.27.
Ha a III. gazdasági vizsgálat <u>pozitív</u> :	
➤ Kapacitásallokálás a kapacitást lekötő Ajánlattevők ajánlatainak megfelelően	2018.08.27.
❖ Értésítés megküldése az eredményes Ajánlattevőknek a kapacitásallokálásról és a szerződés aláírásával kapcsolatos további teendőkről	2018.08.27.
Ha a III. gazdasági vizsgálat <u>negatív</u> :	
❖ A Plinacro tájékoztatja az Ajánlattevőket az Open Season eljárás lezárásáról	2018.08.27.

❖ - Mérföldkő ➤ - Tevékenység

6.1 Változás az Open Season eljárás határidejében

Az Open Season eljárás megvalósításával kapcsolatos időbeli ütemezés bizonyos változásoktól függhet, különösen ha az Ajánlattevők részéről nem mutatkozik fokozott érdeklődés, illetve az Open Season eljárás azt követően lezárul, hogy a 2. felhívásra adott válaszként az ajánlatok benyújtására sor kerül.

A Plinacro és az FGSZ fenntartja a jogot, hogy bizonyos tervezett határidőket saját belátása szerint az Open Season eljárásra vonatkozó szabályokban rögzített végső határidő lejárta előtt meghosszabbítson.

A fentiek meghagyása mellett a Plinacro és az FGSZ bármikor, a végső határidő lejárta előtt módosíthatja az ilyen határidőket, amennyiben azt szükségesnek ítélik.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

6.2 A határidők módosítását érintő tájékoztatás bejelentése

Ha valamely konkrét határidő meghosszabbításra kerül, a Plinacro és az FGSZ haladéktalanul, de legkésőbb az érintett határidő meghosszabbítását megelőzően 24 órával értesítést tesz közzé saját internetes oldalán, továbbá erről e-mailen is tájékoztatja az Open Season eljárásra regisztrált résztvevőket.

7 AZ ELJÁRÁS LEÍRÁSA

Az Open Season eljárás kötelező érvényű ajánlattételi szakaszában a Plinacro a 2. táblázatban jelzett mennyiségekben felkínálja a kapacitásbeli termékek lekötését.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű ajánlattételi szakaszában az Ajánlattevők bármely felkínált pont vagy mindkét felkínált pont tekintetében benyújthatják a kapacitáslekötésre vonatkozó ajánlatukat legalább 1 éves időtartamra, illetve 20 gázéves maximális időtartamra.

Az elvégzett gazdasági vizsgálatot követően a Plinacro – az LNG Croatiával együttműködésben – allokálja a földgázszállítási rendszerkapacitásokat, és lezárja az Open Season eljárást.

3. táblázat: A felkínált kapacitás szintje a vonatkozó pontokon

Gázév	FELKÍNÁLT KAPACITÁS	
	Omišalj betáplálási pont [kWh/d] NCV	Dravaszterdahely határkereszteső (HR → HU) [kWh/d] GCV
2020/2021 - 2039/2040	69 120 000	37 366 272

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

7.1 Indikatív díjtételek az Open Season eljárásban

A földgázszállításra vonatkozó díjtételek meghatározásának módszertanával összhangban az Open Season eljárásban kapacitást lekötő Ajánlattevők kötelesek megfizetni a díjat az omišalji betáplálási pont és/vagy a díjat a dravaszerdahelyi kilépési határkeresztező pont, valamint a díjat a kiadási ponton a földgázmennyiség tekintetében, attól függően, hogy a lekötés mely pontokra történt.

The referencia indikatív díjtételek kiszámítása a lekötött kapacitások becslésének megfelelően történt. A lekötött kapacitások becslése az érdekelt felekkel való egyeztetések során benyújtott indikatív igények elemzése útján történt. A referencia indikatív díjtételek és a vonatkozó kapacitások a 7. táblázatban kerültek feltüntetésre:

4. táblázat: Referencia szcenárió indikatív díjtételek.

Év	Becsült lekötött kapacitás (kWh/nap)		Indikatív tarifa Omišalj (kn/kWh/nap)	Indikatív tarifa Dravaszerdahely (kn/kWh/nap)	Indikatív forgalmi díj (kn/kWh)
	Omišalj	Dravaszerdahely			
2021	39 452 055	26 301 370	1,2592	1,6181	0,0014
2022	39 452 055	26 301 370	1,1944	1,5385	0,0013
2023	39 452 055	26 301 370	1,1694	1,5063	0,0013
2024	39 452 055	26 301 370	1,1406	1,4722	0,0012
2025	39 452 055	26 301 370	1,1205	1,4459	0,0012
2026	39 452 055	26 301 370	1,0936	1,417	0,0012
2027	39 452 055	26 301 370	1,0654	1,3854	0,0012
2028	39 452 055	26 301 370	1,0069	1,325	0,0011
2029	39 452 055	26 301 370	0,9695	1,2831	0,0011
2030	39 452 055	26 301 370	0,9336	1,2426	0,0011
2031	39 452 055	26 301 370	0,8991	1,2034	0,001
2032	39 452 055	26 301 370	0,868	1,1664	0,001
2033	39 452 055	26 301 370	0,8406	1,1326	0,001
2034	39 452 055	26 301 370	0,8141	1,0997	0,0009
2035	39 452 055	26 301 370	0,7885	1,0678	0,0009
2036	39 452 055	26 301 370	0,7637	1,037	0,0009
2037	39 452 055	26 301 370	0,7002	0,953	0,0008
2038	39 452 055	26 301 370	0,6791	0,9266	0,0008
2039	39 452 055	26 301 370	0,6587	0,901	0,0008
2040	39 452 055	26 301 370	0,639	0,8761	0,0008

Forrás: CERA határozat, 2018.06.15.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

Annak érdekében, hogy az Ajánlattevők további információhoz jussanak a tarifa elemek változásáról, indikatív tarifák kerültek meghatározásra Omišalj betáplálási és Drávaszerdahely határkeresztező ponton, valamint forgalmi díj a földgázz szállító hálózat kilépési pontjain, abban az esetben, amikor a kapacitáslekötés magasabb mint a 4. számú táblázatban bemutatott érték. Az indikatív tarifákat az 5., 6. és 7. számú táblázat tartalmazza.

Tekintettel arra, hogy az LNG Croatia megváltoztatta a visszagázosító hajó paramétereit, négy scenárió kerül bemutatásra:

- 1. scenárió (S1 – referencia scenárió): 1,5 milliárd m³/év Omišalj betáplálási; 0,5 milliárd m³/év horvátországi kiadási ponti és 1 milliárd m³/év drávaszerdahelyi kiadási ponti lekötés Magyarország irányába.
- 2. scenárió (S2): 1,7 milliárd m³/év Omišalj betáplálási; 0,5 milliárd m³/év horvátországi kiadási ponti és 1,2 milliárd m³/év drávaszerdahelyi kiadási ponti lekötés Magyarország irányába.
- 3. scenárió (S3): 2,0 milliárd m³/év Omišalj betáplálási; 0,4232 milliárd m³/év horvátországi kiadási ponti és 1,5768 milliárd m³/év drávaszerdahelyi kiadási ponti lekötés Magyarország irányába.
- 4. scenárió (S2): 2,63 milliárd m³/év Omišalj betáplálási; 1,0512 milliárd m³/év horvátországi kiadási ponti és 1,5768 milliárd m³/év drávaszerdahelyi kiadási ponti lekötés Magyarország irányába.

5. táblázat. Indikatív tarifák 2021-2040 között az LNG visszagázosító terminál felőli betáplálási ponton (Omišalj), a tervezett gázszállítási scenáriók szerint a Plinacro-ra vonatkozóan.

Szenárió	Mértékegység (@NCV)	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.
S1	kn/kWh/nap	1,2592	1,1944	1,1694	1,1406	1,1205	1,0936	1,0654	1,0069	0,9695	0,9336
S2	kn/kWh/nap	1,2271	1,1642	1,1399	1,1120	1,0924	1,0662	1,0389	0,9826	0,9464	0,9116
S3	kn/kWh/nap	1,1602	1,1012	1,0783	1,0522	1,0335	1,0090	0,9835	0,9317	0,8979	0,8654
S4	kn/kWh/nap	1,2550	1,1904	1,1655	1,1368	1,1168	1,0900	1,0619	1,0037	0,9664	0,9307
Szenárió	Mértékegység (@NCV)	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	2040.
S1	kn/kWh/nap	0,8991	0,8680	0,8406	0,8141	0,7885	0,7637	0,7002	0,6791	0,6587	0,6390
S2	kn/kWh/nap	0,8782	0,8480	0,8214	0,7956	0,7708	0,7467	0,6847	0,6643	0,6444	0,6253
S3	kn/kWh/nap	0,8342	0,8059	0,7810	0,7568	0,7335	0,7109	0,6521	0,6329	0,6142	0,5962
S4	kn/kWh/nap	0,8964	0,8654	0,8381	0,8117	0,7861	0,7615	0,6981	0,6772	0,6569	0,6372

Forrás: CERA határozat, 2018.06.15.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

6. táblázat. Indikatív tarifák 2021-2040 között az határkeresztesző kiadási ponton (Drávaszerdahely), a tervezett gázszállítási scenáriók szerint a Plinacro-ra vonatkozóan.

Szenárió	Mértékegység (@NCV)	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.
S1	kn/kWh/nap	1,6181	1,5385	1,5063	1,4722	1,4459	1,4170	1,3854	1,3250	1,2831	1,2426
S2	kn/kWh/nap	1,5006	1,4274	1,3977	1,3664	1,3419	1,3151	1,2861	1,2316	1,1932	1,1561
S3	kn/kWh/nap	1,3200	1,2565	1,2306	1,2034	1,1816	1,1581	1,1329	1,0872	1,0541	1,0220
S4	kn/kWh/nap	1,3200	1,2565	1,2306	1,2034	1,1816	1,1581	1,1329	1,0872	1,0541	1,0220
Szenárió	Mértékegység (@NCV)	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	2040.
S1	kn/kWh/nap	1,2034	1,1664	1,1326	1,0997	1,0678	1,0370	0,9530	0,9266	0,9010	0,8761
S2	kn/kWh/nap	1,1201	1,0862	1,0551	1,0249	0,9957	0,9673	0,8893	0,8651	0,8415	0,8185
S3	kn/kWh/nap	0,9909	0,9615	0,9346	0,9085	0,8832	0,8585	0,7899	0,7688	0,7483	0,7284
S4	kn/kWh/nap	0,9909	0,9615	0,9346	0,9085	0,8832	0,8585	0,7899	0,7688	0,7483	0,7284

Forrás: CERA határozat, 2018.06.15.

7. táblázat. Indikatív kiadási ponti forgalmi díj 2021-2040 között a kiadási pontokra, a tervezett gázszállítási scenáriók szerint a Plinacro-ra vonatkozóan.

Szenárió	Mértékegység (@NCV)	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.
S1	kn/kWh	0,0014	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011
S2	kn/kWh	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010
S3	kn/kWh	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009
S4	kn/kWh	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009
Szenárió	Mértékegység (@NCV)	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	2040.
S1	kn/kWh	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
S2	kn/kWh	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007
S3	kn/kWh	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
S4	kn/kWh	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007

Forrás: CERA határozat, 2018.06.15.

A fentiekben túl 2020 október 1-je és 2020 december 31-e között a tarifák megközelítőleg meg fognak egyezni a 2021-es tarifa értékekkel.

A gazdasági vizsgálat elvégzésére vonatkozó eljárás során a Plinacro – a beérkezett ajánlatok alapján – új indikatív díjtételeket számít az egyes gázévekre az omišalj-i betáplálási pont és a drávaszerdahelyi határkeresztesző pont tekintetében, illetve a kiadási pont gázmennyisége kapcsán.

Az Ajánlattevők kötelesek gázszállítási szerződést kötni az ajánlatban igényelt kapacitásoknak megfelelően minden olyan gázév vonatkozásában, amelynél az új indikatív díjtétel alacsonyabb a 4. táblázatban bemutatott díjtételnél, vagy pedig megegyezik azzal. Amennyiben az új indikatív díjtétel egyes gázévek vonatkozásában magasabb a 7.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

táblázatban megadott referencia díjtételnél, az Ajánlattevő gázszállítási szerződést köthet az adott gázévekre (nem kötelező).

A jelen dokumentumban foglalt valamennyi (indikatív, referencia indikatív és egyéb) díjtéleszámítás kizárólag tájékoztatási célt szolgál és semmilyen módon nem kötelező érvényű, és az Open Season eljárás részét képező gázszállítási szerződés megkötésére vonatkozó kötelezettség meghatározása érdekében történt. A bemutatott díjtételek semmilyen kötelezettséget nem jelentenek. Az Ajánlattevők által fizetendő szállítási rendszerhasználati díj tartalmazza a CERA által jóváhagyásra és közzétételre kerülő vonatkozó díjtételeket „A gázszállítási díjtételek összegének megállapításához használt módszertannal” összhangban.

Az LNG terminálból történő gázszállítás díjtételeinek megállapításakor figyelembe kell venni, hogy a korábbi időszakban a Plinacro jelentős pénzügyi forrásokat fektetett a Zlobin-Drávaszerdahely gázszállító vezetékrendszerbe, lehetővé téve az LNG terminálból történő gázszállítást (különösen a Slavonski Brod-Drávaszerdahely gázvezeték esetében), így valamennyi említett befektetés megjelenik azon költségben, amelynek az LNG terminálból történő gázszállítás díjain keresztül kell megtérülnie.

Továbbá, az Omišalj-Zlobin vezetékre (3.3. pont) vonatkozó EU-s támogatás figyelembe lett véve az indikatív tarifa számításakor, csökkentve ezzel az Omišalj-Zlobin beruházás értékét.

A drávaszerdahelyi határkeresztező pontnál kapacitást lekötő Ajánlattevők díjat fizetnek az FGSZ-nek a magyarországi határkeresztező pontnál történő betáplálásért. A díj kiszámítása a termék használatának pillanatában érvényes díj alapján történik.

7.2 Az Open Season eljárás folyamata – második kör

Mivel az első kör (2018.03.19-2018.04.08.) után I. gazdasági vizsgálat negatív eredménnyel zárult, a Plinacro tájékoztatta az Ajánlattevőket erről, összefoglaló tájékoztatást nyújtott számukra az egyes gázévekre beérkezett ajánlatokról, valamint közzétette a második kör halasztásáról szóló értesítést.

2018. június 22-én megnyílik a kiegészített ajánlatok benyújtásának új fordulója, és az Ajánlattevők benyújthatják kiegészített ajánlataikat a 2018. június 22. és 2018. augusztus 3. közötti időszakban.

Az ajánlatok kiegészítésében az első körben ajánlatot tevő Ajánlattevők kizárólag az eredetileg igényelt kapacitásokon felül lekötni kívánt addicionális kapacitást jelölhetik meg. Amennyiben az Ajánlattevők elmulasztják ajánlatuk kiegészítését, az első fordulóban eredetileg benyújtott igénylésük tekintendő véglegesnek a II. gazdasági vizsgálat vonatkozásában.

Az ajánlatok kiegészítésének benyújtására megadott határidő lejártát követően a Plinacro lefolytatja a II. gazdasági vizsgálatot a teljes beérkezett kapacitásigénylés alapján.

Amennyiben a II. gazdasági vizsgálat pozitív eredménnyel zárul, a Plinacro – az LNG Croatia-val együttműködésben – elvégzi az LNG terminálból és a szállítási rendszer kapacitásaiból szállítandó gázmennyiségek allokációját. A kapacitásallokációt követően a Plinacro értesítést küld a kapacitásallokációról, illetve további tájékoztatást ad a gázszállítási szerződés aláírásáról a sikeres Ajánlattevők részére.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

Az új referencia indikatív díj elfogadására és hiánypótlásra vonatkozó felhívás (III. gazdasági vizsgálat)

Amennyiben az összesített kifejezett kapacitáslekötési igény nem bizonyul elegendőnek a II. gazdasági vizsgálat során, a Plinacro új referencia indikatív díjakat számít az összes kifejezett kapacitáslekötési igény alapján, és felhívja az Ajánlattevőket olyan nyilatkozat tételére, melyben jelzik, hogy elfogadják-e a gazdasági vizsgálat pozitív eredményét biztosító új referencia indikatív díjakat, vagy Ajánlataik kiegészítésének benyújtására hívja fel őket.

Az értesítés és a felhívás átadását követően megnyílik a válaszok és kiegészítések benyújtásának új fordulója a 2018. augusztus 13. és 20. közötti időszakban.

A válaszok és kiegészítések begyűjtését követően a Plinacro elvégzi a III. gazdasági vizsgálatot 2018. augusztus 20. és 27. között. Amennyiben egy Ajánlattevő nem juttatja el válaszát az új indikatív díj elfogadásáról, úgy kell tekinteni, hogy elfogadta a kérést.

Amennyiben a III. gazdasági vizsgálat pozitív eredménnyel zárul, a Plinacro – az LNG Croatia-val együttműködésben – elvégzi az LNG terminálból és a szállítási rendszer kapacitásaiból szállítandó gázmennyiségek allokációját. A kapacitásallokációt követően a Plinacro értesítést küld a kapacitásallokációról, illetve további tájékoztatást ad a szerződés aláírásáról a sikeres Ajánlattevők részére.

Amennyiben a III. gazdasági vizsgálat negatív eredménnyel zárul az alacsonyabb ajánlati szint tekintetében, a Plinacro tájékoztatja az Ajánlattevőket a szállítási rendszer kapacitáslekötésének sikertelenségéről és az Open Season eljárás befejezéséről.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

8 A GAZDASÁGI VIZSGÁLATRA VONATKOZÓ ELJÁRÁS

A CERA 2018. június 15-i határozata értelmében a Plinacro – mint felelős energetikai vállalat – folytatja le a gazdasági vizsgálatot az Open Season eljárás keretében. A vonatkozó eljárás teljesítését követően a Plinacro átadja az eredményeket a CERA részére, amely jóváhagyja az elvégzett gazdasági vizsgálatot. Az FGSZ nem végez beruházási tevékenységet, így nem folytat gazdasági vizsgálatot.

A gazdasági vizsgálat irányadó a projekt gazdasági jövedelmezőségének értékelésében, illetve az LNG terminálból Magyarország irányába történő gázszállításához szükséges infrastruktúrába történő beruházás indokoltságának megítélésében. Az FGSZ szállítási rendszere teljesen felkészült az LNG terminálból a drávaszerdahelyi határkeresztező ponthoz szállításra kerülő földgázmennyiség átvételére, így nem lesz szükség a kapacitásallokációs mechanizmusokról szóló (CAM) rendelet 24. cikkében előírt egységes gazdasági vizsgálatban történő összevonásra.

A második körben az Ajánlattevők érdekétől függően, a gazdasági vizsgálat lefolytatására legalább egy és legfeljebb két fordulóban kerül sor az Open Season eljárás kötelező ajánlati szakaszában.

8.1 A pozitív gazdasági vizsgálat feltételei:

A pozitív gazdasági vizsgálat feltételei a következők:

1. $PV_{UC-INCR} \geq f * PV_{AR}$

- $PV_{UC-INCR}$ – a kötelező érvényű ajánlatok nettó jelenértéke
- f – f -tényező
- PV_{AR} – a megengedett jövedelem különbsége vagy

2. az N-1 indikátor kielégítő mértékű növekménye

A gazdasági vizsgálat pozitív eredménnyel zárul, ha az Ajánlattevők kötelező érvényű ajánlataiban addicionálisan lekötött kapacitás megegyezik a szállítási rendszerüzemeltető megengedett jövedelmének különbségével, vagy pedig meghaladja azt.

A kötelező érvényű ajánlatok nettó jelenértéke a kapacitáslekötéssel érintett egyes évek nettó jelenértékének összegeként kerül kiszámításra:

$$PV_{UC-INCR} = \sum (kap_{Omišalj} * t_{Omišalj} + kap_{Dravaszerdahely} * t_{Dravaszerdahely} + kap_{UL,INT1} * t_{UL,INT1} - kap_{UL,INT2} * t_{UL,INT2})$$

- $kap_{Omišalj}$ – az omišalj-i betáplálási pontnál igényelt teljes kapacitás a benyújtott kötelező érvényű ajánlatok alapján
- $t_{Omišalj}$ – az omišalj-i betáplálási pont vonatkozásában fizetendő díjtétel a benyújtott kötelező érvényű ajánlatok alapján
- $kap_{Dravaszerdahely}$ – a drávaszerdahelyi kilépési pontnál igényelt teljes kapacitás a benyújtott kötelező érvényű ajánlatok alapján

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

- $t_{\text{Drávaszerdahely}}$ – a drávaszerdahelyi kilépési pont vonatkozásában fizetendő díjtétel a benyújtott kötelező érvényű ajánlatok alapján
- $kap_{\text{UL,INT1}}$ – a betáplálási határkeresztező pontoknál lekötendő kapacitás a projekt megvalósítása esetén
- $t_{\text{UL,INT1}}$ – a határkeresztező pontoknál történő betáplálásért fizetendő díjtétel a projekt megvalósítása esetén
- $kap_{\text{UL,INT2}}$ – a betáplálási határkeresztező pontoknál lekötendő kapacitás a projekt elmaradása esetén
- $t_{\text{UL,INT2}}$ – a határkeresztező pontoknál történő betáplálásért fizetendő díjtétel a projekt elmaradása esetén

5,22%-os rátával diszkontálva

Az f-tényező összegéről szóló CERA határozat alapján az f-tényező értéke 1.

A megengedett jövedelem-növekmény szintjei „A gázszállítási díjtételek összegének megállapításához használt módszertan” hatályos verziójával összhangban kerültek kiszámításra.

- $PV_{\text{AR}} = 161\,914\,595 \text{ HRK}$
- Ez azt jelenti, hogy a gazdasági vizsgálat akkor zárul pozitív eredménnyel, ha $PV_{\text{UC-INC}} \geq 161\,914\,595 \text{ HRK}$

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

9 A KAPACITÁSALLOKÁCIÓ SZABÁLYAI

Omišalj betáplálási ponton a Plinacro végzi a kapacitásallokációt az LNG Croatia-val, míg Drávaszerdahely határkeresztező ponton az FGSZ-szel együttműködve.

Omišalj betáplálási pontra vonatkozó kapacitásallokáció szabályait a Plinacro a LNG Croatia-val közösen határozta meg azon célból, hogy az LNG-terminál felhasználói számára biztosítva legyen a minél egyszerűbb hozzáférés a Plinacro rendszeréhez valamint megkönnyítse a Magyarország felé történő földgázzállítását.

9.1 Omišalj betáplálási pontra vonatkozó kapacitásallokáció szabályai

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszát követően az LNG Croatia elvégzi az LNG-terminálból szállítandó gáz mennyiségének allokálását. Ezután megküldi az eredményeket a Plinacro számára, amely a kapott eredményeket figyelembe véve elvégzi a szállítórendszeri kapacitások allokációját Omišalj betáplálási ponton.

Az LNG Croatia és a Plinacro megegyeztek az LNG-terminál vonatkozásában szerződött gáz mennyiségének szállítórendszeri kapacitásra történő átváltásának módszerében. Az átváltás során a következő képletet kell használni:

$$K=Q/365$$

Ahol:

K= az a kWh/nap mértékegységben kifejezett érték, amelynek mértékéig az ajánlatadó Omišalj betáplálási ponton elsőbbséget élvez szállítórendszeri kapacitásallokáció során.

Q= az LNG-terminálon az ajánlatadó részére allokált gázmennyiség kWh-ban kifejezve

Szállítórendszeri kapacitások allokációja során a Plinacro előnyben részesíti azokat az ajánlatadókat, akik LNG-terminálon allokált gázmennyiséggel rendelkeznek illetve szállítórendszeri kapacitásra is igényt tartanak. Miután a kapacitás kiosztásra került a terminál felhasználói között, a fennmaradt szabad kapacitás azok között az ajánlatadók között kerül kiosztásra, akik csak szállítórendszeri kapacitást igényeltek a vonatkozó pontokon.

A kapacitásallokáció első köre

Az első körben Omišalj betáplálási pont szállítórendszeri kapacitása kerül allokálásra a $K=Q/365$ képletnek megfelelően.

Amennyiben az ajánlatadók több kapacitást igényeltek, mint amennyit részükre allokáltak az első körben, illetve az első kör során nem került allokálásra az összes kijánlott kapacitás, sor kerül a kapacitásallokáció második körére.

A kapacitásallokáció második köre

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

A második körben az Omišalj betáplálási pont szabad kapacitásának kiosztásának folyamán azok az ajánlatadók részesülnek előnyben, akik Drávaszerdahely határkeresztező ponton is kívánnak kapacitást lekötni. Több mint egy ajánlatadó esetén az részesül előnyben, aki a leghosszabb időszakra kíván kapacitást lekötni Drávaszerdahely határkeresztező ponton.

Ha több ajánlatadó is igényel kapacitást Drávaszerdahely határkeresztező ponton ugyanarra az időszakra, Omišalj betáplálási pont kapacitása arányosan kerül kiosztásra az ajánlatadók között.

A kapacitásallokáció harmadik köre

Miután a kapacitásallokáció lezajlott a Drávaszerdahely határkeresztező ponton felajánlott kapacitást igénylők között, Omišalj betáplálási pont szabad kapacitása azok között az ajánlatadók között kerül kiosztásra, akik csak Omišalj betáplálási ponton igényeltek kapacitást, előnyben pedig az az ajánlatadó részesül, aki a leghosszabb időszakra igényelte a kapacitást.

Ha kettő vagy annál több ajánlatadó is ugyanarra az időszakra igényelt kapacitást Omišalj betáplálási ponton, a kapacitás arányosan kerül kiosztásra.

9.2 Drávaszerdahely határkeresztező pontra vonatkozó kapacitásallokáció szabályai

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszában alkalmazandó, Drávaszerdahely határkeresztező pontra vonatkozó kapacitásallokáció szabályait, amelyek jelen Szabálykönyv 1. sz. mellékletét képezik, 2017. július 26-án hagyta jóvá a CERA, 2017. július 31-én a MEKH.

A kapacitásallokáció lezárta után bármely elnyert kapacitást másodlagos kapacitásügylet keretében át lehet adni az szállítási rendszerüzemeltetők hatályos szabályzatai és a CAM NC alapján.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

10 REGISZTRÁCIÓ ÉS AZ AJÁNLATOK BENYÚJTÁSA

10.1 Részvételi regisztráció

Minden Ajánlattevő részt vehet az Open Season eljárás kötelező érvényű ajánlati szakaszában, függetlenül attól, hogy részt vettek-e az Open Season eljárás nem kötelező érvényű szakaszában, valamint az első ajánlattételi fordulóban. Az Open Season eljárásban történő részvételre szóló regisztrációval az Ajánlattevők lehetőséget kapnak, hogy szerepeljenek az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszában.

Az *Open Season* eljárás nem kötelező érvényű ajánlati szakaszába regisztrált Ajánlattevőknek nem kell megismételniük a regisztrációs eljárást.

Az Open Season eljárás nem kötelező érvényű ajánlati szakaszából kimaradó felhasználók kötelesek megfizetni a részvételi díjat a Plinacro számlájára, és meg kell küldeniük abefizetésről szóló igazolást az openseason@plinacro.hr e-mail címre, vagy ajánlott levél formájában a „Kötelező érvényű Open Season eljárás” megjegyzéssel. A 4 000 HRK összegű részvételi díjat a következő számlára kell befizetni:

BANK NEVE: *PRIVREDNA BANKA ZAGREB*

IBAN: *HR8323400091100225794*

BIC (SWIFT kód): *PBZGHR2X*

Az Ajánlattevőknek a következő dokumentumokat kell benyújtaniuk a Plinacro részére, legkésőbb 2018. augusztus 3-ig:

- 1) a jelentkező felhatalmazottja által aláírt, kitöltött jelentkezési lapot
- 2) a képviselőre jogosult személy jogi és gazdasági cselekvőképességét és jogait igazoló dokumentumok (üzleti, bírósági/kereskedelmi, szakmai vagy egyéb releváns nyilvántartásba történő bejegyzésről szóló dokumentum, amely nem lehet régebbi hat hónagnál a benyújtás időpontjához képest)
- 3) pénzügyi cselekvőképességet igazoló dokumentum (megfelelő pénzügyi beszámoló a 2017-es évre)
- 4) a részvételi díj befizetését igazoló dokumentum
- 5) aláírt és hivatalos pecséttel ellátott Titoktartási megállapodás

A regisztrációs űrlap és a Titoktartási megállapodás elérhető a Plinacro hivatalos honlapján.

A Titoktartási megállapodás két aláírt példányát és a további dokumentumokat a Plinacro címére (Savska cesta 88a, 10000 Zágráb, Horvátország) és e-mail címére (openseason@plinacro.hr) kell elküldeni.

Ha a feltételek bármelyike nem teljesül, az Ajánlattevő nem vehet részt az *Open Season* eljárás kötelező érvényű ajánlati szakaszában.

A következő dokumentumokat kell benyújtani az FGSZ részére e-mailben (openseason@fgsz.hu), legkésőbb 2018. augusztus 3. 23:59 (közép-európai idő szerint):

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

- 30 napnál nem régebbi, közjegyző által hitelesített cégkivonat, amely tartalmazza a vállalat nevét, székhelyét, tevékenységi körét, jegyzett tőkéjét, adószámát és a cégjegyzésre jogosult személyek felsorolását;
- a cégjegyzésre (önállóan vagy együttesen) jogosult személyek közjegyző által hitelesített aláírási címpéldánya;
- az utolsó lezárt évre vonatkozó auditált mérleg és eredménykimutatás;
- a magyar szabályozó hatóság által kibocsátott (korlátozott) kereskedelmi engedély (ha van ilyen).

Az eredeti dokumentumokat a következő címre kell megküldeni:

„Horvát/Magyar Open Season Eljárás – Regisztráció”
FGSZ Zrt., a következő személynek címezve: Tatár Balázs, Értékesítés és Ügyfélértékelés vezető
8600 Siófok,
Tanácsház utca 5.
Magyarország

10.2 Ajánlatok benyújtása

Az ajánlat benyújtásával az Ajánlattevő szavatolja, hogy a szerződés teljesítésének időpontjára beszerzi a Horvát Köztársaság területén történő gázellátási vagy gázkereskedelmi energetikai tevékenység folytatásához szükséges érvényes engedélyt. Magyarország vonatkozásában az Ajánlattevő köteles beszerezni a szükséges engedélyt a kapacitások tényleges felhasználását megelőzően, ugyanakkor nem kötelező az FGSZ regisztrált rendszerhasználójának lennie az ajánlat benyújtásakor.

Az ajánlatot az Ajánlattevő vállalat részéről felhatalmazott személyeknek kell aláírniuk. A cégszerűen aláírt ajánlati formanyomtatványt és az ajánlati biztosítékot a Plinacro részére kell eljuttatni a megjelölt időszakokban, ajánlott levél formájában vagy futárszolgálat igénybevételével, a következő címre:

PLINACRO d.o.o.
Savska cesta 88a
10 000 Zágráb
Horvátország

A drávaszerdahelyi határkeresztesző pontot érintő ajánlatokat az FGSZ részére is meg kell küldeni, a következő címre:

„Horvát/Magyar Open Season Eljárás – Kötelező érvényű ajánlat”
FGSZ Zrt., a következő személynek címezve: Tatár Balázs, Értékesítés és Ügyfélértékelés vezető
8600 Siófok,
Tanácsház utca 5.
Magyarország

Az ajánlati formanyomtatvány e-mailben vagy futárszolgálat útján történő megküldése előtt célszerű a vonatkozó dokumentumok másolatát megküldeni a következő e-mail címekre: openseason@plinacro.hr és openseason@fgsz.hu

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

Az ajánlat aláírásával és benyújtásával az Ajánlattevő:

1 elfogadja és beleegyezik az Open Season Eljárás Szabályzatának alkalmazásába (beleértve annak mellékleteit is), különösen – de nem kizárólag – az Open Season eljárás alapján kötött gázszállítási szerződés formanyomtatványának rendelkezéseit illetően (Open Season Eljárás Szabályzat, 2. Melléklet),

2 kijelenti, hogy megismerte és elfogadja a Horvát Köztársaság gázpiacát szabályozó jogszabályait, a szállítási rendszer Üzemi és Kereskedelmi Szabályzatát, a határkeresztezési pontoknál történő gázszállítási szolgáltatás igénybevételének általános feltételeit, a szállítási rendszer használatának általános feltételeit, illetve a gázpiacot szabályozó egyéb szabályzatokat és törvényeket,

3 kijelenti, hogy megismerte és elfogadja Magyarország gázpiacát szabályozó jogszabályait, a szállítási rendszer Üzemi és Kereskedelmi Szabályzatát, az FGSZ Zrt. Üzletszabályzatát, illetve a gázpiacot szabályozó egyéb szabályzatokat és törvényeket.

4 elfogadja és kijelenti, hogy a benyújtott ajánlat teljes mértékben kötelező érvényű és visszavonhatatlan az Ajánlattevő és a Szállítási rendszer-üzemeltetők vonatkozásában.

Az Ajánlattevő megismerte és elfogadja azon tényt, mely szerint a Plinacro d.o.o. nem köteles figyelembe venni azokat a Ajánlatokat, amelyek nem tartalmazzák hiánytalanul a fenti dokumentumokat.

10.3 Ajánlati biztosíték

A szállítási kapacitáslekötés tárgyában benyújtott kötelező érvényű Ajánlatokkal egyidejűleg valamennyi Ajánlattevő köteles banki ajánlati biztosítékot is benyújtani a Plinacro részére. A banki ajánlati biztosítékot készpénz letét vagy bankgarancia formájában lehet benyújtani.

A Banki Ajánlati biztosíték a kapacitáshasználati díj teljes értékének 0,5%-át teszi ki, az Ajánlatban szereplő teljes szerződéses időszak vonatkozásában és az Open Season Eljárás Szabályzatában elérhető referencia indikatív díjtételek alapján számítva.

A Banki Ajánlati biztosítéknak visszavonhatatlannak, feltétlennek, "kifogás nélkülinek" kell lennie, megfizetése pedig az első írásos felhívásra történik. A biztosítékot a Szállítási rendszer-üzemeltető által elfogadott bank állítja ki, 2018. szeptember 30-ig tartó érvényességgel. A Banki Ajánlati biztosíték írásban kibocsátott, horvát nyelven írott, illetve abban az esetben, ha más nyelven nyújtják be az eredeti garanciadokumentummal, csatolni szükséges egy hivatalos bírósági tolmács által készített horvát nyelvű fordítást is. A vonatkozó Banki Ajánlati biztosíték kapcsán felmerülő valamennyi költség az Ajánlattevőt terheli.

A Szállítási rendszer-üzemeltető köteles 5 napon belül visszaküldeni a Banki Ajánlati biztosítékot az Ajánlattevő részére:

a) miután az aláírt Szerződés és a fizetési biztosíték megérkezett az Ajánlattevőtől, a Szerződés értelmében, vagy

b) a beruházást elutasító végleges döntésről szóló Értesítés kézhezvételét követően.

Amennyiben a Szállítási rendszer-üzemeltető nem kapja meg az Ajánlattevőtől a cégszerűen aláírt Szerződést és a fizetési biztosítékot a szerződés rendelkezéseivel összhangban 10 napon belül (attól az időponttól számítva, amikor az Ajánlattevőnek meg kellett volna kapnia a Szállítási rendszer-üzemeltető által részére – levél formájában – megküldött szerződést

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

aláírásra), a Szállításrendszer-üzemeltető jogosult benyújtani a bankgaranciát kifizetésre a banknak, és begyűjteni a Banki Ajánlati biztosíték által érintett teljes összeget.

A Szállításrendszer-üzemeltető által Ajánlattevő részére levél formájában aláírásra megküldött szerződést kézbesítettnek kell tekinteni a vonatkozó levél ajánlott küldeményként, postahivatalban történő feladását követő 3 nap elteltével.

Az egyértelműség érdekében, az FGSZ nem ír elő pénzügyi biztosítékot az ajánlat benyújtásához. A pénzügyi biztosítékok benyújtása a kapacitáshasználat megkezdése előtt történik az FGSZ Üzletszabályzata szerint.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

11 FIZETÉSI BIZTOSÍTÉKOK – Plinacro

Az Open Season eljárás alapján kötött gázszállítási szerződés aláírásakor az egyik vagy mindkét ponton kiosztott kapacításban részesülő Ajánlattevő köteles fizetési biztosítékot benyújtani a Plinacro részére. A fizetési biztosítékot leíró rendelkezéseket a gázszállítási szerződés és a jelen Szabályzat tartalmazza, és azok kizárólag tájékoztatási célokat szolgálnak. További információért lásd a 2.Mellékletet.

ÉVES SZABVÁNYOS TERMÉK VONATKOZÁSÁBAN:

A) Bankgarancia

Az éves szabványos termékre vonatkozó, gázévente fizetendő Bankgarancia minimum összege három havi szállítási rendszerhasználati díj, ÁFA-val növelve (amennyiben van ÁFA).

Amennyiben az Ajánlattevő két vagy több egymást követő gázév vonatkozásában igényelt éves szabványos terméket, az Ajánlattevő köteles legalább három havi szállítási rendszerhasználati díj összegének megfelelő Bankgaranciát nyújtani, és köteles megújítani a biztosítékot minden következő évre.

A Bankgaranciának feltétlennek, visszavonhatatlannak, „kifogás nélkülinek” kell lennie, megfizetés pedig az első kérésre történik. A garanciát a Szállítási rendszer-üzemeltető által elfogadott első osztályú bank állítja ki. A Bankgarancia minimum érvényessége 60 nap a szerződéses időszak lejártát követően, vagyis a szállítási rendszerhasználó szándéka szerint kapacitáslekötéssel érintett teljes szerződési időszak minden egyes gázévének végét követő 60 nap. A Bankgarancia írásban kibocsátott, horvát nyelven írott, illetve abban az esetben, ha más nyelven nyújtják be az eredeti garanciadokumentummal, csatolni szükséges egy hivatalos bírósági tolmács által készített horvát nyelvű fordítást is.

B) Készpénzletét

Bankgarancia helyett az Ajánlattevő készpénzletétet is benyújthat fizetési biztosítékként, melynek összege három havi díj. A készpénzletétet a Plinacro speciális tranzakciós számláján kell elhelyezni.

ÉVES KAPACITÁSTERMÉK

A) Bankgarancia

Amennyiben a szóban forgó lekötés tárgya kizárólag az omišalj-i betáplálási pont kapacitásait érinti, a bankgaranciára és a készpénzletétre a drávaszerdahelyi határkeresztesző pont szállítási rendszerének kapacitáslekötésével megegyező feltételek az irányadók.

Az omišalj-i betáplálási pont kapacitáslekötésére vonatkozó Bankgaranciának a teljes gázszállítási szerződéses időszak alatt, illetve a szerződéses időszakot követő legalább 60 napig érvényesnek kell lennie.

Az Open Season eljárás kötelező érvényű szakaszának megvalósítására vonatkozó szabályok

B) Hagyományos adóslevél

Az Ajánlattevő kivételes esetben – a Plinacro hozzájárulásával – hagyományos adóslevelet is benyújthat fizetési biztosítékként, kizárólag akkor, ha az Ajánlattevő már használja a Plinacro szállítási rendszerét, és az elmúlt 12 hónapban maradéktalanul és időben teljesítette szerződéses kötelezettségeit.

A fentiek alóli kivételként, az adóslevél fizetési biztosítékként történő benyújtását lehetővé tevő rendelkezések nem vonatkoznak azon Ajánlattevőkre, amelyek székhelye nem a Horvát Köztársaság területén található.

12 MELLÉKLETEK

A vonatkozó mellékletek a Szabálykönyv szerves részét képezik, és elérhetőek a Plinacro honlapján.

- 1.sz. melléklet – A kapacitásallokáció szabályai Drávaszerdahely határkeresztező ponton
- 2.sz. melléklet – Szerződés minta (Plinacro)
- 3.sz. melléklet – A szállítórendszer használatának általános feltételei (GT) - Plinacro
- 4.sz. melléklet – Szerződés minta (FGSZ Zrt.)
- 5.sz. melléklet – ÁSZF (FGSZ Zrt.)