



Projekt javaslat tervezet a Románia ('RO') és Magyarország ('HU') entry-exit rendszerek közötti határkapacitás bővítésére

A projekt javaslat tervezet egy közös nyilvános konzultációs anyag, amelyet az FGSZ Zrt. ('FGSZ') és a Transgaz S.A. ('Transgaz') készített, és amely megfelel a 2017. március 16-ai Bizottság (EU) 2017/459 Rendelet a földgázszállító rendszerekben alkalmazott kapacitásallokációs mechanizmusokat szabályozó üzemi és kereskedelmi szabályzat létrehozásáról és a 984/2013/EU rendelet hatályon kívül helyezéséről ('NC CAM') 27 (3) cikkének.

A jelen projekt javaslat tervezet nyilvános konzultációja 2024. február 1-től 2024. február 29-ig tart. Kérjük küldjék meg az észrevételeiket e-mailben a következő címekre: businessdevelopment@fgsz.hu és demand.assessment@transgaz.ro. Kérjük vegyék figyelembe, hogy az észrevételeik az FGSZ és a Transgaz honlapján publikálásra kerülnek.

Tartalomjegyzék

1. Az inkrementális kapacitás projekt leírása és költségbecslése.....	3
2. A határkeresztező ponton a kapcsolt kapacitástermékekre felajánlott kapacitásszintek	4
3. A kapacitásbővítési projekt előzetes ütemterve	6
4. Általános szerződéses feltételek a kötelező érvényű kapacitás allokációs fázisra	7
5. Előzetes ütemezés	7
6. Információ a kapacitás allokáció folyamatában alkalmazott fix ár tekintetében	8
7. A felhasználók elkötelezettségi szintje, az f-tényező becslése	8
8. További igény bejelentések	8
9. Egyéb.....	9

A Bizottság (EU) 2017/459 Rendeletének (CAM NC) 27. cikke alapján ez az elemzés a Csanádpalota rendszer-összekötési pontra, mint a magyar és a román földgázszállító rendszerek összekötési pontjára vonatkozó projektjavaslat tervezetet mutatja be.

A piacikereslet-felmérés jelentés (MDAR) a CAM NC 26. cikkének megfelelően bemutatja a 2023. július 3-án indított piacikereslet-felmérés (MDA) során beérkezett nem kötelező erejű keresleti igény megjelöléseket. Az MDA eredményeként összeállított, Románia és Magyarország között létrehozandó bővített kapacitásra vonatkozó MDAR 2023. október 23-án került közzétételre.

Az ezen dokumentumban bemutatott feltételezések alapjául a legutolsó rendelkezésre álló adatok és információk szolgálnak.

Konzultációs időszak:

2024. február 1-től 2024. február 29-ig.

1. Az inkrementális kapacitás projekt leírása és költségbeclése

A magyar földgázszállítói rendszerüzemeltető, az FGSZ Ltd. (FGSZ) és a román üzemeltető Transgaz S.A. (Transgaz) a Csanádpalota határkeresztesző pont meglévő kapacitásainak bővítését javasolják.

A határkeresztesző pont jelenleg elérhető kapacitása RO>HU irányban 3,283,570 kWh/h (2.63 Mrd m³/év). A nem kötelező érvényű MDA során több piaci szereplőtől érkezett igény, melyek összessége eléri a 6,640,375 kWh/h (5.32 Mrd m³/év) mértéket a vizsgált időszakban, így az összesített igény előreláthatóan meghaladja a jelenleg rendelkezésre álló maximum technikai kapacitást.

Az FGSZ és a Transgaz három kapacitás szintet azonosított, amely szintekhez különböző beruházási igény társul.

Kapacitások, becsült CAPEX

Ajánlati szintek	1	2	3
Kapacitásszint	3.721.379 kWh/h (2,98 Mrd m ³ /év)	5.472.617 kWh/h (4,38 Mrd m ³ /év)	6.640.375 kWh/h (5,32 Mrd m ³ /év)
Transgaz			
Becsült CAPEX	25 millió EUR A teljes földgázszállítói rendszer fejlesztésére biztosított 160 millió Euróból a Csanádpalota-i határkeresztesző pont addicionális	535 millió EUR A teljes földgázszállítói rendszer fejlesztésére biztosított 670 millió Euróból a Csanádpalota-i határkeresztesző pont addicionális kapacitására eső költségarány.	940 millió EUR A teljes földgázszállítói rendszer fejlesztésére biztosított 1 075 millió Euróból a Csanádpalota-i határkeresztesző pont addicionális kapacitására eső költségarány.

	kapacitására eső költségarány.		
Szükséges fejlesztések	<ul style="list-style-type: none"> - Új földgázszállító vezeték Recas-Horia DN800-as átmérővel, kb. 50 km nyomvonalon; - A Podisor, Bibesti és Jupa kompresszorállomások fejlesztése egy-egy új kiegészítő kompresszoregység (4,6 MW teljesítménnyel) telepítésével; - Meglévő szállítóvezetékek rehabilitációja/átminősítése. 		
		<ul style="list-style-type: none"> - Új földgázszállító vezetékek: DN800-Bordosiu-Coroi x 14,4 km, DN800-Sendreni-Onesti x 150 km, DN800-Botorca-Băcia x 126 km; - Két új kompresszorállomás: Coroi 13,8 MW teljesítménnyel és Cobadin 9,2 MW teljesítménnyel. - A meglévő Onesti kompresszorállomás bővítése 4,6 MW teljesítménnyel. 	<ul style="list-style-type: none"> - Új földgázszállító vezetékek: DN800-Bordosiu-Coroi x 14,4 km, DN800-Sendreni-Onesti x 150 km, DN800-Botorca-Băcia x 126 km, DN700-Horia-Csanádpalota x 62 km, DN600-Vintu-Băcia x 52 km, DN250-Cristur-Bordosiu x 27,5 km. - Négy új kompresszorállomás: Coroi 24,6 MW teljesítménnyel, Cobadin 9,2 MW teljesítménnyel, Bătani 24,6 MW teljesítménnyel, Hateg 9,2 MW teljesítménnyel (és Vintu kompresszorállomás használata az új Hateg kompresszorállomás első kompresszor fokozataként). - A meglévő, Onesti kompresszorállomás teljesítményének bővítése 4,6 MW-ra.
f-factor	0,85	0,85	0,85
Tervezett kereskedelmi működés	2028	2028	2029
FGSZ			
Becsült CAPEX	3,1 millió EUR	127,2 millió EUR	131,1 millió EUR
Csanádpalota Kompresszor Állomás fejlesztése egy kompresszorral.			
Szükséges Fejlesztések	Csanádpalota Mérőállomás fejlesztése a megvalósítandó kapacitásszinttől függően.		
	Algyő-Városföld DN1000, PN63, 70 km hosszú csővezeték építése és az algyői csomóponti bekötés kiépítése.		
f-factor	1,0	1,0	1,0
Tervezett kereskedelmi működés	2028	2028	2029

2. A határkeresztező ponton a kapcsolt kapacitástermékekre felajánlott kapacitásszintek

Figyelembe véve a RO-HU irányban lekötött kapacitást, a rövid távú termékek számára elkülönítendő kapacitás az első 5 gázévben (2024/2025 és 2028/2029 gáz éveket beleértve) a

jelenleg elérhető műszaki kapacitás 10%-át, ezen időszakot követően pedig a jelenleg elérhető műszaki kapacitás 20%-át teszi ki, a CAM NC 8. cikkének (8) bekezdésével összhangban. A 2028/2029-es évtől kezdődően az inkrementális kapacitás vonatkozásában az elkülönítendő kapacitás aránya 10%. E fentiek alapján a határkeresztező ponton a kapcsolt kapacitástermékekre vonatkozó ajánlati szintek a következők:

Évek száma	Gázév	Jelenleg elérhető kapacitás (kWh/h/év)	1. Ajánlati szint Inkrementális kapacitás (+ 40.000 m ³ /h (15°)) (kWh/h/év)	A jelenleg elérhető kapacitás és az 1. Ajánlati szint inkrementális kapacitásának együttes értéke RO>HU irányban (kWh/h/év)*
1	2024/2025	1.924.713	-	1.924.713
2	2025/2026	2.019.212	-	2.019.212
3	2026/2027	2.950.712	-	2.950.712
4	2027/2028	772.026	-	772.026
5	2028/2029	772.026	394.028	1.166.054
6	2029/2030	686.246	394.028	1.080.274
7	2030/2031	1.665.638	394.028	2.059.666
8	2031/2032	1.665.638	394.028	2.059.666
9	2032/2033	2.626.856	394.028	3.020.884
10	2033/2034	2.626.856	394.028	3.020.884
11	2034/2035	2.626.856	394.028	3.020.884
12	2035/2036	2.626.856	394.028	3.020.884
13	2036/2037	2.626.856	394.028	3.020.884
14	2037/2038	2.626.856	394.028	3.020.884
15	2038/2039	2.626.856	394.028	3.020.884

*Kizárólag az az ajánlati szint érvényes, amelyre vonatkozóan az illetékes nemzeti szabályozó hatóságok legkésőbb 2024.04.26-ig összehangolt és pozitív döntést hoznak.

Évek száma	Gázév	Jelenleg elérhető kapacitás (kWh/h/év)	2. Ajánlati szint Inkrementális kapacitás (+ 200.000 m ³ /h (15°)) (kWh/h/év)	A jelenleg elérhető kapacitás és a 2. Ajánlati szint inkrementális kapacitásának együttes értéke RO>HU irányban (kWh/h/év)*
1	2024/2025	1.924.713	-	1.924.713
2	2025/2026	2.019.212	-	2.019.212
3	2026/2027	2.950.712	-	2.950.712
4	2027/2028	772.026	-	772.026
5	2028/2029	772.026	1.970.142	2.742.168
6	2029/2030	686.246	1.970.142	2.656.388
7	2030/2031	1.665.638	1.970.142	3.635.780
8	2031/2032	1.665.638	1.970.142	3.635.780
9	2032/2033	2.626.856	1.970.142	4.596.998
10	2033/2034	2.626.856	1.970.142	4.596.998

11	2034/2035	2.626.856	1.970.142	4.596.998
12	2035/2036	2.626.856	1.970.142	4.596.998
13	2036/2037	2.626.856	1.970.142	4.596.998
14	2037/2038	2.626.856	1.970.142	4.596.998
15	2038/2039	2.626.856	1.970.142	4.596.998

*Kizárólag az az ajánlati szint érvényes, amelyre vonatkozóan az illetékes nemzeti szabályozó hatóságok legkésőbb 2024.04.26-ig összehangolt és pozitív döntést hoznak.

Évek száma	Gázév	Jelenleg elérhető kapacitás (kWh/h/év)	3. Ajánlati szint Inkrementális kapacitás (+ 307.000 m ³ /h (15°)) (kWh/h/év)	A jelenleg elérhető kapacitás és a 3. Ajánlati szint inkrementális kapacitásának együttes értéke RO>HU irányban (kWh/h/év)*
1	2024/2025	1.924.713	-	1.924.713
2	2025/2026	2.019.212	-	2.019.212
3	2026/2027	2.950.712	-	2.950.712
4	2027/2028	772.026	-	772.026
5	2028/2029	772.026	-	772.026
6	2029/2030	686.246	3.021.125	3.707.371
7	2030/2031	1.665.638	3.021.125	4.686.763
8	2031/2032	1.665.638	3.021.125	4.686.763
9	2032/2033	2.626.856	3.021.125	5.647.981
10	2033/2034	2.626.856	3.021.125	5.647.981
11	2034/2035	2.626.856	3.021.125	5.647.981
12	2035/2036	2.626.856	3.021.125	5.647.981
13	2036/2037	2.626.856	3.021.125	5.647.981
14	2037/2038	2.626.856	3.021.125	5.647.981
15	2038/2039	2.626.856	3.021.125	5.647.981

*Kizárólag az az ajánlati szint érvényes, amelyre vonatkozóan az illetékes nemzeti szabályozó hatóságok legkésőbb 2024.04.26-ig összehangolt és pozitív döntést hoznak.

3. A kapacitásbővítési projekt előzetes ütemterve

Mérföldkő	FGSZ projekt szintek			Transgaz projekt szintek		
	1	2	3	1	2	3
Kötelező érvényű kapacitás aukció és gazdaságossági teszt	2024 július			2024 július		
Végleges beruházási döntés	2024 4. negyedév	2024 4. negyedév	2024 4. negyedév	2024 3. negyedév		
Tervezés és engedélyezés elkészül	2025 4. negyedév	2025 4. negyedév	2025 4. negyedév	2024 3. negyedév	2026 2. negyedév	2026 4. negyedév

A kivitelezés kezdete	2026 1. negyedév	2025 3. negyedév	2025 3. negyedév	2025 2. negyedév	2027 1. negyedév	2027 3. negyedév
A kivitelezés vége	2026 4. negyedév	2027 4. negyedév	2027 4. negyedév	2026 4. negyedév	2028 2. negyedév	2029 2. negyedév
Kereskedelmi üzembeállítás	2027 1. negyedév	2027 4. negyedév	2027 4. negyedév	2027 1. negyedév	2028 3. negyedév	2029 3. negyedév

4. Általános szerződéses feltételek a kötelező érvényű kapacitás allokációs fázisra

A Transgaz általános szerződéses feltételei, amit a rendszerhasználónak el kell fogadnia annak érdekében, hogy részt vehessen és hozzáférhessen a kapacitáshoz a kapacitásbővítési folyamat kötelező érvényű kapacitás allokációs fázisában elérhetőek az ANRE 130/2020 számú rendeletében, [ezen a linken](#).

Az FGSZ általános szerződéses feltételeit, amit a rendszerhasználónak el kell fogadnia annak érdekében, hogy részt vehessen és hozzáférhessen a kapacitáshoz a kapacitásbővítési folyamat a kötelező érvényű kapacitás allokációs fázisában, az FGSZ Üzletszabályzatában megtalálhatóak és [itt](#) érhetőek el.

A kapacitások a Regional Booking Platform-on (RBP) keresztülkapcsolt kapacitásként kerülnek felajánlásra mindkét irányban, éves kapacitásaukciók keretében 15 egymást követő gázévre 2024. október 1-től kezdődően, az inkrementális kapacitásokra vonatkozóan a 2028/2029-es gázévtől kezdődően.

A tervezési fázis legkésőbb 2024. március 15-ig fejeződik be és zárul le a vonatkozó dokumentumok magyar és román szabályzó hatóságokhoz kiértékelés és jóváhagyás céljából történő benyújtásával. Amennyiben a szabályzó hatóságok koordinált jóváhagyása megtörténik, a kapacitáskiosztásra vonatkozó értesítés várhatóan 2024. május 1-én közzétételre kerül és a bővített kapacitás az éves aukciók keretében 2024. júliusában kiosztásra kerül.

Annak érdekében, hogy a sikeres kötelező erejű kötelezettségek okán a Szállítási Szerződés(ek) létrejöhessenek valamennyi rendszerhasználóval, a gazdasági teszt pozitív eredménnyel kell, hogy záruljon a rendszer-összekötési pont mindkét oldalán.

5. Előzetes ütemezés

Az inkrementális kapacitás projekt az alábbi ütemezést követi, ugyanakkor a kivitelezési fázis csak abban az esetben kezdődhet meg, amennyiben a 2024. július 1-én tartandó, kötelező erejű éves aukció eredménye pozitív eredményt hoz a gazdaságossági teszt szempontjából a mind a román, mind a magyar rendszerüzemeltetők oldalán, és az inkrementális kapacitás allokáció folyamata sikeresen lezárul.

A lenti határidők a későbbiekben módosulhatnak.

Kezdő dátum	Befejezés	Leírás
2024.02.01.	2024.02.29.	Egy hónapos nyilvános konzultáció.
2024.03.01.	2024.03.15.	A projekt javaslat frissítése, adott esetben módosítása a nyilvános konzultáció során beérkező észrevételek figyelembevételével.
2024.03.16.		Projekt javaslat benyújtása a nemzeti szabályozhatóságok felé.
2024.03.17.	2024.04.26.	Nemzeti szabályozó hatóságok publikálják a projekt javaslatra vonatkozó összehangolt döntésüket.
2024.05.01.		A rendszerüzemeltetők közzéteszik a nemzeti szabályozó hatóságok által elfogadott, kiajánlandó kapacitásokra vonatkozó paramétereket és mintaszerződéseket.
		Kapacitás aukció felhívás meghirdetésének határideje.
2024.07.01.		Éves kapacitás aukció / Inkrementális kapacitás aukció.
		Kapcsolt inkrementális kapacitás aukció eredményeinek publikálása.
Aukció zárását követő 2. munkanap		Gazdaságossági vizsgálat.
A gazdaságossági vizsgálat eredményét követő munkanap		Inkrementális kapacitások allokálása a gazdaságossági vizsgálat eredményétől függően, eredmények közzététele.

6. Információ a kapacitás allokáció folyamatában alkalmazott fix ár tekintetében

A CAM NC 28. cikke 1. bekezdésének „g” pontja alapján az FGSZ és a Transgaz nem alkalmaznak rögzített (fix) árképzést az inkrementális kapacitás értékesítése során.

7. A felhasználók elkötelezettségi szintje, az f-tényező becslése

A felhasználó elkötelezettségének szintje a Transgaz becslése alapján (f-tényező): 0,85.
Az f-tényező szintje azon a feltételezésen alapuló becslés, hogy az rendszerüzemeltető elismert bevételeinek 85%-a kapacitástermékekből származik, 15%-a pedig az szállított mennyiségre vonatkozó forgalmi díj alkalmazásával térül meg.

A felhasználó elkötelezettségének szintje FGSZ becslése alapján (f-tényező): 1,0.

8. További igény bejelentések

A Transgaz-hoz nem érkezett többlet kapacitásigény bejelentés a NC CAM 26(7) cikkének megfelelően.

Az FGSZ-hez nem érkezett többlet kapacitásigény bejelentés a NC CAM 26(7) cikkének

megfelelően.

9. Egyéb

- A rendszerhasználót köti a szerződött bővített kapacitás, a szerződött bővített kapacitástól nem állhat el.
- A Transgaz és az FGSZ részéről a szerződött bővített kapacításra vonatkozó elköteleződés a kapcsolódó ajánlati szintek tekintetében a rendszer-összekötési pont mindkét oldalára vonatkozó pozitív gazdasági teszt függvénye.
- Amennyiben az adott rendszer-összekötési pont tekintetében több kapacitás szint esetén is pozitív a gazdasági teszt eredménye, a Transgaz és az FGSZ a legmagasabb pozitív eredményt hozó ajánlati szintre indítja el a bővített kapacitás projektet.
- Amennyiben az adott rendszer-összekötési pont mindkét oldalának tekintetében a Bizottság (EU) 2017/459 Rendeletének rendelkezései alapján a gazdasági teszt eredménye valamennyi ajánlat szintjében negatív, a bővített kapacitás eljárás megszüntetésre kerül.
- A negatív gazdasági teszt eredményeként valamennyi szerződött bővített kapacitás, ami nem lesz része a bővített kapacitás projektnek automatikusan törlésre kerül és sem a Transgaz, sem az FGSZ nem lesz köteles a rendszerhasználó semmilyen kárát vagy költségét megtéríteni.
- Ha a Transgaz és az FGSZ nem tudják a rendszerhasználó részére időben rendelkezésre bocsájtani a szerződött bővített kapacitást, a Transgaz és az FGSZ minden tőlük telhetőt megtesznek annak érdekében, hogy a szerződött bővített kapacitást a határidőt követően a lehető leghamarabb rendelkezésre bocsájtásuk.