



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

A projekt javaslatot az FGSZ Zrt. ('FGSZ') és a Transgaz S.A. ('Transgaz') készítette közösen, amely megfelel a 2017. március 16-i 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.

Az FGSZ és a Transgaz jóváhagyásra nyújtja be jelen dokumentumot az érintett hatóságoknak, nevesen „The National Energy Regulatory Authority” (ANRE, RO) és a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal (MEKH, HU) felé.

Tartalomjegyzék

1. Az inkrementális kapacitás projekt leírása és költségbecslése	3
2. A határkeresztező ponton a kapcsolt kapacitástermékekre felajánlott kapacitásszintek	5
3. A kapacitásbővítési projekt előzetes ütemterve	7
4. Általános szerződéses feltételek a kötelező érvényű kapacitás allokációs fázisra	7
5. Előzetes ütemezés	8
6. Információ a kapacitás allokáció folyamatában alkalmazott fix ár tekintetében	8
7. A felhasználók elkötelezettségi szintje, az f-tényező becslése	9
8. Kiegészítő díj	9
9. További igény bejelentések	11
10. Nyilvános konzultáció	11
11. Kötelező érvényű bővített kapacitás eljárás	11
12. Egyéb	12
13. Mellékletek	13

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 projektjavaslatot mutatja be.

A piacikereslet-felmérési jelentés (MDAR)¹ 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 (TSO), az FGSZ Ltd. (FGSZ) és a román üzemeltető Transgaz S.A. (Transgaz) a Csanádpalota (RO>HU) határkeresztesző pont (IP) (EIC: 21Z00000000236Q) 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.

A CAM NC 27. cikk (2) paragrafusában értelmében az MDAR-ban szereplő igényeket, továbbá a műszaki megvalósíthatóságot figyelembe véve az FGSZ és a Transgaz három kapacitás szintet azonosított, amely szintekhez különböző beruházási igény társul.

Kapacitásszintek meghatározásának alapja:

1. szint: a lehető legalacsonyabb költségű beruházással elérhető bővített kapacitás meghatározása, mely a műszaki megvalósíthatóságot is figyelembe véve megközelíti vagy eléri a nem kötelező érvényű MDA során beadott kapacitásigények szintjét (3.797.945 kWh/h)
2. szint: az FGSZ és a TRANSGAZ által korábbi években vizsgált kapacitásbővítés maximuma, figyelembe véve a nem kötelező érvényű MDA során beérkezett kapacitásigényt és a határkeresztesző ponton hosszútávon, a 2030/2031 és 2031/2032 gázévekre lekötött kapacitások összességét (5.416.135 kWh/h)
3. szint: a nem kötelező érvényű MDA során beérkezett kapacitásigény és a határkeresztesző ponton hosszútávon (2028/29 és 2029/2030 gázévekre) lekötött kapacitások összessége (6.640.375 kWh/h)

¹ Piacikereslet-felmérési jelentés magyar nyelven: dar.2023.huro.fgsz.transgaz.hu.pdf

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 határkeresztező pont addicionális kapacitására eső költségarány.	535 millió EUR A teljes földgázszállítói rendszer fejlesztésére biztosított 670 millió Euróból a Csanádpalota-i határkeresztező pont addicionális kapacitására eső költségarány.	940 millió EUR A teljes földgázszállítói rendszer fejlesztésére biztosított 1 075 millió Euróból a Csanádpalota-i határkeresztező pont addicionális 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 (KÁ) 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 KÁ: Coroi 13,8 MW teljesítménnyel és Cobadin 9,2 MW teljesítménnyel. - A meglévő Onesti KÁ 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 KÁ: Coroi 24,6 MW teljesítménnyel, Cobadin 9,2 MW teljesítménnyel, Bătani 24,6 MW teljesítménnyel, Hateg 9,2 MW teljesítménnyel (és Vintu KÁ használata az új Hateg KÁ első kompresszor fokozataként). - A meglévő, Onesti KÁ teljesítményének bővítése 4,6 MW-ra.
f-factor	0,85	0,85	0,85
Tervezett kereskedelmi működés	2028	2028	2029
FGSZ			
Becsült CAPEX	1 333,7 millió Ft 3,3 millió EUR	54 518,2 millió Ft 133,0 millió EUR	56 235,9 millió Ft 137,2 millió EUR
Csanádpalota KÁ fejlesztése egy kompresszorral.			

		Csanádpalota Mérőállomás fejlesztése kapacitásszinttől függően.	
Szükséges Fejlesztések		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 kapacitásszintek²

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	1.810.213	-	1.810.213
2	2025/2026	1.915.212	-	1.915.212
3	2026/2027	2.950.212	-	2.950.212
4	2027/2028	529.450	-	529.450
5	2028/2029	529.450	394.028	923.478
6	2029/2030	201.093	394.028	595.121
7	2030/2031	1.425.333	394.028	1.819.361
8	2031/2032	1.425.333	394.028	1.819.361
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 összehangolt és pozitív döntést hoznak.

² CAM NC 28. cikk (1) bekezdés a) pontja alapján.

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	1.810.213	-	1.810.213
2	2025/2026	1.915.212	-	1.915.212
3	2026/2027	2.950.212	-	2.950.212
4	2027/2028	529.450	-	529.450
5	2028/2029	529.450	1.970.142	2.499.592
6	2029/2030	201.093	1.970.142	2.171.235
7	2030/2031	1.425.333	1.970.142	3.395.475
8	2031/2032	1.425.333	1.970.142	3.395.475
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 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	1.810.213	-	1.810.213
2	2025/2026	1.915.212	-	1.915.212
3	2026/2027	2.950.212	-	2.950.212
4	2027/2028	529.450	-	529.450
5	2028/2029	529.450	-	529.450
6	2029/2030	201.093	3.021.125	3.222.218
7	2030/2031	1.425.333	3.021.125	4.446.458
8	2031/2032	1.425.333	3.021.125	4.446.458
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 összehangolt és pozitív döntést hoznak.

3. A kapacitásbővítési projekt előzetes ütemterve

Mérőföldkő	FGSZ projekt szintek			Transgaz projekt szintek		
	1	2	3	1	2	3
Kötelező erejű kap. aukció és gazdasági vizsgálat	2024 július			2024 július		
Végleges beruházási döntés	2024 4. negyedév			2024 3. negyedév		
Tervezés és engedélyezés elkészül	2026 2. negyedév	2026 2. negyedév	2026 4. negyedév	2024 3. negyedév	2026 2. negyedév	2026 4. negyedév
A kivitelezés kezdete	2026 3. negyedév	2027 1. negyedév	2027 3. negyedév	2025 2. negyedév	2027 1. negyedév	2027 3. negyedév
A kivitelezés vége	2027 4. negyedév	2028 2. negyedév	2029 2. negyedév	2027 4. negyedév	2028 2. negyedév	2029 2. negyedév
Kereskedelmi üzembeállítás	2028 1. negyedév	2028 3. negyedév	2029 3. negyedév	2028 1. negyedév	2028 3. negyedév	2029 3. negyedév

GANTT diagramok

A fejlesztésekre vonatkozó GANTT diagramok az 1. és 2. számú mellékletekben találhatóak.

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) kapcsolt 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 kapacitáskiosztásra vonatkozó értesítés a nemzeti szabályozó hatóságok összehangolt döntésének kézhezvételét követően haladéktalanul közzétételre kerül és a bővített kapacitás

az éves aukciók keretében 2024. július 1-jén kiosztásra kerül. Annak érdekében, hogy a sikeres kötelező erejű kötelezettségek okán a Szállítási Szerződés(ek) létrejöjjenek valamennyi rendszerhasználóval, a gazdasági teszt³ pozitív eredménnyel kell, hogy záruljon a rendszer-összekötési pont mindkét oldalán.

5. Előzetes ütemezés⁴

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 gazdasági vizsgálat 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.
2024.03.28.		Projekt javaslat benyújtása a nemzeti szabályozhatóságok felé.
		Nemzeti szabályozó hatóságok publikálják a projekt javaslatra vonatkozó összehangolt döntésüket.
A nemzeti szabályozó hatóságok összehangolt döntésének kézhezvételét követően haladéktalanul		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		Gazdasági vizsgálat.
A gazdasági vizsgálat eredményét követő munkanap		Inkrementális kapacitások allokálása a gazdasági vizsgálat eredményétől függően, eredmények közzététele.

6. Információ a kapacitás allokáció folyamatában alkalmazott fix ár tekintetében

³ CAM NC 22. cikkének (2) bekezdése alapján.

⁴ CAM NC 28. cikk (1) bekezdés c) pontja alapján.

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. Kiegészítő díj

Transgaz által alkalmazott kiegészítő díj

A következő feltételek kerültek figyelembevételre a Csanádpalota IP kapacitásszintek megvalósításához szükséges fejlesztések kapcsán:

- Az 1. pontban bemutatott fejlesztésekhez tartozó CAPEX értékek
- WACC: 6,39%
- Becsült OPEX
- „f-faktor”: 0,85
- Meghirdetett és rendelkezésre álló kapacitás várható lekötöttsége: 70%
- Konverziós ráta: 1 EUR = 5,00 RON (Az Országos Stratégiai és Prognosztikai Bizottság téli prognózisa szerint)

	1. Szint	2. Szint	3. Szint
Bővített kapacitás	437.809 kWh/h/év	2.189.047 kWh/h/év	3.356.805 kWh/h/év
Elkülönített Kapacitás aránya	10%	10%	10%
Meghirdetett kapacitás	394.028 kWh/h/év	1.970.142 kWh/h/év	3.021.125 kWh/h/év
Meghirdetett Kapacitás lekötöttsége	70%	70%	70%
PV _{AR}	198,47 millió RON	4.294,26 millió RON	7.331,16 millió RON
PV _{UC}	168,70 millió RON	3.650,12 millió RON	6.231,49 millió RON
“f”-faktor	0,85	0,85	0,85
CAPEX	25 millió EUR	535 millió EUR	940 millió EUR
Kereskedelmi működés kezdete	2028/29	2028/29	2029/30
Gazdasági élettartam	11 év	11 év	10 év

Kiegészítő díj	3,2076 RON/kWh/h/év	86,3689 RON/kWh/h/év	130,2182 RON/kWh/h/év
Kiegészítő díj fajlagos tájékoztató értéke	0,0732 EUR/MWh	1,9719 EUR/MWh	2,9730 EUR/MWh
Jelenlegi tarifa	29,1708 RON/kWh/h/év		
Jelenlegi tarifa fajlagos értéke	0,67 EUR/MWh		

FGSZ által alkalmazott kiegészítő díj

A következő feltételek kerültek figyelembevételre a Csanádpalota IP kapacitásszintek megvalósításához szükséges fejlesztések kapcsán:

- Az egyes kapacitásszintek megvalósításához tartozó CAPEX értékek, 10% tartalékkeretet figyelembe véve
- Minden kapacitásszint esetében az eszközök hasznos élettartama megegyezik a számviteli politikában rögzítettekkel (például csővezeték 50 év, kompresszor 20 év), ugyanakkor a díjszámításokban az elvárt megtérülési időt a feltételezett kapacitáslekötési időtávok alapján (10, illetve 11 gázév) határoztuk meg.
- WACC (adó előtti nominál): 10,88%; diszkont faktor (adó utáni nominál): 9,90%
- „f-faktor”: 1,00⁵
- Becsült OPEX indexáció: 1%
- Meghirdetett és rendelkezésre álló kapacitás várható lekötöttsége: 70%
- Fix díj
- Konverziós ráta: 1 EUR = 410 HUF.

	1. Szint	2. Szint	3. Szint
Bővített kapacitás	437.809 kWh/h/év	2.189.047 kWh/h/év	3.356.805 kWh/h/év
Elkülönített Kapacitás aránya	10%	10%	10%
Meghirdetett kapacitás	394.028 kWh/h/év	1.970.142 kWh/h/év	3.021.125 kWh/h/év
Meghirdetett Kapacitás lekötöttsége	70%	70%	70%
CAM NC 22. cikk (1) a) i. szerinti paraméter	1 665,05 millió Ft	42 530,40 millió Ft	49 058,49 millió Ft
CAM NC 22. cikk (1) a) ii. szerinti paraméter	0,00 millió Ft	25 532,52 millió Ft	19 045,01 millió Ft
CAM NC 22. cikk (1) b) szerinti paraméter	1 665,05 millió Ft	68 062,97 millió Ft	68 103,53 millió Ft
“f”-faktor	1,00	1,00	1,00
CAPEX	1 333,7 millió Ft	54 518,2 millió Ft	56 236 millió Ft

⁵ CAM NC 22. cikk (1) bekezdés c) pont alapján.

	3,3 millió EUR	133,0 millió EUR	137,2 millió EUR
Kereskedelmi működés kezdete	2028/29	2028/29	2029/30
Gazdasági élettartam	11 gázév	11 gázév	10 gázév
Kiegészítő díj	0,00 HUF/kWh/h/év	2 887,36 HUF/kWh/h/év	2 045,43 HUF/kWh/h/év
Kiegészítő díj fajlagos tájékoztató értéke*	0,00 EUR/MWh	0,80 EUR/MWh	0,57 EUR/MWh
Jelenlegi tarifa	1 352,98 HUF/kWh/h/év		
Jelenlegi tarifa fajlagos értéke*	0,38 EUR/MWh		

* tájékoztató jellegű érték

9. 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.

10. Nyilvános konzultáció

A projekt javaslatra vonatkozó nyilvános konzultáció 2024. február 1-től 2024. február 29-ig zajlott. A konzultációs folyamat alatt beérkezett észrevételeket a jelen projekt javaslat 3. számú melléklete tartalmazza.

11. Kötelező érvényű bővített kapacitás eljárás

Az FGSZ a CAM NC 29. cikke értelmében Romániából Magyarország irányába bővített kapacitást kínál fel éves kapacitásaukción, szabványos kapcsolt termékként emelkedő-áras aukciós mechanizmus alapján a CAM NC 17. cikkének megfelelően, összhangban a 8. cikk (8) és (9) bekezdéseivel, továbbá a 19. cikknek megfelelően.

Mérföldkő	Határidő* (év/hónap/nap)
A kötelező érvényű bővített kapacitás eljárás kihirdetése	A nemzeti szabályozó hatóságok összehangolt döntésének kézhezvételét követően haladéktalanul
Rendszerhasználói regisztráció az RBP-n – Transgaz	2024.06.24.
Rendszerhasználói regisztráció az RBP-n – FGSZ	2024.06.26.
Aukciós biztosíték rendelkezésre bocsátása a Transgaz részére	2024.06.25.

Aukciós biztosíték rendelkezésre bocsátása az FGSZ részére	2024.06.28. (12:00 CET)
Ajánlat beadások kezdete: Ajánlatok beadása az RBP az Aukciós naptárnak megfelelően	2024.07.01. (09:00 CET, 10:00, EET)
A gazdasági vizsgálat végleges eredményeinek publikálása	az aukciók zárása után 2 munkanapon belül
Pozitív gazdasági vizsgálat esetén, az FGSZ és a Transgaz visszaigazolást küld az eredményekről a sikeres ajánlatot benyújtó Rendszerhasználóknak	a gazdasági vizsgálat zárása után 1 munkanapon belül
Pozitív gazdasági vizsgálat esetén az FGSZ a sikeres ajánlatot tevő Rendszerhasználó(k)nak megküldi az allokációs eredmény visszaigazolásokat, és a Szabálykönyv melléklete szerinti bővített kapacitáslekötési szerződés írásba foglalásra kerül	az aukciók zárása után 10 munkanapon belül
A bővített kapacitás lekötési szerződést nem eredményező ajánlati biztosíték visszaadása	az aukciók zárása után 10 munkanapon belül

* Minden határidő az adott nap 23:59-ig (CET) értendő, kivéve, amennyiben másként van feltüntetve.

Az FGSZ és a Transgaz Szabálykönyvet⁶ publikál a következő tartalommal:

- Kötelező érvényű Bővített Kapacitás Eljárás
 - Tájékoztatás
 - A kötelező érvényű Bővített Kapacitási Eljárás áttekintése
 - Rendszerhasználói regisztrációs folyamat
 - Adatvédelem
- Kapacitáskiosztás
 - Felajánlott Kapacitástermékek és Tarifák
 - Kapacitásszintek
 - Ajánlat benyújtása Bővített Kapacitás Aukción
 - A gazdasági vizsgálat eredményének ismertetése
 - Kapacitás kiosztási koncepció és a szállítási rendszerüzemeltető visszaigazolása
- Pénzügyi garanciák
 - Aukciós biztosíték
 - Bővített kapacitáslekötési szerződéses biztosíték
- Egyéb rendelkezések
- Értesítések és mellékletek

12. Egyéb

- A Rendszerhasználót köti a szerződött bővített kapacitás, a szerződött bővített kapacitástól nem állhat el.

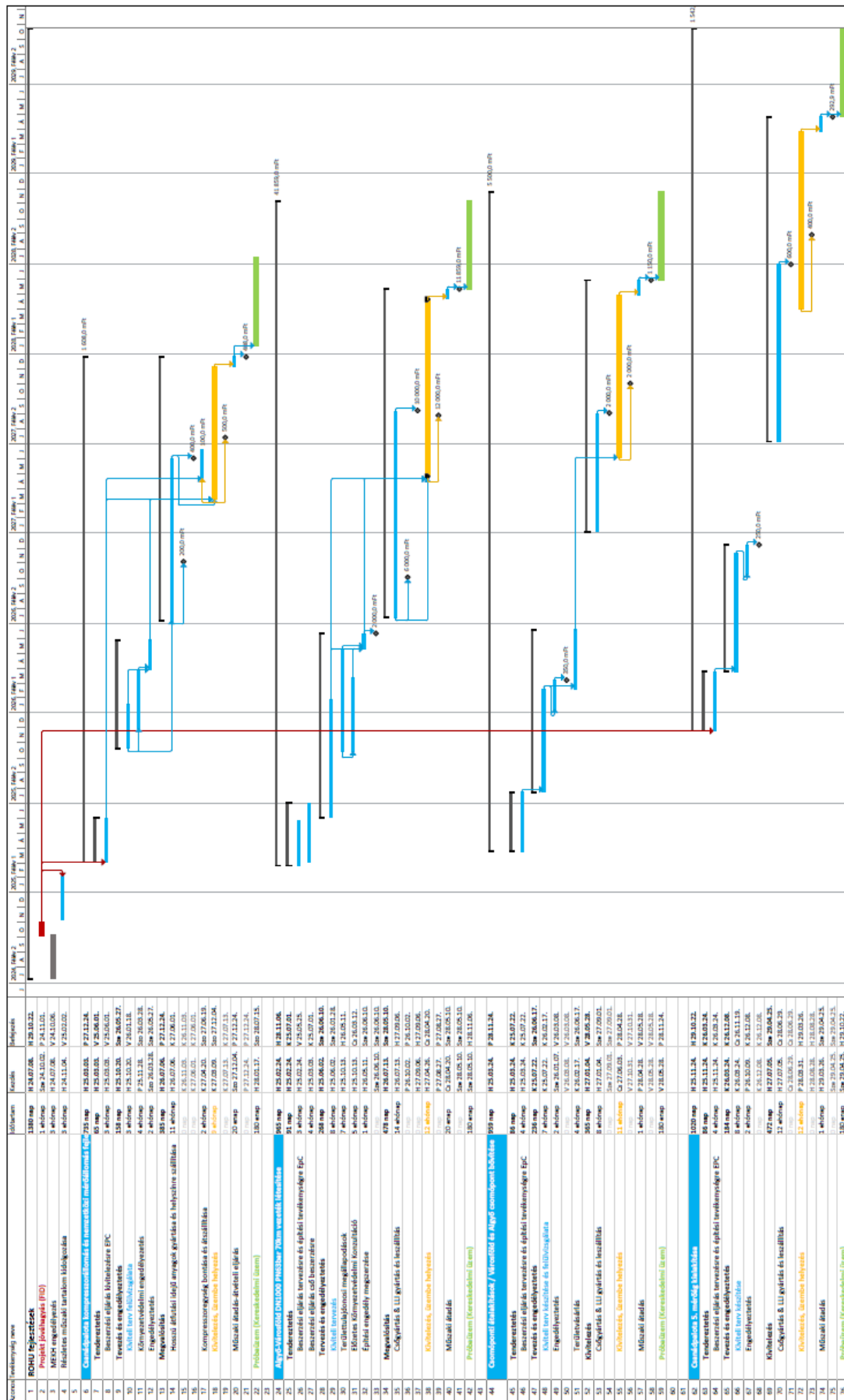
⁶ CAM NC 28. cikk (1) bekezdés b) pontja alapján, valamint a Szabálykönyv tartalmazza a CAM NC 22. cikkének (1) bekezdése által előírt gazdasági vizsgálatot is.

- 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 vizsgálat függvénye.
- Amennyiben az adott rendszer-összekötési pont tekintetében több kapacitás szint esetén is pozitív a gazdasági vizsgálat 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 vizsgálat eredménye valamennyi ajánlat szintjében negatív, a bővített kapacitás eljárás megszüntetésre kerül.
- A negatív gazdasági vizsgálat 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 leszerződött bővített kapacitást, a Transgaz és az FGSZ minden tőlük telhetőt megtesznek annak érdekében, hogy a leszerződött bővített kapacitást a határidőt követően a lehető leghamarabb rendelkezésre bocsájtásuk.
- A CAM NC 28. cikk (1) c) alapján az FGSZ a késedelmek megelőzését és a késedelmek hatásának minimumra szorítását szolgáló intézkedései (bővített kapacitás aukciót követő gazdasági vizsgálat pozitív kimenetele esetén, kapacitásszinttől függően):
 - Tanulmányterv (FEED design) készítése a végleges beruházási döntést (FID) megelőzően.
 - Környezetvédelmi engedélyek beszerzésének megkezdése az FID-t megelőzően, az ehhez szükséges erőforrások belső jóváhagyásának azonnali megkezdése.
 - Az egyes projektekhez kapcsolódó tenderek lefuttatása a FID-ig történő ajánlati érvényességgel.

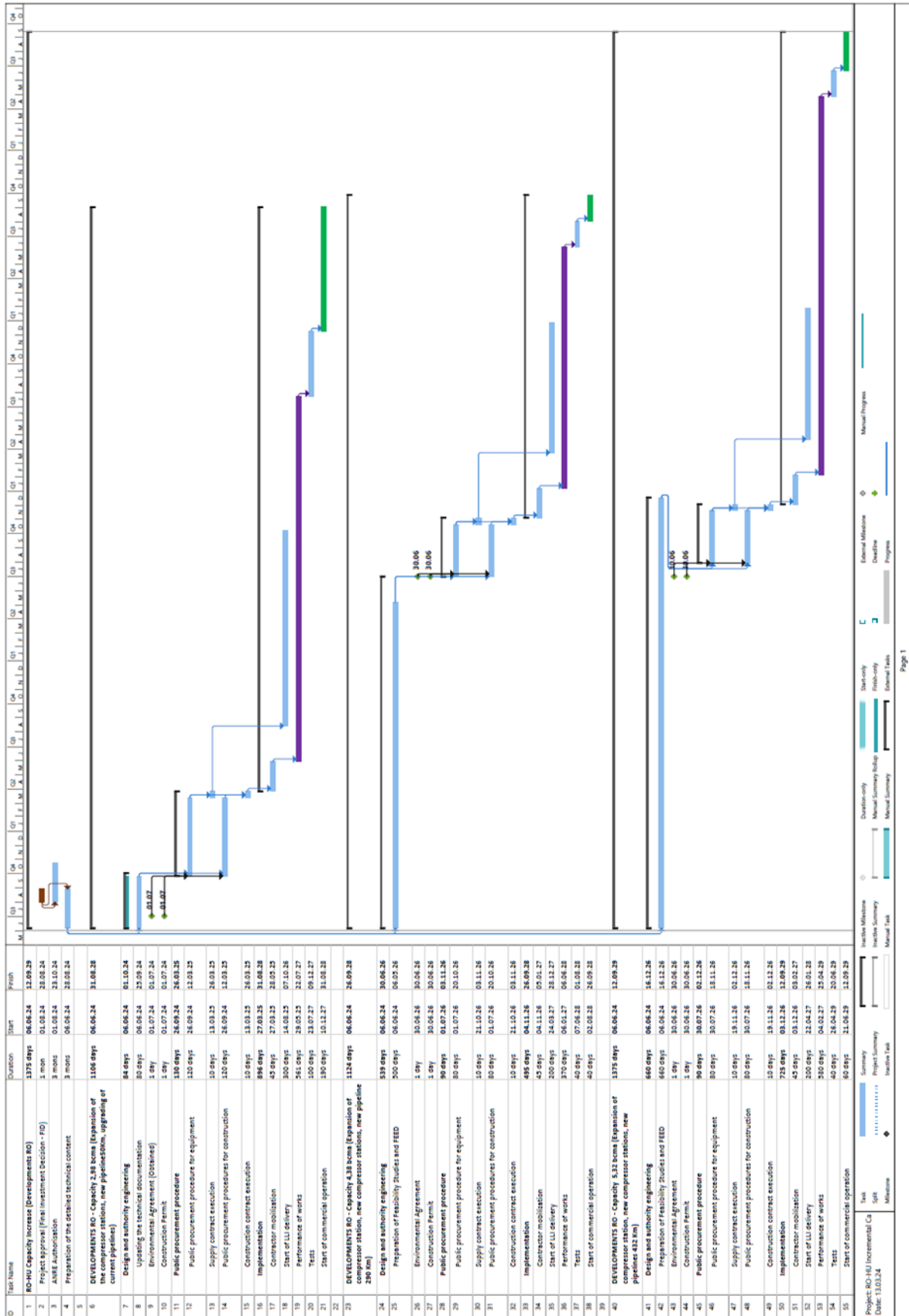
13. Melléletek

1. számú melléklet: FGSZ projektjeihez tartozó GANTT diagram
2. számú melléklet: Transgaz projektjeihez tartozó GANTT diagram
3. számú melléklet: A nyilvános konzultáció eredménye
4. számú melléklet: FGSZ Szabálykönyv

1. Számú melléklet: FGSZ projektjeihez tartozó GANTT diagram



2. számú melléklet: Transgaz projektjeihez tartozó GANTT diagram



3. számú melléklet: A nyilvános konzultáció eredménye

A következő észrevételek, kérdések érkeztek a nyilvános konzultáció keretén belül (eredeti nyelven közölve):

Dr. Balogh József (2024.02.16.)

1) Regarding scenario 1-3 on page 3-4: the estimated CAPEX recuperated at the Romanian side of the ROHU border is 25-535-940 mEUR, while f-factor is 0.85. What is the basis of supplement fee calculation: total CAPEX or CAPEX related to the capacity development at the ROHU border? Also, what is the exact breakdown of the highlighted items under scenario 1-3) and its estimated CAPEX between internal and IP related developments (i.e. how the 25 to 160, 535 to 670 and 940 to 1075 ratio was determined)?

TSO válasz:

The presented CAPEX values are the basis for the calculation of the auction price and are related to capacity development at the IP Csanadpalota.

In scenario 1, the value of EUR 25 million is determined as the share of the capacity developed at IP Csanadpalota in the total capacity developed through the project implementation. For scenario 2 and scenario 3, the additional value of CAPEX (above the total value presented in scenario 1 of EUR 160 million) is related entirely to the capacity development at IP Csanadpalota.

2) On page 7 f-factor determination is unclear. Based on NC TAR: the commodity tariff shall cover only cost of gas flow, not CAPEX. Is the f-factor 0.85 in relation with 0.85 of capacity-commodity tariff ratio? A tariff scenario publication shall support the project proposal

TSO válasz:

The f-factor 0.85 is based on the revenue recovery ratio recognized by ANRE through the capacity booking tariff (85%) and the commodity tariff (15%).

In accordance with the provisions of the Methodology for setting regulated tariffs for natural gas transmission, 85% of the revenue recognized by the TSO, including CAPEX, is recovered from the capacity booking products and 15% is recovered by applying the commodity tariff for the transmitted quantity.

MVM CEEnergy (2024.02.20. – csak az FGSZ-hez érkezett)

A „Projekt javaslat tervezet a Románia (‘RO’) és Magyarország (‘HU’) entry-exit rendszerek közötti határkapacitás bővítésére” tárgyú konzultációs anyaggal kapcsolatban az alábbi kérdéseink merültek fel:

- Az RBP-n lebonyolításra kerülő éves és az inkrementális kapacitásaukción külön-külön vagy egy aukció keretében kerül meghirdetésre 2024.07.01-jén?
- Az inkrementális kapacitás aukcióra milyen kapacitás allokációs szabályok vonatkoznak?
- A konzultációs anyagban szereplő becsült CAPEX alapján várhatóan milyen tarifán (+ felár) kerül meghirdetésre majd a kapacitás?

TSO válasz:

Az FGSZ a CAM NC 29. cikke értelmében Romániából Magyarország irányába bővített kapacitást kínál fel éves kapacitásaukción, szabványos kapcsolt terméként emelkedő-áras aukciós mechanizmus alapján a CAM NC 17. cikkének megfelelően, összhangban a 8. cikk (8) és (9) bekezdéseivel, továbbá a 19. cikknek megfelelően.

A rendszerhasználóknak a CAM NC 29. cikkével és a hatályos Bővített kapacitás eljárásra vonatkozó Szabálykönyvvel összhangban kell benyújtaniuk ajánlatukat vagy ajánlataikat a kötelező erejű bővített kapacitásárverésen, az RBP-n keresztül. A Rendszerhasználók az ajánlatot vagy ajánlatokat az RBP-n a szervezetükön belül felhatalmazott személy(ek) által nyújtják be.

Az FGSZ az érintett gázévekre, minden egyes ajánlati szintre vonatkozóan egy kapacitásárverést tart. A Rendszerhasználók az aukción az ajánlati szintek közül egy, kettő vagy az összes Ajánlati Szintre vonatkozóan nyújthatnak be ajánlatot. Az FGSZ akkor minősít sikeresnek egy aukciót, ha az adott aukciót az adott ajánlati szintre vonatkozó pozitív gazdasági vizsgálat alapján sikeresnek ítéli.

Az adott kapacitási szintekre alkalmazandó kiegészítő díjjal kapcsolatban az érintett szállítási rendszerüzemeltetők minden vonatkozó információt átlátható és megkülönböztetésmentes módon, a CAM NC vonatkozó rendelkezéseivel összhangban tesznek közzé.