

FGSZ FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ ZÁRTKÖRŰEN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

EGYEDI SZERZŐDÉSES FELTÉTELEK

I. A határkeresztező és összekapcsolási hálózati pontokra vonatkozó egyetemes és speciális szabályok

Egyetemes nominálási és egyezőségi vizsgálati szabályok:

Az FGSZ Zrt. rendszerén a nominálás/újránominálás és ezen értékek egyezőségi vizsgálata minden határkeresztező és összekapcsolási ponton kWh-ban (25 °C/0 °C-on) kifejezett, égéshő (GCV) alapú órás energia értékekkel történik a szállítató párok megjelölésével.

A rendszerüzemeltetők közötti együttműködési megállapodás határozza meg, hogy egyoldali nominálást melyik rendszerüzemeltetőnek kell küldeni, azaz az adott pont vonatkozásában mely rendszerüzemeltető tölti be az Aktív és a Passzív szerepet. Alapértelmezetten a Kezdeményező rendszerüzemeltető (ISO) tölti be az Aktív szerepet.

A rendszerüzemeltetők közötti együttműködési megállapodás határozza meg a nominálás egyezőségi vizsgálat során betöltött szerepet. A szerep lehet Kezdeményező (ISO) vagy Matchingelő (MSO). Az egyezőségi vizsgálat eltérő eredménye esetén alkalmazott alapértelmezett szabály a „kisebb elv”.

Az ISO szerep szerinti feladatokat végző rendszerüzemeltető a rendszerére beérkezett újránominálásokat/nominálásokat szállítató páronkénti bontásban megküldi a kapcsolódó rendszerüzemeltető részére, aki az MSO szerep szerint, az alkalmazandó elveknek megfelelően elvégzi az adatok egyezőségi vizsgálatát. Az elvégzett egyezőségi vizsgálat eredményéről tájékoztatja a kapcsolódó rendszerüzemeltetőt és az érintett rendszerhasználókat. A rendszerüzemeltetők az eredményt érvényesítik a rendszerhasználók nominálásában és azt tekintik szállítási feladatnak.

A határkeresztező és az összekapcsolási pontokon OBA számla van használatban a rendszerüzemeltetők között, ennek megfelelően az egyes Rendszerhasználókra allokált mennyiség egyenlő a rendszerhasználók felé visszaigazolt mennyiséggel, azaz a rendszerüzemeltetők által végzett utolsó érvényes nominálás egyezőségi vizsgálat eredményével.

A határkeresztező és összekapcsolási ponton a Rendszerhasználók által szállított mennyiséget az FGSZ Zrt. jegyzőkönyv alapján veszi/adja át szállításra. A jegyzőkönyvben rögzítésre kerül a napi átadott-átvett kWh-ban (25 °C/0 °C-on) kifejezett, égéshő (GCV) alapú energia mennyiség.

Minden hónapot követő 5. napig az adott hónapi mennyiséget a Kapcsolódó rendszerüzemeltetők korigálják szükség szerint. Minden hónap 10-ig kell az Informatikai Platformon rögzíteni a végleges rendszerhasználónkénti allokációt.

Adott hálózati pont vonatkozásában az egyetemes szabályoktól eltérő vagy részletesebb szabályok a speciális szabályok részben találhatóak.

Azokon a hálózati pontokon, ahol a kapcsolódó Rendszerüzemeltetők kölcsönösen megegyeznek az egyoldali nominálási szolgáltatás biztosításában a Rendszerhasználók egyoldali nominálással is benyújthatják nominálásaikat.

1. Speciális kapacitáslekötési, nominálási, allokálási és elszámolási szabályok a „Mosonmagyaróvár (HU>AT)” virtuális exit határ kiadási pontra; illetve megszakítható, fizikai áramlással ellentétes irányú kiszállításra:

Kapacitáslekötés:

A Rendszerhasználóknak a megszakítható, fizikai áramlással ellentétes irányú kiszállításra a „Mosonmagyaróvár (HU>AT) virtuális exit” KAMOSONM1HBN elnevezésű hálózati ponton kell kapacitást lekötni.

Nominálás:

A nominálás tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Nominálás egyezőségi vizsgálat:

Az FGSZ Zrt. az ISO szerepet tölti be a vizsgálat során.

Egyoldali nominálás

Ezen a hálózati ponton jelenleg nincs egyoldali nominálás szolgáltatás.

Allokálás:

Az allokálás tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Elszámolás, jegyzőkönyvezés:

Az elszámolás és jegyzőkönyvezés tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Megszakítható, fizikai áramlással ellentétes irányú kiszállítás peremfeltételei:

A téli szállítási időszakban az ellenirányú megszakítható kapacításra leadott nominálások teljesítése akkor biztosítható, amennyiben a betáplálási pontra leadott nominálás az ellenirányú megszakítható igény levonása után meghaladja a 2,157 millió kWh/órát.

A téli szállítási időszakon kívül az ellenirányú megszakítható kapacításra leadott nominálások teljesítése akkor biztosítható, amennyiben a betáplálási pontra leadott nominálás az ellenirányú megszakítható igény levonása után meghaladja az 0,539 millió kWh/órát.

A szállítási rendszerüzemeltető a fentiekől kisebb mennyiségi határt is meghatározhat, amennyiben a hidraulikai állapot azt lehetővé teszi. Amennyiben a betáplálási pontra nem érkezik a szállítórendszer biztonságos üzemeltetéséhez szükséges mennyiségű normál szállítási irányú nominálás, úgy az FGSZ Zrt. a megszakítható ellenirányú megszakítható kapacitás rendelkezésre állását a szükséges mértékig csökkenti a megszakítás eljárás során. A megszakítás történhet gáznap előtt és gáznapon belül is.

2. Speciális kapacitáslekötési, nominálási, allokálási és elszámolási szabályok a „Csanádpalota” (HU>RO) határ kiadási és a „Csanádpalota” (RO>HU) határ betáplálási pontokra, illetve a csak az ezekhez a határ pontokhoz kapcsolódó, a hazai nagynyomású földgázszállító rendszer használatát lehetővé tevő virtuális kiadási és betáplálási pontjaira:

Kapacitáslekötés:

A szállítási rendszerüzemeltető a Csanádpalota (HU>RO) kiadási pontját és a hazai nagynyomású földgázz szállító rendszer hozzá kapcsolódó virtuális kiadási pontját, valamint a Csanádpalota (RO>HU) betáplálási pontját és a hazai nagynyomású földgázz szállító rendszer hozzá kapcsolódó virtuális betáplálási pontját együttesen összekötő vezetékszakaszként kezeli.

A kapcsolt és nem kapcsolt kapacitást kiadási oldal esetén a KECSANAD1HHN hálózati kódú „Csanádpalota” (HU>RO) elnevezésű kiadási pontra, míg betáplálási oldal esetén a KECSANAD1IIN hálózati kódú „Csanádpalota” (RO>HU) elnevezésű betáplálási pontra kell lekötni.

A Rendszerhasználók az összekötő vezetékszakasz betáplálási és kiadási oldalaira külön-külön kötnék le kapacitást:

1. KECSANAD1HHN hálózati kódú „Csanádpalota” (HU>RO) elnevezésű kiadási pontra, amennyiben a Csanádpalota (HU>RO) kiadási pontra leadott szállítási feladatának egyenlege (összes nominálás (NOM) kisebb, mint 0, azaz a rendszerhasználó kilépteti a földgázt az összekötő vezetékszakaszról.
2. KECSANAD1IIN hálózati kódú „Csanádpalota” (RO>HU) elnevezésű betáplálási pontra, amennyiben a Csanádpalota (RO>HU) betáplálási pontra leadott szállítási feladatának egyenlege (összes nominálás (NOM)) nagyobb, mint 0, azaz a rendszerhasználó belépteti a földgázt az összekötő vezetékszakaszba.
3. KEALGYO03EEN hálózati kódú „Algyő virtuális exit” megnevezésű kiadási pontra, amennyiben a Csanádpalota (HU>RO) kiadási és Csanádpalota (RO>HU) betáplálási pontokra leadott szállítási feladatának egyenlege (összes nominálás (NOM)) együtt kisebb, mint 0, azaz a rendszerhasználó kilépteti a földgázt a magyar földgázz szállító rendszerből.
4. KEALGYO03TEN hálózati kódú „Algyő virtuális entry” megnevezésű betáplálási pontra, amennyiben a Csanádpalota (HU>RO) kiadási és Csanádpalota (RO>HU) betáplálási pontokra leadott szállítási feladatának egyenlege (összes nominálás (NOM)) együtt nagyobb, mint 0, azaz a rendszerhasználó belépteti a földgázt a magyar földgázz szállító rendszerbe.

A 3-4 pontokban tárgyalt kapacitások esetében a rendszerhasználó az 1-2 pontokban meghatározott pontokon lekötött kapacitástermékkel azonos használati jogot biztosító (nem megszakítható, megszakítható) terméket jogosult lekötni.

Abban az esetben, amennyiben a rendszerhasználó másodlagos kapacitás ügylet keretében értékesíti a fenti 1-4. pontokban felsorolt valamely lekötött kapacitását, az új rendszerhasználó köteles lekötni vagy másodlagos kapacitás ügylet keretében beszerezni az általa a megvásárolt kapacitáson tervezett szállítási feladathoz a fentiek (1-4. pontok) szerint szükséges kapacitásokat.

Másodlagos kapacitás ügyletek kötése a Kapacitáslekötési Platform Szabályzatban leírtak szerint történhet.

Nominálás:

A rendszerhasználók a Csanádpalota (HU>RO) kiadási és a Csanádpalota (RO>HU) betáplálási pontokra adják le nominálásaikat gáznap előtt 14:00 óráig, melyek beadásakor az Informatikai Platform a kapacitásellenőrzéseket ezen pontok vonatkozásában végzi el. A két algyői virtuális pont kapacitásellenőrzését a szállítási rendszerüzemeltető utólagosan az elszámolást követően vizsgálja a kapacitástűlések meghatározásakor.

Nominálás egyezőségi vizsgálat:

A nominálás egyezőségi vizsgálat tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Egyoldali nominálás

Ezen a hálózati ponton az FGSZ Zrt. (aktív NNO) az Informatikai Platformra benyújtott egyoldali nominálást továbbítja a kapcsolódó Rendszerüzemeltető felé (passzív NNO).

Allokálás:

Az allokálás tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Elszámolás, jegyzőkönyvezés:

Az elszámolás és jegyzőkönyvezés tekintetében nincsenek speciális szabályok.

3. Speciális nominálási, allokálási és elszámolási szabályok a „Drávaszerdahely” (HU>CR) határ kiadási és a „Drávaszerdahely” (CR>HU) határ betáplálási pontokra:

Kapacitáslekötés:

A kapcsolt és nem kapcsolt kapacitást kiadási oldal esetén a GEDRAVAS1HHN hálózati kódú „Drávaszerdahely” (HU>CR) elnevezésű kiadási pontra kell lekötni. A GEDRAVAS1IIN hálózati kódú „Drávaszerdahely” (CR>HU) elnevezésű betáplálási pontra kapcsolt kapacitás nem kerül értékesítésre.

Nominálás:

A nominálás tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Nominálás egyezőségi vizsgálat:

A nominálás egyezőségi vizsgálat tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Egyoldali nominálás

Ezen a hálózati ponton az FGSZ Zrt. (aktív NNO) az Informatikai Platformra benyújtott egyoldali nominálást továbbítja a kapcsolódó Rendszerüzemeltető felé (passzív NNO).

Allokálás:

Az allokálás tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Elszámolás, jegyzőkönyvezés:

Az elszámolás és jegyzőkönyvezés tekintetében nincsenek speciális szabályok.

4. Speciális nominálási, allokálási és elszámolási szabályok a „Beregdaróc 800 (HU>UA)” kiadási pontra és a „Beregdaróc 1400 (UA>HU)” betáplálási pontra:

4.1. „Beregdaróc 800 (HU>UA)” hálózati pontra vonatkozóan:

Nominálás:

A nominálás tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Nominálás egyezőségi vizsgálat:

A nominálás egyezőségi vizsgálat tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Egyoldali nominálás

Ezen a hálózati ponton jelenleg nincs egyoldali nominálás szolgáltatás.

Allokálás:

Az allokálás tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Elszámolás, jegyzőkönyvezés:

Az elszámolás és jegyzőkönyvezés tekintetében nincsenek speciális szabályok.

4.2. Beregdaróc 1400 (UA>HU) hálózati pontra vonatkozóan:

Nominálás:

- A magyar oldalon használatos mértékegység: 25°C/0°C-on kifejezett égéshő (GCV) alapú energia kWh-ban.
- A kapcsolódó rendszerüzemeltető oldalán használatos mértékegység: 20°C-on számolt térfogat m³-ben.

Nominálás egyezőségi vizsgálat:

A nominálás egyezőség 20°C-on számolt m³-ben, aggregált, napi mennyiségben kerül elvégzésre.

Egyoldali nominálás

Ezen a hálózati ponton jelenleg nincs egyoldali nominálás szolgáltatás.

Allokálás:

A teljes napi mennyiség a pro-rata elv alkalmazásával kerül allokálásra.

Elszámolás, jegyzőkönyvezés:

Az energia mennyiség elszámolása és jegyzőkönyvezése a hazai Rendszerhasználókkal kWh/nap-ban, az Ukrtransgazszal az elszámolás és jegyzőkönyvezése m³ (20°C) mértékegységben történik.

5. Speciális nominálási, allokálási és elszámolási szabályok a magyar/szerb „Kiskundorozsma (HU>RS)” határ kiadási pontra:

Kapacitáslekötés:

A Rendszerhasználónak az alábbi betáplálási és kiadási pontokon kell kapacitást lekötni, melynek mértékegysége kWh/óra:

1. Betáplálási pont(ok)ra (amennyiben a meglévő portfólióból kívánja biztosítani a forrásoldali betáplálást a rendszerhasználó nem szükséges külön erre a célra lekötni betáplálási oldalon.)
2. KEVAROSF1VEN hálózati kódú „Városföld exit” megnevezésű kiadási pontra
3. KEKISKUD1HHN hálózati kódú „Kiskundorozsma (HU>RS)” elnevezésű kiadási pontra.

Nominálás és nominálás egyezőségi vizsgálat:

A kapcsolódó rendszerüzemeltető az FGSZ felé a nominálás egyezőségi vizsgálatához szükséges alapadatokat térfogat (20°C) formában küldi meg. A nominálás megadásához és a nominálás egyezőségi vizsgálatok elvégzéséhez szükséges a mennyiségek kWh-ban (25/0°C-on) kifejezett, égéshő (GCV) alapú órás energiában történő meghatározása mind a magyar oldali Rendszerhasználó, mind pedig az FGSZ Zrt. részről a következő eljárással áll elő:

$$Q_{kWh (GCV_{alapú} (25/0^{\circ}C))} = \frac{Q_{m^3 (20^{\circ}C)}}{1,07382} * GCV_{kWh / m^3 (25/0^{\circ}C)}$$

azaz a 20°C szerb oldali nominált mennyiséget osztani kell a hőmérséklet konverziós tényezővel, majd szorozni kell kWh/m³-ben kifejezett 25°C/0°C-os MER-ben meghirdetett GCV-vel.

Ennek eredményeként megkapott kWh-ban (25°C/0°C-on) kifejezett energiát a Rendszerhasználó az FGSZ Zrt. Informatikai Platformján (IP) nominálja az adott napra.

A magyar oldali Rendszerhasználónak a napi igénybejelentést legkésőbb a gáznapot megelőző nap közép-európai idő szerint 10:00 óráig kell nominálnia Társaságunk Informatikai platformján és e-mail-ben kell megküldenie a Rendszerirányító Központnak (RIK) 20°C-os m³-ben és 25/0°C-os kWh-ban.

A JP SRBIJAGAS a napi szállítási igénybejelentését legkésőbb a gáznapot megelőző nap közép-európai idő szerint 10:00 óráig küldi meg az FGSZ-nek, amelyben jelzi az igényelt gázmennyiséget (20°C-os m³-ben) a következő gáznapra vonatkozóan.

Amennyiben a JP SRBIJAGAS-tól beérkezett igények az FGSZ Zrt. földgázz szállító rendszerén az adott napra lekötött kapacitást nem haladják meg és a Rendszerhasználók és a JP SRBIJAGAS – tól kapott mennyiségek megegyeznek, akkor a nominálások beérkezéséről, iktatásáról a napi igénybejelentés kézhezvételét követő 2 órán belül visszajelzést küld a RIK a JP SRBIJAGAS-nak és az ÜKSZ-ben meghatározott nominálás visszaigazolási folyamat szerint a Rendszerhasználóknak.

Amennyiben a mennyiségek eltérnek, akkor az FGSZ jelzi a Rendszerhasználó felé az eltérést, lehetőséget adva a mennyiség módosítására. Különbőség esetén a Rendszerhasználótól kapott mennyiséget igazolja vissza a JP SRBIJAGAS részére, mivel az Informatikai Platformon is az fog szerepelni.

Amennyiben a Rendszerhasználó nem küldi meg az FGSZ-nek igényét, akkor a szállítási feladatot az FGSZ 0-nak tekinti függetlenül a JP SRBIJAGAS által megadott mennyiségtől.

Az FGSZ Zrt. az adott gáznapra vonatkozóan a JP. SRBIJAGAS-nak megküldött utolsó visszaigazolásban szereplő 20°C-os térfogat mennyiséget tartja a végleges matchingelt mennyiségnek.

Egyoldali nominálás

Ezen a hálózati ponton jelenleg nincs egyoldali nominálás szolgáltatás.

Allokálás:

Az egyes Rendszerhasználókra mennyiséget a kapcsolódó rendszerüzemeltető (JP SRBIJAGAS) allokálja 20°C-os térfogatban, melyet az FGSZ az adott napon ténylegesen mért 25/0°C-os GCV-vel, a fentiekben rögzített átszámítási eljárással határozza meg kWh-ás energia mennyiségben.

Elszámolás, jegyzőkönyvezés:

Az elszámolás és jegyzőkönyvezés tekintetében nincsenek speciális szabályok.

6. Speciális nominálási, allokálási és elszámolási szabályok a „Vecsés 4 (FGSZ>MGT)” „Vecsés 4 (MGT>FGSZ)” összekapcsolási pontra:

Kapacitáslekötés:

Az összekapcsolási ponton rendelkezésre álló kapacitást az MGT másodlagos kapacitás-kereskedelem formájában allokálja a rendszerhasználók részére az RBP-n.

Nominálás:

A nominálás tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Egyoldali nominálás

Ezen a hálózati ponton jelenleg nincs egyoldali nominálás szolgáltatás.

Nominálás egyezőségi vizsgálat:

Az FGSZ az ISO szerepet tölti be a vizsgálat során.

Allokálás:

Az allokálás tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Elszámolás, jegyzőkönyvezés:

Az elszámolás és jegyzőkönyvezés tekintetében nincsenek speciális szabályok.

7. Határ betáplálási és összekapcsolási pontokon a betáplálási nyomás biztosítása:

A Rendszerhasználónak a határ betáplálási pontokon az alábbi betáplálási nyomásokat kell biztosítani:

- az ukrán/magyar határ belépési ponton, a HABEREGD1IIN hálózati kódú, „Beregdaróc 1400 (UA>HU)” megnevezésű hálózati ponton minimum 41 bara,
- az osztrák/magyar határ belépési ponton, a KAMOSONM1IIN hálózati kódú, „Mosonmagyaróvár (AT>HU)” megnevezésű hálózati ponton minimum 39 bara,
- a horvát/magyar határ belépési ponton, a GEDRAVAS1IIN hálózati kódú, „Drávaszerdahely (CR>HU)” megnevezésű hálózati ponton minimum 53 bara, Donji Miholjac átadási ponton mérve,
- a román/magyar határ belépési ponton, a KECSANAD1IIN hálózati kódú, „Csanádpalota (RO>HU)” megnevezésű hálózati ponton minimum 21 bara, Csanádpalota átadási ponton mérve.
- a Vecsés 4 összekapcsolási ponton, a VEVECSSES1IIN hálózati kódú, Vecsés 4 (MGT>FGSZ) megnevezésű hálózati ponton minimum 46 bara, Vecsés átadási ponton mérve.

8. Határ kiadási és összekapcsolási pontokon a kiadási nyomás biztosítása:

A határ kiadási pontokon az alábbi kiadási nyomásokat kell biztosítani:

- a „magyar/szerb határ kilépési ponton, a KEKISKUD1HHN hálózati kódú, „Kiskundorozsma (HU>RS)” megnevezésű hálózati ponton minimum 44,2 bara,
- a „magyar/román határ kilépési ponton, a KECSANAD1HHN hálózati kódú, Csanádpalota (HU>RO)” megnevezésű hálózati ponton minimum 21 bara,
- a magyar/horvát határ kilépési ponton, a GEDRAVAS1HHN hálózati kódú, „Drávaszerdahely (HU>CR)” megnevezésű hálózati ponton kiadási ponton minimum 53 bara, Drávaszerdahely átadási ponton mérve.
- a magyar/ukrán határ kilépési ponton, a HABEREGD1HHN hálózati kódú, „Beregdaróc (HU>UA)” megnevezésű hálózati ponton 41±1 bara, Beregdaróc átadási ponton mérve, amennyiben az Ukrtransgaz és FGSZ Zrt. ettől eltérő nyomásban állapotodnak meg, akkor azt a nyomást kell biztosítani.
- a Vecsés 4 összekapcsolási ponton, a VEVECSSES1HHN hálózati kódú, Vecsés 4 (FGSZ>MGT) megnevezésű hálózati ponton minimum 46 bara, Vecsés átadási ponton mérve.

II. Egyes hazai hálózati pontokra vonatkozó speciális szabályok

1. Inert lekötés:

A Kenderes - Tiszaújváros közötti vezetéken ~ 5,3 kWh/m³-es inertes földgáz kerül szállításra. A Kenderes II Inert „0” pontra (HAKENDER2NNN) a MOL Nyrt. KT termelésének megfelelő kapacitást kell lekötni (kWh/h), a tényleges betáplálás ennél magasabb lehet a Kenderes I-2 (KTD) kiadási ponton keverési célra kiadott földgáz energia mennyiségével (kWh/h); az IP-ben a Kenderes II Inert „0” pontra (HAKENDER2NNN) ezen két kapacitás összege kerül rögzítésre. Rendszerhasználati díjat csak a MOL Nyrt. KT termelésének megfelelő betáplálási kapacitás után kell fizetni.

A Kenderes II Inert „0” pontra az előzőekben összegzett, lekötött kWh/h kapacitást kell minimum a Tiszaújváros I-4 (INERT II) kiadási ponton lekötni. A Kenderes II Inert „0” pontra nominált és betáplált napi energiatartalom meg kell, hogy egyezzen a Tiszaújváros I-4 (INERT II) kiadási ponton nominált energia mennyiséggel.

A napi elszámolás során a Tiszaújváros I-4 (INERT II) kiadási ponton átadott energia egyenlő a Kenderes II Inert „0” ponton mért energia mennyiséggel. Hó végi elszámoláskor az FGSZ Zrt. a napi mért mennyiségeket korigálja a Kenderes-Tiszaújváros közötti vezeték havi készletváltozásával a mért napi mennyiségek arányában. A készletváltozásról havonta jegyzőkönyv készül.

2. Kardoskúti fűtőgáz rendszer:

A Kardoskút fűtőgáz rendszerbe a Kardoskút 2 kiadási ponton keresztül kerül betáplálásra a földgáz.

Az NKM Észak-Dél Földgázhálózati Zrt. irányába a kapacitás lekötéssel rendelkező Rendszerhasználó(k), míg a MOL Nyrt. KT irányába a MOL Nyrt. KT a szállítató.

A földgázszállító rendszeren levő NKM Észak-Dél Földgázhálózati Zrt. fogyasztói pontokon levő mérők az NKM Észak-Dél Földgázhálózati Zrt. tulajdonában vannak. Ezen pontokon az FGSZ Zrt. körzetfelügyelőinek bevonásával havi egyszeri mennyiség leolvasása történik. AZ NKM Észak-Dél Földgázhálózati Zrt. a felhasználók ellátásában érintett kereskedőkre az allokációt az FGSZ Zrt. részére az ÜKSZ szerint adja meg.

A MOL Nyrt. KT fogyasztási pontokon is havi egyszeri leolvasás van az FGSZ Zrt. körzetfelügyelőinek bevonásával.

A napi energia mennyiségek allokálása a rendszerüzemeltetők által leolvasott havi mennyiségek arányában történik.

3. Nagylengyel KTD-ZRG:

A kapcsolódó rendszerüzemeltető a MOL Nyrt. KT, ezért a napi allokálást ő végzi.

Amennyiben ezen kötelességének a kapcsolódó rendszerüzemeltető nem tesz eleget, vagy az allokált mennyiség kifogásolásra kerül, akkor az FGSZ Zrt. jogosult a napi gázmennyiségeket a nominálás arányában megosztani a Rendszerhasználók között.

Pótdíjat csak az E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt. átadás-átvételi pontjain (Bázakerettye, Pusztamagyaród, Pusztaszentlászló, Szentlászló, Várfölde és Pusztaederics) történő napi hiteles mérésen alapuló allokált értékek alapján lehet megállapítani.

A MOL Nyrt. KT tulajdonú Zalai Regionális Rendszer (ZRG) jelenlegi státuszának változása esetén a Nagylengyel KTD ZRG allokációs folyamatáról értesíteni fogjuk az érintetteket.

4. A MOL Nyrt. KT termelési/betáplálási pontok:

A MOL Nyrt. KT összefüggő földgázrendszerhez kapcsolódó termelési pontjait kapacitáslekötés szempontjából összevontan kell kezelni az alábbiak szerint:

MOL Nyrt. KTD összevont betáplálási pontja (2/H); KETELJCS57EN, amely magába foglalja az alábbi pontokat:

Algyő III "0" pont
Endrőd "0" pont
Hajdúszoboszló "0" pont
Karcag II (Bucsa) "0" pont
Szank "0" pont
Babócsa "0" pont
Puszttaederics "0" pont
Zsámbok „0” pont
Berekfürdő „0” pont
Edde „0” pont

MOL Nyrt. KTD összevont betáplálási pontja (2/S); KETELJCS58EN, amely magába foglalja az alábbi pontokat:

Kardoskút - "REGIONALIS" - 6bar
Kardoskút - "REGIONALIS" - 15bar

Babócsa "REGIONALIS"

GEBABOCS1ZEN	Babócsa "REGIONALIS"
--------------	----------------------

Amennyiben a szerződésben a fenti 3 termelői pont szerepel, akkor a nominálást és az allokálást ezen pontokra kell megtenni, a kapacitástúllépés a 3 termelési hálózati pontra külön kerül megállapításra.

5. Tárolói pontok összevonása:

A távvezetéki kapcsolattal rendelkező Magyar Földgáztároló Zrt. tárolói pontok összevonásra kerültek. Az összevont tároló részei: Puszttaederics, Zsana, Hajdúszoboszló, Kardoskút. Ezen

pontokra összevontan kell a nominálást megadni a SIFORRASFSEN (a betáplálási pont megnevezése: „UGS-1-UNIFIED” (UGS>TSO)), illetve SIFGTAROLSEN (a kiadási pont megnevezése: „UGS-1-UNIFIED” (TSO>UGS)) hálózati kódon.

- A kardoskúti termelést is igénybevevő rendszerhasználó az összevont tárolói pontra kell, hogy kapacitást lekössön és erre a hálózati pontra kell nominálja a betáplálni kívánt termelési energiatartalmat.
- Az opciók felajánlását a fenti kereskedelmi pontra lehet megadni.
- Az összevont tárolói pont mennyisége és energiatartalma az egyes fizikai pontok mért mennyiségének, minőség mérés által meghatározott energiatartalmának összege, az összevont tároló minőségi paraméterei az összevonásban szereplő fizikai tárolók mért és számított értékeinek súlyozott átlaga.
- Az egyes fizikai pontokon a Rendszerhasználó felel a betáplált földgáz minőségéért.
- Az allokáció a tároló által összevont tárolói pontra történik.

6. Lovászpátóna 1-1 és Lovászpátóna 1-2:

Kapacitáslekötés:

A TÉT-3 gázkút az NKM Észak-Dél Földgázhálózati Zrt. és az E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt. elosztó rendszerére közvetlenül táplálja be a termelt gázt. A Rendszerhasználókkal történő elszámolás, és a teljes szállítási folyamat földgázszállító rendszeri biztosíthatósága érdekében az alábbi betáplálási és kiadási pontok kerültek felvételre az FGSZ Zrt. Informatikai Platformján:

Virtuális betáplálási pont:

Lovászpátóna TÉT-3 „0” pont KALOVASZ1ZEN

Virtuális kiadási pontok:

Lovászpátóna 1-E KALOVASZ1EEN (NKM Észak-Dél Földgázhálózati Zrt.)

Lovászpátóna 1-T KALOVASZ1TEN (E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt.)

Összevont pontok:

Lovászpátóna (KÖGÁZ) KATELJCS58EN (Lovászpátóna 1-1+Lovászpátóna 1-T)

Lovászpátóna (ÉGÁZ-DÉGÁZ) KATELJCS59EN (Lovászpátóna 1-2+Lovászpátóna 1-E)

Azon Rendszerhasználóknak, akik a részleges szigetüzemen belül forrással nem rendelkeznek, a teljes fogyasztói portfóliójuknak megfelelő kapacitást le kell kötniük az FGSZ Zrt. kiadási pontjain (KATELJCS58EN, KATELJCS59EN), illetve az FGSZ Zrt. betáplálási pontra (pontokra).

Azon rendszerhasználónak, aki a részleges szigetüzemen belüli forrással és távvezetési forrással is rendelkezik, de a szigetüzemen belüli forrása várhatólag meghaladja a fogyasztói igényeit és ezen mennyiséget az elosztói rendszeren más fogyasztók teljes egészében, vagy részben fel tudják használni, erre a mennyiségre betáplálási kapacitást kell lekötnie a Lovászpátóna TÉT-3 „0” pont (KALOVASZ1ZEN) virtuális betáplálási pontján. Ezen kapacitásért a jelenlegi szabályok szerint nem kell az FGSZ Zrt. részére kapacitás díjat fizetni. Az esetlegesen előforduló termelői üzemzavar miatt ez a rendszerhasználó a teljes portfóliójának megfelelő kiadási és betáplálási ponti kapacitást kell lekössön az FGSZ Zrt. rendszerén.

Nominálás:

A részleges szigetüzemen belül forrással nem rendelkező rendszerhasználónak az ÜKSZ eljárásrendje szerinti normál módon kell megadnia a nominálást, mind az elosztói, mind a

földgázszállítói rendszerre a rendszerüzemeltetők erre a célra kialakított informatikai platformjain keresztül. A kiadási pontokon az összevont pontra kell a nominálást leadni.

Azon rendszerhasználó, aki a részleges szigetüzemen belüli forrással és távvezetési forrással is rendelkezik, a fogyasztói igényfelmérés alapján adja meg a KALOVASZ1ZEN virtuális betáplálási pontra, illetve a saját fogyasztói igényeinek megfelelően az elosztó rendszer(ek)re a nominálásá(ai)t.

Minőségi adatok meghatározása:

A Lovászpata 1-1 és a Lovászpata 1-2 pontokhoz a SIMONE szimulációs rendszer órás összerendelés alapján számított napi súlyozott átlag minőségi adatokat, vagy annak hibája esetén a K-26-2 (MER szerinti) kromatográf napi minőségi adatait kell rendelni.

A KALOVASZ1ZEN, KALOVASZ1TEN, KALOVASZ1EEN pontokhoz a Tét 3 termelői kromatográf napi minőségi adatait kell rendelni.

A KATELJCS58EN és a KATELJCS59EN pontok minőség adatai az IP-n képzett súlyozott átlag adatok lesznek (az IP automatikusan végzi).

Mennyiségi adatok meghatározása:

KALOVASZ1ZEN=Tét-3 mért mennyiségével

KALOVASZ1TEN= NKM Észak-Dél Földgázhálózati Zrt. és E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt. közötti átkötő mérés mért mennyisége

KALOVASZ1EEN=a KALOVASZ1ZEN és a KALOVASZ1TEN mennyiségek különbözete.

KATELJCS58EN mennyiség adatainak meghatározása (az IP automatikusan végzi)

KATELJCS58EN = Lovászpata 1-1+Lovászpata 1T mennyiségei

KATELJCS59EN mennyiség adatainak meghatározása (az IP automatikusan végzi)

KATELJCS59EN = Lovászpata 1-2+Lovászpata 1E mennyiségei

Allokálás a részleges szigetüzem átadás-átvételi pontjaira:

A hálózati pontokon az egyes Rendszerhasználók által a földgázszállító rendszerből vételezett gázmennyiség meghatározását az ÜKSZ vonatkozó fejezetében előírt módon, az Informatikai Platformon kell elvégezni.

Amennyiben a Rendszerhasználó reklamációt jelez az allokálással kapcsolatban, azt az érintett Rendszerüzemeltetők az értesítést követően 5 munkanapon belül kötelesek kivizsgálni és annak eredményéről a Rendszerhasználót értesíteni.

7. Berekfürdő részleges szigetüzem:

Kapacitáslekötés:

A MOL Nyrt. KT a TIGÁZ-DSO Kft. elosztó rendszerére közvetlenül táplálja be a termelt földgázt. A Rendszerhasználókkal történő elszámolás, és a teljes szállítási folyamat a földgázszállító rendszeri biztosíthatósága érdekében az alábbi betáplálási és kiadási pontok kerültek felvételre az FGSZ Zrt. Informatikai Platformján:

Virtuális betáplálási pont:

Berekfürdő (MOL KT) virtuális	HABEREKF1ZEN
Virtuális kiadási pont: Berekfürdő 1-E	HABEREKF1EEN
Fizikai kiadási pont: Berekfürdő 1-1	HABEREKF11GN
Összevont pont: Berekfürdő 1-1+1-E	HATELJCS60EN

Azon Rendszerhasználóknak, akik a részleges szigetüzemen belül forrással nem rendelkeznek, a teljes fogyasztói portfóliójuknak megfelelő kapacitást le kell kötniük az FGSZ Zrt. kiadási pontján *Berekfürdő 1-1+1-E (HATELJCS60EN)*, illetve az FGSZ Zrt. betáplálási pontra (pontokra).

Azon rendszerhasználónak, aki a részleges szigetüzemen belüli forrással és távvezetési forrással is rendelkezik, de a szigetüzemen belüli forrása várhatólag meghaladja a fogyasztói igényeit és ezen mennyiséget az elosztói rendszeren más fogyasztók teljes egészében, vagy részben fel tudják használni, erre a mennyiségre betáplálási kapacitást kell lekötnie a *Berekfürdő (MOL KT) virtuális (HABEREKF1ZEN)* betáplálási pontján. Ezen kapacitásért a jelenlegi szabályok szerint nem kell az FGSZ Zrt. részére kapacitás díjat fizetni. Az esetlegesen előforduló termelői üzemzavar miatt ez a rendszerhasználó a teljes portfóliójának megfelelő kiadási és betáplálási ponti kapacitást kell lekössön az FGSZ Zrt. rendszerén.

Nominálás:

A részleges szigetüzemen belül forrással nem rendelkező rendszerhasználónak az ÜKSZ eljárásrendje szerinti normál módon kell megadnia a nominálást, mind az elosztói, mind a földgázszállítói rendszerre a rendszerüzemeltetők erre a célra kialakított informatikai platformjain keresztül. A kiadási ponton az összevont pontra kell a nominálást leadni.

Azon rendszerhasználó, aki a részleges szigetüzemen belüli forrással és távvezetési forrással is rendelkezik, a MOL KT termelési terve alapján a *Berekfürdő (MOL KT) virtuális (HABEREKF1ZEN)* betáplálási pontra, illetve a saját fogyasztói igényeinek megfelelően az elosztó rendszer(ek)re a nominálásá(ai)t.

Minőségi adatok meghatározása:

A Berekfürdő 1-1 ponthoz a SIMONE szimulációs rendszer órás összerendelés alapján számított napi súlyozott átlag minőségi adatokat, vagy annak hibája esetén a gázforgalmi rendtől függően a MER szerinti kromatográf napi minőségi adatait kell rendelni.

A HABEREKF1ZEN, HABEREKF1EEN pontokhoz a Berekfürdő MOL KT elosztói betáplálási ponton a KT által labor vizsgálat alapján kiadott műbizonylat minőségi adatait kell rendelni.

A HATELJCS60EN pont minőség adatai az IP-n képzett súlyozott átlag adatok lesznek (az IP automatikusan végzi).

Mennyiségi adatok meghatározása:

HABEREKF1ZEN=Berekfürdő MOL KT virtuális betáplálási pont mért mennyiségével

HABEREKF1EEN=a HABEREKF1ZEN mért mennyiségével.

HATELJCS60EN mennyiség adatainak meghatározása (az Informatikai Platform automatikusan végzi)

HATELJCS60EN = Berekfürdő 1-1+Berekfürdő 1-E mennyiségei

Allokálás a részleges szigetüzem átadás-átvételi pontjaira:

A hálózati pontokon az egyes Rendszerhasználók által a földgázszállító rendszerből vételezett gázmennyiség meghatározását az ÜKSZ vonatkozó fejezetében előírt módon, az Informatikai Platformon kell elvégezni.

Amennyiben a Rendszerhasználó reklamációt jelez az allokálással kapcsolatban, azt az érintett Rendszerüzemeltetők az értesítést követően 5 munkanapon belül kötelesek kivizsgálni és annak eredményéről a Rendszerhasználót értesíteni.

8. Nagykanizsa részleges szigetüzem:

Kapacitáslekötés:

A MOL Nyrt. KT az E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt. elosztó rendszerére közvetlenül táplálja be a termelt földgázt. A Rendszerhasználókkal történő elszámolás, és a teljes szállítási folyamat a földgázszállító rendszeri biztosíthatósága érdekében az alábbi betáplálási és kiadási pontok kerültek felvételre az FGSZ Zrt. Informatikai Platformjára:

Virtuális betáplálási pont:

Nagykanizsa (MOL KT) virtuális GENAGYKA1ZEN

Virtuális kiadási pont:

Nagykanizsa 1-E GENAGYKA1EEN

Fizikai kiadási pont:

Nagykanizsa 1-1 GENAGYKA11GN

Összevont pont:

Nagykanizsa 1-1+1-E GETELJCS08EN

Azon Rendszerhasználóknak, akik a részleges szigetüzemen belül forrással nem rendelkeznek, a teljes fogyasztói portfóliójuknak megfelelő kapacitást le kell kötniük az FGSZ Zrt. kiadási pontján *Nagykanizsa 1-1+1-E (GETELJCS08EN)*, illetve az FGSZ Zrt. betáplálási pontra (pontokra).

Azon rendszerhasználónak, aki a részleges szigetüzemen belüli forrással és távvezetési forrással is rendelkezik, de a szigetüzemen belüli forrása várhatólag meghaladja a fogyasztói igényeit és ezen mennyiséget az elosztói rendszeren más fogyasztók teljes egészében, vagy részben fel tudják használni, erre a mennyiségre betáplálási kapacitást kell lekötnie a *Nagykanizsa (MOL KT) virtuális (GENAGYKA1EEN)* betáplálási pontján. Ezen kapacitásért a jelenlegi szabályok szerint nem kell az FGSZ Zrt. részére kapacitás díjat fizetni. Az esetlegesen előforduló termelői üzemzavar miatt ez a rendszerhasználó a teljes portfóliójának megfelelő kiadási és betáplálási ponti kapacitást kell lekötönni az FGSZ Zrt. rendszerén.

Nominálás:

A részleges szigetüzemen belül forrással nem rendelkező rendszerhasználónak az ÜKSZ eljárásrendje szerinti normál módon kell megadnia a nominálást, mind az elosztói, mind a földgázszállítói rendszerre a rendszerüzemeltetők erre a célra kialakított informatikai platformjain keresztül. A kiadási ponton az összevont pontra kell a nominálást leadni.

Azon rendszerhasználó, aki a részleges szigetüzemen belüli forrással és távvezetéki forrással is rendelkezik, a MOL KT termelési terve alapján a *Nagykanizsa (MOL KT) virtuális (GENAGYKA1ZEN)* betáplálási pontra, illetve a saját fogyasztói igényeinek megfelelően az elosztó rendszer(ek)re a nominálásá(ai)t.

Minőségi adatok meghatározása:

A Nagykanizsa 1-1 ponthoz a SIMONE szimulációs rendszer óras összerendelés alapján számított napi súlyozott átlag minőségi adatokat, vagy annak hibája esetén a gázforgalmi rendtől függően a MER szerinti kromatográf napi minőségi adatait kell rendelni.

A GENAGYKA1ZEN, GENAGYKA1EEN pontokhoz a Nagykanizsa MOL KT elosztói betáplálási ponton a KT által labor vizsgálat alapján kiadott műbizonylat minőségi adatait kell rendelni.

A GETELJCS08EN pont minőség adatai az IP-n képzett súlyozott átlag adatok lesznek (az IP automatikusan végzi).

Mennyiségi adatok meghatározása:

GENAGYKA1ZEN =Nagykanizsa MOL KT virtuális betáplálási pont mért mennyiségével

GENAGYKA1EEN =a GENAGYKA1ZEN mért mennyiségével.

GETELJCS08EN mennyiség adatainak meghatározása (az Informatikai Platform automatikusan végzi)

GETELJCS08EN = Nagykanizsa 1-1+Nagykanizsa 1-E mennyiségei

Allokálás a részleges szigetüzem átadás-átvételi pontjaira:

A hálózati pontokon az egyes Rendszerhasználók által a földgázszállító rendszerből vételezett gázmennyiség meghatározását az ÜKSZ vonatkozó fejezetében előírt módon, az Informatikai Platformon kell elvégezni.

Amennyiben a Rendszerhasználó reklamációt jelez az allokálással kapcsolatban, azt az érintett Rendszerüzemeltetők az értesítést követően 5 munkanapon belül kötelesek kivizsgálni és annak eredményéről a Rendszerhasználót értesíteni.

9. Kaposvári biogáz betáplálás (Kaposvár I+II+III-E, Kaposvár III (Biogáz)):

Kapacitáslekötés:

A Magyar Cukor Zrt. az E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt. elosztó rendszerére közvetlenül táplálja be a termelt biogázt, majd az elosztói rendszerből virtuálisan kerül a földgázszállító rendszerbe. A Rendszerhasználókkal történő elszámolás, és a teljes szállítási folyamat Földgázszállító rendszeri biztosíthatósága érdekében az alábbi betáplálási és kiadási pontok kerültek felvételre az FGSZ Zrt. Informatikai Platformján:

Virtuális betáplálási pont:
Kaposvár III (Biogáz) GEKAPOSV3VEN

Virtuális kiadási pont:
Kaposvár III-E GEKAPOSV3EEN

Összevont pont:

Kaposvár I+II+III-E

GETELJCS01EN

Azon Rendszerhasználóknak, akik a részleges szigetüzemen belül forrással nem rendelkeznek, a teljes fogyasztói portfóliójuknak megfelelő kapacitást le kell kötniük az FGSZ Zrt. kiadási pontján (GETELJCS01EN), illetve az FGSZ Zrt. betáplálási pontjára.

Azon rendszerhasználónak, aki a részleges szigetüzemen belüli forrással és távvezetéki forrással is rendelkezik, de a szigetüzemen belüli forrása várhatólag meghaladja a fogyasztói igényeit és ezen mennyiséget az elosztói rendszeren más fogyasztók teljes egészében, vagy részben fel tudják használni, erre a mennyiségre betáplálási kapacitást kell lekötnie a Kaposvár III (Biogáz) (GEKAPOSV3VEN) virtuális betáplálási pontján. Ezen kapacitásért a jelenlegi szabályok szerint nem kell az FGSZ Zrt. részére kapacitás díjat fizetni. Az esetlegesen előforduló termelői üzemzavar miatt ez a rendszerhasználó a teljes portfóliójának megfelelő kiadási és betáplálási ponti kapacitást kell lekötönni az FGSZ Zrt. rendszerén.

Nominálás:

A részleges szigetüzemen belül forrással nem rendelkező rendszerhasználónak az ÜKSZ eljárásrendje szerinti normál módon kell megadnia a nominálást, mind az elosztói, mind a földgázszállítói rendszerre a rendszerüzemeltetők erre a célra kialakított informatikai platformjain keresztül. A kiadási pontokon az összevont pontra kell a nominálást leadni.

Azon rendszerhasználó, aki a részleges szigetüzemen belüli forrással és távvezetéki forrással is rendelkezik, a fogyasztói igényfelmérés alapján adja meg a GEKAPOSV3VEN virtuális betáplálási pontra, illetve a saját fogyasztói igényeinek megfelelően az elosztó rendszerre a nominálását.

Minőségi adatok meghatározása:

A Termelő az általa az Átadás-átvételi ponton az elosztó rendszerbe táplált gáz minőségi jellemzőit, a gázösszetételt folyamatos műszeres mérésekkel és akkreditált laboratóriumban végzett gázminta elemzések alapján műbizonylatban dokumentálja. A Termelői betáplálási ponton az elszámolás a Termelő által a SOAP interfészen keresztül az OTR-re feltöltött minőségi adatok alapján történik.

Az FGSZ Zrt. a minőségi jellemzők mérésére szolgáló műszerei telepítési helyét, az egyes műszerekhez hozzárendelt átvételi és kiadási pontokat, valamint meghibásodás esetén a műszerek helyettesítési rendjét a MER tartalmazza. A mért minőségi jellemzőkből a mérőműszerekben órai és napi átlagértékek képzése történik.

Mennyiségi adatok meghatározása:

GEKAPOSV3VEN= Kaposvár III (Biogáz) virtuális ponton a Termelő által betáplált mennyiséggel

GEKAPOSV3EEN= a GEKAPOSV3VEN mért mennyiségével

GETELJCS01EN mennyiség adatainak meghatározása (az Informatikai Platform automatikusan végzi)

GETELJCS01EN= az FGSZ Zrt. által a Kaposvár I és a Kaposvár II kiadási pontokon átadott gázmennyiséggel + Kaposvár III-E mennyiségei.

Allokálás a részleges szigetüzem átadás-átvételi pontjaira:



A MOL-CSOPORT TAGJA

FGSZ FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ ZÁRTKÖRŰEN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG EGYEDI SZERZŐDÉSES FELTÉTELEK

A hálózati pontokon az egyes Rendszerhasználók által a földgázz szállító rendszerből vételezett gázmennyiség meghatározását az ÜKSZ vonatkozó fejezetében előírt módon, az Informatikai Platformon kell elvégezni.

Amennyiben a Rendszerhasználó reklamációt jelez az allokálással kapcsolatban, azt az érintett Rendszerüzemeltetők az értesítést követően 5 munkanapon belül kötelesek kivizsgálni és annak eredményéről a Rendszerhasználót értesíteni.

III. Egyebek

1. Saját célú földgázfelhasználás:

Az FGSZ Zrt. részére saját célú földgázfelhasználásra az MGP virtuális ponton jogcím átvezetési ügyletben átadott földgázmennyiségek után jogcím átvezetési forgalmi díjat kell megfizetni, de szállítási teljesítménydíj, forgalmi díj és szagositási díj nem kerül felszámításra.

2. Keverőgáz szállítása:

A Hajdúszoboszló I (KTD) keverőkori kiadási ponton az FGSZ Zrt. a MOL Nyrt. KT-vel kötött Együttműködési Megállapodásban rögzített nyomásszint értékek mellett, de szélsőséges esetben min. 44 bara nyomással tudja rendelkezésre bocsátani a földgázt.

Az FGSZ Zrt. a rendszerhasználók részére a MOL Nyrt. KTD összevont betáplálási (2/H), (KETELJCS57EN) pont részét képező Hajdúszoboszló „0” ponton és Szank „0” ponton a keverőkori kiadási ponton lekötött kWh/h kapacitásnak megfelelő mértékű éves megszakítható betáplálási ponti kapacitást biztosít.

A MOL Nyrt. KTD összevont betáplálási pont (2/H) (KETELJCS57EN) betáplálással a Hajdúszoboszló „0” ponton beadott földgázmennyiség energiataralmával azonos energiataralmú, a Hajdúszoboszló I (KTD) kiadási ponton a keveréshez szükséges földgázmennyiséget a vonatkozó csomóponton elérhető földgázból az FGSZ Zrt. a földgázszállító rendszerről biztosítja, melyhez éves megszakítható kiadási ponti kapacitást biztosít.

A Hajdúszoboszló I. (KTD)-re adott nominálás teljes mértékű vagy részleges befogadása függ a MOL Nyrt. KTD összevont betáplálási ponton (2/H), (KETELJCS57EN) az összes Rendszerhasználó által beadásra tervezett mennyiségű, minőségű és nyomású földgáz földgázszállító rendszeren való elhelyezhetőségétől.

A Szank (KTD) keverőkori kiadási ponton min. 26 bara nyomással tudja az FGSZ Zrt. rendelkezésre bocsátani a földgázt, melyhez éves megszakítható kiadási ponti kapacitást biztosít. A Szank (KTD) kiadási pontra adott nominálás teljes mértékű vagy részleges befogadása függ a MOL Nyrt. KTD összevont betáplálási ponton (2/H), (KETELJCS57EN) az összes Rendszerhasználó által beadásra tervezett mennyiségű, minőségű és nyomású földgáz földgázszállító rendszeren való elhelyezhetőségétől.

A Babócsa „0” ponton keresztül - amely normál esetben betáplálási pontként funkcionál - a MOL Nyrt. KT kérésére kiadásra kerülhet az Együttműködési Megállapodás 2. sz. mellékletében meghatározott mennyiségű földgáz 26-41 bara között.

Amennyiben a földgázszállító rendszer hidraulika viszonyai miatt a szándékolt mennyiségű kevert gáz betáplálása nem lehetséges a szállítórendszerre, akkor ezt előzetes egyeztetést követően és az ellátásbiztonság érdekében tett intézkedések megtétele után az ennek megfelelő mértékű megszakításként kell értelmezni az érintett keverőkori kiadási és a vonatkozó betáplálási ponton.

Amennyiben a termelvényhez történő bekeverés után a földgáz minősége nem felel meg a földgázellátásról szóló törvény végrehajtásáról szóló kormányrendelet (Vhr) 11. számú mellékletben előírtaknak vagy bármely más tulajdonsága miatt a szállító rendszeren vagy annak kiadási pontjain kár keletkezik - beleértve az előző bekezdésben leírt esetet is - az FGSZ Zrt. kizárja minden ebből eredő kártérítési felelősségét. Ez a felelősség az érintett betápláló Rendszerhasználót terheli.

3. Általános szerződéses kötelezettségek:

A Rendszerhasználó kötelessége és felelőssége, hogy a földgázelosztó rendszeren lekötött kapacitás minimum annyi legyen, mint a földgázszállító rendszer kiadási pontján lekötött kapacitás.

4. Kereskedő bejelentő:

Határkeresztező pontot érintő új szállítató pár megjelenése esetében 5 munkanappal a tervezett szállítások megkezdése előtt az érintett Rendszerhasználó köteles megküldeni az FGSZ Zrt. részére a Kereskedő bejelentő nyomtatvány kitöltött példányát. A vonatkozó szállítás csak akkor kezdhető meg, ha az érintett határkeresztező ponton csatlakozó rendszerüzemeltető a Kereskedő bejelentő nyomtatványt visszaigazolta.

A Kereskedő bejelentő nyomtatvány határ betáplálási és határ kiadási pontra vonatkozó biankó példánya jelen dokumentum 1. számú függelékét képezi.

- IV. **Abban az esetben, ha az Egyedi Szerződéses Feltételekben megadott adatokban változás következik be, a Szállítási Rendszerüzemeltető az Egyedi szerződéses feltételeket módosítja**

KERESKEDŐ BEJELENTŐ/TRADE REGISTRATION

CÉGNÉV/Company name:

CÍM/Address:

FGSZ KÓD/FGSZ Code: KAPCSOLATTARTÓ (ügyeletes)/Contact person (in duty):

TELEFON/Telephone:

FAX:

E-MAIL:

HÁLÓZATI PONT ÉRINTETTSÉG Network point concerned

HÁLÓZATI PONT KÓDJA/
Code of network point:

SZÁLLÍTÁS IRÁNYA/
Direction of transmission:

SZÁLLÍTÁS IRÁNYA/
Direction of transmission:

NNO OLDALI SHIPPER PÁR/ Shipper code of NNO side

CÉGNÉV/Company name:

NNO KÓD/NNO code:

TELEFON/Telephone:

E-MAIL:

EIC KÓD/EIC code:

SZÉKHELY/Seat:

MAGYAR OLDALI SHIPPER PÁR/ Shipper code on Hungarian side

CÉGNÉV/Company name:

FGSZ KÓD/FGSZ code:

TELEFON/Telephone:

E-MAIL:

EIC KÓD/EIC code:

SZÉKHELY/Seat: