



FGSZ FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ ZÁRTKÖRŰEN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

EGYEDI SZERZŐDÉSES FELTÉTELEK

I. A határkeresztezı hálózati pontokra vonatkozó egyetemes és speciális szabályok

Egyetemes nominálási szabályok:

Az FGSZ Zrt. rendszerén a nominálás/újranominálás és matching minden határkeresztezı ponton kWh-ban (25 °C/0 °C-on) kifejezett, égéshı (GCV) alapú óras energia értékekkel történik a szállítató párok megjelölésével.

Azokon a hálózati pontokon, ahol a Kapcsolódó rendszerüzemeltetık kölcsönösen megegyeznek az egyoldali nominálási szolgáltatás biztosításában a Rendszerhasználók egyoldali nominálással is benyújthatják nominálásaikat. A rendszerüzemeltetık közötti együttmőködési 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 Kezdeményezı rendszerüzemeltető (ISO) tölti be az Aktív szerepet.

A rendszerüzemeltetık közötti együttmőködési megállapodás határozza meg a matching során betöltött szerepet. A szerep lehet Kezdeményezı (ISO) vagy Matchingelı (MSO). A matching eltérı eredménye esetén alkalmazott alapértelmezett szabály a „kisebb elv”.

Az ISO szerep szerinti feladatokat végzı rendszerüzemeltető a rendszerére beérkezett újranominálásokat/nominálásokat szállítató páronkénti bontásban megküldi a Kapcsolódó rendszerüzemeltető részére, aki az MSO szerep szerint, az alkalmazandó elveknek megfelelıen elvégzi az adatok egyezıségi vizsgálatát. Az elvégzett egyezıségi vizsgálat eredményérıl tájékoztatja a Kapcsolódó rendszerüzemeltetőt és az érintett Rendszerhasználókat. A rendszerüzemeltetık az eredményt érvényesítik a Rendszerhasználók nominálásaiban és azt tekintik szállítási feladatnak.

A rendszerüzemeltetık közötti együttmőködési megállapodás határozza meg, hogy a nominálás egyezıségi vizsgálat EIC, vagy hazai kódokkal történik. Alapértelmezetten a vizsgálat hazai kódokkal történik.

A határkeresztezı pontokon OBA számla van használatban a rendszerüzemeltetık között, ennek megfelelıen az egyes Rendszerhasználókra allokált mennyiség egyenlı a Rendszerhasználók felé visszaigazolt mennyiséggel, azaz a rendszerüzemeltetık által végzett utolsó érvényes nominálás egyezıségi vizsgálat eredményével.

Az EU-s határkeresztezı pontokon a Rendszerhasználók által szállított mennyiséget az FGSZ Zrt. jegyzıkönyv **szerint** veszi/adja át szállításra. A jegyzıkönyvben rögzítésre kerül a napi átadott-átvett kWh-ban (25 °C/ 0 °C-on) kifejezett, égéshı (GCV) alapú energia mennyiség és a 0 °C-os 101 325 Pa referencia állapotú m³.

A nem EU-s határkeresztezı pontokon a jegyzıkönyvben rögzítésre kerül a napi átadott-átvett kWh-ban (25 °C/0 °C-on) kifejezett, égéshı (GCV) alapú energia mennyiség, valamint a 0 °C-os és a 20 °C-os 101 325 Pa referencia állapotú m³.

Minden hónapot követı 5. napig az adott hónapi mennyiséget a Kapcsolódó rendszerüzemeltetık korrigálják szükség szerint. Minden hónap 10-ig kell az Informatikai Platformon rögzíteni a végleges Rendszerhasználónkénti allokációt.

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

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 lekötöni.

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 (adott év október 1-jétől a következő év március 31-éig tartó időszak) az ellenirányú megszakítható kapacításra leadott nominálások teljesítése akkor biztosítható, amennyiben a betáplálási pontra leadott nominálás az ellenirányú megszakítható igény levonása után meghaladja a **1,0785** 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:

Kapacitáslekötés:

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.

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

Nominálás:

A nominálás tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Nominálás egyezőségi vizsgálat (matching):

Az FGSZ Zrt. az MSO szerepet tölti be a vizsgálat során. A matching EIC kódokkal történik, nem hazai kódokkal.

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 kapacitáslekötési, 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 ponton, kapcsolt és nem kapcsolt betáplálási oldal esetén a GEDRAVAS1IIN hálózati kódú „Drávaszerdahely” (CR>HU) elnevezésű betáplálási ponton kell kapacitást lekötni.

Nominálás:

A nominálás tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Nominálás egyezőségi vizsgálat:

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

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 kapacitáslekötési, nominálási, allokálási és elszámolási szabályok a Beregdaróc „VIP BEREG” virtuális pontra (EIC: 21Z000000000507L); Kapacitáslekötés:

- Magyarországról Ukrajnába történő szállítás esetén a „VIP Bereg” (21Z000000000507L) pontra kell kapacitást lekötni a Kapacitáslekötési Platformon (RBP), exit TSO az FGSZ, entry TSO a Gas TSO of Ukraine LLC.
- Ukrajnából Magyarországra történő szállítás esetén a „VIP Bereg” (21Z000000000507L) pontra kell kapacitást lekötni a Kapacitáslekötési Platformon (RBP) exit TSO a Gas TSO of Ukraine LLC, entry TSO az FGSZ.

Nominálás:

A nominálás tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Nominálás egyezőségi vizsgálat:

Az FGSZ Zrt. az MSO 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.

5. Speciális kapacitáslekötési, nominálási, allokálási és elszámolási szabályok „Kiskundorozsma (HU>RS)” pontra:

Kapacitáslekötés:

Kiskundorozsma (HU>RS) határkeresztező pont esetén (EIC: 21Z000000000154S) a nem kapcsolt kapacitást a KEKISKUD1HHN hálózati kódú kiadási ponton kell lekötni. Kapcsolódó rendszerüzemeltető: Transportgas Srbija d.o.o.

Nominálás:

A nominálás tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Egyoldali nominálás

„Kiskundorozsma (HU>RS)” határ kiadási ponton nincs egyoldali nominálás szolgáltatás.

Nominálás egyezőségi vizsgálat:

Az FGSZ az MSO szerepet tölti be a vizsgálat során.

Allokálás:

Az allokálás tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Elszámolás, jegyzőkönyvezés:

Az elszámolás és jegyzőkönyvezés tekintetében nincsenek speciális szabályok.

6. Speciális kapacitáslekötési, nominálási, allokálási és elszámolási szabályok a “Kiskundorozsma 2 pontra:

Kiskundorozsma 2 határkeresztező pont esetén (EIC: 21Z000000000505P) a nem kapcsolt betáplálási kapacitást a KEKISKUD2IIN hálózati kódú betáplálási ponton, a nem kapcsolt kiadási kapacitást a KEKISKUD2HHN hálózati kódú kiadási ponton kell lekötni. Kapcsolódó rendszerüzemeltető: Gastrans d.o.o. Novi Sad.

A hálózati pont vonatkozásában a kapcsolódó szállítási rendszerüzemeltetők megegyeztek abban, hogy a nominálás egyezőségi vizsgálat során használt feldolgozott nominált adatok a rendszerhasználó- rendszerhasználó partner relációban az érintett rendszerhasználó kérésére kiadhatóak.

Nominálás:

A nominálás tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Egyoldali nominálás

Kiskundorozsma 2 (RS>HU) határ betáplálási ponton van egyoldali nominálás szolgáltatás.

Nominálás egyezőségi vizsgálat:

Az FGSZ az MSO szerepet tölti be a vizsgálat során.

Allokálás:

Az allokálás tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Elszámolás, jegyzőkönyvezés:

Az elszámolás és jegyzőkönyvezés tekintetében nincsenek speciális szabályok.

7. Speciális kapacitáslekötési, nominálási, allokálási és elszámolási szabályok a "Kiskundorozsma 2 (RS>HU) pontra és "Kiskundorozsma (HU>RS) pontra veszélyhelyzet esetén:

Kapacitáslekötés:

Az FGSZ Zrt., a Transportgas Srbija d.o.o. és a Gastrans d.o.o. Novi Sad megállapodása értelmében veszélyhelyzet - azaz a Gastrans d.o.o. Novi Sad-nak fel nem róható, előre nem látott körülmény - esetén az FGSZ Zrt. maximum 12,5 Mm³/nap (0°C) vagy 13,5 Mm³/nap (20°C) (azaz 13,2 Mm³/nap (15°C)) megszakítható kapacitást ajánl fel HU>RS irányba a Kiskundorozsma 2 (RS>HU) határkeresztező pontra és a Kiskundorozsma (HU>RS) határkeresztező pontra összesen, mely maximális kapacitás a határkeresztező pontok között megosztható.

Kiskundorozsma (HU>RS) határkeresztező pont esetén (EIC: 21Z000000000154S) a nem kapcsolt kapacitást a KEKISKUD1HHN hálózati kódú kiadási ponton kell lekötni. Kapcsolódó rendszerüzemeltető: Transportgas Srbija d.o.o.

Kiskundorozsma 2 (RS>HU) határkeresztező pont esetén (EIC: 21Z000000000505P) a nem kapcsolt kiadási kapacitást a KEKISKUD2HHN hálózati kódú kiadási ponton kell lekötni. Kapcsolódó rendszerüzemeltető: Gastrans d.o.o. Novi Sad.

A Kiskundorozsma (HU>RS) határkeresztező pontra vonatkozó kapacitáslekötés nem transzferálható a Kiskundorozsma 2 (RS>HU) határkeresztező pontra.

Fizikai szállítás:

Az FGSZ Zrt., a Transportgas Srbija d.o.o. és a Gastrans d.o.o. Novi Sad megállapodása értelmében a fizikai szállítások tekintetében minden esetben a Kiskundorozsma (HU>RS) határkeresztező pontra lekötött nem megszakítható kapacitás terhére történő fizikai szállítás élvez elsőbbséget, a fennmaradó, a Kiskundorozsma 2 (RS>HU) határkeresztező pontra lekötött megszakítható kapacitás terhére történő fizikai szállítással szemben.

A Kiskundorozsma (HU>RS) határkeresztező pontra és a Kiskundorozsma 2 (RS>HU) határkeresztező pontra vonatkozó együttesen visszaigazolt mennyiség a gáznap egyetlen órájában sem haladhatja meg az 550.000 m³/h-t 15°C-on.

Nominálás:

A nominálás tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Egyoldali nominálás

Kiskundorozsma 2 (RS>HU) határkeresztező ponton van egyoldali nominálás szolgáltatás.

Nominálás egyezőségi vizsgálat:

Az FGSZ az MSO szerepet tölti be a vizsgálat során.

Allokálás:

Az allokálás tekintetében nincsenek speciális szabályok.

Elszámolás, jegyzőkönyvezés:

Az elszámolás és jegyzőkönyvezés tekintetében nincsenek speciális szabályok.

8. Speciális kapacitáslekötési, nominálási, allokálási és elszámolási szabályok a „Balassagyarmat (HU) / Velké Zlievce (SK)” határ betáplálási és határ kiadási pontra:

Kapacitáslekötés:

A kapcsolt és nem kapcsolt kapacitást kiadási oldal esetén a VEBALASS2HHN hálózati kódú „Balassagyarmat (HU) / Velké Zlievce (SK)” megnevezésű kiadási pontra kell lekötni. A kapcsolt és nem kapcsolt kapacitást betáplálási oldal esetén VEBALASS2IIN hálózati kódú „Balassagyarmat (HU) / Velké Zlievce (SK)” elnevezésű betáplálási pontra kell lekötni.

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.

9. Határ betáplálási 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 45 ± 1 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 41 bara, Csanádpalota átadási ponton mérve.
- a szlovák/magyar határ belépési ponton, a „Balassagyarmat (HU) / Velké Zlievce (SK)” megnevezésű VEBALASS2IIN kódú hálózati ponton minimum 54 bara, Balassagyarmat ponton mérve.
- a szerb/magyar határ belépési ponton, a „Kiskundorozsma 2 (RS>HU)” megnevezésű, KEKISKUD2IIN kódú hálózati ponton minimum 67 bara, a határszakaszolón mérve.

10. Határ kiadási 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 41 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 45 ± 1 bara, Beregdaróc átadási ponton mérve, amennyiben az LLC „Gas TSO of Ukraine” és FGSZ Zrt. ettől eltérő nyomásban állapotban meg, akkor azt a nyomást kell biztosítani.
- a magyar/szlovák határ kiadási ponton, a „Balassagyarmat (HU) / Velké Zlievce (SK)” megnevezésű, VEBALASS2HHN kódú hálózati ponton minimum 54 bara, Balassagyarmat ponton mérve.
- a szerb/magyar határ kiadási ponton, a „Kiskundorozsma 2 (HU>RS)” megnevezésű, KEKISKUD2HHN kódú hálózati ponton minimum 44 bara, határszakaszolón 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. Év végén, a december havi elszámoláskor az FGSZ Zrt. az utolsó napi mért mennyiségeket korrigálja a Kenderes-Tiszaújváros közötti vezeték éves készletváltozásával. A készletváltozásról korrekciós jegyzőkönyv készül.

2. Kardoskúti fűtőgáz rendszer:

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

Az MVM Égáz-Dégáz 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 MVM Égáz-Dégáz Földgázhálózati Zrt. fogyasztói pontokon levő mérők az MVM Égáz-Dégáz Földgázhálózati Zrt. tulajdonában vannak. Ezen pontokon az FGSZ Zrt. körzetfelügyelőinek bevonásával havi egyszeri mennyiség leolvasása történik. Az MVM Égáz-Dégáz 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 kiadási pont két részre van osztva.

1. „Nagylengyel KTD ZRG” megnevezésű, **GENAGYLE1WEN** hálózati kódú pont

A kiadási pontról az E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt. elosztó rendszerére a Bázakerettye, Pusztamagyaród, Pusztaszentlászló, Szentlászló, Várfölde és Pusztaederics mérési pontokon keresztül a MOL Nyrt. KT által átadott földgáz kerül elszámolásra, allokálásra, a kapacitáslekötést is ezen pontra kell elvégezni.

A kapcsolódó rendszerüzemeltető a MOL Nyrt. KT.

Az allokáló rendszerüzemeltető az E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt.

2. "NAGYLENGYEL KTD VRT" megnevezésű, GENAGYLE1YEN hálózati pont kódú pont

A kiadási pontról a MOL Nyrt. KT fogyasztási helyén igénybe vett földgáz kerül elszámolásra.
A kapcsolódó és az allokáló rendszerüzemeltető a MOL Nyrt. KT.

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

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

1. **Hálózati pont megnevezése: „MOL összevont betáplálási pont (2/H)”; Hálózati kód: KETELJCS59EN, EIC kód: 39WKETELJCS59ENY, amely magába foglalja az alábbi pontokat:**

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

2. **Hálózati pont megnevezése: „MOL Babócsa+Endrőd betáplálási pont (2/H)”;**

Hálózati kód: KETELJCS60EN, EIC kód: 39WKETELJCS60ENS, amely magába foglalja az alábbi pontokat:

Babócsa "0" pont
Endrőd "0" pont

3. Hálózati pont megnevezése: „MOL Nyrt. KTD összevont betáplálási pontja (2/S)”;
Hálózati kód: KETELJCS58EN, EIC kód: 39WKETELJCS58EN1, amely magába foglalja az alábbi pontokat:

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

4. Hálózati pont megnevezése: „Babócsa "REGIONALIS", Hálózati kód: GEBABOCS1ZEN, EIC kód: 39WGEBABOCS1ZENV

Babócsa "REGIONALIS"

Amennyiben a szerződésben a fenti 4 termelői pont szerepel, akkor a nominálást és az allokálást ezen pontokra kell megtenni, a kapacitástúllépés a 2. termelési hálózati pontra külön kerül megállapításra. Ezek a pontok a 2. pont kivételével (MOL Babócsa+Endrőd betáplálási pont (2H), KETELJCS60EN) a kapacitástúllépés vizsgálata alól mentesülnek, illetve esetükben 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.

5. Tárolói pontok összevonása:

A távvezetési kapcsolattal rendelkező Magyar Földgáztároló Zrt. tárolói pontok összevonásra kerültek. Az összevont tároló részei: Pusztaderics, 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.

A Hexum Földgáz Zrt. UGS-2-SZOREG (UGS>TSO) földgázz szállító rendszeri betáplálási ponthoz kapcsolódóan létrehozásra került az „Algyő III „0” pont virtuális” betáplálási pont, és a két pont kereskedelmileg összevonásra került. A kapacitáslekötést, nominálást, allokálást az UGS-2-SZOREG (UGS>TSO) összevont hálózati pontra kell megtenni.

6. Feltételes kapacitás használat:

UGS-2-SZOREG (UGS>TSO) betáplálási ponton lekötött feltételes kapacitás a jogszabályban meghatározott feltétel beállta esetén az ÜKSZ-ben meghatározottak szerint megszakítható.

7. Lovászpata 1-1 és Lovászpata 1-2:

Kapacitáslekötés:

A TÉT-3 gázkút az MVM Égáz-Dégáz 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 földgázz szállító rendszeri biztosíthatósága érdekében az alábbi betáplálási és kiadási pontok kerültek felvételre az FGSZ Zrt. Informatikai Platformján:

Virtuális betáplálási pont:

Lovászpata TÉT-3 „0” pont KALOVASZ1ZEN

Virtuális kiadási pontok:

Lovászpata 1-E KALOVASZ1EEN (MVM Égáz-Dégáz Földgázhálózati Zrt.)

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

Összevont pontok:

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

Lovászpata (ÉGÁZ-DÉGÁZ) KATELJCS59EN (Lovászpata 1-2+Lovászpata 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 Lovászpata 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 földgázz szállítói 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 óras összerendelés alapján számított napi súlyozott átlag minőségi adatokat 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= MVM Égáz-Dégáz 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.

8. Berekfürdő részleges szigetüzem:

Kapacitáslekötés:

A MOL Nyrt. KT az OPUS TIGÁZ 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 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 módon kell megadnia a nominálást, mind az elosztói, mind a földgázz szállítói 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 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 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.

9. Nagykanizsa részleges szigetüzem:

Kapacitáslekötés:

A MOL Nyrt. KT az E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt. elosztó rendszerébe 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:
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 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 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 lekössön az FGSZ Zrt. rendszerén.

Nominálás:

A részleges szigetüzemen belül forrással nem rendelkező Rendszerhasználónak az ÜKSZ eljárásrendje szerinti módon kell megadnia a nominálást, mind az elosztói, mind a földgázz szállítói 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 órás összerendelés alapján számított napi súlyozott átlag minőségi adatokat 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 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.

10. 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 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 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 leköszön az FGSZ Zrt. rendszerén.

Nominálás:

A részleges szigetüzemen belül forrással nem rendelkező Rendszerhasználónak az ÜKSZ eljárásrendje szerinti 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 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 + a Kaposvár III-E mennyiségével.

Allokálás a részleges szigetüzem átadás-átvételi pontjaira:

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.

11. Dunaföldvári biogáz betáplálás (Dunaújváros 3 + Fadd + Dunaföldvár, Dunaföldvár (Biogáz) virtuális):

Kapacitáslekötés:

A Pannonia Bio Zrt. az E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zrt. elosztó rendszerébe közvetlenül táplálja be a termelt biogázt, majd az elosztói rendszerből virtuálisan kerül a földgázz szállító rendszerbe. A Rendszerhasználókkal történő elszámolás és a teljes szállítási folyamat földgázz szállító rendszeri biztosíthatósága érdekében az alábbi betáplálási és kiadási pontok kerültek felvételre az FGSZ Zrt. Informatikai Platformján:

Virtuális betáplálási pont:

Dunaföldvár (Biogáz) virtuális KADUNAUJ1VEN

Virtuális kiadási pont:

Dunaföldvár 1-E KADUNAUJ1EEN

Összevont pont:

Dunaújváros 3 + Fadd + Dunaföldvár KATELJCS63EN

Azon Rendszerhasználóknak, akik a részleges szigetüzemen belül forrással nem rendelkeznek, a teljes fogyasztói portfóliójuknak megfelelő kapacitást le kell kötniük az FGSZ Zrt. kiadási pontján (**Dunaújváros 3 + Fadd + Dunaföldvár, hálózati kód: KATELJCS63EN**), 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 Dunaföldvár (Biogáz) virtuális (KADUNAUJ1VEN) betáplálási pontján. Ezen kapacitásért a hatályos szabályok szerint nem kell az FGSZ Zrt. részére kapacitásdíjat 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 módon kell megadnia a nominálást, mind az elosztói, mind a földgázz szállítói 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 KADUNAUJ1VEN 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:

KADUNAUJ1VEN = Dunaföldvár (Biogáz) virtuális ponton a Termelő által betáplált mennyiséggel

KADUNAUJ1EEN = a KADUNAUJ1VEN mért mennyiségével

KATELJCS63EN mennyiség adatainak meghatározása (az Informatikai Platform automatikusan végzi)

KATELJCS63EN = az FGSZ Zrt. által a, a Dunaújváros 3, a és Fadd 1+2 kiadási pontokon átadott gázmennyiséggel + a Dunaföldvár 1-E mennyiségével.

Allokálás a részleges szigetüzem átadás-átvételi pontjaira:

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 **összevont betáplálási pont (2/H)**, (KETELJCS59EN) 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 **összevont betáplálási pont (2/H)** (KETELJCS59EN) betáplálással a Hajdúszoboszló „0” ponton beadott földgázmennyiség energiatartalmával azonos energiatartalmú, a Hajdúszoboszló I (KTD) kiadási ponton a keveréshez szükséges földgázmennyiséget a vonatkozó csomóponton elérhető földgázból az FGSZ Zrt. a földgázszállító rendszerről biztosítja, melyhez éves nem megszakítható kiadási ponti kapacitást biztosít.

A Hajdúszoboszló I. (KTD)-re adott nominálás teljes mértékű vagy részleges befogadása függ a MOL **összevont betáplálási pont (2/H)**, (KETELJCS59EN) 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 nem megszakítható kiadási ponti kapacitást biztosít. A Szank (KTD) kiadási pontra adott nominálás teljes mértékű vagy részleges befogadása függ a MOL **összevont betáplálási pont (2/H)**, (KETELJCS59EN) az összes Rendszerhasználó által beadásra tervezett mennyiségű, minőségű és nyomású földgáz földgázszállító rendszeren való elhelyezhetőségétől.

A Kardoskút (KTD) keverőkori kiadási ponton min. 36 bar nyomással tudja az FGSZ Zrt. rendelkezésre bocsátani a földgázt, melyhez éves nem megszakítható kiadási ponti kapacitást biztosít.

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.

Az Endrőd (OGD) keverőkori kiadási ponton az FGSZ Zrt. a nem megszakítható kapacitás biztosítására vonatkozó szabályok szerint biztosítja az O&GD Central Kft. részére az O&GD által lekötött kapacitásnak megfelelő keverőgáz kiadását, az OGD és FGSZ között létrejött Együttműködési Megállapodásnak megfelelően. A kiadott keverőgáz mennyiségnek megfelelő mértékű visszatáplálása érdekében a MOL **Babócsa+Endrőd betáplálási pont (2/H)** (KETELJCS60EN) nem kell kapacitást lekötöni.

Amennyiben a földgázz szállító 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 keverőkörü 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 szállítórendszeren, 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 földgázz szállító rendszer kiadási pontján lekötött kapacitás.

4. Kereskedő bejelentő:

Határkeresztező pontot érintő új szállítató pár megjelenése esetében legalább 2 munkanappal a tervezett szállítások megkezdése előtt az érintett Rendszerhasználó köteles bejelenteni az FGSZ Zrt. részére az Informatikai Platformon. A vonatkozó szállítás csak akkor kezdhető meg, ha az érintett határkeresztező ponton csatlakozó rendszerüzemeltető a bejelentés tartalmát visszaigazolta.

Amennyiben az egyedi szerződéses feltételek szerint egy adott ponton a rendszerüzemeltetők a nominálás egyezőségi eljárást EIC kódokkal végzik, úgy azokon a pontokon nem lehet bejelenteni a Rendszerhasználó partnert egy hazai Rendszerhasználó EIC kódjával megegyező EIC kóddal. Ezek a hálózati pontokon eltérő entitások nem rendelkezhetnek azonos EIC kóddal. Az ilyen bejelentések visszautasításra kerülnek.

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