

## **FGSZ FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ ZÁRTKÖRŰEN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG ÜZLETSZABÁLYZATA**

### **ÁLTALÁNOS SZERZŐDÉSES FELTÉTELEK A RENDSZERHASZNÁLATI SZERZŐDÉSEKRE VONATKOZÓAN**

#### **2.1.3. Kiegyensúlyozó földgáz elszámolása**

A Rendszerhasználó a GET vonatkozó rendelkezései szerint kereskedelmi egyensúlytartásra kötelezett. Ha a Rendszerhasználó egy gáznapon belüli földgáz betáplálása és tényleges vételezése (fogyasztása) eltér egymástól, a Rendszerhasználó az adott gáznap végén meglévő kereskedelmi egyensúlytalansági pozícióját a Társaság által a Központi Szerződő Félhez naponta eljuttatott adatok alapján teljes egészében a Központi Szerződő Féllel rendezi a GET, valamint az ÜKSZ és a Központi Szerződő Féllel kötött szerződés és annak Általános Üzletszabályzata alapján.

A Rendszerhasználó feljogosítja a Társaságot, hogy a kereskedelmi egyensúlytalansági pozíciók napi elszámolásával kapcsolatos elszámolási rendszer működtetéséhez szükséges, a Rendszerhasználót érintő adatokat folyamatosan a Központi Szerződő Fél részére átadja.

Ha az adott gáznapon a Rendszerhasználó által a földgázszállító rendszerből összesen kivett földgáz mennyisége meghaladja az általa oda összesen betáplált gáz mennyiségét, akkor az egyensúly helyreállítása kiegyensúlyozó földgáz igénybevételével történik, melyet a Rendszerhasználó köteles a Társaság Üzletszabályzatának törzsszövege szerint meghatározott, adott gáznapra számított marginális vételi áron megvásárolni a Központi Szerződő Féltől.

Ha az adott gáznapon a Rendszerhasználó által a földgázszállító rendszerből összesen kivett földgáz mennyisége elmarad az általa összesen betáplált földgáz mennyiségétől, akkor a forrás-fogyasztás eltérésnek megfelelő mennyiséget a Rendszerhasználó köteles a Társaság Üzletszabályzatának törzsszövege szerint meghatározott, adott gáznapra számított marginális eladási áron eladni a Központi Szerződő Félinek.

A Rendszerhasználó az adott gáznap végén meglévő maradék kereskedelmi egyensúlytalansági pozíciójának megfelelő teljes gázmennyiséget automatikus kiegyenlítő gáz ügylet keretében rendezi a Központi Szerződő Féllel. A Rendszerhasználó napi kereskedelmi egyensúlytalansági pozícióját az ÜKSZ rendelkezéseinek megfelelően kell meghatározni.

Az automatikus kiegyenlítő gáz ügylet keretében:

- i) A Társaság az adott gáznap után legkésőbb 16:00 óráig eljuttatja a Központi Szerződő Félhez a Rendszerhasználók gáznapra vonatkozó, a földgázszállító rendszeren keletkezett nettó egyensúlyi pozícióját,
- ii) forrástöbbletes egyensúlyi pozíció esetében a Rendszerhasználó a megfelelő földgáz mennyiséget a tárgynapra szóló marginális eladási áron értékesíti a Központi Szerződő Félinek, illetve,
- iii) forráshiányos egyensúlyi pozíció esetében a Rendszerhasználó a megfelelő földgázmennyiséget a tárgynapra szóló marginális vételi áron megvásárolja a Központi Szerződő Féltől.

A Központi Szerződő Fél az általa naponta és tagonként létesített valamennyi kiegyenlítő gáz ügylet halmazát egyenlegét a Társasággal rendezi oly módon, hogy

- i) az összesített forrástöbbletnek megfelelő földgáz mennyiséget a Központi Szerződő Fél eladja, a Társaság pedig megveszi a tárgynapra szóló marginális eladási áron, vagy
- ii) az összesített forráshiánynak megfelelő földgáz mennyiséget a Központi Szerződő Fél megveszi, a Társaság pedig eladja a tárgynapra szóló marginális vételi áron.

Az így lefolytatott napi elszámolást követően a Központi Szerződő Fél mind energiatartalomban, mind értékben mért összesített kiegyenlítő gáz pozíciója nulla.

Az adott gáznapi elszámolás során a Társaság átadja a Központi Szerződő Fél részére az ÜKSZ szerint számított kiegyensúlyozó földgáz forgalmazáson realizált értékesítési különbözet és az egyensúlyozási intézkedésekkel kapcsolatosan felmerült költségeinek összegét Rendszerhasználónkénti bontásban.

A Társaság a kiegyensúlyozó földgáz elszámolását megalapozó adatképzési és adattovábbítási tevékenységért a Rendszerhasználó felé külön díjat nem számít fel. A Rendszerhasználó a kiegyensúlyozó földgáz elszámolása vonatkozásában a Központi Szerződő Féllel megkötött szerződése(i) szerint meghatározott díj és egyéb költségek megfizetésére köteles.

A kiegyensúlyozó földgáz árának meghatározását a Társaság Üzletszabályzatának törzsszövege tartalmazza.

A gáznapi elszámolásáról a Központi Szerződő Fél állít ki elektronikus jegyzőkönyvet. A jegyzőkönyv elérhető a <https://ipnew.fgsz.hu/Fgsz.Ip.Web/#main> címen. A kereskedelmi egyensúly elszámolásával kapcsolatos számlakibocsátást a Rendszerhasználó megbízásából a Központi Szerződő Fél végzi el az Általános Üzletszabályzatukban foglaltak alapján.

Vészhelyzeti szint elrendelése esetén - amennyiben a KP és a szervezett földgázpiac működtetése felfüggesztésre kerül - annak időtartama alatt a kiegyensúlyozó földgáz elszámolása a Központi Szerződő Fél közreműködése nélkül, közvetlenül a Társasággal történik meg.

A vészhelyzeti időszak alatt a Társaság minden gáznapi jegyzőkönyvet állít ki a Rendszerhasználók felé. A jegyzőkönyv tartalmazza a gáznapi elszámolt kiegyensúlyozó földgáz mennyiséget, annak egységárát és az eredménysemlegességet biztosító költségsemlegességi díjat (így különösen a kiegyensúlyozó földgáz forgalmazáson realizált értékesítési különbözet értékét és a kapcsolódó egyensúlyozási intézkedésekkel kapcsolatosan felmerült költségeket).

## **ÜZLETSZABÁLYZAT TÖRZSSZÖVEG**

### **II. 6.6.1. AZ ELSZÁMOLÓ ÁR MEGÁLLAPÍTÁSÁNAK ÁLTALÁNOS SZABÁLYA**

A Társaság a kereskedési platformokon végrehajtott tranzakciók alapján minden gáznapi kiegyensúlyozó földgáz elszámoló árakat állapít meg. Az alkalmazandó kismértékű korrekció értékét a Hivatal vonatkozó határozata tartalmazza. Az elszámoló árak EUR/MWh-ban kerülnek megállapításra.

Marginális eladási árat kell alkalmazni, ha a Rendszerhasználó adott napi betáplálásai meghaladják az adott napi vételezéseit, illetve marginális vételi árat kell alkalmazni, ha a Rendszerhasználó adott napi vételezése meghaladják az adott napi betáplálásait.

A gáznapi marginális eladási árak és marginális vételi árak az alábbi eljárás alapján kerülnek meghatározásra:

- (a) a marginális eladási ár a következők közül az alacsonyabb érték:

- a jogcím alapú termékeket és a hálózati pontra vonatkozó termékeket érintő, a Társaság részvételével zajló eladások során alkalmazott legalacsonyabb ár az adott gáznapon,

vagy

- jogcím alapú termékek és a hálózati pontra vonatkozó termékek esetén létrejött ügylet(ek) alapján meghatározott súlyozott átlagár csökkentve a kismértékű korrekcióval.

(b) a marginális vételi ár a következők közül a magasabb érték:

- a jogcím alapú termékeket és a hálózati pontra vonatkozó termékeket érintő, a Társaság részvételével zajló vételek során alkalmazott legmagasabb ár az adott gáznapon,

vagy

- jogcím alapú termékek és a hálózati pontra vonatkozó termékek esetén létrejött ügylet(ek) alapján meghatározott súlyozott átlagár növelve a kismértékű korrekcióval.

Valamennyi – a hazai földgázszállító rendszeren – kereskedési platformot üzemeltető, a Társasággal kötött külön megállapodásban foglaltaknak megfelelően adja át az árak számításához és közzétételéhez szükséges adatokat a gáznap során folyamatosan, adott ügyletkötést követően indokolatlan késedelem nélkül.

A Társaság a gáznap lezárása után 14:00 óráig az így megállapított elszámolóárakat közzéteszi a Társaság honlapján.

#### **II.6.6.2. AZ ELSZÁMOLÓÁR MEGÁLLAPÍTÁSÁNAK SPECIÁLIS SZABÁLYAI**

Ha egy gáznapra vonatkozóan nem jön létre egyetlen olyan tranzakció sem, amely az elszámolóár kiszámításának alapjául szolgálna, akkor az előző napi elszámolóárat kell az adott gáznap elszámolása során alkalmazni.

Ha a kereskedési platformok adott gáznapon részleges vagy teljes körű szerverhiba, vagy korlátozás miatt nem voltak elérhetőek, akkor a Társaság a megelőző gáznap elszámolóárát alkalmazza. A Társaság köteles az elszámolóár kiszámításába bevont tranzakciókat hitelt érdemlően dokumentálni.

#### **II. 6.6.3. AZ ELSZÁMOLÓÁR GÁZNAPON BELÜLI FOLYAMATOS KÖZZÉTÉTELE**

A Társaság a kereskedési platformokon történt ügyletkötést követően, az adatok rendelkezésre állása után azonnal közzéteszi a marginális vételi és marginális eladási árak alakulását az adott gáznapon történt ügyletkötésig eltelt idő alatt bekövetkezett összes ügyletkötések adatai alapján a II.6.6.1. és a II. 6.6.2. pontok számítási eljárásának megfelelően.

Valamennyi kereskedési platform üzemeltető a Társasággal kötött külön megállapodásban foglaltaknak megfelelően adja át az árak számításához és közzétételéhez szükséges adatokat.

Az adat átadása EUR/MWh-ban történik meg.

## A MAGYAR FÖLDGÁZRENDSZER ÜZEMI ÉS KERESKEDELMI SZABÁLYZATA

### 2.5.2.3. Kiegyensúlyozó földgáz forgalmazáson realizált értékesítési különbözet és az egyensúlyozási intézkedésekkel kapcsolatosan felmerült költségek elszámolása

a) A szállítási rendszerüzemeltető nem tehet szert nyereségre vagy veszteségre a rendszeregyensúlyozás érdekében végzett tevékenysége, a kapcsolódó egyensúlyozó gázforgalom elszámolása és a rendszeregyensúlyozási tevékenység biztosításával összefüggő költségek befogadása kapcsán.

b) A szállítási rendszerüzemeltető minden gáznapra vonatkozóan kimutatja a rendszeregyensúlyozási tevékenység és a kiegyensúlyozó földgáz beszerzési és eladási értéke közötti negatív vagy pozitív értékesítési különbözetet (ÉKkiegy), és azt egyensúlyozási költségsemlegességet biztosító díjként elszámolja az egyensúlyozásban résztvevő rendszerhasználókkal.

c) A szállítási rendszerüzemeltető minden gáznapra vonatkozóan kimutatja a kiegyensúlyozó földgázkészlet nyitó (KlNykwh) és záró (KlZkwh) mennyiségét, nyitó (KlNyFt) és záró (KlZFt) értékét.

d) A kiegyensúlyozó földgáz készletet adott gáznapon az alábbi tételek növelik:  
i Szállítási rendszerüzemeltető által rendszeregyensúlyozás céljából a kereskedési platformokon adott gáznapra teljesítésre vásárolt földgáz mennyisége (Vhidrkwh) tényleges vételi áron (VhidrFt),  
ii Szállítási rendszerüzemeltető által a gáznapra elszámolás során a rendszerhasználók forrástöbbletének (Vegykwh) megvásárlása az adott gáznapon érvényes marginális eladási áron (VegyFt).

e) A kiegyensúlyozó földgáz készletet adott gáznapon az alábbi tételek csökkentik:  
i Szállítási rendszerüzemeltető által rendszeregyensúlyozás céljából a kereskedési platformokon adott gáznapra teljesítéssel értékesített földgáz mennyisége (Ehidrkwh) tényleges eladási áron (EhidrFt),  
ii Szállítási rendszerüzemeltető által a gáznapra elszámolás során a forráshiányos (Eegykw) rendszerhasználók felé értékesítés az adott gáznapon érvényes marginális vételi áron (EegyFt).

f) A szállítási rendszerüzemeltető, a Hivatal által határozatban jóváhagyott földgázpiaci szabályzatokban, valamint a kereskedési platform üzemeltetők hirdetményeiben meghatározott és a szállítási rendszerüzemeltető által választott díjcsomagban meghatározott díjakat minden gáznapra kiszámítja az alábbiak szerint:  
i Az időszakosan számlázott állandó mértékű díjakat forintban meghatározva, a teljesítési időszaknak megfelelően elosztja a teljesítési időszak napjainak számával, ez az érték az egy gáznapra eső állandó díj (Dáll),  
ii A mennyiségarányos érték meghatározása úgy történik, hogy az adott gáznapon és kereskedési platformon a szállítási rendszerüzemeltető által kötött egyensúlyozási intézkedésekkel kapcsolatos kereskedelmi ügyletekben meghatározott szállítási mennyiség kerül szorzásra az érvényes fajlagos díjjal és forintban kerül meghatározásra (Dvált).

g) Az értékesítési különbözet (ÉKkiegy) meghatározásához ki kell számítani az eladott áruk beszerzési értékét (ELÁBÉ) az alábbiak szerint:  
$$ELÁBÉ = ((KlNyFt + \sum VhidrFt + \sum VegyFt) / (KlNykwh + \sum Vhidrkwh + \sum Vegykwh)) * (\sum Ehidrkwh + \sum Eegykw)$$

h) A gáznapi értékesítési különbözetet (ÉKkiegy) az alábbi számítás szerint kell meghatározni:

$$\text{ÉKkiegy} = \sum E_{\text{hidrFt}} + \sum E_{\text{egyFt}} - \text{ELÁBÉ} - \text{Dáll} - \text{Dvált}$$

i) Amennyiben az értékesítési különbözet (ÉKkiegy) értéke a fenti számítások elvégzését követően negatív szám, úgy a szállítási rendszerüzemeltetőnek vesztesége keletkezett az adott gáznapon.

j) Amennyiben az értékesítési különbözet (ÉKkiegy) értéke a fenti számítások elvégzését követően pozitív szám, úgy a szállítási rendszerüzemeltetőnek nyeresége keletkezett az adott gáznapon.

k) A számított értékesítési különbözet (ÉKkiegy) a rendszerhasználókkal történő elszámolás előtt megosztásra kerül két részre – a gáznapi elszámolt egyensúlytalanságok arányában történő elszámolás érdekében (EGYar) és a szállítási teljesítmények (SZTar) arányában történő elszámolás érdekében - az alábbi számítás alapján:

l) Ha a földgázkészlet nyitó (Kl<sub>nykwh</sub>) mennyisége kisebb, mint a földgázkészlet záró (Kl<sub>zkwh</sub>) mennyisége, akkor:

i az egyensúlytalanságok arányában az értékesítési különbözet alábbi arányos része kerül megosztásra:

$$\text{EGYar} = \text{ÉKkiegy} * (\sum V_{\text{hidrkwh}} + \sum V_{\text{egykw}} - \sum E_{\text{hidrkwh}} - \sum E_{\text{egykw}}) / (\sum V_{\text{hidrkwh}} + \sum V_{\text{egykw}})$$

ii a szállítási teljesítmények arányában az értékesítési különbözet alábbi arányos része kerül megosztásra:

$$\text{SZTar} = \text{ÉKkiegy} * (\sum E_{\text{hidrkwh}} + \sum E_{\text{egykw}}) / (\sum V_{\text{hidrkwh}} + \sum V_{\text{egykw}})$$

m) Ha a földgázkészlet nyitó (Kl<sub>nykwh</sub>) mennyisége egyenlő a földgázkészlet záró (Kl<sub>zkwh</sub>) mennyiségével, akkor a teljes értékesítési különbözet a szállítási teljesítmények (SZTar) arányában kerül megosztásra.

n) Ha a földgázkészlet záró (Kl<sub>zkwh</sub>) mennyisége kisebb, mint a földgázkészlet nyitó (Kl<sub>nykwh</sub>) mennyisége, akkor:

i az egyensúlytalanságok arányában az értékesítési különbözet alábbi arányos része kerül megosztásra:

$$\text{EGYar} = \text{ÉKkiegy} * (\sum E_{\text{hidrkwh}} + \sum E_{\text{egykw}} - \sum V_{\text{hidrkwh}} - \sum V_{\text{egykw}}) / (\sum E_{\text{hidrkwh}} + \sum E_{\text{egykw}})$$

ii a szállítási teljesítmények arányában az értékesítési különbözet alábbi arányos része kerül megosztásra:

$$\text{SZTar} = \text{ÉKkiegy} * (\sum V_{\text{hidrkwh}} + \sum V_{\text{egykw}}) / (\sum E_{\text{hidrkwh}} + \sum E_{\text{egykw}})$$

o) A gáznapon elszámolt egyensúlytalanságok arányában történő értékesítési különbözet (EGYar) megosztásához először meg kell határozni a fajlagos értékesítési különbözetet (FEGYar):

i Az egyensúlytalanságok arányában kimutatott fajlagos értékesítési különbözet (FEGYar) megállapításához a szállítási rendszerüzemeltetőnél kiegyensúlyozó földgáz ügyleteken megállapított értékesítési különbözetet (EGYar) el kell osztani a szállítási rendszerüzemeltető által a gáznap során a rendszerhasználóktól marginális eladási áron beszerzett összes ( $\sum V_{\text{egykw}}$ ) és a rendszerhasználók részére marginális vételi áron értékesített összes ( $E_{\text{egykw}}$ ) kiegyensúlyozó földgáz összevont mennyiségével.

$$\text{FEGYar} = \text{EGYar} / (\sum V_{\text{egykw}} + \sum E_{\text{egykw}})$$

ii A rendszerhasználót a szállítási rendszerüzemeltetőnél kiegyensúlyozó földgáz ügyleteken megállapított különbözetről az általa az adott gáznap során a

szállítási rendszerüzemeltetőtől marginális vételi áron vásárolt vagy a szállítási rendszerüzemeltetőnek marginális eladási áron értékesített egyensúlyozó földgáz mennyisége és a havi fajlagos egyensúlyozási különbözet alapján kalkulált rész terheli vagy illeti meg. Ezzel a módszerrel a szállítási rendszerüzemeltetőnél naponta kimutatott egyensúlytalanságok arányában történő értékesítési különbözet maradéktalanul fel kell osztani a rendszerhasználók között. Az egyes rendszerhasználót illető különbözet (SZEgyar) számításának képlete:  
$$\text{SZEgyar} = \text{FEGYar} * (\text{Vegykw} + \text{Eegykw})$$

p) A szállítási teljesítmények (SZTar) arányában történő megosztásához először meg kell határoznia a fajlagos értékesítési különbözetet (FSZTar).

Adott rendszerhasználó gáznapon szállítási teljesítménye (RSZT) alatt az adott rendszerhasználó által a teljes gáznapon szállított kiadási ponton mért mennyiség értendő azzal, hogy nem tartozik e mennyiségbe a betároláshoz tartozó, valamint a jogcímátvezetés szerinti mennyiség.

q) A szállítási teljesítmények alapján kimutatott fajlagos értékesítési különbözet (FSZTar) megállapításához a szállítási rendszerüzemeltetőnél a szállítási teljesítmények arányában elszámolásra kerülő értékesítési különbözetet (SZTar) el kell osztani a szállítási rendszerüzemeltető által a gáznap során elszámolt és nyilvántartott összes szállítási teljesítménnyel:

$$\text{FSZTar} = \text{SZTar} / \sum \text{RSZT}$$

r) A rendszerhasználót a szállítási rendszerüzemeltetőnél nyilvántartott napi szállítási teljesítménye (RSZT) és a szállítási teljesítmények alapján kimutatott fajlagos értékesítési különbözet (FSZTar) szorzata terheli vagy illeti meg. Ezzel a módszerrel a szállítási rendszerüzemeltetőnél naponta kimutatott szállítási teljesítmények arányában történő értékesítési különbözetet (SZTar) maradéktalanul fel kell osztani a rendszerhasználók között. Az egyes rendszerhasználót illető különbözet (SZSZTar) számításának képlete:

$$\text{SZSZTar} = \text{FSZTar} * \text{RSZT}$$

s) A naponta számított veszteség vagy a nyereség összege megjelenítésre kerül az Központi Szerződő Fél által készített napi elszámolási kivonatban.

t) A szállítási rendszerüzemeltető minden gáznapra vonatkozóan publikálja az informatikai platformon a rendszerhasználók felé elszámolt értékesítési különbözetet.