

Az energiaügyi miniszter

.../2025. (. .) EM rendelete

az egyetemes szolgáltatók részére vételre felajánlott földgázforrás és a hazai termelésű földgáz mennyiségéről és áráról, valamint az igénybevételre jogosultak és kötelezettek köréről szóló 67/2016. (XII. 29.) NFM rendelet módosításáról

[1] A rendeletmódosítás célja, hogy a magyar családok és nyugdíjasok számára Európa legalacsonyabb földgázárait garantáló rezsicsökkentés fenntartása érdekében 2026. szeptember 30-ig meghatározza az egyetemes szolgáltatók részére vételre felajánlott földgáz árát és mennyiségét.

[2] A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133. § (1) bekezdés 3. pontjában kapott felhatalmazás alapján, a Kormány tagjainak feladat- és hatásköréről szóló 182/2022. (V. 24.) Korm. rendelet 160. § 2. pontjában meghatározott feladatkörömben eljárva a következőket rendelem el:

1. §

Az egyetemes szolgáltatók részére vételre felajánlott földgázforrás és a hazai termelésű földgáz mennyiségéről és áráról, valamint az igénybevételre jogosultak és kötelezettek köréről szóló 67/2016. (XII. 29.) NFM rendelet (a továbbiakban: Rendelet) 1–3. §-a helyébe a következő rendelkezések lépnek:

„1. § (1) A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény (a továbbiakban: GET) 141/A. § (1) és (2) bekezdése alapján az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által az egyetemes szolgáltató részére értékesítendő földgázforrás mennyiségét a földgáztárolóból és a nem földgáztárolóból származó mennyiségek szerinti bontásban, továbbá az annak átvételére jogosult feleket az 1. melléklet határozza meg.

(2) Az (1) bekezdés szerinti földgázforrás árának megállapítása a GET 104. § (2) bekezdése alapján az ár kiszámítására vonatkozó előírásokkal történik, mértéke a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó értékesítési árak megállapításáról és alkalmazásáról szóló 69/2016. (XII. 29.) NFM rendeletben (a továbbiakban: Árrendelet), valamint a földgáz vételezéséért fizetendő egyéb, az egyetemes szolgáltató által alkalmazott díjakból számított átlagárnak (a továbbiakban: egyetemes szolgáltatói átlagár) a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó hatósági árak képzésének keretszabályairól szóló 70/2016. (XII. 29.) NFM rendelet (a továbbiakban: Árképzési rendelet) 3. § (1) bekezdés *e*), *f*) és *h*) pontja szerinti, a 4. melléklet szerint számított árelemekkel történő csökkentésével, illetve az egyetemes szolgáltatásban vételezők ellátásához felhasznált egyéb – a GET 141/A. §-a, vagy 141/J. §-a hatályán kívül eső – földgázforrás GET 141/E. §-a szerinti árának, valamint az 5. § (4)–(6) bekezdése és a 7. § (2) bekezdése szerinti elszámolások figyelembevételével számított tétel.

(3) A GET 141/A. §-a szerinti földgáz-értékesítés esetén az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő a szállítói vezeték kiadási pontján felmerülő kapacitás-túllépési pótdíjat az egyetemes szolgáltatóval szemben nem érvényesíthet.

(4) Az 1. mellékletben meghatározott, az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által értékesítendő földgáztárolóból származó földgázforrás mennyisége az egyetemes szolgáltató által a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény rendelkezéseinek végrehajtásáról szóló 19/2009. (I. 30.) Korm. rendeletben (a továbbiakban: GET. Vhr.), a hazai tárolókban elhelyezett földgázkészlet mennyisége, továbbá az egyetemes szolgáltató forrásigény-bejelentése alapján

kerül meghatározásra.

2. § (1) A GET 141/J. § (1) bekezdése alapján az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által vételre felajánlott és a GET 141/J. § (3) bekezdése szerinti szerződés keretében az egyetemes szolgáltató részére értékesítendő földgázforrás mennyiségét, továbbá az annak átvételére jogosult a feleket a 2. melléklet határozza meg.

(2) Az (1) bekezdés szerinti földgázforrás árának megállapítása – a GET 104. § (2) bekezdésére is tekintettel – a (3) és a (4) bekezdés szerint történik.

(3) Az (1) bekezdés szerinti földgázforrás mennyiségarányos díjeleme tartalmazza a nagykereskedői árrés, a mobilgáz-finanszírozás, az éves elszámolási elem, a szállítás és a tárolás mennyiségarányos költségeinek indokolt mértékét, valamint az Árrendeletben szereplő, az egyetemes szolgáltató által alkalmazandó díjak mértéke alapján meghatározott földgáz árát. Az (1) bekezdés szerinti földgázforrás árának mennyiségarányos díjeleme az Árrendeletben, valamint a földgáz vételezéséért a felhasználók által fizetendő egyéb, az egyetemes szolgáltató által alkalmazott díjakból számított átlagárnak az Árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés *e*), *f*) és *h*) pontja szerinti árelemekkel, továbbá az egyetemes szolgáltató által az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedőnek megfizetendő szállítási és tárolási kapacitásdíjak fajlagos mértékével történő csökkentésével, illetve az egyetemes szolgáltatásban vételezők ellátásához felhasznált egyéb – a GET 141/A. §-a, vagy 141/J. §-a hatályán kívül eső – földgázforrás GET 141/E. §-a szerinti árának, valamint az 5. § (4)–(6) bekezdése és a 7. § (2) bekezdése szerinti elszámolások figyelembevételével számított tétel.

(4) A 2. melléklet 1. pontjában meghatározott földgázmennyiség átvételéhez kapcsolódóan felmerülő, nem mennyiségarányos díjelem tartalmazza az egyetemes szolgáltató által az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedőnek megfizetendő szállítási és tárolási kapacitásdíjak mértékét. A nem mennyiségarányos díjelemet a GET 141/J. §-a alapján megkötött szerződés szerinti kilépési ponti csúcskapacitások összege után kell megfizetni, a gázév hónapjaira vonatkozóan, egyenlő részletekben.

(5) A GET 141/J. §-a szerinti földgáz-értékesítés esetén az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő a szállítói vezeték kiadási pontján felmerülő kapacitás-túllépési pótdíjat az egyetemes szolgáltatóval szemben nem érvényesíthet.

(6) Az (1) bekezdés szerint értékesített földgázra vonatkozóan az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő az (1) bekezdés szerinti földgázforrás (3) és (4) bekezdés szerinti díjelemein felül csak a szagosítási díjat, a 6. § (3) és (4) bekezdése szerinti felárat és díjat, valamint a vámokat, az adókat, az illetékeket, a szerződés szerinti pótdíjakat és szerződésszegési jogkövetkezményeket érvényesítheti.

3. § (1) A földgázforrás ára, valamint a rendszerhasználati kapacitás díja meghatározása során az egyetemes szolgáltatói átlagár, valamint az Árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés *e*), *f*) és *h*) pontja szerinti árelemek számítása az Árképzési rendelet figyelembevételével történik.

(2) A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal (a továbbiakban: Hivatal) – a földgáz beszerzési költségre fedezetet nyújtó tétel tekintetében – az 1. és 2. § szerinti földgázforrás árán (a továbbiakban együtt: felajánlási ár) a 3. melléklet szerint meghatározott indokolt mértékéhez képest, a veszélyhelyzet idején a villamos energia és földgáz egyetemes szolgáltatás változatlan feltételek szerinti nyújtását biztosító rezsivédelmi szolgáltatásról szóló kormányrendelet alapján kifizetett ellentételezés, valamint különbözeti összeg figyelembevételével az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedőnél képződő többlet vagy veszteség mértékéről nyilvántartást vezet. A nyilvántartott többlet vagy veszteség egyenlegét a Hivatal az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő részére a tárgy félévet követő második hónap végéig megadja.

(3) A Hivatal az 5. § (4) bekezdése szerinti veszteség és az 5. § (5) bekezdése szerinti

többletbevétel, valamint a 10/A. § (2) bekezdése szerinti összeg kumulált egyenlegéről nyilvántartást vezet. A nyilvántartott többlet vagy veszteség egyenlegét a Hivatal az egyetemes szolgáltató részére a tárgy félévet követő második hónap 15-ig megadja.

(4) A (2) bekezdés szerinti földgáz beszerzési költségre fedezetet nyújtó tétel

a) az 1. § szerinti földgázforrás tekintetében a felajánlási ár csökkentve az Árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés b), c), d) és g) pontjában meghatározott árelemekkel,

b) a 2. § szerinti földgázforrás tekintetében a felajánlási ár csökkentve az Árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés b), d) és g) pontjában meghatározott árelemekkel, valamint a szállítás és a tárolás mennyiségarányos költségeinek indokolt, fajlagos mértékével.

(5) Az 1. § szerinti földgázforrás tekintetében az Árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés c) pontja szerinti árelem számítása az 5. melléklet 1. pontja szerint történik az Árképzési rendelet előírásainak figyelembevételével.

(6) A 9. melléklet szerinti dedikált tárolói forrást, valamint a 3. melléklet 6.7. alpontja szerinti tárolói fedezett mennyiséget és azok járulékos költségeit, illetve a 9. melléklet szerinti dedikált tárolói forrás fedezés esetén annak eredményét az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő számviteli nyilvántartásában mennyiségben és értékben elkülönítetten tartja nyilván, és a betárolási időszakot követő kitárolási időszakban az egyetemes szolgáltatási célú tárolói készletből elsődlegesen a 9. melléklet szerinti dedikált tárolói forrást, majd a 3. melléklet 6. pont 6.7. alpontja szerinti tárolói fedezett mennyiséget kitárolja.”

2. §

A Rendelet 5. §-a helyébe a következő rendelkezés lép:

„5. § (1) A hatósági árelőkészítés érdekében az egyetemes szolgáltató minden gázévet megelőző február 15-ig megadja a Hivatal részére a forrásszerződéseinek szerint az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók gázéves ellátására felhasználni tervezett földgáz mennyiségét források szerinti havi bontásban.

(2) Az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő a tárgyhónapot követő hónap 15. napjáig a tárgyhavi felajánlási ár 1. § (2) bekezdése és 2. § (2) bekezdése alapján kiszámított értékére vonatkozóan adatot szolgáltat az energiapolitikáért felelős miniszter és a Hivatal részére, indokolással alátámasztva.

(3) Az egyetemes szolgáltató a negyedévet követő hónap végéig megadja a Hivatal részére az elmúlt negyedév tény értékesítési adatait – elosztói területenként és forrásonként – havi bontásban.

(4) Ha az egyetemes szolgáltatónak az 1. melléklet alapján az egyetemes szolgáltatás céljára igénybevett földgázforrásainak a tényadatok szerint az egyetemes szolgáltatás árára tekintettel vesztesége keletkezik, annak indokolt mértéke az elszámolással érintett naptári évet követő tizenkettedik negyedév végéig figyelembevételre kerül az árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés h) pontja szerinti árelem megállapítása során.

(5) Ha az egyetemes szolgáltató az 1. melléklet alapján az egyetemes szolgáltató által alkalmazott árakra tekintettel a tényadatok szerint, az indokolt költségekhez képest többletbevételre tesz szert, az az árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés h) pontja szerinti árelem megállapítása során az elszámolással érintett naptári évet követő tizenkettedik negyedév végéig figyelembevételre kerül.

(6) Az egyetemes szolgáltató (4) bekezdés szerinti vesztesége és (5) bekezdés szerinti többletbevételének meghatározása az egyetemes szolgáltató éves beszámolójának alapját képező főkönyvi számlákon nyilvántartott

a) főtevékenységből származó árbevétel,

b) elosztási költségek és ráfordítások, valamint

c) korrekciós elszámolás árbevétele és ráfordítása alapján történik.

(7) Ha az 1. § (2) bekezdése és a 2. § (2) bekezdése alapján az egyetemes szolgáltató által alkalmazott árakra tekintettel – figyelembe véve az Árrendeletben szereplő, az egyetemes szolgáltató által alkalmazandó díjak mértékét a szállításra vagy a tárolásra vonatkozóan – az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő az egyetemes szolgáltatás céljára értékesített földgázforrásain a tényadatok szerint az indokolt költségekhez képest többletbevételre tesz szert vagy veszteséget szenved el, annak figyelembevétele az Árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés g) pontja szerinti árelem megállapítása során az alábbiak szerint történik:

a) a szállítás és tárolás indokolt költsége és az 5. melléklet 1. pontja alapján számított árbevétel közötti különbségből adódó többlet vagy veszteség a tárgy gázévet követő negyedévben;

b) az egyetemes szolgáltató kiegyensúlyozásához kötődő költségek és nyereségek nettó eredménye a tárgyévet követő első negyedévben;

c) az Árképzési rendelet 2. melléklet 4. pontja szerinti elemek tényértékekhez viszonyított eltérése miatti tárgyévi árbevétel többlet vagy hiány a tárgyév első három negyedéve vonatkozásában a negyedik negyedévben, a tárgyév vonatkozásában a tárgyévet követő első negyedévben

kerül elszámolásra.

(8) Az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő (7) bekezdés szerinti indokolt költsége a) az 5. melléklet 1. pont 1.1. alpont 1.1.2. pontja szerinti kapacitásköltség tény hőmérsékleti viszonyok alapján számított értékét,

b) az 5. melléklet 1. pontja szerinti egyéb költségek tényértékek alapján az 5. melléklet 2. pontja figyelembe vételével számított értékét,

c) a (7) bekezdés b) pontja szerinti nettó eredmény 5. melléklet 3. pontja szerint számított értékét, valamint

d) a nagykereskedelmi árresben elismert tökekköltség Árképzési rendelet szerinti tényértékek alapján számított értékét jelenti.

(9) A földgáz beszerzési költségre fedezetet nyújtó tétel meghatározásakor figyelembe vett, az Árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés b)-h) pontja szerinti árelemek mértékét a Hivatal a 3. § (2) bekezdése szerinti egyenlegközléssel egyidejűleg megadja az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedőnek.”

3. §

A Rendelet 6. § (1)–(4) bekezdése helyébe a következő rendelkezések lépnek:

„(1) Ha a GET 141/A. §-a alapján földgázt vételező egyetemes szolgáltató az adott hónapban a Hivatalnak bejelentett, az 5. § (1) bekezdésében foglalt földgáz forrásait átvette és – a Hivatal felé igazolt módon – az egyetemes szolgáltatásban vételezők ellátása érdekében vásárol többlet földgáz mennyiséget az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedőtől, a többlet földgáz ára az 1. § szerinti földgázforrás árával megegyezik.

(2) Ha a GET 141/J. §-a alapján földgázt vételező egyetemes szolgáltató az adott hónapban a Hivatalnak bejelentett, az 5. § (1) bekezdésében foglalt földgáz forrásait átvette és – a Hivatal felé igazolt módon – az egyetemes szolgáltatásban vételezők ellátása érdekében vásárol többlet földgáz mennyiséget az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedőtől, a többlet földgáz ára a 2. § szerinti földgázforrás árának mennyiségarányos díjelemével megegyezik.

(3) A felek eltérő megállapodásának hiányában, ha az (1) vagy (2) bekezdés szerinti, többlet

földgáz mennyisége több, mint 15%-kal meghaladja az 5. § (1) bekezdésében foglaltak szerint a Hivatal felé az adott hónapra bejelentett mennyiséget, a GET 141/A. §-a vagy 141/J. §-a alapján földgázt vételező egyetemes szolgáltató a 15% fölött átvett földgázmennyiség után – annak árán túl – az adott egyetemes szolgáltatóra vonatkozó földgázforrás mennyiségarányos díjlemének 50%-át felárként is megfizeti.

(4) A felek eltérő megállapodásának hiányában, ha a GET 141/A. §-a vagy 141/J. §-a alapján földgázt vételező egyetemes szolgáltató az 5. § (1) bekezdésben foglaltak szerint a Hivatal felé az adott hónapra bejelentett mennyiség kevesebb, mint 85%-át veszi át, az átvett mennyiség és a bejelentett mennyiség 85%-a közötti földgázmennyiség mértékéig az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedőnek megfizeti az egyetemes szolgáltatóra vonatkozó földgázforrás mennyiségarányos díjlemének 50%-át.”

4. §

A Rendelet 7. §-a helyébe a következő rendelkezés lép:

„7. § (1) Ha az egyetemes szolgáltató az 1. és a 2. mellékletben szereplő földgázt nem az egyetemes szolgáltatásban vételezők ellátására fordítja, a Hivatal által ellenőrzött utólagos elszámolás mellett ezen mennyiség tekintetében – a megfizetett díjon felül – a 3. mellékletben meghatározott, az adott hónapra érvényes aktuális importár értékének 50%-ával megegyező felárat is megfizet az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő részére.

(2) Ha az adott hónapban az egyetemes szolgáltató az 1. és a 2. mellékletekben meghatározott földgáz mennyiséget közvetve vagy közvetlenül nem az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók ellátására használja,

- a) és így az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedőnek vesztesége keletkezik, a veszteségnek a tárgyidőszakra vonatkozó Budapesti Bankközi Forint Hitelkamatlábbal növelt összege az Árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés g) pontja szerinti árelem megállapításakor figyelembevételre kerül, és
- b) a Hivatal az egyetemes szolgáltatóval szemben a GET 119. § (1) bekezdésében foglalt jogkövetkezményeket alkalmazza.”

5. §

A Rendelet 10/A. §-a helyébe a következő rendelkezés lép:

„10/A. § (1) E rendeletnek az egyetemes szolgáltatók részére vételre felajánlott földgázforrás és a hazai termelésű földgáz mennyiségéről és áráról, valamint az igénybevételre jogosultak és kötelezettek köréről szóló 67/2016. (XII. 29.) NFM rendelet módosításáról szóló .../2025. (...) rendelet (a továbbiakban: Módr.) 2. §-ával megállapított 5. § (4)–(6) bekezdését a Módr. hatálybalépésekor folyamatban lévő elszámolások során is alkalmazni kell.

(2) A Hivatal az 5. § (4) bekezdése szerinti veszteség és az 5. § (5) bekezdése szerinti többletbevétel (1) bekezdés szerinti időpontot megelőző időszakban keletkezett kumulált egyenlegét az egyetemes szolgáltató részére 2025. augusztus 15-ig megadja.

(3) Az egyetemes szolgáltató a (2) bekezdés szerinti összeg meghatározásához 2025. július 31-ig adatot szolgáltat a Hivatal részére.”

6. §

(1) A Rendelet 1. melléklete helyébe az 1. melléklet lép.

- (2) A Rendelet 2. melléklete helyébe a 2. melléklet lép.
- (3) A Rendelet 3. melléklete helyébe a 3. melléklet lép.
- (4) A Rendelet a 4. melléklet szerinti 4. melléklettel egészül ki.
- (5) A Rendelet az 5. melléklet szerinti 5. melléklettel egészül ki.
- (6) A Rendelet 9. melléklete helyébe a 6. melléklet lép.

7. §

A Rendelet 3. § (2) bekezdésében és a 4. melléklet 4. pont 4.1. alpont 4.1.2. pontjában az „a veszélyhelyzet idején a villamos energia és földgáz egyetemes szolgáltatás változatlan feltételek szerinti nyújtását biztosító rezsivédelmi szolgáltatásról szóló kormányrendelet” szövegrész helyébe az „a villamos energia és földgáz egyetemes szolgáltatás változatlan feltételek szerinti nyújtását biztosító rezsivédelmi szolgáltatásról szóló kormányrendelet” szöveg lép.

8. §

Hatályát veszti a Rendelet

- a) 9. § (1) bekezdése,
- b) 10. § (1)-(3) bekezdése,
- c) 12. § (1) és (2) bekezdése.

9. §

- (1) Ez a rendelet – a (2) bekezdésben foglalt kivétellel – 2025. július 1-jén lép hatályba.
- (2) A 7. § 2025. augusztus 1-jén lép hatályba.

„1. melléklet a 67/2016. (XII. 29.) NFM rendelethez

Az 1. § szerinti földgázforrás mennyisége, valamint a felek köre

Az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által értékesítendő földgázforrás mennyisége:

	A	B	C	D
1.	hónap	szerződött egyetemes szolgáltató	nem földgáztárolóból származó földgázforrás mennyisége (MWh)	földgáztárolóból származó földgázforrás mennyisége (MWh)
2.	2025. július	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	509 432	0
3.	2025. augusztus	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	509 448	0
4.	2025. szeptember	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	645 739	0
5.	2025. október	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	1 273 452	803 592
6.	2025. november	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	2 357 712	1 487 797
7.	2025. december	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	3 476 591	2 193 847
8.	2026. január	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	3 898 893	2 460 334
9.	2026. február	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	3 207 000	2 023 726
10.	2026. március	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	2 562 016	1 616 720
11.	2026. április	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	1 948 844	0
12.	2026. május	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	574 133	0
13.	2026. június	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	388 254	0
14.	2026. július	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	401 196	0
15.	2026. augusztus	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	401 196	0
16.	2026. szeptember	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	574 708	0

”

2. melléklet a .../2025. (... ..) EM rendelethez

„2. melléklet a 67/2016. (XII. 29.) NFM rendelethez

Az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által a 2. § (1) bekezdése szerint értékesítendő földgázforrás mennyisége

	A	B	C
1.	hónap	szerződött egyetemes szolgáltató	földgázforrás mennyisége (kWh)
2.	2025. július	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0
3.	2025. augusztus	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0
4.	2025. szeptember	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0
5.	2025. október	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0
6.	2025. november	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0
7.	2025. december	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0
8.	2026. január	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0
9.	2026. február	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0
10.	2026. március	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0
11.	2026. április	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0
12.	2026. május	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0
13.	2026. június	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0
14.	2026. július	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0
15.	2026. augusztus	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0
15.	2026. szeptember	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0

”

„3. melléklet a 67/2016. (XII. 29.) NFM rendelethez

A felajánlási ár tekintetében a földgáz beszerzési költség indokolt mértékének meghatározásakor figyelembe vett elismert fajlagos földgázár

1. Elismert ár meghatározása betárolási hónapban (kivéve szeptember hónapot):

1.1. Ha $Q_{Tény} \geq (Q_{Dedikált\ forrás} + Q_{Fedezett} + Q_{Beárazódott})$, akkor

1.1.1. Elismert ár = $(Q_{Dedikált\ forrás} * P_{Dedikált\ forrás\ ár} + Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Beárazódott} * P_{Aktuális\ import\ ár} + (Q_{Tény} - Q_{Dedikált\ forrás} - Q_{Fedezett} - Q_{Beárazódott}) * P_{Likvid\ import\ ár+1} + Q_{Többlet-1} * (P_{Többlet-1} - P_{Likvid\ import\ ár}) + C_{EGY}) / Q_{Tény}$

1.1.2. $Q_{Többlet} = 0$,

1.1.3. $P_{Többlet} = 0$,

1.1.4. $Q_{Tárolói\ fedezés} = 0$,

1.1.5. $Q_{Dedikált\ tárolás} = 0$,

1.1.6. $Q_{Beárazódott\ tároló} = 0$.

1.2. Ha $Q_{Tény} < (Q_{Dedikált\ forrás} + Q_{Fedezett} + Q_{Beárazódott})$ és $Q_{Tény} > (Q_{Fedezett} + Q_{Dedikált\ forrás})$, akkor

1.2.1. Elismert ár = $(Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Dedikált\ forrás} * P_{Dedikált\ forrás\ ár} + (Q_{Tény} - Q_{Fedezett} - Q_{Dedikált\ forrás}) * P_{Dedikált\ forrás\ ár} + Q_{Többlet-1} * (P_{Többlet-1} - P_{Likvid\ import\ ár}) + C_{EGY}) / Q_{Tény}$,

1.2.2. $Q_{Többlet} = 0$,

1.2.3. $P_{Többlet} = 0$,

1.2.4. $Q_{Tárolói\ fedezés} = 0$,

1.2.5. $Q_{Dedikált\ tárolás} = 0$,

1.2.6. $Q_{Beárazódott\ tároló} = Q_{Dedikált\ forrás} + Q_{Fedezett} + Q_{Beárazódott} - Q_{Tény}$, de legalább 0.

1.3. Ha $Q_{Tény} \leq (Q_{Fedezett} + Q_{Dedikált\ forrás})$ és $Q_{Tény} > Q_{Dedikált\ forrás}$, akkor

1.3.1. Elismert ár = $(Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + (Q_{Tény} - Q_{Fedezett}) * P_{Dedikált\ forrás\ ár} + Q_{Többlet-1} * (P_{Többlet-1} - P_{Likvid\ import\ ár}) + C_{EGY}) / Q_{Tény}$,

1.3.2. $Q_{Többlet} = 0$,

1.3.3. $P_{Többlet} = 0$,

1.3.4. $Q_{Tárolói\ fedezés} = 0$,

1.3.5. $Q_{Dedikált\ tárolás} = Q_{Fedezett} + Q_{Dedikált\ forrás} - Q_{Tény}$,

1.3.6. $Q_{Beárazódott\ tároló} = Q_{Beárazódott}$, de legalább 0.

1.4. Ha $Q_{Tény} \leq Q_{Fedezt}$, akkor

1.4.1. Elismert ár = $(Q_{Tény} * P_{Fedezt import ár} + Q_{Többlet-1} * (P_{Többlet-1} - P_{Likvid import ár}) + C_{EGY}) / Q_{Tény}$,

1.4.2. $Q_{Többlet} = 0$,

1.4.3. $P_{Többlet} = 0$,

1.4.4. $Q_{Tárolói fedezés} = Q_{Fedezt} - Q_{Tény}$,

1.4.5. $Q_{Dedikált tárolás} = Q_{Dedikált forrás}$,

1.4.6. $Q_{Beárazódott tároló} = Q_{Beárazódott}$, de legalább 0.

2. Elismert ár meghatározása szeptember hónapban:

2.1. Ha $Q_{Tény} \geq (Q_{Dedikált forrás} + Q_{Fedezt} + Q_{Beárazódott})$, akkor

2.1.1. Elismert ár = $(Q_{Dedikált forrás} * P_{Dedikált forrás ár} + Q_{Fedezt} * P_{Fedezt import ár} + Q_{Beárazódott} * P_{Aktuális import ár} + (Q_{Tény} - Q_{Dedikált forrás} - Q_{Fedezt} - Q_{Beárazódott}) * P_{Likvid import ár+1} + C_{EGY}) / Q_{Tény}$

2.1.2. $Q_{Többlet} = Q_{Nytókészlet} + \Sigma(Q_{Tárolói fedezés}) + \Sigma 1T(Q_{beárazódott}) + \Sigma(Q_{Dedikált tárolói forrás}) + \Sigma(Q_{Dedikált tárolás}) - Q_{Tárolói_célkészlet}$, de legalább 0,

2.1.3. $P_{Többlet} = P_{Fedezt tárolói ár}$,

2.1.4. $Q_{Hiány tároló} = Q_{Tárolói_célkészlet} - (Q_{Nytókészlet} + \Sigma(Q_{tárolói fedezés}) + \Sigma 1T(Q_{Beárazódott tároló}) + \Sigma(Q_{dedikált tárolói forrás}) + \Sigma(Q_{dedikált tárolás}))$, de legalább 0,

2.1.5. $P_{Hiány} = P_{Likvid import ár+1}$,

2.1.6. $Q_{Tárolói fedezés} = 0$

2.1.7. $Q_{Dedikált tárolás} = 0$

2.1.8. $Q_{Beárazódott tároló} = 0$

2.2. Ha $Q_{Tény} < (Q_{Dedikált forrás} + Q_{Fedezt} + Q_{Beárazódott})$ és $Q_{Tény} > (Q_{Fedezt} + Q_{Dedikált forrás})$, akkor

2.2.1. Elismert ár = $(Q_{Fedezt} * P_{Fedezt import ár} + Q_{Dedikált forrás} * P_{Dedikált forrás ár} + (Q_{Tény} - Q_{Fedezt} - Q_{Dedikált forrás}) * P_{Aktuális import ár} + C_{EGY}) / Q_{Tény}$,

2.2.2. $Q_{Többlet} = Q_{Nytókészlet} + \Sigma(Q_{Tárolói fedezés}) + \Sigma 1T(Q_{Beárazódott tároló}) + \Sigma(Q_{Dedikált tárolói forrás}) + \Sigma(Q_{Dedikált tárolás}) - Q_{Tárolói_célkészlet}$, de legalább 0,

2.2.3. $P_{Többlet} = P_{Fedezt tárolói ár}$, ha $Q_{Többlet} > 0$ egyébként 0

2.2.4. $Q_{Hiány tároló} = Q_{Tárolói_célkészlet} - (Q_{Nytókészlet} + \Sigma(Q_{Tárolói fedezés}) + \Sigma 1T(Q_{Beárazódott tároló}) + \Sigma(Q_{Dedikált tárolói forrás}) + \Sigma(Q_{dedikált tárolás}))$, de legalább 0

2.2.5. $P_{Hiány} = P_{Likvid import ár+1}$,

2.2.6. $Q_{\text{Tárolói fedezés}} = 0$,
 2.2.7. $Q_{\text{Dedikált tárolás}} = 0$,
 2.2.8. $Q_{\text{Beárazódott tároló}} = Q_{\text{Beárazódott}} + Q_{\text{Dedikált forrás}} + Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Tény}}$, de legalább 0.

2.3. Ha $Q_{\text{Tény}} \leq (Q_{\text{Fedezett}} + Q_{\text{Dedikált forrás}})$ és $Q_{\text{Tény}} > Q_{\text{Fedezett}}$, akkor
 2.3.1. $\text{Elismert ár} = (Q_{\text{Fedezett}} * P_{\text{Fedezett import ár}} + (Q_{\text{Tény}} - Q_{\text{Fedezett}}) * P_{\text{Dedikált forrás ár}} + C_{\text{EGY}}) / Q_{\text{Tény}}$,
 2.3.2. $Q_{\text{Többlet}} = Q_{\text{Nyitókészlet}} + \Sigma(Q_{\text{Tárolói fedezés}}) + \Sigma_1^T (Q_{\text{Beárazódott tároló}}) + Q_{\text{Dedikált tárolói forrás}} + \Sigma(Q_{\text{Dedikált tárolás}}) - Q_{\text{Tárolói célkészlet}}$, de legalább 0,
 2.3.3. $P_{\text{Többlet}} = P_{\text{Fedezett tárolói ár}}$,
 2.3.4. $Q_{\text{Hiány tároló}} = Q_{\text{Tárolói célkészlet}} - (Q_{\text{Nyitókészlet}} + \Sigma(Q_{\text{Tárolói fedezés}}) + \Sigma_1^T (Q_{\text{Beárazódott tároló}}) + Q_{\text{Dedikált tárolói forrás}} + \Sigma(Q_{\text{Dedikált tárolás}}))$, de legalább 0
 2.3.5. $P_{\text{Hiány}} = P_{\text{Likvid import ár}+1}$,
 2.3.6. $Q_{\text{Tárolói fedezés}} = 0$,
 2.3.7. $Q_{\text{Dedikált tárolás}} = Q_{\text{Dedikált forrás}} + Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Tény}}$,
 2.3.8. $Q_{\text{Beárazódott tároló}} = Q_{\text{Beárazódott}}$, de legalább 0.

2.4. Ha $Q_{\text{Tény}} \leq Q_{\text{Fedezett}}$, akkor
 2.4.1. $\text{Elismert ár} = (Q_{\text{Tény}} * P_{\text{Fedezett import ár}} + Q_{\text{Többlet-1}} * (P_{\text{Többlet-1}} - P_{\text{Likvid import ár}}) + C_{\text{EGY}}) / Q_{\text{Tény}}$,
 2.4.2. $Q_{\text{Többlet}} = Q_{\text{Nyitókészlet}} + \Sigma(Q_{\text{Tárolói fedezés}}) + \Sigma_1^T (Q_{\text{beárazódott}}) + \Sigma(Q_{\text{Dedikált tárolói forrás}}) + \Sigma(Q_{\text{Dedikált tárolás}}) - Q_{\text{Tárolói célkészlet}}$, de legalább 0,
 2.4.3. $P_{\text{Többlet}} = P_{\text{Fedezett tárolói ár}}$, ha $Q_{\text{Többlet}} > 0$ egyébként 0,
 2.4.4. $Q_{\text{hiány tároló}} = Q_{\text{Tárolói célkészlet}} - (Q_{\text{Nyitókészlet}} + \Sigma(Q_{\text{Tárolói fedezés}}) + \Sigma_1^T (Q_{\text{Beárazódott tároló}}) + \Sigma(Q_{\text{Dedikált tárolói forrás}}) + \Sigma(Q_{\text{Dedikált tárolás}}))$, de legalább 0,
 2.4.5. $P_{\text{hiány}} = P_{\text{Likvid import ár}+1}$,
 2.4.6. $Q_{\text{Tárolói fedezés}} = Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Tény}}$,
 2.4.7. $Q_{\text{Dedikált tárolás}} = Q_{\text{Dedikált forrás}}$,
 2.4.8. $Q_{\text{Beárazódott tároló}} = Q_{\text{Beárazódott}}$, de legalább 0.

3. Elismert ár meghatározása kitárolási hónapban (kivéve december hónapot):

3.1. Ha $Q_{\text{Tény}} > (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}} + Q_{\text{Dedikált forrás}} + Q_{\text{Tervezett import}})$ és $(Q_{\text{Tény}} - Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} - Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Dedikált forrás}} - Q_{\text{Tervezett import}})$

import) $\leq Q_{\text{Hidegre elkülönített tárolói készlet}}$, akkor

$$\begin{aligned} 3.1.1. \text{ Elismert ár} = & (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} * P_{\text{Fedezett tárolói ár}} + Q_{\text{Fedezett}} * P_{\text{Fedezett}} \\ & \text{import ár} + Q_{\text{Dedikált forrás}} * P_{\text{Dedikált forrás ár}} + Q_{\text{Tervezett import}} * P_{\text{Aktuális import ár}} \\ & + (Q_{\text{Tény}} - Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} - Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Dedikált forrás}} - Q_{\text{Tervezett import}}) * \\ & P_{\text{Fedezett tárolói ár}} + Q_{\text{Többslet-1}} * (P_{\text{Többslet-1}} - P_{\text{Likvid import ár}}) - E_{\text{Lakossági célú}} + \\ & C_{\text{EGY}} + C_{\text{Halasztott}}) / Q_{\text{Tény}} \end{aligned}$$

$$3.1.2. Q_{\text{Többslet}} = 0$$

$$3.1.3. P_{\text{Többslet}} = 0$$

3.2. Ha $Q_{\text{Tény}} > (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}} + Q_{\text{Dedikált forrás}} + Q_{\text{Tervezett import}})$ és $Q_{\text{Hidegre elkülönített tárolói készlet}} = 0$, akkor

$$\begin{aligned} 3.2.1. \text{ Elismert ár} = & (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} * P_{\text{Fedezett tárolói ár}} + Q_{\text{Fedezett}} * P_{\text{Fedezett}} \\ & \text{import ár} + Q_{\text{Dedikált forrás}} * P_{\text{Dedikált forrás ár}} + Q_{\text{Tervezett import}} * P_{\text{Aktuális import ár}} \\ & + (Q_{\text{Tény}} - Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} - Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Dedikált forrás}} - Q_{\text{Tervezett import}}) * \\ & P_{\text{Likvid import ár}+1} + Q_{\text{Többslet-1}} * (P_{\text{Többslet-1}} - P_{\text{Likvid import ár}}) - E_{\text{Lakossági célú}} + \\ & C_{\text{EGY}} + C_{\text{Halasztott}}) / Q_{\text{Tény}} \end{aligned}$$

$$3.2.2. Q_{\text{Többslet}} = 0$$

$$3.2.3. P_{\text{Többslet}} = 0$$

3.3. Ha $Q_{\text{Tény}} \geq (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}} + Q_{\text{Dedikált forrás}} + Q_{\text{Tervezett import}})$ és $(Q_{\text{Tény}} - Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} - Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Dedikált forrás}} - Q_{\text{Tervezett import}}) > Q_{\text{Hidegre elkülönített tárolói készlet}}$, de $Q_{\text{Hidegre elkülönített tárolói készlet}} > 0$, akkor

$$\begin{aligned} 3.3.1. \text{ Elismert ár} = & (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} * P_{\text{Fedezett tárolói ár}} + Q_{\text{Fedezett}} * P_{\text{Fedezett}} \\ & \text{import ár} + Q_{\text{Dedikált forrás}} * P_{\text{Dedikált forrás ár}} + Q_{\text{Tervezett import}} * P_{\text{Aktuális import ár}} \\ & + Q_{\text{Hidegre elkülönített tárolói készlet}} * P_{\text{Fedezett tárolói ár}} + (Q_{\text{Tény}} - Q_{\text{Allokált tárolói}} \\ & \text{fedezés} - Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Dedikált forrás}} - Q_{\text{Tervezett import}} - Q_{\text{Hidegre elkülönített tárolói}} \\ & \text{készlet}) * P_{\text{Likvid import ár}+1} + Q_{\text{Többslet-1}} * (P_{\text{Többslet-1}} - P_{\text{Likvid import ár}}) - E_{\text{Lakossági}} \\ & \text{célú} + C_{\text{EGY}} + C_{\text{Halasztott}}) / Q_{\text{Tény}}, \end{aligned}$$

$$3.3.2. Q_{\text{Többslet}} = 0$$

$$3.3.3. P_{\text{Többslet}} = 0$$

3.4. Ha $Q_{\text{Tény}} < (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}} + Q_{\text{Dedikált forrás}} + Q_{\text{Tervezett import}})$ és $Q_{\text{Tény}} > (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}} + Q_{\text{Dedikált forrás}})$, akkor

$$\begin{aligned} 3.4.1. \text{ Elismert ár} = & (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} * P_{\text{Fedezett tárolói ár}} + Q_{\text{fedezett}} * P_{\text{Fedezett}} \\ & \text{import ár} + Q_{\text{Dedikált forrás}} * P_{\text{Dedikált forrás ár}} + (Q_{\text{Tény}} - Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} - \end{aligned}$$

$$Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Dedikált forrás}}) * P_{\text{aktuális import ár}} + Q_{\text{Többslet-1}} * (P_{\text{Többslet-1}} - P_{\text{Likvid import ár}}) - E_{\text{Lakossági célú}} + C_{\text{EGY}} + C_{\text{Halasztott}}) / Q_{\text{Tény}}$$

$$3.4.2. Q_{\text{Többslet}} = Q_{\text{Tervezett import}} - (Q_{\text{Tény}} - Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} - Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Dedikált forrás}}), \text{ de legalább } 0.$$

$$3.4.3. P_{\text{Többslet}} = P_{\text{Aktuális import ár}}$$

$$3.5. \text{ Ha } Q_{\text{Tény}} \leq (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}} + Q_{\text{Dedikált forrás}}) \text{ és } Q_{\text{Tény}} > (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}}), \text{ akkor}$$

$$3.5.1. \text{ Elismert ár} = (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} * P_{\text{Fedezett tárolói ár}} + Q_{\text{Fedezett}} * P_{\text{Fedezett import ár}} + (Q_{\text{Tény}} - Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} - Q_{\text{Fedezett}}) * P_{\text{Dedikált forrás ár}} + Q_{\text{Többslet-1}} * (P_{\text{Többslet-1}} - P_{\text{Likvid import ár}}) - E_{\text{Lakossági célú}} + C_{\text{EGY}} + C_{\text{Halasztott}}) / Q_{\text{Tény}}$$

$$3.5.2. Q_{\text{Többslet}} = (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}} + Q_{\text{Dedikált forrás}} - Q_{\text{Tény}}) + Q_{\text{Tervezett import}}$$

$$3.5.3. P_{\text{Többslet}} = ((Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}} + Q_{\text{Dedikált forrás}} - Q_{\text{Tény}}) * P_{\text{Dedikált forrás ár}} + Q_{\text{Tervezett import}} * P_{\text{Aktuális import ár}}) / Q_{\text{Többslet}}, \text{ ha } Q_{\text{Többslet}} > 0 \text{ egyébként } 0$$

$$3.6. \text{ Ha } Q_{\text{Tény}} \leq (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}}) \text{ és } Q_{\text{Tény}} > (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}}), \text{ akkor}$$

$$3.6.1. \text{ Elismert ár} = (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} * P_{\text{Fedezett tárolói ár}} + (Q_{\text{Tény}} - Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}}) * P_{\text{Fedezett import ár}} + Q_{\text{Többslet-1}} * (P_{\text{Többslet-1}} - P_{\text{Likvid import ár}}) - E_{\text{Lakossági célú}} + C_{\text{EGY}} + C_{\text{Halasztott}}) / Q_{\text{Tény}}$$

$$3.6.2. Q_{\text{Többslet}} = (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Tény}}) + Q_{\text{Dedikált forrás}} + Q_{\text{Tervezett import}}$$

$$3.6.3. P_{\text{Többslet}} = ((Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Tény}}) * P_{\text{Fedezett import ár}} + Q_{\text{Dedikált forrás}} * P_{\text{Dedikált forrás ár}} + Q_{\text{Tervezett import}} * P_{\text{Aktuális import ár}}) / Q_{\text{Többslet}}, \text{ ha } Q_{\text{Többslet}} > 0 \text{ egyébként } 0$$

$$3.7. \text{ Ha } Q_{\text{Tény}} \leq (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}}), \text{ akkor}$$

$$3.7.1. \text{ Elismert ár} = (Q_{\text{Tény}} * P_{\text{Fedezett tárolói ár}} + Q_{\text{Többslet-1}} * (P_{\text{Többslet-1}} - P_{\text{Likvid import ár}}) - E_{\text{Lakossági célú}} + C_{\text{EGY}} + C_{\text{Halasztott}}) / Q_{\text{Tény}}$$

$$3.7.2. Q_{\text{Többslet}} = Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} - Q_{\text{Tény}} + Q_{\text{Fedezett}} + Q_{\text{Dedikált forrás}} + Q_{\text{Tervezett import}}$$

$$3.7.3. P_{\text{Többslet}} = ((Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} - Q_{\text{Tény}}) * P_{\text{Fedezett tárolói ár}} + Q_{\text{Fedezett}} * P_{\text{Fedezett import ár}} + Q_{\text{Dedikált forrás}} * P_{\text{Dedikált forrás}} + Q_{\text{Tervezett import}} * P_{\text{Aktuális import ár}}) / Q_{\text{Többslet}}$$

4. Elismert ár meghatározása december hónapban:

4.1. Ha $Q_{Tény} \geq (Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} + Q_{Fedezett} + Q_{Dedikált\ forrás} + Q_{Tervezett\ import})$ és $(Q_{Tény} - Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} - Q_{Fedezett} - Q_{Dedikált\ forrás} - Q_{Tervezett\ import}) \leq Q_{Hidegre\ elkülönített\ tárolói\ készlet}$, akkor

4.1.1. Elismert ár = $(Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} * P_{Fedezett\ tárolói\ ár} + Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Dedikált\ forrás} * P_{Dedikált\ forrás\ ár} + Q_{Tervezett\ import} * P_{Aktuális\ import\ ár} + (Q_{Tény} - Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} - Q_{Fedezett} - Q_{Dedikált\ forrás} - Q_{Tervezett\ import}) * P_{Fedezett\ tárolói\ ár} - (MtM_t - MtM_{t-1}) + Q_{Többlet-1} * (P_{Többlet-1} - P_{Likvid\ import\ ár}) - E_{Lakossági\ célú} + C_{EGY} + C_{Halasztott}) / Q_{Tény}$

4.1.2. $Q_{Többlet} = 0$

4.1.3. $P_{Többlet} = 0$

4.2. Ha $Q_{Tény} > (Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} + Q_{Fedezett} + Q_{Dedikált\ forrás} + Q_{Tervezett\ import})$ és $Q_{Hidegre\ elkülönített\ tárolói\ készlet} = 0$, akkor

4.2.1. Elismert ár = $(Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} * P_{Fedezett\ tárolói\ ár} + Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Dedikált\ forrás} * P_{Dedikált\ forrás\ ár} + Q_{Tervezett\ import} * P_{Aktuális\ import\ ár} + (Q_{Tény} - Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} - Q_{Fedezett} - Q_{Dedikált\ forrás} - Q_{Tervezett\ import}) * P_{Likvid\ import\ ár+1} - (MtM_t - MtM_{t-1}) + Q_{Többlet-1} * (P_{Többlet-1} - P_{Likvid\ import\ ár}) - E_{Lakossági\ célú} + C_{EGY} + C_{Halasztott}) / Q_{Tény}$

4.2.2. $Q_{Többlet} = 0$

4.2.3. $P_{Többlet} = 0$

4.3. Ha $Q_{Tény} \geq (Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} + Q_{Fedezett} + Q_{Dedikált\ forrás} + Q_{Tervezett\ import})$ és $(Q_{Tény} - Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} - Q_{Fedezett} - Q_{Dedikált\ forrás} - Q_{Tervezett\ import}) > Q_{Hidegre\ elkülönített\ tárolói\ készlet}$, de $Q_{Hidegre\ elkülönített\ tárolói\ készlet} > 0$, akkor

4.3.1. Elismert ár = $(Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} * P_{Fedezett\ tárolói\ ár} + Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Dedikált\ forrás} * P_{Dedikált\ forrás\ ár} + Q_{Tervezett\ import} * P_{Aktuális\ import\ ár} + Q_{Hidegre\ elkülönített\ tárolói\ készlet} * P_{Fedezett\ tárolói\ ár} + (Q_{Tény} - Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} - Q_{Fedezett} - Q_{Dedikált\ forrás} - Q_{Tervezett\ import} - Q_{Hidegre\ elkülönített\ tárolói\ készlet}) * P_{Likvid\ import\ ár+1} - (MtM_t - MtM_{t-1}) + Q_{Többlet-1} * (P_{Többlet-1} - P_{Likvid\ import\ ár}) - E_{Lakossági\ célú} + C_{EGY} + C_{Halasztott}) / Q_{Tény}$

4.3.2. $Q_{Többlet} = 0$

4.3.3. $P_{Többlet} = 0$

4.4. Ha $Q_{Tény} < (Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} + Q_{Fedezett} + Q_{Dedikált\ forrás} + Q_{Tervezett\ import})$ és $Q_{Tény} > (Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} + Q_{Fedezett} + Q_{Dedikált\ forrás})$ akkor

4.4.1. Elismert ár = $(Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} * P_{\text{Fedezett tárolói ár}} + Q_{\text{Fedezett}} * P_{\text{Fedezett import ár}} + Q_{\text{Dedikált forrás}} * P_{\text{Dedikált forrás ár}} + (Q_{\text{Tény}} - Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} - Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Dedikált forrás}}) * P_{\text{Aktuális import ár}} - (MtM_t - MtM_{t-1}) + Q_{\text{Többslet-1}} * (P_{\text{Többslet-1}} - P_{\text{Likvid import ár}}) - E_{\text{Lakossági célú}} + C_{\text{EGY}} + C_{\text{Halasztott}}) / Q_{\text{Tény}}$

4.4.2. $Q_{\text{Többslet}} = Q_{\text{Tervezett import}} - (Q_{\text{Tény}} - Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} - Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Dedikált forrás}})$, de legalább 0

4.4.3. $P_{\text{Többslet}} = P_{\text{Aktuális import ár}}$, ha $Q_{\text{Többslet}} > 0$ egyébként 0

4.5. Ha $Q_{\text{Tény}} \leq (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}} + Q_{\text{Dedikált forrás}})$ és $Q_{\text{Tény}} > (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}})$, akkor

4.5.1. Elismert ár = $(Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} * P_{\text{Fedezett tárolói ár}} + Q_{\text{Fedezett}} * P_{\text{Fedezett import ár}} + (Q_{\text{Tény}} - Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} - Q_{\text{Fedezett}}) * P_{\text{Dedikált forrás ár}} - (MtM_t - MtM_{t-1}) + Q_{\text{Többslet-1}} * (P_{\text{Többslet-1}} - P_{\text{Likvid import ár}}) - E_{\text{Lakossági célú}} + C_{\text{EGY}} + C_{\text{Halasztott}}) / Q_{\text{Tény}}$

4.5.2. $Q_{\text{Többslet}} = (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}} + Q_{\text{Dedikált forrás}} - Q_{\text{Tény}}) + Q_{\text{Tervezett import}}$

4.5.3. $P_{\text{Többslet}} = ((Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}} + Q_{\text{Dedikált forrás}} - Q_{\text{Tény}}) * P_{\text{Dedikált forrás ár}} + Q_{\text{Tervezett import}} * P_{\text{Aktuális import ár}}) / Q_{\text{Többslet}}$, ha $Q_{\text{Többslet}} > 0$ egyébként 0

4.6. Ha $Q_{\text{Tény}} \leq (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}})$ és $Q_{\text{Tény}} > (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}})$, akkor

4.6.1. Elismert ár = $(Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} * P_{\text{Fedezett tárolói ár}} + (Q_{\text{Tény}} - Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}}) * P_{\text{Fedezett import ár}} - (MtM_t - MtM_{t-1}) + Q_{\text{Többslet-1}} * (P_{\text{Többslet-1}} - P_{\text{Likvid import ár}}) - E_{\text{Lakossági célú}} + C_{\text{EGY}} + C_{\text{Halasztott}}) / Q_{\text{Tény}}$

4.6.2. $Q_{\text{Többslet}} = (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Tény}}) + Q_{\text{Dedikált forrás}} + Q_{\text{Tervezett import}}$

4.6.3. $P_{\text{Többslet}} = ((Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Tény}}) * P_{\text{Fedezett import ár}} + Q_{\text{Dedikált forrás}} * P_{\text{Dedikált forrás ár}} + Q_{\text{Tervezett import}} * P_{\text{Aktuális import ár}}) / Q_{\text{Többslet}}$, ha $Q_{\text{Többslet}} > 0$ egyébként 0

4.7. Ha $Q_{\text{Tény}} \leq (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}})$, akkor

4.7.1. Elismert ár = $(Q_{\text{Tény}} * P_{\text{Fedezett tárolói ár}} - (MtM_t - MtM_{t-1}) + Q_{\text{Többslet-1}} * (P_{\text{Többslet-1}} - P_{\text{Likvid import ár}}) - E_{\text{Lakossági célú}} + C_{\text{EGY}} + C_{\text{Halasztott}}) / Q_{\text{Tény}}$

4.7.2. $Q_{\text{Többslet}} = (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} - Q_{\text{Tény}}) + Q_{\text{Fedezett}} + Q_{\text{Dedikált forrás}} + Q_{\text{Tervezett import}}$

$$4.7.3. P_{\text{Többslet}} = ((Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} - Q_{\text{Tény}}) * P_{\text{Fedezett tárolói ár}} + Q_{\text{Fedezett}} * P_{\text{Fedezett import ár}} + Q_{\text{Dedikált forrás}} * P_{\text{Dedikált forrás ár}} + Q_{\text{Tervezett import}} * P_{\text{Aktuális import ár}}) / Q_{\text{Többslet}}$$

5. Kiegyensúlyozási költség számításának módszertana:

5.1. Napi kiegyensúlyozási költség számítása

5.1.1. Ha $Q_{\text{ALL}} - Q_{\text{NOM}} \geq 0$, akkor

$$C_{\text{EGY_ESZ}} = \min(Q_{\text{ALL}} - Q_{\text{NOM}} - Q_{\text{LPFS}}, Q_{\text{ALL}} * 0,05) * (P_{\text{mv}} - P_{\text{Aktuális import ár}} + P_{\text{elszámoló forgalmi díja}}) + Q_{\text{LPFS}} * P_{\text{LPFS}}$$

5.1.2. Ha $Q_{\text{ALL}} - Q_{\text{NOM}} < 0$, akkor

$$C_{\text{EGY_ESZ}} = \min(Q_{\text{NOM}} - Q_{\text{ALL}} + Q_{\text{LPFS}}, Q_{\text{ALL}} * 0,05) * (P_{\text{Aktuális import ár}} - P_{\text{me}} + P_{\text{elszámoló forgalmi díja}}) - Q_{\text{LPFS}} * P_{\text{LPFS}}$$

5.2. Havi kiegyensúlyozási költség számítása

$$C_{\text{EGY}} = \sum_{l=1}^n C_{\text{EGY_ESZ}}$$

5.3. A felajánlási ár tekintetében a földgáz beszerzési költség indokolt mértékének meghatározásakor figyelembe vett elismert fajlagos földgázár számításának során a nem számított adatok tekintetében az alábbi kerekítési szabályok alkalmazandók:

5.3.1. Mennyiségek, 3 tizedesjegyre kerekítve MWh mértékegységben kifejezve, kivéve $Q_{\text{Fedezett mennyiség}}$;

5.3.2. Árak, árfolyamok 6 tizedesjegyre kerekítve, mértékegységtől függetlenül, kivéve $P_{\text{Fedezett ár}}$;

5.3.3. Költségek és bevételek, forintra kerekítve.

6. E mellékletben alkalmazott rövidítések:

6.1. Betárolási hónap: minden olyan naptári hónap, amikor az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő egyetemes szolgáltató ellátása céljából nettó betárolást végez;

6.2. Kitárolási hónap: minden olyan naptári hónap, amikor az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő egyetemes szolgáltató ellátása céljából nettó kitárolást végez;

6.3. Q_{Terv} (tervezett értékesített mennyiség): az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által egyetemes szolgáltatónak a tárgyhónapban értékesített földgáz tervezett mennyisége kWh-ban, mely az egyetemes szolgáltatónak az adott tárgyhónapra vonatkozó 1. § (5) bekezdése, illetve 2. § (5) bekezdése szerinti éves igénybejelentéseinek összegével egyezik meg;

6.4. $Q_{\text{Terv éves}}$ (tervezett éves értékesített mennyiség): az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által egyetemes szolgáltatónak a tárgyévben értékesített földgáz tervezett mennyisége kWh-ban, mely az egyetemes szolgáltatónak az adott évre vonatkozó 1. § (5)

bekezdése, illetve 2. § (5) bekezdése szerinti éves igénybejelentéseinek összegével egyezik meg, ahol $Q_{Terv_éves} = \Sigma Q_{Terv}$;

6.5. $Q_{Tény}$ (tény értékesített mennyiség): az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által egyetemes szolgáltatónak a tárgyhónapban értékesített földgáz tény mennyisége kWh-ban;

6.6. Q_{Fedezt} (fedezett mennyiség): az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által a tárgyhónapra lefedezett mennyiség kWh-ban;

6.7. $Q_{Tárolói\ fedezés}$ (tárolói fedezett mennyiség): a betárolási időszak egyes hónapjaiban az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által fedezett mennyiség (Q_{Fedezt}), tárolóra jutó része;

6.7.1. $Q_{Rendelkezésre\ álló\ tárolói\ fedezés}$ (tárolói fedezett mennyiség): a tárolói fedezett mennyiség ($\Sigma Q_{Tárolói\ fedezés}$) csökkentve az allokált tárolói fedezett mennyiség ($\Sigma M-1$ ($Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés}$) és a hidegre elkülönített tárolói készlet ($\Sigma M-1$ ($Q_{Hidegre\ elkülönített\ tároló_havi}$))) adott hónapban felhasznált részének, valamint a szeptemberi $Q_{Többlet}$ mennyiségnél figyelembe vett résznek az összegével;

6.8. $Q_{Nytókészlet}$: 2018. április 1-jén az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által megadott, a tárolóban fizikailag bennlevő földgázkészlet kWh-ban. A 2018-as naptári évet követő betárolási időszakok kezdetén értéke megegyezik a hidegre elkülönített tárolói készlet mennyiségéből a március 31-ére megmaradt maradványkészlettel;

6.9. $P_{Nytókészlet}$: 2018. április 1-jén értéke a betárolási időszakot megelőző kitárolási időszak hónapjaiban érvényes import földgáz árak ($P_{Aktuális\ import\ ár}$) számtani átlaga, HUF/kWh-ban kifejezve; a 2018-as naptári évet követő betárolási időszakok kezdetén értéke a betárolási időszak első napjára kiszámított maradék tárolói földgáz fedezett ára HUF/kWh-ban kifejezve ($P_{Fedezt\ tárolói\ ár}$) képlet alapján számolható, melyben a Q_{Havi} kitárolás értékét a teljes maradványkészlet mennyiségével kell helyettesíteni;

6.10. $Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés}$ (allokált tárolói fedezett mennyiség): $Q_{Profilozott\ tárolói}$ összmennyiség-nek a kitárolási időszak adott hónapjára vonatkozó része, ahol az egyes hónapokra történő szétosztás a felhasználás tervezett havi mennyisége és a kitárolási időszakra vonatkozó felhasználás tervezett mennyisége arányában történik [$Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} = Q_{Profilozott\ tárolói\ összmennyiség} * Q_{Terv} / \Sigma Q_{Terv_tél}$, ahol $\Sigma Q_{Terv_tél}$ a kitárolási időszak hónapjaira (október–március) eső Q_{Terv} értékek összege];

6.11. $P_{Aktuális\ import\ ár}$ (import földgáz ára az adott hónapban, HUF/kWh-ban kifejezve): $P_{Aktuális\ import\ ár} = (fgS + sp) * EURHUF / 1000$, ahol:

6.11.1. fgS: A szállítási hónapra vonatkozó Argus TTF FMI EUR/MWh ár az Argus European Natural Gas kiadvány „Daily Natural Gas Market Prices” részében, a szállítási hónapot megelőző utolsó munkanapon (Egyesült Királyság munkanapjai alapján) közzétett, szállítási hónapra vonatkozó „Featured indexes” oszlopban található, TTF front month EUR/MWh ár;

6.11.2. sp: eltérés (spread), értéke 1,05 EUR/MWh;

6.11.3. EURHUF: Az EUR-ban megadott földgázforrás árak HUF-ra történő átváltásához tartozó árfolyam, melynek meghatározása során az $EURHUF_{Fedezt}$ árfolyam a földgázforrások igénybevételének sorrendjében, annak elfogyásáig kerül hozzárendelésre a

forrásokhoz; ezt követően a földgázforrás HUF-ra történő átváltása az EURHUF_{Aktuális} árfolyamon történik;

6.11.4. EURHUF_{Aktuális}: a szállítási hónapot követő hónap 16. napjával kezdődő, és a szállítási hónapot követő második hónap 15. napjával záródó időszakban a Bloomberg által a banki napokon közzétett BFIX EURHUF jegyzés budapesti idő szerint 14 óra 30 perckor érvényes értékeinek számtani átlaga. Banki napok alatt, a magyarországi munkaszüneti és a magyarországi munkarend áthelyezés eredményeképpen áthelyezésre kerülő munkanapok figyelmen kívül hagyásával, a hétfőtől péntekig terjedő napok értendők, beleértve a hétfői és pénteki napokat is;

6.11.5. EURHUF_{Fedezett}: az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által az adott hónapra kötött EURHUF-ra vonatkozó fedezeti ügyletek mennyiséggel súlyozott átlagárfolyamának 0,1 HUF-fal növelt értéke, kizárólag tömegárura vonatkozó fedezeti ügyletek kötése esetén értéke megegyezik a 6.11.3. pont szerinti EURHUF értékkel;

6.12. $P_{\text{Fedezett import ár}}$ (import földgáz fedezett ára az adott hónapban, HUF/kWh-ban kifejezve): $P_{\text{Fedezett import ár}} = (fgS_{\text{Fedezett}} + sp) * EURHUF / 1000 + fk * EURHUF_{\text{Aktuális}} / 1000$, ahol:

6.12.1. fgS_{Fedezett} : az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által az adott hónapra vonatkozó fedezeti ügyletek mennyiséggel súlyozott átlagára EUR/MWh-ban;

6.12.1.1. Közvetlen fedezés esetén: a pénzügyi fedezés az alábbi termékre történik: Argus European NaturalGas kiadvány „Complete European gasprices” részében közzétett, tárgyhónapra vonatkozó „TTF Ask” napi árak számtani átlaga a tárgyhónapot megelőző hónapban), kizárólag EURHUF árfolyamra vonatkozó fedezeti ügyletek kötése esetén értéke megegyezik a 6.11. pont szerinti $P_{\text{Aktuális import ár}}$ értékkel;

6.12.1.2. Természetes (nem pénzügyi) úton történő fedezés esetén:

a) a figyelembe veendő ár a természetes fedezéssel kapcsolatban felmerülő rendszerhasználati és finanszírozási költségekkel növelt, de az sp értékkel csökkentett és az fk értékének megfelelően korrigált, a beszerzés hónapjára mint szállítási hónapra vonatkozó fgS ár;

b) a figyelembe veendő ár a különösen, de nem kizárólagosan költségmegtakarítást biztosító természetes fedezéssel kapcsolatban felmerülő rendszerhasználati, finanszírozási költségekkel növelt fix ár;

6.12.2. sp : eltérés (spread), értéke 1,05 EUR/MWh;

6.12.3. fk : tömegáru fedezési költség, értéke az fgS_{Fedezett} 0,25%-a + az fgS_{Fedezett} 0,075%-a;

6.13. $P_{\text{Fedezett tárolói ár}}$ (tárolói földgáz fedezett ára az adott hónapban HUF/kWh-ban kifejezve) meghatározása:

6.13.1. A Fedezett tárolói ár három különböző forrás árából épül fel:

6.13.1.1. Dedikált tárolói forrás $Q_{\text{Tároló dedikált}}$: az egyes hónapok során a tárolói ponton átvett $Q_{\text{Dedikált tárolói forrás}}$ -ból az adott hónapban felhasznált mennyiség.

6.13.1.2. tárolói fedezés $Q_{\text{Tároló fedezett}}$: a fedezeti ügyletekkel kezelt tárolóra allokalált forrás mennyiségek ($Q_{\text{Tárolói fedezés}}$) az adott hónapban felhasznált mennyiség.

6.13.1.3. Egyéb tárolói források $Q_{\text{Egyéb tároló}}$: a nyitókészlet $Q_{\text{Nyitókészlet}}$, a $Q_{\text{Dedikált tárolás}}$, a $Q_{\text{Hiány tároló}}$ és a nem fedezett tárolói forrásokból az adott hónapban felhasznált

mennyiség.

A $P_{\text{Fedezett tárolói ár}}$ megállapításakor a releváns kitárolási időszakot közvetlenül megelőző betárolási időszak mennyiségeit kell figyelembe venni.

$$Q_{\text{Havi kitárolás}} = Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Hidregr elkülönített tároló havi}}$$

$$Q_{\text{Tároló dedikált}} = \text{minimum}(Q_{\text{Rendelkezésre álló dedikált}}, Q_{\text{Havi kitárolás}})$$

Ha $Q_{\text{Havi kitárolás}} > Q_{\text{Tároló dedikált}}$, akkor

$Q_{\text{Tároló fedezett}} = Q_{\text{Havi kitárolás}} - Q_{\text{Tároló dedikált}}$, de legfeljebb $Q_{\text{Rendelkezésre álló tárolói fedezés}}$, egyébként 0.

Ha $Q_{\text{Havi kitárolás}} > Q_{\text{Tároló fedezett}} + Q_{\text{Tároló dedikált}}$, akkor

$$Q_{\text{Egyéb tároló}} = Q_{\text{Havi kitárolás}} - Q_{\text{Tároló fedezett}} - Q_{\text{Tároló dedikált}}, \text{ egyébként } 0.$$

$$6.13.2. P_{\text{Fedezett tárolói ár}} = (Q_{\text{Tároló dedikált}} * P_{\text{Tároló dedikált}} + Q_{\text{Tároló fedezett}} * P_{\text{Tároló fedezett}} + Q_{\text{Egyéb tároló}} * P_{\text{Egyéb tároló}}) / Q_{\text{Havi kitárolás}}$$

6.13.3. A 6.13.2. pontban az egyes tárolói forráselemek árai a következő módon számíthatók:

$$P_{\text{Tároló dedikált}} = (\Sigma Q_{\text{Dedikált tárolói forrás}} * P_{\text{Dedikált tárolói forrás}}) / (\Sigma Q_{\text{Dedikált tárolói forrás}})$$

$$P_{\text{Tároló fedezett}} = (\Sigma Q_{\text{Tárolói fedezés}} * (fgS_{\text{Fedezett tároló}} + sp) * EURHUF / 1000 + fk * \Sigma(Q_{\text{Tárolói fedezés}} * EURHUF_{\text{Aktuális}}) / 1000) / (\Sigma Q_{\text{Tárolói fedezés}})$$

$$P_{\text{Egyéb tároló}} = ((Q_{\text{Tárolói ténykészlet}} - \Sigma Q_{\text{Dedikált tárolói forrás}} - \Sigma Q_{\text{Tárolói fedezés}} - Q_{\text{Hiány tároló}} - Q_{\text{Nyitókészlet}}) * P_{\text{Nem fedezett tároló}} / 1000 + \Sigma Q_{\text{Dedikált tárolás}} * P_{\text{Dedikált forrás ár}} + Q_{\text{Hiány tároló}} * P_{\text{Hiány (szeptember)}} + Q_{\text{Nyitókészlet}} * P_{\text{Nyitókészlet}}) / (Q_{\text{Tárolói ténykészlet}} - \Sigma Q_{\text{Dedikált tárolói forrás}} - \Sigma Q_{\text{Tárolói fedezés}})$$

6.13.4. Ahol:

6.13.4.1. $fgS_{\text{Fedezett tároló}}$: az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által a betárolási időszakban a $Q_{\text{Tárolói fedezés}}$ (tárolói fedezett mennyiség)–ek keretében kötött TTF-re vonatkozó fedezeti ügyletek mennyiséggel súlyozott átlagára EUR/MWh-ban (a fedezés az alábbi termékre történik: Argus European NaturalGas kiadvány „Complete European gasprices” részében közzétett, tárgyhónapra vonatkozó „TTF Ask” napi árak számtani átlaga a tárgyhónapot megelőző hónapban), kizárólag EURHUF árfolyamra vonatkozó fedezeti ügyletek kötése esetén értéke a 6.11. pont szerinti $P_{\text{Aktuális import ár}}$ alapján kerül meghatározásra;

6.13.4.2. sp : eltérés (spread), értéke 1,05 EUR/MWh;

6.13.4.3. fk : tömegáru fedezési költség, értéke az $fgS_{\text{Fedezett tároló}}$ 0,25%-a + az $fgS_{\text{Fedezett tároló}}$ 0,075%-a;

6.13.4.4. $P_{\text{Nem fedezett tároló}}$: az adott betárolási időszak egyes hónapjaira vonatkozó $P_{\text{Aktuális import árak}}$ ($Q_{\text{beárazódott tároló}}$) mennyiségekkel súlyozott átlaga;

6.13.5. Commodity árazódási nap: a tárgyhónapot megelőző hónap első munkanapja;

6.13.6. Hátralévő nyári hónapok száma: a Commodity árazódási nap hónapját követő nyári hónapok száma, ahol nyárnak tekintendő az április–szeptember időszak;

6.13.7. Tárolói fedezeti ügyletekhez tartozó kötési dátum: az adott nyári betárolandó

mennyiségek pénzügyi műveletekkel történő fedezéseihez tartozó kötési dátum az ügyletkötés dátumával azonos. Az ESZ szegmens nyári többlet- vagy alulfogyasztásának következtében fellépő fedezett fix tárolói pozícióváltozáshoz tartozó kötési dátum a mennyiségi változással érintett hónapot követő hónap 15. napja;

6.13.8. $Q_{\text{Beárazódott}}$ (havi mennyiség kWh-ban): a Commodity árazódási napig megkötött tároló releváns tárolói fedezeti mennyiségekkel, beárazódott mennyiségekkel, valamint átvett $Q_{\text{Dedikált tárolói forrás}}$ teljes mennyisége alapján kiszámított $Q_{\text{beárazódott}}$ képlettel azonos a beárazódott mennyiség;

$$Q_{\text{Beárazódott tároló}} = (Q_{\text{Tárolói célkészlet}} - Q_{\text{Hidegre elkülönített tárolói készlet}} - \Sigma(Q_{\text{Tárolói fedezés}}) - \Sigma(Q_{\text{Dedikált tárolói forrás}}) - \Sigma(Q_{\text{Dedikált tárolás}}) - \Sigma T-1 (Q_{\text{beárazódott}})) / (\text{hátralévő nyári hónapok száma}) + Q_{\text{Tervezett import}}$$

6.14. MtM (nyitott fedezeti ügyletek aktuális piaci értéke): az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által kizárólag az egyetemes szolgáltatók ellátása érdekében kötött minden, a tárgyév utolsó napján nyitott, az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő számviteli nyilvántartásában a számvitelről szóló 2000. évi C. törvény 59/E. § alá nem tartozó fedezeti ügylet (beleértve a fedezett és tárolói fedezett mennyiségekre kötött tömegáru- és devizaügyleteket is) aktuális piaci értékének összege, a tárgyév utolsó napjára vonatkozóan meghatározva. Az MtM 2016. évi kezdeti értéke 0;

6.15. C_{EGY} : az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által végzett kiegyensúlyozó tevékenység indokolt havi költsége;

6.16. Q_{NOM} : a Get. 141/A. §-a és 141/J. §-a keretében földgázt vételező egyetemes szolgáltató számára (gáznapigénybejelentésére) az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által meghatározott napi nominált mennyiség [kWh];

6.17. Q_{ALL} : a Get. 141/A. §-a és 141/J. §-a keretében földgázt vételező egyetemes szolgáltató adott gáznapigény – a korrigált havi földgáz-forgalmi mérleg szerint – vételezett mennyisége [kWh];

6.18. $P_{\text{elszámoló forgalmi díja}}$: a kiegyensúlyozó földgáz-forgalmat elszámoló fél által felszámított forgalmi díj [Ft/kWh];

6.19. P_{me} : a szállítási rendszerüzemeltető által publikált gáznapigény marginális eladási ár [Ft/kWh];

6.20. P_{mv} : a szállítási rendszerüzemeltető által publikált gáznapigény marginális vételi ár [Ft/kWh];

6.21. n: az adott hónap napjainak száma;

6.22. $Q_{\text{Profilozott tárolói össz mennyiség}}$ (a kitárolási időszak hónapjaiban Q_{Terv} arányában felhasználható – profilozott – tárolt mennyiség): 2025. október 1-jétől a 2025/2026-os téli időszak végéig 10 586 016,236 MWh. A további gázévekre vonatkozó értékről a Hivatal tájékoztatja az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedőt;

6.23. $Q_{\text{Tárolói ténykészlet}}$: a betárolási időszak végi egyetemes szolgáltatási célú fizikai készlet;

6.23.1. $Q_{\text{Tárolói célkészlet}}$: a Hivatal által rendeletben meghatározott betárolási időszak végére elérendő egyetemes szolgáltatási célú fizikai készlet;

6.24. $Q_{\text{Hidegre elkülönített tárolói készlet}}$ (hidegre elkülönített tárolói készlet maradvány mennyisége): a betárolási időszak végi egyetemes szolgáltatási célú fizikai készlet

($Q_{\text{Tárolói_ténykészlet}}$), és a felfilozott tárolói készlet ($Q_{\text{Filozott tárolói összmennyiség}}$) pozitív különbségéből az adott hónapig fel nem használt mennyiség;

6.24.1. $Q_{\text{Hidegre_elkülönített tároló_havi}}$: a 6.24. pont szerinti $Q_{\text{Hidegre_elkülönített tárolói készlet}}$ adott hónapban felhasznált mennyiség;

6.25. $Q_{\text{Tervezett import}}$ (tervezett import mennyiség): a szállítási hónapokban az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által, az egyetemes szolgáltató ellátása céljából az adott tárgyhónapra a külön jogszabályban meghatározott földgáz mennyiségeken ($Q_{\text{Dedikált forrás}}$) felül importálni tervezett, a Commodity árazódási napot megelőzően meghatározandó mennyiség; értéke a kitárolási tárgyhónapban: $Q_{\text{Tervezett import}} = Q_{\text{Terv}} - Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} - Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Dedikált forrás}}$, de legalább 0; értéke betárolási tárgyhónapban: $Q_{\text{Tervezett import}} = Q_{\text{Terv}} - Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Dedikált forrás}}$, de legalább 0;

6.26. $\Sigma Q_{\text{Tárolói fedezés}}$: a havi tárolói fedezett mennyiségek összege;

6.27. $E_{\text{Lakossági célú}}$: A külön jogszabályban meghatározott, egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő lakossági árak fenntarthatóságának céljából értékesített forrásainak eredménye, forintban kifejezve. A forrásokon realizált eredmény számítását az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő köteles transzparensen bemutatni a Hivatal részére ellenőrzés és szükség esetén felülvizsgálat céljára; [Ft]

6.28. $Q_{\text{Dedikált forrás}}$: Külön jogszabályban meghatározott földgáz mennyiség, mely az egyetemes szolgáltatásban vételező felhasználók ellátása érdekében kerül az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő részére átadásra és a következő forrás elemekből épül fel, $Q_{\text{Távhő dedikált}} + Q_{\text{Egyéb dedikált}}$;

6.28.1. $Q_{\text{Távhő dedikált}}$: Külön jogszabály alapján ellátott távhőtermelő felhasználók féléves szerződött mennyiségének 95%-át meghaladó, de 129%-ából el nem fogyasztott mennyiség;

6.28.2. $Q_{\text{Egyéb dedikált}}$: külön jogszabályban meghatározott, az egyetemes szolgáltatásban vételező felhasználók ellátása érdekében átvett földgáz mennyiség;

6.28.3. $P_{\text{Egyéb dedikált}}$: A $Q_{\text{Egyéb dedikált}}$ forrás ára;

6.29. $P_{\text{Dedikált forrás ár}}$ (havi ára HUF/kWh): az EUR-ban és HUF-ban megadott dedikált források mennyiséggel súlyozott átlagára, ahol az EUR/kWh-ról történő átváltás:

$P_{\text{dedikált forrás ár EUR}} = (Q_{\text{Távhő dedikált}} * P_{\text{Távhő dedikált}} + Q_{\text{Egyéb dedikált}} * P_{\text{Egyéb dedikált}}) * \text{EURHUF} / (Q_{\text{Távhő dedikált}} + Q_{\text{Egyéb dedikált}})$;

6.30. $P_{\text{Távhő dedikált}}$: a távhőtermelő felhasználók esetében elismert, indokolt költség alapját képező földgáz referenciaáráról szóló hirdetményben szereplő földgáz termékár;

6.31. $P_{\text{Likvid import ár}}$ (import likvid földgáz ára az adott hónapban, HUF/kWh-ban kifejezve): $P_{\text{Likvid import ár}} = (fgL + spL) * \text{EURHUF}_{\text{Likvid}} / 1000$, ahol:

6.31.1. fgL: a CEEGEX honlapján, „Piaci adatok > Másnapi” menüpont alatt publikált, a szállítási hónap napjaira vonatkozó „Súlyozott átlagár (EUR/MWh)” értékek, EUR/MWh-ban kifejezett számtani átlaga. A napi ár meghatározásánál a „Kereskedési nap” a szállítási napot megelőző utolsó munkanap, a „Kontraktus” pedig DA. Munkanapnak azokat a magyarországi banki napokat kell tekinteni, amelyek a CEEGEX-n kereskedési napok. Banki napok alatt a magyarországi munkaszüneti napok és a magyarországi munkarend áthelyezés eredményeképpen áthelyezésre kerülő munkanapok figyelmen kívül hagyásával, a hétfőtől

péntekig terjedő napok értendők, beleértve a hétfői és pénteki napokat is;

6.31.2. spL: eltérés (spread), értéke 0,0 EUR/MWh;

6.32. EURHUF_{Likvid}: a szállítási hónapot követő hónap első 5 banki napjának a Bloomberg által közzétett BFIX EURHUF jegyzés budapesti idő szerint 14 óra 30 perckor érvényes értékeinek számtani átlaga. Banki napok alatt a magyarországi munkaszüneti napok és a magyarországi munkarend áthelyezés eredményeképpen áthelyezésre kerülő munkanapok figyelmen kívül hagyásával, a hétfőtől péntekig terjedő napok értendők beleértve a hétfői és pénteki napokat is;

6.33. Q_{Többlet}: Az egyes földgáz források adott hónapra allokált részéből fogyasztásra fel nem használt mennyisége;

6.34. Q_{Többlet-1}: Az egyes földgáz források tárgyhónapot megelőző hónapra allokált részéből fogyasztásra fel nem használt mennyisége;

6.35. P_{Többlet} (HUF/kWh-ban kifejezve): a Q_{Többlet} mennyiséggel súlyozott átlagára;

6.36. P_{Többlet-1} (HUF/kWh-ban kifejezve): a Q_{Többlet-1} mennyiséggel súlyozott átlagára;

6.37. C_{Halasztott} (HUF-ban kifejezve): a 7. mellékletben szereplő, az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő beszerzési szerződésével összhangban megállapított tényező;

6.38. Q_{Dedikált tárolói forrás} (havi mennyiség kWh-ban): a földalatti gáztárolói készletben elkülönítetten kezelendő földgáz mennyiség;

6.39. P_{Dedikált tárolói forrás} (HUF/kWh-ban kifejezve): a 6.38. szerinti Q_{Dedikált tárolói forrás} ára, melynek értékéről az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő tájékoztatja a Hivatal;

6.40. Q_{LPFS}: az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által az egyetemes szolgáltató

földgázfogyasztásának napi kiegyensúlyozásához igénybe vett földgázszállítói rugalmassági szolgáltatás szerinti napi mennyiség kWh-ban;

6.41. P_{LPFS}: a földgázszállítói rugalmassági szolgáltatás napi ára HUF/kWh-ban;

6.42. Q_{Rendelkezésre álló dedikált}: a tárolói dedikált mennyiség (Q_{Dedikált tárolói forrás}), csökkentve az allokált tárolói fedezett mennyiséggel ($\Sigma 1M-1$ (Q_{Allokált tárolói fedezés})) és a hidegre elkülönített tárolói készlet ($\Sigma 1M-1$ (Q_{Hidegre elkülönített tároló havi})) eltelt hónapokban felhasznált részének, valamint a szeptemberi Q_{Többlet} mennyiségnél figyelembe vett résznek az összegével, de legalább 0;

6.43. Q_{Dedikált tárolás}: a Q_{Dedikált forrás} mennyiségéből a betárolási időszak egyes hónapjaiban tárolóra jutó rész kWh-ban kifejezve;

6.44. Q_{Hiány tároló}: az egyetemes szolgáltató által a GET. Vhr. 30. § (2) bekezdése alapján elvárt tárolói célkészlet elérése érdekében a Q_{Nyitókészlet} + Σ (Q_{Tárolói fedezés}) + Σ (Q_{Dedikált tárolói forrás}) + Σ (Q_{Dedikált tárolás}) + $\Sigma 1T$ (Q_{Beárazódott tároló}) tárolói készleten felül betárolt gázmennyiség, kWh-ban kifejezve.

$$Q_{\text{Hiány tároló}} = Q_{\text{Tárolói célkészlet}} - (Q_{\text{Nyitókészlet}} + \Sigma(Q_{\text{Tárolói fedezés}}) + Q_{\text{Dedikált tárolói forrás}} + \Sigma(Q_{\text{Dedikált tárolás}}) + \Sigma 1^T (Q_{\text{Beárazódott tároló}}))$$

”

„4. melléklet a 67/2016. (XII. 29.) NFM rendelethez

**Az 1. § szerinti földgázforrás árának meghatározása során figyelembe vett átlagár és
árelemek meghatározása**

1. Az 1. § (2) bekezdése szerinti tárgyhavi átlagár az egyetemes szolgáltató éves beszámolójának alapját képező főkönyvi számlákon szereplő számlázott gázdíj árbevétel adatokból képzett súlyozott átlagár a tárgyhót megelőző tizenkét hónapban, melynek átváltása a minőség elszámolási rend elosztó rendszeri allokálásához tartozó, tárgyév-re vonatkozó átszámítási tényező alkalmazásával történik (Ft/kWh).

2. Az Árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés e) pontja szerinti árelem tárgyhavi értékének meghatározása:

$$e = (e_f + e_a) / m$$

2.1. ahol:

2.1.1. e : az elosztás fajlagos díja, Ft/kWh;

2.1.2. e_f : a 20 m³/h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználók esetén a földgázelosztó által alkalmazott elosztási forgalmi díj és a felhasználók tervezett tárgy gázéves naturália és mennyiségi adatainak szorzataként adódó tervezett árbevétel igény, Ft;

2.1.3. e_a : a 20 m³ /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználók esetén a földgázelosztó által alkalmazott elosztási alapidj és elosztási általánydíjak, valamint az árrendelet szerinti alapidj, általánydíj és a felhasználók esetén tervezett tárgy gázéves naturália és mennyiségi adatainak szorzataként adódó tervezett árbevétel igény különbsége, Ft;

2.1.4. m : a földgázforrás 1. melléklet szerinti tárgyéves mennyisége.

3. Az Árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés f) pontja szerinti árelem értéke az Árképzési rendelet 3. mellékletben meghatározott egyetemes szolgáltatói árresek és a tárgy gázév-re tervezett kategóriánkénti értékítési mennyiség súlyozott átlaga (Ft/kWh).

4. Az Árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés h) pontja szerinti árelem tárgyhavi értékének meghatározása:

$$e_e = k_e - k_e / m_h$$

4.1. ahol:

4.1.1. e_e : az egyetemes szolgáltató éves elszámolási elem fajlagos értéke, Ft/kWh;

4.1.2. k_e : a veszélyhelyzet idején a villamos energia és földgáz egyetemes szolgáltatás változatlan feltételek szerinti nyújtását biztosító rezsivédelmi szolgáltatásról szóló kormányrendelet 3. §-a szerinti kérelemben vagy kérelem kiegészítésben az Árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés h) pontja szerinti árelem révén elszámolni tervezett tárgyéves összeg, Ft;

4.1.3. k_e : a tárgyév tárgyhónapot megelőző időszakában az Árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés h) pontja szerinti árelem révén elszámolt összeg, Ft;

4.1.4. m : a földgázforrás 1. melléklet szerinti tárgyéves mennyisége a tárgyév tárgyhónappal kezdődő hátralévő időszakában.

5. Az egyetemes szolgáltató éves elszámolási elem tárgyhavi mértéke legfeljebb az egyetemes szolgáltatói átlagár, valamint az Árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés e) és f) pontjaiban szereplő árelemek pozitív különbsége, csökkentve 0,001 Ft/kWh-val.”

„5. melléklet a 67/2016. (XII. 29.) NFM rendelethez

A szállítás, tárolás és a kiegyensúlyozáshoz kötődő indokolt költség meghatározása

1. Az 1. § szerinti földgázforrás tekintetében az Árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés c) pontja szerinti árelem tárgyhavi mértékének meghatározása:

$$k_{szt} = (sz_{bk} + sz_e + f + t - k_{szte}) / m_h$$

1.1. ahol:

1.1.1. k_{szt} : a szállítás és tárolás fajlagos díja, Ft/kWh;

1.1.2. sz_{bk} : az egyetemes szolgáltató ellátására vonatkozó, 10% valószínűségű hideg napok számának megfelelő hőmérsékleti viszonyokra vonatkozó gázellátási kötelezettséget minimális rendszerhasználati költség szint mellett biztosító szállítóvezetési belföldi kiadási ponti kapacitás termékek gázéves költsége, a -0,6 °C hőmérséklet-előrejelzési hiba korrekció figyelembe vételével, Ft;

1.1.3. sz_e : az 1.1.2. pont szerinti szállítási költségen felül felmerülő egyéb, az egyetemes szolgáltató ellátására vonatkozó, illetve az 1. § (4) bekezdése szerinti tárolási kötelezettséget minimális rendszerhasználati költség szint mellett biztosító szállítóvezetési kapacitás termékek költsége, melynek meghatározása során az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő földgázforrásai és a források átvételéhez szükséges kapacitások egyetemes szolgáltatási célú allokálása megkülönböztetés-mentesen történik (Ft), beleértve:

1.1.3.1. az 1. § (4) bekezdése szerinti földgázkészlet betárolásának szállítási költségét, valamint

1.1.3.2. a magyar gázkiegyenlítési ponton történő beszerzés vonatkozásában az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által a forrás árától el nem különített módon, közvetve megfizetett kapacitásköltséget, melynek mértéke a gázévre vonatkozó harmadik feles éves szállítóvezetési kapacitás-lekötések költségének súlyozott átlaga;

1.1.4. f : az 1. melléklet szerinti gázéves mennyiség szállítási forgalmi költsége, Ft;

1.1.5. t : az 1. § (4) bekezdése szerinti földgázkészlet tárolási kapacitás és forgalmi költsége, Ft;

1.1.6. k_{szte} : a gázév tárgyhónapot megelőző időszakában az Árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés c) pontja szerinti árelem révén elszámolt összeg, Ft;

1.1.7. m : a földgázforrás 1. melléklet szerinti mennyisége a gázév tárgyhónappal kezdődő hátralévő időszakában.

2. Az 5. § (7) bekezdése szerinti árelem megállapítása során az 1.1.2. pont szerinti, az egyetemes szolgáltatásra allokált kapacitások tényértéke legalább az Árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés c) pontja szerinti árelem tárgyhavi mértékének meghatározásakor figyelembe vett kapacitások mértéke eltérő célú hasznosítás, illetve alternatív forrásútvonal alkalmazása kivételével azzal, hogy az 1.1.3.2. pont szerinti beszerzés vonatkozásában a többlet kapacitás költsége a gázévre vonatkozó harmadik feles éven belüli szállítóvezetési kapcsolt betáplálási kapacitás-lekötések költségének súlyozott átlagából képzett fajlagos kapacitásköltség és az igénybevett földgázforrás mennyiségének szorzata.
3. Az egyetemes szolgáltató ellátásához kötődő kiegyensúlyozási tevékenységhez kötődő költség:

$$e_{kiegy} = k_{bizt} - ny_{kiegy} + e_{vk}$$

3.1. ahol:

- 3.1.1. e_{kiegy} : kiegyensúlyozási tevékenységhez kötődő költség, Ft;
- 3.1.2. k_{bizt} : az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő részére a kiegyensúlyozó földgáz forgalmat elszámoló fél által előírt biztosítékok fenntartásának tárgyéves tény finanszírozási költsége az egyetemes szolgáltató forráshiányának arányában, Ft;
- 3.1.3. ny_{kiegy} : a 3. melléklet 5.2. pontja szerinti kiegyensúlyozási költség tárgyévben elszámolt összegének azon része, mely olyan napi forrás hiányon vagy többleten kerül elszámolásra, melynek kiegyensúlyozásához szükséges napi vagy napon belüli földgáz értékesítési vagy vételi ügyletet kötött az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő az adott gáznapra vonatkozóan a szervezett piacon, Ft;
- 3.1.4. e_{vk} : az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő részére a szállítási rendszerüzemeltető által kiszámlázott, a kiegyensúlyozáshoz kötődő költségsemlegességi díj az egyetemes szolgáltató kiegyensúlyozásának arányában, Ft.”

„9. melléklet a 67/2016. (XII. 29.) NFM rendelethez

1. Az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő az egyetemes szolgáltatásban vételező felhasználók ellátása érdekében a következő földgázforrásokat a 3. melléklet szerinti $Q_{\text{Dedikált tárolói forrás}}$ -ként köteles kezelni, a 3. melléklet szerinti EURHUF felhasználásával (HUF/kWh):
 - 1.1. A 2025. július-szeptember és a 2026. május-szeptember közötti időszakra fedezett földgázforrás mennyiségéből a földalatti gáztárolói betárolási célú volumenek:

	A	B
1	Hónap	Fedezett tárolói volumen MWh
2	2025. július	682 260
3	2025. augusztus	708 651
4	2025. szeptember	355 676
5	2026. május	305 942
6	2026. június	354 938
7	2026. július	361 509
8	2026. augusztus	367 180
9	2026. szeptember	271 645

a fedezeti ügyletek 3. melléklet szerinti sp és fk értékekkel növelt, mennyiséggel súlyozott átlagárán;

- 1.2. A 2025-ös és 2026-os földalatti gáztárolói betárolási időszakok (április-szeptember) nem fedezett betárolási mennyiségeit $(fgS + sp) * EURHUF / 1000$ áron.
2. Az 1. pont szerinti dedikált földgázforrások nem képezik részét a 3. melléklet szerinti Q_{Fedezett} és $Q_{\text{beárazódott}}$ mennyiségnek.”

INDOKOLÁS

Ezen indokolás a jogalkotásról szóló 2010. évi CXXX. törvény 18. § (6) bekezdése, illetve a Magyar Közlöny kiadásáról, valamint a jogszabály kihirdetése során történő és a közjogi szervezetszabályozó eszköz közzététele során történő megjelöléséről szóló 5/2019. (III. 13.) IM rendelet 21. § (2) bekezdés b) pontja alapján a Magyar Közlöny mellékleteként megjelenő Indokolások Tárában közzétételre nem kerül.

A jogszabály módosításának egyik célja a földgáz mennyiségek meghatározására vonatkozó szabályozás átalakítása olyan módon, hogy a továbbiakban a jelenlegi negyedéves mennyiség-megállapítás helyett gázévhez kapcsolódóan, szükség esetén eseti gyakorisággal történjen a rendelet módosítása.

A jogszabály módosításához kapcsolódik, hogy a numerikusan megadott földgáz felajánlási ár megállapítása a továbbiakban a GET 104. § (2) bekezdése alapján az ár kiszámítására vonatkozó előírásokkal történik. A felajánlási árat az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő számolja ki a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal (a továbbiakban: Hivatal) és az energiapolitikáért felelős miniszter (a továbbiakban: miniszter) folyamatos tájékoztatása mellett.

A felajánlási ár megállapítását felügyelő Hivatal a földgáz rezsivédelmi ellentételezés térítése kapcsán félévente, illetve eseti gyakorisággal végzi az adatok ellenőrzését, illetve ad javaslatot a felajánlási ár számítási módszertani elemeinek a módosítására a miniszter számára. A hatósági árelőkészítés érdekében az egyetemes szolgáltató minden gázévet megelőző február 15-ig köteles megadni a Hivatal részére a forrásszerződéseinek szerint az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók gázéves ellátására felhasználni tervezett földgáz mennyiségét források szerinti havi bontásban.

A felajánlási ár alapjául szolgáló árelemek számítási szabályai a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó hatósági árak képzésének keretszabályairól szóló 70/2016. (XII. 29.) NFM rendelet szabályait kiegészítve a Felajánlási rendelet mellékletében kerülnek meghatározásra; így az egyes árelemek operatív meghatározásához kötődő szakmai tevékenység a Hivatal ellenőrzési funkciójává alakul át.

A szállítás és tárolás költsége a jogszabály módosítása alapján a felajánlási áron keresztül kerül térítésre, így a felajánlási ár értéke a szállítás és tárolás fajlagos értékével növekszik.

A Hivatal évente kétszer, félévkor és év végén állít ki a rezsivédelmi ellentételezés térítése, illetve számviteli kezelése szempontjából releváns egyenlegközlőt a jelenlegi havi és negyedéves gyakoriság helyett, melyhez az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő köteles a megelőző félév során alkalmazott árat és a számítást alátámasztó dokumentációt a Hivatal részére megküldeni. Annak érdekében, hogy a felajánlási ármegállapításhoz szükséges, a korábbi időszakokban felmerülő árbevétel hiányok vagy többletek folytonos elszámolása biztosítható legyen, a Hivatal a 2025. július 1-jét megelőző időszakok elszámolási egyenlegéről a módosítás hatályba lépését követően tájékoztatja az egyetemes szolgáltatót, illetve a későbbiekben az elszámolási egyenleg számviteli kezelése szempontjából releváns egyenlegközlőt félévkor és év végén szintén kiállítja.

Ha az egyetemes szolgáltatónak az egyetemes szolgáltatás céljára igénybevett földgázforrásain a tényadatok szerint az egyetemes szolgáltatás árára tekintettel vesztesége vagy többletbevétele keletkezik, a módosított rendelkezéseket a folyamatban lévő elszámolások során is alkalmazni kell. Ez a veszteségkompenzáció elszámolását és annak határidejét nem érinti, így az egyetemes szolgáltatóra nézve nem keletkezik visszaható hatályú joghátrány.