



Ügyiratszám: FHTDO-18/3 /2012.
Ügyintéző: Heiter Ákos
Telefon: 1/459-7827
Fax: 1/4597880
E-mail: heitera@eh.gov.hu

HATÁROZAT SZÁMA: 539/2012

Tárgy: földgáz elosztási díjak megállapítása

A Magyar Energia Hivatal (1081 Budapest, II. János Pál pápa tér 7.; a továbbiakban: Hivatal) meghozta az alábbi

Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zrt. Általános vezérigazgató	
Érk.:	2012 JUN 04
Érk.szám:	FERK-21.911/2012
Ikt.szám:	F700-382102k
Melléklet:

HATÁROZATOT:

1. A Hivatal kötelezi az **Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zrt-t** (9027 Győr, Puskás T. u. 37.; a továbbiakban: **Engedélyes**) mint földgáz elosztási tevékenységet végző engedélyest a jelen határozattal megállapított elosztási díjak 2012. július 1. és 2013. június 30. között történő alkalmazására. Az elosztási díjakat e határozat rendelkező részének elválaszthatatlan részét képező 1. Melléklet tartalmazza.
2. A megállapított díjak az általános forgalmi adót nem tartalmazzák, valamint legmagasabb hatósági árnak minősülnek.
3. Az Engedélyes köteles az 1. Mellékletben szereplő elosztási díjakat a honlapján közzétenni.
4. A Hivatal az e határozattal megállapított elosztási díjak alkalmazására vonatkozó egyedi feltételeket nem állapított meg.
5. A Hivatal kötelezi az Engedélyest a hatósági árra vonatkozó jogszabályi rendelkezések betartására.
6. A Hivatal Engedélyes 2012. május 3-ai kérelmét elutasítja, melyben a hálózati és mérési különbözet elismert és annak beszerzési ára közötti eltérés megtérítését kérte a földgáz elosztási díjban.

Az eljárás során eljárási költség nem került megállapításra, mivel az eljárás hivatalból indult.

A határozat ellen bírósági felülvizsgálatnak van helye a közléstől (kézbesítéstől) számított 15 (tizenöt) napon belül, a keresetet a Fővárosi Törvényszéknek címezve a Hivatalhoz kell benyújtani. A keresetnek a végrehajtásra halasztó hatálya nincs és nincs helye a végrehajtás felfüggesztésének. A bíróság soron kívül jár el azzal együtt, hogy határozatát legkésőbb a

kereset benyújtását követő 30 napig meghozza. A közigazgatási ügyekben eljáró bíróság a pert tárgyaláson kívül bírálja el, tárgyalás tartását az ügyfél a keresetlevelében kérheti. A közigazgatási ügyekben eljáró bíróság - az ügy érdemére ki nem ható eljárási szabály megsértésének kivételével - jogszabálysértés megállapítása esetén a közigazgatási döntést hatályon kívül helyezi, és szükség esetén a hatóságot új eljárásra kötelezi, vagy a határozatot megváltoztatja.

A Hivatal intézkedik a határozatnak a Hivatal honlapján történő közzétételéről.

INDOKOLÁS

A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény (a továbbiakban: **GET**) 127. § gy) pontja alapján a Hivatal meghatározza a rendszerhasználati díjakat, a nyújtott szolgáltatás minőségétől függően alkalmazható rendszerhasználati díjakat, valamint az egyes díjak alkalmazásának feltételeit.

A fentiekre tekintettel a Hivatal 2012. április 18-án közigazgatási hatósági eljárást indított a 2012. július 1-jétől alkalmazandó elosztási díjak megállapítása érdekében, amelyről FHTDO-18/1/2012. iktatószámú levelében értesítette az Engedélyest.

A GET 105. § (1) bekezdés b) pontja alapján az elosztási díj rendszerhasználati díjnak minősül.

A GET 105. § (3) bekezdése szerint az elosztási díjakat a Hivatal földgázelosztónként határozatban állapítja meg. A Hivatal a határozatát az abban megállapított rendszerhasználati díjak és áralkalmazási feltételek hatálybalépése előtt 30 nappal a honlapján teszi közzé.

A földgáz rendszerhasználati díjak megállapításáról szóló 31/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet (a továbbiakban: **RHD rendelet**) 4/A. § (1) bekezdése szerint a rendszerhasználati díjat a Hivatal hivatalból indított közigazgatási hatósági eljárásban az egyes engedélyesek vonatkozásában állapítja meg. Az elosztási díjakat a Hivatal a 4/A. § (2) bekezdésben felsorolt értékesítési kategóriánként állapítja meg.

A földgáz rendszerhasználati díj szabályozásának kereteiről szóló 74/2009. (XII. 7.) KHEM rendelet (a továbbiakban: **R.**) 1. § (2) bekezdése szerint a Hivatal az R. valamint az RHD rendelet szabályainak figyelembevételével állapítja meg a GET 105. §-a szerinti rendszerhasználati díjakat.

A GET 105. § (4) bekezdése szerint a rendszerhasználati díjnak meg kell felelniük az átláthatóság, a nyilvánosság, és az arányosság elvének, valamint azokat objektív módon, megkülönböztetés nélkül kell alkalmazni. Nem sérti a megkülönböztetés-mentesség elvét az, ha az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók az önálló érdekérvényesítő képesség terén fennálló, a többi felhasználóhoz képest hátrányosabb helyzetének ellensúlyozása érdekében a rendszerhasználati díjak az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók részére differenciáltan kerülnek meghatározásra.

A GET 105. § (5) bekezdése szerint a rendszerhasználati díjakat a hatékonyan működő engedélyes vállalkozások indokolt működési és tökeköltése, illetve összehasonlító elemzések alapján a legkisebb költség elvének érvényre juttatásával úgy kell meghatározni, hogy az érintett engedélyeseket rövid- és hosszú távon gazdálkodásuk hatékonyságának, és az általuk nyújtott szolgáltatás minőségének folyamatos javítására és az ellátásbiztonság növelésére ösztönözze.

Az RHD rendelet 7. § (1) bekezdése az alábbiakról rendelkezik:

7. § (1) A földgázelosztási díj részeként
 - a) elosztási átalánydíjat,

b) elosztási alapdíjat,
c) elosztási kapacitásdíjat, valamint
d) elosztási forgalmi díjat
kell fizetni az elosztói engedélyes részére.

A Hivatal hatásköre tehát az elosztási átalánydíj, az elosztási alapdíj, az elosztási kapacitásdíj, valamint az elosztási forgalmi díj meghatározására terjed ki.

A Hivatal 2012. április 19-én kelt levelében bekérte a földgáz elosztási díjak számításához szükséges fogyasztói létszám, gázmérő névleges teljesítmény és kapacitás lekötés adatokat kategóriánkénti bontásban az Engedélyestől, amelyek határidőben beérkeztek.

A Hivatal az adatok alapján és az elosztási díjak meghatározására vonatkozó R. 4. mellékletében meghatározott szabályok alapján az alábbiak szerint számította ki az elosztási díjakat.

I. Átalány-, alap-, kapacitás- és forgalmi díjak megállapítása az elosztási rendszeren

Az elosztási átalány-, alap-, kapacitás-, és forgalmi díjak kiszámítása az elosztási rendszer tekintetében az R. alapján a következők szerint történik:

- vizsgálni szükséges az inflációs kritériumot és amennyiben az eredmény nullánál nagyobb értéket mutat, korrigálni az Engedélyes esetében elismert indokolt költségeket (beleértve a tőkeköltseget is) az infláció mértékével;
- az ún. külön módszertan szerint megállapított költségek (hálózati és mérési, azaz elszámolási különbözet) esetében újra meg kell határozni a tárgyidőszaki gázévre figyelembe veendő gázarat és azzal kell megállapítani ezen költségek szintjét;
- vizsgálni szükséges a megelőző naptári évben elért, mérleg szerinti üzemi eredmény szintjét és annak viszonyát az árszabályozás során az Engedélyes esetében elismert szabadon elérhető nyereség felső korlátjához (nyereségkorlát vizsgálat);
- vizsgálni szükséges az Engedélyes által beszedett pótdíjak alakulását és ezeket a tételeket elvonni, valamint
- vizsgálni szükséges a tárgyidőszaki gázévre előzetesen jelzett naturáliák (fogyasztói létszám, gázmérő névleges teljesítménye, kapacitás lekötés és földgáz mennyiség) alakulását.

A fenti vizsgálatok elvégzése után kell megállapítani az Engedélyes esetében a tárgyidőszaki gázévre figyelembe veendő indokolt árbevétel-igény szintet, amely alapján az utolsó pont szerint elfogadott naturáliák segítségével kell kiszámolni az egyes díjakat, figyelemmel az R. 4. melléklet 1.1. pontjában szereplő szabályra, amely szerint tekintettel kell lenni az előző gázévben megállapított díjak szintjére, és erre tekintettel a bázisidőszakban (2011/2012-es gázév) megállapított rendszerhasználati díjak meghatározása során követett elvekre. A Hivatal az Engedélyes tekintetében megállapítandó díjhoz az alábbiak szerinti számítások eredményét és a 2. Melléklet adatait használta fel.

1. Inflációs kritérium vizsgálata

Az R. 4. mellékletének 1.1.1. pontjában foglaltak alapján a becslési hibával korrigált inflációkövetési tényező („zh_r”) számításánál figyelembe vett paraméterek értéke az alábbiak szerint alakult.

- A hibakorrekciós tényező nélküli, inflációkövetési tényező („z”) kiszámítása

Az R. 4. melléklet 1.1.1. pont c) alpontjában meghatározott képlet a "z" tényező kiszámításához:

$$z = 1 + Y/100$$

A R. 4. melléklet 2. pontja az alábbiak szerint definiálja a fenti képlet Y tényezőjét:

„Y: az éves átlagos KSH tény - a háztartási energia sor elhagyásával számított - fogyasztói árváltozásból és az MNB által közzétett aktuális (legutolsó) éves átlagos fogyasztói árindex-előrejelzés (az árelőkészítés lezárása előtti utolsó „Jelentés az infláció alakulásáról”) alapján képzett (előretekintő) átlagos fogyasztói árváltozás a tárgyidőszaki rendszeres ármegállapítási időszak közepe és az azt megelőző rendszeres ármegállapítási időszak közepe közötti időszakra számítva, százalékban kifejezve,”

Az Y mutató számításához a 2012. év KSH tény - a háztartási energia sor elhagyásával számított - fogyasztói árváltozása nem áll rendelkezésre, az adat ugyanis csak 2013. első negyedében válik ismertté. Ennek hiányában az MNB által 2012 áprilisában közzétett éves átlagos fogyasztói árindex-előrejelzés (melynek előrejelzési módszertana megegyezik a KSH által alkalmazottal) került figyelembevételre. A mutató a R. meghatározása alapján („a tárgyidőszaki rendszeres ármegállapítási időszak közepe és az azt megelőző rendszeres ármegállapítási időszak közepe közötti időszakra”) a 2012. január 1-től 2013. január 1-ig tartó időszakra a következő képlettel lett kiszámítva:

$$Y = [(1+\text{inflációs előrejelzés}_{2012})^{0,5} * (1+\text{inflációs előrejelzés}_{2013})^{0,5} - 1] * 100$$

A fenti képlet biztosítja a jogszabály által előírt előretekintő számítási módot.

Az Y kiszámításához felhasznált paraméterek (az MNB legutolsó „Jelentés az infláció alakulásáról” című kiadvány alapján):

- o inflációs előrejelzés_2012: 5,6 %
- o inflációs előrejelzés_2013: 3,0 %

A mutató kiszámítása:

$$Y = [(1 + 5,6 \%)^{1/2} * (1 + 3 \%)^{1/2} - 1] * 100 = 4,29$$

Az Y értéket az első képletbe helyettesítve megkapjuk a „z” értékét:

$$z = 1 + 4,29/100 = 1,0429$$

- A korábbi inflációs célkitűzés becslési hibáját korrigáló hibakorrekciós („h”) tényező meghatározása

Az R. 4. melléklet 1.1.1. pont c) alpontjában meghatározott képlet a "h" tényező kiszámításához:

$$h = (1 + YR_e/100) / (1 + Y_e/100)$$

A „h” mutató kiszámításához szükséges YR_e tényezőt az R. 4. melléklet 2. pontja definiálja:

„YR_e: a háztartási energia sor elhagyásával számított éves átlagos KSH tény - illetve ennek hiányában az MNB által közzétett aktuális (legutolsó) éves átlagos fogyasztói árindex-előrejelzés alapján képzett (előretekintő) átlagos - fogyasztói árváltozásból az Y_e által lefedett időszakra képzett fogyasztói árváltozás százalékban kifejezve (A KSH „A fogyasztói árak alakulása” című kiadványa, illetve az MNB-nek az árelőkészítés lezárása előtti utolsó „Jelentés az infláció alakulásáról” című kiadványa alapján.) A mutató tény elemének számítása során az 1.1.2. pontot is figyelembe kell venni.”

A tényezőt ezen definíció szerint az Y_e által lefedett időszakra kell meghatározni. Ez az időszak a megelőző rendszeres ármegállapítási időszak közepe és az azt megelőző rendszeres ármegállapítási időszak közepe közötti időszak, azaz a 2011. január 1. és a 2012. január 1. közötti időszak.

Az YR_e számítás módja megegyezik az Y paraméternél alkalmazott számítási módszerrel:

$$YR_e = [(1 + \text{inflációs előrejelzés}_{2012})^{1/2} * (1 + \text{KSH_inflációs index}_{2011})^{1/2} - 1] * 100$$

A kiszámításához szükséges paraméterek:

Az MNB legutolsó „Jelentés az infláció alakulásáról” című kiadványa alapján a 2012-es év becsült inflációja (megegyezik az Y számításánál használt 2012-es értékkel): 5,6 %.

A KSH háztartási energia sortól tisztított 2011. évi tény fogyasztói árindexét a R. 1.1.2. pontja az alábbiak szerint definiálja:

$$\text{CPIX} = [100 * (F - 100) - X * (HE - 100)] / (100 - X)$$

ahol:

CPIX: a KSH által közzétett éves átlagos fogyasztói árindexből a háztartási energia sor elhagyásával számított árindex,

F: a KSH által közzétett éves átlagos fogyasztói árindex,

X: a háztartási energia súlya a fogyasztói kosárban,

HE: a háztartási energia KSH által közzétett éves átlagos árindexe.

Az F, az X, és a HE értékeket a KSH honlapján publikált inflációs kiadványokból további módosítások nélkül vette figyelembe a Hivatal a határozata meghozatala során. A CPIX kiszámítása és a felhasznált adatok:

F (a tény fogyasztói árindex): 103,932 %

X (a háztartási energia sor súlya a fogyasztói árindexben): 10,856 %

HE (háztartási energia sor árindexe): 105,7 %

$$\text{CPIX}_{2011} = [100 * (103,932 - 100) - 10,856 * (105,7 - 100)] / (100 - 10,856) = 3,717 \%$$

A YR_e tényező nagysága:

$$YR_e = [(1 + 5,6 \%)^{1/2} * (1 + 3,717 \%)^{1/2} - 1] * 100 = 4,65$$

A „h” tényező másik elemének (Y_e) meghatározása a R. 4. melléklet 2. pontja alapján:

A mutató (Y_e) megegyezik a megelőző rendszeres ármegállapításkor használt Y értékkel, ezért az Y érték számításánál részletezett képlettel kell kiszámítani:

$$Y_e = [(1 + \text{inflációs előrejelzés}_{2011})^{1/2} * (1 + \text{inflációs előrejelzés}_{2012})^{1/2} - 1] * 100$$

A számításakor a 2011. márciusi MNB „Jelentés az infláció alakulásáról” című kiadványában található paraméterek kerültek figyelembevételre, melynek értékei:

- inflációs előrejelzés 2011: 4,0 %
- inflációs előrejelzés 2012: 3,4 %

A mutató kiszámítása:

$$Y_e = [(1 + 4,0 \%)^{1/2} * (1 + 3,4 \%)^{1/2} - 1] * 100 = 3,70$$

A „h” tényező kiszámítása a fentiek alapján:

$$h = (1 + YR_e/100) / (1 + Y_e/100) = (1 + 4,65/100) / (1 + 3,70/100) = 1,0092$$

A tárgyidőszaki rendszeres ármegállapításnál számított hibakorrektíós tényezővel korrigált inflációkövetési tényező („zh”) tényező meghatározása

Az R. 4. melléklet 1.1.1. pont c) alpontjában meghatározott képlet a „zh” tényező kiszámításához, illetve a számítás:

$$zh = z * h = 1,0429 * 1,0092 = 1,0525$$

A figyelembe veendő becslési hibával korrigált inflációkövetési tényező („zh_f”) mértéke

Mivel az infláció korrekciós tényező mértéke (zh=1,0525 azaz 5,25%) meghaladja az 5,0 %-ot, ezért az R. 4. melléklet 1.1.1 b) pontja szerint a figyelembe veendő becslési hibával korrigált inflációkövetési tényező mértéke:

$$zh_f = zh - 0,05 = 1,0525 - 0,05 = 1,0025$$

2. A földgáz elosztási rendszeren történő továbbítása érdekében felmerülő költségek (indokolt árbevétel-igény) díjban elismerésre kerülő értéke (C)

Tekintettel az 1. pontban megállapított zh_f értékre (zh_f = 1,0025), valamint figyelemmel a bázisidőszakban (2011/2012-es gázév) figyelembe vett árbevétel-igény szintre, az inflációs korrekciót a 2. Melléklet „D” oszlopának 6-32. és 38. soraiban részletezett költségelemek vonatkozásában kellett elvégezni, mert a bázisidőszakban ezek a költségelemek kerültek elismerésre a rendszerhasználati díjakban (C_e). Az R. 4. melléklet 1.1.3.3 pontja szerinti művelet (C_e*zh_f) elvégzése után kapott értékeket az „E” oszlop megfelelő sorai tartalmazzák (C).

3. Elszámolási különbség meghatározása

Az R. 2. melléklet 2. c) pont cc) alpont szerinti, külön módszertan alapján számított költségek, azaz az „E-J” oszlopok 5. sorában található elemek megállapítása az alábbiak szerint történt.

Az elszámolási különbség indokolt költségét az R. 4. mellékletének 1.1.7.6. pontjában foglaltak szerint úgy kell meghatározni, hogy figyelembe kell venni a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árak képzéséről szóló 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet (a továbbiakban: 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet) alapján megállapított átlagos földgázarat és az országos szállítási átlagarat, valamint az elosztott földgáz mennyiségét. A Hivatal a földgáz mennyiségét az 1.1.7.2. pontban foglaltak szerint, napfok módszerrel való korrigálással állapította meg.

Az elszámolási különbség indokolt költségének meghatározásához figyelembe vett adatok az alábbiak:

- a Hivatal által megbízott szakértő módszertana szerint, a szakértő által meghatározott napfok módszerrel korrigált (hőmérséklet korrigált) mennyiségi (m³) adatok értékesítési kategóriánkénti bontásban a 2. Melléklet „F-J” oszlopainak 44. sorában találhatóak.

A napfok módszerrel korrigált elosztási mennyiségek tekintetében a Hivatal által megbízott szakértő a korábban kidolgozásra került módszertan alapján meghatározta a 2011. évi elosztói adatokból a 2011. évi hőmérséklet korrigált mennyiségeket. Ennek során megvizsgálta a napi középhőmérsékletek alapján számított napfok számot és annak változását az előző évekhez viszonyítva. Meghatározásra került a 2011. évi elosztási gázforgalom hőmérséklet független és hőmérsékletfüggő része, továbbá a statisztikai módszerrel megállapított hőmérsékletfüggési együttható felhasználásával a hőmérsékletfüggő gázfogyasztás korrigálására került. Ezen

számítások eredményét – a hőmérséklet korrigált mennyiségi adatokat – tehát a Hivatal az elosztási díjak számítása során a szakértői tanulmány alapján vette figyelembe.

- a 2012/13-as gázévre számított átlagos földgáz ár: 96,37 Ft/m³

Az elszámolási különbözetben figyelembe vett „földgáz aktuális árának” a tárgyidőszaki gázévre történő előrejelzésére („fg_{FIA}”) az R. vagy az RHD rendelet nem tartalmaz teljes körű szabályrendszert. Erre tekintettel a Hivatal, figyelemmel azon elvekre, amelyeket alkalmaznia kell az eljárás során, az alábbi módszertant dolgozta ki. A 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet 1. melléklet 1. pontjában szereplő (2)-(6)-ig számozott képletek alapján történik az előrejelzés 2012. május 1-jén. *(Az árelőrejelzést a számítási módszertan pontosságának szempontjából célszerű közvetlenül hónapzárást követően elvégezni, az eljárás megindítását követő lehető legkorábbi időpontban. Az eljárás megindítását követően a legközelebbi ilyen dátum 2012. május 1. volt.)* Az árelőrejelzés során a „fo” és „go” fogalma a 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet 1. melléklet 5. pontja szerint alakul. Amennyiben az adott időszakok árának számításához az „fo” és „go” jelölések magyarázatában szereplő értékek a 2012. május 1-jei előrejelzés napján nem állnak rendelkezésre (sem a tény ár, sem az adott időszakban közzé tett Platts Forward jegyzésár), a Hivatal az ár-előrejelzés napját megelőző 15 nap banki napjainak, az adott hónapra, vagy negyedévre vonatkozó Platts Forward értékeit alkalmazza. A Hivatal az előrejelzés során az aktuális negyedév hiányzó hónapjainak értékeit a havi forwardok alapján, a tárgyidőszaki gázév negyedéveinek értékeit a negyedéves forwardok alapján állapítja meg. Az „fg_S” számítása a 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet 1. mellékletének 5. pontjában foglaltak szerint történik. Amennyiben az ott leírt értékek a 2012. május 1-jei előrejelzés napján nem állnak rendelkezésre, a Hivatal az előrejelzés napját megelőző 15 nap banki napjainak napvégi értékeit alkalmazza. A számítás kiinduló és eredményértékeit a 3. Melléklet tartalmazza.

A Hivatal a tárgyidőszaki gázév egyes negyedéveire számított, a földgáz aktuális árára („fg_{FIA}”) vonatkozó előrejelzéseknek a napfok módszerrel korrigált, várható elosztott mennyiséggel súlyozott átlagát veszi figyelembe.

Az előrejelzés számításakor a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árszabások megállapításáról szóló 28/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet (a továbbiakban: 28/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet) szerinti HUF/EUR és HUF/USD árfolyamok kerültek figyelembe vételre. A figyelembe veendő, 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet 1. mellékletének 5. pontja szerinti „sp” eltérés (spread) értékeit az aktuális gázév minden negyedévére vonatkozóan a Hivatal az alábbi módon számítja ki:

A Hivatal a számításához a Baumgarten Day-Ahead Reference Price (BDARP) és az APX TTF Day-Ahead Index értékeit veszi figyelembe. Számítása és előrejelzése az aktuális negyedévet megelőző hónap első napján történik, az azt megelőző nap áraival bezárólag, figyelembe véve az előrejelzést megelőző 17 hónap havi átlagos értékeit, a hétvégi és egyéb nem banki napokat is beleértve (ha az adott hétvégi, vagy nem banki napra nem áll rendelkezésre érték, az azt megelőző utolsó munkanap értékét veszi a Hivatal figyelembe). A fentiek alapján a Hivatal a 2012. május 1-jei előrejelzéshez a 2012. március 1-jén előre jelzett „sp” értékeket alkalmazta.

Az előrejelzéshez a fenti adatok alapján megállapított lineáris regressziós függvényekbe (ahol a függő változók értékeit a BDARP adja, a magyarázó változókét pedig az APX TTF Day-Ahead Index) illeszti a Hivatal az Endex TTF GAS futures negyedéves piaci árait (mint magyarázó változókat) és az így kapott baumgarteni „futures” árakból (mint függő változó) kivonva a Endex TTF GAS futures árakat adódik az egyes negyedévekre előre jelzett „sp” eltérés (spread) érték. A Hivatal a gyakorlatában minden negyedév esetére új lineáris regressziós függvényt állapít meg, figyelembe véve az Endex TTF GAS futures árait (mint magyarázó változókat), illetve az aktuális időszakot megelőző, előre jelzett baumgarteni „futures” értékeket is (mint függő változókat). A számítás paramétereit és eredményeit az 4. Melléklet tartalmazza.

A fenti számítások elvégzése alapján:

1. táblázat „sp” előre jelzett mértéke a 2012/2013 gázévre

"sp" előrejelzés	2012. III. negyedév	2012. IV. negyedév	2013. I. negyedév	2013. II. negyedév
EUR/MWh	0,989	1,082	1,134	1,171

A földgáz aktuális árának („fg_{FtA}”) meghatározása:

$$\text{„... ha } fg_{FIS} < fg_{FIH} \text{ akkor } fg_{FtA} = 0,7 \times fg_{FIS} + 0,3 \times fg_{FIH} \quad (\text{Ft/MJ}) \quad (2)$$

$$\text{ha } fg_{FIS} > fg_{FIH} \text{ akkor } fg_{FtA} = fg_{FIH} \quad (\text{Ft/MJ}) \quad (2)$$

ahol

$$fg_{FIH} = er_{USD} \times fg_{USDA} / 1000 \quad (\text{Ft/MJ}) \quad (3)$$

$$fg_{FIS} = er_{EUR} \times fg_{EURA} \quad (\text{Ft/MJ}) \quad (4)$$

$$fg_{USDA} = 14,426 \times (0,5 \times fo / 520,928 + 0,5 \times go / 935,741) \quad (\text{USD/GJ}) \quad (5)$$

$$fg_{EURA} = (fg_s + sp) \quad (\text{EUR/MJ}) \quad (6)$$

2012. III. negyedév:

$$fg_{EURA} = (24,686 \text{ EUR/MWh} \times 1,11 + 1,082 \text{ EUR/MWh} \times 1,11) / 3600 = 0,00795 \text{ EUR/MJ}$$

$$fg_{FIS} = 279,1 \text{ HUF/EUR} \times 0,00795 \text{ EUR/MJ} = 2,2188 \text{ HUF/MJ}$$

$$fg_{USDA} = 14,426 \times (0,5 \times \text{védett adat} / 520,928 + 0,5 \times \text{védett adat} / 935,741) = 17,253 \text{ USD/GJ}$$

$$fg_{FIH} = 210 \text{ HUF/USD} \times 17,253 \text{ USD/GJ} / 1000 = 3,62 \text{ Ft/MJ}$$

$$fg_{FtA} = 0,7 \times 2,2188 \text{ HUF/MJ} + 0,3 \times 3,62 \text{ Ft/MJ} = 2,6392 \text{ Ft/MJ}$$

Az országos átlagos fűtőértékkel átszámítva:

$$2,6392 \text{ Ft/MJ} \times 34,194 \text{ MJ/m}^3 = \mathbf{90,24 \text{ Ft/m}^3}$$

2012. IV. negyedév:

$$fg_{EURA} = (27,256 \text{ EUR/MWh} \times 1,11 + 1,134 \text{ EUR/MWh} \times 1,11) / 3600 = 0,008754 \text{ EUR/MJ}$$

$$fg_{FIS} = 279,1 \text{ HUF/EUR} \times 0,008754 \text{ EUR/MJ} = 2,443 \text{ HUF/MJ}$$

$$fg_{USDA} = 14,426 \times (0,5 \times \text{védett adat} / 520,928 + 0,5 \times \text{védett adat} / 935,741) = 17,715 \text{ USD/GJ}$$

$$fg_{FIH} = 210 \text{ HUF/USD} \times 17,715 \text{ USD/GJ} / 1000 = 3,72 \text{ Ft/MJ}$$

$$fg_{FtA} = 0,7 \times 2,443 \text{ HUF/MJ} + 0,3 \times 3,72 \text{ Ft/MJ} = 2,8261 \text{ Ft/MJ}$$

Az országos átlagos fűtőértékkel átszámítva:

$$2,8261 \text{ Ft/MJ} \times 34,194 \text{ MJ/m}^3 = \mathbf{96,64 \text{ Ft/m}^3}$$

2013. I. negyedév:

$$fg_{EURA} = (28,120 \text{ EUR/MWh} \times 1,11 + 1,171 \text{ EUR/MWh} \times 1,11) / 3600 = 0,0090314 \text{ EUR/MJ}$$

$$fg_{FIS} = 279,1 \text{ HUF/EUR} \times 0,0090314 \text{ EUR/MJ} = 2,521 \text{ HUF/MJ}$$

$$fg_{USDA} = 14,426 \times (0,5 \times \text{védett adat} / 520,928 + 0,5 \times \text{védett adat} / 935,741) = 17,629 \text{ USD/GJ}$$

$$fg_{FIH} = 210 \text{ HUF/USD} \times 17,629 \text{ USD/GJ} / 1000 = 3,702 \text{ Ft/MJ}$$

$$fg_{FtA} = 0,7 * 2,521 \text{ HUF/MJ} + 0,3 * 3,702 \text{ Ft/MJ} = 2,875 \text{ Ft/MJ}$$

Az országos átlagos fűtőértékkel átszámítva:

$$2,875 \text{ Ft/MJ} * 34,194 \text{ MJ/m}^3 = 98,31 \text{ Ft/m}^3$$

2013. II. negyedév:

$$fg_{EURA} = (25,645 \text{ EUR/MWh} * 1,11 + 1,103 \text{ EUR/MWh} * 1,11) / 3600 = 0,0082473 \text{ EUR/MJ}$$

$$fg_{FtS} = 279,1 \text{ HUF/EUR} * 0,0082473 \text{ EUR/MJ} = 2,30182 \text{ HUF/MJ}$$

$$fg_{USDA} = 14,426 * (0,5 * \text{védett adat} / 520,928 + 0,5 * \text{védett adat} / 935,741) = 17,412 \text{ USD/GJ}$$

$$fg_{FtH} = 210 \text{ HUF/USD} * 17,412 \text{ USD/GJ} / 1000 = 3,65652 \text{ Ft/MJ}$$

$$fg_{FtA} = 0,7 * 2,30182 \text{ HUF/MJ} + 0,3 * 3,65652 \text{ Ft/MJ} = 2,70823 \text{ Ft/MJ}$$

Az országos átlagos fűtőértékkel átszámítva:

$$2,70823 \text{ Ft/MJ} * 34,194 \text{ MJ/m}^3 = 92,605 \text{ Ft/m}^3$$

Azaz a 2012/13-as gázévre megállapított elosztási díjakban figyelembe vett elszámolási különbség kiszámításakor alkalmazott, a 2012/2013-as gázévre vonatkozó becsült földgázár:

$$fg_{FtA} = (607 \text{ Mm}^3 * 90,24 \text{ Ft/m}^3 + 2607 \text{ Mm}^3 * 96,64 \text{ Ft/m}^3 + 3495 \text{ Mm}^3 * 98,31 \text{ Ft/m}^3 + 964 \text{ Mm}^3 * 92,605 \text{ Ft/m}^3) / 7674 \text{ Mm}^3 = 96,37 \text{ Ft/m}^3$$

- szállítási átlagár a 2012/2013-as gázévre:
 - egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók esetében 4,159 Ft/m³,
 - egyetemes szolgáltatásra nem jogosult felhasználók esetében 5,155 Ft/m³.

Kiszámításához a Hivatal 535/2012. határozatának részét képező, az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók tekintetében megállapítandó díjhoz felhasznált adatokat tartalmazó 2., és az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók tekintetében megállapítandó díjhoz felhasznált adatokat tartalmazó 3. Mellékletek „F” oszlop 49. sorában szereplő költségtömeget kell elosztani az „F” oszlop 38. sorában szereplő mennyiséggel.

- elismert elszámolási különbség indokolt mértéke: 1,95 %.

A Hivatal célja az árszabályozási periódus elején egy, az egész periódusra alkalmazható ösztönző, az engedélyesek hatékony gazdálkodását célzó módszer kidolgozása volt. A Hivatal a jelenlegi, 2010/2013-as árszabályozási periódust megelőzően megvizsgálta az elosztói engedélyesek által benyújtott, az elszámolási különbségre vonatkozó adatokat. Az elszámolási különbség indokolt mértéke mutatja - az indokolt költség megállapításánál figyelembevételre kerülő - az Engedélyes által elosztott, napfok módszerrel korrigált földgáz mennyiségből indokoltnak elfogadott mértéket. A Hivatal szakértőt bízott meg az adatok felülvizsgálatával és a módszertan kidolgozásával. A szakértő tevékenysége keretében javaslatot tett az engedélyesenkénti elszámolási különbség mértékére, melyet a Hivatal elfogadott. Mind a módszertani, mind a számítási értékeket tartalmazó szakértői tanulmányok eredményei felhasználásra kerültek a Hivatal által javasolt 2010. évi induló ár megállapítása során. Az Engedélyes tekintetében a 2009. évi értékek alapján a Hivatal által elismert elszámolási különbség indokolt mértéke: 1,95 %.

Az R. 4. mellékletének 1.1.7.6. pontja szerint az elszámolási különbség indokolt költségének számítása során vizsgálni szükséges az előző gázévben e vonatkozásban elismert költségtömeget. Az elszámolási különbség indokolt költségének kiszámítása során a

hőmérséklet korrigált mennyiség, a szállítási átlagár és az elismert elszámolási különbözet mértéke tényadatként szerepel, míg az átlagos földgáz ár a számítás során egy évre előre becsült adat. Mivel a +/- 3 % -os korrekció célja az ebből a becslésből származó eltérés elszámolása a bázisidőszaki (2011/12-es) gázév tekintetében, ennek megfelelően azt kell vizsgálni, hogy a becsült földgáz ár, illetve a tény értékek alapján számított földgáz ár eltér-e egymástól. Azaz, mivel a 2011/12-es gázévi elosztási díjak számításánál a 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet 1. melléklet 1. pontja szerint történt a becsült földgáz ár megállapítása, így jelen vizsgálat során ugyanezen 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet mindenkor hatályos 1. mellékletének 1. pontja szerinti képlet alapján kell a földgáz árat meghatározni úgy, hogy a képlet egyes elemeit az időközben ismertté vált tény értékekkel kell behelyettesíteni és az így kiszámított földgáz árat összevetni a korábban becsült földgáz árral.

A 2011/2012-es gázévre vonatkozó elosztási díjak megállapítása során figyelembe vett becsült földgáz ár: 92,429 Ft/m³.

Az ugyanezen időszakra a fenti elveknek megfelelően megállapított földgáz ár: 90,57 Ft/m³, amelynek számítása tehát az alábbiak szerint történt.

Az elszámolási különbözethez történő tény értékek szerinti számítása kapcsán az R. vagy az RHD rendelet nem tartalmaz teljes körű szabályrendszert. Erre tekintettel a Hivatal, figyelemmel azon elvekre, amelyeket alkalmaznia kell az eljárás során, az alábbi módszertant dolgozta ki. A földgáz aktuális árának (fg_{FIA}) meghatározása a 29/2009. (VI.25.) KHEM rendelet 1. mellékletének 1. pontjában szereplő (2)-(6) képletek alapján történik, az aktuális negyedévet megelőző hónap első napján, az alábbiak szerint.

A Hivatal megvizsgálta a – a 28/2009. (VI.25.) KHEM rendelet alapján érvényes – szabályozás szerinti árfolyamokat. Mivel a 2012. I. és II. negyedévre érvényes, szabályozás szerinti árfolyamok – a rendeletben való közzétételüket követően – egy napon sem estek az MNB árfolyamszintje alá, az elszámolási különbözet tény értékekkel történő számításakor a Hivatal a tényleges MNB árfolyamok aktuális negyedévi átlagát alkalmazta.

2011 III. negyedévben: (Ft/MJ) (2)

„...ha $fg_{FIS} < fg_{FIH}$ akkor $fg_{FIA} = 0,4 \times fg_{FIS} + 0,6 \times fg_{FIH}$

ha $fg_{FIS} > fg_{FIH}$ akkor $fg_{FIA} = fg_{FIH}$ (Ft/MJ) (2)”

2011 IV. negyedévtől: „...ha $fg_{FIS} < fg_{FIH}$ akkor $fg_{FIA} = 0,7 \times fg_{FIS} + 0,3 \times fg_{FIH}$ (Ft/MJ) (2)

ha $fg_{FIS} > fg_{FIH}$ akkor $fg_{FIA} = fg_{FIH}$ (Ft/MJ) (2)”

„...ahol

$fg_{FIH} = er_{USD} \times fg_{USDA} / 1000$ (Ft/MJ) (3)

$fg_{FIS} = er_{EUR} \times fg_{EURA}$ (Ft/MJ) (4)

$fg_{USDA} = 14,426 \times (0,5 \times fo / 520,928 + 0,5 \times go / 935,741)$ (USD/GJ) (5)

$fg_{EURA} = (fg_s + sp)$ (EUR/MJ) (6)”

2011. III. negyedév:

$fg_{EURA} = (24,024 \text{ EUR/MWh} * 1,11 + 0,571 \text{ EUR/MWh} * 1,11) / 3600 = 0,00758 \text{ EUR/MJ}$

$fg_{FIS} = 282,5 \text{ HUF/EUR} * 0,00758 \text{ EUR/MJ} = 2,1414 \text{ HUF/MJ}$

$$fg_{USDA} = 14,426 * (0,5 * \text{védett adat} / 520,928 + 0,5 * \text{védett adat} / 935,741) = 14,484 \text{ USD/GJ}$$

$$fg_{FtH} = 207,2 \text{ HUF/USD} * 14,484 \text{ USD/GJ} / 1000 = 3,001 \text{ Ft/MJ}$$

$$fg_{FtA} = 0,4 * 2,1414 \text{ HUF/MJ} + 0,6 * 3,001 \text{ Ft/MJ} = 2,6572 \text{ Ft/MJ}$$

Az országos átlagos fűtőértékkel átszámítva:

$$2,6572 \text{ Ft/MJ} * 34,19 \text{ MJ/m}^3 = \mathbf{90,85 \text{ Ft/m}^3}$$

2011. IV. negyedév:

$$fg_{EUR} = (27,161 \text{ EUR/MWh} * 1,11 + 0,251 \text{ EUR/MWh} * 1,11) / 3600 = 0,008452 \text{ EUR/MJ}$$

$$fg_{FtS} = 271,1 \text{ HUF/EUR} * 0,008452 \text{ EUR/MJ} = 2,29134 \text{ HUF/MJ}$$

$$fg_{USDA} = 14,426 * (0,5 * \text{védett adat} / 520,928 + 0,5 * \text{védett adat} / 935,741) = 15,955 \text{ USD/GJ}$$

$$fg_{FtH} = 188 \text{ HUF/USD} * 15,955 \text{ USD/GJ} / 1000 = 3 \text{ Ft/MJ}$$

$$fg_{FtA} = 0,7 * 2,29134 \text{ HUF/MJ} + 0,3 * 3 \text{ Ft/MJ} = 2,5039 \text{ Ft/MJ}$$

Az országos átlagos fűtőértékkel átszámítva:

$$2,5039 \text{ Ft/MJ} * 34,19 \text{ MJ/m}^3 = \mathbf{85,61 \text{ Ft/m}^3}$$

2012. I. negyedév:

$$fg_{EUR} = (24,596 \text{ EUR/MWh} * 1,11 + 0,722 \text{ EUR/MWh} * 1,11) / 3600 = 0,007806 \text{ EUR/MJ}$$

$$fg_{FtS} = 296,97 \text{ HUF/EUR} * 0,007806 \text{ EUR/MJ} = 2,318 \text{ HUF/MJ}$$

$$fg_{USDA} = 14,426 * (0,5 * \text{védett adat} / 520,928 + 0,5 * \text{védett adat} / 935,741) = 16,46 \text{ USD/GJ}$$

$$fg_{FtH} = 226,47 \text{ HUF/USD} * 16,46 \text{ USD/GJ} / 1000 = 3,73 \text{ Ft/MJ}$$

$$fg_{FtA} = 0,7 * 2,318 \text{ HUF/MJ} + 0,3 * 3,73 \text{ Ft/MJ} = 2,7416 \text{ Ft/MJ}$$

Az országos átlagos fűtőértékkel átszámítva:

$$2,7416 \text{ Ft/MJ} * 34,19 \text{ MJ/m}^3 = \mathbf{93,74 \text{ Ft/m}^3}$$

2012. II. negyedév:

$$fg_{EUR} = (24,177 \text{ EUR/MWh} * 1,11 + 0,989 \text{ EUR/MWh} * 1,11) / 3600 = 0,00776 \text{ EUR/MJ}$$

$$fg_{FtS} = 295,67 \text{ HUF/EUR} * 0,00776 \text{ EUR/MJ} = 2,2944 \text{ HUF/MJ}$$

$$fg_{USDA} = 14,426 * (0,5 * \text{védett adat} / 520,928 + 0,5 * \text{védett adat} / 935,741) = 16,705 \text{ USD/GJ}$$

$$fg_{FtH} = 224,69 \text{ HUF/USD} * 16,705 \text{ USD/GJ} / 1000 = 3,75345 \text{ Ft/MJ}$$

$$fg_{FtA} = 0,7 * 2,2944 \text{ HUF/MJ} + 0,3 * 3,75345 \text{ Ft/MJ} = 2,73212 \text{ Ft/MJ}$$

Az országos átlagos fűtőértékkel átszámítva:

$$2,73212 \text{ Ft/MJ} * 34,19 \text{ MJ/m}^3 = \mathbf{93,41 \text{ Ft/m}^3}$$

Az éves átlagos gázárát a Hivatal a negyedéves árak súlyozott átlaga alapján állapítja meg, úgy, hogy az előző évben várt, napfok módszerrel korrigált elosztott mennyiséggel súlyozza a fenti számítások szerinti negyedéves aktuális földgázárakat (fg_{FtA}).

Azaz a 2012/13-as gázévre megállapított elosztási díjakban figyelembe vett elszámolási különbözet kiszámításakor alkalmazott, a 2011/2012-es gázévre vonatkozó, a 29/2009. (VI.

25.) KHEM rendelet 1. melléklet 1. pontja szerinti képlethez tartozó tény értékekkel megállapított földgázár:

$$fg_{FtA} = (747 \text{ Mm}^3 * 90,85 \text{ Ft/m}^3 + 3086 \text{ Mm}^3 * 85,61 \text{ Ft/m}^3 + 3803 \text{ Mm}^3 * 93,74 \text{ Ft/m}^3 + 1074 \text{ Mm}^3 * 93,41 \text{ Ft/m}^3) / 8710 \text{ Mm}^3 = 90,57 \text{ Ft/m}^3$$

Mivel a két érték (92,429 Ft/m³ és 90,57 Ft/m³) közötti eltérés mértéke (2,01 %) nem lép ki a +/- 3 %-os sávból, korrekció nem történik.

Fentiek alapján az elszámolási különbözet indokolt költségének értékesítési kategóriánként számított értéke az alábbiak szerint alakul.

Az elszámolási különbözet indokolt költségének megállapításához a hőmérséklet korigált mennyiségeket (m³) kell szorozni az elszámolási különbözet indokolt mértékével (%) és a szállítási átlagár (Ft/m³) és átlagos földgáz ár (Ft/m³) összegével. Az így kapott szorzat adja az Engedélyes elszámolási különbözetének indokolt költségét.

2. táblázat Elszámolási különbözet mértéke és számítása

Értékesítési kategóriák	Számítás	Elszámolási különbözet indokolt költsége (Ft)
<20 m ³ /h	847 899 413 m ³ *(96,37 Ft/m ³ + 4,159 Ft/m ³)*0,0195	1 662 150 362
>20 m ³ /h (lakossági)	157 169 279 m ³ * 0,073 * (96,37 Ft/m ³ + 4,159 Ft/m ³)*0,0195	22 398 970
20-100 m ³ /h	157 169 279 m ³ * 0,927 * (96,37 Ft/m ³ + 5,155 Ft/m ³)*0,0195	288 533 026
100-500 m ³ /h	178 541 586 m ³ *(96,37 Ft/m ³ + 5,155 Ft/m ³)*0,0195	353 465 474
>500 m ³ /h	418 023 040 m ³ *(96,37 Ft/m ³ + 5,155 Ft/m ³)*0,0195	827 575 887
Összesen		3 154 123 719

Azaz a Hivatal az ármegállapítás során a fenti értéket (3 154 123 719 Ft) fogadta el az elszámolási különbözet indokolt költségeként. (2. Melléklet E-J. oszlopainak 5. sorában)

4. Figyelembe vett tőkeköltség reál hozam tényezője

Az R. 4. melléklet 1.1.4. pontja szerint az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók ellátásának mértékéig az Engedélyes által végzett tevékenység tőkeköltségének reál hozam tényezője (TH_{ESZ}): 4,5 %, míg az Engedélyes által a nem az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók ellátásának mértékéig végzett tevékenység tőkeköltségének reál hozam tényezője (TH_V): 8,29 %. Mivel a bázisidőszaki tárgyévben is ezek a reálhozam tényezők kerültek elismerésre, jelen eljárás során a bázisidőszaki tőkeköltség elem vonatkozásában csak a 2. pont szerinti inflációs korrekciót kellett elvégezni.

5. Nyereségkorlát és nyereség visszajuttatás

A Hivatal az R. 4. melléklet 1.1.5. a) pontjában szereplő képletnek megfelelően kiszámította az Engedélyes vonatkozásában a 2011. évi nyereségkorlát mértékét (NYK).

$$NYK = TK * (1 + CPIX_{2010} / 100)^{1/4} * (1 + CPIX_{2011} / 100) + TFK + TP$$

A képlet kiszámításához szükséges paraméterek a következők.

- TK (súlyozott tőkeköltség elem): 5 039 339 839 Ft

Az R. 4. melléklet 1.1.5. pont a) alpontjában meghatározott TK definícióban foglaltak alapján a figyelembe vett tőkeköltség adatot súlyozni kell az egyetemes szolgáltatásra jogosult és az egyetemes szolgáltatásra nem jogosult felhasználók ellátása érdekében lekötött teljesítmény és kapacitás lekötés adatok arányában. A súlyozott tőkeköltség kiszámításakor a Hivatal azokat a tőkeköltség adatokat vette figyelembe, amelyeket a kettős rendszerhasználat 2010. december 4-ei bevezetése óta minden díjszámítás során, amely adatok a 2009. évi eszköz és költség felülvizsgálat alapján kerültek meghatározásra.

3. táblázat: A számítás során figyelembe vett kiinduló tőkeköltség adatok (Ft-ban)

Ft	egyetemes szolgáltatásra jogosult	egyetemes szolgáltatásra nem jogosult
20 m ³ /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó	3 512 137 465	0
20-100 m ³ /h közötti névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó	222 282 303	409 493 398
100 m ³ /h-nál nagyobb névleges összkapacitású gázmérővel rendelkező és 3131-17 100 MJ/h kapacitás lekötési igényű felhasználók	181 045 108	333 525 321
100 m ³ /h-nál nagyobb névleges összkapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás lekötési igényű felhasználók	447 266 328	823 963 969

A súlyokat a Hivatal az Engedélyes által az elosztási díjból származó bevételek 2011. évi végleges megosztásának tárgyában beküldött, 2011. évi tény adatok figyelembevételével határozta meg. A 20 m³/h alatti kategóriába csak egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók tartoznak, ezért itt nem volt szükséges súlyokat megállapítani. A 20-100 m³/h kategóriában a gázmérő névleges teljesítménye alapján kerültek a súlyok megállapításra. A 100 m³/h feletti kategóriában (2011 júliusáig a távhő termelők egyetemes szolgáltatásra jogosultnak számítottak) a lekötött kapacitás alapján kerültek a súlyok meghatározásra. A Hivatal a rendelkezésére álló 2011. évi tény adatokból a 20 m³/h feletti értékesítési kategóriákban havonta megképezte az egyetemes szolgáltatásra jogosult és az egyetemes szolgáltatásra nem jogosult felhasználók részére lekötött teljesítmény és kapacitás lekötés adatok arányát, majd ezeket átlagolva megkapta a használandó súlyokat az egyes fogyasztói kategóriákban.

4. táblázat A TK tényező számítása során figyelembe vett súlyok

	a felosztás alapja	egyetemes szolgáltatásra jogosult	egyetemes szolgáltatásra nem jogosult
20 m ³ /h-nál kisebb névleges		100 %	0 %

kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			
20-100 m ³ /h közötti névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó	Gázmérő névleges teljesítmény	5,21 %	94,79 %
100 m ³ /h-nál nagyobb névleges összkapacitású gázmérővel rendelkező és 3131-17 100 MJ/h kapacitás lekötési igényű felhasználók	Lekötött kapacitás	1,01 %	98,99 %
100 m ³ /h-nál nagyobb névleges összkapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás lekötési igényű felhasználók	Lekötött kapacitás	7,56 %	92,44 %

A 3. táblázat szerinti tökeköltség adatok kategóriánkénti súlyozása és összegzése megadta az R. 4. melléklet 1.1.5. pont a) alpontjában meghatározott képlet szerinti TK tényezőt.

TK=1*3 512 137 465 Ft +0*0 Ft +0,0521*222 282 303 Ft +0,9479*409 493 398 Ft +0,0101*181 045 108 Ft +0,9899*333 525 321 Ft +0,0756*447 266 328 Ft +0,9244*823 963 969 Ft = 5 039 339 839 Ft

- TFK: 0 Ft, mivel ez a tétel az Engedélyes tekintetében nem értelmezhető;
- TP: 0 Ft;
- CPIX₂₀₁₀ és CPIX₂₀₁₁

Az R. 1.1.2. pontja szerint:

$$\text{CPIX} = [100 * (F - 100) - X * (HE - 100)] / (100 - X)$$

ahol:

CPIX: a KSH által közzétett éves átlagos fogyasztói árindexből a háztartási energia sor elhagyásával számított árindex,

F: a KSH által közzétett éves átlagos fogyasztói árindex,

X: a háztartási energia súlya a fogyasztói kosárban,

HE: a háztartási energia KSH által közzétett éves átlagos árindexe.

Az F, az X, és a HE értékeket a KSH által publikált inflációs kiadványokból további módosítások nélkül vette figyelembe a Hivatal a határozata meghozatala során.

A CPIX₂₀₁₀ kiszámítása és a felhasznált adatok:

F: 104,90

X: 9,90

HE: 106,30, azaz

$$\text{CPIX}_{2010} = [100 * (104,90 - 100) - 9,90 * (106,30 - 100)] / (100 - 9,90) = 4,75$$

A CPIX₂₀₁₁ = 3,717 , lásd 1. pont.

Az R. 4. melléklet 1.1.5. pont a) alpontjában foglalt CPIX₂₀₁₁ definíció értelmében, mivel az index mértéke nem haladja meg az 5 %-ot, a nyereségkorlát számításához használt képletben szereplő (1+CPIX₂₀₁₁/100) kifejezés értéke 1.

A fentiekben megállapított adatok behelyettesítésével a nyereségkorlát megállapítására vonatkozó képlet:

$$NYK=5\ 039\ 339\ 839\ \text{Ft} \cdot (1+4,75/100)^{1/4} \cdot 1+0\ \text{Ft} +0\ \text{Ft} = 5\ 098\ 144\ 665\ \text{Ft}$$

A fentiekben meghatározott nyereségkorlát értéket (5 098 144 665 Ft) az R. 4. melléklet 1.1.5. pont b) alpontjában foglaltak szerint a Hivatal összevetette az Engedélyes 2011. évi előzetes eredmény-kimutatásának üzemi (üzleti) tevékenység eredménye sorában feltüntetett értékének (4 994 433 000 Ft) pótdíjakkal (26 385 253 Ft) csökkentett és a rendkívüli bevételek sorban feltüntetett értékkel (10 605 000 Ft) növelt összegével, amely 4 978 652 747 Ft, azaz a nyereségkorlát mértéke az Engedélyes esetében meghaladja az üzemi üzleti eredmény mértékét, így elvonás nem történik

6. Elvonásra kerülő további tételek

Az R. 4. melléklet 1.1.7.4. pontja alapján a Hivatal a gázévben beszedett pótdíjakat a következő rendszeres ármegállapítás során csökkentő tételként veszi figyelembe a rendelkezésére álló tényadatok alapján, figyelemmel az előző rendszeres ármegállapítás során el nem számolt tételekre. Az Engedélyesnek a Hivatalhoz 2012. május 4-én elektronikus úton beérkezett adatszolgáltatása alapján az alábbi tétel került elvonásra:

Pótdíjából származó bevétel: 26 385 253 Ft

7. Figyelembe vett árbevétel-igény

A Hivatal a pótdíjából származó bevétellel az RHD rendelet 4/A. § (2) bekezdés ac) és ba) pontjai szerinti értékesítési kategóriák alapdíjához kapcsolódó költségeket csökkentette, a kiugróan magas díjnövekedés ellensúlyozása érdekében. Az így adódó költségtömeget a 2. Melléklet „G-H” oszlopainak 38. sora tartalmazza.

Az 1 - 6. pontokban bemutatottaknak megfelelően a Hivatal kiszámította az Engedélyes vonatkozásában figyelembe vett árbevétel-igényt, amely a 2. és 3. Mellékletek „E-J” oszlopainak 39. sorában található.

8. Figyelembe vett naturáliák

A kapacitás díj megállapítása során figyelembe vett naturáliák meghatározása során a Hivatal az A kapacitás díj megállapítása során figyelembe vett naturáliák meghatározása során a Hivatal az R. 4. mellékletének 1.1.7.1. pontjának megfelelően járt el, amely szerint az Engedélyes által 2012. május 4-én a Hivatal részére megküldött legutolsó tény adatokat vette figyelembe, melyek a 2. Melléklet „F-J” oszlopainak 45. sorában található.

A Hivatal az R. 4. melléklet 1.1.7.2. pontja alapján megvizsgálta a napfok módszerrel korrigált mennyiségi adat változását és megállapította, hogy a 2011/2012-es gázévben a forgalmi díjak számításához figyelembe vett napfok módszerrel korrigált mennyiség az R. 4. melléklet 1.1.7.2. pontjában meghatározott értéknél nagyobb mértékben változott, ezért a Hivatal a forgalmi díjak számításánál a szakértő által a 2011 évi adatok alapján meghatározott napfok módszerrel korrigált mennyiségi adatokat vette figyelembe.

A forgalmi díjak meghatározása során figyelembe vett értékesítési kategóriánként meghatározott napfok módszerrel korrigált elosztott mennyiségi adatok a 2. Melléklet „E-J” oszlopainak 44. sorában található.

Az RHD rendelet 4/A. § (2) bekezdés ac) és ba) pontjában szereplő értékesítési kategóriák esetében a Hivatal az Engedélyes által megadott naturália adatokat, valamint a szakértő által meghatározott napfok korrigált mennyiségeket az Engedélyes által 2012. május 4-én szolgáltatott százalékos megoszlás alapján (2. Melléklet „G-H” oszlopok 46. sor) vette figyelembe a számítások során.

A Hivatal a fenti adatok alapján és az elosztási díjak meghatározására vonatkozó R. 4. mellékletében és az RHD rendeletben meghatározott szabályok alapján az alábbiak szerint számította ki az elosztási díjakat.

9. Átalány-, alap-, kapacitás- és forgalmi díjak megállapítása

A 7 - 8. pontban leírtak alapján, tekintettel az R. 4. melléklet 1.1. pontjában szereplő szabályra, amely szerint figyelemmel kell lenni az előző gázévben megállapított díjak szintjére, és erre tekintettel a bázisidőszakban megállapított rendszerhasználati díjak meghatározása során követett elvekre, a Hivatal a következők szerint határozta meg a rendszerhasználati díjakat.

A 20 m³/h alatti értékesítési kategória alap és forgalmi díjának meghatározása

- Alapdíj:
Az RHD rendelet 4/A. § (2) bekezdés ab) pontja szerinti értékesítési kategória (20 m³/h-nál kisebb) esetében az alapdíj mértékét a Hivatal úgy állapította meg, hogy az eddigi gyakorlatnak megfelelően ne haladja meg a 28/2009.. (VI. 25.) KHEM rendelet 3. Mellékletében foglalt, az adott kategóriára vonatkozó alapdíj mértékét, ezért ez utóbbi díj került figyelembe vételre.
- Forgalmi díj:
Az RHD rendelet 4/A. § (2) bekezdés ab) pontjában meghatározott értékesítési kategória (20 m³/h-nál kisebb) esetén a forgalmi díj megállapításának menete a következő:

(2. Melléklet „F” oszlop 40. sor - (1. Mellékletben található, kategória szerint alapdíj * 2. Melléklet „F” oszlop 45. sor)) / 2. Melléklet „F” oszlop 44. sor

A 20 m³/h feletti értékesítési kategóriák alap-, kapacitás és forgalmi díjainak meghatározása

A Hivatal a fogyasztók érdekének védelmében a forgalmi díjakat - továbbra is fenntartva azt, hogy azok értesítési kategóriánként országosan egységesek -, figyelemmel az alap és kapacitás díjak számítására úgy állapította meg, hogy azok mérsékeljék az alap- és kapacitás díjak jelentős növekedését, figyelemmel a naturáliákra és az indokolt árbevétel-igényre.

A fentiekben leírt módon meghatározott forgalmi díj Ft/m³-ben megállapított értékét az Engedélyesre vonatkozó fűtőértékkel (33,8 MJ/m³) számította át a Hivatal Ft/GJ-ra.

A Hivatal, szintén a felhasználók érdekének védelmében, az alap- és kapacitás díjakat úgy határozta meg, hogy az adott kategóriára jutó indokolt költségtömegből levonta a napfok módszerrel korrigált mennyiség és a forgalmi díj szorzatát (azaz a forgalmi díjból számított árbevétel részt), majd az így kapott összeget az R. 4. melléklet 1.1.7.1. pontjában foglaltak szerint elosztotta a kategóriára vonatkozó gázmérő névleges teljesítményével, illetve a lekötött kapacitással.

- Az RHD rendelet 4/A. § (2) bekezdés ac) pontja szerinti értékesítési kategória (20 m³/h vagy annál nagyobb) esetén az alapidj mértéke:
(2. Melléklet „G” oszlop 40. sor - (1. Melléklet értékesítési kategória szerinti forgalmi díj * 2. Melléklet „G” oszlop 44. sor)) / 2. Melléklet „G” oszlop 45. sor
- Az RHD rendelet 4/A. § (2) bekezdés ba) pontjában meghatározott értékesítési kategória (20-100 m³/h) esetén az alapidj mértéke:
(2. Melléklet „H” oszlop 40. sor – (1. Melléklet értékesítési kategória szerinti forgalmi díj * 2. Melléklet „H” oszlop 44. sor)) / „H” oszlop 45. sor
- Az RHD rendelet 4/A. § (2) bekezdés bb) pontjában meghatározott értékesítési kategória (100-500 m³/h) esetén a kapacitás díj mértéke:
(2. Melléklet „I” oszlop 40. sor – (1. Melléklet értékesítési kategória szerinti forgalmi díj * 2. Melléklet „I” oszlop 44. sor)) / „I” oszlop 45. sor
- Az RHD rendelet 4/A. § (2) bekezdés bc) pontjában meghatározott értékesítési kategória (500 m³/h vagy annál nagyobb) esetén a teljesítmény díj mértéke:
(2. Melléklet „J” oszlop 40. sor – (1. Melléklet értékesítési kategória szerinti forgalmi díj * 2. Melléklet „J” oszlop 44. sor)) / „J” oszlop 45. sor

Elosztási átalánydíj meghatározása:

Az RHD rendelet 4/A. § (2) bekezdés aa) pontja szerinti értékesítési kategória (gázmérő nélküli) esetén az elosztási átalánydíj a 20 m³/h alatti kategória indokolt költségtömegének és a kategóriára eső napfok módszerrel korrigált mennyiségnek a hányadosaként adódik az alábbiak szerint:

2. Melléklet „F” oszlop 40. sor / 2. Melléklet „F” oszlop 44. sor

A fentiekben leírt módon meghatározott átalánydíj Ft/m³-ben megállapított értékét az Engedélyesre vonatkozó fűtőértékkel (33,8 MJ/m³) számította át a Hivatal Ft/GJ-ra.

A közigazgatási hatósági eljárás és szolgáltatás általános szabályairól szóló 2004. évi CXL. törvény (a továbbiakban: Ket). 73. § (1) bekezdése szerint a határozatban védett adat nem szerepelhet. A 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet 1. melléklet 1. pontja szerinti képlet „fo” és „go” jelölésekhez tartozó, a Platts által publikált adatok védett adatnak minősülnek, ezért azokat az indokolásban védett adatként jelöltük.

A fentiekre tekintettel a Hivatal a rendelkező rész 1. pontjában foglaltak szerint határozott és állapította meg a földgáz elosztási díjakat. Az elosztási díjakat e határozat rendelkező részének elválaszthatatlan részét képező 1. Melléklet tartalmazza.

A rendelkező rész 2. pontja szerint a megállapított elosztási díjak az általános forgalmi adót nem tartalmazzák, valamint legmagasabb hatósági árnak minősülnek a GET 105/A. § (4) bekezdése szerint.

A rendelkező rész 3. pontja szerint az Engedélyes köteles az 1. Mellékletben szereplő elosztási díjakat a honlapján közzétenni a GET 105/A. § (1) bekezdése értelmében.

A Hivatal a rendelkező rész 4. pontja szerint e határozattal megállapított elosztási díjak alkalmazására vonatkozó egyedi feltételeket nem állapított meg, mert erre vonatkozó egyedi körülmény nem merült fel. A vonatkozó jogszabályok tartalmazzák az áralkalmazás feltételeit, amelyeket az Engedélyesnek be kell tartania.

A Hivatal a rendelkező rész 5. pontjában kötelezte az Engedélyest a hatósági árra vonatkozó jogszabályi rendelkezések betartására. A Hivatal nem tartotta szükségesnek a jogszabályokban foglalt kötelezettségek e határozatba foglalását, mivel azok az Engedélyesre a jogszabály erejénél fogva kötelező hatályúak. A Hivatal a GET 105/A. § (5) bekezdése alapján ellenőrizheti, hogy az Engedélyes betartja-e a jogszabályokban foglaltakat.

A Hivatal a rendelkező rész 6. pontjában az Engedélyes által kért költség elismerését elutasította, mert az R. 4. melléklet 1.1.7.6. pontja alapján nem látta azt indokoltnak, mivel a fentiekben, a 3. pontban levezetetteknek megfelelően jelen vizsgálat során a 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet mindenkor hatályos 1. mellékletének 1. pontja szerinti képlet alapján úgy kell a földgáz árat meghatározni, hogy a képlet egyes elemeit az időközben ismertté vált tény értékekkel kell behelyettesíteni és az így kiszámított földgáz árat összevetni a korábban becsült földgáz árral. Csak az így kapott eltérés vehető figyelembe korrekcióként.

E határozatot a Hivatal a GET 127. § gy) pontjában foglalt hatáskörében hivatalból eljárva adta ki. E határozat a GET 104. § (2)-(5) bekezdéseiben, 105. § (1) és (3)-(5) bekezdéseiben, a 105/A. § (1), (4) és (5) bekezdéseiben, az R. 1. § (2) bekezdésében és a 2. és 4. mellékletben, az RHD rendelet 4/A. § és 7. § (1) bekezdésében, valamint a Ket. 73. § (1) bekezdésében foglaltakon alapul.

Az eljárási költségről a Ket. 72.§ (1) bekezdés d) pont dd) alpontja alapján kellett rendelkezni.

A Ket. 100. § (1) bekezdés d) pontja a Hivatal határozatával szemben kizárja a fellebbezést, a Ket. 100. § (2) bekezdése és a Ket. 109. § (1) bekezdésének a) pontja jelen döntés bírósági felülvizsgálatát teszi lehetővé. A perindítás határideje és a bírósági felülvizsgálat speciális szabályai a GET 129. § (1) bekezdése alapján a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 168. § (15a) bekezdésén és a 168/A. §-án alapulnak. A tárgyalás tartására vonatkozó tájékoztatást a Hivatal a Ket. 72. § (1) bekezdés d) pont da) alpontja és a Pp. 338. § (1)-(2) bekezdései alapján adta meg.

A határozat közzétételét a Hivatal a GET 127.§ v) pontja alapján rendelte el.

Budapest, 2012. június 01.


Horváth Péter
elnök

Kapják:

Engedélyes 1 példány

Földgáz Árszabályozási Főosztály 2 példány

Melléklet a /2012. számú határozathoz

A határozat 1. pontja szerint alkalmazandó elosztási díjak a következők:

- I. Az elosztási díjak egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók ellátására lekötött kapacitások esetében

Értékesítési kategóriák	Elosztási átalánydíj	Elosztási alapdíj	Elosztási alapdíj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/GJ	Ft/év	Ft/m ³ /h/év	Ft/GJ
Gázmérővel nem rendelkező felhasználó	506,25			
20 m ³ /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		12 312		193,50
20 m ³ /h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			12 840	43,49

- II. Az elosztási díjak egyetemes szolgáltatásra nem jogosult felhasználók ellátására lekötött kapacitások esetében

Értékesítési kategóriák	Elosztási alapdíj	Elosztási kapacitásdíj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/m ³ /h/év	Ft/MJ/h/év	Ft/GJ
20-100 m ³ /h közötti névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó	13 387		59,17
100 m ³ /h-nál nagyobb névleges összkapacitású gázmérővel rendelkező és 3131-17 100 MJ/h kapacitás lekötési igényű felhasználók		324	53,25
100 m ³ /h-nál nagyobb névleges összkapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás lekötési igényű felhasználók		304	48,82

AT	TTF spot
MC	CEGH spot

FF február 15-29-i TTF futúres jegyzések átlaga

	TTF	CEGH
	x: FF	y
	spot: futúres	spot
2010. okt..	18,730	20,115
2010. nov..	19,305	19,943
2010. dec..	24,108	24,251
2011. jan..	22,738	23,070
2011. febr..	21,712	22,622
2011. márc..	23,826	25,090
2011. ápr..	22,785	24,053
2011. máj..	22,825	24,404
2011. jún..	22,722	23,846
2011. júl..	21,579	22,387
2011. aug..	21,584	22,590
2011. szept..	23,821	26,067
2011. okt..	22,491	24,314
2011. nov..	23,764	24,290
2011. dec..	22,580	23,169
2012. jan..	22,371	22,706
2012. febr..	26,522	27,446
TTF Q2-12	24,177	25,166
	24,177	25,166
	24,177	25,166
TTF Q3-12	24,183	25,265
	24,183	25,265
	24,183	25,265
TTF Q4-12	27,597	28,731
	27,597	28,731
	27,597	28,731
TTF Q1-13	28,399	29,570
	28,399	29,570
	28,399	29,570
TTF Sum-13	25,939	27,042
	25,939	27,042
	25,939	27,042

LIN,ILL függvény	
lin. regresszióval számított	
időszak	m
TTF Q2-12	0,99695
TTF Q3-12	1,03996
TTF Q4-12	1,01184
TTF Q1-13	1,02903
TTF Sum-13	1,02308

$$y = mx + b$$

y=mx+b
25,166
25,166
25,166
25,265
25,265
25,265
28,731
28,731
28,731
29,570
29,570
29,570
27,042
27,042
27,042

	TTF Q2-12	TTF Q3-12	TTF Q4-12	TTF Q1-13	TTF Sum-13
TTF	24,177	24,183	27,597	28,399	25,939
BAUM	25,166	25,265	28,731	29,570	27,042
Spread	0,989	1,082	1,134	1,171	1,103

"sp" előrejelzés	2012. 3. negyedév	2012. 4. negyedév	2013. 1. negyedév	2013. 2. negyedév
EUR/MWh	0,989	1,082	1,134	1,171

1. A TTF spot és a CEGH spot jegyzések eltérésére illesztett lineáris regresszióval az TTF futúres jegyzésekből számított CEGH "futúres" jegyzések (LIN,ILL függvény)
2. y = mx+b

y → CEGH spot jegyzések
 x → TTF spot jegyzések
 m → eltérés

TTF futúres	Q2-12	Q3-12	Q4-12	O1-13	Sum-13
2012.02.15	23,603	23,581	26,832	27,703	25,342
2012.02.16	23,705	23,669	27,219	28,011	25,677
2012.02.17	23,715	23,685	27,188	28,004	25,646
2012.02.20	23,554	23,539	27,124	27,931	25,623
2012.02.21	23,699	23,706	27,215	27,994	25,675
2012.02.22	24,437	24,454	27,769	28,536	26,075
2012.02.23	24,441	24,500	27,677	28,461	26,042
2012.02.24	24,233	24,267	27,831	28,640	26,096
2012.02.27	25,293	25,439	28,659	29,478	26,663
2012.02.28	24,826	24,904	28,239	29,018	26,335
2012.02.29	24,442	24,256	27,817	28,617	25,950
átlag	24,177	24,183	27,597	28,399	25,939