

A nemzeti fejlesztési miniszter 78/2012. (XII. 22.) NFM rendelete egyes energetikai tárgyú árszabályozással összefüggő miniszteri rendeletek módosításáról

A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133. § (1) bekezdés 11. pontjában, a 2., a 3. és a 6. alcím tekintetében a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133. § (1) bekezdés 3. pontjában, a 4., az 5. és a 7. alcím tekintetében a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133. § (1) bekezdés 2. pontjában, a 8. alcím tekintetében a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 170. § (2) bekezdés 1. pontjában, a 9. alcím tekintetében a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 170. § (2) bekezdés 13. pontjában, a 10. alcím tekintetében a távhőszolgáltatásról szóló 2005. évi XVIII. törvény 60. § (2) bekezdés b) pontjában, a 11. alcím tekintetében a távhőszolgáltatásról szóló 2005. évi XVIII. törvény 60. § (2) bekezdés g) pontjában kapott felhatalmazás alapján, az egyes miniszterek, valamint a Miniszterelnökséget vezető államtitkár feladat- és hatásköréről szóló 212/2010. (VII. 1.) Korm. rendelet 84. § f) pontjában meghatározott feladatkörömben eljárva a következőket rendelem el:

1. A földgázellátásról szóló 2003. évi XLII. törvény szerinti közüzemi nagykereskedelmi engedélyesnél felmerült bevételi hiány megtérítésének részletes szabályairól szóló 27/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet módosítása

- 1. §** A földgázellátásról szóló 2003. évi XLII. törvény szerinti közüzemi nagykereskedelmi engedélyesnél felmerült bevételi hiány megtérítésének részletes szabályairól szóló 27/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet (a továbbiakban: R1.) 4. § (7) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:
- „(7) A számlában (számviteli bizonylatban) foglalt fizetési kötelezettséget – a (10) bekezdés szerinti eltéréssel – a kötelezettnek a tárgyhónapot követő második hónap utolsó napjáig – ha ez nem banki nap, akkor a tárgyhónapot követő második hónap utolsó napját követő banki napon – kell teljesíteni, függetlenül attól, hogy ezen időpontig a fizetendő pénzeszköz a felhasználótól a kötelezethez beérkezett-e.”
- 2. §** Az R1. a következő 4/A. §-sal egészül ki:
- „4/A. § (1) A kötelezett a 2011. július 1. és 2012. június 30. közötti időszakban kibocsátott elszámoló számlán szereplő, a 4. § (2) bekezdésében meghatározott mennyiségi adatokat havi bontásban 2013. február 1. napjáig megküldi a rendszerirányító részére.
- (2) A rendszerirányító 2013. február 15-ig egyösszegű számlát (számviteli bizonylatot) állít ki és nyújt be a kötelezett részére az (1) bekezdés szerint szolgáltatott mennyiségi adatok, valamint a mellékletben a 2009. október 1. és 2011. június 30. közötti időszakra meghatározott mérték alapján fizetendő pénzeszközről.
- (3) A rendszerirányító által kibocsátott számlában (számviteli bizonylatban) foglalt fizetési kötelezettséget a kötelezett 2013. február 28-ig teljesíti.
- (4) Amennyiben az (1) bekezdés szerinti mennyiségi adatok alapján a kötelezettnek nincs további befizetési kötelezettsége vagy visszaigénylésre jogosult, úgy erről a rendszerirányító a kötelezettet 2013. február 15-ig értesíti.
- (5) A rendszerirányító az elkülönített számlára történt befizetésből származó pénzüsszeg terhére először a visszaigénylésre jogosult kötelezettnek teljesít kifizetést, majd ezt követően a nagykereskedő részére legkésőbb 2013. március 15-ig átutalja a nagykereskedőt még megillető összeget.”
- 3. §** Az R1. a következő 8. §-sal egészül ki:
- „8. § A rendszerirányító tájékoztatja a Hivatalt a nagykereskedő részére összesen átutalt pénzüsszeg mértékéről és az elkülönített számla végső egyenlegéről a 4/A. §-ban foglalt végelszámolást követő 15 napon belül.”
- 4. §** Hatályát veszti az R1. 7. §-ában az „, és 2012. december 31-én hatályát veszti” szövegrész.

2. A földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árszabások megállapításáról szóló 28/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet módosítása

- 5. §** A földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árszabások megállapításáról szóló 28/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet (a továbbiakban: R2.) 3. § (1) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:
- „(1) A szolgáltató az egyetemes szolgáltatás keretében a következő árszabások szerint értékesíti a földgázt:
- a) a 20 m³/h-nál kisebb gázmérővel rendelkező lakossági felhasználók árszabása, kivéve a fogyasztói közösségeket,
- b) a 20 m³/h-nál kisebb gázmérővel rendelkező nem lakossági felhasználók árszabása,

- c) a 20 m³/h-nál kisebb gázmérővel rendelkező fogyasztói közösségek árszabása,
- d) a 20 m³/h és annál nagyobb gázmérővel rendelkező lakossági felhasználók árszabása,
- e) a 20 m³/h névleges teljesítményű gázmérővel rendelkező nem lakossági felhasználók árszabása, és
- f) a gázmérővel nem rendelkező felhasználók árszabása.”

- 6. §** Az R2. 7. § (4) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép és a § a következő (5) bekezdéssel egészül ki:
„(4) A szolgáltatás igénybevételéről gázév közben véglegesen lemondó felhasználó – kivéve a 20 m³/h-nál kisebb névleges teljesítményű gázmérővel rendelkező felhasználót – az alapdíjat a gázév végéig köteles megfizetni.
(5) A szolgáltatás igénybevételéről gázév közben véglegesen lemondó 20 m³/h-nál kisebb névleges teljesítményű gázmérővel rendelkező felhasználó az alapdíj havi összegét utoljára a szerződés megszűnésének hónapjára vonatkozóan köteles megfizetni.”
- 7. §** (1) Az R2. 12/A. § (1) és (2) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:
„(1) A 3. § (1) bekezdés a) és b) pontja szerinti felhasználók vételezési helye tekintetében az I. és II. árkatégória vonatkozó díjszabásai alkalmazandók.
(2) A 3. § (1) bekezdés c)–f) pontja szerinti felhasználók vételezési helye tekintetében a II. árkatégória vonatkozó díjszabása alkalmazandó.”
- (2) Az R2. 12/A. § (5) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:
„(5) Új felhasználási hely évközi bekapcsolásakor, a szerződő fél személyében történő évközi változás, továbbá kereskedőváltás vagy földgáz egyetemes szolgáltatói szerződés évközi megszűnése esetén az I. árkatégória szerint maximálisan vételezhető földgáz mennyiség a földgázkereskedő üzletszabályzatában – az üzletszabályzat rendelkezése hiányában a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény rendelkezéseinek végrehajtásáról szóló 19/2009. (I. 30.) Korm. rendelet (a továbbiakban: Vhr.) 13. számú mellékletében – meghatározott fogyasztási jelleggörbe (a továbbiakban: fogyasztási jelleggörbe) szerinti aránnyal vehető figyelembe.”
- 8. §** Az R2. 12/B. § (1) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép és a § a következő (1a) bekezdéssel egészül ki:
„(1) A szolgáltató az elszámolási időszakon belül azonos mennyiségről kiállított részszámlák esetében a napok vagy a számlázási hónapok számának arányában (az üzletszabályzatnak megfelelően), egyéb számlákban a fogyasztási jelleggörbe alkalmazásával érvényesíti az I., illetve II. árkatégória szerinti díjszabásokat.
(1a) A 3. § (1) bekezdés a) és b) pontja szerinti felhasználók számára, az adott felhasználási helyre, és az adott naptári évre I. árkatégória szerint elszámolt mennyiség csak akkor lehet kevesebb – a 12/A. § (3) bekezdése, illetve a 16/A. § (4) bekezdése szerint – az I. árkatégóriában maximálisan vételezhető éves mennyiségnél, ha a felhasználó adott felhasználási helyre és adott naptári évre elszámolt teljes fogyasztása is kevesebb annál. A 12/A. § (5) bekezdése szerinti esetekben a töredék naptári évre elszámolt mennyiség esetében a jelleggörbe szerint arra az időszakra jutó maximálisan vételezhető mennyiség az irányadó.”
- 9. §** Az R2. 16/D. § (3) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:
„(3) A jogosult a felhasználási helyében történő változás esetében az adatváltozást az Igazgatóságnak bejelenti. Az Igazgatóság a bejelentés alapján a 16/C. § szerint az új felhasználási hely tekintetében határozatot hoz és az (1) bekezdés szerint értesíti az új szolgáltatót. Az új szolgáltató által biztosítandó kedvezmény mértéke tekintetében a 12/A. § (5) bekezdése irányadó.”
- 10. §** Az R2. 17. §-a a következő (7) bekezdéssel egészül ki:
„(7) Az egyetemes szolgáltató által alkalmazandó díjak változása esetén az egyetemes szolgáltató köteles az új díjak hatálybalépését követő időszakra előzetesen kibocsátott számlákat a díjak hatálybalépését követő 30 napon belül helyesbíteni az új díjak alkalmazásával.”
- 11. §** Az R2. 3. melléklete helyébe az 1. melléklet lép.
- 12. §** Az R2. 11. melléklete a 2. melléklet szerint módosul.
- 13. §** Az R2. 12. melléklete a 3. melléklet szerint módosul.

14. § Az R2. 16/A. § (4) bekezdésében a „bekezdése szerint” szövegrész helyébe a „bekezdése alapján az I. árkategória, lakossági felhasználókra érvényes díjszabása szerint” szöveg lép.

3. A földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árak képzéséről szóló 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet módosítása

15. § A földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árak képzéséről szóló 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet (a továbbiakban: R3.) 6. § (4) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:
„(4) A 3. § (1) bekezdés d) és f) pontja szerinti árelemek a Hivatal által megállapított rendszerhasználati díjak szerint kerülnek megállapításra, azzal az eltéréssel, hogy a d) pont szerinti árelemek közül a szállítás díjának megállapítása során a földgáz rendszerhasználat árszabályozásának kereteiről szóló 74/2009. (XII. 7.) KHEM rendelet [a továbbiakban: 74/2009. (XII. 7.) rendelet] 4. melléklet 1.1.4. pontja szerinti reálhozam tényező 2,28%-os értékkel kerül figyelembevételre. A fentiek szerint, valamint a 74/2009. (XII. 7.) rendelet 4. melléklet 1.1.4. pontja szerinti reálhozam tényezővel megállapított fajlagos értékeket a Hivatal a honlapján közzéteszi.”
16. § Az R3. 1. melléklete a 4. melléklet szerint módosul.
17. § Hatályát veszti az R3. 2. § (1) bekezdés b) pontja, 6. § (11) bekezdése, 8. § (5)–(7) bekezdése, valamint 8. § (9)–(13) bekezdése.

4. A földgáz rendszerhasználati díjak megállapításáról szóló 31/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet módosítása

18. § (1) A földgáz rendszerhasználati díjak megállapításáról szóló 31/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet (a továbbiakban: R4.) 2. § (1) bekezdés a) pont aa) alpontja a következő aam) alponttal egészül ki:
(E rendelet alkalmazásában átadás-átvételi pont a szállítóvezeték)
„aam) Ukrán Köztársaság és Magyarország államhatárának Beregdaróc felőli kilépési pontja,”
- (2) Az R4. 2. § (1) bekezdés a) pont ab) alpontja a következő abd) alponttal egészül ki:
(E rendelet alkalmazásában átadás-átvételi pont az elosztóvezetékhez)
„abd) csatlakozó másik elosztóvezeték belépési pontja,”
- (3) Az R4. 2. § (1) bekezdése a következő gy) ponttal egészül ki:
(E rendelet alkalmazásában)
„gy) elosztási átszállítási díj: az a díj, amelyet a rendszerhasználóként eljáró felhasználó, valamint a földgázkereskedő köteles megfizetni annak a földgázelosztónak, akinek az üzemeltetett elosztóvezetékébe a földgáz betáplálásra kerül és egy más földgázelosztó által üzemeltetett elosztóvezetékbe kerül továbbításra,”
19. § Az R4. 7. § (1) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:
„(1) A földgázelosztási díj részeként
a) elosztási átalánydíjat,
b) elosztási alapidíjat,
c) elosztási kapacitásdíjat,
d) elosztási forgalmi díjat, valamint
e) elosztási átszállítási díjat
kell fizetni az elosztói engedélyes részére.”
20. § Az R4. 3. melléklete az 5. melléklet szerint módosul.
21. § Az R4.
a) 3/C. §-ában a „tárolási kapacitásdíj, valamint a szállítási kapacitásdíj 150%-át” szövegrész helyébe a „valamint a tárolási kapacitásdíj 150%-át” szöveg,
b) 4/A. § (2) bekezdésében a „kategóriánként állapítja meg” szövegrész helyébe a „kategóriánként állapítja meg az elosztási átszállítási díj kivételével” szöveg,
c) 3. melléklet 1.1.1. és 1.1.9. pontjában az „aaj) és aal)” szövegrész helyébe az „aaj), aal) és aam)” szöveg,
d) 3. melléklet 1.2.1. és 1.2.2. pontjában az „aak) és aal)” szövegrész helyébe az „aak), aal) és aam)” szöveg,

e) 3. melléklet 2.1.1., 2.1.2. és 2.1.3. pontjában az „alpontja” szövegrész helyébe az „alpont aba)–abc) alpontjai” szöveg lép.

22. § Hatályát veszti az R4. 3/B. §-a.

5. A földgáz rendszerhasználat árszabályozásának kereteiről szóló 74/2009. (XII. 7.) KHEM rendelet módosítása

23. § A földgáz rendszerhasználat árszabályozásának kereteiről szóló 74/2009. (XII. 7.) KHEM rendelet (a továbbiakban: R5.) a következő 3/A. §-sal egészül ki:

„3/A. § (1) Ha a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árak képzéséről szóló 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet alapján az egyetemes szolgáltatás árában elismert szállítás díja és a Hivatal határozatában megállapított szállítási rendszerüzemeltetési díjból adódó szállítás díja eltér, a földgázszállító köteles ennek különbségét (a továbbiakban: visszatérítés mértéke) a (2) bekezdés szerinti rendszerhasználónak visszatéríteni. A visszatérítés mértékét a szállítási rendszerüzemeltetési díjat megállapító határozat tartalmazza.

(2) A visszatérítés azt a rendszerhasználót illeti, amely számviteli nyilvántartásból származó zárt számlasorszámokat tartalmazó, az (1) bekezdés szerinti határozatban megállapított formátum alapján összesített táblázattal alátámasztva igazolja, hogy az összesített táblázatban feltüntetett mennyiségre vonatkozó, a visszatérítés mértékével azonos mértékű kedvezményt ő vagy az általa ellátott egyetemes szolgáltató ténylegesen nyújtotta az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók számára az egyetemes szolgáltatás árának alkalmazásával vagy egyéb kedvezmény nyújtásával.

(3) Amennyiben az egyetemes szolgáltató földgázellátása érdekében más rendszerhasználó köt le kapacitást a földgáz szállítóvezetéken, az egyetemes szolgáltató köteles a (2) bekezdés szerinti táblázatot az őt ellátó rendszerhasználó részére megküldeni, a rendszerhasználó pedig a visszatérítés mértékével azonos mértékű kedvezményt az egyetemes szolgáltató felé érvényesíteni, a visszatérítés részére történő utalását követő hónapban.

(4) A rendszerhasználó köteles a (2) bekezdés szerinti táblázatot a tárgyhavi adatokkal a tárgyhót követő hónap 10. napjáig a földgázszállító és egyidejűleg a Hivatal részére is megküldeni. A visszatérítésre a tárgyhót követő hónap 30. napjáig kerül sor.”

24. § Az R5. 5. §-a a következő (3) bekezdéssel egészül ki:
„(3) A Hivatal e rendeletnek az egyes energetikai tárgyú árszabályozással összefüggő miniszteri rendeletek módosításáról szóló 78/2012. (XII. 22.) NFM rendelettel megállapított rendelkezéseit az egyes energetikai tárgyú árszabályozással összefüggő miniszteri rendeletek módosításáról szóló 78/2012. (XII. 22.) NFM rendelet hatálybalépését követő első rendszeres ármegállapításig elvégzendő rendkívüli ármegállapítás során is alkalmazza.”

25. § Az R5. 4. melléklete a 6. melléklet szerint módosul.

6. Az egyetemes szolgáltatók részére vételre felajánlott földgázforrás és a hazai termelésű földgáz mennyiségéről és áráról, valamint az igénybevételre jogosultak és kötelezettek köréről szóló 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelet módosítása

26. § Az egyetemes szolgáltatók részére vételre felajánlott földgázforrás és a hazai termelésű földgáz mennyiségéről és áráról, valamint az igénybevételre jogosultak és kötelezettek köréről szóló 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelet (a továbbiakban: R6.) a következő 3/C. §-sal egészül ki:

„3/C. § A 2. melléklet 2. pontjában szereplő, a volt közüzemi nagykereskedő által értékesítendő, földgázrólólból származó földgázforrás legmagasabb hatósági ára és mennyisége az egyetemes szolgáltatók által a volt közüzemi nagykereskedőtől betárolni kért és számukra rendelkezésre álló földgáz mennyiség alapján kerül meghatározásra.”

27. § Az R6. 4. § (6) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:
„(6) Amennyiben az egyetemes szolgáltató az adott negyedévben a Hivatalnak bejelentett, a (10) bekezdésben foglalt földgáz forrásait átvette és – a Hivatal felé igazolt módon – az egyetemes szolgáltatásban vételezők ellátása érdekében vásárol többlet földgáz mennyiséget a volt közüzemi nagykereskedőtől, akkor annak az ára a hatósági árral egyezik

meg. Ebben az esetben is azonban kizárólag a nem földgáztárolóból származó, a volt közüzemi nagykereskedő által a nem hazai termelésből beszerzett földgázforrásból igényelhető földgáz.”

- 28. §** Az R6. a következő 5/A. §-sal egészül ki:
„5/A. § (1) A GET 141/B. § (15) bekezdése szerinti kapcsolt termelésszerkezet átalakítási hozzájárulás és a kiegyenlítő hozzájárulás mértékét a 6. melléklet tartalmazza.
(2) A kapcsolt termelésszerkezet átalakítási hozzájárulást és a kiegyenlítő hozzájárulást a 4. melléklet szerint átadott földgáz mennyiség után kell megfizetni. A hozzájárulást a 4. mellékletben meghatározott és átadott mennyiség mértékéig akkor is meg kell fizetni, ha a földgáz mennyiség az 1998. január 1. után termelésbe állított szénhidrogén mezőkből kerül átadásra.”
- 29. §** Az R6. 2. melléklete a 7. melléklet szerint módosul.
- 30. §** Az R6. 3. melléklete helyébe a 8. melléklet lép.
- 31. §** Az R6. 4. melléklete helyébe a 9. melléklet lép.
- 32. §** Az R6. 5. melléklete helyébe a 10. melléklet lép.
- 33. §** Az R6. a 11. melléklet szerinti 6. melléklettel egészül ki.
- 34. §** Az R6. 3. §-ában a „3. mellékletben” szövegrész helyébe a „3. és 4. mellékletben” szöveg, 3/B. §-ában a „2–4. mellékletben” szövegrész helyébe a „2–5. mellékletben” szöveg lép.

7. A földgáz csatlakozási díjak meghatározásáról és alkalmazásuk általános szabályairól szóló 79/2011. (XII. 22.) NFM rendelet módosítása

- 35. §** A földgáz csatlakozási díjak meghatározásáról és alkalmazásuk általános szabályairól szóló 79/2011. (XII. 22.) NFM rendelet (a továbbiakban: R7.) 4. §-a a következő (2a) bekezdéssel egészül ki:
„(2a) A leendő vagy a már csatlakozott felhasználó, illetve a földgáztermelő által a szállítói engedélyes részére fizetendő csatlakozási díjakat a Hivatal hivatalból indított közigazgatási hatósági eljárásban engedélyesenként határozattal állapítja meg, amely határozat hatálya határozott vagy határozatlan időre is szólhat. A határozatlan időre megállapított csatlakozási díjak felülvizsgálata esetén a Hivatal új határozatot a következő gázév kezdetére hoz.”
- 36. §** Az R7. 7. § (1) bekezdés c) pontja helyébe a következő rendelkezés lép:
(A csatlakozási díj megállapításakor a határozat meghozatala során a Hivatalnak figyelemmel kell lennie)
„c) az érintett elosztói engedélyesnél lefolytatott eszköz- és költség-felülvizsgálat, illetve összehasonlító elemzés alapján megállapított indokolt, az adott beruházásnak megfelelő felhasználói kategóriákhoz tartozó – mennyiségre vetített – éves átlagos, fajlagos közvetlen és közvetett költségének értékcsökkenés nélküli összegére, ideértve az elszámolási különbözetet is, amely nem lehet több 1%-nál,”
- 37. §** Az R7. 7. § (6) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:
„(6) Fejlesztési igény esetén az elosztói engedélyes akkor köteles az igényt teljesíteni, ha a kiszámított, a felhasználók által összesen megfizetendő csatlakozási díj legalább 70%-a a csatlakozási díjából számítottan megtérül.”
- 38. §** Az R7. 8. § (5) bekezdés b) és c) pontja helyébe a következő rendelkezés lép:
(A csatlakozási díj megállapításakor a határozat meghozatala során a Hivatalnak figyelemmel kell lennie)
„b) az adott beruházással összefüggésben az egyes szállítási rendszerüzemeltetési díjakban elismerésre kerülő értékcsökkenés, üzemeltetési költség, tőkeköltés elemekre, amelyek közül az üzemeltetési költségben elismert veszteség mértéke nem lehet több 0,2%-nál,
c) a szállítási rendszerüzemeltetési díj megállapításakor figyelembe vett kapacitásra és a csatlakozás következtében lekötendő többlet kapacitásra.”

39. § Az R7. 7. § (3) bekezdésében az „év január 1-jétől” szövegrész helyébe a „gázév kezdetétől” szöveg lép.
40. § Hatályát veszti az R7. 8. § (5) bekezdés d)–f) pontja.

8. A villamos energia egyetemes szolgáltatás árképzéséről szóló 4/2011. (I. 31.) NFM rendelet módosítása

41. § A villamos energia egyetemes szolgáltatás árképzéséről szóló 4/2011. (I. 31.) NFM rendelet (a továbbiakban: R8.) 2. melléklete helyébe a 12. melléklet lép.
42. § Az R8. 3. melléklete helyébe a 13. melléklet lép.

9. Az átvételi kötelezettség alá eső villamos energiának az átviteli rendszerirányító által történő szétosztásáról és a szétosztás során alkalmazható árak meghatározásának módjáról szóló 109/2007. (XII. 23.) GKM rendelet módosítása

43. § Az átvételi kötelezettség alá eső villamos energiának az átviteli rendszerirányító által történő szétosztásáról és a szétosztás során alkalmazható árak meghatározásának módjáról szóló 109/2007. (XII. 23.) GKM rendelet 12. §-a a következő (4) és (5) bekezdéssel egészül ki:
- „(4) Az a KÁT átvevő, aki egyetemes szolgáltatói működési engedéllyel is rendelkezik, a Befogadó részére 2012. december 27-ig köteles megadni a 2013 januárjára vonatkozó, villamosenergia-kereskedelmi működési engedélye alapján felhasználói részére értékesíteni tervezett villamos energia mennyiségét. Adatszolgáltatás hiányában a Befogadó az (5) bekezdés szerinti kötelezettségei teljesítése során a 3. § (1) bekezdés alapján megadott fogyasztási tervadatokat veszi figyelembe.
- (5) A Befogadó a 4. § (2) bekezdés szerinti kötelezettségeinek 2013 januárja tekintetében 2012. december 28-ig tesz eleget.”

10. A távhőszolgáltatónak értékesített távhő árának, valamint a lakossági felhasználónak és a külön kezelt intézménynek nyújtott távhőszolgáltatás díjának megállapításáról szóló 50/2011. (IX. 30.) NFM rendelet módosítása

44. § A távhőszolgáltatónak értékesített távhő árának, valamint a lakossági felhasználónak és a külön kezelt intézménynek nyújtott távhőszolgáltatás díjának megállapításáról szóló 50/2011. (IX. 30.) NFM rendelet (a továbbiakban: R9.) 3. §-a helyébe a következő rendelkezés lép:
- „3. § (1) A külön kezelt intézmény a távhőszolgáltatásért távhőszolgáltató vagy az ellátási területen a korábbi távhőszolgáltató helyett működő új távhőszolgáltató részére a távhőszolgáltató által 2011. március 31-én alkalmazott, általános forgalmi adót nem tartalmazó díjnál 4,2 százalékkal magasabb mértékű – legmagasabb hatósági árak minősülő – szolgáltatási díjat köteles fizetni.
- (2) A lakossági felhasználó és a díjfizető a távhőszolgáltatásért a távhőszolgáltató vagy az ellátási területen a korábbi távhőszolgáltató helyett működő új távhőszolgáltató részére a távhőszolgáltató által 2012. november 1. napján alkalmazott szolgáltatási díjnál 10 százalékkal alacsonyabb összegű, legmagasabb hatósági árak minősülő szolgáltatási díjat köteles fizetni.”
45. § Az R9. 5. §-a a következő (5)–(8) bekezdéssel egészül ki:
- „(5) A Hivatal – az a)–d) pontok szerinti szempontok fennállásának mérlegelésével – mentesítheti a (4) bekezdés szerinti visszafizetési kötelezettség alól az 1. melléklet szerinti értékesítőt vagy a távhőszolgáltatót (a továbbiakban együtt: kérelmező), ha a kérelmező az éves beszámoló benyújtását követő 15. napig a Hivatalhoz benyújtott kérelmében igazolja, hogy a nyereségkorlát feletti eredményét a tárgyévben megkezdett aktivált vagy nem aktivált olyan beruházásra fordította, illetve a kérelem benyújtását követő harmadik év végéig aktivált olyan beruházásra kívánja fordítani, amely
- a) ösztönzi a távhő biztonságos és legkisebb költségű termelését vagy szolgáltatását, a gazdálkodás hatékonyságának javítását, a kapacitások hatékony igénybe vételét, a szolgáltatás minőségének folyamatos javítását vagy a távhővel való takarékoskosságot;

- b) a kapcsolt vagy a megújuló energiaforrással történő energiatermelés kimutatható környezetvédelmi és energiahatékonysági előnnyel vagy a széndioxid-kibocsátás csökkenésével jár;
- c) területfejlesztési, környezetvédelmi, energiahatékonysági vagy levegő-tisztaságvédelmi szempontok alapján célszerű;
- d) a folyamatos és zavartalan távhőtermelés vagy távhőszolgáltatás, valamint az ellátásbiztonság veszélybe kerülésének elhárítása érdekében feltétlenül szükséges.
- (6) Ha a Hivatal megállapítja a kérelmező által mellékelte éves beszámoló és üzleti terv, a beruházásra évente fordított vagy fordítani kívánt összeg, a tervezett beruházás menetrendje és egyéb okiratok alapján, hogy a kérelmező vonatkozásában
- a) a mentesítés (5) bekezdés szerinti feltételei részben vagy teljes körűen fennállnak, a kérelemnek részben vagy teljes körűen helyt ad, valamint a mentesítési feltételek teljesítése érdekében további feltételeket írhat elő, vagy
- b) a mentesítés (5) bekezdés szerinti feltételei nem állnak fenn, a mentesítési kérelmet elutasítja, és a (4) bekezdés szerinti visszafizetési szabályokat alkalmazza.
- (7) A tárgyévi – a távhőszolgáltatáshoz és távhőtermeléshez kapcsolódó – aktivált beruházásokhoz felhasznált saját forrás a visszafizetés alól mentesített eredmény és a tárgyévi értékcsökkenés összegével megegyező vagy annál nagyobb kell hogy legyen. A tárgyévben – a beruházás elhúzódása miatt – aktiválásra nem kerülő, folyamatban lévő beruházásokra költött saját forrás is a tárgyévihez hasonlóan figyelembe vehető, amennyiben a kérelmező a Hivatalhoz benyújtott kérelmében a beruházási célú felhasználást igazolja. Ebben az esetben az aktiválás évében ezen – korábban figyelembe vett – nem aktivált beruházás nem vehető figyelembe még egyszer.
- (8) Ha a Hivatal ellenőrzése során megállapítja, hogy a kérelemben foglalt beruházás nem, vagy nem a Hivatal döntésében foglaltak szerint valósult meg, a kérelmezőt visszafizetésre kötelezi a beruházásra fordított saját pénzeszközből annak nyereségkorlátba ütköző része erejéig és a távhőszolgáltatásról szóló 2005. évi XVIII. törvény végrehajtásáról szóló 157/2005. (VIII. 15.) Korm. rendelet szerinti bírsággal sújthatja.”

46. § Az R9. 1. melléklete helyébe a 14. melléklet lép.

11. A távhőszolgáltatási támogatásról szóló 51/2011. (IX. 30.) NFM rendelet módosítása

47. § A távhőszolgáltatási támogatásról szóló 51/2011. (IX. 30.) NFM rendelet 1. melléklete a 15. melléklet szerint módosul.

12. Záró rendelkezések

48. § (1) Ez a rendelet – a (2) bekezdésben meghatározott kivétellel – 2012. december 26-án lép hatályba.

(2) A 2. alcím, a 16. és 17. §, a 6–8. és a 10–11. alcím 2013. január 1-jén lép hatályba.

49. § E rendelet 47. §-a és 15. melléklete az Európai Unió működéséről szóló szerződés 106. cikke (2) bekezdésének az általános gazdasági érdekű szolgáltatások nyújtásával megbízott egyes vállalkozások javára közszolgáltatás ellentételezése formájában nyújtott állami támogatásra való alkalmazásáról szóló, 2011. december 20-i 2012/21/EU bizottsági határozat hatálya alá tartozó támogatást tartalmaz.

Németh Lászlóné s. k.,
nemzeti fejlesztési miniszter

1. melléklet a 78/2012. (XII. 22.) NFM rendelethez
 „3. melléklet a 28/2009. (VI. 25.) KHEM rendelethez

I. Az egyetemes szolgáltató által az I. árkategória esetében alkalmazandó díjak

I.1. Az E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság, az E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság és a Magyar Gázszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén alkalmazandó díjak:

Érintett vásárlói kör	Alapdíj (éves)	Gázdíjak
	Ft	Ft/MJ
<20 m ³ /h gázmérővel rendelkező lakossági felhasználók, kivéve fogyasztói közösségek	11 076	2,725
<20 m ³ /h gázmérővel rendelkező nem lakossági felhasználók	12 312	2,968

I.2. Az Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén alkalmazandó díjak:

Érintett vásárlói kör	Alapdíj (éves)	Gázdíjak
	Ft	Ft/MJ
<20 m ³ /h gázmérővel rendelkező lakossági felhasználók, kivéve fogyasztói közösségek	11 076	2,762
<20 m ³ /h gázmérővel rendelkező nem lakossági felhasználók	12 312	3,009

I.3. A FŐGÁZ Földgázelosztási Korlátolt Felelősségű Társaság, az Ózdi Energiaszolgáltató és Kereskedelmi Korlátolt Felelősségű Társaság, az Alpiq Csepeli Erőmű Korlátolt Felelősségű Társaság és az ISD Power Energiatermelő és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén alkalmazandó díjak:

Érintett vásárlói kör	Alapdíj (éves)	Gázdíjak
	Ft	Ft/MJ
<20 m ³ /h gázmérővel rendelkező lakossági felhasználók, kivéve fogyasztói közösségek	11 076	2,715
<20 m ³ /h gázmérővel rendelkező nem lakossági felhasználók	12 312	2,957

I.4. A TIGÁZ-DSO Földgázelosztó Korlátolt Felelősségű Társaság és a Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén alkalmazandó díjak:

Érintett vásárlói kör	Alapdíj (éves)	
	Ft	Gázdíjak Ft/MJ
<20 m ³ /h gázmérővel rendelkező lakossági felhasználók, kivéve fogyasztói közösségek	11 076	2,845
<20 m ³ /h gázmérővel rendelkező nem lakossági felhasználók	12 312	3,101

II. Az egyetemes szolgáltató által a II. árkategória esetében alkalmazandó díjak

II.1. Az E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság, az E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság és a Magyar Gázszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén alkalmazandó díjak:

Sor-szám	Árszabás	Érintett vásárlói kör	Alapdíjak (éves)		Gázdíjak Ft/MJ
			Ft	Ft/m ³ /h	
I.1	A1)	<20 m ³ /h gázmérővel rendelkező lakossági felhasználók, kivéve fogyasztói közösségek	11 076		3,128
	A2)	<20 m ³ /h gázmérővel rendelkező nem lakossági felhasználók	12 312		3,415
	A3)	<20 m ³ /h gázmérővel rendelkező fogyasztói közösségek	11 076		2,866
	B1)	≥20 m ³ /h gázmérővel rendelkező lakossági felhasználók		17 608	2,339
	B2)	20 m ³ /h gázmérővel rendelkező nem lakossági felhasználók		19 564	2,539
	C)	Gázmérővel nem rendelkezők			2,978

II.2. Az Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén alkalmazandó díjak:

Sor-szám	Árszabás	Érintett vásárlói kör	Alapdíjak (éves)		Gázdíjak Ft/MJ
			Ft	Ft/m ³ /h	
I.1	A1)	<20 m ³ /h gázmérővel rendelkező lakossági felhasználók, kivéve fogyasztói közösségek	11 076		3,093
	A2)	<20 m ³ /h gázmérővel rendelkező nem lakossági felhasználók	12 312		3,376
	A3)	<20 m ³ /h gázmérővel rendelkező fogyasztói közösségek	11 076		2,905
	B1)	≥20 m ³ /h gázmérővel rendelkező lakossági felhasználók		17 608	2,344

	B2)	20 m ³ /h gázmérővel rendelkező nem lakossági felhasználók		19 564	2,544
	C)	Gázmérővel nem rendelkezők			3,021

II.3. A FŐGÁZ Földgázelosztási Korlátolt Felelősségű Társaság, az Ózdi Energiaszolgáltató és Kereskedelmi Korlátolt Felelősségű Társaság, az Alpiq Csepeli Erőmű Korlátolt Felelősségű Társaság és az ISD Power Energiatermelő és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén alkalmazandó díjak:

Sor-szám	Árszabás	Érintett vásárlói kör	Alapdíjak (éves)		Gázdíjak Ft/MJ
			Ft	Ft/m ³ /h	
I.1	A1)	<20 m ³ /h gázmérővel rendelkező lakossági felhasználók, kivéve fogyasztói közösségek	11 076		3,149
	A2)	<20 m ³ /h gázmérővel rendelkező nem lakossági felhasználók	12 312		3,438
	A3)	<20 m ³ /h gázmérővel rendelkező fogyasztói közösségek	11 076		2,857
	B1)	≥20 m ³ /h gázmérővel rendelkező lakossági felhasználók		17 608	2,449
	B2)	20 m ³ /h gázmérővel rendelkező nem lakossági felhasználók		19 564	2,661
	C)	Gázmérővel nem rendelkezők			2,967

II.4. A TIGÁZ-DSO Földgázelosztó Korlátolt Felelősségű Társaság és a Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén alkalmazandó díjak:

Sor-szám	Árszabás	Érintett vásárlói kör	Alapdíjak (éves)		Gázdíjak Ft/MJ
			Ft	Ft/m ³ /h	
I.1	A1)	<20 m ³ /h gázmérővel rendelkező lakossági felhasználók, kivéve fogyasztói közösségek	11 076		3,264
I.1	A2)	<20 m ³ /h gázmérővel rendelkező nem lakossági felhasználók	12 312		3,567
	A3)	<20 m ³ /h gázmérővel rendelkező fogyasztói közösségek	11 076		2,992
	B1)	≥20 m ³ /h gázmérővel rendelkező lakossági felhasználók		17 608	2,443
	B2)	20 m ³ /h gázmérővel rendelkező nem lakossági felhasználók		19 564	2,654
	C)	Gázmérővel nem rendelkezők			3,070

2. melléklet a 78/2012. (XII. 22.) NFM rendelethez

Az R2. 11. melléklet 3. pont *a)* és *b)* alpontja helyébe a következő rendelkezés lép:

(A kérelemhez mellékelni kell:)

„*a)* új felhasználási hely esetén az egyetemes szolgáltatási szerződés másolatát, vagy
b) amennyiben az egyetemes szolgáltatási szerződés alapján már történt számlakibocsátás, a kérelem benyújtását megelőzően kézhez kapott utolsó számla (részszámla) másolatát.”

3. melléklet a 78/2012. (XII. 22.) NFM rendelethez

Az R2. 12. melléklet 12.1. pontjában a „*c)* pont *ca)* alpontja” szövegrész helyébe a „*b)* pont *ba)* alpontja” szöveg, 12.2. pontjában a „*c)* pont *cb)* alpontja” szövegrész helyébe a „*b)* pont *bb)* alpontja” szöveg lép.

4. melléklet a 78/2012. (XII. 22.) NFM rendelethez

1. Az R3. 1. melléklet 5. pontjában az „a” és a „b” jelölés helyébe a következő rendelkezés lép:

- „a: együttható, nem a tárolóból felhasznált gáz árának figyelembevételére;
a naptári év első és negyedik negyedévében: 1 - b
második és harmadik negyedévében: 1,00
- b: együttható, a tárolóból felhasznált gáz árának figyelembevételére;
a naptári év első és negyedik negyedévében: a téli felkészülésnek megfelelő együttható
második és harmadik negyedévében: 0,00”

2. Az R3. 1. melléklet 5. pontjában az „fg_S” jelölés helyébe a következő rendelkezés lép:

- „fg_S: Az aktuális negyedévet megelőző negyedév második hónapjának 1. napjától a 15. napjáig terjedő időszak banki napjain, a www.apxindex.com honlapon (égéshő figyelembevételével) EUR/MWh-ban közzétett napvégi ENDEX TTF GAS aktuális negyedévre vonatkozó futures adatok egyszerű számtani átlaga. Az égéshővel való korrekció 1,11-es értékkel történik.”

3. Az R3. 1. melléklet 5. pontjában az „fo” és a „go” jelölés helyébe a következő rendelkezés lép:

- „fo: az 1%-os kéntartalmú fűtőolaj havi átlagárainak egyszerű számtani középértéke az aktuális naptári negyedévet megelőző 9 naptári hónap során USD/t-ban (3 tizedes értékre kerekítve), USD/t
A havi átlagárát a Platts által publikált „1 PCT Fuel FOB Med Cargoes” napi „low” és „high” értékeiből külön-külön meghatározott (2 tizedes értékre kerekített) havi átlagok számtani középértéke adja.
Ha a havi tény értékek nem állnak rendelkezésre, akkor
- az aktuális negyedévet megelőző negyedév második hónapjának átlagárát a hónap 1. napjától a 15. napjáig terjedő időszak banki napjain jegyzett tény értékek adják, és
 - az aktuális negyedévet megelőző hónap átlagárának meghatározásakor a megfelelő (az aktuális negyedévet megelőző negyedév második hónapjának 1-jétől a 15. napjáig terjedő időszak banki napjain jegyzett) Platts Forward jegyzésárakat kell alkalmazni.
- A havi átlagár a napi legmagasabb, illetve legalacsonyabb jegyzésekből külön-külön meghatározott havi átlagok számtani középértéke.
- go: a 0,1%-os kéntartalmú gázolaj havi átlagárainak egyszerű számtani középértéke az aktuális naptári negyedévet megelőző 9 naptári hónap során USD/t-ban (3 tizedes értékre kerekítve), USD/t
A havi átlagárát a Platts által publikált „Gasoil 0.1 FOB Med” napi „low” és „high” értékeiből külön-külön meghatározott (2 tizedes értékre kerekített) havi átlagok számtani középértéke adja. Ha a havi tény értékek nem állnak rendelkezésre, akkor
- az aktuális negyedévet megelőző negyedév második hónapjának átlagárát a hónap 1. napjától a 15. napjáig terjedő időszak banki napjain jegyzett tény értékek adják, és
 - az aktuális negyedévet megelőző hónap átlagárának meghatározásakor a megfelelő (az aktuális negyedévet megelőző negyedév második hónapjának 1-jétől a 15. napjáig terjedő időszak banki napjain jegyzett) Platts Forward jegyzésárakat kell alkalmazni.
- A havi átlagár a napi legmagasabb, illetve legalacsonyabb jegyzésekből külön-külön meghatározott havi átlagok számtani középértéke.”

5. melléklet a 78/2012. (XII. 22.) NFM rendelethez

Az R4. 3. melléklet 2. pont 2.1. alpontja a következő 2.1.10. alponntal egészül ki:

„2.1.10. Az elosztási átszállítási díjat a 2. § (1) bekezdés *ab*) alpont *abd*) alpontja szerinti átadás-átvételi ponton mért földgáz mennyiség alapján számított hőmennyiségre kell megfizetni.”

6. melléklet a 78/2012. (XII. 22.) NFM rendelethez

1. Az R5. 4. melléklet 1.1.4. pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

„1.1.4. A tőkeköltség reál hozamtenyezője a földgázszállítók által végzett tevékenység esetében minden felhasználó ellátása tekintetében:

TH_{SZ}: 8,78 %.

Az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók ellátásának mértékéig a földgázelosztók és a földgáztárolók által végzett tevékenység tőkeköltségének reál hozamtenyezője:

TH_{ESZ}: a tőkeköltség reál hozamtenyezője egységesen 2,28%.

A földgázelosztók és a földgáztárolók által a nem az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók ellátásának mértékéig végzett tevékenység tőkeköltségének reál hozamtenyezője:

TH_V: a tőkeköltség reál hozamtenyezője: földgázelosztás esetében: 8,29%, földgáztárolás esetében: 10,05%.”

2. Az R5. 4. melléklet 1.1.7. pont 1.1.7.1. alpontja helyébe a következő rendelkezés lép:

„1.1.7.1. A Hivatal az alap-és kapacitásdíjakat, valamint az elosztási átszállítási díjat az indexált árbevétel-tömeg és a legutolsó rendelkezésre álló adatok (naturália, mennyiség) alapján határozza meg, amely díjmeghatározás során a felhasználók érdekeinek figyelembevételével, mérlegeléssel dönt a figyelembe vehető kapacitás-lekötések mértékéről.”

3. Az R5. 4. melléklet 1.1.7. pontja a következő 1.1.7.7. alponntal egészül ki:

„1.1.7.7. Az elosztási átszállítási díj megállapításakor az átszállításhoz kapcsolódó indokolt költségelemeknek az elosztási díj számításakor figyelembe vett közvetlen és közvetett indokolt költségek összegéhez, illetve az összesen elosztott mennyiséghez viszonyított aránya kerül figyelembevételre, tekintettel az 1.1.7.1. pontra. Egyebekben a díjszámítás menete a fentiekkel megegyező.”

7. melléklet a 78/2012. (XII. 22.) NFM rendelethez

Az R6. 2. melléklet címe és 1-2. pontja szerinti táblázat helyébe a következő cím és táblázat lép:

„A 2. § szerinti földgázforrás ára és mennyisége 2013. első negyedévre, valamint a felek köre

1. Az E.ON Földgáz Trade Zrt. mint volt közüzemi nagykereskedő által értékesítendő, nem földgáztárolóból származó földgázforrás legmagasabb hatósági ára és mennyisége:

Szerződött egyetemes szolgáltató	Földgázforrás mennyisége (TJ)	Nem hazai termelésből beszerzett földgázforrás ára (USD/GJ)	Hazai termelésből beszerzett földgázforrás ára (Ft/MJ)
FŐGÁZ Zrt.	1031	12,492	-
E.ON Energiaszolgáltató Kft.	932	12,492	-
E.ON Energiaszolgáltató Kft.	1915	-	0,639
GDF SUEZ Energia Magyarország Zrt.	1372	12,492	-
GDF SUEZ Energia Magyarország Zrt.	2032	-	0,653
TIGÁZ Zrt.	-	-	-

2. Az E.ON Földgáz Trade Zrt. mint volt közüzemi nagykereskedő által értékesítendő, földgáztárolóból származó földgázforrás legmagasabb hatósági ára és mennyisége:

Szerződött egyetemes szolgáltató	Földgázforrás mennyisége (TJ)	Földgázforrás ára (Ft/MJ)
Alpiq Csepeli Erőmű Kft.	-	-
FŐGÁZ Zrt.	8762	2,517
E.ON Energiaszolgáltató Kft.	7425	2,338
GDF SUEZ Energia Magyarország Zrt.	9783	2,354
ISD POWER Kft.	-	-
TIGÁZ Zrt.	-	-

”

8. melléklet a 78/2012. (XII. 22.) NFM rendelethez

„3. melléklet a 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelethez

A volt közüzemi nagykereskedőre vonatkozó, a 3. § szerinti hazai termelésű földgáz legmagasabb hatósági ára és mennyisége 2013. első negyedévre

A volt közüzemi nagykereskedő	Földgázforrás mennyisége (TJ)	Földgázforrás ára (Ft/MJ)
E.ON Földgáz Trade Zrt.	3947	0,671

”

9. melléklet a 78/2012. (XII. 22.) NFM rendelethez

„4. melléklet a 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelethez

Az egyetemes szolgáltatóra vonatkozó, a 3. § szerinti hazai termelésű földgáz legmagasabb hatósági ára és mennyisége 2013. első negyedévre

Egyetemes szolgáltató	Földgázforrás mennyisége (TJ)	Földgázforrás ára (Ft/MJ)
FŐGÁZ Zrt.	2749	1,629
TIGÁZ Zrt.	3762	0,873

”

10. melléklet a 78/2012. (XII. 22.) NFM rendelethez

„5. melléklet a 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelethez

A 2/A. § szerinti földgázforrás ára 2013. első negyedévre, valamint a felek köre

1. Az E.ON Földgáz Trade Zrt. mint volt közüzemi nagykereskedő által értékesítendő földgázforrás legmagasabb hatósági ára a szerződésben foglalt mennyiségekre tekintettel tárolóból és nem tárolóból származó földgáz megosztásban:

Szerződött egyetemes szolgáltató	Nem földgáztárolóból beszerzett földgázforrás ára (USD/GJ)	Földgáztárolóból beszerzett földgázforrás ára (Ft/MJ)
OERG Kft.	6,763	2,650

”

11. melléklet a 78/2012. (XII. 22.) NFM rendelethez

„6. melléklet a 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelethez

A termelő által a 3. és 4. melléklet alapján átadott földgáz mennyiség után fizetendő hozzájárulások mértéke 2013. első negyedévre

kapcsolt termelészerkezet átalakítási hozzájárulás	0,087 Ft/MJ
kiegyenlítő hozzájárulás	0 Ft/MJ

”

12. melléklet a 78/2012. (XII. 22.) NFM rendelethez

„2. melléklet a 4/2011. (I. 31.) NFM rendelethez

A minden egyetemes szolgáltató által alkalmazandó árszabások legmagasabb egyetemes szolgáltatási árai (Ft/kWh)

	A	B	C	D	E
1.	Árszabások	EDF DÉMÁSZ Zrt.	E.ON Energia- szolgáltató Kft.	ELMŰ Nyrt.	ÉMÁSZ Nyrt.
2.	A1 - lakossági felhasználók esetében 1320 kWh/év fogyasztásig - lakossági felhasználók esetében az éves fogyasztás 1320 kWh-t meghaladó részére - nem lakossági felhasználók esetében	19,09 20,13 22,28	18,06 20,35 22,53	18,92 20,16 22,31	18,72 19,94 22,07
3.	A2 - csúcsidőszak - völgyidőszak	25,99 15,52	28,43 17,31	27,42 16,69	25,39 15,45
4.	A3 - csúcsidőszak - völgyidőszak	26,25 15,69	30,82 19,58	27,42 16,69	25,39 15,45
5.	B Alap	13,19	13,58	13,24	12,80
6.	H	13,19	13,58	13,24	12,80

”

13. melléklet a 78/2012. (XII. 22.) NFM rendelethez

„3. melléklet a 4/2011. (I. 31.) NFM rendelethez

Az egyetemes szolgáltatók által az elismert villamosenergia-beszerezési átlagár felett alkalmazható kereskedelmi árrés elismert átlagos értékei

	A.	B.
1.	Egyetemes szolgáltató	Árrés (Ft/kWh)
2.	EDF DÉMÁSZ Zrt.	1,316
3.	E.ON Energiaszolgáltató Kft.	1,316
4.	ELMÚ Nyrt.	1,316
5.	ÉMÁSZ Nyrt.	1,316

”

14. melléklet a 78/2012. (XII. 22.) NFM rendelethez
„1. melléklet az 50/2011. (IX. 30.) NFM rendelethez

Az értékesítói díjak

A	B	C	D	E	F
Sor- szám	Település	Értékesítő megnevezése	Távhőszolgáltató megnevezése	Értékesítói teljesítménydíj eFt/MW/év	Értékesítói hődíj Ft/GJ
1.	Ajka	Bakonyi Erőmű Zrt.	Primer Ajkai Távhőszolgáltatói Kft.	7 286	2 332
2.	Almásfűzitő	Fűzitő GM Energiatermelő Kft.	ALFEN Almásfűzitői Energetikai és Szolgáltató Kft.	0	3 788
3.	Baja	Bajatechnik Kft.	Baja Energetika Kft.	0	4 634
4.	Balatonfűred	Consorg-Energo Kft.	Füredhő Távhőszolgáltatói Kft.	0	4 344
5.	Bokod	Vértési Erőmű Zrt.	Oroszlányi Szolgáltató Zrt.	2 746	2 169
6.	Bonyhád	Dalkia Energia Zrt.	„FÜTÖMŰ” Kft.	0	4 988
7.	Budaörs	Dalkia Energia Zrt.	BTG Budaörsi Településgazdálkodási Kft.	0	4 901
8.	Budapest	Alpiq Csepel Kft. - kombinált ciklusú erőmű	Budapesti Távhőszolgáltató Zrt.	4 565	1 357
9.	Budapest	Alpiq Csepel Kft. - kazán	Budapesti Távhőszolgáltató Zrt.	0	3 585
10.	Budapest	Budapesti Erőmű Zrt. - Kelenföldi Erőmű - 1117 Budapest, Budafoki út 52.	Budapesti Távhőszolgáltató Zrt.	3 946	3 739
11.	Budapest	Budapesti Erőmű Zrt. - Kispesti Erőmű - 1184 Budapest, Nefelejcs utca 2.	Budapesti Távhőszolgáltató Zrt.	3 345	3 600
12.	Budapest	Budapesti Erőmű Zrt. - Újpesti Erőmű - 1045 Budapest, Tó utca 7.	Budapesti Távhőszolgáltató Zrt.	3 574	3 912
13.	Budapest	Budapesti Rendőr-főkapitányság	Budapesti Távhőszolgáltató Zrt.	0	3 998
14.	Budapest	Budapesti Távhőszolgáltató Zrt.	Csepeli Hőszolgáltató Kft.	2 705	1 868
15.	Budapest	CHP-Erőmű Kft.	Budapesti Távhőszolgáltató Zrt.	0	4 129
16.	Budapest	Főtáv-Komfort Kft. - 1141 Budapest, Mogyoródi út 41-43.	Budapesti Távhőszolgáltató Zrt.	0	4 921

17.	Budapest	Főtáv-Komfort Kft. - 1184 Budapest, Lakatos utca 44/B.	Budapesti Távhőszolgáltató Zrt.	0	5 027
18.	Budapest	Főtáv-Komfort Kft. - 1097 Budapest, Gyáli út 17-19.	Budapesti Távhőszolgáltató Zrt.	0	5 270
19.	Budapest	Főtáv-Komfort Kft. - 1142 Budapest, Tatai út 95.	Budapesti Távhőszolgáltató Zrt.	0	4 996
20.	Budapest	Fővárosi Közterület-fenntartó Zrt.	Budapesti Távhőszolgáltató Zrt.	0	1 000
21.	Budapest	Green-R Energetika Zrt.	Budapesti Távhőszolgáltató Zrt.	0	5 194
22.	Budapest	Magyar Telekom Nyrt.	Budapesti Távhőszolgáltató Zrt.	0	3 998
23.	Budapest	MVM Észak-Budai Fűtőerőmű Kft.	Budapesti Távhőszolgáltató Zrt.	0	4 557
24.	Budapest	Sinergy Kft.	Budapesti Távhőszolgáltató Zrt.	0	4 043
25.	Budapest	Zugló-Therm Energiaszolgáltató Kft.	Budapesti Távhőszolgáltató Zrt.	0	3 890
26.	Csongrád	Csoterm Kft.	Csongrádi Közmű Szolgáltató Kft.	0	2 183
27.	Csorna	Csornai Kogenerációs Erőmű Kft.	Csornai Hőszolgáltató Kft.	0	5 141
28.	Debrecen	Alföldi Nyomda Zrt.	Debreceni Hőszolgáltató Zrt.	0	3 420
29.	Debrecen	Debreceni Hőszolgáltató Szerviz, Kereskedelmi és Szolgáltató Kft.	Debreceni Hőszolgáltató Zrt.	0	1 927
30.	Debrecen	Debreceni Hőszolgáltató Zrt.	DotEnergó Energetikai és Épületgépészeti Zrt.	6 412	4 342
31.	Debrecen	E.ON Energiatermelő Kft.	Debreceni Hőszolgáltató Zrt.	3 982	4 342
32.	Dorog	Dorogi Erőmű Kft.	PROMTAVHŐ Szolgáltató Kft.	14 190	2 835
33.	Dunakeszi	Saphire Sustainable Development Zrt.	TERMIDOR Ipari, Kereskedelmi és Szolgáltató Kft.	0	5 387
34.	Dunaújváros	Dunaújvárosi Hőszolgáltató Kft.	Dunaújvárosi Vízf-, Csatorna-Hőszolgáltató Kft.	0	4 223
35.	Dunaújváros	Energott Fejlesztő és Vagyonkezelő Kft.	Dunaújvárosi Vízf-, Csatorna-Hőszolgáltató Kft.	3 820	5 866
36.	Dunaújváros	HF. Formula Kft.	Dunaújvárosi Vízf-, Csatorna-Hőszolgáltató Kft.	5 000	3 567
37.	Dunaújváros	ISD Power Kft.	Dunaújvárosi Vízf-, Csatorna-Hőszolgáltató Kft.	0	4 035
38.	Eger	EBT Energia Kft.	EVAT Egri Vagyonkezelő és Távfűtő Zrt.	0	4 517
39.	Érd	Dalkia Energia Zrt.	Érdhő Távhő Termelő és Szolgáltató Kft.	0	4 676

40.	Esztergom	Dorogi Erőmű Kft.	PROMTÁVHÓ Szolgáltató Kft.	14 190	2 835
41.	Gödöllő	Dalkia Energia Zrt.	Gödöllői Távhőszolgáltató Kft.	0	4 484
42.	Gyöngyös	Dalkia Energia Zrt.	Városrendező Zrt.	0	4 259
43.	Győr	Győri Erőmű Kft.	Győri Községszolgáltató és Vagyongazdálkodó Zrt.	8 208	3 601
44.	Hajdúszoboszló	Dalkia Energia Zrt.	Hajdúszoboszlói Közülemi Kft.	0	4 500
45.	Inota	VPP Energiatermelő Kft.	Vápalotai Közülemi Kft.	0	4 509
46.	Kaposvár	E.ON Energiatermelő Kft.	Kaposvári Önkormányzati Vagyongazdálkodó és Szolgáltató Zrt.	0	4 585
47.	Kapuvár	Zöld Láng Energetikai és Szolgáltató Kft.	Kapuvári Hőszolgáltató Kft.	0	5 738
48.	Kazincbarcika	Kazinc-Therm Fűtőerőmű Kft.	TIMPANON Vagyongazdálkodó és Szolgáltató Kft.	6 072	3 916
49.	Kiskunfélegyháza	Dalkia Energia Zrt.	Dunaújvárosi Hőszolgáltató Kft.	0	6 500
50.	Kiskunhalas	Halas-T Kft.	Halasi Városgazda Zrt.	0	5 480
51.	Kisvárd	Dalkia Energia Zrt.	KISVÁRDAI KÖZMŰ Szolgáltató Kft.	0	4 693
52.	Körmend	Thermo-Med Kft.	RÉGIÓHŐ Regionális Hőszolgáltató Kft.	0	3 998
53.	Kőszeg	Heat Invest Kft.	Kőszegi Távhőszolgáltató Kft.	0	4 614
54.	Mátészalka	Dalkia Energia Zrt.	Szalkatávhő Kft.	0	5 239
55.	Miskolc	Bioenergy-Miskolc Szolgáltató Kft.	Miskolci Hőszolgáltató Kft.	0	3 619
56.	Miskolc	MVM MIFÜ Kft. - Hold u. hrsz. 23358/9 és Tatár u. 29/a. hrsz. 23358/8	Miskolci Hőszolgáltató Kft.	0	4 420
57.	Miskolc	MVM MIFÜ Kft. - Miskolc, Bányai Donát u. 17.	Miskolci Hőszolgáltató Kft.	0	4 466
58.	Miskolc	MVM MIFÜ Kft. - Miskolc, Szarkahegy u. 21.	Miskolci Hőszolgáltató Kft.	0	4 723
59.	Mosonmagyaróvár	MESZ Mosonmagyaróvár Kft.	Városüzemeltető és Fenntartó Kft.	0	4 567
60.	Nagykőrös	Perkons Kft.	Dunaújvárosi Hőszolgáltató Kft.	0	4 964
61.	Nyíregyháza	E.ON Energiatermelő Kft.	Nyíregyházi Távhőszolgáltató Kft.	4 808	4 997
62.	Oroszlány	Vértesi Erőmű Zrt.	Oroszlányi Szolgáltató Zrt.	2 841	1 520
63.	Óz	Ózdi Erőmű Kft.	Ózdi Távhőtermelő és Szolgáltató Kft.	0	4 080
64.	Paks	MVM Paksi Atomerőmű Zrt.	Duna Center Therm Kft.	2 874	929

65.	Pécs	Pannon Höerőmű Zrt.	PÉTÁV Pécsi Távfűtő Kft.	5 470	2 528
66.	Pétfürdő	Nitrogénművek Zrt.	„PÉTKOMM” Kft.	4 080	1 876
67.	Püspökladány	KISERŐMŰ PLD Kft.	Püspökladányi Városüzemeltető és Vízszolgáltató Kft.	0	4 725
68.	Salgótarján	Saphire Sustainable Development Zrt.	Salgó Vagyon Kft.	0	3 564
69.	Salgótarján	Perkons Bio Kft.	Salgó Vagyon Kft.	0	3 349
70.	Salgótarján	Perkons Tárján Kft.	Salgó Vagyon Kft.	0	6 678
71.	Sárbogárd	Perkons Kft.	Cothec Kft.	0	4 779
72.	Sáropataki	Sinergy Kft.	Patakhó Energiaszolgáltató Nonprofit Kft.	0	3 564
73.	Sárvár	Kiserőmű SRV 2005 Energiaszolgáltató Kft.	SÁRVÁR Táv hő Kft.	0	4 516
74.	Sárvár	Rábhő Kft.	SÁRVÁR Táv hő Kft.	0	4 939
75.	Sátoraljaújhely	Sátoraljaújhely Város Önkormányzat Erzsébet Kórháza	Cothec Kft.	0	5 847
76.	Siklós	Perkons SKL Kft.	SIKLÓSI TÁVHÓ Nonprofit Kft.	0	5 148
77.	Sopron	Dalkia Energia Zrt.	Sopron Holding Zrt.	0	4 611
78.	Sopron	Soproni Erőmű Kft.	Sopron Holding Zrt.	4 432	4 674
79.	Százhalombatta	Dunamenti Erőmű Zrt.	„SZÁKOM” Kft.	2 679	3 332
80.	Szeged	ALFA-NOVA Kft. - 6723 Szeged, Erős János u. 1.	Szegedi Hőszolgáltató Kft.	0	6 748
81.	Szeged	ALFA-NOVA Kft. - 6723 Szeged, Temető u. 2.	Szegedi Hőszolgáltató Kft.	0	5 157
82.	Szeged	ALFA-NOVA Kft. - 6724 Szeged, Fűtőmű u. 1.	Szegedi Hőszolgáltató Kft.	0	5 157
83.	Szeged	Szegedi Vízmű Zrt.	Szegedi Hőszolgáltató Kft.	0	1 000
84.	Székesfehérvár	Székesfehérvári Fűtőerőmű Kft.	SZÉPHÓ Székesfehérvári Épületfentartó és Hőszolgáltató Zrt.	4 740	5 586
85.	Szekszárd	Pannon-Kogen Kft.	ALFA-NOVA Kft.	0	3 998
86.	Szentlőrinc	Szentlőrinci Geotermia Zrt.	Szentlőrinci Közütemi Közhasznu Nonprofit Kft.	0	3 654
87.	Szigetszentmiklós	Dalkia Energia Zrt.	ARIES Ipari, Kereskedelmi és Szolgáltató Kft.	0	5 356

88.	Szolnok	ALFA-NOVA Bioenergia Termelő és Szolgáltató Kft.	ALFA-NOVA Kft.	0	3 011
89.	Szolnok	Dalkia Energia Zrt.	ALFA-NOVA Kft.	0	5 100
90.	Szombathely	Szombathelyi Erőmű Zrt.	Szombathelyi Távhőszolgáltató Kft.	0	4 358
91.	Tapolca	Tapolcai Kogenerációs Erőmű Kft.	Tapolcai Városgazdálkodási Kft.	0	3 564
92.	Tatabánya	Kórházi Energia Központ Kft. - Tatabánya Szent Borbála Kórház	KOMTÁVHŐ Zrt.	2 619	4 912
93.	Tatabánya	Tatabánya Erőmű Kft.	KOMTÁVHŐ Zrt.	6 175	4 978
94.	Tiszaújváros	Tisza-Therm Fűtőerőmű Kft.	TiszaSzolg 2004 Kft.	6 072	3 742
95.	Vác	Dalkia Energia Zrt.	Váci Távhő Kft.	0	5 055
96.	Vác	Poligen V Kft.	Váci Távhő Kft.	0	5 158
97.	Vasvár	Vasi Triász Kft.	RÉGIÓHŐ Regionális Hőszolgáltató Kft.	0	2 486
98.	Veszprém	Veszprém-Kogeneráció Energiatermelő Zrt.	„VKSZ” Veszprémi Közütemi Szolgáltató Zrt.	0	4 557

15. melléklet a 78/2012. (XII. 22.) NFM rendelethez

A távhőszolgáltatási támogatásról szóló 51/2011. (IX. 30.) NFM rendelet 1. melléklet 1. pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

„1. A távhőszolgáltatók esetében alkalmazandó fajlagos támogatási mértékek

A	B	C	D
Sorszám	Település	Távhőszolgáltató	Lakosság értékesítés után kapott fajlagos támogatás Ft/GJ
1.	Ajka	PRIMER Ajkai Távhőszolgáltatási Kft.	1 004
2.	Ajka	Bakonyi Erőmű Zrt.	0
3.	Algyő	Dalkia Energia Zrt.	888
4.	Almásfüzitő	ALFEN Almásfüzitői Energetikai és Szolgáltató Kft.	2 894
5.	Baj	KOMTÁVHŐ Zrt.	1 224
6.	Baja	Baja Energetika Kft.	3 838
7.	Balatonfüred	Füredhő Távhőszolgáltatási Kft.	2 226
8.	Berettyóújfalú	Herpály-Team Építőipari és Szolgáltató Kft.	2 171
9.	Bokod	Oroszlányi Szolgáltató Zrt.	1 946
10.	Bonyhád	„FÜTŐMŰ” Kft.	1 878
11.	Budaörs	BTG Budaörsi Településgazdálkodási Kft.	3 259
12.	Budapest	Dalkia Energia Zrt.	1 688
13.	Budapest	Budapesti Távhőszolgáltató Zrt.	1 899
14.	Budapest	Csepeli Hőszolgáltató Kft.	809
15.	Cegléd	Dalkia Energia Zrt.	3 167
16.	Cellendmölke	Cellenergo Kft.	2 343
17.	Csongrád	Csongrádi Közmű Szolgáltató Kft.	3 237
18.	Csorna	Csornahő Kft.	4 432
19.	Debrecen	Debreceni Hőszolgáltató Zrt.	3 357
20.	Debrecen	DotEnergo Energetikai és Épületgépészeti Zrt.	0
21.	Dombóvár	Dalkia Energia Zrt.	1 788
22.	Dorog	PROMTÁVHŐ Szolgáltató Kft.	3 065
23.	Dunakeszi	TERMIDOR Ipari, Kereskedelmi és Szolgáltató Kft.	1 753
24.	Dunaújváros	Dunaújvárosi Víz-,Csatorna-Hőszolgáltató Kft.	4 294
25.	Eger	EVAT Egri Vagyongazdálkodó és Távfűtő Zrt.	1 873
26.	Érd	Érdhő Távhő Termelő és Szolgáltató Kft.	1 843
27.	Esztergom	PROMTÁVHŐ Szolgáltató Kft.	1 987
28.	Gödöllő	Gödöllői Távhőszolgáltató Kft.	1 188
29.	Gyöngyös	Városgondozási Zrt.	1 187
30.	Győr	Győri Közszolgáltató és Vagyongazdálkodó Zrt.	1 981
31.	Hajdúböszörmény	Riáma-First Szolgáltató és Kereskedelmi Kft.	1 496

32.	Hajdúnánás	Hajdúnánási Építő és Szolgáltató Kft.	2 984
33.	Hajdúszoboszló	Hajdúszoboszlói Közüzemi Kft.	3 098
34.	Hódmezővásárhely	Hódmezővásárhelyi Vagyonkezelő Zrt.	2 943
35.	Inota	Váralotai Közüzemi Kft.	4 110
36.	Kaposvár	Kaposvári Vagyonkezelő Zrt.	3 156
37.	Kapuvár	Kapuvári Hőszolgáltató Kft.	4 818
38.	Kazincbarcika	TIMPANON Vagyonkezelő és Szolgáltató Kft.	3 618
39.	Kecskemét	Kecskeméti Termostar Hőszolgáltató Kft.	2 590
40.	Keszthely	Keszthelyi Városüzemeltető Egyszemélyes Nonprofit Kft.	5 139
41.	Kiskunfélegyháza	Dunaújvárosi Hőszolgáltató Kft.	1 953
42.	Kiskunhalas	Halasi Városgazda Zrt.	2 175
43.	Kisvárd	KISVÁRDAI KÖZMŰ Szolgáltató Kft.	4 350
44.	Komárom	Komáromi Távhő Kft.	684
45.	Komló	Komlói Fűtőerőmű Zrt.	3 085
46.	Körmend	RÉGIÓHŐ Regionális Hőszolgáltató Kft.	1 356
47.	Kőszeg	Kőszegi Távhőszolgáltató Kft.	1 229
48.	Makó	Makói Kommunális Nonprofit Kft	2 512
49.	Mátészalka	Mátészalkai Távhőszolgáltató Kft.	2 502
50.	Mezőhegyes	Mezőhegyesi Távhőszolgáltató Nonprofit Kft.	1 396
51.	Miskolc	MIHŐ Kft.	2 915
52.	Mohács	MOHÁCS-HŐ Kft.	4 264
53.	Mór	MÓRHŐ Kft.	2 956
54.	Mosonmagyaróvár	Városüzemeltető és Fenntartó Kft.	3 172
55.	Nagyatád	Cothec Kft.	2 320
56.	Nagykőrös	Dunaújvárosi Hőszolgáltató Kft.	1 581
57.	Nyergesújfalu	DISTHERM Kft.	1 655
58.	Nyírbátor	Nyírbátori Városüzemeltetési Kkh. Nonprofit Kft.	615
59.	Nyíregyháza	NYÍRTÁVHŐ Nyíregyházi Távhőszolgáltató Kft.	5 891
60.	Nyíregyháza	Energocoop Kft.	2 392
61.	Oroszlány	Oroszlányi Szolgáltató Zrt.	539
62.	Ózd	Ózdi Távhőtermelő és Szolgáltató Kft.	2 767
63.	Paks	Duna Center Therm Kft.	328
64.	Pécs	PÉTÁV Pécsi Távfűtő Kft.	526
65.	Pétfürdő	„PÉTKOMM” Kft.	1 326
66.	Pornóapáti	Pornóapáti Távhő és Közműszolgáltató Szövetkezet	2 704
67.	Putnok	Városi Kommunális Gondnokság	3 548
68.	Püspökladány	Püspökladányi Városüzemeltető és Vízzolgáltató Kft.	4 560
69.	Salgótarján	Salgó Vagyon Kft.	6 951
70.	Sárbogárd	Cothec Kft.	3 226
71.	Sárospatak	Patakhő Energiaszolgáltató Nonprofit Kft.	2 244
72.	Sárvár	Sárvár Távhő Hőtermelő és Szolgáltató Kft.	4 869
73.	Sátoraljaújhely	Cothec Kft.	4 209
74.	Siklós	SIKLÓSI TÁVHŐ Nonprofit Kft.	2 518
75.	Siófok	Termofok Kft.	3 010

76.	Sopron	SOPRON Holding Zrt.	2 728
77.	Sopron	Soproni Erőmű Kft.	0
78.	Szarvas	Szarvasi Gyógy-Termál Kft.	212
79.	Százhalombatta	„SZÁKOM” Kft.	520
80.	Szeged	Szegedi Hőszolgáltató Kft.	1 963
81.	Székesfehérvár	SZÉPHŐ Székesfehérvári Épületfenntartó és Hőszolgáltató Zrt.	3 729
82.	Szekszárd	ALFA-NOVA Kft.	2 427
83.	Szentendre	Városi Szolgáltató Zrt.	2 455
84.	Szentes	Szentes Városi Szolgáltató Kft.	334
85.	Szentgotthárd	RÉGIÓHŐ Regionális Hőszolgáltató Kft.	2 304
86.	Szentlőrinc	Szentlőrinci Közülemi Közhasznú Nonprofit Kft.	2 115
87.	Szigetszentmiklós	ARIES Ipari, Kereskedelmi és Szolgáltató Kft.	2 292
88.	Szigetvár	Szigetvári Távhő Szolgáltató Kft.	3 152
89.	Szolnok	ALFA-NOVA Kft.	3 149
90.	Szombathely	Szombathelyi Távhőszolgáltató Kft.	2 272
91.	Tapolca	Városgazdálkodási Kft.	1 495
92.	Tata	Tatai Távhőszolgáltató Kft.	990
93.	Tatabánya	KOMTÁVHŐ Zrt.	4 151
94.	Tiszaújváros	TiszaSzolg 2004 Kft.	2 150
95.	Vác	Váci Távhő Kft.	3 005
96.	Várpalota	Várpalotai Közülemi Kft.	2 166
97.	Vasvár	RÉGIÓHŐ Regionális Hőszolgáltató Kft.	2 169
98.	Veresegyház	Veresegyház Városi Önkormányzat Gazdasági Műszaki Ellátó Szervezet	0
99.	Veszprém	„VKSZ” Veszprémi Közülemi Szolgáltató Zrt.	2 768
100.	Záhony	Hőtáv Kft.	2 628
101.	Zirc	Dalkia Energia Zrt.	724