

IV. A Magyar Nemzeti Bank elnökének rendeletei, valamint az önálló szabályozó szerv vezetőjének rendeletei

A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal elnökének 3/2015. (VI. 12.) MEKH rendelete egyres energetikai tárgyú rendeletek módosításáról

A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133/A. § 1. pontjában kapott felhatalmazás alapján, a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatalról szóló 2013. évi XXII. törvény 12. § b) pontjában meghatározott feladatkörömben eljárva a következőket rendelem el:

1. A földgáz rendszerhasználati díjakról, a rendszerüzemeltető által nyújtott szolgáltatás minőségének a rendszerhasználati díjakon keresztül történő ösztönzésének szabályairól, a nyújtott szolgáltatás minőségétől függően alkalmazható rendszerhasználati díjakról, valamint a rendszerhasználati díjak alkalmazásának feltételeiről szóló 1/2013. (VII. 11.) MEKH rendelet módosítása

- 1. §** (1) A földgáz rendszerhasználati díjakról, a rendszerüzemeltető által nyújtott szolgáltatás minőségének a rendszerhasználati díjakon keresztül történő ösztönzésének szabályairól, a nyújtott szolgáltatás minőségétől függően alkalmazható rendszerhasználati díjakról, valamint a rendszerhasználati díjak alkalmazásának feltételeiről szóló 1/2013. (VII. 11.) MEKH rendelet (a továbbiakban: R1.) 2. § (1) bekezdés a) pont aa) alpontja a következő aao) alponttal egészül ki:

[E rendelet alkalmazásában:

a) átadási-átvételi pont:

aa) a szállítóvezeték:]

„aao) azon, a földgáztermelő földgázrendszeréhez csatlakozó kiadási pontja (a továbbiakban: keverőkori kiadási pont), amelyen keresztül a földgáztermelő igénye alapján a szállított földgáz a földgáztermelő földgázrendszerébe a betáplált földgáz minőségi paramétereinek biztosítása érdekében bekeverési céllal kiadásra kerül;”

- (2) Az R1. 2. § (1) bekezdés z) pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

[E rendelet alkalmazásában:]

„z) *téli fogyasztási időszak:* az adott naptári év október 1-jétől a következő naptári év március 31-éig terjedő időszak;”

- 2. §** Az R1. a következő 6/B. §-sal egészül ki:

„6/B. § (1) A rendszerhasználó a 13. § és a 30. § szerinti, nem téli fogyasztási időszakra vonatkozó díjat köteles megfizetni az általa ellátott azon felhasználási helyre, a 2. § (1) bekezdés a) pont aa) alpontjának aaa) alpontjában és ab) alpontjának aba) alpontjában meghatározott átadási-átvételi pontra vonatkozóan, amelyre teljesülnek az alábbi feltételek:

a) a felhasználási hely 20 m³/h-nál nagyobb kapacitásigényű és az érintett felhasználási helyen van legalább egy olyan üzembe helyezett gázmérő, amelyen keresztül a téli fogyasztási időszakban nem történik gázvételezés, vagy az érintett átadási-átvételi ponton felszerelt fogyasztásmérő berendezés rendelkezik távadóval és a jeltovábbításhoz szükséges telemechanikai rendszerrel, melynek felszerelési és kiépítési költségeit – egyéb megállapodás hiányában – a felhasználó viseli;

b) a felhasználási hely tekintetében az érintett átadási-átvételi ponton a téli fogyasztási időszakra lekötött éves és negyedéves legnagyobb összkapacitás legfeljebb negyede a nem téli fogyasztási időszakra lekötött legnagyobb kapacitásnak, továbbá

c) a felhasználási hely tekintetében az érintett átadási-átvételi ponton a (2) bekezdés szerinti igazolásban szereplő, nem téli fogyasztási időszakban használt berendezések, adott gázév október 1. és 31. közötti, valamint április 1. és szeptember 30. közötti összes földgáz felhasználása nagyobb, mint a november 1. és március 31. közötti összes földgáz felhasználása.

(2) A nem téli fogyasztási időszakra az (1) bekezdésnek megfelelő rendszerhasználó a Hivatal által kiadott igazolás alapján, az igazolásban szereplő átadási-átvételi pontra meghatározott mértékig köthet le kapacitást. A rendszerhasználó a 10. melléklet szerinti formában és adattartalommal írásban benyújtott kérelemmel igényelheti az igazolást a Hivataltól április 30-ig a következő gázévre vonatkozóan. Az igazolást a Hivatal 60 napon belül adja ki.

(3) A nem téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitás másodlagos kapacitás-kereskedelemben nem értékesíthető, kereskedőváltás esetén a korábbi földgázkereskedő köteles azt teljes mértékben átadni az új földgázkereskedőnek.

(4) A Hivatal a rendszerhasználó (1) bekezdés szerinti jogosultságát utólagosan ellenőrzi a rendszerüzemeltető adatszolgáltatása alapján.

(5) A (2) bekezdés szerinti igazolásokban szereplő átadási-átvételi pontokra vonatkozó, díjfizetési feltételeket tartalmazó, rendszerhasználó és rendszerüzemeltető közti szerződésben rendelkezni kell a korlátozás, illetve a megszakíthatóság lehetőségéről azokra az esetekre, amikor a nem téli időszakra vonatkozó kapacitás igénybevételére október, november és december hónapokban 0,0 °C-nál hidegebb középhőmérsékletű gáznapokon kerül sor, és az igénybevétel az ellátásbiztonságot veszélyeztetné vagy az adott átadási-átvételi ponton szűkületet okozna.

(6) A téli fogyasztási időszakban a rendszerhasználó nem téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitására a rendszerüzemeltető – az ÜKSZ szerinti megszakítás esetén – a 17. § és a 33. § szerinti szabályokat nem köteles alkalmazni.”

3. § (1) Az R1. 10. § (3) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(3) A fizikai áramlással ellentétes irányú (backhaul) kapacitás lekötésekor fizetendő díjat a 2. § (1) bekezdés a) pont aa) alpont aaa), aal), aam) és aca) alpontjában meghatározott kiadási pontok esetében a 2. § (1) bekezdés a) pont aa) alpont aae) alpontja szerinti hazai termelés betáplálási pontra meghatározott díj alapján, a 2. § (1) bekezdés a) pont aa) alpont aac), aad), aae), aak) és acb) alpontja szerinti betáplálási pontok esetében a 2. § (1) bekezdés a) pont aa) alpont aaa) alpontja szerinti kiadási pontokra meghatározott díj alapján, míg a 2. § (1) bekezdés a) pont aa) alpont aaf) és aag) alpontjában meghatározott határkeresztesző kiadási pontok esetében az adott aaf) vagy aag) alpont szerinti határkeresztesző kiadási pontra meghatározott kapacitásdíj alapján kell számítani. A 2. § (1) bekezdés a) pont aa) alpont aaf) és aag) alpontja szerinti határkeresztesző vezetékhez a fizikai áramlással ellentétes irányú hozzáférés esetében a rendszerhasználónak meg kell fizetnie a 2. § (1) bekezdés a) pont aa) alpont aaa) alpontjára vonatkozó, kiadási díj alapján számított backhaul kapacitás díját is.”

(2) Az R1. 10. §-a a következő (8) bekezdéssel egészül ki:

„(8) A 2. § (1) bekezdés a) pont aa) alpont aao) alpontján kiadott energiamennyiségnek a 2. § (1) bekezdés a) pont aa) alpont aae) alpontján történő visszatáplálása érdekében a hivatkozott aae) alponton nem kell kapacitást lekötöni.”

4. § Az R1. 11. § (1) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(1) Ha a szabad kapacitást egy adott átadási-átvételi ponton a rendszerhasználók teljes mértékben lekötötték, vagy egy adott átadási-átvételi ponton a rendszerhasználók 2015. október 1-jétől kezdődően egy adott szerződési időszakra felkínált szabványos kapacitástermék legalább 95%-át lekötötték, vagy amennyiben műszaki okokból indokolt, akkor a szállítási rendszerüzemeltető megszakítható kapacitást ajánlhat fel. Ennek alapján a rendszerhasználó a megszakítható szállítási kapacitást a szállítási rendszerüzemeltetővel kötött szerződésben meghatározott feltételekkel és mértékben veheti igénybe.”

5. § (1) Az R1. 13. § (1)–(3) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(1) A szerződési időszakra vonatkozó kapacitást a szerződési időszakban az átadási-átvételi pontokon igénybe venni tervezett legnagyobb kapacitás alapján kell lekötöni és a 2. melléklet II. pontja szerinti szállítási kapacitásdíjat megfizetni. A Hivatal által kiadott, 6/B. § (2) bekezdése szerinti igazolással rendelkező rendszerhasználó jogosult – legfeljebb az abban szereplő kapacitás mértékéig az ÜKSZ-ben rögzített eljárásrend szerint – a nem téli időszakban kapacitást lekötöni. A 6/B. § (2) bekezdése szerinti igazolással rendelkező rendszerhasználó a téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitások alapján megfizetett – a 2. melléklet II. pontja szerinti – szállítási kapacitásdíjon felül a nem téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitások és a téli fogyasztási időszakra lekötött éves kapacitások pozitív különbözetére a 2. melléklet II. pontja szerinti éves szállítási kapacitásdíj 5%-át köteles megfizetni.

(2) A 6/B. § (2) bekezdése szerinti igazolással rendelkező rendszerhasználó a nem téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitásának október, november és december havi – ÜKSZ szerinti – igénybevétele után a 2. melléklet II. pontja szerinti szállítási kapacitásdíjat – a 13. § (1) bekezdése szerinti összegben felül – azokra a napokra is

köteles megfizetni, amelyekre a rendszerhasználó nominálást nyújtott be és azt a szállítási rendszerüzemeltető visszaigazolta. A szállítási kapacitásdíj számításának alapja a szállítási rendszerüzemeltető által visszaigazolt nominálás.

(3) Ha a 6/B. § (2) bekezdése szerinti igazolással rendelkező rendszerhasználó az érintett átadási-átvételi pontokon október, november és december hónapokban $-5,0\text{ }^{\circ}\text{C}$ -nál hidegebb, a kiadási ponthoz rendelt mérési ponton mért, 2. § (1) bekezdés q) pontja szerinti középhőmérsékletű gáznapon vagy január, február és március hónapokban az éves és negyedéves legnagyobb lekötött összkapacitásnál nagyobb nominálást nyújtott be – legfeljebb a nem téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitás mértékéig –, és azt a szállítási rendszerüzemeltető visszaigazolta, a szállítási rendszerüzemeltető jogosult a nem téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitás után a szállítási kapacitásdíjat egész évre érvényesíteni.”

(2) Az R1. 13. § a következő (3a) bekezdéssel egészül ki:

„(3a) Amennyiben a nem téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitást jogosulatlanul vették igénybe, úgy a rendszerhasználó a nem téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitás után a 2. melléklet II. pontja szerinti éves szállítási kapacitásdíjnak az (1) bekezdés alapján megfizetett része feletti részét és pótdíjként a 2. melléklet II. pontja szerinti éves szállítási kapacitásdíj 50%-át köteles megfizetni. A szállítási rendszerüzemeltető a jogosulatlan kapacitás igénybevételt az ÜKSZ-ben rögzített adattartalmú földgázelosztói – legkésőbb az adott gázévet követő 60. napig megküldött – adatszolgáltatás ismeretében határozza meg, amit a Hivatal jóváhagyása után érvényesíthet.”

6. § Az R1. 9. alcíme helyébe a következő alcím lép:

„9. Aukciós eljárások a szállítórendszerben

21. § (1) A szállítási rendszerüzemeltetőnek az átadás-átvételi pontokra kiírt kapacitásaukció során a földgázszállító rendszerekben alkalmazott kapacitásallokációs mechanizmusokat szabályozó üzemi és kereskedelmi szabályzat létrehozásáról és a 715/2009/EK európai parlamenti és tanácsi rendelet kiegészítéséről szóló, 2013. október 14-i 984/2013/EU bizottsági rendelet (a továbbiakban: 984/2013/EU bizottsági rendelet) szerinti aukciós algoritmusoknak megfelelő, a kapacitás-túligénylés kezelését is magába foglaló kapacitásallokációs eljárásokat kell alkalmaznia. A meghirdetett kapacitásaukción a rendszerhasználó nyertes ajánlata változatlan tartalommal rendszerhasználati szerződést keletkeztet.

(2) A kapacitásaukció során a kiinduló árnak az aukció kiírásának időpontjában hatályos, érintett átadás-átvételi pontra vonatkozó éves, negyedéves, havi, napi és napon belüli szállítási kapacitásdíjat kell tekinteni.

(3) A kapacitásaukció során aukciós felárnak a kiinduló ár százalékban kifejezett részét kell tekinteni. A felár alapértéke 0%.

(4) Az aukción nyertes rendszerhasználó az elnyert kapacitás után az adott kapacitásterméknek megfelelő mindenkor hatályos szállítási kapacitásdíjat és az aukciós díjat köteles megfizetni.

(5) Az aukciós díj megegyezik az aukciós felár, a lekötött kapacitás és az aukció időpontjában hatályos 2. melléklet II. pontja szerinti érvényes szállítási kapacitásdíj szorzatával.

(6) Az aukciós díjat a szállítási kapacitásdíjjal egy időben, az adott kapacitásterméknek megfelelő ütemezés szerint kell megfizetni.

(7) Amennyiben az aukcióval érintett átadás-átvételi pontra e rendelet szerint nem kell szállítási kapacitásdíjat megfizetni, úgy az adott átadás-átvételi pontra meghirdetett aukció esetén az aukciós felár és az aukciós díj meghatározásakor kiinduló árként a 2. § (1) bekezdés a) pont ac) alpont acb) alpontja szerinti átadás-átvételi pontra meghirdetett szállítási kapacitásdíjat kell alkalmazni.”

7. § Az R1. 28/B. §-a helyébe a következő rendelkezés lép:

„28/B. § Az átszállított földgázt vételező rendszerhasználóként eljáró felhasználó, vagy az átszállított földgázt vételező felhasználót ellátó földgázkereskedő és az a földgázelosztó, amelynek elosztóvezetékéből a földgáz egy másik földgázelosztó által üzemeltetett elosztóvezetékbe továbbításra kerül, kötelesek egymással együttműködési megállapodást kötni. Az együttműködési megállapodás tartalmazza az átszállított földgázt vételező rendszerhasználóként eljáró felhasználó, vagy az átszállított földgázt vételező felhasználót ellátó földgázkereskedő által a vele szerződő földgázelosztó irányában teljesítendő, az átszállított földgáz mennyiségére is kiterjedő havi adatszolgáltatás rendjét.”

- 8. §** (1) Az R1. 30. § (2)–(4) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:
- „(2) A 6/B. § (2) bekezdése szerinti igazolással rendelkező rendszerhasználó a téli fogyasztási időszakban igénybe vett legnagyobb kapacitás alapján megfizetett elosztási alaplíj, illetve elosztási kapacitásdíjon felül a nem téli időszakra igénybe vett legnagyobb kapacitás és a téli időszakban igénybe vett legnagyobb éves kapacitás pozitív különbözetére az éves elosztási alaplíj vagy az elosztási kapacitásdíj 5%-át köteles megfizetni a földgázelosztó által kiszámlázott havi ütemezésben.
- (3) Ha a (2) bekezdés szerinti elszámolás alá vont átadási-átvételi ponton október, november és december hónapokban is sor kerül a nem téli időszakra vonatkozó kapacitás – ÜKSZ szerinti – igénybevételére, akkor (a nem téli időszakra lekötött legnagyobb kapacitás és a téli időszakra lekötött legnagyobb éves kapacitás különbözetére) a rendszerhasználó az elosztási kapacitásdíjat vagy az elosztási alaplíjat – az (1)–(2) bekezdés szerinti összegben felül – azokra az októberi, novemberi és decemberi napokra is köteles megfizetni, amelyekre a rendszerhasználó nominálást nyújtott be és azt a földgázelosztó visszaigazolta. Az elosztási kapacitásdíj számításának alapja a földgázelosztó által visszaigazolt nominálás.
- (4) Ha a 6/B. § (2) bekezdés szerinti igazolással rendelkező rendszerhasználó az érintett átadási-átvételi ponton október, november és december hónapokban $-5,0$ °C-nál hidegebb középhőmérsékletű gáznapon vagy a január, február és március hónapokban az éves és negyedéves legmagasabb lekötött összkapacitásnál nagyobb nominálást nyújtott be – legfeljebb a nem téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitás mértékéig –, és azt a földgázelosztó visszaigazolta, úgy a földgázelosztó jogosult a nem téli időszakra lekötött legnagyobb kapacitás után az elosztási kapacitásdíjat vagy az elosztási alaplíjat – az (1) bekezdés szerint – egész évre érvényesíteni.”
- (2) Az R1. 30. §-a a következő (5) és (6) bekezdéssel egészül ki:
- „(5) Amennyiben a nem téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitást jogosulatlanul vették igénybe, úgy a rendszerhasználó a nem téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitás után a 2. melléklet IV. pontja szerinti éves elosztási kapacitásdíjnak vagy az éves elosztási alaplíjnak a (2) bekezdés alapján megfizetett része feletti részét és pótdíjként a 2. melléklet IV. pontja szerinti éves elosztási kapacitásdíj vagy az éves elosztási alaplíj 50%-át köteles megfizetni. A földgázelosztó a jogosulatlan kapacitás igénybevételt legkésőbb az adott gázévet követő 60. napig meghatározza, amit a Hivatal jóváhagyása után érvényesíthet.
- (6) Az átadási-átvételi pontonként igénybe vett legnagyobb órai kapacitások bejelentését az ÜKSZ-ben meghatározott időpontig kell megtenni.”
- 9. §** Az R1. 66. §-a a következő (4) bekezdéssel egészül ki:
- „(4) Amennyiben az (1) bekezdés szerinti módosító határozatban megállapított mérték eltér a megelőző, 2015. április 1-jei lekötéseket figyelembe vevő időszakra megállapított mértéktől, úgy az engedélyesek között elszámolásnak van helye.”
- 10. §** Az R1. 67. §-a a következő (7) bekezdéssel egészül ki:
- „(7) Amennyiben az aukcióval érintett átadás-átvételi pontra e rendelet szerint nem kell szállítási kapacitásdíjat megfizetni, úgy az adott átadás-átvételi pontra meghirdetett aukció esetén az aukciós felár és az aukciós díj meghatározásakor kiinduló árként a 2. § (1) bekezdés a) pont ac) alpont acb) alpontja szerinti átadás-átvételi pontra meghirdetett szállítási kapacitásdíjat kell alkalmazni.”
- 11. §** Az R1.
- a) 24. § (5) bekezdésében a „az elosztóvezeték-tulajdonosok” szövegrész helyébe az „a földgázelosztók”,
- b) 24. § (5a) bekezdésében a „Az elosztóvezeték-tulajdonosok” szövegrész helyébe az „A földgázelosztók”, a „földgázelosztó által tulajdonolt” szövegrész helyébe a „földgázelosztók által üzemeltetett”, az „összesített” szövegrész helyébe az „igénybevett összesített”,
- c) 25. § (3) bekezdésében a „szerződéses” szövegrész helyébe a „szerződési”,
- d) 53. § (8) bekezdésében és a 67. § (5) bekezdésében az „a mindenkor” szövegrész helyébe a „az aukció időpontjában”
- szöveg lép.
- 12. §** (1) Az R1. 2. melléklete helyébe a 1. melléklet lép.
- (2) Az R1. 3. melléklete helyébe a 2. melléklet lép.
- (3) Az R1. 2. melléklete az 3. melléklet szerint módosul.
- (4) Az R1. 3. melléklete helyébe a 4. melléklet lép.

- (5) Az R1. 8. melléklete helyébe az 5. melléklet lép.
- (6) Az R1. 9. melléklete helyébe a 6. melléklet lép.
- (7) Az R1. a 7. melléklet szerinti 10. melléklettel egészül ki.

13. § Hatályát veszti az R1. 2. § (1) bekezdés ny) pontja, a 3/A. § (2) és (3) bekezdése, 3/B. §-a, 3/C. §-a, 13. § (5) bekezdése, 53. § (2) bekezdése, 54. § (1) bekezdése, 55–59. §-a, 62–64. §-a, 67. §-a, 8. melléklete.

2. Az egyes energetikai rendeletek módosításáról szóló 2/2015. (IV. 14.) MEKH rendelet módosítása

14. § Az egyes energetikai rendeletek módosításáról szóló 2/2015. (IV. 14.) MEKH rendelet (a továbbiakban: R2.) 4. §-a és 12. § (2) bekezdése a „napi kapacitás megszakítása esetén a megszakítással érintett napokra” szövegrész helyett a „napi kapacitás megszakítása esetén a megszakítással érintett órákra”, az „1/365-öd részének 130%-ával” szövegrész helyett az „1/365-öd rész huszonegyed részének 130%-ával” szöveggel lép hatályba.

15. § Az R2. 25. § (3) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:
„(3) Az 1. § (3) bekezdése, a 3. §, a 8. §, a 9. § (2) bekezdése, a 10. § (2) bekezdése és a 19. § a) pontja 2015. október 1-jén lép hatályba.”

16. § Nem lép hatályba az R2. 5. §-a, 20. § (1) és (2) bekezdése, valamint a 21. § c) pontja.

3. Záró rendelkezések

- 17. §** (1) Ez a rendelet – a (2) bekezdésben foglalt kivétellel – 2015. július 1-jén lép hatályba.
(2) A 6. §, a 12. § (3) és (4) bekezdése, valamint a 13. § 2015. október 1-jén lép hatályba.

Dr. Dorkota Lajos s. k.,
elnök

1. melléklet a 3/2015. (VI. 12.) MEKH rendelethez

„2. melléklet az 1/2013. (VII. 11.) MEKH rendelethez

I.

a) Rendszerirányítási díj: 1 000 000 Ft/év

b) Szagosítási alapidj: 4 289 Ft/l

II.

Szállítási díjak

2. § (1) bekezdés	Szállítási kapacitásdíj [Ft/(MJ/h)/év]	Szállítási kapacitásdíj [Ft/(MJ/nap)/év]	Szállítási forgalmi díj (Ft/GJ)
a) pont aa) alpont aaa), aaj), aal) és aam) alpontja (kiadási pontok)	272,81		
a) pont aa) alpont aao) alpontja (keverőköri kiadási pont)	46,26		
a) pont aa) alpont aaf) alpontja (Kiskundorozsma határkeresztesző kiadási pont)	516,33		
a) pont aa) alpont aag) alpontja (Csanádpalota határkeresztesző kiadási pont)	229,68		
a) pont aa) alpont aac) alpontja (osztrák/magyar határ Baumgarten felőli betáplálási pont)		21,42	
a) pont aa) alpont aai) alpontja (horvát/magyar határ Donji Miholjac felőli betáplálási pont)		21,42	30,39
a) pont aa) alpont aad) alpontja (ukrán/magyar határ Beregovo felőli betáplálási pont)		21,42	
a) pont aa) alpont aak) alpontja (szlovák/magyar határ Vel'ké Zlievce felőli betáplálási pont)		21,42	
a) pont aa) alpont aan) alpontja (román/magyar határ Horia felőli betáplálási pont)		21,42	
a) pont aa) alpont aae) alpontja (hazai termelés betáplálási pont)		19,27	
a) pont ac) alpont acb) alpontja (tárolói betáplálási pont)		7,93	

III.

A rendszerhasználat legmagasabb hatósági díja egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók ellátása érdekében történő kapacitás lekötés esetén (általános forgalmi adó nélkül)

1. Elosztási díjak

a) Elosztási díjak az E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zrt. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási átalánydíj	Elosztási alapidj	Elosztási alapidj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/GJ	Ft/év	Ft/m ³ /h/év	Ft/GJ
Gázmérővel nem rendelkező felhasználó	407,83			
20 m ³ /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		186,76
20 m ³ /h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			15 218	60,59

b) Elosztási díjak az E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt. elosztási területén

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	401,68			
20 m ³ /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		152,87
20 m ³ /h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			14 633	60,59

c.1) Elosztási díjak az Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zrt. elosztási területén

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	361,24			
20 m ³ /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		114,19
20 m ³ /h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			11 698	20,71

c.2) Elosztási átszállítási díj: 23,30 Ft/GJ

d) Elosztási díjak a Főgáz Földgázelosztási Kft., az Alpiq Csepeli Erőmű Kft., az ISD Power Energiatermelő és Szolgáltató Kft., az OERG Kft. elosztási területén

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	353,90			
20 m ³ /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		126,10
20 m ³ /h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			11 325	20,36

e) Elosztási díjak a Tigáz-DSO Földgázelosztó Kft., Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Kft. elosztási területén

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	328,96			
20 m ³ /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		103,73
20 m ³ /h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			14 071	20,44

f) Elosztási díjak a Magyar Gázszolgáltató Kft. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási átalánydíj Ft/GJ	Elosztási alapdíj Ft/év	Elosztási alapdíj Ft/m ³ /h/év	Elosztási forgalmi díj Ft/GJ
Gázmérővel nem rendelkező felhasználó	361,57			
20 m ³ /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		151,59
20 m ³ /h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			14 633	45,36

2. Tárolási díjak

Kitárolási díj: 5,74 Ft/GJ

Betárolási díj: 37,86 Ft/GJ

A tárolói kapacitásdíj kiszámítása a következő képlet alapján történik:

$$TM = 0,0826 \cdot \left[\text{MAX} \left(1; 133,33 \cdot \frac{B}{M}; 70,31 \cdot \frac{K}{M} \right) + \frac{133,33}{\text{MIN} \left(133,33; \frac{M}{B} \right)} + \frac{70,31}{\text{MIN} \left(70,31; \frac{M}{K} \right)} \right]$$

ahol:

TM: tárolói kapacitásdíj (Ft/MJ/év)

M: a rendszerhasználó tárolói mobil lekötése (MJ)

B: a rendszerhasználó betárolási kapacitás lekötése (MJ/nap)

K: a rendszerhasználó kitárolási kapacitás lekötése (MJ/nap)

IV.

A rendszerhasználat legmagasabb hatósági díja egyetemes szolgáltatásra nem jogosult felhasználók ellátása érdekében történő kapacitás lekötés esetén (általános forgalmi adó nélkül)

1. Elosztási díjak

a) Elosztási díjak az E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zrt. elosztási területén

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	23 425		58,26
100 m ³ /h névleges vagy annál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 3 131-17 100 MJ/h kapacitás-lekötési igényű felhasználók		740	37,58
100 m ³ /h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötési igényű felhasználók		350	33,21

b) Elosztási díjak az E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt. elosztási területén

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	21 164		58,26
100 m ³ /h névleges vagy annál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 3 131-17 100 MJ/h kapacitás-lekötési igényű felhasználók		766	37,58
100 m ³ /h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötési igényű felhasználók		294	33,21

c1) Elosztási díjak az Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zrt. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási alapidj	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	13 405		59,17
100 m ³ /h névleges vagy annál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 3 131-17 100 MJ/h kapacitás-lekötési igényű felhasználók		365	39,94
100 m ³ /h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötési igényű felhasználók		352	40,00

c2) Elosztási átszállítási díj: 23,30 Ft/GJ

d) Elosztási díjak a Főgáz Földgázelosztási Kft., az Alpiq Csepeli Erőmű Kft., az ISD Power Energiatermelő és Szolgáltató Kft., az OERG Kft. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási alapidj	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	14 479		58,17
100 m ³ /h névleges vagy annál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 3 131-17 100 MJ/h kapacitás-lekötési igényű felhasználók		332	40,43
100 m ³ /h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötési igényű felhasználók		333	37,49

e) Elosztási díjak a Tigáz-DSO Földgázelosztó Kft., Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Kft. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási alapidj	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	15 088		60,41
100 m ³ /h névleges vagy annál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 3 131-17 100 MJ/h kapacitás-lekötési igényű felhasználók		424	30,51
100 m ³ /h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötési igényű felhasználók		471	34,96

f) Elosztási díjak a Magyar Gázszolgáltató Kft. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási alapidj	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	20 369		58,16
100 m ³ /h névleges vagy annál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 3 131-17 100 MJ/h kapacitás-lekötési igényű felhasználók		546	36,35
100 m ³ /h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötési igényű felhasználók		521	31,99

2. Tárolási díjak

Kitárolási díj: 5,74 Ft/GJ

Betárolási díj: 37,86 Ft/GJ

A tárolói kapacitásdíj kiszámítása a következő képlet alapján történik:

$$TM = 0,1333 * \left[\text{MAX} \left(1; 133,33 * \frac{B}{M}; 70,31 * \frac{K}{M} \right) + \frac{133,33}{\text{MIN} \left(133,33; \frac{M}{B} \right)} + \frac{70,31}{\text{MIN} \left(70,31; \frac{M}{K} \right)} \right]$$

ahol:

TM: tárolói kapacitásdíj (Ft/MJ/év)

M: a rendszerhasználó tárolói mobil lekötése (MJ)

B: a rendszerhasználó betárolási kapacitás lekötése (MJ/nap)

K: a rendszerhasználó kitárolási kapacitás lekötése (MJ/nap)“

2. melléklet a 3/2015. (VI. 12.) MEKH rendelethez

„3. melléklet az 1/2013. (VII. 11.) MEKH rendelethez

1. Az ESZ rendelet 6. § (4) bekezdése szerinti fajlagos értékek

A szállítás díja az R. 4. melléklet 1.1.4.1. pontja szerinti reál hozamfényezővel (8,78%) kiszámítva:

Elosztói terület	Ft/MJ
E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,260
E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság és a Magyar Gázszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,260
Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,308
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	0,309
TIGÁZ-DSO Földgázelosztó Korlátolt Felelősségű Társaság és a Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,281

A szállítás díja 0%-os reál hozamfényezővel kiszámítva:

Elosztói terület	Ft/MJ
E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,119
E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság és a Magyar Gázszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,119
Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,140
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	0,141
TIGÁZ-DSO Földgázelosztó Korlátolt Felelősségű Társaság és a Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,128

2. Az R. 3/A. §-a szerinti visszatérítés mértéke

Elosztói terület	Ft/MJ
E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,141
E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság és a Magyar Gázszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,141
Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,168
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	0,168
TIGÁZ-DSO Földgázelosztó Korlátolt Felelősségű Társaság és a Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,153

3. Az R. 3/A. §-a szerinti visszatérítéshez kapcsolódó adatszolgáltatás

Visszatérítést igénylő rendszerhasználó neve:

Adószáma

I. Rendszerhasználó által közvetlenül a felhasználóknak értékesített mennyiség alapján érvényesíteni kívánt kedvezmény

A visszatérítés alapjául szolgáló számlák adatai:

Zárt számla sorszám intervallum nyitó számlaszám záró számlaszám	Számlák darabszáma	Kedvezmény		
		Alapja (MJ)	Mértéke (Ft/MJ)	Értéke (Ft)
Érvényesíthető kedvezmény alapja és értéke összesen:				

II. Rendszerhasználó által nem közvetlenül a felhasználóknak értékesített mennyiség alapján érvényesíteni kívánt kedvezmény

A visszatérítés alapjául szolgáló számlák adatai:

Zárt számla sorszám intervallum		Számlák darabszáma	Partner engedélyes neve	Kedvezmény		
nyitó számlaszám	záró számlaszám			Alapja (MJ)	Mértéke (Ft/MJ)	Értéke (Ft)
Érvényesíthető kedvezmény alapja és értéke összesen:						

"

3. melléklet a 3/2015. (VI. 12.) MEKH rendelethez

1. Az R1. 2. melléklet II. pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

„II.

Szállítási díjak

2. § (1) bekezdés	Szállítási kapacitásdíj [Ft/(kWh/h)/év]	Szállítási forgalmi díj (Ft/MWh)
a) pont aa) alpont aaa), aaj), aal) és aam) alpontja (kiadási pontok)	886,20	98,72
a) pont aa) alpont aao) alpontja (keverőköri kiadási pont)	150,39	
a) pont aa) alpont aaf) alpontja (Kiskundorozsma határkeresztesző kiadási pont)	1677,25	
a) pont aa) alpont aag) alpontja (Csanádpalota határkeresztesző kiadási pont)	746,09	
a) pont aa) alpont aac) alpontja (osztrák/magyar határ Baumgarten felőli betáplálási pont)	1669,53	
a) pont aa) alpont aai) alpontja (horvát/magyar határ Donji Miholjac felőli betáplálási pont)	1669,53	
a) pont aa) alpont aad) alpontja (ukrán/magyar határ Beregovo felőli betáplálási pont)	1669,53	
a) pont aa) alpont aak) alpontja (szlovák/magyar határ Vel'ké Zlievce felőli betáplálási pont)	1669,53	
a) pont aa) alpont aan) alpontja (román/magyar határ Horia felőli betáplálási pont)	1669,53	
a) pont aa) alpont aae) alpontja (hazai termelés betáplálási pont)	1503,52	
a) pont ac) alpont acb) alpontja (tárolói betáplálási pont)	618,41	

2. Az R1. 2. melléklet III. 2. pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

„2. Tárolási díjak

Kitárolási díj: 18,65 Ft/MWh

Betárolási díj: 123,02 Ft/MWh

A tárolói kapacitásdíj kiszámítása a következő képlet alapján történik:

$$TM = 0,2684 * \left[\text{MAX} \left(1; 133,33 * \frac{B}{M}; 70,31 * \frac{K}{M} \right) + \frac{133,33}{\text{MIN} \left(133,33; \frac{M}{B} \right)} + \frac{70,31}{\text{MIN} \left(70,31; \frac{M}{K} \right)} \right]$$

ahol:

TM: tárolói kapacitásdíj (Ft/kWh/év)

M: a rendszerhasználó tárolói mobil lekötése (kWh)

B: a rendszerhasználó betárolási kapacitás lekötése (kWh/nap)

K: a rendszerhasználó kitárolási kapacitás lekötése (kWh/nap)“

3. Az R1. 2. melléklet IV. 2. pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

„2. Tárolási díjak

Kitárolási díj: 18,65 Ft/MWh

Betárolási díj: 123,02 Ft/MWh

A tárolói kapacitásdíj kiszámítása a következő képlet alapján történik:

$$TM = 0,4331 * \left[\text{MAX} \left(1; 133,33 * \frac{B}{M}; 70,31 * \frac{K}{M} \right) + \frac{133,33}{\text{MIN} \left(133,33; \frac{M}{B} \right)} + \frac{70,31}{\text{MIN} \left(70,31; \frac{M}{K} \right)} \right]$$

ahol:

TM: tárolói kapacitásdíj (Ft/kWh/év)

M: a rendszerhasználó tárolói mobil lekötése (kWh)

B: a rendszerhasználó betárolási kapacitás lekötése (kWh/nap)

K: a rendszerhasználó kitárolási kapacitás lekötése (kWh/nap)“

4. melléklet a 3/2015. (VI. 12.) MEKH rendelethez

„3. melléklet az 1/2013. (VII. 11.) MEKH rendelethez

1. Az ESZ rendelet 6. § (4) bekezdése szerinti fajlagos értékek

A szállítás díja az R. 4. melléklet 1.1.4.1. pontja szerinti reál hozamtényezővel (8,78%) kiszámítva:

Elosztói terület	Ft/kWh
E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,845
E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság és a Magyar Gázszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,845
Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	1,001
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	1,004
TIGÁZ-DSO Földgázelosztó Korlátolt Felelősségű Társaság és a Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,913

A szállítás díja 0%-os reál hozamtényezővel kiszámítva:

Elosztói terület	Ft/kWh
E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,387
E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság és a Magyar Gázszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,387
Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,455
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	0,458
TIGÁZ-DSO Földgázelosztó Korlátolt Felelősségű Társaság és a Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,416

2. Az R. 3/A. §-a szerinti visszatérítés mértéke

Elosztói terület	Ft/kWh
E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,458
E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság és a Magyar Gázszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,458
Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,546
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	0,546
TIGÁZ-DSO Földgázelosztó Korlátolt Felelősségű Társaság és a Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,497

3. Az R. 3/A. §-a szerinti visszatérítéshez kapcsolódó adatszolgáltatás

Visszatérítést igénylő rendszerhasználó neve:

Adószáma

I. Rendszerhasználó által közvetlenül a felhasználóknak értékesített mennyiség alapján érvényesíteni kívánt kedvezmény

A visszatérítés alapjául szolgáló számlák adatai:

Zárt számla sorszám intervallum nyitó záró számlaszám számlaszám	Számlák darabszáma	Alapja (kWh)	Kedvezmény Mértéke (Ft/kWh)	Értéke (Ft)
Érvényesíthető kedvezmény alapja és értéke összesen:				

II. Rendszerhasználó által nem közvetlenül a felhasználóknak értékesített mennyiség alapján érvényesíteni kívánt kedvezmény

A visszatérítés alapjául szolgáló számlák adatai:

Zárt számla sorszám intervallum nyitó záró számlaszám számlaszám	Számlák darabszáma	Alapja (kWh)	Kedvezmény Mértéke (Ft/kWh)	Értéke (Ft)
Érvényesíthető kedvezmény alapja és értéke összesen:				

5. melléklet a 3/2015. (VI. 12.) MEKH rendelethez
 „8. melléklet az 1/2013. (VII. 11.) MEKH rendelethez

A 2015. október 1-től alkalmazandó díjak

I.

- a) Rendszerirányítási díj: 1 000 000 Ft/év
 b) Szagosítási alapidj: 4 289 Ft/l

II.

Szállítási díjak

2. § (1) bekezdés	Szállítási kapacitásdíj [Ft/(kWh/h)/év]	Szállítási forgalmi díj (Ft/MWh)
a) pont aa) alpont aaa), aaj), aal) és aam) alpontja (kiadási pontok)	886,20	98,72
a) pont aa) alpont aao) alpontja (keverőköri kiadási pont)	150,39	
a) pont aa) alpont aaf) alpontja (Kiskundorozsma határkeresztesző kiadási pont)	1677,25	
a) pont aa) alpont aag) alpontja (Csanádpalota határkeresztesző kiadási pont)	746,09	
a) pont aa) alpont aac) alpontja (osztrák/magyar határ Baumgarten felőli betáplálási pont)	1669,53	
a) pont aa) alpont aai) alpontja (horvát/magyar határ Donji Miholjac felőli betáplálási pont)	1669,53	
a) pont aa) alpont aad) alpontja (ukrán/magyar határ Beregovo felőli betáplálási pont)	1669,53	
a) pont aa) alpont aak) alpontja (szlovák/magyar határ Vel'ké Zlievce felőli betáplálási pont)	1669,53	
a) pont aa) alpont aan) alpontja (román/magyar határ Horia felőli betáplálási pont)	1669,53	
a) pont aa) alpont aae) alpontja (hazai termelés betáplálási pont)	1503,52	
a) pont ac) alpont acb) alpontja (tárolói betáplálási pont)	618,41	

III.

A rendszerhasználat legmagasabb hatósági díja egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók ellátása érdekében történő kapacitás lekötés esetén (általános forgalmi adó nélkül)

1. Elosztási díjak

a) Elosztási díjak az E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zrt. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási átalánydíj	Elosztási alapidj	Elosztási alapidj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/GJ	Ft/év	Ft/m ³ /h/év	Ft/GJ
Gázmérővel nem rendelkező felhasználó	407,83			
20 m ³ /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		186,76
20 m ³ /h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			15 218	60,59

b) Elosztási díjak az E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt. elosztási területén

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	401,68			
20 m ³ /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		152,87
20 m ³ /h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			14 633	60,59

c.1) Elosztási díjak az Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zrt. elosztási területén

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	361,24			
20 m ³ /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		114,19
20 m ³ /h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			11 698	20,71

c.2) Elosztási átszállítási díj: 19,22 Ft/GJ

d) Elosztási díjak a Főgáz Földgázelosztási Kft., az Alpiq Csepeli Erőmű Kft., az ISD Power Energiatermelő és Szolgáltató Kft., az OERG Kft. elosztási területén

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	353,90			
20 m ³ /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		126,10
20 m ³ /h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			11 325	20,36

e) Elosztási díjak a Tigáz-DSO Földgázelosztó Kft., Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Kft. elosztási területén

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	328,96			
20 m ³ /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		103,73
20 m ³ /h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			14 071	20,44

f) Elosztási díjak a Magyar Gázszolgáltató Kft. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási átalánydíj Ft/GJ	Elosztási alapdíj Ft/év	Elosztási alapdíj Ft/m ³ /h/év	Elosztási forgalmi díj Ft/GJ
Gázmérővel nem rendelkező felhasználó	361,57			
20 m ³ /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		151,59
20 m ³ /h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			14 633	45,36

2. Tárolási díjak

Kitárolási díj: 18,65 Ft/MWh

Betárolási díj: 123,02 Ft/MWh

A tárolói kapacitásdíj kiszámítása a következő képlet alapján történik:

$$TM = 0,2684 * \left[\text{MAX} \left(1; 133,33 * \frac{B}{M}; 70,31 * \frac{K}{M} \right) + \frac{133,33}{\text{MIN} \left(133,33; \frac{M}{B} \right)} + \frac{70,31}{\text{MIN} \left(70,31; \frac{M}{K} \right)} \right]$$

ahol:

TM: tárolói kapacitásdíj (Ft/kWh/év)

M: a rendszerhasználó tárolói mobil lekötelezése (kWh)

B: a rendszerhasználó betárolási kapacitás lekötelezése (kWh/nap)

K: a rendszerhasználó kitárolási kapacitás lekötelezése (kWh/nap)

IV.

A rendszerhasználat legmagasabb hatósági díja egyetemes szolgáltatásra nem jogosult felhasználók ellátása érdekében történő kapacitás lekötelezés esetén (általános forgalmi adó nélkül)

1. Elosztási díjak

a) Elosztási díjak az E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zrt. elosztási területén

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	23 425		58,26
100 m ³ /h névleges vagy annál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 3 131-17 100 MJ/h kapacitás-lekötelezési igényű felhasználók		740	37,58
100 m ³ /h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötelezési igényű felhasználók		350	33,21

b) Elosztási díjak az E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt. elosztási területén

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	21 164		58,26
100 m ³ /h névleges vagy annál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 3 131-17 100 MJ/h kapacitás-lekötelezési igényű felhasználók		766	37,58
100 m ³ /h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötelezési igényű felhasználók		294	33,21

c1) Elosztási díjak az Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zrt. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási alapidj	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	13 405		59,17
100 m ³ /h névleges vagy annál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 3 131-17 100 MJ/h kapacitás-lekötési igényű felhasználók		365	39,94
100 m ³ /h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötési igényű felhasználók		352	40,00

c2) Elosztási átszállítási díj: 19,22 Ft/GJ

d) Elosztási díjak a Főgáz Földgázelosztási Kft., az Alpiq Csepeli Erőmű Kft., az ISD Power Energiatermelő és Szolgáltató Kft., az OERG Kft. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási alapidj	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	14 479		58,17
100 m ³ /h névleges vagy annál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 3 131-17 100 MJ/h kapacitás-lekötési igényű felhasználók		332	40,43
100 m ³ /h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötési igényű felhasználók		333	37,49

e) Elosztási díjak a Tigáz-DSO Földgázelosztó Kft., Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Kft. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási alapidj	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	15 088		60,41
100 m ³ /h névleges vagy annál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 3 131-17 100 MJ/h kapacitás-lekötési igényű felhasználók		424	30,51
100 m ³ /h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötési igényű felhasználók		471	34,96

f) Elosztási díjak a Magyar Gázszolgáltató Kft. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási alapidj	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	20 369		58,16
100 m ³ /h névleges vagy annál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 3 131-17 100 MJ/h kapacitás-lekötési igényű felhasználók		546	36,35
100 m ³ /h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötési igényű felhasználók		521	31,99

2. Tárolási díjak

Kitárolási díj: 18,65 Ft/MWh

Betárolási díj: 123,02 Ft/MWh

A tárolói kapacitásdíj kiszámítása a következő képlet alapján történik:

$$TM = 0,4331 * \left[\text{MAX} \left(1; 133,33 * \frac{B}{M}; 70,31 * \frac{K}{M} \right) + \frac{133,33}{\text{MIN} \left(133,33; \frac{M}{B} \right)} + \frac{70,31}{\text{MIN} \left(70,31; \frac{M}{K} \right)} \right]$$

ahol:

TM: tárolói kapacitásdíj (Ft/kWh/év)

M: a rendszerhasználó tárolói mobil lekötése (kWh)

B: a rendszerhasználó betárolási kapacitás lekötése (kWh/nap)

K: a rendszerhasználó kitárolási kapacitás lekötése (kWh/nap)“

6. melléklet a 3/2015. (VI. 12.) MEKH rendelethez
 „9. melléklet az 1/2013. (VII. 11.) MEKH rendelethez

I. Az átmeneti időszak tekintetében a szállítási kapacitásokkal kapcsolatban alkalmazott átszámítás

A lekötött kapacitások 25/0 °C referencia hőmérsékletű égéshő (GCV) alapú energiájának átszámítása a 15/15 °C referencia hőmérsékletű fűtőérték (NCV) alapú energiára:

A 15/15 °C referencia hőmérsékletű, MJ/m³-ben kifejezett fűtőérték (NCV) és a 15 °C, 1,01325 bar referencia állapotú térfogat szorzataként meghatározott energiát 25/0 °C referencia hőmérsékletű, kWh/m³-ben kifejezett égéshő (GCV) és a 0 °C, 1,01325 bar referencia állapotú térfogat szorzataként meghatározott energiából a következő képlettel kell kiszámítani:

$$E_{15/15,NCV,MJ} = E_{25/0,GCV,kWh} * K_{ENERGIA}$$

ahol:

$K_{ENERGIA}$ - a 25/0 °C referencia hőmérsékletű, kWh-ban kifejezett GCV alapú energia és a

15/15 °C referencia hőmérsékletű, MJ-ban kifejezett NCV alapú energia közötti átszámítási tényező

$E_{25/0,GCV,kWh}$ - a 25/0 °C referencia hőmérsékletű égéshő (GCV) alapú energia, kWh

$E_{15/15,NCV,MJ}$ - a 15/15 °C referencia hőmérsékletű fűtőérték (NCV) alapú energia, MJ

A fenti számítás az átmeneti időszakban a kapacitások meghatározása tekintetében végzendő el. Az átszámítás során alkalmazandó $K_{ENERGIA}$ átszámítási tényező mértéke az egyes betáplálási és kiadási pontok és földgázminőségek esetében:

$K_{ENERGIA}$ (2H) import betáplálási pont = 3,2476

$K_{ENERGIA}$ (2H) tárolói betáplálási pont = 3,2493

$K_{ENERGIA}$ (2H) hazai termelés betáplálási pont = 3,2510

$K_{ENERGIA}$ (2H) kiadási pont = 3,2484

$K_{ENERGIA}$ (2S) = 3,2500

$K_{ENERGIA}$ (inert) = 3,2516

II. A 2015. október 1-jétől a földgáztárolói kapacitások és a tárolói készlet tekintetében alkalmazott átszámítás

A lekötött kapacitások és a tárolói készlet 15/15 °C referencia hőmérsékletű fűtőérték (NCV) alapú energiájának átszámítása 25/0 °C referencia hőmérsékletű égéshő (GCV) alapú energiára:

A 15/15 °C referencia hőmérsékletű, MJ/m³-ben kifejezett fűtőérték (NCV) és a 15 °C, 1,01325 bar referencia állapotú térfogat szorzataként meghatározott energiát 25/0 °C referencia hőmérsékletű, kWh/m³-ben kifejezett égéshő (GCV) és a 0 °C, 1,01325 bar referencia állapotú térfogat szorzataként meghatározott energiává a következő képlettel kell kiszámítani:

$$E_{15/15,NCV,MJ} / K_{ENERGIA} = E_{25/0,GCV,kWh}$$

ahol:

$K_{ENERGIA}$ - a 25/0 °C referencia hőmérsékletű, kWh-ban kifejezett GCV alapú energia és a

15/15 °C referencia hőmérsékletű, MJ-ban kifejezett NCV alapú energia közötti átszámítási tényező

$E_{25/0,GCV,kWh}$ - a 25/0 °C referencia hőmérsékletű égéshő (GCV) alapú energia, kWh

$E_{15/15,NCV,MJ}$ - a 15/15 °C referencia hőmérsékletű fűtőérték (NCV) alapú energia, MJ

A fenti számítás 2015. október 1-jétől a kapacitások és a tárolói készlet meghatározása tekintetében végzendő el. Az átszámítás során alkalmazandó $K_{ENERGIA}$ átszámítási tényező mértéke:

$$K_{ENERGIA} = 3,2493$$

7. melléklet a 3/2015. (VI. 12.) MEKH rendelethez

„10. melléklet az 1/2013. (VII. 11.) MEKH rendelethez

Téli fogyasztási időszakon kívüli kapacitás igazolásához szükséges adatszolgáltatás formai és tartalmi követelményei-sablon

A rendszerhasználó írásban nyújtja be az igazolás iránti kérelmét a Hivatalhoz az alábbi táblázat elektronikus úton történő egyidejű megküldésével.

Földgázelosztó* 1

1.	2.	3.	4.	5.	6.
Gázátadó állomás kódja	Tervezett nem téli fogyasztási időszaki kapacitás lekötés** maximális mértéke***	Felhasználási hely kódja (POD)	Tervezett nem téli fogyasztási időszaki kapacitás lekötés maximális mértéke (MJ/h)****	A 4. pont szerinti kapacitást igénybe vevő fogyasztási berendezés(ek) névleges (össz)teljesítménye (kW)	Felhasználó nem téli fogyasztási időszaki tevékenységének megnevezése*****
Átadó 1		POD 1			
Átadó 1		POD 2			
Átadó 1		POD 3			
Átadó 2		POD 4			
Átadó 2		POD 5			
Átadó 2		POD 6			
Átadó 3		POD 7			
...		...			

Magyarázat:

Szürke cella nem kitöltendő

* Földgázelosztónként külön adatlapon

** Égéshő alapú kWh/h, ill. fűtőérték alapú MJ/h mértékegységben kifejezett kapacitás (a mértékegységek átszámítására vonatkozó, Tarifarendelet szerinti módszertan alapján)

*** A 4. oszlopban POD-onként feltüntetett kapacitások gázátadó állomásonként esetleges egyidejűséggel számított összesített kapacitásértéke

**** Az 5. oszlopban POD-onként feltüntetett teljesítményekhez az adott gázévben szükséges kapacitásérték, melynek fűtőérték alapon számított mértéke nem lehet magasabb az 5. oszlopban POD-onként feltüntetett maximális értéknél

***** Tájékoztató jellegű felsorolás (egy cellában felsorolva)"