

**A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal elnökének 14/2019. (X. 30.) MEKH rendelete a földgáz rendszerhasználati díjak, a külön díjak, valamint a csatlakozási díjak alkalmazásának szabályairól szóló 11/2016. (XI. 14.) MEKH rendelet módosításáról**

A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133/A. § 2. 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. § (1) A földgáz rendszerhasználati díjak, a külön díjak, valamint a csatlakozási díjak alkalmazásának szabályairól szóló 11/2016. (XI. 14.) MEKH rendelet (a továbbiakban: R.) 11/A. § (1) és (2) bekezdése helyébe a következő rendelkezések lépnek:

„(1) A Hivatal hatósági bizonyítványt állít ki az mFRR kapacitást nyújtó erőmű vagy a nevében eljáró villamosenergia kereskedelmi engedélyes (a továbbiakban együttesen: erőmű) mint kiegyenlítő szabályozási szolgáltató kérelmére az mFRR kapacitásnak a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXV. törvény 3. § 22. pontja szerinti átviteli rendszerirányító (a továbbiakban: átviteli rendszerirányító) általi behívásból adódó kapacitás-túllépési és nomináláseltérési pótdíj alóli mentesülés érdekében. A hatósági bizonyítvány iránti kérelem benyújtásakor az erőmű igazolni köteles azt, hogy az adott gázév tekintetében mFRR kapacitás biztosítása tárgyában az átviteli rendszerirányítóval kötött, a magyar villamosenergia-rendszer Kereskedelmi Szabályzat III./4.4.3. pontja szerinti hatályos szerződéssel és akkreditációval rendelkezik. A hatósági bizonyítvány határozott ideig, az adott gázév végéig hatályos.

(2) Az mFRR kapacitással rendelkező erőmű a hatósági bizonyítvány birtokában saját jogon eljárva vagy a földgázkereskedője útján a szállítási rendszerüzemeltetőhöz fordulhat a kapacitás-túllépési és nomináláseltérési pótdíj alóli mentesség érdekében. Az e rendeletben foglalt alkalmazása során nem minősül jogosulatlan igénybevételnek az erőműtől az átviteli rendszerirányító által bekért mFRR kapacitáshoz tartozó szállító rendszeri kapacitás igénybevétel. Az erőmű által lekötött, rendelkezésre álló és az átviteli rendszerirányító által bekért mFRR kapacitás alapján meghatározott szállító rendszeri napi kapacitás együttes mértékéig a szállítási rendszerüzemeltető kapacitás-túllépési pótdíjat az erőműre nem szabhat ki. Az mFRR kapacitás keretében igénybe vett földgáz mennyiség mértékéig nominálási eltérésre a szállítási rendszerüzemeltető nominálás-eltérési pótdíjat az erőműre nem szabhat ki.”

(2) Az R. 11/A. § (4) és (5) bekezdése helyébe a következő rendelkezések lépnek:

„(4) Az mFRR kapacitással rendelkező erőmű és az érintett szállítási rendszerüzemeltető együttműködési megállapodásban rendelkezik különösen az erőmű által a szállítási rendszerüzemeltető részére rendelkezésre bocsátandó adatokról, a kapcsolódó egyéb feladatokról, emellett az erőmű köteles a megállapodásban a szállítási rendszerüzemeltetőnek nyilatkozni az erőmű hatásfokáról, a szállító rendszeren az ellátását biztosító földgázkereskedőről, a szállítórendszeren lekötött kapacitásáról és az ellátását biztosító átadás-átvételi pontról, illetve ezek változásáról minden esetben az együttműködési megállapodásban foglaltak szerint tájékoztatja a szállítási rendszerüzemeltetőt. Az így létrejött megállapodást a hatósági bizonyítvány kiállítása iránti kérelemmel egyidejűleg szükséges benyújtani a Hivatalhoz. A kérelmet első alkalommal 2019. december 1-jétől lehet benyújtani a Hivatalhoz. Az mFRR kapacitással rendelkező erőművek legkorábban 2020. január 1-jei gáznap kezdetétől jogosultak a Hivatal által kiállított hatósági bizonyítvány alapján igénybe venni a kapacitás-túllépési és nomináláseltérési pótdíj alóli mentességet.

(5) Az érintett saját jogon eljáró erőmű, illetve – amennyiben földgázkereskedő útján szerzi be az ellátásához szükséges földgázt – a földgázszállító rendszeren a földgázellátását végző földgázkereskedő a napi szállítási kapacitásdíjat köteles megfizetni – hónapot követő utólagos elszámolással – az általa az mFRR kapacitás behívása során adott gáznapon igénybe vett, legnagyobb

órai kapacitás után. Ez a kapacitás az átviteli rendszerirányító által a szállítási rendszerüzemeltető részére megadott, az adott erőműtől bekért mFRR kapacitás alapján kerül meghatározásra a 4. mellékletben rögzített átszámítási képlet szerint. A szállítási rendszerüzemeltetőnek az mFRR kapacitás meghatározása során nem kell figyelembe venni az erőmű részére korábban lekötött, rendelkezésre álló szállító rendszeri kapacitásokat.”

2. § Az R.

a) 11. § (1) bekezdésében a „gáznapot követő 60 napon belül” szövegrész helyébe a „gázhónapot követő 60. napig” szöveg,

b) 23. § (2a) bekezdésében az „5. §” szövegrész helyébe a „33/A. §” szöveg lép.

3. § Az R. az 1. melléklet szerinti 4. melléklettel egészül ki.

4. § Ez a rendelet a kihirdetését követő 15. napon lép hatályba.

*Dr. Dorkota Lajos*  
*s. k., elnök*

**1. melléklet a 14/2019. (X. 30.) MEKH rendelethez**  
**„4. melléklet a 11/2016. (XI. 14.) MEKH rendelethez**

Az mFRR felszabályozás esetén alkalmazandó átszámítási képlet

A tárgynap  $i$ -edik gázórájában ( $i=1,2,\dots,24$ ), a behívott gáztüzelésű erőmű által mFRR felszabályozás keretében elfogyasztott gázmennyiség kWh-ban mért  $E_{\text{gáz},i}$  energiatartalma az alábbi képlet szerint számítandó az  $i$ -edik óra  $j$ -edik negyedórájában ( $j=1,2,\dots,4$ ) megtermelt, kWh-ban mért  $\varepsilon_{i,j}$  felszabályozási villamos energiamennyiségek összegzésének alapulvételével:

$$E_{\text{gáz},i} = \frac{\sum_{j=1}^4 \varepsilon_{i,j}}{\text{NVHF}},$$

ahol NVHF jelöli a behívott erőmű – általa előzetesen, egy tizedesjegy pontossággal, %-ban megadott, a szállítási rendszerüzemeltető és az erőmű közötti Együttműködési megállapodásban rögzített – névleges villamosenergia termelés hatásfokát.”