

389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelet

a megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával termelt villamos energia, valamint a kapcsoltan termelt villamos energia kötelező átvételéről és átvételi áráról

A Kormány a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 170. §-a (1) bekezdésének 7., 24., 26–27. és 29. pontjában kapott felhatalmazás alapján – az Alkotmány 35. § (1) bekezdésének b) pontjában meghatározott feladatkörében eljárva – a következőket rendeli el:

I. Fejezet

ÁLTALÁNOS RENDELKEZÉSEK

A rendelet alkalmazási köre

1. § (1) E rendelet alkalmazási köre kiterjed

- a) a megújuló energiaforrásból nyert energiával termelt villamos energia,
- b) a hulladékból nyert energiával termelt villamos energia,
- c) a kapcsoltan termelt villamos energia

kötelező átvételének szabályaira, az Értékesítő által a Befogadónak történő értékesítés átvételi áaira, továbbá ezen árak alkalmazási feltételeinek megállapítására.

(2) E rendelet alkalmazási köre nem terjed ki a háztartási méretű kis-erőműben termelt villamos energiára.

(3) Az (1) bekezdés a)–b) pontja szerinti termelésből származó villamos energia a kötelező átvételi rendszerben akkor értékesíthető, ha

a) az erőműnek az átvételi kötelezettség alá eső villamos energia átvételének szabályairól és árainak megállapításáról szóló 56/2002. (XII. 29.) GKM rendelet (a továbbiakban: 56/2002. GKM rendelet) szerinti kötelező átvételhez való jogosultságát e rendelet hatálybalépését megelőzően a Magyar Energia Hivatal (a továbbiakban: Hivatal) jogerős határozatban megállapította, vagy

b) kizárólag megújuló energiaforrásból, vagy hulladékból nyert energiával, vagy mindkettő felhasználásával termelték, vagy

c) biomassza, biogáz vagy hulladékból nyert energia továbbá megújuló energiaforrástól vagy hulladéktól eltérő energiaforrás ugyanazon technológiai (primer-energiaátalakítási) folyamatban történő felhasználása (a továbbiakban: vegyes tüzelés) történik, akkor a megújuló energiaforrástól vagy hulladéktól eltérő energiaforrás felhasználásának aránya sem havonta, sem az adott naptári évben nem haladja meg a 70%-ot.

(4) Az (1) bekezdés c) pontja szerinti termelésből származó villamos energia a kötelező átvételi rendszerben akkor értékesíthető, ha

a) a nem engedélyköteles kis erőmű az 56/2002. GKM rendelet szerinti kötelező átvétel keretében villamos energiát értékesített,

b) az engedélyköteles erőmű termelői engedélyét e rendelet hatálybalépését megelőzően adták ki, és az átvételi kötelezettség alá eső villamos energia átvételének szabályairól és árainak megállapításáról szóló 56/2002. (XII. 29.) GKM rendelet szerinti kötelező átvételre jogosult volt, vagy

c) a villamos energiát termelő erőműegység 2010. december 31-ig kereskedelmi üzembe került és

ca) a villamos energiával kapcsoltan termelt hőt az Értékesítő távhőszolgáltatási engedély alapján, vagy távhőszolgáltató részére (a továbbiakban együtt: távhőszolgáltatási célra) értékesíti, vagy

cb) a villamos energiával kapcsoltan termelt hőt az Értékesítő külön kezelt intézményben hasznosítja,

vagy ilyen intézmény részére értékesíti, vagy

cc) a villamos energiát 20 MW-nál kisebb névleges teljesítőképességű erőműegységben termelték.

(5) A villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény (a továbbiakban: VET) 7. §-ának (2) bekezdése és a VET felhatalmazása alapján kiadott külön jogszabály szerinti pályázat alapján létesített szélerőműben vagy szélerőműparkban termelt villamos energia termelője a pályázat eredményének megfelelő feltételek szerint (különösen: időtartam, mennyiség, átvételi ár stb.) jogosult a kötelező átvételi rendszerben történő értékesítésre.

Értelmező rendelkezések

2. § (1) E rendelet alkalmazásában

a) *Befogadó*: a megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával termelt villamos energia, valamint a kapcsoltan termelt villamos energia elsődleges vásárlója, aki – a VET 10. §-ának (4) bekezdés alapján – egyúttal a kötelező átvételi mérlegkör felelőse;

b) *átvételi bázisár*: az e rendelet 1. és 2. számú mellékletében megállapított, az egyes években alkalmazandó kötelező átvételi árak kiszámításának alapjául szolgáló ár;

c) *elnyújtott mélyvölgy időszak*: a mélyvölgy időszak kezdetét két órával megelőző időpont és a mélyvölgy időszak záró időpontja közötti időszak;

d) *eredetigazolás*: adott naptári évben megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával termelt, valamint a kapcsoltan termelt villamos energia azon mennyiségét (Mwh mértékegységben) igazoló bizonyítvány, amely megfelel a kötelező átvétel e rendelet szerinti, valamint kapcsolt energiatermelés esetén a nagy hatásfokú kapcsoltan termelt villamos energia és a hasznos hő mennyisége megállapításának számítási módjáról szóló külön jogszabály szerinti feltételeinek;

e) *Értékesítő*: a kötelező átvétel alá eső, megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával termelt villamos energia, valamint a kapcsoltan termelt villamos energia termelője;

f) *éves termelési időszak*: naptári év (napközi év közben történő üzembe helyezés esetén a kereskedelmi üzem kezdete és az adott naptári év december 31. közötti időszak);

g) *hulladékhasznosító erőműegység*: települési, kommunális vagy ipari hulladékot villamosenergia-termelésre felhasználó erőműegység;

h) *kereskedelmi üzem*: az erőműegység működésének az az időszaka, amikor a próbaüzem sikeres lezárása után értékesítésre termel villamos energiát;

i) *kiadott hő*: a VET 3. §-ának 23. pontja szerinti hasznos hő;

j) *kiadott villamos energia*: a termelt villamos energiának az erőműegység technológiai célú fogyasztásával, azaz az energiaátalakítási folyamat fenntartásához szükséges fogyasztással csökkentett része;

k) *külön kezelt intézmény*: központi költségvetési szerv, helyi önkormányzat, helyi önkormányzat költségvetési intézménye, valamint normatív állami támogatásban részesülő, közfeladatot ellátó, nem nyereség- és vagyonszerzési célt szolgáló egyéb intézmény;

l) *mélyvölgy időszak*: az e rendelet 3. számú mellékletében meghatározott zónaidőszak;

m) *Minősített Értékesítő*: a 3 MW-ot meghaladó telephelyi névleges villamos teljesítőképességű erőműegységgel rendelkező Értékesítő (az adott telephely vonatkozásában), aki az átviteli rendszerirányítóval elnyújtott mélyvölgy időszakra vonatkozó – az átviteli rendszerirányító üzletszabályzatának megfelelő – szerződést köt;

n) *önfogyasztás*: az erőműegység telephelyének teljes villamosenergia-fogyasztása, beleértve az erőműegység villamosenergia- és hőenergia-termelésének, a termelőeszközök üzemének és

üzemeltetésének fenntartására a saját termelésből vagy a hálózatról felhasznált villamos energiát, valamint az erőműegységet tulajdonló gazdasági társaságnak és az erőműegység üzemeltetőjének a telephelyen történő minden egyéb célú villamosenergia-fogyasztását is (ha az erőműegységben termelt villamos energiát csak részben értékesítik a kötelező átvételi rendszerben, akkor az önfogyasztást az értékesített mennyiségek arányában, ha a telephelyen több erőműegység üzemel, akkor az önfogyasztást az erőműegységek tényleges technológiai célú felhasználását is figyelembe véve kell megosztani, és a telephely teljes villamosenergia-fogyasztásában nem kell figyelembe venni a kapcsolatosan termelt hő felhasználókhöz történő elszállítására jutó villamosenergia-fogyasztást);

o) *szabályozási pótdíj*: a menetrendtől való eltérés esetén az Értékesítő által a Befogadó számára fizetendő díj;

p) *tárgyév*: a kötelező átvételi rendszerben történő értékesítés árai érvényességének éves időszaka minden év január 1-jétől december 31-ig.

q) *telephely*: a villamosenergia-termelési tevékenység gyakorlásának a cég társasági szerződésében, alapító okiratában, vagy alapszabályában továbbá termelői engedélyében foglalt tartós, önállósult üzleti (üzemi) letelepedéssel járó helye.

(2) Az (1) bekezdésben meg nem határozott fogalmakat a VET, a távhőszolgáltatásról szóló 2005. évi XVIII. törvény, valamint a felhatalmazásuk alapján kiadott jogszabályok rendelkezései szerint kell értelmezni.

A villamos energia kötelező átvételének általános szabályai

3. § (1) A kötelező átvételi rendszerben az Értékesítő jogosult a Hivatal 6. § szerinti határozatában foglaltaknak megfelelő mennyiségű villamos energiát a Befogadónak átadni, a Befogadó köteles azt befogadni, valamint az Értékesítővel a villamos energia ellenértékét a külön jogszabályban foglaltaknak megfelelően a kötelező átvételi mérlegkörben elszámolni. Az Értékesítők a kötelező átvételi mérlegkörön belül menetrendadással kapcsolatos jogaik közös gyakorlása és kötelezettségeik közös teljesítése céljából összevont menetrendadásra vonatkozó megállapodást köthetnek a kötelező átvételi mérlegkör felelősével. A kötelező átvételi mérlegkör felelőse az Értékesítők kezdeményezésére köteles a megállapodást megkötni, ha a megállapodásban részes Értékesítők maguk közül kijelölik az összevont menetrendet adó Értékesítőt.

(2) A kötelező átvétel keretében alkalmazandó árak számításának alapját képező bázisárakat az 1. és 2. számú melléklet, az árak alkalmazásánál figyelembe veendő zónaidőket a 3. számú, az áralkalmazási feltételeket a 4. számú melléklet tartalmazza.

(3) Az 1. és 2. számú mellékletben meghatározott bázisárak alapján a Magyar Energia Hivatal (a továbbiakban: Hivatal) a tárgyévet megelőzően minden évben elvégzi az 5. és 6. számú mellékletben meghatározott számítást, és a honlapján a tárgyévet megelőző év december 23-áig közzéteszi a tárgyévre vonatkozóan alkalmazandó kötelező átvételi árakat.

(4) A (2) bekezdésben meghatározottakon túlmenően a kapcsolatosan termelt villamos energia kötelező átvételi árai vonatkozásában a Hivatal a 6. számú melléklet 1. pontjában foglalt számítást a földgáz közüzemi hatósági árának változása esetén is elvégzi, és közzéteszi a tárgyéven belül ezen számításnak megfelelően módosult kötelező átvételi árakat.

(5) Az árak az általános forgalmi adó összegét nem tartalmazzák.

(6) A Minősített Értékesítő által elnyújtott mélyvölgy időszakban értékesített villamos energia ára megegyezik:

a) az erőműegység névleges villamos teljesítő képességével két órára számított mennyiségig a

völgyidőszakra megállapított árral,

b) az a) pontban meghatározott mennyiség feletti részre vonatkozóan a mélyvölgy időszakra megállapított árral.

(7) A (6) bekezdés szerinti számítást naptári naponként kell elvégezni.

(8) Az e rendelet szerinti kötelező átvételi árak a közcélú csatlakozási ponton a Befogadó által átvett, a (9)–(14) bekezdése szerint meghatározott mennyiségű villamos energiára vonatkoznak.

(9) Vegyes tüzelés esetén az e rendelet szerint figyelembe veendő villamosenergia-mennyiséget arányosan, az adott hónapban bevitt tüzelőanyag-mennyiség (felhasznált tüzelőhő) energiaforrások szerinti összetétele alapján megbontva, kapcsolt hőtermelés esetén a hőtermelésre is azonos energiaforrás-struktúrát figyelembe véve kell kiszámítani. Az adott hónapra kiszámított energiaforrás-arányokat minden zónaidőre azonosan kell alkalmazni. A számítást havonta az Értékesítőnek kell elvégeznie, és hitelt érdemlő dokumentumokkal alátámasztania.

(10) Az e rendelet szerint elszámolható (elszámolási) villamosenergia-mennyiség az erőműegységnek a villamosenergia-ellátási szabályzatokban meghatározott módon kialakított elszámolási mérőhelyein mérési időegységenként mért, előjelhelyesen és zónaidőnként összegzett villamosenergia-mennyiség alapján, az elszámolási ponti azonosító jelhez tartozó képlet szerint kerül meghatározásra, de nem haladhatja meg a termelt villamos energiának az önfogyasztással csökkentett mértékét.

(11) Ha az Értékesítő által a hálózatba betáplált villamos energia mennyisége kevesebb, mint az onnan felhasznált villamos energia, és az Értékesítő villamosenergia-vásárlási szerződéssel nem rendelkezik, az Értékesítő az önfogyasztás céljára a hálózatból felhasznált villamos energiáért az átviteli rendszerirányítónak – a kötelező átvételi mérlegkörben az adott hónapban alkalmazott – külön jogszabály szerinti kötelező átvételi egységárral számított díjat köteles fizetni.

(12) Ha az elszámolási mérés nem a közcélú csatlakozási ponton történik, a villamos energia mért mennyiségét a mérési és a csatlakozási pont közötti szakasz hatásos veszteségével korrigálni kell. E korrekciót az elszámolási ponti képletnek is tartalmaznia kell.

(13) A hálózatra csatlakozás során a biztonsági, a műszaki és a gazdasági szempontok összhangja érdekében az átviteli rendszerirányító, az elosztó hálózati engedélyes, a Befogadó és az erőműegység üzemeltetője a csatlakozási és az elszámolási pont kijelölésében köteles együttműködni és az elszámolási ponthoz tartozó képletet meghatározni.

(14) E rendelet szempontjából az erőműegység névleges teljesítőképességének nagyságát több egymással bármilyen módon műszakilag összekapcsolt (kivéve a villamos energia hálózatra adására szolgáló vezetékeket és egyéb villamos berendezéseket) főberendezés esetén azok együttes teljesítőképessége alapján kell megállapítani.

(15) Az e rendelet alapján átvett villamos energia mennyiségéről, áráról és egyéb jellemzőiről a Befogadó a 8. számú mellékletben, az Értékesítő a 9. számú mellékletben meghatározott tartalmú adatokat köteles havonta, a tárgy hónapot követő naptári hónap 15-ig megküldeni a Hivatal számára a Hivatal honlapján közzétett űrlap kitöltése útján. Az adatszolgáltatás elmulasztása esetén a Hivatal a VET 96. §-a szerint jár el.

(16) Ha a kötelező átvételi rendszerben értékesíthető villamos energia a VET 5. §-ának megfelelően az átviteli rendszerirányító által a rendszerszintű szolgáltatások biztosításához igényelt villamosenergia-termelés során az átviteli rendszerirányító részére kerül értékesítésre, akkor a felek közötti szerződés megkötése során a VET 5. § (3) bekezdés szerinti költségek számításának keretében a villamos energia áráként az e rendelet szerinti átvételi árakat kell figyelembe venni.

(17) Az átviteli rendszerirányító által a (16) bekezdésben hivatkozott rendelkezések szerint igényelt, villamosenergia-termeléssel összefüggő költségeket a kötelező átvételű villamos energia külön jogszabályban szabályozott átvétele és kereskedőkre való szétosztása rendszerén kívül, az átviteli

rendszerirányítónak a villamosenergia-rendszer szabályozásával összefüggő költségei között kell elszámolni.

(18) A (16) bekezdésben hivatkozott villamosenergia-termelésre és hőtermelésre vonatkozó adatokat az erőműegység köteles ellenőrizhető módon kimutatni és nyilvántartani, továbbá ellenőrzés céljából a Hivatal rendelkezésére bocsátani.

II. Fejezet

A VILAMOS ENERGIA KÖTELEZŐ ÁTVÉTELÉNEK EGYES ESETEI

A megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával termelt villamos energia átvétele

4. § (1) A megújuló energiaforrásból nyert energiával termelt villamos energia kötelező átvételi árai az e rendelet 1. számú mellékletének 1. pontjában meghatározott bázisárakon alapulnak, ha a kötelező átvétel alá eső villamos energia mennyiségére vagy a kötelező átvétel időtartamára vonatkozóan a Hivatal e rendelet hatálybalépését megelőzően határozatot hozott (az 5 MW-nál nagyobb vízerőművek kivételével) vagy a termelő a határozatra vonatkozó hiánytalan kérelmét e rendelet hatálybalépését megelőzően benyújtotta.

(2) A megújuló energiaforrásból nyert energiával termelt villamos energia kötelező átvételi árai – az (1) bekezdés szerinti eltéréssel – az e rendelet 1. számú mellékletének 2. pontjában meghatározott bázisárakon alapulnak, ha

a) a Hivatalnak a kötelező átvétel mennyiségére és időtartamára vonatkozó határozata e rendelet hatálybalépését követően került kiadásra, és

b) az erőműegység 20 MW-nál, vagy vízerőmű esetén 5 MW-nál nem nagyobb névleges teljesítőképességű.

(3) A megújuló energiaforrásból nyert energiával termelt villamos energia kötelező átvételi árai – az (1) bekezdés szerinti eltéréssel – az e rendelet 1. számú mellékletének 3. pontjában meghatározott bázisárakon alapulnak, ha

a) a Hivatalnak a kötelező átvétel mennyiségére és időtartamra vonatkozó határozata e rendelet hatálybalépését követően került kiadásra, és

b) az erőműegység névleges teljesítőképessége 20 MW-nál nagyobb, de nem haladja meg az 50 MW-ot.

(4) A megújuló energiaforrásból nyert energiával termelt villamos energia kötelező átvételi árai – az (1) bekezdés szerinti eltéréssel – az e rendelet 1. számú mellékletének 4. pontjában meghatározott bázisárakon alapulnak, ha a villamos energia termelése 50 MW-nál nagyobb névleges teljesítőképességű erőműegységben, vagy 5 MW-nál nagyobb névleges teljesítőképességű vízerőműben történik).

(5) A hulladékból nyert energiával termelt villamos energia kötelező átvételi árai az e rendelet 1. számú mellékletének 5. pontjában meghatározott bázisárakon alapulnak, ha a hulladékhasznosító erőműegység nem rendelkezik a környezetvédelmi termékdíjról, továbbá egyes termékek környezetvédelmi termékdíjáról szóló 1995. évi LVI. törvény 7. §-a szerinti hulladékhasznosítási szolgáltatásra vonatkozó megrendeléssel, és

a) a Hivatalnak a kötelező átvétel mennyiségére és időtartamára vonatkozó határozata e rendelet hatálybalépését megelőzően került kiadásra, továbbá a belföldön keletkezett és begyűjtött, veszélyesnek nem minősülő hulladék

aa) megfelel a külön jogszabályban meghatározott hulladékgyűjtési és hulladékválogatási feltételeknek,

ab) nem tartozik az Európai Hulladék Katalógus (EWC) 05–15 főcsoportjainak valamelyikébe.

b) a Hivatalnak a kötelező átvétel mennyiségére és időtartamára vonatkozó határozata e rendelet hatálybalépését követően került kiadásra, továbbá a belföldön keletkezett és begyűjtött, veszélyesnek nem minősülő hulladék

ba) megfelel a külön jogszabályban meghatározott hulladékgyűjtési és hulladékválogatási feltételeknek, és

bb) nem tartozik az Európai Hulladék Katalógus (EWC) 05–15 főcsoportjainak valamelyikébe, továbbá bc) a hulladékhasznosító erőműegység rendelkezik az illetékes környezetvédelmi hatóság által kiállított nyilatkozattal arról, hogy a hulladék tüzelőanyagként történő felhasználástól eltérő egyéb módon tovább már nem hasznosítható.

(6) A használt berendezést is magában foglaló erőműegységben termelt villamos energia kötelező átvételi árai – az (1) bekezdés szerinti eltéréssel – ez e rendelet 1. számú mellékletének 4. pontjában meghatározott bázisárakon alapulnak, ha a berendezésre vonatkozó engedély e rendelet hatálybalépése után került kiadásra.

(7) Vegyes tüzelés esetén a megújuló energiaforrástól vagy hulladéktól eltérő energiaforrásra számított villamosenergia-mennyiség is a kötelező átvétel alá tartozik – az 1. számú melléklet 4. pontja szerinti áron – az adott hónapban, ha a megújuló energiaforrástól vagy hulladéktól eltérő energiaforrás felhasználási aránya sem az adott hónapban, sem az adott évben nem haladja meg a 10%-ot.

(8) Vegyes tüzelés esetén, ha a megújuló energiaforrástól vagy hulladéktól eltérő energiaforrás részaránya az 50%-ot meghaladja, akkor a kötelező átvétel alá eső villamos energia mennyiségére a (2)–(6) bekezdésben meghatározott átvételi árnál 10%-kal alacsonyabb átvételi árat kell alkalmazni.

(9) Ha az erőműegység villamosenergia-termelése ugyanazon technológiai (primer- energiaátalakítási) folyamatban részben megújuló energiaforrással vagy részben hulladékból nyert energiával történik, akkor a kötelező átvétel e § szerinti egyes eseteinek megfelelően figyelembe veendő villamosenergia-mennyiséget arányosan, az adott hónapban felhasznált tüzelőhő energiaforrások szerinti összetétele alapján megbontva, hőtermelés esetén a hőtermelésre is azonos energiaforrás-struktúrát figyelembe véve kell kiszámítani. Az adott hónapra kiszámított energiaforrás-arányokat minden zónaidőre azonosan kell alkalmazni. A számítást havonta az Értékesítőnek kell elvégeznie, és azt hitelt érdemlő dokumentumokkal kell alátámasztania. A számítást bemutató iratot a Befogadó részére a tárgyhónapot követő hónap 2. munkanapjáig meg kell küldeni.

(10) Számszakilag nyilvánvalóan helytelen számítás esetén a Befogadó a tudomásra jutástól számított 5 munkanapon belül felhívja az Értékesítőt a számítás helyesbítésére. A Befogadó a helyesbítésre biztosított határidő eredménytelen elteltét követő 5 munkanapon belül bejelentést tesz a Hivatalnak.

A kapcsoltan termelt villamos energia átvétele

5. § (1) Az Értékesítő által a Befogadónak értékesített villamos energia kötelező átvételi árai az e rendelet 2. számú mellékletének 1. pontjában meghatározott bázisárakon alapulnak, ha a nem engedélyköteles kiserőmű az 56/2002. GKM rendelet szerinti kötelező átvétel keretében villamos energiát értékesített, vagy az erőmű termelői engedélyének kiadására e rendelet hatálybalépése előtt került sor, és ezen időpont előtt a beruházás is megkezdődött, és megfelel a következő feltételeknek:

a)

1. a kapcsoltan termelt hasznos hő értékesítése távhőszolgáltatási célra történik, és

2. az erőműegység névleges villamos teljesítőképessége 50 MW-nál nem nagyobb,

vagy

b)

1. a kapcsolton termelt hasznos hő értékesítése nem távhőszolgáltatási célra történik, és
2. az erőműegység névleges villamos teljesítőképessége 6 MW-nál nem nagyobb. (2) Az Értékesítő által a Befogadónak értékesített villamos energia kötelező átvételi árai az e rendelet 2. számú mellékletének 2. pontjában meghatározott bázisáron alapulnak, ha az erőmű kötelező átvételi rendszerben történő értékesítésre vonatkozó jogosultságának megállapítására e rendelet hatálybalépését követően került sor, vagy az e rendelet hatálybalépését megelőzően kiadott engedélyen alapuló beruházás e rendelet hatálybalépését követően kezdődött meg, és megfelel a következő feltételeknek:

a)

1. a kapcsolton termelt hasznos hő értékesítése távhőszolgáltatási célra történik, és
2. az erőműegység névleges villamos teljesítőképessége 50 MW-nál nem nagyobb,
vagy

b)

1. a kapcsolton termelt hasznos hő értékesítése nem távhőszolgáltatási célra, de külön kezelt intézmény ellátásának céljára történik, és
2. az erőműegység névleges villamos teljesítőképessége 6 MW-nál nem nagyobb.

(3) Az Értékesítő által a Befogadónak értékesített villamos energia kötelező átvételi árai az e rendelet 2. számú mellékletének 3. pontjában meghatározott bázisáron alapulnak, ha az megfelel a következő feltételeknek:

a)

1. a kapcsolton termelt hasznos hő értékesítése távhőszolgáltatási célra, vagy külön kezelt intézmény ellátásának céljára történik, és
2. az erőműegység névleges villamos teljesítőképessége 50 és 100 MW közé esik,
vagy

b)

1. a kapcsolton termelt hasznos hő értékesítése nem távhőszolgáltatási célra, és nem külön kezelt intézmény ellátásának céljára történik, és
2. az erőműegység névleges villamos teljesítőképessége 20 MW-nál nem nagyobb,
vagy

c)

1. a kapcsolton termelt hasznos hő értékesítése nem távhőszolgáltatási célra, és nem külön kezelt intézmény ellátásának céljára történik, és
2. az erőműegység az 1. § (4) bekezdés b) pontja alá tartozik, és névleges villamos teljesítőképessége 20 és 50 MW közé esik.

(4) Az Értékesítő által a Befogadónak a központi fűtésről és melegvíz szolgáltatásról szóló külön jogszabályban meghatározott fűtési idényben (a továbbiakban: fűtési idény) értékesített villamos energia kötelező átvételi árai az e rendelet 2. számú mellékletének 4. pontjában meghatározott bázisáron alapulnak, ha az erőmű e rendelet hatálybalépése előtt kereskedelmi üzembe került, és megfelel a következő feltételeknek:

a) a kapcsolton termelt hasznos hő értékesítése távhőszolgáltatási célra, vagy külön kezelt intézmény ellátásának céljára történik, és

b) az erőműegység névleges villamos teljesítőképessége 50 és 190 MW közé esik.

(5) Az Értékesítő által a (4) bekezdés szerint a fűtési idényben értékesíthető villamos energia mennyisége zónaidőnként nem haladhatja meg a fűtési idényben zónaidőnként értékesített villamosenergia-mennyiség és a távhőszolgáltatási célra vagy külön kezelt intézmény céljára a fűtési idény egészében értékesített hasznos hő hányadosaként értelmezett fajlagos villamosenergia-termelési korlátozó tényezőnek megfelelő mennyiséget. A fajlagos villamosenergia-termelési korlátozó tényező

értéke

a) a 100 és 140 MW közötti névleges villamos teljesítőképességű erőműegység esetén

aa) a csúcsidőszakra: 0,33,

ab) a völgyidőszakra: 0,25,

ac) a mélyvölgy időszakra: 0,16,

b) a 140 és 190 MW közötti névleges villamos teljesítőképességű erőműegység esetén

ba) a csúcsidőszakra: 0,41,

bb) a völgyidőszakra: 0,28,

bc) a mélyvölgy időszakra: 0,09.

(6) A használt berendezést is magában foglaló erőműegységben termelt villamos energia kötelező átvételi árai ez e rendelet 2. számú mellékletének 3. pontjában meghatározott bázisárakon alapulnak, ha a berendezésre vonatkozó engedély e rendelet hatálybalépése után került kiadásra.

(7) Ha a hővel kapcsolatosan termelt villamos energiát csak részben értékesítik a villamos energia kötelező átvételi rendszerben, vagy a villamosenergiával kapcsolatosan termelt hőt csak részben értékesítők vagy hasznosítják az (1)–(4) bekezdés vagy azok egy alpontja szerinti célokra, akkor a figyelembe veendő villamosenergia-mennyiségeket a villamosenergia- és hőértékesítésnek vagy hőhasznosításnak megfelelő arányok alapján kell kiszámítani. Az egyes hőhasznosítási célokkal összefüggésben elszámolható villamos energia mennyiségét úgy kell meghatározni, hogy a kiadott villamos energia mennyiségét meg kell szorozni az (1)–(4) bekezdésben meghatározott hőhasznosítási célokra külön-külön értékesített, illetve hasznosított, hiteles mérések alapján meghatározott hőnek az összes kiadott hőenergián belüli arányával. Ha az Értékesítő a kiadott villamos energia (1)–(4) bekezdés alá nem tartozó részét a kötelező átvételi mérlegkörben kívánja elszámolni, ennek során a 2. számú melléklet 3. pontja szerinti árakat kell alkalmazni.

[(7) Ha a hővel kapcsolatosan termelt villamos energiát csak részben értékesítik a villamos energia kötelező átvételi rendszerben, vagy a villamosenergiával kapcsolatosan termelt hőt csak részben értékesítők vagy hasznosítják az (1)–(4) bekezdés vagy azok egy alpontja szerinti célokra, akkor a figyelembe veendő villamosenergia-mennyiségeket a villamosenergia- és hőértékesítésnek vagy hőhasznosításnak megfelelő arányok alapján kell kiszámítani. Az egyes hőhasznosítási célokkal összefüggésben elszámolható villamos energia mennyiségét úgy kell meghatározni, hogy a kiadott villamos energia mennyiségét meg kell szorozni az (1)–(4) bekezdésben meghatározott hőhasznosítási célokra külön-külön értékesített, illetve hasznosított, hiteles mérések alapján meghatározott hőnek az összes megtermelt hőenergián belüli arányával. Ha az Értékesítő a kiadott villamos energia (1)–(4) bekezdés alá nem tartozó részét a kötelező átvételi mérlegkörben kívánja elszámolni, ennek során a 2. számú melléklet 3. pontja szerinti árakat kell alkalmazni.]

(8) A (7) bekezdés szerinti megosztásra vonatkozó számítást havonta az Értékesítőnek kell elvégeznie, és azt hitelt érdemlő dokumentumokkal kell alátámasztania. A Befogadónak küldött számlában az Értékesítőnek a (7) bekezdés szerinti megosztást kell érvényesítenie, és a megosztásra vonatkozó számítást tartalmazó dokumentumokat a Befogadó részére a tárgyhót követő hónap 2. munkanapjáig kell megküldeni.

(9) Számszakilag nyilvánvalóan helytelen számítás esetén a Befogadó a tudomásra jutástól számított 5 munkanapon belül felhívja az Értékesítőt a számítás helyesbítésére. A Befogadó a helyesbítésre biztosított határidő eredménytelen elteltét követő 5 munkanapon belül bejelentést tesz a Hivatalnak.

(10) A Hivatal a hatósági ellenőrzése során a (7) bekezdés szerinti számítást ellenőrzi.

(11) Az Értékesítő jogosult arra, hogy az általa termelt villamos energiát – az egész évben a kötelező átvételi rendszerben történő értékesítés helyett – saját döntése alapján a fűtési idényben a kötelező átvételi rendszerben, a fűtési idényen kívül a versenypiacon értékesítse. A kötelező átvételi rendszerben

a (4) bekezdésben meghatározott feltételek szerint részt vevő Értékesítő nem jogosult a fűtési időnyen kívüli időszakban a (3) bekezdés szerinti értékesítésre.

III. Fejezet

A KÖTELEZŐ ÁTVÉTELI ELJÁRÁS

A kötelező átvételi jogosultság megállapítására vonatkozó eljárás

6. § (1) Ha az Értékesítő e rendelet szerint kívánja a megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával termelt villamos energiát, a kapcsolatosan termelt villamos energiát vagy annak egy részét értékesíteni, akkor – a VET 11. §-ának (3) bekezdésében foglaltak alapján – a kötelező átvétel időtartamának és az átvétel alá eső villamos energia mennyiségének megállapítása céljából kérelmet (a továbbiakban: kérelem) kell benyújtania a Hivatalhoz.

(2) Az (1) bekezdés szerinti kérelem engedélyköteles erőmű esetében legkorábban a kiserőművi összevont engedélyre vonatkozó kérelemmel, illetve az 50 MW vagy azt meghaladó teljesítőképességű erőmű működési engedélyére vonatkozó kérelemmel egyidejűleg nyújtható be, nem engedélyköteles kiserőmű esetében az (1) bekezdés szerinti kérelmet legkésőbb 60 nappal a kereskedelmi üzem megkezdése előtt kell benyújtani. Ha a nem engedélyköteles kiserőmű az (1) bekezdés szerinti kérelmet a kereskedelmi üzem megkezdését megelőző 60. napnál később nyújtja be, a kötelező átvételi rendszerben történő értékesítést a kereskedelmi üzem megkezdésének időpontjára tekintet nélkül legkorábban a kötelező átvételi jogosultság (6) bekezdés szerinti megállapítását követően kezdhető meg.

(3) Az Értékesítő a kérelméhez csatolni köteles azokat a hitelt érdemlő dokumentumokat, amelyek igazolják, hogy milyen fajtájú és összegű más támogatást (pl. beruházási támogatás, adómentesség vagy -kedvezmény, egyéb közvetlen ártámogatás, vagy kedvezményes csatlakozási díj stb.) vett, vesz vagy tervez igénybe venni.

(4) A (3) bekezdésben foglaltakon túlmenően a kérelemhez a következőket kell mellékelni:

a) megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával termelt villamos energia esetén az erőműegység 15 éves, kapcsolatosan termelt villamos energia esetén az erőműegység 10 éves időtartamra vonatkozó, független szaktanácsadó által ellenőrzött, hitelfelvétel esetén hitelintézet által elfogadott üzleti tervét (évenkénti bontásban), amely tartalmazza a kötelező átvétel keretében értékesítendő villamos energia éves mennyiségeit is,

b) a főberendezések gyártási dokumentációjának azon részét, amelyen fel van tüntetve a főberendezések gyártási éve, a korábbi felújítás ténye és ideje, továbbá megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával termelt villamos energia esetén azon részeket, amelyekből az erőműegység névleges hatásfoka megállapítható,

c) az Értékesítő nyilatkozatát arról, hogy az átvételre felajánlott villamos energia termelése során eleget tesz az eredetigazolás megszerzésére vonatkozó kötelezettségének,

d) az ügyfélnek a közigazgatási hatósági eljárás és szolgáltatás általános szabályairól szóló törvény szerinti nyilatkozatát, amelyben hozzájárul, hogy a 9/A. § (1) bekezdés d) pontja szerinti köztartozásokra vonatkozó adatokat a 9/A. § (5) bekezdés szerinti adóhatóságoktól a Hivatal beszeresse,

e) a külön jogszabályban meghatározott igazgatási-szolgáltatási díj Hivatal részére történő befizetésének pénzügyi igazolását.

(5) A (4) bekezdés a) pontja szerinti üzleti tervet elektronikusan szerkeszthető formában, Excel formátumban kell beküldeni, oly módon, hogy a cellák közötti összefüggések, képletek láthatóak

legyenek.

(6) A Hivatal

a) a kötelező átvétel időtartamát az (7)–(8) bekezdések szerint megállapított megtérülési idő alapján,
b) a kötelező átvétel éves mennyiségét az erőműegység teljesítőképessége, a kihasználási óraszám és az önfogyasztás figyelembevételével határozatban állapítja meg.

(7) A Hivatal energiaforrásonként, és termelési eljárásonként számítja ki a megtérülési időt az ésszerű telephelyválasztás, a legkisebb költség elve és a legjobb elérhető technológia alapján megvalósított és működtetett beruházások (hazai és nemzetközi) adatainak, valamint az e rendelet szerinti árak figyelembevételével. A Hivatal a megtérülés számítás módszertani kereteit és eredményeit a honlapján teszi közzé.

(8) Amennyiben egy adott beruházás a VET 11. §-ának (5) bekezdése szerinti egyéb támogatásban is részesül, akkor a Hivatal az adott beruházás esetében az (7) bekezdés alapján meghatározotthoz képest, a támogatásnak a beruházás összegéhez viszonyított aránya alapján módosított megtérülési időt határoz meg. Ha egy beruházás több éven keresztül kap támogatást, akkor a Hivatal a támogatások jelenértékét veszi figyelembe.

(9) Kötelező átvételi jogosultság nem állapítható meg azon termelő javára, akinek esetében a 9/A. § szerinti kizáró okok valamelyike fennáll.

(10) A Befogadó a Hivatal határozatában megállapított időtartam és a kötelező átvételre kerülő éves villamosenergia-mennyiség szorzataként számított összes kötelező átvételre kerülő villamosenergia-mennyiséget (a továbbiakban: összes átveendő energia) folyamatosan – éves mennyiség szerinti megszakítás alkalmazása nélkül – veszi át. A kötelező átvételi jogosultság a kötelező átvételre meghatározott időtartam leteltével, vagy az összes átveendő energia értékesítésével egyaránt megszűnik.

(11) A biomasszából vagy biogázból villamos energiát termelő Értékesítő a Hivatal határozata alapján a kötelező átvétel keretében történő értékesítést akkor kezdheti meg, ha a Hivatal és a Befogadó felé hitelt érdemlően bizonyítja, hogy az erőműegység hatásfoka eléri a 7. számú mellékletben meghatározott értékeket.

(12) Az az Értékesítő, aki a 4. § alapján villamos energiát értékesít, ugyanazon erőműegység vonatkozásában nem értékesíthet villamos energiát az 5. § szerint.

(13) A 4. § alapján villamos energiát értékesítő 5 MW-nál kisebb névleges teljesítőképességű biogáz erőmű a 4. § szerinti értékesítés megkezdését megelőzően, a fermentor felfűtésének időszakában, de legfeljebb 2 hónapon keresztül jogosult az 5. § szerinti értékesítésre.

A kötelező átvételi jogosultság gyakorlásának szabályai

7. § (1) Az Értékesítő az e rendelet feltételeinek megfelelő villamos energiát a kötelező átvétel keretében a Hivatal határozatában megállapított kötelező átvételi időtartam alatt, a Hivatal által meghatározott éves mennyiségek, vagy az előbbiek szorzataként meghatározott összes átveendő energia erejéig értékesítheti az e rendelet szerinti átvételi áron. A kötelező átvételi rendszerben értékesített villamos energia mennyisége nem haladhatja meg a 8. § szerinti eredetigazolásban meghatározott villamosenergia- mennyiséget.

(2) Ha a villamos energia termelés biomassza felhasználásával történik az Értékesítőnek az erdőről szóló külön törvény rendelkezéseinek megfelelően igazolnia kell – az Európai Közösség területén keletkezett, erdőgazdálkodásból származó biomassza esetén az erdészeti hatóság, harmadik országban

keletkezett erdőgazdálkodásból származó biomassa esetén a Forest Stewardship Council (FSC) tanúsítványával (Forest Management Certificate) – hogy a biomassa fenntartható erdőgazdálkodásból származik, és nem tartozik a VET 10. §-a (2) bekezdésének c) pontja alá.

(3) Ha a villamos energia termelés biomassa felhasználásával történik az Értékesítőnek nyilatkoznia kell, hogy a tüzelőanyagként felhasznált biomassa emberi élelmezés céljára nem alkalmas. Az élelmiszer-biztonsági szerv a biomasszának az Értékesítő nyilatkozatának megfelelő minőségét szűrőpróbaszerűen ellenőrzi.

(4) Az engedélyes Értékesítő köteles a Befogadó részére a külön jogszabályban, a kereskedelmi szabályzatban és a mérlegkörü szerződésében foglaltak szerint havonta menetrendet adni. Ha az Értékesítő a havi menetrendet nem, nem megfelelően vagy késedelmesen adja meg, a Befogadó részére benyújtott számlája szerinti villamos energia minden kWh-ja után 7 Ft szabályozási pótdíjat köteles fizetni.

(5) Ha a menetrendadásra kötelezett Értékesítő által ténylegesen értékesített villamos energia mennyisége az érvényes menetrendtől $\pm 5\%$ -nál, 5 MW-nál nagyobb névleges teljesítőképességű vízerőmű esetén $\pm 30\%$ -nál nagyobb mértékben tér el az adott elszámolási mérési időegységben, akkor az Értékesítő az 5% -os, illetve a 30% -os korlát feletti eltérés minden kWh-jára 5 Ft szabályozási pótdíjat köteles fizetni havonta a Befogadónak.

(6) Ha az 5 MW-nál kisebb teljesítőképességű biomassa erőmű esetében a menetrendadásra kötelezett Értékesítő által az adott napon ténylegesen értékesített villamos energia mennyisége az érvényes menetrend alapján az adott napra összesített villamosenergia-mennyiségtől $\pm 5\%$ -nál nagyobb mértékben tér el, vagy az 5 MW-nál kisebb teljesítőképességű biogáz erőmű esetében az adott elszámolási mérési időegységben ténylegesen értékesített villamos energia mennyisége $\pm 20\%$ -nál nagyobb mértékben tér el az utolsó érvényes menetrend szerinti villamosenergia-mennyiségtől, akkor az Értékesítő az 5% -os, illetve a 20% -os korlát feletti eltérés minden kWh-jára 5 Ft szabályozási pótdíjat köteles fizetni havonta a Befogadónak.

(7) Ha szélerőmű, naperőmű vagy 5 MW-nál kisebb névleges teljesítőképességű vízerőmű esetében a menetrendadásra kötelezett Értékesítő által az adott napon ténylegesen értékesített villamos energia mennyisége $\pm 50\%$ -nál nagyobb mértékben tér el az utolsó érvényes menetrend alapján az adott napra összesített villamosenergia-mennyiségtől, akkor az Értékesítő az 50% -os korlát feletti eltérés minden kWh-jára 5 Ft szabályozási pótdíjat köteles fizetni az adott hónapra a Befogadónak.

(8) A kötelező átvétel mérlegkör felelősével kötött megállapodás alapján történő összevont menetrendadás esetén az összevont menetrend megadására kijelölt Értékesítő köteles – az összevont menetrend alapján számított – e § szerinti szabályozási pótdíjat megfizetni. A szabályozási pótdíj megfizetéséért a kijelölt Értékesítő a megállapodásban részes Értékesítőkkal egyetemlegesen felel. Az (5)–(7) bekezdés értelmében eltérő szabályozásipótdíj-feltételek hatálya alá tartozó Értékesítők összevont menetrendadása esetén a szabályozási pótdíjat a szigorúbb rendelkezések szerint kell megállapítani.

(9) Az Értékesítő mentesül a szabályozási pótdíj megfizetésének kötelezettsége alól, ha hitelt érdemlő módon igazolja, hogy előre nem látható, rajta kívül álló okból következik be a hálózathoz való hozzáférés korlátozása, az üzemzavar vagy a válsághelyzet

a) az elosztó vagy átviteli hálózaton,

b) gázüzemű erőmű esetében az együttműködő földgázrendszerben.

(10) A szélerőmű és az 5 MW-nál kisebb teljesítőképességű biogáz erőmű a kereskedelmi üzembe kerüléstől számított 6 hónapig mentesül a szabályozási pótdíj megfizetésének kötelezettsége alól azzal a feltétellel, hogy a menetrendadási kötelezettségének a kereskedelmi üzembe kerüléstől kezdve ezen időszak alatt is folyamatosan eleget tesz.

(11) A Befogadó a szabályozási pótdíjból befolyt összeget az átvételi kötelezettség alá eső villamos energiának a VET 13. § (1) bekezdése szerinti átvételre kötelezettek részére történő külön jogszabályban meghatározott szétosztásával kapcsolatos elszámolások során csökkentő tényezőként köteles figyelembe venni, és erről a Hivatalt negyedévenként tájékoztatni.

Eredetigazolás

8. § (1) Az Értékesítő a tárgyévet követően eredetigazolással igazolja, hogy az általa a tárgyévben termelt és a kötelező átvételi rendszerben értékesített villamos energia adott mennyisége megfelel a kötelező átvétel e rendelet szerinti, valamint kapcsolt energiatermelés esetén a nagy hatásfokú kapcsoltan termelt villamos energia és a hasznos hő mennyisége megállapításának számítási módjáról szóló külön jogszabály követelményeinek.

(2) Ha az Értékesítő az 5. § (11) bekezdésének megfelelően a kapcsoltan termelt villamos energiát csak a fűtési idényben értékesíti a kötelező átvételi rendszerben, akkor az eredetigazolást megalapozó – a nagy hatásfokú kapcsoltan termelt villamos energia és a hasznos hő mennyisége megállapításának számítási módjáról szóló külön jogszabály szerinti – számításokat úgy kell elvégezni, mintha az Értékesítő a fűtési idényen kívül nem termelt volna villamos energiát.

(3) Eredetigazolást kérhet az a megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával vagy hővel kapcsoltan villamos energiát előállító termelő is, aki (amely) nem kíván a kötelező átvételi rendszerben értékesíteni. Az eredetigazolás önmagában nem jelent jogosultságot a kötelező átvételi rendszerben történő értékesítésre.

(4) Az eredetigazolást az Értékesítő vagy a (3) bekezdés szerinti kérelmező (e §-ban a továbbiakban együtt: kérelmező) kérelmére a Hivatal állítja ki.

(5) Az eredetigazolást biogáz felhasználásával történő villamosenergia-termelés esetén abban az esetben is meg kell adni, ha a biogáz előállítója a közcélú földgázhálózatba táplálja be a biogázt, és az Értékesítő a betáplált biogázra vonatkozó adás-vételi szerződés bemutatásával hitelt érdemlően igazolja, hogy a betápláló biogáz előállítótól a kötelező átvételi rendszerben értékesített villamosenergia-mennyiség termeléséhez szükséges mennyiségű biogázt vásárolt.

(6) Az eredetigazolási kérelmeket legkésőbb a tárgyévet követő február 28-ig kell benyújtani.

(7) Az eredetigazolási kérelem az 10. számú mellékletben meghatározott adatokat tartalmazza.

(8) A kérelem elbírálásához a Hivatal a kérelmezőtől, a hő-, illetve a villamos energia vásárlójától valamint a közcélú földgázhálózatba történő betáplálás esetén a biogáz előállítójától, – határidő megjelölésével – további adatokat, információkat kérhet. Amennyiben a kérelmező a kitűzött határidőre a kért adatokat, információkat nem adja meg, a Hivatal a kérelmet elutasíthatja.

(9) Az eredetigazolás az 11.számú mellékletben meghatározott adatokat tartalmazza.

(10) A Hivatal négyévente a 12. számú melléklet szerinti szempontoknak megfelelően beszámolóban értékeli a nagy hatásfokú kapcsolt energiatermelés terén elért előrehaladást. A Hivatal a beszámolót honlapján közzéteszi.

(11) Az Energia Központ Energiahatékonysági, Környezetvédelmi és Információs Ügynökség Közhasznú Társaság – az Európai Bizottságnak történő jelentéstételi kötelezettség teljesítése érdekében – évente statisztikai feldolgozást és értékelést készít a nagy hatásfokú kapcsoltan termelt villamos energia és a hasznos hő mennyisége megállapításának számítási módjáról szóló külön jogszabályban meghatározott módszer szerint a kapcsolt energiatermelésből származó hő-, és villamosenergia-termelésről, az energiatermelési kapacitásokról, valamint a kapcsolt villamosenergia-termeléshez felhasznált tüzelőanyagokról.

(12) A Hivatal a (11) bekezdés alapján készült értékelő jelentést megküldi az Európai Bizottságnak és az energiapolitikáért felelős miniszternek.

Ellenőrzés

9. § (1) Ha a Hivatal ellenőrzés során megállapítja a megfelelő eredetigazolás hiányát, vagy azt hogy az adott éves termelési időszakban, vagy az ezen időszak vége óta eltelt időszakban, vagy adott időpontban az Értékesítő, vagy az általa e rendelet hatálya alatt értékesített villamos energia (vagy annak egy része) nem felelt meg a jogszabályi feltételeknek, akkor határozatában

- a) megállapítja, hogy hány kWh értékesítése történt a kötelező átvétel keretében e rendelet előírásainak megsértésével összefüggésben,
- b) meghatározza azokat a feltételeket, amelyek teljesítése esetén az Értékesítő továbbra is értékesíthet villamos energiát a kötelező átvétel keretében, valamint
- c) meghatározza, hogy Értékesítővel szemben bírság kiszabása mellett, melyik további, VET szerinti jogkövetkezményt alkalmazza.

(2) Az Értékesítő az (1) bekezdés szerinti határozat kézhezvételét követő 30 napon belül köteles a határozatban megállapított villamosenergia-mennyiség minden kWh-ja után

- a) megújuló energiaforrásból nyert energiával termelt villamos energia esetén az általa kapott – a 4. § (1)–(2) bekezdés alapján alkalmazott – árak és a 4. § (4) bekezdése alapján alkalmazott árak
- b) kapcsoltan termelt villamos energia esetén az általa kapott – az 5. § (1)–(2) és (4) bekezdés alapján alkalmazott – árak és az 5. § (3) bekezdése alapján alkalmazott árak különbségét,
- c) megújuló energiaforrásból nyert energiával termelt villamos energia esetén az általa kapott, a 4. § (3)–(4) és (6)–(7) bekezdése alapján alkalmazott árak
- d) hulladékból nyert energiával termelt villamos energia esetén az általa kapott, a 4. § (5)–(6) bekezdése alapján alkalmazott árak
- e) kapcsoltan termelt villamos energia esetén az általa kapott, az 5. § (3) és (6) bekezdése alapján alkalmazott árak 0,17-szeresét visszatéríteni a Befogadónak.

(3) Amennyiben az Értékesítő határidőben teljes egészében nem tesz eleget az (2) bekezdés szerinti visszatérítési kötelezettségének vagy nem teljesíti az (1) bekezdés b) pontja szerinti feltételeket, akkor az Értékesítő mindaddig nem jogosult kötelező átvétel keretében villamos energiát értékesíteni, amíg a visszatérítési kötelezettségének teljes egészében eleget nem tesz, és az (1) bekezdés b) pontja szerinti feltételeket nem teljesíti. A Befogadó a (2) bekezdés szerinti összeget a 7. § (11) bekezdésében leírtaknak megfelelően köteles kezelni.

A kötelező átvételi rendszerben való részvételből történő kizárás

9/A. § (1) A kötelező átvételi rendszerben nem értékesíthet az a termelő,

- a) aki felszámolás vagy végelszámolás alatt áll,
- b) aki a 6. § szerinti kérelem benyújtását megelőző három naptári éven belül az államháztartás alrendszereiből, az Európai Unió előcsatlakozási eszközeiből vagy a strukturális alapokból juttatott valamely támogatással összefüggésben a támogatási szerződésben vállalt kötelezettségét neki felróható okból nem vagy csak részben teljesítette,
- c) aki ellen az Európai Bizottságnak valamely támogatás visszafizetésére kötelező határozata van érvényben,

- d) akinek 60 napnál régebben lejárt esedékességű köztartozása van, kivéve ha az adóhatóság számára fizetési halasztást vagy részletfizetést engedélyezett,
- e) akivel szemben a 6. § szerinti kérelem benyújtását megelőző három naptári éven belül a tisztességtelen piaci magatartás és a versenykorlátozás tilalmáról szóló 1996. évi LVII. törvény 11. vagy 21. §-a szerinti rendelkezések megsértését a Gazdasági Versenyhivatal bíróság kiszabásával egyidejűleg jogerősen megállapította,
- f) akivel szemben a 6. § szerinti kérelem benyújtását megelőző három naptári éven belül a bíróság – a jogi személlyel szemben kiszabható büntetőjogi intézkedésekről szóló törvénnyel összhangban – bűncselekmény elkövetését jogerősen megállapította,
- g) akiről a Hivatal határozatában megállapítja, hogy a jogosultság megállapítására vagy a jogosultság gyakorlásának ellenőrzésére irányuló eljárásban valótlan vagy hamis adatot szolgáltatott, az ennek megállapítását követő három naptári éven belül,
- h) aki a tevékenységére vonatkozó jogszabályi – különösen a villamos energiára, földgázellátásra, távhőszolgáltatásra és bányászatra vonatkozó ágazati vagy környezetvédelmi – előírásoknak ismételtelen nem tesz eleget,
- i) aki nem csatlakozik a VET 10. § (4) bekezdésével összhangban az átvételi kötelezettség elszámolására létrehozott mérlegkörhöz,
- j) aki 6 hónapon keresztül nem ad a Befogadónak a jogszabályi előírásoknak megfelelően menetrendet,
- k) aki a 9. § (2) bekezdése szerinti visszatérítési kötelezettségének nem tesz eleget.
- (2) A Hivatal a kizáró okok fennállását a kötelező átvételi jogosultságot megállapító határozatának meghozatalát követően véletlenszerű kiválasztással vizsgálja.
- (3) Ha a Hivatal az (1) bekezdés a), c)–d) vagy h)–k) pontja szerinti kizáró ok fennállását állapítja meg, akkor a kötelező átvételi rendszerben való értékesítést a kizáró ok fennállásáig határozatban felfüggeszti, és erről a Befogadót írásban vagy a közigazgatási hatósági eljárásról szóló törvényben foglaltak szerint elektronikusan értesíti.
- (4) Ha a Hivatal az (1) bekezdés b) vagy e)–g) pontja szerinti kizáró ok fennállását állapítja meg, akkor határozatban rendelkezik a kötelező átvételi jogosultságból történő kizárásról, és erről a Befogadót írásban vagy a közigazgatási hatósági eljárásról szóló törvényben foglaltak szerint elektronikusan értesíti.
- (5) Az (1) bekezdés d) pontja szerinti kizáró okra vonatkozóan az Értékesítő a kötelező átvételi jogosultság megállapítására irányuló eljárás során nyilatkozatban hozzájárul ahhoz, hogy az állami adóhatóság, vámhatóság, a székhely vagy a termelő tevékenység végzésének telephelye szerinti önkormányzati adóhatóság a nyilvántartott adó-, járulék-, illeték- vagy vámtartozására vonatkozó adatokat a Hivatal részére átadja.

IV. Fejezet

ZÁRÓ RENDELKEZÉSEK

Záró rendelkezések

10. § (1) Ez a rendelet – a (2)–(5) bekezdésben foglalt eltérésekkel – 2008. január 1-én lép hatályba.
- (2) A (9)–(10) bekezdés 2008. január 2-án lép hatályba.
- (3) A rendelet 8. §-a 2008. január 9-én lép hatályba.
- (4) A rendelet 13. számú mellékletének hatálybalépéséről külön jogszabály rendelkezik.
- (5) A rendelet 6. számú melléklete helyébe a rendelet 13. számú melléklete lép, egyidejűleg a rendelet 3. §-ának (3) bekezdése hatályát veszti. E bekezdés hatálybalépéséről külön jogszabály rendelkezik.

(6) Az e rendelet alapján meghatározott árakat az e rendelet hatálybalépése után termelt villamos energiára kell alkalmazni.

(7)

(8) E § (7) bekezdése továbbá (9)–(10) bekezdése 2008. január 3-án hatályát veszti.

(9)–(10)

Átmeneti rendelkezések

11. § (1) E rendelet rendelkezéseit a (2)–(8) és (15) bekezdés szerinti eltérésekkel kell alkalmazni az 1. § (3) bekezdés a) pontja és az 1. § (4) bekezdés a)–b) pontja szerinti Értékesítőkre.

(2) Az (1) bekezdés szerinti Értékesítőkre a 6. § rendelkezéseit nem kell alkalmazni.

(3) Az (1) bekezdés szerinti Értékesítők 2010. december 31-ig nem kötelesek a 8. § szerinti eredetigazolást megszerezni.

(4) Megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával termelő erőműegység bővítése esetén a Hivatal a 6. §-ban foglaltak szerint jár el, azzal, hogy a megtérülési idő számításánál figyelembe veszi a már meglévő erőműegységből eredő beruházási és költség előnyöket is.

(5) Az (1) bekezdés szerinti Értékesítő által kapcsoltan termelt villamos energia vonatkozásában a 7. § (1) bekezdésében foglaltakat 2010. december 31-ig nem kell alkalmazni.

(6) Az (1) bekezdés szerinti Értékesítő által kapcsoltan termelt villamos energia esetében az Értékesítő által értékesíteni kívánt villamos energia akkor tartozik a kötelező átvétel alá, ha a kapcsolt villamosenergia-termelés elsődleges energiaforrás felhasználásának megtakarításával jár, és ha az erőműegység havi és éves termelési időszakra vonatkozó hatásfoka is eléri a 65%-ot, a gázmotorok esetében a havi termelésre vonatkozó hatásfok a 65%-ot, az éves termelési időszakra vonatkozó hatásfok a 75%-ot. Az (1) bekezdés szerinti, az 5. § (4) bekezdése hatálya alá tartozó Értékesítő által kapcsoltan termelt villamos energia esetében az Értékesítő által értékesíteni kívánt villamos energia akkor tartozik a kötelező átvétel alá, ha a kapcsolt villamosenergia-termelés elsődleges energiaforrás felhasználásának megtakarításával jár, és ha az erőműegység hatásfoka a fűtési idényben havonta – áprilisban a hónap 1–15. napja közötti időszakban, októberben a hónap 16–31. napja közötti időszakban – és a fűtési idény egészében is eléri a 65%-ot.

(7) Az (1) bekezdés szerinti Értékesítők által kapcsoltan termelt villamos energia esetében az Értékesítő köteles a tárgyév kezdetéig a Befogadó részére nyilatkozni arról, hogy a (6) bekezdésben foglalt követelményeknek a tárgyév során eleget tesz. Ha a tárgyévet, illetve a fűtési idényt követően bebizonyosodik, hogy az energiatermelés havi és éves – az 5. § (4) bekezdése hatálya alá tartozó Értékesítő által termelt villamos energia esetében a fűtési idényre eső – átlagos hatásfoka nem érte el a 65%-ot, a gázmotorok esetében a havi 65%-ot és az évi 75%-ot, az Értékesítő a következő évre csak akkor jogosult az általa termelt villamos energiának az e rendelet szerinti kötelező átvétel keretében történő értékesítésére, ha hitelt érdemlően bizonyítani tudja, hogy az előírt minimális energetikai hatásfok előre nem látható, rajta kívül álló okból nem teljesült. Ha az Értékesítő az 5. § (11) bekezdésének megfelelően csak a fűtési idényben értékesít a kötelező átvételi rendszerben, akkor a minimális energetikai hatásfokra vonatkozó számításokat úgy kell elvégezni, mintha az Értékesítő a fűtési idényen kívül nem termelt volna villamos energiát.

(8) A hővel kapcsoltan villamos energiát termelő erőműegység kötelező átvétel alá tartozó energiatermelésének hatásfokát az erőműegységből kiadott (mért) villamos energia és hiteles mérővel közvetlenül mért hasznos hőenergia mennyisége és az erőműegységbe bevitt (mért) tüzelőanyag mennyiségének hányadosa alapján kell kiszámítani.

- (9) A villamosenergia-termelés hatásfokának (6)–(8) bekezdés szerinti számítása során a VET 5. §-ának megfelelően az átviteli rendszerirányító által a rendszerszintű szolgáltatások biztosításához igényelt villamosenergia-termelést a Hivatal figyelmen kívül hagyja.
- (10) Az (1) bekezdés szerinti Értékesítő által lakossági távhő célú hőenergiával kapcsolatosan termelt villamos energia mindvégig jogszerűen történő értékesítése esetén az Értékesítők 2010. június 30-ig kérhetik a Hivataltól a kötelező átvétel időtartamának VET 171. §-ának (5) bekezdése szerinti meghosszabbítását. A Hivatal a kérelem elbírálása során a felhasználók teherviselő-képességére tekintettel figyelembe veszi a kereskedelmi üzem kezdetét és a kereskedelmi üzem kezdetétől számítva, a 6. § (7)–(8) bekezdése szerint megállapított megtérülési időből még hátralévő időt.
- (11) A rendelet hatálybalépését követően az 1. és 2. számú mellékletben feltüntetett árakat kell alkalmazni a Hivatal által a 3. § (3)–(4) bekezdésének megfelelően kiszámított árak közzétételéig.
- (12) Az eredetigazolást először a 2008. évben termelt villamos energiára lehet kérni.
- (13) A Hivatal a 8. § (10) bekezdése szerinti beszámolót először 2011. február 21-ig készíti el.
- (14) A 8. § (11) bekezdése szerinti jelentést először 2007. évi adatokkal 2008. december 31-ig kell elkészíteni, és az Európai Bizottságnak megküldeni.
- (15) Az (1) bekezdés szerinti Értékesítőkre a 9/A. § (1) bekezdés d) pontja szerinti kizáró okot nem kell alkalmazni. Az (1) bekezdés szerinti Értékesítő a 9/A. § (1) bekezdése szerinti feltételek – a d) pont kivételével – mellett a kötelező átvételi rendszerben akkor sem Értékesíthet, ha szerepel az állami adóhatóság honlapján közzétett, az adózás rendjéről szóló 2003. évi XCII. törvény 54. § (5) bekezdés d) pontja szerinti nyilvántartásban.

Az Európai Unió Jogának Való Megfelelés

12. § Ez a rendelet a következő uniós jogi aktusoknak való megfelelést szolgálja:

- a) az Európai Parlament és a Tanács 2001/77/EK irányelve (2001. szeptember 27.) a belső villamosenergia-piacon a megújuló energiaforrásból előállított villamos energia támogatásáról;
- b) az Európai Parlament és a Tanács 2004/8/EK irányelve (2004. február 11.) a hasznos hőigényen alapuló kapcsolt energiatermelés belső energia piacon való támogatásáról és a 92/42/EGK irányelv módosításáról.

1. számú melléklet a 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelethez

A megújuló energiaforrásból és a hulladékból nyert energiával termelt villamos energia átvételi bázisai (ÁFA nélkül*)

1. a) a 4. § (1) bekezdése alá tartozó, megújuló energiaforrásból nyert energiával (kivéve: nap- és szélenergia) termelt villamos energia kötelező átvételi bázisai:

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	29,56
Völgyidőszak	26,46
Mélyvölgy időszak	10,80

b) a 4. § (1) bekezdése alá tartozó, nap- és szélenergiával termelt villamos energia kötelező átvételi bázisárai:

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	26,46
Völgyidőszak	26,46
Mélyvölgy időszak	26,46

2. a) a 4. § (2) bekezdése alá tartozó, megújuló energiaforrásból nyert energiával (kivéve: napenergia) termelt villamos energia kötelező átvételi bázisárai:

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	29,56
Völgyidőszak	26,46
Mélyvölgy időszak	10,80

b) a 4. § (2) bekezdése alá tartozó, napenergiával termelt villamos energia kötelező, átvételi bázisárai:

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	26,46
Völgyidőszak	26,46
Mélyvölgy időszak	26,46

3. a) a 4. § (3) bekezdése alá tartozó megújuló energiaforrásból nyert energiával (kivéve: szélenergia) termelt villamos energia kötelező átvételi bázisárai:

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	23,65
Völgyidőszak	21,17
Mélyvölgy időszak	8,63

b) a 4. § (3) bekezdése alá tartozó, szélenergiával termelt villamos energia kötelező átvételi bázisárai:

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	29,56
Völgyidőszak	26,46
Mélyvölgy időszak	10,80

4. A 4. § (4) és (6) bekezdése alá tartozó megújuló energiaforrásból nyert energiával termelt villamos energia kötelező átvételi bázisárai:

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	18,39
Völgyidőszak	11,77
Mélyvölgy időszak	11,77

5. A 4. § (5) bekezdése alá tartozó hulladékból nyert energiával termelt villamos energia kötelező átvételi bázisárai:

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	27,73
Völgyidőszak	19,11
Mélyvölgy időszak	9,97

2. számú melléklet a 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelethez
A kapcsolatlan termelt átvételi kötelezettség alá eső villamos energia átvételi bázisárai
(ÁFA nélkül)

1. Az 5. § (1) bekezdése alá tartozó villamos energia kötelező átvételi bázisárai:

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	32,59
Völgyidőszak	20,82
Mélyvölgy időszak	3,00

2. Az 5. § (2) bekezdése alá tartozó villamos energia kötelező átvételi bázisárai:

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	27,32
Völgyidőszak	18,73
Mélyvölgy időszak	3,00

3. Az 5. § (3) és (6) bekezdése alá tartozó villamos energia kötelező átvételi bázisárai:

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	18,64
Völgyidőszak	11,64
Mélyvölgy időszak	3,00

4. a) Az 5. § (4) bekezdése alá tartozó villamos energia kötelező átvételi bázisárai, ha az erőműegység névleges villamos teljesítőképessége 100 és 190 MW közé esik:

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	36,08
Völgyidőszak	23,69
Mélyvölgy időszak	3,00

b) Az 5. § (4) bekezdése alá tartozó villamos energia kötelező átvételi bázisárai, ha az erőműegység névleges villamos teljesítőképessége 50 és 100 MW közé esik:

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	30,46
Völgyidőszak	19,15
Mélyvölgy időszak	3,00

3. számú melléklet a 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelethez
A kötelező átvétel esetében figyelembe veendő napszakok (zónaidők) időtartam

1. A kötelező átvételi rendszer keretében értékesítő erőműegységek számára érvényes zónaidők az alábbi csoportosítás szerint kerülnek meghatározásra:

Erőműegység csoport	Érintett elosztási terület
1.	E.ON Dél-dunántúli Áramszolgáltató Zrt., ÉMÁSZ DSO Elosztóhálózati Szolgáltató Kft.
2.	E.ON Észak-dunántúli Áramszolgáltató Zrt., DÉMÁSZ Hálózati Elosztó Kft.
3.	ELMŐ DSO Elosztóhálózati SzolgáltatóKft., E.ON Tiszántúli Áramszolgáltató Zrt.

2. Az 1. és 2. számú melléklet szerinti árak alkalmazása szempontjából az egyes napszakok (zónaidők) időtartamát munkanapokon

- a mindenkor érvényes (közép-európai) időszámítás (a továbbiakban: téli időszámítás), valamint
- a külön jogszabály szerint elrendelt nyári időszámítás tartama alatt a következőképpen kell figyelembe venni:

a)

Az 1. erőműegység csoport esetében	Téli időszámítás	Nyári időszámítás
Csúcsidőszak	06:00–22:00	07:00–23:00
Völgyidőszak	22:00–01:30 és 05:00–06:00	23:00–02:30 és 06:00–07:00
Mélyvölgyidőszak	01:30–05:00	02:30–06:00

b)

Az 2. erőműegység csoport esetében	Téli időszámítás	Nyári időszámítás
Csúcsidőszak	06:30–22:30	07:30–23:30
Völgyidőszak	22:30–02:00 és 05:30–06:30	23:30–03:00 és 06:30–07:30
Mélyvölgyidőszak	02:30–05:30	03:00–06:30

c)

Az 3. erőműegység csoport esetében	Téli időszámítás	Nyári időszámítás
Csúcsidőszak	07:00–23:00	08:00–24:00
Völgyidőszak	23:00–02:30 és 06:00–07:00	24:00–03:30 és 07:00–08:00
Mélyvölgyidőszak	02:30–06:00	03:30–07:0

3. Nem munkanapnak számító napokon az egyes napszakok (zónaidők) időtartamát a következőképpen kell figyelembe venni:

a)

Az 1. erőműegység csoport esetében	Téli időszámítás	Nyári időszámítás
Völgyidőszak	06:00–01:30	07:00–02:30
Mélyvölgyidőszak	01:30–06:00	02:30–07:00

b)

Az 2. erőműegység csoport esetében	Téli időszámítás	Nyári időszámítás
Völgyidőszak	06:30–02:00	07:30–03:00
Mélyvölgyidőszak	02:00–06:30	03:00–07:30

c)

Az 3. erőműegység csoport esetében	Téli időszámítás	Nyári időszámítás
Völgyidőszak	07:00–02:30	08:00–03:30
Mélyvölgyidőszak	02:30–07:00	03:30–08:00

4. számú melléklet a 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelethez

Áralkalmazási feltételek

I. Általános szabályok

1. A fizetések a Befogadó és az Értékesítő viszonylatában a villamosenergia-ellátási szabályzatokkal összhangban végzett mérések alapján, a tárgyhot követő hónap 7. munkanapján az adott elszámolási pontra meghatározott villamosenergia-mennyiségen alapuló számla, a Befogadó és a kereskedők viszonylatában a külön jogszabály szerint meghatározott menetrend szerinti villamosenergia-mennyiségen alapuló számla alapján történnek.
2. A jogosult köteles számláját a kötelezett részére úgy benyújtani, hogy azt a kötelezett a számlában feltüntetett esedékesség időpontját legalább öt banki nappal megelőzően kézhez vehesse.
3. A fizetési kötelezettségekkel kapcsolatos számlákra vonatkozó kifogásokat a számla kézhezvételétől számított négy munkanapon belül lehet a jogosulttal közölni. A számlára vonatkozó kifogás esetén a nem vitatott részek esedékessége nem változik.
4. A fizetési kötelezettségek késedelmes teljesítése esetén a késedelmesen teljesítő fél a késedelembe esés napjától a kifizetés napjáig terjedő időszakra a jegybanki alapkamattal megegyező mértékű késedelmi kamatot köteles fizetni a másik fél részére.
5. Ha a jogosult és a kötelezett ugyanazon jogi személy (társaság) részét képezi, akkor az elszámolások – számla helyett – a társaság számviteli szabályozása szerint kötött belső megállapodás, illetve az ennek megfelelő, mérésen alapuló belső bizonylatok alapján történnek.

II. Különös szabályok

A villamos energia Befogadója és az Értékesítő között érvényesülő árak alkalmazási feltételei

1. Az Értékesítő – a 4. pont szerinti eltéréssel – havonta egy számlát (havi számla) állít ki a Befogadó részére.
2. A havi számla a 3. § (10) és (12) bekezdésében meghatározott, a tárgyhot utolsó napján 24:00 óráig

gyűjtött elszámolási villamosenergia-mennyiségek díjának összegét tartalmazza.

3. A havi számlát az Értékesítő a tárgyhónapot követő hónap nyolcadik munkanapjától nyújthatja be a Befogadó részére.

4. Ha az Értékesítő engedélyében vagy a kötelező átvételi jogosultságát megállapító határozatban meghatározott éves kötelező átvétel alá eső villamos energia mennyisége a 30 000 MWh-t meghaladja, az Értékesítő hó közben egy egyszerűsített számlát (a továbbiakban: havi előlegszámlát), és havonta egy számlát állít ki a Befogadó részére. Ha a külön jogszabály alapján az Értékesítő által a Befogadónak kötelezően benyújtandó éves villamosenergia-termelési prognózis ezt a mennyiséget nem éri el, a Befogadó megtagadhatja a prognózissal érintett évre előlegszámla elfogadását.

5. A havi előlegszámla a havi menetrend szerinti villamosenergia-mennyiség 50%-a alapján – esetleges szabályozási pótdíj nélkül – számított összeget tartalmazza.

6. A havi előlegszámlát az Értékesítő legkorábban a tárgyhónap tizenötödik napját követő második munkanapon nyújthatja be a Befogadó részére.

7. Az Értékesítő a havi számla és a havi előlegszámla tekintetében köteles telephelyenként, a telephelyen belül erőműegységenként, az erőműegységen belül termelési eljárásonként (például ellennyomású kapcsolt, gázmotoros kapcsolt) külön számlát kiállítani.

8. Hóközi árváltozás esetén az Értékesítőnek az árváltozással érintett időszakoknak megfelelően megbontva kell a számlát kiállítania.

5. számú melléklet a 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelethez

A megújuló energiaforrásból és a hulladékból nyert energiával termelt villamos energia átvételi árainak meghatározása

1. A 4. § (1) bekezdése szerinti villamos energia tárgyévre vonatkozó, január 1-jétől érvényes – a zónaidőnként termelt villamos energia mennyiségek alapján számított, súlyozott – átlagos kötelező átvételi árát a tárgyévet megelőző év – a zónaidőnként termelt villamos energia mennyiségek alapján számított, súlyozott – átlagos átvételi ára és a Központi Statisztikai Hivatal által a tárgyévet megelőzően utoljára közzétett, az előző év azonos időszakához viszonyított aktuális (utolsó) éves fogyasztói árindex értékének szorzata alapján kell meghatározni.

2. A 4. § (2)–(6) bekezdése szerinti villamos energia tárgyévre vonatkozó, január 1-jétől érvényes – a zónaidőnként termelt villamos energia mennyiségek alapján számított, súlyozott – átlagos kötelező átvételi árát a tárgyévet megelőző év – a zónaidőnként termelt villamos energia mennyiségek alapján számított, súlyozott – átlagos átvételi ára és a Központi Statisztikai Hivatal által a tárgyévet megelőzően utoljára közzétett, az előző év azonos időszakához viszonyított aktuális (utolsó) éves fogyasztói árindex 1% pontos hatékonyságjavítási tényezővel csökkentett értékének szorzata alapján kell meghatározni.

3. E rendelet alkalmazásában, az 1. és 2. pontban hivatkozott „a Központi Statisztikai Hivatal által a tárgyévet megelőzően utoljára közzétett, a megelőző év azonos időszakához viszonyított aktuális (utolsó) éves fogyasztói árindex” a Központi Statisztikai Hivatal által a tárgyévet megelőző évre vonatkozóan, a tárgyévet megelőző évben havonta közzétett, az előző év azonos hónapjaihoz viszonyított fogyasztói árindexeinek átlagát jelenti.

6. számú melléklet a 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelethez
A kapcsolatosan termelt villamos energia átvételi árának meghatározása

1. Az 5. § (1)–(4) bekezdései szerinti csúcs és völgyidőszaki árakat az alábbi képletek figyelembevételével kell meghatározni:

$$K = K_0 \times \frac{[1 + F_g \times 0,6 + (I - F - 1) \times 0,4]}{100}$$

a) Földgáz tüzelőanyaggal terhelt villamos energiára

$$K = K_0 \times \left[1 + \frac{(I - F - 1)}{100} \right]$$

b) Nem földgáz tüzelőanyaggal terhelt villamos energiára

2. Ha év közben úgy változik a földgáz hatósági ára, hogy $|FG| > 5\%$, akkor az 1. pont a) alpont alatti képletet év közben is – a gázárváltozással egyidejűleg – alkalmazni kell, de az inflációra vonatkozó képletrészt figyelmen kívül kell hagyni.

3. Az 1. pontokban szereplő képleteknél alkalmazott jelölések:

K: az újonnan érvényesítendő csúcs és völgyidőszaki árak;

K₀: az aktuális árváltozást megelőzően érvényes csúcs és völgyidőszaki árak;

FG: az 500 m³/h-nál nagyobb teljesítményű, közüzemi értékesítésű földgáz – külön jogszabályban meghirdetett (nem kedvezményes) díjtételeivel számot – átlagárának százalékos eltérése ugyanezen értelmezésű tarifakategóriának az aktuális (villamos energia) árváltozást megelőzően számításba vett átlagárához képest;

INF: A Magyar Nemzeti Bank által a tárgyévvel megelőzően november 30-ig utoljára közzétett, a tárgyévre vonatkozó fogyasztói árindex előrejelzés

7. számú melléklet a 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelethez
A megújuló energiaforrásból nyert energiával termelt villamos energia kötelező átvétele keretében történő értékesítés megkezdéséhez biomassa vagy biogáz felhasználása esetén teljesítendő minimális hatásfok követelmények

Kondenzációs termelés	Előírt energetikai hatásfok
Biomassa-tüzelésű erőműegység	30%
Biomassa-tüzelésű erőműegység vegyes tüzeléssel	32%
Biogáztüzelésű erőműegység 500 kW teljesítőképesség felett	35%
Biogáztüzelésű erőműegység 500 kW teljesítőképesség alatt	32%
Biogáztüzelésű erőműegység vegyes tüzeléssel	40%

Az előírt hatások követelmények az erőműegység névleges hő- és villamosenergia-termelése esetén értendők 15 °C környezeti hőmérséklet, 1,013 bar nyomás, 60% relatív páratartalom mellett.

8. számú melléklet a 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelethez
A kötelező átvétel alá eső villamos energia Befogadójának adatszolgáltatási kötelezettsége

A Befogadó neve és címe

Értékesítési időszak (év, hónap)

Értékesítőnként

1. az Értékesítő neve és címe

2. a kötelező átvétel rendeleti alapja (ahol is a 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelet 4–5. §-ának megfelelő bekezdésére, valamint 1. vagy 2. számú mellékletének megfelelő pontjára kell hivatkozni).

3. az átvett villamos energia mennyisége (MWh) és ára (Ft/kWh) zónaidőnként.

9. számú melléklet a 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelethez
A kötelező átvétel alá eső villamos energia Értékesítőjének adatszolgáltatási kötelezettsége

1.

Értékesítő neve, címe

Erőműegység megnevezése, telephelye

Időszak (év, hónap)

Berendezés jellege (szélerőmű, vízerőmű, kondenzációs, kapcsolt erőmű, gázmotor, gázturbina, gőzturbina stb.)

Üzembe helyezés időpontja (év, hónap, nap)

Névleges teljesítőképesség

– hő (MW)

– villamos energia (MW)

Névleges teljesítőképesség

– villamos energia (MW)

Névleges energetikai hatások %

A legutolsó eredetigazolás dátuma, a kiállító szervezet megnevezése

2. Felhasznált tüzelőanyag összesen (MJ), tüzelőanyag típusonként részletezve

3.

Termelt villamos energia mennyisége (MWh)

Technológiai célú fogyasztás

– mértéke (%)

– mennyisége (MWh)

Kiadott villamos energia mennyisége (MWh)

Önfogyasztás (MWh)

Kiadott hő (melegített víz, gőz) (MJ) értékesítési célok szerint

Kiadott hő (MWh)

4.

Értékesített villamos energia zónaidőnként és összesen (MWh)

ebből:

- Átvételi kötelezettség keretében
- megújuló energiaforrásból termelt
- hulladékból nyert energiával termelt
- kapcsolatan termelt összesen

ebből

- távhőszolgáltatási célú hőenergiával kapcsolatan termelt
- külön kezelt intézmény ellátására értékesített hőenergiával kapcsolatan termelt
- nem külön kezelt intézmény ellátására értékesített és nem távhőszolgáltatási célú hőenergiával kapcsolatan termelt
- egyéb módon értékesített

Villamos energia értékesítésből elért árbevétel az előzőek szerinti bontásban

Hőenergia értékesítés mennyisége (GJ) és árbevétele

Vásárolt villamos energia (MWh)

Elért energetikai hatások (%)

Kiadott villamos energia/kiadott hő (s) (MWh/MWh)

Elsődleges energiaforrás megtakarítás mértékére vonatkozó, a nagy hatásfokú kapcsolatan termelt villamos energia és a hasznos hő mennyisége megállapításának számítási módjáról szóló külön jogszabály szerinti számítás.

10. számú melléklet a 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelethez

Az eredetigazolási kérelem kötelező adattartalma

A

MEGÚJULÓ ENERGIAFORRÁSBÓL VAGY HULLADÁKBÓL NYERT ENERGIÁVAL TERMELT VILLAMOS ENERGIA ESETÉN

Az eredetigazolási kérelemnek a következőket kell tartalmaznia:

- a) az Értékesítő megnevezését, székhelyét,
- b) az Értékesítő képviselőjének nevét, beosztását, telefonszámát,
- c) az ügyintéző nevét, telefonszámát,
- d) az időszak (naptári év) megjelölését, amely alatt a villamos energiát megtermelték,
- e) a telephely megnevezést, címét, ahol a villamos energiát termelték,
- f) a berendezés megnevezését, azonosítóját, típusát, gyártásának és üzembe helyezésének időpontját,
- g) az erőműegység névleges villamos teljesítőképességét,
- h) a villamosenergia-termelés részhatásfokának, valamint az összhatófoknak az értékét,
- i) az energiatermeléshez felhasznált energiahordozó(k) megnevezését és mennyiségét,
 - hulladék energiahordozó esetén az Európai Hulladék Katalógus szerinti (EWC) kódját
 - biomassza energiahordozó esetén annak típusát és származási helyét

- j) a megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával előállított villamos energia termelt és kiadott mennyiségét
- k) a külön jogszabályban meghatározott igazgatási-szolgáltatási díj Hivatal részére történő befizetésének pénzügyi igazolását.

B

KAPCSOLTAN TERMELT VILLAMOS ENERGIA ESETÉN

Az eredetigazolási kérelemnek a következőket kell tartalmaznia:

- a) az Értékesítő megnevezését, székhelyét,
- b) a Értékesítő képviselőjének nevét, beosztását, telefonszámát,
- c) az ügyintéző nevét, telefonszámát,
- d) az időszak (naptári év) megjelölését, amely alatt az energiát megtermelték,
- e) a telephely megnevezést, címét, ahol a villamos energiát termelték,
- f) a berendezés megnevezését, azonosítóját, típusát, gyártásának és üzembe helyezésének időpontját,
- g) a berendezés névleges hő- és villamos teljesítőképességét,
- h) az energiatermeléshez felhasznált energiahordozó(k) megnevezését, fűtőértékét és mennyiségét,
- i) a termelt, a kiadott (hasznos) hőenergia és a termelt villamos energia mennyiségét,
- j) a berendezés névleges fajlagos kapcsolt villamosenergia-termelési mutatójának értékét (s),
- k) a hőtermelés és a villamosenergia-termelés részhatásfokának, valamint az összhatófok értékét,
- l) az energia-megtakarítás számításánál figyelembe vett referencia-hatófok értékeket (hőtermelés és a villamosenergia-termelés),
- m) az Értékesítő által számított elsődleges energiaforrás-megtakarítás értékét,
- n) a kapcsoltan termelt hőenergia felhasználásának a módját és célját,
- o) az erőműegység kapcsolási rajzát az energiamennyiségek feltüntetésével,
- p) a külön jogszabályban meghatározott igazgatási-szolgáltatási díj Hivatal részére történő befizetésének pénzügyi igazolását.

11. számú melléklet a 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelethez

Az eredetigazolás tartalmi elemei

A

MEGÚJULÓ ENERGIAFORRÁSBÓL VAGY HULLADÉKBÓL NYERT ENERGIÁVAL TERMELT VILLAMOS ENERGIA ESETÉN

A megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával termelt villamos energia eredetét igazoló bizonyítvány a következőket tartalmazza:

- a) a bizonyítvány sorszámát,
- b) az Értékesítő megnevezését, székhelyét,
- c) az időszak (naptári év) megjelölését, amely alatt a villamos energiát megtermelték,
- d) a telephely megnevezést, címét, ahol a villamos energiát termelték,
- e) a főberendezések megnevezését, azonosítóját, típusát,
- f) az erőműegység névleges villamos teljesítőképességét,
- g) a villamosenergia-termelés részhatásfokának, valamint az összhatófok értékét,

- h) az energiatermeléshez felhasznált energiahordozó(k) megnevezését és mennyiségét,
 - hulladék energiahordozó esetén az Európai Hulladék Katalógus szerinti (EWC) kódját
 - biomassza energiahordozó esetén annak típusát és származási helyét
- i) a megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával előállított villamos energia termelt és értékesített mennyiségét.

B

KAPCSOLTAN TERMELT VILLAMOS ENERGIA ESETÉN

A nagy hatásfokú, hasznos hőenergiával kapcsolatosan termelt villamos energia eredetét igazoló bizonyítvány a következőket tartalmazza:

- a) a bizonyítvány sorszámát
- b) termelő megnevezését, székhelyét,
- c) az időszak (naptári év) megjelölését, amely alatt az energiát megtermelték,
- d) a telephely megnevezését, címét, ahol a villamos energiát termelték,
- e) a berendezés megnevezését, azonosítóját, típusát,
- f) a berendezés névleges hő- és villamos teljesítőképességét,
- g) az energiatermeléshez felhasznált energiahordozó(k) megnevezését, fűtőértékét, mennyiségét,
- h) a nagy hatásfokú hasznos hőenergiával kapcsolatosan termelt villamos energia mennyiségét,
- i) a berendezés fajlagos villamosenergia-termelési mutatójának értékét (szigmanévl),
- j) a hőtermelés és a villamosenergia-termelés részhatásfokának, valamint az összhatófok értékét,
- k) az energia-megtakarítás számításánál figyelembe vett referencia-hatófok értékeket (hőtermelés és a villamosenergia-termelés),
- l) a elsődleges energiaforrás-megtakarítás értékét %-ban kifejezve,
- m) a kapcsolatosan termelt hőenergia felhasználásának a módját és célját.

12. számú melléklet a 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelethez

A nagy hatásfokú kapcsolatos energiatermelés helyzetének elemzéséhez alkalmazandó szempontok

A nagy hatásfokú kapcsolatos energiatermelés helyzetének értékelése során a Hivatal a következő szempontokat veszi figyelembe:

1. a kapcsolatos energiatermelés során felhasznált elsődleges energiaforrás, különös tekintettel a megújuló energiaforrásoknak a kapcsolatos energiatermelés révén megnövelhető felhasználási lehetőségeire,
2. a nagy hatásfokú kapcsolatosan termelt villamos energia és a hasznos hő mennyisége megállapításának módjáról szóló külön jogszabály szerinti termelési eljárások közül a kapcsolatos energiatermeléshez ténylegesen vagy előreláthatóan használt eljárások,
3. annak a külön eljárásban történő hőtermelésnek és villamosenergia-előállításnak, illetve – amennyiben lehetséges – mozgási energia előállításnak a típusa, amelyet a kapcsolatos energiatermelés helyettesíthet,
4. a kapcsolatos energiatermelés lehetőségei a meglévő termelő kapacitások fejlesztése, felújítása, vagy új termelő kapacitások létesítése esetén.

Az értékelés kiterjed azon módszerekre is, amelyekkel az elsődleges energiaforrás-megtakarítás formájában jelentkező költséghatékonyságot mérni lehet. A költséghatékonyság értékelése során az

Európai Közösség által az Egyesült Nemzetek Szervezete éghajlat-változási keretegyezménye Kiotói Jegyzőkönyve értelmében vállalt éghajlat-változási kötelezettségeken belül elfogadott nemzeti kötelezettségvállalásokat is figyelembe kell venni.

13. számú melléklet a 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelethez
6. számú melléklet a 389/2007. (XII. 13.) Korm. rendelethez”
A kapcsoltan termelt villamos energia átvételi árainak meghatározása

Az 5. § (1)–(4) bekezdései szerinti csúcs és völgyidőszaki árakat az alábbi képlet figyelembevételével kell meghatározni:

$$K = K_0 \times \frac{(1 + INF - 1)}{100}$$

ahol:

K: az újonnan érvényesítendő csúcs és völgyidőszaki árak;

K₀: az aktuális árváltozást megelőzően érvényes csúcs és völgyidőszaki árak;

INF: A Magyar Nemzeti Bank által a tárgyévet megelőzően november 30-ig utoljára közzétett, a tárgyévre vonatkozó fogyasztói árindex előrejelzés