

Az energiaügyi miniszter

...../2025. (... ...) EM rendelete

**a villamos energia egyetemes szolgáltatás árképzéséről szóló 4/2011. (I. 31.) NFM
rendelet módosításáról**

[1] A miniszteri rendelet módosításának célja az energiapiaci beszerzési, fedezési és elszámolási folyamatok megváltozott piaci környezethez igazítása.

[2] A villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 170. § (2) bekezdés 1. pontjában kapott felhatalmazás alapján, a Kormány tagjainak feladat- és hatásköréről szóló 182/2022. (V. 24.) Korm. rendelet 160. § 2. pontjában meghatározott feladatkörömben eljárva a következőket rendelem el:

1. §

A villamos energia egyetemes szolgáltatás árképzéséről szóló 4/2011. (I. 31.) NFM rendelet [a továbbiakban: 4/2011. (I. 31.) NFM rendelet] 8. § (4) és (5) bekezdése helyébe a következő rendelkezések lépnek:

„(4) Az ellentételezés kiszámítása során a (3) bekezdés szerinti mennyiségen belül

a) az az éven túli villamosenergia-beszerzéssel beszerzett villamos energia vehető figyelembe az adott ügylet tényleges elszámolási árán, – a 3. melléklet szerinti kereskedési költségekkel együtt elszámolva – amelynek beszerzése a villamos energiához kapcsolódó származtatott ügylettel kereskedést biztosító, a tőkepiacról szóló törvény szerinti szabályozott piacon, határidős ügyletek megkötésével történik, és

b) az éven belüli villamosenergia-beszerzéssel érintett villamos energia a) pont szerint nem fedezett része vagy többlete a szervezett villamosenergia-piacon határidős, másnapi vagy napon belüli termékek vásárlásával vagy értékesítésével, határidős kereskedés esetében az adott ügylet tényleges elszámolási árán, a kereskedési költségekkel együtt, másnapi vagy napon belüli kereskedés esetében pedig a szervezett villamosenergia-piac elszámolási módja szerinti időegységre vonatkozó elszámoló árakon, a 3. melléklet szerinti kereskedési költségekkel együtt elszámolva kerül figyelembevételre.

(5) Az ellentételezés kiszámítása a (4) bekezdés szerinti villamosenergia-vásárláshoz vagy értékesítéshez kapcsolódó devizafedezeti ügyletek figyelembevételével történik.”

2. §

A 4/2011. (I. 31.) NFM rendelet 8/B. § (1) bekezdés f) pontja helyébe a következő rendelkezés lép, és a bekezdés a következő g) ponttal egészül ki:

(Az ellentételezés összegének meghatározása során előjelhelyesen az alábbi villamosenergia-beszerzési költségeket és bevételeket kell figyelembe venni:)

„f) a háztartási kiserőművek hálózatra táplálása után a keletkeztetett származási garancia VET 6/A. § (3) szerinti értékesítéséből keletkező értékesítési költségekkel csökkentett árbevételt, valamint

g) az egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó egyéb kereskedelmi tételekből számított ellenértéket és keletkező bevételeket.”

3. §

A 4/2011. (I. 31.) NFM rendelet 3. melléklete helyébe az 1. melléklet lép.

4. §

A 4/2011. (I. 31.) NFM rendelet 2. § (2) bekezdésében az „a VET” szövegrész helyébe az „a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény (a továbbiakban: VET) szöveg lép.

5. §

Hatályát veszti a 4/2011. (I. 31.) NFM rendelet 8/B. § (1) bekezdés e) pontjában a „valamint” szövegrész.

6. §

Ez a rendelet a kihirdetését követő napon lép hatályba.

Az ellentételezés kiszámításának módszertana

1. Az ellentételezés kiszámítása során alkalmazandó elszámolási képlet:

$$ELL = (IBK + RHD + IMR) - \acute{A}B$$

1.1.A képletben használt rövidítések:

1.1.1. ELL: az ellentételezés összege;

1.1.2. IBK: A villamosenergia-szolgáltató indokolt beszerzési költsége, amely a rezsivédelmi szolgáltatás körében felmerült villamosenergia-igény biztosításához szükséges költségeket jelenti az alábbi elszámolási képlet szerint:

$$IBK = E_1 + E_{\text{többlet}} + ME + KE + HE + E$$

1.1.2.1. E_1 : a villamosenergia-szolgáltató által indokolt áron megvásárolt villamos energia ellenértéke;

1.1.2.2. $E_{\text{többlet}}$: az E_1 által nem fedezett, piaci áron, a kereskedési költségek figyelembe vételével (EEX szervezett piac üzemeltetője által publikus hirdetmény szerinti tranzakciós díjak, ECC európai commodity klíringház határidős és spot termékekre vonatkozó hirdetmény szerinti tranzakciós díjak, HUPX hirdetmény szerinti spot tranzakciós díjak, pénzügyi fedezeti műveletek megkötéskor számított margining finanszírozási költsége, brókeri tranzakciós díjak) megvásárolt villamos energia ellenértéke, ideértve a kapcsolódó devizafedezeti ügyletek ellenértékét is;

1.1.2.3. ME: a rezsivédelmi szolgáltatás keretében ellátott felhasználók – éves leolvasást követő – mennyiségi eltéréséhez kapcsolódó utólagos forráskorrekció ellenértéke;

1.1.2.4. KE: a villamosenergia-szolgáltató által elszámolt kiegyenlítő energia ellenértéke;

1.1.2.5. HE: a háztartási méretű kiserőművek többlettermelésének az adott évi kötelező átvételként megjelenő költsége;

1.1.2.6. E: olyan, a rezsivédelmi szolgáltatáshoz kapcsolódó kereskedelmi tételekből számított egyéb összeg, amely a villamosenergia-szolgáltató számára addicionális bevételt vagy kiadást eredményez;

1.1.3. RHD: a villamosenergia-szolgáltató által fizetendő rendszerhasználati díj;

1.1.4. IMR: a villamosenergia-szolgáltató auditált éves egyetemes szolgáltatási tevékenységi beszámolója alapján meghatározott, ennek hiányában az általa készített legfrissebb kalkulációt alátámasztó becsült, az ellentételezéssel érintett időszakra vonatkozó működési ráfordítás, ideértve az egyetemes szolgáltatói tevékenységhez köthető ráfordításokat az Ehat. szerinti energiahatékonysági kötelezettségi rendszerben felmerülő kötelezettségek teljesítése érdekében felmerülő ráfordításokat, a 8/A. § szerint, a villamosenergia-szolgáltató finanszírozásához

kapcsolódó ráfordításokat, valamint a jogosulatlanul igénybe vett egyetemes szolgáltatás kapcsán máshonnan meg nem térülő ráfordításokat is, csökkentve egyéb, illetve pénzügyi bevételekkel és aktivált saját teljesítménnyel;

1.1.5. ÁB: a villamosenergia-szolgáltató auditált éves rezsivédelmi szolgáltatási tevékenységi beszámolója szerinti értékesítés nettó árbevétele, ennek hiányában az általa készített legfrissebb, részletesen alátámasztott éves árbevétel-kalkuláció eredménye.”