

A K O R M Á N Y

rendelete

a megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával termelt villamos energia, valamint a kapcsoltan termelt villamos energia kötelező átvételéről és átvételi áráról szóló 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelet, valamint a megújuló energiaforrásból termelt villamos energia kötelező átvételi és prémium típusú támogatásáról szóló 299/2017. (X. 17.) Korm. rendelet módosításáról

[1] A kormányrendeletek módosítása a megújuló energiatermelés terjedését eredményesen ösztönző támogatási rendszerek időszerű átalakítását célozza az ipari energiaárakra rakódó terhek csökkentése és a hazai vállalkozások versenyképességének erősítése érdekében.

[2] A Kormány

a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 170. § (1) bekezdés 7., 24., 26-27. és 29. pontjában,

a 2. alcím tekintetében a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 170. § (1) bekezdés 29. pontjában

kapott felhatalmazás alapján, az Alaptörvény 15. cikk (1) bekezdésében meghatározott feladatkörében eljárva, a következőket rendeli el:

1. A megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával termelt villamos energia, valamint a kapcsoltan termelt villamos energia kötelező átvételéről és átvételi áráról szóló 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelet módosítása

1. §

(1) A megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával termelt villamos energia, valamint a kapcsoltan termelt villamos energia kötelező átvételéről és átvételi áráról szóló 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelet (a továbbiakban: KÁT rendelet) 3. § (6) bekezdés helyébe a következő rendelkezés lép:

„(6) Az e rendelet szerinti kötelező átvételi árak a közcélú csatlakozási ponton – magánvezetékre kapcsolódó termelő esetében a kapcsolódási ponton – a Befogadó által átvett, a (8)-(11a) bekezdés szerint meghatározott mennyiségű vagy utasított eltérés hatására betáplált villamos energiára vonatkoznak.”

(2) A KÁT rendelet 3. §-a a következő (11a) bekezdéssel egészül ki:

„(11a) Amennyiben a KÁT termelő közcélú csatlakozási pontját a kötelező átvételre jogosult erőműegységen kívül más erőmű vagy tároló is igénybe veszi, az e rendelet szerint elszámolható villamosenergia-mennyiség elszámolása nem a közcélú csatlakozási ponton – vagy magánvezetékre kapcsolódó termelő esetében a kapcsolódási ponton – , hanem külön almérés(ek) kialakításával, az almérő által mért vagy annak felhasználásával a mérésért felelős hálózati engedélyes által számított, a KÁT egység által termelt villamosenergia-

mennyiség alapján történik, azzal, hogy a közcélú csatlakozási ponton mért energiaforgalmak előjelhelyes összegzése minden elszámolási mérési intervallumban megegyezik a hozzá tartozó elszámolási pontokra (KÁT és piaci) megállapított mennyiségek előjelhelyes összegével. Az érintett kötelező átvételre jogosult erőműegységen és a csatlakozási pontját igénybe vevő más erőmű vagy tároló a VET 5. §-a szerinti rendszerszintű szolgáltatásban vagy elosztói rugalmassági szolgáltatásban kizárólag ugyanazon aggregátor útján vehet részt.”

(3) A KÁT rendelet 3. § (14) bekezdés helyébe a következő rendelkezés lép:

„(14) A VET 5. §-a szerinti rendszerszintű szolgáltatás vagy elosztói rugalmassági szolgáltatás keretében értékesített szabályozási energiát a kötelező átvételi rendszeren kívül, a villamosenergia-ellátási szabályzatokban meghatározottak szerint kell elszámolni.”

2. §

(1) A KÁT rendelet 4. § (10a) bekezdés helyébe a következő rendelkezés lép:

„(10a) Ha a (9) bekezdés szerinti igazolás nem történik meg vagy a számítás nyilvánvalóan helytelen, akkor az összes kötelező átvétel keretében értékesített villamosenergia-mennyiség tekintetében a 9. §-t kell alkalmazni. Helyesbítés esetén a 9. § (2) bekezdése szerinti különbség elszámolására a 4. számú melléklet II. Különös szabályok 10. pontja szerinti korrekció során kerül sor.”

(2) A KÁT rendelet 4. § (12) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(12) A KÁT mérlegkörben lévő KÁT termelő jogosult a KÁT mérlegkör helyett más mérlegkörhöz való csatlakozásra, azzal, hogy a KÁT termelő a KÁT mérlegkörből történő kilépést követően a KÁT mérlegkörhöz nem csatlakozhat újra. Amennyiben a KÁT mérlegkörből kilépő termelő a kötelező átvétel keretében történő támogatás helyett a támogatás METÁR rendelet szerinti prémium típusú támogatás szabályai szerinti elszámolására prémium típusú támogatási szerződést köt, az alkalmazandó támogatott ár a termelőre vonatkozó aktuális kötelező átvételi árak időben egyenletes termelés melletti átlagának 1. számú melléklet szerinti szorzótényezővel módosított értékével egyezik meg, és a támogatás időtartama változatlan marad. Amennyiben a KÁT mérlegkörből kilépő termelő nem köt prémium típusú támogatási szerződést a KÁT termelőnek a Hivatal kötelező átvételi jogosultságát megállapító határozatában foglalt jogai a KÁT mérlegkörből kilépés napjával megszűnnek, azzal a kivétellel, hogy a Hivatal által a kötelező átvételi jogosultságára vonatkozó határozatában megállapított támogatási időtartam leteltéig és a határozatban megállapított eredeti tevékenységre vonatkozóan a távhőszolgáltatás versenyképesebbé tételéről szóló törvény alkalmazásában a villamos energia kötelező átvételi rendszerében értékesítő termelőnek minősül.”

(3) A KÁT rendelet 4. § (12a) bekezdés helyébe a következő rendelkezés lép:

„(12a) A KÁT mérlegkör (12) bekezdése szerinti önkéntes elhagyása és a METÁR rendelet hatálya alá kerülése esetén a Befogadó a támogatott árat havonta a 14. számú melléklet 5. pontja szerinti szabályozási pótdíjcsökkentés mértékével növeli meg.”

3. §

(1) A KÁT rendelet 7. § (11) bekezdés helyébe a következő rendelkezés lép:

„(11) A Menetrendadásra kötelezettek a menetrendek tekintetében teljes kiegyenlítési kötelezettsége van. Ha a KÁT termelő – összevont menetrend esetén a Menetrend-csoportba tartozó KÁT termelők – által az adott elszámolási mérési időegységben a 3. § (6) bekezdés szerinti villamos energia mennyisége eltér a (7) bekezdés szerinti önálló kiegyenlítő menedzsment és az utasított eltérések figyelembevételével a Menetrendadásra kötelezett napon belüli termelési menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiségtől, akkor a Befogadó a 14. számú mellékletben meghatározott szabályozási pótdíjat számolja el a Menetrendadásra kötelezettel. Ha a Menetrendadásra kötelezett a napi termelési menetrendet nem vagy nem a villamosenergia-ellátási szabályzatokban meghatározottaknak megfelelően, vagy késedelmesen adja meg, akkor az elszámolások során azt nulla értékkel kell figyelembe venni.”

4. §

(1) A KÁT rendelet 9. § (1) bekezdés b) pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

[Ha a Hivatal ellenőrzése során megállapítja, hogy a KÁT termelő, vagy az általa e rendelet hatálya alatt értékesített villamos energia (vagy annak egy része) nem felelt meg a jogszabályi feltételeknek, akkor határozatában]

„b) a (2) bekezdésben foglaltakra – 2025. március 1-je előtt termelt villamos energia esetében kizárólag az értékesítés időpontjában hatályos jogszabályokra – figyelemmel megállapítja a Befogadó részére fizetendő visszatérítés pontos összegét, valamint a visszatérítés időbeli ütemezését a teljesítésre (részteljesítésre) nyitva álló határidővel,”

(2) A KÁT rendelet 9. § (4) és (5) bekezdése helyébe a következő rendelkezések lépnek:

„(4) A KÁT termelő köteles a határozatban megállapított visszatérítést a Befogadó részére megfizetni, aki köteles a visszatérítés összegét a VET 13. § szerinti pénzeszköz mértékének meghatározásakor előjelhelyesen figyelembe venni.

(5) Határidőben történő önkéntes teljesítés hiányában követelését a Befogadó a (2) bekezdés szerinti mértékig a 4. számú melléklet Árakalkalmazási feltételek II. Különös szabályok 1. pont szerinti havi számla összegébe beszámítással érvényesítheti.”

5. §

A KÁT rendelet Átmeneti rendelkezések alcíme a következő 11/F. §-sal egészül ki:

„11/F. § A MódKrt. hatálybalépése előtt villamosenergia-termelést megkezdő, kötelező átvételre jogosult erőműegység esetében, amely korábban már kötött a KÁT mérlegkörtagsági szerződést, nem tagja a KÁT mérlegkörnek és nem kérte a támogatás METÁR rendelet szerinti prémium típusú támogatás szabályai szerinti elszámolását, a termelő legkésőbb 2025. július 1-jei hatálybalépéssel a Befogadó Üzletszabályzata szerinti KÁT mérlegkörtagsági szerződést köt vagy Prémium támogatási szerződést köt. Prémium támogatási szerződés megkötése esetén az erőműegység KÁT mérlegkörhöz nem csatlakozhat újra.”

6. §

A KÁT rendelet

- a) 14. számú melléklete helyébe az 1. melléklet,
- b) 15. számú melléklete helyébe a 2. melléklet,
lép.

7. §

(1) A KÁT rendelet

- a) 4. § (13) bekezdésében a „(12)-(12b) bekezdés” szövegrész helyébe a „(12)-(12a) bekezdés” szöveg,
- b) 9. § (2) bekezdésében és 9/A. § (5) bekezdésében a „megújuló energiaforrásból termelt villamos energia kötelező átvételi és prémium típusú támogatásáról szóló kormányrendelet” szövegrészek helyébe a „METÁR rendelet” szöveg,
- c) a 4. számú melléklet I. Általános szabályok 5. pontjában a „Befogadó” szövegrész helyébe a „mérésért felelős hálózati engedélyes” szöveg
lép.

(2) A KÁT rendelet

- a) 3. § (2) bekezdés d) pontjában a „Menetrend-csoport Képviselő által a Befogadó részére megfizetett” szövegrész helyébe a „Menetrend-csoport Képviselő és a Befogadó között elszámolt” szöveg,
- b) 3. § (15) bekezdésében az „utasított eltérésekre” szövegrész helyébe a „rendszerszintű szolgáltatásra vagy elosztói rugalmassági szolgáltatásra” szöveg,
- c) 7. § (13) bekezdésében a „csökkentő tényezőként” szövegrész helyébe az „előjelhelyesen” szöveg,
- d) a 4. számú melléklet I. Általános szabályok 4. pontjában a „Befogadó” szövegrész helyébe a „jogosult” szöveg
lép.

8. §

(1) Hatályát veszti a KÁT rendelet

- a) 4. § (12b) bekezdése és
- b) 4. § (13) bekezdésében a „- biomasszát vagy biogázt felhasználó erőműegység kivételével -” szövegrész.

(2) Hatályát veszti a KÁT rendelet

- a) 3. § (6) bekezdésében a „vagy utasított eltérés hatására” szövegrész,
- b) 9. § (3) bekezdése.

(3) Hatályát veszti a KÁT rendelet

- a) 4. § (12a) bekezdése,
- b) 4. § (13) bekezdésében a „-(12a)” szövegrész.

2. A megújuló energiaforrásból termelt villamos energia kötelező átvételi és prémium típusú támogatásáról szóló 299/2017. (X. 17.) Korm. rendelet módosítása

9. §

A megújuló energiaforrásból termelt villamos energia kötelező átvételi és prémium típusú támogatásáról szóló 299/2017. (X. 17.) Korm. rendelet (a továbbiakban: METÁR rendelet) 3. § (4) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(4) A KÁT mérlegkör (1) bekezdés szerinti önkéntes elhagyása esetén a befogadó a támogatott árat havonta az 5. számú melléklet 5. pontja szerinti szabályozási pótdíjcsökkentés értékével növeli meg.”

10. §

(1) A METÁR rendelet 4. § (2) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(2) Az (1) bekezdés szerinti számítást havonta a KÁT termelőnek vagy a premizált termelőnek kell elvégeznie és a kereskedelmi szabályzatban meghatározott részletszabályok alapján igazolnia a befogadó felé a tárgyhónapot követő hónap 2. munkanapjáig.”

(2) A METÁR rendelet 4. § (4) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(4) Ha a (2) bekezdés szerinti igazolás nem történik meg vagy a számítás nyilvánvalóan helytelen, akkor az összes támogatott villamos energia mennyiség tekintetében a 19. §-t kell alkalmazni. Helyesbítés esetén a 19. § (2) bekezdés szerinti különbség elszámolására a 9. § (11) bekezdése szerinti korrekció során kerül sor.”

11. §

(1) A METÁR rendelet 11. § (7) bekezdés helyébe a következő rendelkezés lép:

„(7) Az e rendelet szerinti kötelező átvételi árak a közcélú csatlakozási ponton - magánvezetékre kapcsolódó termelő esetében a kapcsolódási ponton - a befogadó által átvett, a 4. § (5), (6) és (7) bekezdése szerint meghatározott mennyiségű vagy utasított eltérés hatására betáplált villamos energiára vonatkoznak.”

(2) A METÁR rendelet 11. § (8) bekezdés helyébe a következő rendelkezés lép:

„(8) A VET 5. §-a szerinti rendszerszintű szolgáltatás vagy elosztói rugalmassági szolgáltatás keretében értékesített szabályozási energiát a kötelező átvételi rendszeren kívül, a villamosenergia-ellátási szabályzatokban meghatározottak szerint kell elszámolni.”

12. §

A METÁR rendelet 12. § (7) bekezdés helyébe a következő rendelkezés lép:

„(7) A Menetrendadásra kötelezettnek a menetrendek tekintetében teljes kiegyenlítési kötelezettsége van. Ha a KÁT termelő – összevont menetrend esetén a menetrend-csoportba tartozó KÁT termelők – által az adott elszámolási mérési időegységben a 11. § (7) bekezdés szerinti villamos energia mennyisége a (3) bekezdés szerinti önálló kiegyenlítő menedzsment és az utasított eltérések figyelembevételével eltér a Menetrendadásra kötelezett napon belüli termelési menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiségtől, akkor a befogadó az 5. mellékletben meghatározott szabályozási pótdíjat számolja el a Menetrendadásra kötelezettel. Ha a Menetrendadásra kötelezett a napi termelési menetrendet nem vagy nem a

villamosenergia-ellátási szabályzatokban meghatározottaknak megfelelően, vagy késedelmesen adja meg, akkor az elszámolások során azt nulla értékkel kell figyelembe venni.”

13. §

A METÁR rendelet 15. §-a helyébe a következő rendelkezés lép:

„15. § (1) A referencia piaci árat a következők szerint kell meghatározni:

a) napenergiát felhasználó erőműegységek esetén a 6. mellékletben meghatározott napon belüli piaci áraknak napenergiát felhasználó – kötelező átvételben vagy prémium típusú támogatásban részesülő – erőműegységek tárgyhónap egyes elszámolási mérési időegységeire összesített termelésével súlyozott havi átlagára,

b) szélenergiát felhasználó erőműegységek esetén a 6. mellékletben meghatározott napon belüli piaci áraknak szélenergiát felhasználó – kötelező átvételben vagy prémium típusú támogatásban részesülő – erőműegységek tárgyhónap egyes elszámolási mérési időegységeire összesített termelésével súlyozott havi átlagára,

c) nem napenergiát vagy szélenergiát felhasználó erőműegységek esetében a 6. sz. mellékletben meghatározott napon belüli piaci árak havi számtani átlaga.

(2) A referencia piaci árat Ft/kWh-ban kell meghatározni.

(3) A referencia piaci árak konkrét értékét a befogadó határozza meg, és a tárgyhónapot követő hónap 5. munkanapján honlapján közzéteszi.

(4) Ha az 5. mellékletben meghatározott másnapi piaci árak legalább 6 egymást követő elszámolási mérési időegységben negatívak, akkor a közvetlenül egymást követő, negatív árakkal jellemzett elszámolási mérési időegységben történt termelésre nem fizethető ki prémium a premizált termelőknek.

(5) Az e rendelet szerinti prémiumok a megújuló energiaforrásból nyert energiával termelt, közcélú csatlakozási ponton – magánvezetésekre kapcsolódó termelő esetében a kapcsolódási ponton – betáplált, a 4. § szerint meghatározott mennyiségű villamos energiára vonatkoznak.”

14. §

A METÁR rendelet 19. §-a a következő (7) és (8) bekezdéssel egészül ki:

„(7) Amennyiben a KÁT termelő nem teljesíti az (1) bekezdés c) pontja szerinti feltételeket, akkor mindaddig nem jogosult kötelező átvétel keretében villamos energiát értékesíteni, amíg e feltételeket nem teljesíti.

(8) Amennyiben a premizált termelő nem teljesíti az (1) bekezdés c) pontja szerinti feltételeket, akkor mindaddig nem jogosult prémium típusú támogatásra, amíg e feltételeket nem teljesíti.”

15. §

A METÁR rendelet

- a) 5. melléklete helyébe a 3. melléklet,
 - b) 6. melléklete helyébe a 4. melléklet,
- lép.

16. §

(1) A METÁR rendelet

a) 3. § (6) bekezdésében az „(1)-(5) bekezdés” szövegrész helyébe az „(1) és (4) bekezdés” szöveg,

b) 8. § (3) bekezdésében az „befogadó” szövegrész helyébe a „mérésért felelős hálózati engedélyes” szöveg,
lép.

(2) A METÁR rendelet

a) 8. § (2a) bekezdésében az „befogadó” szövegrész helyébe a „jogosult” szöveg,

b) 9. § (9) bekezdésében az „(1) és (6) bekezdés” szövegrész helyébe az „(1), (6) és (7) bekezdés” szöveg,

c) 11. § (2) bekezdés d) pontjában a „Menetrend-csoport Képviselő által a Befogadó részére megfizetett” szövegrész helyébe a „Menetrend-csoport Képviselő és a Befogadó között elszámolt” szöveg,

d) 11. § (9) bekezdésében az „utasított eltérésekre” szövegrész helyébe a „rendszerszintű szolgáltatásra vagy elosztói rugalmassági szolgáltatásra” szöveg,

e) 12. § (9) bekezdésében a „csökkentő tényezőként” szövegrész helyébe az „előjelhelyesen” szöveg

lép.

17. §

(1) Hatályát veszti a METÁR rendelet 3. § (5) bekezdése.

(2) Hatályát veszti a METÁR rendelet 11. § (7) bekezdésében a „vagy utasított eltérés hatására” szövegrész.

(3) Hatályát veszti a METÁR rendelet

a) 3. § (4) bekezdése,

b) 3. § (6) bekezdésében az „és (4)” szövegrész.

3. Záró rendelkezések

18. §

(1) Ez a rendelet - a (2) és (3) bekezdésben foglalt kivétellel - a kihirdetését követő hónap 1. napján lép hatályba.

(2) Az 1. § (3) bekezdése, a 3. §, az 4. § (1) bekezdése, a 6. §, a 7. § (2) bekezdése, a 8. § (2) bekezdése, a 11. § (2) bekezdése, a 12. §, a 13. §, 15. §, a 16. § (2) bekezdése, a 17. § (2) bekezdése 2025. március 1-jén lép hatályba.

(3) A 8. § (3) bekezdése és a 17. § (3) bekezdése 2026. január 1-jén lép hatályba.

(Orbán Viktor)
miniszterelnök

A szabályozási pótdíj megállapítására vonatkozó szabályok

1. Egy adott (i) elszámolási mérési időegységre a Menetrendadásra kötelezettre eső szabályozási pótdíj összege a 2. és 3. pont figyelembevételével:

1.1. A Menetrendadásra kötelezett 7. § (11) bekezdés szerinti eltérése pozitív, azaz $(MI_i - T_i + UE_i) > 0$:

a) Ha a KÁT mérlegkör és a szervezett villamosenergia-piac mérlegkörének egymás viszonylatában értett, belkereskedelmi menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség nagyobb vagy egyenlő, mint a Menetrendadásra kötelezettek összesített napon belüli termelési menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség, azaz

$MB_{i\ KÁT-HUPX} \geq \sum MI_{i\ KÁT}$ és $KE_{i\ kWh} > 0$, akkor

$$SZP_i = (MI_i - T_i + UE_i) / ((MB_{i\ KÁT-HUPX} - \sum MI_{i\ KÁT}) + \sum_{FEL}(MI_i - T_i + UE_i)) * (KE_{i\ Ft} - KE_{i\ kWh} * P_i);$$

b) Ha a KÁT mérlegkör és a szervezett villamosenergia-piac mérlegkörének egymás viszonylatában értett, belkereskedelmi menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség kisebb, mint a Menetrendadásra kötelezettek összesített napon belüli termelési menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség, azaz

$MB_{i\ KÁT-HUPX} < \sum MI_{i\ KÁT}$ és $KE_{i\ kWh} > 0$ és akkor

$$SZP_i = (MI_i - T_i + UE_i) / \sum_{FEL}(MI_i - T_i + UE_i) * (KE_{i\ Ft} - KE_{i\ kWh} * P_i)$$

c) Ha $KE_{i\ kWh} \leq 0$ akkor $SZP_i = 0$;

1.2. A Menetrendadásra kötelezett 7. § (11) bekezdés szerinti eltérése negatív, azaz $(MI_i - T_i + UE_i) < 0$:

a) Ha a KÁT mérlegkör és a szervezett villamosenergia-piac mérlegkörének egymás viszonylatában értett, belkereskedelmi menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség kisebb vagy egyenlő, mint a Menetrendadásra kötelezettek összesített napon belüli termelési menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség, azaz

$MB_{i\ KÁT-HUPX} \leq \sum MI_{i\ KÁT}$ és $KE_{i\ kWh} < 0$ akkor

$$SZP_i = (MI_i - T_i + UE_i) / ((MB_{i\ KÁT-HUPX} - \sum MI_{i\ KÁT}) + \sum_{LE}(MI_i - T_i + UE_i)) * (KE_{i\ Ft} - KE_{i\ kWh} * P_i);$$

b) Ha a KÁT mérlegkör és a szervezett villamosenergia-piac mérlegkörének egymás viszonylatában értett, belkereskedelmi menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség nagyobb, mint a Menetrendadásra kötelezettek összesített napon belüli termelési menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség, azaz

$MB_{i\ KÁT-HUPX} > \sum MI_{i\ KÁT}$ és $KE_{i\ kWh} < 0$ akkor

$$SZP_i = (MI_i - T_i + UE_i) / \sum_{LE}(MI_i - T_i + UE_i) * (KE_{i\ Ft} - KE_{i\ kWh} * P_i);$$

c) Ha $KE_{i\ kWh} > 0$ akkor

$$SZP_i = 0;$$

1.3. A Menetrendadásra kötelezett 7. § (11) bekezdés szerinti eltérése nulla, azaz $(MI_i - T_i + UE_i) = 0$:

$$SZP_i = 0;$$

1.4. A Menetrendadásra kötelezett napon belüli menetrendjének villamosenergia-mennyisége a 7. § (7) bekezdés szerinti önálló kiegyenlítő menedzsment figyelembevételével:

$$MI_i = MI_{i\text{ KÁT}} + SZ_{i\text{ ki}} - SZ_{i\text{ be}}$$

1.5. A Menetrendadásra kötelezett tényleges értékesítési villamosenergia-mennyisége a 7. § (7) bekezdés szerinti önálló kiegyenlítő menedzsment figyelembevételével:

$$T_i = T_{i\text{ KÁT}} + RH_{i\text{ term}} - RH_{i\text{ fogy}};$$

1.6. A Menetrendadásra kötelezett utasított eltéréseinek villamosenergia-mennyisége:

$$UE_i = UT_{i\text{ inöv}} - UT_{i\text{ icsökk}};$$

1.7. Az 1.1–1.5. pontban, valamint a 15. számú mellékletben az $SZ_{i\text{ ki}}$ és $SZ_{i\text{ be}}$ mennyiségeket nulla értékkel kell figyelembe venni és a Befogadó ebben az értelemben módosítja az érintett Menetrendadásra kötelezett önálló kiegyenlítő menedzsmenttel összefüggő menetrendjét, amennyiben

$$MD_{i\text{ KÁT}} < \text{abs}(SZ_{i\text{ ki}}) + \text{abs}(SZ_{i\text{ be}});$$

1.8. Amennyiben a Menetrendadásra kötelezett a 7. § (5) bekezdés szerinti menetrendadási kötelezettségét nem teljesíti, az adott napra nem élhet a 7. § (7) bekezdés a) pont szerinti jogával és Befogadó ebben az értelemben módosítja az érintett Menetrendadásra kötelezett önálló kiegyenlítő menedzsmenttel összefüggő menetrendjét.

1.9. Az 1.1.-1.7. pontokban:

SZP_i - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezettre eső szabályozási pótdíj, Ft;

Σ_{FEL} – az adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezettek FEL irányú eltéréseinek összesítése;

Σ_{LE} – az adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezettek LE irányú eltéréseinek összesítése;

$MB_{i\text{ KÁT-HUPX}}$ – az adott (i) elszámolási mérési időegységben KÁT mérlegkör és a szervezett villamosenergia-piac mérlegkörének egymás viszonylatában értett, belkereskedelmi menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség, kWh;

$MI_{i\text{ KÁT}}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett napon belüli termelési menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség, kWh;

$SZ_{i\text{ ki}}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett által KÁT mérlegkörből piaci mérlegkörökbe menetrend szerint kiszállított villamosenergia-mennyiség, kWh;

$SZ_{i\text{be}}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett által a KÁT mérlegkörbe piaci mérlegkörökből menetrend szerint beszállított villamosenergia-mennyiség, kWh;

$T_{i\text{KÁT}}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a KÁT termelő – összevont menetrend esetén a Menetrend-csoportba tartozó KÁT termelők – által, a 3. § (6) bekezdés szerinti ténylegesen értékesített villamosenergia-mennyiség, kWh;

$RH_{i\text{term}}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett által a rendszerhasználótól a KÁT mérlegkörbe átvett villamosenergia-mennyiség, kWh;

$RH_{i\text{fogy}}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett által a rendszerhasználónak a KÁT mérlegkörből átadott villamosenergia-mennyiség, kWh;

$UT_{i\text{növ}}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett FEL irányú utasított eltérésének villamosenergia-mennyisége, kWh;

$UT_{i\text{csökk}}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett LE irányú utasított eltérésének villamosenergia-mennyisége, kWh;

$KE_{i\text{kWh}}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a KÁT mérlegkör kiegyenlítő energia mennyisége az önálló kiegyenlítő menedzsment és az utasított eltérések figyelembevételével, kWh;

$KE_{i\text{Ft}}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a KÁT mérlegkörre megállapított kiegyenlítő energiadíj, (amennyiben kiegyenlítő energia díj EUR alapú, úgy azt a Magyar Nemzeti Bank adott napra – munkaszüneti nap esetében a megelőző munkanapra – közzétett napi középárfolyama alapján kell átváltani) Ft;

P_i - másnapi piaci ár, az adott (i) elszámolási mérési időegységben a másnapi hazai szervezett villamosenergia-piacon kialakult ár (EUR/MWh) a Magyar Nemzeti Bank adott napra – munkaszüneti nap esetében a megelőző munkanapra – közzétett napi középárfolyama alapján átváltva, Ft/kWh; abs - abszolútérték;

$MD_{i\text{KÁT}}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett napi termelési menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség, kWh .

2. A KÁT termelő szabályozási pótdíj csökkentésének összege, mely nem haladhatja meg az 1. pont szerinti szabályozási pótdíj havi összegét:

$$K = M * (Q - Q_{\text{nmh}})$$

ahol:

K: a KÁT termelő havi szabályozási pótdíj csökkentésének összege, Ft;

M: a szabályozási pótdíj csökkentés mértéke, Ft/kWh;

Q: a KÁT termelő 3. § (6) bekezdés szerinti tényleges értékesítési mennyisége adott hónapban, kWh;

Q_{nmh} : a KÁT termelő 3. § (6) bekezdés szerinti tényleges értékesítési mennyisége az adott hónap azon napjain, amelyekre az alábbi feltételek legalább egyike teljesül, kWh:

$$(\sum_{\text{nap}} \text{abs}(MD_{i\text{KÁT}} - MI_{i\text{KÁT}}) / \sum_{\text{nap}} MD_{i\text{KÁT}} > X) \text{ vagy } (\sum_{\text{nap}} MD_{i\text{KÁT}} = 0);$$

ahol:

abs - abszolútérték;

Σ_{nap} – adott napra történő összesítés;

$MD_i \text{ KÁT}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett napi termelési menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség, kWh;

$MI_i \text{ KÁT}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett napon belüli termelési menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség, kWh;

X – a kereskedelmi szabályzatban meghatározott technológiai együttható.

3. Menetrend-csoport esetén a szabályozási pótdíj csökkentés a következő képlet alapján számítandó:

$$K = K_1 + K_2 + \dots + K_n,$$

ahol K_1, K_2, \dots, K_n a megállapodásban részes KÁT termelők szabályozási pótdíj csökkentésének összege.

4. M szabályozási pótdíj csökkentés mértékének bázisértékei:

a) naperőmű és szél erőmű esetén: 3 Ft/kWh;

b) az a) pont alá nem tartozó erőmű esetén: 0,5 Ft/kWh.

5. A 4. pont szerinti M szabályozási pótdíj csökkentés mértéke

a) 2021. január 1-től $M_B * 0,95$;

b) 2022. január 1-től $M_B * 0,85$;

c) 2023. január 1-től $M_B * 0,70$;

d) 2024. január 1-től $M_B * 0,50$;

e) 2025. január 1-től $M_B * 0,25$;

f) 2026. január 1-től nulla;

ahol M_B a 4. pont szerinti M szabályozási pótdíj csökkentés mértékének bázisértéke.

6. Egy adott hónapban az 1. pont szerinti (i) elszámolási időegységekre eső szabályozási pótdíjak havi összege és a 2. pontban - Menetrend-csoport esetén a 3. pont figyelembevételével - meghatározott szabályozási pótdíj csökkentés különbsége alapján kell számítani a Menetrendadásra kötelezett által a Befogadó részére fizetendő havi szabályozási pótdíj összegét:

$$SZP_{\text{hó}} = \Sigma_{\text{hó}}(SZP_i) - K,$$

azzal, hogy ha $K > \Sigma_{\text{hó}}(SZP_i)$, akkor $SZP_{\text{hó}}$ értéke nulla.

7. A 4. számú melléklet II. Különös szabályok 6. pontja szerinti számviteli bizonylaton szereplő, 1-6. pont szerinti szabályozási pótdíj összegét a villamosenergia-ellátási szabályzatokban meghatározott előzetes elszámolási adatok alapján kell kiszámítani, mely a 4. számú melléklet II. Különös szabályok 10. pontja alapján korrigálásra kerül.”

A Menetrendadásra kötelezett önálló kiegyenlítő menedzsmentjére vonatkozó szabályok

1. Egy adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett által a KÁT mérlegkörből piaci mérlegkörökbe menetrend szerint kiszállított villamosenergia-mennyiség értéke:

SZi ki * Pi.

2. Egy adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett által a KÁT mérlegkörbe piaci mérlegkörökből menetrend szerint beszállított villamosenergia-mennyiség értéke:

SZi be * Pi.

3. Egy adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett által a rendszerhasználótól a KÁT mérlegkörbe átvett villamosenergia-mennyiség értéke:

RHitem* Pi.

4. Egy adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett által a rendszerhasználónak a KÁT mérlegkörből átadott villamosenergia-mennyiség értéke:

RHi fogy * Pi.

5. Egy adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett LE irányú utasított eltéréséhez tartozó villamosenergia-mennyiség értéke:

UTicsökk* Pi.

6. Egy adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett FEL irányú utasított eltéréséhez tartozó villamosenergia-mennyiség értéke:

UTinöv* Pi.

7. A Menetrendadásra kötelezett önálló kiegyenlítő menedzsmentjével összefüggő villamosenergia-mennyiség ellenértékének elszámolható havi összege:

$$KMhó Ft = \Sigma hóSZi ki * Pi - \Sigma hóSZi be * Pi - \Sigma hóRHitem* Pi + \Sigma hóRHi fogy * Pi - \Sigma hóUTicsökk* Pi + \Sigma hóUTinöv* Pi;$$

ahol:

KMhó Ft - a Menetrendadásra kötelezett önálló kiegyenlítő menedzsmentjével összefüggő villamosenergia-mennyiség ellenértékének elszámolható havi összege, Ft;

SZi ki - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett által a KÁT mérlegkörből piaci mérlegkörökbe menetrend szerint kiszállított villamosenergia-mennyiség, kWh;

SZi be - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett által a KÁT mérlegkörbe piaci mérlegkörökből menetrend szerint beszállított villamosenergia-mennyiség, kWh;

RHi term - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett által a rendszerhasználótól a KÁT mérlegkörbe átvett villamosenergia-mennyiség, kWh;

RHi fogy - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett által a rendszerhasználónak a KÁT mérlegkörből átadott villamosenergia-mennyiség, kWh;

UTi csökk - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett LE irányú utasított eltérésének villamosenergia-mennyisége, kWh;

UTi növ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a Menetrendadásra kötelezett FEL irányú utasított eltérésének villamosenergia-mennyisége, kWh;

Pi - napon belüli piaci ár, az adott (i) elszámolási mérési időegységre a hazai szervezett villamosenergia-piaci engedélyes által közzétett, napon belül kialakult órás és negyedórás árak Kereskedelmi Szabályzatban meghatározott módon számított átlaga - napon belüli árak hiányában a másnapi hazai szervezett villamosenergia-piacon, az adott (i) elszámolási mérési időegységben kialakult ár - (EUR/MWh) a Magyar Nemzeti Bank adott napra - munkaszüneti nap esetében a megelőző munkanapra - közzétett napi középárfolyama alapján átváltva, Ft/kWh.

8. A 4. számú melléklet II. Különös szabályok 6. pontja szerinti számlán szereplő, 7. pont szerinti összeget a villamosenergia-ellátási szabályzatokban meghatározott előzetes elszámolási adatok alapján kell kiszámítani, mely a 4. számú melléklet II. Különös szabályok 10. pontja alapján korrigálásra kerül.”

A szabályozási pótdíj megállapítására vonatkozó szabályok

1. Egy adott (i) elszámolási mérési időegységre a menetrendadásra kötelezettre eső szabályozási pótdíj összege a 2. és 3. pont figyelembevételével:

1.1. A menetrendadásra kötelezett 12. § (6) bekezdés szerinti eltérése pozitív, azaz $(MI_i - Ti + UE_i) > 0$:

1.1.1. Ha a KÁT mérlegkör és a szervezett villamosenergia-piac mérlegkörének egymás viszonylatában értett, belkereskedelmi menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség nagyobb vagy egyenlő, mint a menetrendadásra kötelezettek összesített napon belüli termelési menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség, azaz $MB_i \text{ KÁT-HUPX} \geq \sum MI_i \text{ KÁT}$ és $KE_i \text{ kWh} > 0$, akkor $SZPi = (MI_i - Ti + UE_i) / ((MB_i \text{ KÁT-HUPX} - \sum MI_i \text{ KÁT}) + \Sigma FEL (MI_i - Ti + UE_i)) * (KE_i Ft - KE_i kWh * Pi)$;

1.1.2. Ha a KÁT mérlegkör és a szervezett villamosenergia-piac mérlegkörének egymás viszonylatában értett, belkereskedelmi menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség kisebb, mint a menetrendadásra kötelezettek összesített napon belüli termelési menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség, azaz $MB_i \text{ KÁT-HUPX} < \sum MI_i \text{ KÁT}$ és $KE_i \text{ kWh} > 0$ és akkor $SZPi = (MI_i - Ti + UE_i) / \Sigma FEL (MI_i - Ti + UE_i) * (KE_i Ft - KE_i kWh * Pi)$;

1.1.3. Ha $KE_i \text{ kWh} \leq 0$ akkor

$$SZPi = 0;$$

1.2. A menetrendadásra kötelezett 12. § (6) bekezdés szerinti eltérése negatív, azaz $(MI_i - Ti + UE_i) < 0$:

1.2.1. Ha a KÁT mérlegkör és a szervezett villamosenergia-piac mérlegkörének egymás viszonylatában értett, belkereskedelmi menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség kisebb vagy egyenlő, mint a menetrendadásra kötelezettek összesített napon belüli termelési menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség, azaz $MB_i \text{ KÁT-HUPX} \leq \sum MI_i \text{ KÁT}$ és $KE_i \text{ kWh} < 0$ akkor $SZPi = (MI_i - Ti + UE_i) / ((MB_i \text{ KÁT-HUPX} - \sum MI_i \text{ KÁT}) + \Sigma LE (MI_i - Ti + UE_i)) * (KE_i Ft - KE_i kWh * Pi)$;

1.2.2. Ha a KÁT mérlegkör és a szervezett villamosenergia-piac mérlegkörének egymás viszonylatában értett, belkereskedelmi menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség nagyobb, mint a menetrendadásra kötelezettek összesített napon belüli termelési menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség, azaz $MB_i \text{ KÁT-HUPX} > \sum MI_i \text{ KÁT}$ és $KE_i \text{ kWh} < 0$ akkor

$$SZPi = (MI_i - Ti + UE_i) / \Sigma LE (MI_i - Ti + UE_i) * (KE_i Ft - KE_i kWh * Pi);$$

1.2.3. Ha $KE_i \text{ kWh} \geq 0$ akkor

$$SZPi = 0;$$

1.3. A menetrendadásra kötelezett 12. § (6) bekezdés szerinti eltérése nulla, azaz $(M_{i} - T_{i} + U_{Ei}) = 0$:

$$SZP_i = 0;$$

1.4. A menetrendadásra kötelezett napon belüli menetrendjének villamosenergia-mennyisége a 12. § (3) bekezdés szerinti önálló kiegyenlítő menedzsment figyelembevételével:

$$M_{i} = M_{i} \text{ KÁT} + S_{Zi} \text{ ki} - S_{Zi} \text{ be}$$

1.5. A menetrendadásra kötelezett tényleges értékesítési villamosenergia-mennyisége a 12. § (3) bekezdés szerinti önálló kiegyenlítő menedzsment figyelembevételével:

$$T_i = T_i \text{ KÁT} + R_{Hi} \text{ term} - R_{Hi} \text{ fogy};$$

1.6. A menetrendadásra kötelezett utasított eltérésének villamosenergia-mennyisége:

$$U_{Ei} = U_{Ti} \text{ növ} - U_{Ti} \text{ csökk};$$

1.7. Az 1.1-1.5. pontban, valamint a 6. számú mellékletben az $S_{Zi} \text{ ki}$ és $S_{Zi} \text{ be}$ mennyiségeket nulla értékkel kell figyelembe venni és a befogadó ebben az értelemben módosítja az érintett menetrendadásra kötelezett önálló kiegyenlítő menedzsmenttel összefüggő menetrendjét, amennyiben

$$M_{Di} \text{ KÁT} < \text{abs}(S_{Zi} \text{ ki}) + \text{abs}(S_{Zi} \text{ be});$$

1.8. Amennyiben a menetrendadásra kötelezett a 12. § (1) bekezdés szerinti menetrendadási kötelezettségét nem teljesíti, az adott napra nem élhet a 12. § (3) bekezdés a) pontja szerinti jogával és befogadó ebben az értelemben módosítja az érintett menetrendadásra kötelezett önálló kiegyenlítő menedzsmenttel összefüggő menetrendjét.

ahol az 1.1.-1.7. pontokban:

SZP_i - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezettre eső szabályozási pótdíj, Ft;

ΣFEL - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezettek FEL irányú eltéréseinek összesítése;

ΣLE - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezettek LE irányú eltéréseinek összesítése;

$M_{Bi} \text{ KÁT-HUPX}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben KÁT mérlegkör és a szervezett villamosenergia-piac mérlegkörének egymás viszonylatában értett, belkereskedelmi menetrendje szerinti villamosenergia- mennyiség, kWh;

$M_{i} \text{ KÁT}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett napon belüli termelési menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség, kWh;

$S_{Zi} \text{ ki}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett által a KÁT mérlegkörből piaci mérlegkörökbe menetrend szerint kiszállított villamosenergia-mennyiség, kWh;

SZi be - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett által a KÁT mérlegkörbe piaci mérlegkörökből menetrend szerint beszállított villamosenergia-mennyiség, kWh;

Ti KÁT - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a KÁT termelő - összevont menetrend esetén a menetrend-csoportba tartozó KÁT termelők - által, a 4. § (5) bekezdés szerinti ténylegesen értékesített villamosenergia-mennyiség, kWh;

RHi term - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett által a rendszerhasználótól a KÁT mérlegkörbe átvett villamosenergia-mennyiség, kWh;

RHi fogy - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett által a rendszerhasználónak a KÁT mérlegkörből átadott villamosenergia-mennyiség, kWh;

UTi növ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett FEL irányú utasított eltérésének villamosenergia-mennyisége, kWh;

UTi csökk - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett LE irányú utasított eltérésének villamosenergia-mennyisége, kWh;

KEi kWh - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a KÁT mérlegkör kiegyenlítő energia mennyisége az önálló kiegyenlítő menedzsment és az utasított eltérések figyelembevételével, kWh;

KEi Ft - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a KÁT mérlegkörre megállapított kiegyenlítő energiadíj, (amennyiben kiegyenlítő energia díj EUR alapú, úgy azt a Magyar Nemzeti Bank adott napra – munkaszüneti nap esetében a megelőző munkanapra – közzétett napi középárfolyama alapján kell átváltani), Ft;

P_i - másnapi piaci ár, az adott (i) elszámolási mérési időegységben a másnapi hazai szervezett villamosenergia-piacon kialakult ár (EUR/MWh) a Magyar Nemzeti Bank adott napra – munkaszüneti nap esetében a megelőző munkanapra – közzétett napi középárfolyama alapján átváltva, Ft/kWh;

abs - abszolútérték;

MDi KÁT - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett napi termelési menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség, kWh.

2. A KÁT termelő szabályozási pótdíj csökkentésének összege, mely nem haladhatja meg az 1. pont szerinti szabályozási pótdíj havi összegét:

$$K = M * (Q - Q_{nmh})$$

ahol:

K: a KÁT termelő havi szabályozási pótdíj csökkentésének összege, Ft;

M: a szabályozási pótdíj csökkentés mértéke, Ft/kWh;

Q: a KÁT termelő tényleges értékesítési mennyisége adott hónapban, kWh;

Q_{nmh}: a KÁT termelő 4. § (5) bekezdése szerinti tényleges értékesítési mennyisége az adott hónap azon napjain, amelyekre az alábbi feltételek legalább egyike teljesül, kWh:

$$(\sum_{\text{nap}} \text{abs}(\text{MDi KÁT} - \text{MIi KÁT}) / \sum_{\text{nap}} \text{MDi KÁT} > X) \text{ vagy } (\sum_{\text{nap}} \text{MDi KÁT} = 0);$$

ahol:

abs - abszolútérték;

Σ_{nap} - adott napra történő összesítés;

MDi KÁT - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett napi termelési menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség, kWh;

M_i KÁT - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett napon belüli termelési menetrendje szerinti villamosenergia-mennyiség, kWh;
X - a kereskedelmi szabályzatban meghatározott technológiai együttható.

3. Menetrend-csoport esetén a szabályozási pótdíj csökkentés a következő képlet alapján számítandó:

$$K = K1 + K2 + \dots + Kn,$$

ahol K1, K2, ... Kn a megállapodásban részes KÁT termelők szabályozási pótdíj csökkentésének összege.

4. M szabályozási pótdíj csökkentés mértékének bázisértékei:

4.1. a 10. § (1) bekezdése alá tartozó naperőmű esetén: 3 Ft/kWh;

4.2. a 10. § (2) bekezdése szerinti erőmű esetén 0 Ft/kWh;

4.3. az a) és b) pont alá nem tartozó erőmű esetén: 0,5 Ft/kWh.

5. A 4. pont szerinti M szabályozási pótdíj csökkentés mértéke

5.1. 2021. január 1-től MB * 0,95;

5.2. 2022. január 1-től MB * 0,85;

5.3. 2023. január 1-től MB * 0,70;

5.4. 2024. január 1-től MB * 0,50;

5.5. 2025. január 1-től MB * 0,25;

5.6. 2026. január 1-től nulla;

ahol MB a 4. pont szerinti M szabályozási pótdíj csökkentés mértékének bázisértéke.

6. Egy adott hónapban az 1. pont szerinti (i) elszámolási időegységekre eső szabályozási pótdíjak havi összege és a 2. pontban - Menetrend-csoport esetén a 3. pont figyelembevételével - meghatározott szabályozási pótdíj csökkentés különbsége alapján kell számítani a KÁT termelő vagy összevont menetrend esetén a menetrend-csoport képviselő által a Befogadó részére fizetendő havi szabályozási pótdíj összegét:

$$SZPhó = \Sigma hó (SZPi) - K,$$

azzal, hogy ha $K > \Sigma hó (SZPi)$, akkor SZPhó értéke nulla.

7. A 9. § (7) bekezdése szerinti számviteli bizonylaton szereplő, 1-6. pont szerinti szabályozási pótdíj összegét a villamosenergia-ellátási szabályzatokban meghatározott előzetes elszámolási adatok alapján kell kiszámítani, mely a 9. § (11) bekezdése alapján korrigálásra kerül.”

„6. számú melléklet a 299/2017. (X. 17.) Korm. rendelethez

A Menetrendadásra kötelezett önálló kiegyenlítő menedzsmentjére vonatkozó szabályok

1. Egy adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett által a KÁT mérlegkörből piaci mérlegkörökbe menetrend szerint kiszállított villamosenergia-mennyiség értéke:

$$SZ_{i\ ki} * P_i.$$

2. Egy adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett által a KÁT mérlegkörbe piaci mérlegkörökből menetrend szerint beszállított villamosenergia-mennyiség értéke:

$$SZ_{i\ be} * P_i.$$

3. Egy adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett által a rendszerhasználótól a KÁT mérlegkörbe átvett villamosenergia-mennyiség értéke:

$$RH_{i\ term} * P_i.$$

4. Egy adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett által a rendszerhasználónak a KÁT mérlegkörből átadott villamosenergia-mennyiség értéke:

$$RH_{i\ fogy} * P_i.$$

5. Egy adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett LE irányú utasított eltéréséhez tartozó villamosenergia-mennyiség értéke:

$$UT_{i\ csökk} * P_i.$$

6. Egy adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett FEL irányú utasított eltéréséhez tartozó villamosenergia-mennyiség értéke:

$$UT_{i\ növ} * P_i.$$

7. A menetrendadásra kötelezett önálló kiegyenlítő menedzsmentjével összefüggő villamosenergia-mennyiség ellenértékének elszámolható havi összege:

$$KM_{hó\ Ft} = \sum_{hó} SZ_{i\ ki} * P_i - \sum_{hó} SZ_{i\ be} * P_i - \sum_{hó} RH_{i\ term} * P_i + \sum_{hó} RH_{i\ fogy} * P_i - \sum_{hó} UT_{i\ csökk} * P_i + \sum_{hó} UT_{i\ növ} * P_i;$$

ahol:

$KM_{hó Ft}$ - a menetrendadásra kötelezett önálló kiegyenlítő menedzsmentjével összefüggő villamosenergia-mennyiség ellenértékének elszámolható havi összege, Ft;

$SZ_{i ki}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett által a KÁT mérlegkörből piaci mérlegkörökbe menetrend szerint kiszállított villamosenergia-mennyiség, kWh;

$SZ_{i be}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett által a KÁT mérlegkörbe piaci mérlegkörökből menetrend szerint beszállított villamosenergia-mennyiség, kWh;

$RH_{i term}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett által a rendszerhasználótól a KÁT mérlegkörbe átvett villamosenergia-mennyiség, kWh;

$RH_{i fogy}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett által a rendszerhasználónak a KÁT mérlegkörből átadott villamosenergia-mennyiség, kWh;

$UT_{i csökk}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett LE irányú utasított eltérésének villamosenergia-mennyisége, kWh;

$UT_{i növ}$ - az adott (i) elszámolási mérési időegységben a menetrendadásra kötelezett FEL irányú utasított eltérésének villamosenergia-mennyisége, kWh;

P_i - napon belüli piaci ár, az adott (i) elszámolási mérési időegységre a hazai szervezett villamosenergia-piaci engedélyes által közzétett, napon belül kialakult órás és negyedórás árak Kereskedelmi Szabályzatban meghatározott módon számított átlaga - napon belüli árak hiányában a másnapi hazai szervezett villamosenergia-piacon, az adott (i) elszámolási mérési időegységben kialakult ár - (EUR/MWh) a Magyar Nemzeti Bank adott napra - munkaszüneti nap esetében a megelőző munkanapra - közzétett napi középárfolyama alapján átváltva, Ft/kWh.

8. A 9. § (6) bekezdés szerinti számlán szereplő, 7. pont szerinti összeget a villamosenergia-ellátási szabályzatokban meghatározott előzetes elszámolási adatok alapján kell kiszámítani, mely a 9. § (11) bekezdése alapján korrigálásra kerül.”