

## **.../2016. (.... ....) Korm. rendelet**

### **egyes energetikai tárgyú kormányrendeletek módosításáról**

A Kormány

a távhőszolgáltatásról szóló 2005. évi XVIII. törvény 60. § (1) bekezdés *m*) pontjában,  
a 2. § tekintetében a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 170. § (1) bekezdésének 49. pontjában,  
a 3. § tekintetében a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 132. § 8., 12., 18. és 19. pontjában,  
a 4. § tekintetében a bányászatról szóló 1993. évi XLVIII. törvény 50/A. § (1) bekezdés 19. pontjában,  
az 5. § tekintetében a bányászatról szóló 1993. évi XLVIII. törvény 50/A. § (1) bekezdés 21. pontjában  
kapott felhatalmazás alapján, az Alaptörvény 15. cikk (1) bekezdésében meghatározott feladatkörében eljárva a következőket rendeli el:

#### **1. §**

(1) A távhőszolgáltatásról szóló 2005. évi XVIII. törvény végrehajtásáról szóló 157/2005. (VIII. 15.) Korm. rendelet (a továbbiakban: Tszt. Vhr.) 17/C. § (1a) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(1a) A felhasználó köteles gondoskodni a közös használatú épületrészek kivételével az épületrészekben az elfogyasztott távhő, valamint – ha használati melegvíz biztosítására is sor kerül – a használati melegvíz elszámolása érdekében fűtési hőfogyasztás-mérő és vízmennyiség-mérő felszereléséről

*a)* új csatlakozás esetén, ha az új épületben kerül kialakításra, vagy

*b)* ha az épületen az épületek energetikai jellemzőinek meghatározásáról szóló miniszteri rendelet szerinti jelentős felújítást valósítanak meg.”

(2) A Tszt. Vhr. 17/H. § (8) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(8) Fűtési hőfogyasztás-mérő vagy vízmennyiség-mérő alkalmazása esetén a részszámla akkor alapulhat távhőszolgáltató általi statisztikai elemzéssel (becsléssel) megállapított energiamennyiségen, ha az adott időszakra vonatkozóan nem kerül sor

*a)* a fűtési hőfogyasztás-mérő és vízmennyiség-mérő leolvasására, vagy

*b)* az *a)* pont szerinti leolvasás hiányában a felhasználó adatszolgáltatása keretében a fűtési hőfogyasztás-mérő és vízmennyiség-mérő mérőállásának bejelentésére a távhőszolgáltatónál.”

(3) A Tszt. Vhr. 3. melléklete az 1. melléklet szerint módosul.

#### **2. §**

(1) A villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény egyes rendelkezéseinek végrehajtásáról szóló 273/2007. (X. 19.) Korm. rendelet (a továbbiakban: Vet. Vhr.) Az egyetemes szolgáltatásra vonatkozó engedély alcímet követően a következő alcímmel egészül ki:

„(A VET 90/B. §-ához)

***Elektromos gépjármű töltésére vonatkozó engedély***

81/A. § Az elektromos gépjármű töltésére vonatkozó engedély iránti kérelemhez mellékelni kell a 27. számú mellékletben előírtakat.”

(2) Vet. Vhr. 110. §-a helyébe a következő rendelkezés lép:

„110. § (1) A VET 107. § (1) bekezdés 1. pontja szerinti piacokon jelentős piaci erővel rendelkező engedélyes (e § alkalmazásában a továbbiakban: engedélyes) a VET 111. § (1) bekezdésében meghatározott értékesítési formákat együttesen is alkalmazhatja.

(2) A Hivatal által meghatározott, értékesítésre kerülő villamos energia mennyisége naptári évekre vonatkoztatva nem lehet alacsonyabb annál, mint ami ahhoz szükséges, hogy az engedélyesnek a VET 111. § (1) bekezdés szerinti értékesítési kötelezettsége (e § alkalmazásában a továbbiakban: értékesítési kötelezettség) keretében értékesített villamos energia nélkül számított piaci részesedése a Hivatal által meghatározott mérték, de legalább 40 % alá csökkenjen. Az értékesítési kötelezettség meghatározása során a Hivatal figyelembe veszi az adott piac sajátosságait.

(3) Az engedélyes az értékesítési kötelezettsége keretében történő értékesítés tényét és formáját, valamint az értékesíteni tervezett villamos energia mennyiséget az értékesítés előtt 5 nappal bejelenti a Hivatal számára.

(4) Aukción történő értékesítésre kizárólag az engedélyes által jóváhagyásra benyújtott és a Hivatal által jóváhagyott, aukció lebonyolítására vonatkozó szabályzat alapján kerülhet sor.

(5) Az aukció lebonyolítására vonatkozó szabályzat rendelkezéseit úgy kell megállapítani, hogy az aukció feltételei és lebonyolítása minden szereplő számára átlátható legyen, a nyertes ajánlat megállapítása egyértelmű feltételek alapján történjen, továbbá biztosítani kell az indulás során az esélyegyenlőséget. Az aukción értékesített termékek mennyiségét és az aukción kialakuló termékenkénti átlagárát az engedélyes az aukció lezárását követő 3 napon belül nyilvánosságra hozza.

(6) Az engedélyes értékesítési kötelezettsége addig áll fenn, amíg a VET 109. §-a szerinti újabb piacelemzési eljárásban a Hivatal új határozatot nem hoz.

(7) Az értékesítési kötelezettség alapján történő villamos energia értékesítés nem nyújt jogalapot állami támogatás vagy kompenzáció igénybevételeére.”

(3) A Vet. Vhr. a 2. melléklet szerinti 27. számú melléklettel egészül ki.

### 3. §

(1) A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény rendelkezéseinek végrehajtásáról szóló 19/2009. (I. 30.) Korm. rendelet (a továbbiakban: Get. Vhr.) 94. § (1) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(1) A szállítási rendszerüzemeltető a rendszer üzemeltetése érdekében folyamatosan gondoskodik a szállítóvezeték üzembiztonságáról és karbantartásáról. Ennek érdekében jogosult díjvisszatérítési és pótdíjfizetési kötelezettség nélkül

a) évente egy alkalommal, legfeljebb 48 óra időtartamú gázzsűnettel és

b) évente egy alkalommal, legfeljebb 120 óra időtartamú, a kapacitás legfeljebb ... %-os átmeneti csökkentésével

(e § alkalmazásában a továbbiakban együtt: gázzsűnet) járó karbantartást végezni a betáplálási-kiadási és az összekapcsolási ponton.”

(2) A Get. Vhr. 107. § (3)-(4) bekezdése helyébe a következő rendelkezések lépnek:

„(3) A GET 95. §-ában meghatározott, a földgázelosztó rendszerre vonatkozó feladatokat 25/0 °C égéshő alapú energiában kWh, továbbá kWh/h mértékegység alkalmazásával kell végezni.

(4) A szállítási rendszerüzemeltető külön térítés nélkül köteles a betáplált és kiadott földgáz mennyiségét az összes betáplálási-kiadási ponton és összekapcsolási ponton meghatározni és az érintett rendszerhasználó és felhasználó számára hozzáférhetővé tenni 25/0 °C-os égéshő alapú energiában és 15 °C és 1,01325 bar referencia állapotban kifejezett térfogat és 15 °C égési referencia hőmérsékletű fűtőérték szorzataként kifejezett energiában. A szállítóvezeték rendszerbe betáplált és onnan kiadott gáz elszámolása 25/0 °C-os égéshő alapú energiában történik.”

(3) A Get. Vhr. Mérés, elszámolás alcíme a következő 115/G. §-sal egészül ki:

„115/G. § Az egyetemes szolgáltatásra nem jogosult felhasználókkal történő elszámolás Ft/kWh, az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználókkal történő elszámolás Ft/MJ mértékegység alkalmazásával történik.”

(4) A Get. Vhr. Az engedélyezés általános szabályai alcíme a következő 130/A. §-sal egészül ki:

„130/A. § Jogutód nélküli megszűnés esetén az engedélyes legkésőbb a GET 122. § (1) bekezdés szerinti hozzájárulás kezdeményezéséig köteles a Hivatalnál kezdeményezni az engedélye visszavonását.”

(5) A Get. Vhr.

a) 107. § (2) bekezdésében az „a szállítóvezeték rendszer” szövegrész helyébe az „az együttműködő földgázrendszer” szöveg,

b) 111. § (3) bekezdésében a „kereskedési platform szabályzatban” szövegrész helyébe a „rendszeregyensúlyért felelős szállítási rendszerüzemeltető üzletszabályzatában” szöveg lép.

#### 4. §

Az ásványi nyersanyag és a geotermikus energia természetes előfordulási területének komplex érzékenységi és terhelhetőségi vizsgálatáról szóló 103/2011. (VI. 29.) Korm. rendelet 4. § (6) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(6) Ha a megkeresett közigazgatási szerv az adatszolgáltatási vagy véleményadási kötelezettségét a (3) bekezdésben megállapított határidőn belül nem teljesíti, a bányafelügyelet úgy tekinti, hogy az érintett közigazgatási szerv részéről koncessziós tevékenységet korlátozó körülményt nem kívánnak megnevezni.”

#### 5. §

(1) A szén-dioxid geológiai tárolásáról szóló 145/2012. (VII. 3.) Korm. rendelet (a továbbiakban: CCS Korm. rendelet) 4. § (5) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(5) A kutatási engedély időtartama alatt a kutatási területtel lehatárolt térrészt más, a szén-dioxid geológiai tárolásával ellentétes célra igénybe venni nem lehet, az ilyen igénybevétele irányuló engedélykérelmeket el kell utasítani.”

(2) A CCS Korm. rendelet 3. melléklete helyébe a 3. melléklet lép.

(3) A CCS Korm. rendelet 4. melléklete a 4. melléklet szerint módosul.

#### 6. §

(1) Ez a rendelet – a (2) bekezdésben foglalt kivétellel – a kihirdetését követő 8. napon lép hatályba.

(2) A 3. § (2)-(3) bekezdése és a 3. § (5) bekezdés *a)* pontja 2016. október 1-jén lép hatályba.

(3) E rendelet

- a)* 1. §-a az energiahatékonyságról, a 2009/125/EK és a 2010/30/EU irányelv módosításáról, valamint a 2004/8/EK és a 2006/32/EK irányelv hatályon kívül helyezéséről szóló, 2012. október 25-i 2012/27/EU európai parlamenti és tanácsi irányelv 9. cikkének,
- b)* 5. §-a, valamint 3. és 4. melléklete a szén-dioxid geológiai tárolásáról, valamint a 85/337/EGK tanácsi irányelv, a 2000/60/EK, a 2001/80/EK, a 2004/35/EK, a 2006/12/EK és a 2008/1/EK európai parlamenti és tanácsi irányelv, valamint az 1013/2006/EK rendelet módosításáról szóló, 2009. április 23-i 2009/31/EK európai parlamenti és tanácsi irányelv 5. cikkének, valamint I. és II. mellékletének való megfelelést szolgálja.

1. melléklet a .../2016. (....) Korm. rendelethez

A Tszt. Vhr. 3. mellékletének „Bekapcsolás” címe a következő 13.6. ponttal egészül ki:

„13.6. A mérőeszköznek minden esetben – beleértve a meglévő mérőeszköz cseréjét is – versenyképes árúnak kell lennie. A felhasználó kérése esetén a távhőszolgáltatónak a felhasználó által biztosított mérőeszköz felszerelését is biztosítania kell, amennyiben az műszaki szempontból alkalmazható. A felhasználó által biztosított mérőeszköz felszerelése esetében a felhasználót hátrány nem érheti.”

2. melléklet a .../2016. (....) Korm. rendelethez

„27. számú melléklet a 273/2007. (X. 19.) Korm. rendelethez

**Elektromos gépjármű töltésére vonatkozó engedély iránti kérelemhez benyújtandó dokumentumok**

1. Az 54. §-ban meghatározott adatok:

- a) az engedély iránt folyamodó gazdasági társaság társasági szerződése, alapító okirata vagy alapszabálya (a továbbiakban: társasági szerződés),
- b) ha változás van folyamatban, a változás alapjául szolgáló okirat és a cégnyilvánosságról, a bírósági cégeljárásról és a végelszámolásról szóló törvény szerinti elektronikus tanúsítvány, illetve igazolás, valamint
- c) a külön jogszabályban meghatározott igazgatási szolgáltatási díj Hivatal részére történő befizetésének igazolása.

2. Nyilatkozat arról, hogy a kérelmező a kérelemben foglalt számú, típusú, a vonatkozó műszaki és biztonsági előírásoknak megfelelő, az elektromos gépjármű töltésére használt villamos energia hiteles mérésére alkalmas töltőberendezéssel, valamint a kérelemben foglalt számú, típusú, a műszaki, biztonsági előírásoknak megfelelő akkumulátorral rendelkezik.

3. Nyilatkozat arról, hogy a kérelmező rendelkezik a tevékenység gyakorlásához esetlegesen szükséges, más jogszabályokban meghatározott, nevére szóló hatósági engedélyekkel.

4. Töltőállomásonként a töltőberendezések

- a) száma,
- b) típusa,
- c) teljesítménye és
- d) telepítésének helye.”

3. melléklet a .../2016. (....) Korm. rendelethez

„3. melléklet a 145/2012. (VII. 3.) Korm. rendelethez

**A potenciális szén-dioxid tárolókomplexum és az azt körülvevő terület jellemzésének és vizsgálatának földtani kutatási követelményei**

1. Első lépés: Adatgyűjtés

Kellő mennyiségű adatot kell összegyűjteni ahhoz, hogy a tárolóhelyről és a tároló-komplexumról olyan volumetrikus és statikus háromdimenziós (térbeli) földtani modell legyen készíthető, amely magában foglalja a fedőközetet és a környező területet, így a hidraulikailag kapcsolódó területeket is.

1.1. Ezek az adatok legalább a tároló-komplexum következő, belső jellemzőire terjednek ki:

- a) geológia és geofizika;
- b) hidrogeológia (különösen vízhasználat céljára igénybevett vagy arra előírányzott felszín alatti víz);
- c) rezervoár tervezése (ideértve a besajtolandó szén-dioxid részére rendelkezésre álló pórustérfogat és a teljes tárolókapacitás volumetrikus számítását is);
- d) geokémia (oldódási sebességek, ásványosodási sebességek);
- e) geomechanika (áteresztőképesség, nyomásslárdóság);
- f) földrengés-veszélyeztetettség;
- g) azon természetes és mesterséges útvonalak jelenléte, ideértve a kutakat és a fúrólukakat is, amelyeken keresztül szivárgás következhet be;

1.2. Dokumentálni szükséges továbbá a tároló-komplexum környezetének következő jellemzőit:

- a) a tároló-komplexum körül elhelyezkedő azon területeket, amelyeket a szén-dioxidnak a tárolóhelyen történő tárolása befolyásolhat;
- b) a tárolóhely feletti területen élő lakosság eloszlását;
- c) a közelben elhelyezkedő értékes természeti erőforrásokat (például a Natura 2000 hálózathoz tartozó területeket, az ivóvízbázist, a szénhidrogéneket);
- d) a tároló-komplexum környezetében zajló tevékenységeket, valamint az e tevékenységekkel való esetleges kölcsönhatásokat (például szénhidrogének kutatása, kitermelése és tárolása, a vízádók felhasználása geotermikus energia előállítására, valamint a felszín alatti víztartalékok felhasználása);
- e) a potenciális szén-dioxid kibocsátók közelségét (ideértve a gazdaságosan tárolható szén-dioxid becsült várható teljes mennyiségét is) és a megfelelő szállítóhálózatok közelségét.

2. Második lépés: A háromdimenziós statikus geológiai modell elkészítése

Az 1. pont szerint összegyűjtött adatok alapján, számítógépes tároló-szimulátor felhasználásával el kell készíteni a potenciális tároló-komplexum (beleértve a fedőközetet és a hidraulikailag kapcsolódó területeket és fluidumokat is) háromdimenziós statikus geológiai modelljét, illetve ilyen modellek sorozatát.

2.1. A statikus geológiai modellnek, illetve modellsorozatnak a tároló-komplexumot a következő szempontok figyelembevételével kell leírnia:

- a) a fizikai csapda geológiai szerkezete;
- b) a tároló fedőrétegeinek (fedőközet, zárórétegek, porózus és áteresztő rétegek), valamint az ezeket körülvevő formációknak a geomechanikai, geokémiai és hidrogeológiai jellemzői;
- c) a törési rendszer jellemzése és bármely mesterséges útvonal jelenléte;

- d) a tároló-komplexum vízszintes és függőleges kiterjedése;
- e) a pórustérfogat (ideértve a pórus-téreloszlást is);
- f) fluidumok alapállapota;
- g) minden más lényeges jellemző.

A modellparaméterek bizonytalanságát minden paraméter tekintetében vizsgálni kell oly módon, hogy az egyes paraméterekre különböző forgatókönyveket veszünk figyelembe, és ezek alapján konfidencia-határokat határozunk meg. Elemezni kell továbbá a magában a modellben rejlő bizonytalanságokat is.

### 3. Harmadik lépés: A tároló dinamikus viselkedésének jellemzése, érzékenységi vizsgálat, kockázatértékelés

A jellemzés és az értékelés dinamikus modellezés alapján történik oly módon, hogy a számítógépes tároló-komplexum szimulátor révén a 2. pont szerint előállított háromdimenziós statikus geológiai modell vagy modellsorozat felhasználásával, egymást követő időpontokban szimuláljuk a szén-dioxid tárolóhelyre történő besajtolását.

#### 3.1. A tároló dinamikus viselkedésének jellemzése

##### 3.1.1. Ennek során legalább a következő tényezőket kell figyelembe venni:

- a) a lehetséges besajtolási sebességeket és a szén-dioxid áram jellemzőit;
- b) a kölcsönhatások modellezésének hatékonyságát (vagyis azt, hogy a szimulátor(ok)ban előállított egyes következmények egymásra is kihathatnak);
- c) a kémiai reakciókat (vagyis azt, hogy a besajtolt szén-dioxid és a helyi kőzet közötti reakciók visszahatnak a modellre);
- d) a felhasznált tároló-szimulátort (egyes eredmények érvényességének megállapításához több tároló-szimuláció is szükséges lehet);
- e) a rövid és a hosszú távú szimulációt (annak meghatározására, hogy évtizedes és évezredes távlatban mi történik a szén-dioxiddal, figyelembe véve a szén-dioxid vízben való oldódásának arányát is).

##### 3.1.2. A dinamikus modell segítségével a következő folyamatokat kell leírni:

- a) a tárolóhelyként használt geológiai formációban fellépő nyomás és hőmérséklet időbeli alakulását a besajtolási sebesség és a besajtolásra került mennyiség kumulált nagysága függvényében;
- b) a szén-dioxid vízszintes és függőleges kiterjedésének időbeli alakulását;
- c) a tárolón belüli szén-dioxid áramlás jellegét és a fázisviselkedést;
- d) a szén-dioxid csapdázódásának mechanizmusait és sebességét (beleértve a túlsordulási pontokat és az oldalirányú és a függőleges lezárásokat is);
- e) a teljes tároló-komplexumon belül a másodlagos gátak rendszerét;
- f) a tárolóhelyen rendelkezésre álló tárkapacitást és a nyomás-gradienseket;
- g) a repedezettség kockázatát a tárolóhelyként felhasznált geológiai formáció(k)ban és a fedőkőzetben;
- h) annak kockázatát, hogy a szén-dioxid bejut a fedőkőzetbe;
- i) a tárolóhelyekről történő (pl. az elhagyott vagy elégtelenül lezárt kutakon keresztül) szivárgás kockázatát;
- j) az elvándorlás sebességét (nyitott végű tárolókban);
- k) a repedezettség záródási sebességeit;
- l) a geológiai formációkban bekövetkező folyadékkémiai változásokat és az ezek folytán fellépő reakciókat (pl. a pH megváltozása, ásványképződés), valamint a reakcióknak a modellre gyakorolt hatását a következmények vizsgálata céljából;
- m) a geológiai formáció fluidumainak kiszorítási folyamatait;



n) megnövekedett földrengésveszélyt és felszínemelkedést.

### 3.2. Érzékenységi vizsgálat

Szimulációkat kell végezni annak megállapítására, hogy a számítás mennyire érzékeny az egyes paraméterek kapcsán tett alapfeltevésekre. A vizsgálatot a statikus geológiai modellben vagy modellsorozatban a paraméterek módosításával, a dinamikus modellezésben a sebességfüggvények és a kiindulási feltételezések változtatásával kell elvégezni. Ha jelentős érzékenységet tapasztalunk, azt a kockázatelemzésben figyelembe kell venni.

### 3.3. Kockázatértékelés

A kockázatértékelés többek között az alábbiakra terjed ki:

#### 3.3.1. A veszélyesség jellemzése

A veszélyességet úgy kell jellemezni, hogy a fent leírt módon elvégzett dinamikus modellezés és biztonságjellemzés eredményeinek felhasználásával megvizsgáljuk a tároló-komplexumból megvalósuló szivárgás lehetőségét. Ennek során figyelembe kell venni egyebek mellett:

- a) a lehetséges szivárgási útvonalakat;
- b) a meghatározott szivárgási útvonalakon keresztüli szivárgás várható intenzitását (a kiáramlási sebességeket);
- c) a lehetséges szivárgás kritikus paramétereit (például a legnagyobb tárolónyomást, a legnagyobb besajtolási sebességet, a hőmérsékletet, a számítás érzékenységet a statikus geológiai modell vagy modellsorozat különböző alapfeltevéseire stb.);
- d) a szén-dioxid tárolás másodlagos hatásait, így különösen a geológiai formációban lévő folyadékok kiszorítását és a tárolás folytán létrejövő új anyagokat;
- e) minden más olyan tényezőt, amely veszélyeztetheti az emberi egészséget vagy a környezetet (például a projekthez kapcsolódó műtárgyakat).

A veszélyesség jellemzése érdekében minden olyan lehetséges üzemeltetési feltételt figyelembe kell venni, amely a tároló-komplexum biztonságosságát próbára teszi.

3.3.2. A kitettség elemzése – a tároló-komplexum feletti környezet jellemzői és a területen élő lakosság eloszlása és tevékenységei, valamint a 3.3.1. pontban meghatározott lehetséges útvonalakon elszivárgó szén-dioxid várható viselkedése és sorsa alapján.

3.3.3. A következmények elemzése – az egyes fajok, populációk és élőhelyek érzékenysége és a 3.3.1. pontban meghatározott lehetséges szivárgási forgatókönyvek alapján. Adott esetben kiterjed a bioszférában előforduló megnövekedett szén-dioxid koncentrációknak való expozíció hatásaira is (beleértve a talajokat, a tengeri üledékeket és a bentikus vizeket (fulladás, hiperkapnia), valamint a szén-dioxid szivárgás következtében e környezetekben kialakuló pH-érték-csökkenést. A vizsgálatnak ki kell terjednie a szivárgó szén-dioxiddal együtt távozó esetleges más anyagok (a szén-dioxid árammal együtt besajtolott anyagok, a szén-dioxid tárolása során képződött anyagok) hatásainak elemzésére is. Ezeket a hatásokat különböző időtartományok és térbeli kiterjedések, illetőleg különböző erősségű szivárgások feltételezésével kell vizsgálni.

3.3.4. A kockázat jellemzése – ennek során elemezni kell a tárolóhely rövid és hosszú távú biztonságosságát és integritását, beleértve a javasolt használati feltételekhez tartozó szivárgási kockázat és az elképzelhető legrosszabb környezeti és egészségi hatások elemzését is. A kockázatot a veszélyesség, a kitettség és a következmények elemzése alapján kell jellemezni. A vizsgálatnak magában kell foglalnia a tárolóhely jellemzésének és értékelésének lépései során azonosított bizonytalansági források elemzését is, valamint – amennyiben elvégezhető – a bizonytalanság csökkentésére vonatkozó lehetőségek számbavételét.”

4. melléklet a .../2016. (....) Korm. rendelethez

1. A CCS Korm. rendelet 4. melléklet 1. pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

„1. A monitoringtervnek – minden egyes szakaszra vonatkozóan – tartalmaznia kell:

- a) az ellenőrizendő célterületeket és célcsoportokat (3.1. táblázat), valamint a mérendő paramétereket,
- b) a monitoring céljára alkalmazandó műszaki eszközöket és ezek megválasztásának indokait és a monitoring során alkalmazandó technológiákat (3.2. táblázat),
- c) a monitoring helyeit és a mintavételi helyek felvételének indokait,
- d) az ellenőrzések gyakoriságát és a mintavételi időpontok felvételének indokait,
- e) a besajtoló-berendezésből ellenőrizetlenül eltávozó szén-dioxid mennyiségét,
- f) a besajtolókút kútfején belépő szén-dioxid térfogatát,
- g) a szén-dioxid nyomását és hőmérsékletét a besajtolókút kútfején a tömegáram meghatározása céljából,
- h) a besajtoló anyag kémiai összetételét,
- i) a tározó hőmérsékletét és nyomását a szén-dioxid fázisviselkedésének és fázisállapotának meghatározása céljából.”

2. A CCS Korm. rendelet 4. melléklet 2. pont b) alpontja helyébe a következő rendelkezés lép:

*(Az ellenőrző technológiák kiválasztásánál figyelembe kell venni a következő lehetőségeket:)*

„b) olyan technológiák, amelyek a tároló formációkról a 2., 5., 6., és a 9. §-ban foglaltak és a 3. melléklet alapján összeállított térbeli geológiai modelleken végrehajtott térbeli numerikus szimuláció finomítása érdekében információkat szolgáltatnak a szén-dioxid csóva nyomás-térfogat viselkedéséről, és alaprajzi vagy térbeli eloszlásáról,”

**.../2016. (.... ....) Korm. rendelet**

**a távhűtési szolgáltatásról**

A Kormány az energiahatékonyságról szóló 2015. évi LVII. törvény 44. § *p*) pontjában kapott felhatalmazás alapján, az Alaptörvény 15. cikk (1) bekezdésében foglalt feladatkörében eljárva a következőket rendeli el:

**1. Értelmező rendelkezések**

**1. §**

E rendelet alkalmazásában:

1. *csatlakozási pont*: a szolgáltatói és a felhasználói berendezés határán, találkozási pontján beépített elzáró szerelvénynek a végső felhasználó felé eső oldala, elzáró szerelvény hiányában a felhasználási helyet magában foglaló ingatlan (épület, építmény, telek) tulajdoni határa;
2. *elszámolási időszak*: a távhűtésre vonatkozó szerződésben megállapított, elszámolás alapjául szolgáló, két távhűtési szolgáltató általi vagy – ha az meghíúsult – végső felhasználó általi leolvasás közötti időszak;
3. *elszámoló számla*: olyan, a távhűtésre vonatkozó szerződés időtartama alatt kiállított, az adott elszámolási időszakra vonatkozó számla, amely az elszámolást az elszámolási időszak kezdő és záró mérőállása közötti tényleges fogyasztás alapulvételével tartalmazza;
4. *részszámla*: a végső felhasználó részére az elszámolási időszakon belül rendszeres időközönként kiállított, statisztikai elemzés vagy a leolvasás alapján megállapított energiamennyiségen alapuló számla;
5. *távhűtés*: az a szolgáltatás, amely a végső felhasználónak távhűtési vezetékhálózaton keresztül üzletszerű tevékenység keretében történő távhűtési célú energiaellátásával valósul meg;
6. *távhűtési szolgáltató*: az a gazdálkodó szervezet, amely távhűtést üzletszerűen szolgáltat.

**2. Mérés**

**2. §**

- (1) A távhűtési szolgáltatás elszámolásának a tényleges energiafogyasztáson kell alapulnia.
- (2) Ha az épület hűtését távhűtési hálózatról vagy több épületet kiszolgáló központi rendszerből biztosítják, hiteles hűtési mennyiségmérőt kell felszerelni a szivattyúnál vagy a csatlakozási pontnál.
- (3) Az (1) bekezdésben foglaltak érdekében – a közös használatú épületrészek kivételével – az egyes épületrészek egyedi fogyasztásának mérése érdekében a távhűtési szolgáltatónak a végső felhasználó költségére a végső felhasználó számára hiteles, a tényleges energiafogyasztást pontosan tükröző egyedi fogyasztásmérőt (a továbbiakban: egyedi fogyasztásmérő) kell felszerelnie.
- (4) Egyedi fogyasztásmérőt kell felszerelni abban az esetben is, ha a hűtést központi hűtéssel, távhűtési hálózatról vagy több épületet kiszolgáló központi rendszerről biztosítják. Az egyedi fogyasztásmérő költsége a (3) bekezdésben foglaltak szerint a végső felhasználót terheli.
- (5) Az egyedi fogyasztásmérőnek versenyképes árúnak kell lennie. A végső felhasználó kérése esetén a távhűtési szolgáltatónak a végső felhasználó által biztosított hiteles egyedi fogyasztásmérő felszerelését is biztosítania kell, ha az műszaki szempontból alkalmazható. A végső felhasználó által biztosított hiteles egyedi fogyasztásmérő felszerelése esetében a végső felhasználót hátrány nem érheti.

### **3. A számla és a számlainformációk**

#### **3. §**

A távhűtési szolgáltatónak biztosítani kell a pontos és tényleges fogyasztáson alapuló számlázási adatokat.

#### **4. §**

- (1) Az elszámolási időszak az egy évet nem haladhatja meg.
- (2) A távhűtési szolgáltatónak a végső felhasználónál elszámolási időszakonként legalább egyszer el kell végeznie az egyedi fogyasztásmérő és a 2. § (2) bekezdése szerinti hűtési mennyiségmérő leolvasását, és a leolvasás vagy – ha a leolvasás megghiúsult – a végső felhasználó általi bejelentés alapján, tényleges fogyasztáson alapuló elszámoló számlát kell kibocsátania.
- (3) Ha az elszámolási időszak időtartama az egy hónapot meghaladja, – eltérő megállapodás hiányában – a távhűtési szolgáltató az elszámolási időszak hónapjainak számánál eggyel kevesebb számú részszámlát jogosult kibocsátani. Az egyes részszámlák a végső felhasználó előzetes jóváhagyásával megállapított összeghatárig összevonhatók.
- (4) A részszámla számlázási adatai a végső felhasználó által végzett rendszeres leolvasáson alapuló rendszerrel is biztosíthatók, amelynek keretében a végső felhasználó az egyedi fogyasztásmérő állását bejelenti a távhűtési szolgáltatónak. Abban az esetben, ha az adott számlázási időszakra vonatkozóan sor került távhűtési szolgáltatói leolvasásra, a részszámla a távhűtési szolgáltató által leolvasással megállapított adatokon alapul.
- (5) Az elszámoló számla és a részszámla (a továbbiakban együtt: számla) csak akkor alapulhat becsült fogyasztáson vagy tüntethet fel átalányösszeget, ha nem került sor távhűtési szolgáltató általi leolvasásra vagy a végső felhasználó az adott számlázási időszakra nem jelentette be az egyedi fogyasztásmérő állását (végső felhasználói leolvasás).

#### **5. §**

A távhűtési szolgáltatónak

- a) a felhasználói tájékoztatás keretében a végső felhasználó kérésére 15 napon belül díjmentesen hozzáférhetővé kell tennie a végső felhasználó számláival és múltbeli fogyasztásával kapcsolatos információkat 2 évre visszamenőleg, valamint azokat elérhetővé kell tennie a végső felhasználó által kijelölt energiahatékonysági szolgáltató számára;
- b) biztosítani kell a végső felhasználónak az elektronikus számlainformáció és számlázás lehetőségét;
- c) a végső felhasználó kérésére világos és könnyen érthető felvilágosítást kell nyújtania a számlával, a számla egyes tételeivel és elemeivel, valamint a számlázott összeggel kapcsolatosan;
- d) a végső felhasználó számára a számlával együtt megfelelő tájékoztatást kell adnia a 7. § és 8. § szerint annak érdekében, hogy a végső felhasználó átlátható képet kaphasson az aktuális energiaköltségekkel kapcsolatban.

#### **6. §**

A távhűtési szolgáltató köteles a számla végső felhasználó részére történő eljuttatásáról oly módon gondoskodni, hogy a számla kiegyenlítésére a végső felhasználónak a számla kézhezvételétől számítva legalább 15 nap rendelkezésére álljon.

#### **7. §**

- (1) A 4. § (3) bekezdés szerinti összevonás esetén is biztosítani kell, hogy a végső felhasználó

a) évente kétszer, vagy

b) arra irányuló kérése esetén vagy elektronikus számlázás esetén legalább negyedévente

a (2) bekezdés szerinti számlainformációkat megkapja.

(2) A távhűtési szolgáltatónak a számlán vagy ahhoz csatoltan világos és érthető módon a végső felhasználó rendelkezésére kell bocsátania az alábbi információkat:

a) a tényleges aktuális árak és a tényleges energiafogyasztás;

b) a végső felhasználó aktuális energiafogyasztásának és az előző év ugyanezen időszakában mért fogyasztásának az összehasonlítása, lehetőleg grafikus formában;

c) a végső felhasználói szervezetek vagy egyéb hasonló szervek kapcsolatfelvételhez szükséges adatai, beleértve a honlapok címeit is, ahol – ha rendelkezésre állnak – hozzáférhetők az energiahatékonyság-javító intézkedésekre, az összehasonlításhoz használható végfelhasználói profilokra és az energiát használó készülékek objektív, részletes műszaki leírására vonatkozó információk;

d) az ugyanazon felhasználói kategóriába tartozó, végső felhasználóval történő összehasonlítások.

## **8. §**

A távhűtési szolgáltató a szerződés és a szerződésmódosítás megküldésekor, a végső felhasználónak küldött számlán, továbbá honlapján keresztül világos és érthető módon közli a végső felhasználóval a független fogyasztói tanácsadó központok, és egyéb hasonló intézmények elérhetőségeit – beleértve azok internetes címét is –, amelyeken a végső felhasználó tanácsot kérhet a lehetséges energiahatékonysági intézkedésekről, az energiafogyasztására vonatkozó referenciaértékekről és az energiát használó készülékek fogyasztáscsökkentést eredményező műszaki jellemzőiről.

## **9. §**

A távhűtési szolgáltató a végső felhasználó számára a számlát, a számlainformációkat és a fogyasztási adatokról való tájékoztatást díjmentesen biztosítja.

## **4. Záró rendelkezések**

## **10. §**

(1) Ez a rendelet a kihirdetését követő 8. napon lép hatályba.

(2) E rendelet az energiahatékonyságról, a 2009/125/EK és a 2010/30/EU irányelv módosításáról, valamint a 2004/8/EK és a 2006/32/EK irányelv hatályon kívül helyezéséről szóló, 2012. október 25-i 2012/27/EU európai parlamenti és tanácsi irányelv 9-11. cikkének való megfelelést szolgálja.

**.../2016. (.... ....) Korm. rendelet**

**a villamosenergia-rendszer jelentős zavara és a villamosenergia-ellátási válsághelyzet esetén szükséges intézkedésekről**

A Kormány a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 170. § (1) bekezdésének 23. pontjában kapott felhatalmazás alapján, az Alaptörvény 15. cikk (1) bekezdésében meghatározott feladatkörében eljárva a következőket rendeli el:

***1. Általános rendelkezések***

**1. §**

E rendelet alkalmazásában

1. *alapvető felhasználó*: krízis esetén a társadalom működéséhez szükséges tevékenységet ellátó, e rendelet szerint kijelölt stratégiai fontosságú felhasználó;
2. *erőművi tartalék*: az átviteli rendszerirányító által a teljesítmény központi szabályozása keretében percenként figyelt tartalék kategóriák közül a maximális, időkorlát nélküli forgótartaléknak és az összes indítható gép maximális szabályozási teljesítmény határának az összege, az import villamos teljesítmény figyelembevételével;
3. *jelentős zavar*: a villamosenergia-rendszerben bekövetkezett, a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény (a továbbiakban: Vet.) 138. § (1) bekezdése alapján a villamosenergia-ellátási szabályzatokban meghatározott üzemi hiba;
4. *krízis*: a jelentős zavar, a válsághelyzet veszélye, valamint a válsághelyzet;
5. *RKR*: rotációs kikapcsolási rend, a villamosenergia-felhasználók különböző csoportjainak a villamos energia forrásoldal és a fogyasztás egyensúlyának megőrzése céljából a villamosenergia-hiánnyal arányos, előre tervezett módon történő kikapcsolását és a kikapcsolásának gyakoriságát, meghatározó eljárás;
6. *rotációs kikapcsolás elve*: a villamosenergia-felhasználók különböző csoportjainak különböző időben, az egyenlő elbánás elvén és az indokolatlan megkülönböztetés tilalmának elvén történő kikapcsolása a villamos energia forrásoldal és a fogyasztás egyensúlyának megőrzése céljából;
7. *válsághelyzet*: a Vet. 139. § (1) bekezdésében meghatározott villamosenergia-ellátási zavar.

**2. §**

Az e rendeletben előírt kötelezettségek megszegése esetén a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal (a továbbiakban: Hivatal) az engedélyesekkel, valamint a kiserőművek üzemeltetőivel szemben a Vet. 96. §-ában foglalt jogkövetkezményeket alkalmazhatja.

**3. §**

- (1) A jelentős zavar megelőzése, a következményeinek csökkentése és az elhárítás irányítása, valamint válsághelyzet veszélye esetén a védekezés irányítása az átviteli rendszerirányító feladata.
- (2) Válsághelyzetben a védekezés irányítása a Kormány feladata.
- (3) A Vet. 74. §-a szerinti tevékenységek engedélyeseinek (a továbbiakban: engedélyesek) fel kell készülniük a krízis elleni védekezésre.

**4. §**

- (1) Krízis esetén úgy kell eljárni, hogy az alapvető felhasználók villamosenergia-ellátása lehetőség szerint a legtovább biztosított legyen, továbbá üzemzavar esetén ellátásuk helyreállítása elsőbbséget élvezzen.
- (2) Krízis esetén a felhasználók között nem tehető különbség abból a szempontból, hogy kitől vagy milyen típusú engedélyestől vásárolják a villamos energiát.
- (3) Az átviteli rendszerirányító köteles
  - a) olyan információs rendszert működtetni, amely képes felmérni a rendszerszintű tüzelőanyag és teljesítmény helyzetet és annak várható alakulását,
  - b) krízis esetén a rendszerszintű tüzelőanyag és teljesítmény helyzetről az energiapolitikáért felelős minisztert (a továbbiakban: miniszter) és a Hivatal elnökét egyidejűleg folyamatosan tájékoztatni.
- (4) Ha hatóság határozata alapján egy erőmű tartós termeléscsökkentése szükséges, arról az engedélyes tájékoztatja a Hivatalt.

## 5. §

- (1) Az átviteli rendszerirányító és az elosztó a krízis megszüntetése érdekében olyan utasításokat köteles adni, hogy azok végrehajtása során társadalmi-gazdasági szinten minél kisebb kár következzen be, és ne okozzanak aránytalan terhet egyes rendszerhasználóknak.
- (2) E rendelet szerinti villamosenergia-felhasználói kikapcsolások akkor alkalmazhatók, ha a közvetlenül fenyegető krízis piacsabályozó eszközökkel vagy a már bekövetkezett krízis az ellátási szabályzatokban előírt eszközökkel nem hárítható el.
- (3) A felhasználói kikapcsolásokra csak a legszükségesebb mértékben és időtartamra hozható intézkedés.

## *2. A krízis megelőzésére és enyhítésére szolgáló általános intézkedések*

## 6. §

- (1) A krízis megelőzését és az ellene való védekezést az átviteli rendszerirányítónak, valamint a hatóságoknak elsősorban piacsabályozó eszközökkel kell biztosítaniuk a villamosenergia-ellátási szabályzatok előírásainak betartatása révén.
- (2) Az engedélyesek és a Belügyminisztérium Országos Katasztrófavédelmi Főigazgatóság (a továbbiakban: BM OKF) feladata a felhasználókat tájékoztatással, takarékosági felhívásokkal felkészíteni a krízisre, amelyek célja a megelőzés és az esetlegesen bekövetkező kár mérséklése.
- (3) Az elosztó és az átviteli rendszerirányító a Hivatal, a BM OKF, a felhasználók és a közszolgálati médiaszolgáltatók részére megadják a kikapcsolásra való felkészüléssel kapcsolatban szükséges információkat.

## 7. §

A krízis megelőzése, enyhítése céljából automatikus korlátozó és kikapcsoló berendezések beszerzése, felszerelése, üzemeltetése, karbantartása és ellenőrzése a hálózati engedélyes feladata, saját költségén, az átviteli rendszerirányító koordinálásában. A felhasználó köteles e berendezések felszerelését, karbantartását és ellenőrzését tűrni, és az őt érintő berendezés számára helyet biztosítani. Az elosztó és átviteli rendszerirányító eljárása nem járhat a felhasználó aránytalan sérelmével.

## 8. §

- (1) A Hivatal a Vet. 139. § (2) bekezdés a)-d) pontja végrehajtásának előkészítése érdekében javaslatot készít a miniszter részére.

(2) Az atomerőmű egy esetleg fellépő teljes feszültségkiesés esetére köteles újraindítási tervet készíteni és azt rendszeresen felülvizsgálni.

### **3. A Krízis Munkabizottság**

#### **9. §**

(1) Az átviteli rendszerirányítónak Krízis Munkabizottságot (a továbbiakban: KM) kell létrehoznia, amelynek feladata

a) a krízis megelőzésére szolgáló és a krízis idején teendő intézkedések előkészítése, valamint

b) javaslattevés a Kormány és Hivatal részére a krízis idején a hatáskörükbe tartozó intézkedésekre.

(2) A KM-et az elnök és nyolc tag alkotja. A KM elnöke az átviteli rendszerirányító vezérigazgatója, tagjai a termelői engedélyesek és az elosztók két-két képviselője, az átviteli rendszerirányító, az atomerőmű, az egyetemes szolgáltatók, valamint a villamosenergia-kereskedők egy-egy képviselője.

(3) A KM ülését az elnök hívja össze. Az ülés összehívásáról a minisztert, a környezetvédelemért felelős minisztert, a BM OKF főigazgatóját és a Hivatal elnökét előzetesen értesíti. A miniszter, a környezetvédelemért felelős miniszter, a BM OKF főigazgatója és a Hivatal elnöke, vagy azok megbízottja jogosult az üléseken jelen lenni, a KM-től és a résztvevőktől tájékoztatást kérni. A KM elnöke az ülésre eseti jelleggel más szerv képviselőjét is meghívhatja. A KM maga határozza meg ügyrendjét, szervezetét (esetleges albizottságait) és az ülésein részt vevő állandó meghívottak körét.

(4) A KM az (1) bekezdés a) pontja szerinti feladatai körében különösen

a) véleményezi a Hivatal részére jóváhagyásra benyújtott villamosenergia-ellátási szabályzatokat arra vonatkozóan, hogy azok a krízis elkerülésére, enyhítésére megfelelő műszaki és gazdasági előírásokat tartalmaznak-e;

b) javaslatot tesz a termelői engedélyesek feladatainak meghatározására, ha az 50 MW és annál nagyobb teljesítményű erőművek energiahordozó-készletének legkisebb mértékéről szóló miniszteri rendeletben előírt erőművi biztonsági tüzelőanyag-készlet bármilyen okból a meghatározott mérték alá csökken, vagy ha országos szinten a tüzelőanyag-készlet olyan mértékben csökken, hogy veszélybe kerülhet a villamosenergia-ellátás folyamatossága;

c) javaslatot tesz az átviteli rendszerirányító és az elosztók feladatainak meghatározására – a felhasználói villamosenergia-terhelés csökkentése érdekében – a felhasználói kikapcsolások megelőzése, valamint a kikapcsolások előkészítése terén;

d) tájékoztatási rendszert készít elő az állami szervek, a rendszerhasználók és a közszolgálati médiaszolgáltatók részére;

e) együttműködik a Hivatallal a 8. § (1) bekezdés szerinti feladatának ellátásában;

f) véleményezi a 10. § (1) bekezdés szerinti villamosenergia-ellátási krízistervet (a továbbiakban: krízisterv);

g) véleményezi az RKR-t.

### **4. A krízisterv**

#### **10. §**

(1) Az átviteli rendszerirányító kidolgozza a krízistervet, amely a társadalom, a rendszerhasználók és az engedélyesek felkészítése érdekében tartalmazza

a) az állami szervek, a BM OKF, a felhasználók, a rendszerhasználók és az engedélyesek tájékoztatásának módját és rendjét a lehetséges felhasználói kikapcsolások előrejelzéséről, valamint a felhasználói kikapcsolásokról,

b) a válsághelyzet veszélye I. és II. fokozata, valamint a válsághelyzet bevezetésének körülményeit,

c) a 7 napot meghaladó krízis esetén teendő intézkedéseket,

d) a felhívás módját a villamos energiával való takarékosagra és annak jelentőségére,

e) a felhívás rendjét a villamosenergia-termelési és importajánlatok fokozására,



- f) a felhasználói terhelés csökkentés módját a villamos energia forrásoldal és fogyasztás egyensúlyának megőrzése céljából,
  - g) az ország vagy országrészek villamosenergia-ellátásában több napon át hiányt okozó vezeték üzemszünetek esetén a hálózati engedélyes által teendő intézkedéseket,
  - h) a válsághelyzet esetén követendő eljárási rend forgatókönyvét,
  - i) a válsághelyzet kihirdetése esetén kiadandó rendeletek tervezetét,
  - j) a krízis esetén felmerült, ahhoz kapcsolódó többletköltségek elszámolási rendjét,
  - k) a válsághelyzeti szimulációs gyakorlatok rendjét.
- (2) Az átviteli rendszerirányító a krízistervet a KM véleményével együtt jóváhagyásra beterjeszti a Hivatalnak. Véleményeltérés esetén a kisebbségi vélemény is beterjesztendő.
- (3) Az elosztó az (1) bekezdés figyelembevételével saját működési területére lebontva kidolgozza az elosztói krízistervet.

## **5. Az RKR**

### **11. §**

- (1) Az RKR-t az átviteli rendszerirányító dolgozza ki és a KM véleményével együtt jóváhagyásra beterjeszti a Hivatalnak. Véleményeltérés esetén a kisebbségi vélemény is beterjesztendő. A Hivatal által jóváhagyott, végleges RKR-ról az átviteli rendszerirányító tájékoztatja az érintetteket.
- (2) Az RKR tervezésének célja, hogy a felhasználók az egyenlő elbánás és az indokolatlan megkülönböztetés tilalmának elvén kerüljenek kikapcsolásra, és a terhelést fokozatokba sorolja az előre meghatározott teljesítménykontingensek szerint.

### **12. §**

- (1) Annak érdekében, hogy a krízis esetén a kikapcsolások csak az indokolt felhasználói kört érintsék, valamint indokolt időtartamban kerüljenek végrehajtásra, az átviteli rendszerirányítónak az RKR-t az elosztókkal együttműködve kell összeállítania.
- (2) Az RKR megalapozottsága érdekében a területileg illetékes elosztó és az átviteli rendszerirányító a gazdálkodó szervezet felhasználótól, valamint a költségvetési szerv felhasználótól a korlátozással és a kikapcsolással összefüggő adatokat kérhet. A hálózati engedélyes köteles gondoskodni az RKR készítése során birtokába jutott adatok, információk jogszerű kezeléséről.
- (3) A felhasználókat tekintet nélkül arra, hogy kitől vagy milyen típusú engedélyestől vásárolják a villamos energiát, azonosan kell kezelni az RKR összeállításánál.
- (4) Az RKR-ben a rotációs kikapcsolás elvén a károk legkisebb mértékre történő csökkentésének érdekében az egyes ellátási területeken 3 órát meg nem haladó kikapcsolási fokozatokat kell képezni.

### **13. §**

- (1) Az RKR-t úgy kell tervezni, hogy
- a) az alapvető felhasználókat az alaptevékenységük ellátásához nem nélkülözhető villamos teljesítményigény mértékéig ne érintse a villamosenergia-ellátás kikapcsolása, és
  - b) figyelembe vételre kerüljenek
    - ba) az egyedi felhasználóknál felvett teljesítményadatok, amelyek a mindenkor szerződött teljesítmények, továbbá vonalaknál a vonali terhelés éves csúcsidei maximuma, valamint
    - bb) a felhasználók terhelésének évszakonkénti alakulása.
- (2) Az RKR tervezéséhez legalább az 1. melléklet szerint adatok szükségesek.
- (3) A felhasználó alaptevékenysége ellátásához nem nélkülözhető villamos energia teljesítményigényt a hálózati engedélyes és a felhasználó közötti megállapodásban kell meghatározni.

## **14. §**

- (1) Az RKR elkészítése során az elosztó megadja az átviteli rendszerirányítónak az RKR készítését megelőző téli mérési napon az órás átlagú rendszerterhelés csúcsidejében mért órás átlagú terhelés értékét, valamint ennek az alapvető felhasználók nélkül vett értékét.
- (2) Az átviteli rendszerirányító az RKR-be bevonandó teljesítményt az RKR készítését megelőző téli mérési napon mért órás átlagú rendszerterhelés 75%-ában határozza meg. Ezt az értéket az elosztói engedélyesek között az általuk megadott csúcsterhelések arányában osztja fel.
- (3) Az átviteli rendszerirányító az elosztókkal együttműködve az alapvető felhasználók kivételével az országos felhasználói terhelést földrajzilag 18, hozzávetőlegesen egyforma terhelési csoportra osztja. A terhelési csoportokat lehetőség szerint a hálózati engedélyesek normál üzeméhez és területi határaihoz kell igazítani, és az egyes terhelési csoportokat sorszámmal meg kell jelölni.
- (4) Az elosztó a csoportonkénti kikapcsolási teljesítményeket a középfeszültségű vonalak terhelései és 400 kW-nál nagyobb lekötött teljesítményű felhasználók között oszthatja fel.

## **15. §**

- (1) Az RKR alkalmazását az átviteli rendszerirányító rendeli el.
- (2) A kikapcsolásra felvett egyedi felhasználók esetében a korlátozást a területileg illetékes hálózati engedélyes üzemirányító központjából távközlési csatornán, illetve telefonkapcsolaton keresztül kell elrendelni.
- (3) A kikapcsolásokat az alapvető felhasználók korlátozása nélkül kell végrehajtani. A kikapcsolásra felvett középfeszültségű leágazásokon alapvető felhasználó nem lehet.
- (4) A szükségessé váló kikapcsolásokat és visszakapcsolásokat a hálózati engedélyes végzi el, figyelembe véve az átviteli rendszerirányító utasításait és a kapcsolat helyén fennálló aktuális üzemállapotot.
- (5) A hálózati engedélyes az illetékességi területén lévő, az RKR-ben megnevezett, az RKR keretében kikapcsolható felhasználók felhasználási helyeiről nyilvántartást vezet.

## **16. §**

- (1) Az RKR adatainak módosítását el kell végezni, ha
  - a) az alapvető felhasználók körében változás következett be,
  - b) a nem alapvető felhasználók terhelésében olyan változás következett be, amely egy terhelési csoport teljesítményét lényegesen megváltoztatja,
  - c) új táppontot helyeztek üzembe, vagy
  - d) a középfeszültségű vonalakat átcsoportosították.
- (2) Az RKR módosítását a Hivatal hagyja jóvá. A módosításokat a villamosenergia-ipari engedélyesek kötelesek átvezetni a saját nyilvántartásukban.

## ***6. Az alapvető felhasználó kijelölése***

## **17. §**

- (1) Alapvető felhasználóként jelölhető ki a 2. melléklet B oszlopában meghatározott felhasználó a 2. melléklet A oszlopában meghatározott létesítménye (felhasználási helye) tekintetében, ha
  - a) az a közcélú hálózatról – ide nem értve a magánvezetékét – egy csatlakozási ponton keresztül, az elosztói szabályzat szerinti normál üzembiztonsági igényű, egyirányú ellátással rendelkezik, és
  - b) felhasználói berendezése nem tartalmaz saját célra villamos energiát termelő erőművet, vagy a közcélú hálózatba betápláló erőművet.
- (2) Az alapvető felhasználók körét – a BM OKF, az átviteli rendszerirányító és a területileg illetékes elosztó véleményének kikérése mellett – a Hivatal állapítja meg, és azt háromévente felülvizsgálja.

A Hivatal a felhasználók alapvető felhasználóként történő kijelöléséről hivatalból, valamint a megyei (fővárosi) katasztrófavédelmi igazgatóság, a HM Védelmi Hivatal, a hálózati engedélyes, vagy a felhasználó kérelmére a közigazgatási hatósági eljárás szabályai szerint határozatot hoz.

(3) A Hivatal az alapvető felhasználó kijelöléséről hozott határozatát haladéktalanul megküldi a területileg illetékes elosztónak és az átviteli rendszerirányítónak. Az alapvető felhasználók listáját a területileg illetékes elosztó és az átviteli rendszerirányító naprakészen nyilvántartja.

## ***7. A jelentős zavar***

### **18. §**

(1) Jelentős zavar esetén az átviteli rendszerirányító köteles

- a) a villamosenergia-ellátási szabályzatokkal összhangban álló utasításokat adni, így különösen az üzembiztonsági szolgáltatások és rendszertartalékok igénybevétele, nemzetközi kisegítés kérése, villamos erőművek fokozott igénybevétele és a feszültségcsökkentés tekintetében;
- b) kezdeményezni az illetékes engedélyeseknél a villamosenergia-termelés növelését és importját;
- c) a helyzetről tájékoztatást adni a miniszternek és a Hivatal elnökének;
- d) a felhasználókat közszolgálati médiaszolgáltatók útján a helyzetről és annak várható időtartamáról tájékoztatni, továbbá önkéntes terheléscsökkentésre felhívni.

(2) Az átviteli rendszerirányító és az elosztó által a Vet. 138. §-ának (2) bekezdése alapján adott utasítások az egyenlő elbánás elvén és az indokolatlan megkülönböztetés tilalmán kell, hogy alapuljanak; az utasítások csak a szükséges és indokolt mértékig okozhatnak terheket a rendszerhasználóknak.

(3) A jelentős zavar esetén működő automatikus vagy elrendelhető felhasználói kikapcsolásokat az átviteli rendszerirányító, valamint az elosztó legfeljebb 6 órás időtartamra alkalmazhatja. Ha a jelentős zavar folyamatosan a 6 órás időtartamot meghaladja, akkor az átviteli rendszerirányító és az elosztó a kikapcsolásokra az RKR-t köteles alkalmazni.

### **19. §**

(1) Az átviteli rendszerirányító és az elosztó utasításadásának módját a villamosenergia-ellátási szabályzatokban kell rögzíteni.

(2) Az átviteli rendszerirányító és az elosztó utasítása végrehajtásának technikai szabályait az üzemi és elosztói szabályzatban kell rögzíteni.

(3) Az átviteli rendszerirányítói és az elosztói utasítások jogszerűségét és indokoltságát, az utasítások végrehajtását a Hivatal ellenőrzi, és a Vet. 96. §-ában foglalt jogkövetkezményeket alkalmazhatja.

(4) A Hivatal az átviteli rendszerirányító és az elosztó utasításainak végrehajtását felfüggesztheti, korlátozhatja, megtilthatja.

(5) A jelentős zavarból fakadó terhek viselésére a Polgári Törvénykönyvről szóló törvény szabályai az irányadók.

(6) A jelentős zavar időszaka alatt hálózatra adott és igénybe vett villamos energia elszámolását az átviteli rendszerirányító végzi. Az elszámolás során az eredeti megállapodásokban, valamint a zavar elhárításához igénybe vett forrásokra vonatkozó megállapodásokban szereplő árakat kell figyelembe venni.

## ***8. A válsághelyzet veszélye***

### **20. §**

(1) A válsághelyzet veszélye I. fokozatának minősül, ha

- a) a folyamatos villamosenergia-ellátást veszélyeztető olyan tartós erőművi és import teljesítményhiány jelentkezik, amikor a villamosenergia-rendszer erőművi tartaléka 10% alá csökken, vagy
  - b) országos szinten a tüzelőanyag-készlet olyan mértékben csökken, hogy a villamosenergia-ellátás folyamatossága 3 napon belül veszélybe kerülhet a villamos energia forrásoldal és a fogyasztás egyensúlyának hiánya miatt.
- (2) A válsághelyzet veszélye I. fokozata esetén az átviteli rendszerirányító köteles
- a) a meglévő polgári jogi szerződések keretein belül a villamosenergia-ellátási szabályzatokkal összhangban álló intézkedéseket kezdeményezni;
  - b) kezdeményezni az érintett engedélyeseknél a többlet villamosenergia-termelést és a többletimport ajánlatkérését;
  - c) kezdeményezni a saját hatáskörben történő, a termelői engedélyes, a villamosenergia-kereskedő és a felhasználó közötti szerződéseken alapuló terhelésszabályozást, terheléscsökkentést; és
  - d) a helyzetről tájékoztatást adni a miniszternek és a Hivatal elnökének.

## **21. §**

- (1) A válsághelyzet veszélye II. fokozatának minősül, ha
- a) a villamos energia folyamatos ellátását veszélyeztető olyan tartós erőművi és import teljesítményhiány jelentkezik, amikor a villamosenergia-rendszer erőművi tartaléka 7% alá csökken, vagy
  - b) országos szinten a tüzelőanyag-készlet olyan mértékben csökken, hogy a villamosenergia-ellátás folyamatossága 2 napon belül veszélybe kerülhet a villamos energia forrásoldal és a fogyasztás egyensúlyának hiánya miatt.
- (2) A válsághelyzet veszélye II. fokozata esetén az átviteli rendszerirányító köteles
- a) a meglévő polgári jogi szerződések keretein belül – az érintett engedélyesek bevonásával – a villamosenergia-ellátási szabályzatokkal összhangban álló intézkedéseket kezdeményezni különösen az üzembiztonsági szolgáltatások és rendszertartalékok igénybevétele, nemzetközi segítség kérése, export-import menetrend módosítása, villamos erőművek fokozott igénybevétele és a feszültségcsökkentés tekintetében, valamint megkísérelni a hiány megszüntetését;
  - b) utasítást adni az elosztó üzemirányító központjának az RKR esetleges alkalmazásának előkészítésére;
  - c) közszolgálati médiaszolgáltatók útján ismertetni a helyzetet és annak várható időtartamát;
  - d) a villamos energia szervezett piacon folyó tranzakciók végrehajtását a válsághelyzet veszélyének megszüntetéséig felfüggeszteni, és
  - e) tájékoztatást adni a miniszternek és a Hivatal elnökének.

## **9. A válsághelyzet**

## **22. §**

- (1) A Vet. 139. § (1) bekezdés
- a) a) pontja szerinti eseménynek minősül a folyamatos villamosenergia-ellátást veszélyeztető olyan tartós erőművi és import teljesítményhiány, amikor a villamosenergia-rendszer erőművi tartaléka 3% alá csökken;
  - b) b) pontja szerinti eseménynek minősül az országos szinten bekövetkező olyan mértékű tüzelőanyag-készlet csökkenés, amelynek következtében a villamosenergia-ellátás folyamatossága közvetlen veszélybe kerülhet a villamos energia forrásoldal és a fogyasztás egyensúlyának hiánya miatt;
  - c) d) pontja szerinti eseménynek minősül a jelentős zavar 30 napon belül három alkalommal történő bekövetkezése.

(2) Az átviteli rendszerirányító az (1) bekezdés *a)-c)* pontja szerinti események bekövetkezéséről haladéktalanul tájékoztatja a minisztert és a Hivatal elnökét. A tájékoztatás tartalmazza a válsághelyzet várható időtartamát, a várható következményeket, a helyreállítás érdekében tett intézkedéseket, azok várható hatását is. Mindezekről a miniszter köteles a Kormányt haladéktalanul tájékoztatni.

### **23. §**

(1) A Kormány a villamosenergia-rendszer egyensúlyának fenntartása érdekében

*a)* terheléscsökkentésre szólítja fel a felhasználókat, valamint

*b)* az egyes tüzelőanyagok felhasználásának csökkentését, tilalmát vagy más tüzelőanyagok felhasználását, vásárlását írhatja elő a villamos energia termelői engedélyesek, valamint a kiserőművek részére.

(2) Az egyedi válsághelyzeti intézkedésekről külön jogszabály rendelkezik.

(3) A Kormány a megtett korlátozó intézkedésekről haladéktalanul tájékoztatja az Európai Bizottságot és a tagállamokat.

(4) A 30 napot meghaladó válsághelyzetről a Kormány tájékoztatást ad az Országgyűlésnek.

### **24. §**

Válsághelyzet esetén az átviteli rendszerirányító elrendelheti a hiány nagyságától függően a felhasználói terhelés csökkentését az előkészített RKR útján. Az alkalmazandó kikapcsolási fokozatot az átviteli rendszerirányító határozza meg a teljesítmény-egyensúly biztosítása érdekében.

### **25. §**

Válsághelyzet esetén, ha e rendelet vagy más jogszabály eltérően nem rendelkezik, az átviteli rendszerirányító és a Hivatal a jelentős zavar kezelésének szabályai szerint jár el.

### **26. §**

(1) A válsághelyzet megszűnése esetén az átviteli rendszerirányító intézkedik a felhasználói visszakapcsolások érdekében, valamint erről tájékoztatást ad a miniszternek és a Hivatal elnökének.

(2) A válsághelyzet megszűnése esetén a Kormány a válsághelyzetben hozott intézkedéseit hatályon kívül helyezi.

## ***10. Záró rendelkezések***

### **27. §**

(1) Ez a rendelet a kihirdetését követő 8. napon lép hatályba.

(2) A villamosenergia-rendszer jelentős zavara és a villamosenergia-ellátási válsághelyzet esetén szükséges intézkedésekről szóló 285/2007. (X. 29.) Korm. rendelet (a továbbiakban: Korm. rendelet) alapján kidolgozott, és a Hivatal által jóváhagyott krízisterv és RKR a felülvizsgálatukig hatályban maradnak.

(3) A Hivatal az alapvető felhasználók körét 2016. november 1-jéig soron kívül felülvizsgálja. A Korm. rendelet alapján kiadott határozat az e rendelet alapján hozott új kijelölő határozattal hatályát veszti.

(4) A 15. § (3) bekezdésben foglalt rendelkezéseket a 2021. január 1-jét követő kikapcsolások esetében kell alkalmazni. 2020. december 31-ig alapvető felhasználót tartalmazó kikapcsolási csoport korlátozására abban az esetben kerülhet sor, ha az alapvető felhasználókat nem tartalmazó csoportok nem elegendők a rotáció megvalósítására.

(5) Hatályát veszti a Korm. rendelet.

## **28. §**

Ez a rendelet

- a)* a villamos energia belső piacára vonatkozó közös szabályokról és a 2003/54/EK irányelv hatályon kívül helyezéséről szóló, 2009. július 13-i 2009/72/EK európai parlamenti és tanácsi irányelv 37. cikk (1) bekezdés t) pontjának és 42. cikkének;
- b)* a villamosenergia-ellátás biztonságát és az infrastrukturális beruházások védelmét célzó intézkedésekről szóló, 2006. január 18-i 2005/89/EK európai parlamenti és tanácsi irányelv 4. cikk (3) és (4) bekezdésének való megfelelést szolgálja.

***Az RKR tervezésének adatszükséglete***

1. Az alapvető felhasználók nélküli felhasználói terhelés hálózati engedélyesenként;
2. Egyedileg kikapcsolásra kerülő felhasználóknál:
  - a) az azonosításhoz szükséges adatok,
  - b) a felhasználó tényleges teljesítménye csúcsidőben,
  - c) a felhasználó alaptevékenysége ellátásához nem nélkülözhető villamos teljesítményigénye,
  - d) elektronikus hírközlés, illetve telefon útján történő értesítéséhez a korlátozási utasításvételére a felhasználó által kijelölt telefonszám, e-mail cím;
3. Vonali felhasználóknál:
  - a) a vonal terhelési adatai csúcsidőben,
  - b) a vonal fontosabb felhasználói és az érintett felhasználók száma, típusa.

**Alapvető felhasználóként kijelölhető felhasználók**

	A	B
1	<i>Létesítmény (felhasználási hely)</i>	<i>Felhasználó</i>
2	A BM OKF, a megyei katasztrófavédelmi irányító központ, és a megyei (fővárosi) védelmi bizottság működési helye	A katasztrófavédelmi irányító központ
3	A Vet. szerinti hálózati engedélyes rendszerirányítást, üzemirányítást, illetve üzemzavar elhárítást végző létesítménye	Hálózati engedélyes
4	A földgázellátásról szóló törvény szerinti gázfogadó állomás, nyomásfokozó, földgáztároló, kompresszor állomás	Üzemeltető
5	Kiemelt jelentőségű honvédelmi létesítmény, valamint külön jogszabály szerint kijelölt honvédelmi létfontosságú rendszerelem	Üzemeltető
6	A katasztrófavédelmi és rendvédelmi szervek különleges jogrend időszaki üzemanyag igényét biztosító, illetve a nemzeti stratégiai tartalékot kezelő társaság üzemanyag töltőállomásai közül, katasztrófavédelmi kirendeltségenként egy töltőállomás	Üzemeltető
7	Az országos közszolgálati televízió- és rádióállomás, és hírközlési eszközei, valamint a hivatásos, rendvédelmi szervek hírforgalmazását biztosító hálózati berendezések	Üzemeltető
8	A vezető és kiemelt életmentő és a fekvőbeteg-ellátó egészségügyi intézmény, valamint a vezető és kiemelt kórház	Üzemeltető
9	Közforgalmi repülőtér, valamint repülésirányító és repülésbiztonsági berendezés	Üzemeltető
10	Mélyművelésű bánya és radioaktív hulladéktároló	Üzemeltető
11	Ivóvízellátást biztosító víztermelő, vízkezelő, nyomásfokozó, szállító és tároló létesítmény, kényszeráramú szennyvízszállítást és szennyvíztisztítást biztosító létesítmény, valamint árvíz és belvízvédekezés idején belvízmentesítést szolgáló szivattyútelepe	Az az üzemeltető, amelynek az üzemeltetési engedélyében, az elosztóval kötött hálózatsatlakozási szerződésében, az üzemviteli megállapodásában, vagy egyéb engedélyében a villamosenergia-ellátás biztonság szempontjából fokozott ellátási követelményt írtak elő.