



Az Európai Unió  
Tanácsa

Brüsszel, 2021. július 15.  
(OR. en)

---

---

Intézményközi referenciaszám:  
2021/0203(COD)

---

---

10745/21  
ADD 1

ENER 322  
ENV 510  
TRANS 468  
ECOFIN 730  
RECH 349  
CLIMA 188  
IND 197  
COMPET 551  
CONSOM 163  
IA 132  
CODEC 1073

## JAVASLAT

---

Küldi:	az Európai Bizottság főtitkára részéről Martine DEPREZ igazgató
Az átvétel dátuma:	2021. július 15.
Címzett:	Jeppe TRANHOLM-MIKKELSEN, az Európai Unió Tanácsának főtitkára
Biz. dok. sz.:	COM(2021) 558 final - ANNEXES 1 to 16
Tárgy:	MELLÉKLETEK a következőhöz: Javaslat – AZ EURÓPAI PARLAMENT ÉS A TANÁCS IRÁNYELVE 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 (átdolgozás)

---

Mellékelten továbbítjuk a delegációknak a COM(2021) 558 final számú dokumentum I-XVI. MELLÉKLETÉT.

---

Melléklet: COM(2021) 558 final - ANNEXES 1 to 16



Brüsszel, 2021.7.14.  
COM(2021) 558 final

ANNEXES 1 to 16

## MELLÉKLETEK

a következőhöz:

**Javaslat**

**AZ EURÓPAI PARLAMENT ÉS A TANÁCS IRÁNYELVE**

**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 (átdolgozás)~~**

{SEC(2021) 558 final} - {SWD(2021) 623 final} - {SWD(2021) 624 final} -  
{SWD(2021) 625 final} - {SWD(2021) 626 final} - {SWD(2021) 627 final}

## I. MELLÉKLET

### A VÉGSŐENERGIA-FOGYASZTÁS ÉS/VAGY A PRIMERENERGIA-FOGYASZTÁS TERÉN MEGHATÁROZOTT, 2030-RA VONATKOZÓ UNIÓS ENERGIAHATÉKONYSÁGI CÉLKITŰZÉSEKHEZ VALÓ NEMZETI HOZZÁJÁRULÁSOK

1. A nemzeti hozzájárulások szintjét az alábbi indikatív képlet alapján kell kiszámítani:

$$FEC_{C_{2030}} = C_{EU}(1 - Target) FEC_{B_{2030}}$$

$$PEC_{C_{2030}} = C_{EU}(1 - Target) PEC_{B_{2030}}$$

Ahol a  $C_{EU}$  korrekciós tényező, a  $Target$  a nemzeti szintű célkitűzés szintje, az  $FEC_{B_{2030}}$  és a  $PEC_{B_{2030}}$  pedig a 2030-as alapforgatókönyvként használt 2020. évi referencia-forgatókönyv.

2. A következő indikatív képlet a 4. cikk (3) bekezdése d) pontjának i–iv. alpontjában felsorolt tényezőket tükröző objektív kritériumokat tartalmazza, amelyek mindegyike a nemzeti szintű célkitűzés ( $Target$ ) százalékban kifejezett szintjének meghatározásához használatos, és a képletben (0,25) azonos súllyal szerepel:

a) átlányalapú hozzájárulás („ $F_{flat}$ ”);

b) az egy főre jutó GDP-től függő hozzájárulás („ $F_{wealth}$ ”);

c) energiaintenzitás-függő hozzájárulás („ $F_{intensity}$ ”);

d) a költséghatékony energiamegtakarítási potenciállal kapcsolatos hozzájárulás („ $F_{potential}$ ”).

3. Az  $F_{flat}$  azt a 2030-as uniós célkitűzést jelenti, amely magában foglalja a végsőenergia-fogyasztás (FEC) és a primerenergia-fogyasztás (PEC) terén a 2020-as referencia-forgatókönyv 2030-ra vonatkozó előrejelzéseihez képest meghatározott uniós energiahatékonysági célkitűzések eléréséhez szükséges további erőfeszítéseket.

4. Az  $F_{wealth}$  értékét minden egyes tagállam esetében az Eurostat által a 2017–2019-es időszakra vonatkozóan megállapított, egy főre jutó reál GDP uniós indexének hároméves átlagához viszonyított, egy főre jutó reál GDP tagállami indexe alapján kell kiszámítani, vásárlóerő-paritásban kifejezve.

5. Az  $F_{intensity}$  értékét minden egyes tagállam esetében a 2017–2019-es időszak uniós hároméves átlagos végsőenergia-intenzitásához viszonyított tagállami hároméves átlagos végsőenergia-intenzitás (az FEC, illetve az PEC vásárlóerő-paritásban kifejezett reál GDP-hez viszonyított aránya) alapján kell kiszámítani.

6. Az  $F_{potential}$  értékét minden tagállam esetében a 2030-ra vonatkozó PRIMES MIX 55 %-os forgatókönyv szerinti végsőenergia-, illetve primerenergia-megtakarítás alapján kell kiszámítani. A megtakarításokat a 2020-as referencia-forgatókönyv 2030-ra vonatkozó előrejelzéseihez viszonyítva kell kifejezni.

7. A 2. pont a)–d) alpontjában előírt minden egyes kritérium esetében alsó és felső határértéket kell alkalmazni. Az egyes tényezőkre vonatkozó célkitűzések alsó, illetve felső határértéke az uniós átlagos ambíciószint 50 %-a, illetve 150 %-a az adott tényező esetében.

8. Eltérő rendelkezés hiányában a tényezők kiszámításához használt bemeneti adatok forrása az Eurostat.
9. Az  $F_{total}$  értékét mind a négy tényező súlyozott összegeként kell kiszámítani ( $F_{flat}$ ,  $F_{wealth}$ ,  $F_{intensity}$  és  $F_{potential}$ ). Ezt követően a célértéket a teljes  $F_{total}$  tényező és az uniós célkitűzés szorzataként kell kiszámítani.
10. Valamennyi tagállam esetében egy  $C_{EU}$  primer- és végsőenergia-korrektív tényezőt kell alkalmazni a 2030-ra vonatkozó uniós primerenergia-fogyasztási és végsőenergia-fogyasztási célokhoz való összes nemzeti hozzájárulás összegének kalibrálása céljából. A  $C_{EU}$  tényező valamennyi tagállam esetében azonos.



### III. MELLÉKLET

#### **A KAPCSOLT ENERGIATERMELÉSBŐL SZÁRMAZÓ VILLAMOS ENERGIA KISZÁMÍTÁSÁNAK ÁLTALÁNOS ELVEI**

##### **I. rész**

##### *Általános elvek*

A kapcsolt energiatermelésből származó villamos energia kiszámításához felhasznált értékek meghatározása az adott egység várható vagy tényleges rendeltetésszerű használata során tapasztaltak alapján történik. A mikroegységek esetében a számítást hiteles értékekre lehet alapozni.

- a) A kapcsolt energiatermelésből származó villamos energia mennyiségét ~~a következő esetekben~~ az adott egységnek a főgenerátorok generátorkapcsán mért teljes évi villamosenergia-termelésével azonosnak kell tekinteni ☒ az alábbi feltételek teljesülése esetén ☒:
- i. a II. részben említett b), d), e), f), g), valamint h) típusú, kapcsolt energiatermelő egységek esetében, amelyeknek a tagállamok által megállapított éves összhatásfoka legalább 75 %; és
  - ii. a II. részben említett a) és c) típusú kapcsolt energiatermelő egységek esetében, amelyeknek a tagállamok által megállapított éves összhatásfoka legalább 80 %.
- b) Azon kapcsolt energiatermelő egységek esetében, amelyek nem érik el az a) pont i. alpontjában megállapított éves összhatásfokot (a II. részben említett b), d), e), f), g), valamint h) típusú, kapcsolt energiatermelő egységek), illetve azon kapcsolt energiatermelő egységek esetében, amelyek nem érik el az a) pont ii. alpontjában megállapított éves összhatásfokot (a II. részben említett a) és c) típusú, kapcsolt energiatermelő egységek), a kapcsolt energiatermelés**ből** ☒ származó villamos energiát ☒ a következő képlet szerint kell kiszámítani:

$$E_{\text{CHP}} = H_{\text{CHP}} * C$$

ahol:

$E_{\text{CHP}}$  a kapcsolt energiatermelésből származó villamos energia mennyisége;

$C$  a villamos energia/hő arány,

$H_{\text{CHP}}$  a kapcsolt energiatermelésből származó hasznos hő mennyisége (e célból úgy kell számítani, hogy a teljes hőtermelésből kivonjuk a külön kazánokban termelt hőmennyiséget vagy azt a frissgőzelvételt, amelyet a gőztermelés során vesznek le a turbina előtt).

A kapcsolt energiatermelésből származó villamos energia számításához a tényleges villamos energia/hő arányt kell felhasználni. Amennyiben valamely, kapcsolt energiatermelő egység tényleges villamos energia/hő aránya nem ismert, a következő alapértékekkel kell számolni, különösen statisztikai számítások céljából, a II. részben említett a), b), c), d) és e) típusú, kapcsolt energiatermelő egységek esetében, feltéve, hogy a számított kapcsolt energiatermelésből származó villamos energia értéke

kiseb az egység tényleges öszvillamosenergia-termelésénél, vagy megegyezik azzal:

Egység típusa	Alapértelmezett villamos energia/hő arány (C)
Gázturbinás erőmű kombinált ciklussal;	0,95
ellennyomású gőzturbina;	0,45
kondenzációs megcsapolásos (elvételes) gőzturbina;	0,45
gázturbinás erőmű;	0,55
belső égésű motor;	0,75

Ha a tagállamok a II. részben említett f), g), h), i), j) és k) típusú, kapcsolt energiatermelő egységek esetében a villamos energia/hő arányra standardértékeket vezetnek be, ezeket a standardértékeket közzé kell tenni és közölni kell Bizottsággal.

- c) Amennyiben a kapcsolt energiatermeléshez felhasznált tüzelőanyag energiataralmának egy részét vegyi anyagok formájában visszanyerik és azokat újra felhasználják, ezt a részt le kell vonni a felhasznált tüzelőanyag mennyiségéből, mielőtt az a) és b) pontban említett összhatásfok kiszámítását elvégeznék.
- d) A tagállamok a villamos energia/hő arányt az alacsonyabb kapacitású üzemmódban végzett kapcsolt energiatermelésből származó villamos energia és hasznos hő arányaként is meghatározhatják az adott energiatermelő egység üzemeltetési adatainak felhasználásával.
- e) A tagállamok az a) és b) pont szerinti számítások céljából az egyévestől eltérő jelentéstételi időszakot is alkalmazhatnak.

## **II. rész**

*Az ezen irányelv hatókörébe tartozó kapcsolt energiatermelési technológiák*

- a) Gázturbinás erőmű kombinált ciklussal;
- b) ellennyomású gőzturbina;
- c) kondenzációs megcsapolásos (elvételes) gőzturbina;
- d) gázturbinás erőmű;
- e) belső égésű motor;
- f) mikroturbinák;
- g) stirlingmotorok;
- h) üzemanyagcellák;
- i) gőzgépek;
- j) organikus „Rankine” ciklusok;
- k) bármely egyéb típusú technológia vagy ezek kombinációja, amely a 2. cikk 30. pontjában megfogalmazott meghatározás alá tartozik.

A kapcsolt energiatermelésből származó villamos energia mennyiségének kiszámításához használandó általános elvek végrehajtása és alkalmazása során a tagállamok a ~~2004/8/EK európai parlamenti és tanácsi irányelv II. mellékletének végrehajtására és alkalmazására vonatkozó részletes iránymutatás létrehozásáról szóló, 2008. november 19-i bizottsági 2008/952/EK határozattal<sup>1</sup> létrehozott részletes útmutatókat követik.~~

---

---

<sup>1</sup> A Bizottság 2008/952/EK határozata (2008. november 19.) a 2004/8/EK európai parlamenti és tanácsi irányelv II. mellékletének végrehajtására és alkalmazására vonatkozó részletes iránymutatás létrehozásáról (HL L 338., 2008.12.17., 55. o.)

### III. MELLÉKLET

#### **A KAPCSOLT ENERGIATERMELÉSI FOLYAMAT HATÁSFOKÁNAK MEGHATÁROZÁSÁRA SZOLGÁLÓ MÓDSZER**

A kapcsolt energiatermelés hatásfoka és a primerenergia-megtakarítás kiszámításához felhasznált értékek meghatározása az adott egység várható vagy tényleges, rendeltetésszerű használata során tapasztaltak alapján történik.

##### **a) Nagy hatásfokú kapcsolt energiatermelés**

Ezen irányelv alkalmazásában a nagy hatásfokú kapcsolt energiatermelésnek a következő követelményeknek kell megfelelnie:

- a kapcsolt energiatermelő egységekből származó kapcsolt energiatermelésnek a b) pont szerint számítva legalább 10 %-os primerenergia-megtakarítást kell elérnie a külön hőtermelésre, illetve külön villamosenergia-termelésre vonatkozó referenciaértékekhez képest;
- a primerenergia-megtakarítást biztosító, kapcsolt energiatermelő kis- és mikroegységek termelése nagy hatásfokú kapcsolt energiatermelésnek minősíthető;

↓ új szöveg

- a fosszilis tüzelőanyagokkal táplált kapcsolt energiatermelésből származó közvetlen szén-dioxid-kibocsátás nem éri el a 270 g CO<sub>2</sub>-t a kombinált termelésből származó energiateljesítmény 1 kWh-jára vetítve (beleértve a fűtést/hűtést, a villamos energiát és a mechanikai energiát),
- egy kapcsolt energiatermelő egység megépítésekor vagy jelentős felújításakor a tagállamok biztosítják, hogy a távfűtési és -hűtési rendszer megépítése vagy jelentős felújítása során a meglévő hőforrásokban ne növekedjen a földgáztól eltérő fosszilis tüzelőanyagok felhasználása a felújítás előtti teljes üzemelés előző három naptári évének átlagához képest, és hogy a rendszerben az új hőforrások ne használjanak fel földgázon kívüli egyéb fosszilis tüzelőanyagokat.

↓ 2012/27/EU

##### **b) A primerenergia-megtakarítás számításának módja**

Az ~~I~~ II. melléklettel összhangban meghatározott kapcsolt energiatermelésből származó primerenergia-megtakarítás kiszámítását a következő képlet alapján kell elvégezni:

$$PES = \left( 1 - \frac{1}{\frac{CHPH_{\eta}}{RefH_{\eta}} + \frac{CHPE_{\eta}}{RefE_{\eta}}} \right) \times 100\%$$

ahol:

PES a primerenergia-megtakarítás,

CHP H<sub>η</sub> a kapcsolt energiatermelés hőtermelési hatásfoka, amelyet az éves hasznos hőtermelésnek a kapcsolt energiatermelésből származó hasznos hő és villamos energia előállítására felhasznált tüzelőanyag mennyiségével történő elosztásával lehet meghatározni,

Ref H<sub>η</sub> a külön hőtermelés hatásfokának referenciaértéke,

CHP E<sub>η</sub> a kapcsolt energiatermelésből származó villamosenergia-termelés hatásfoka, amelyet a kapcsolt energiatermelésből származó éves villamos energiának a kapcsolt energiatermelésből származó hasznos hő és villamos energia előállítására felhasznált tüzelőanyag mennyiségével történő elosztásával lehet meghatározni. Ha a kapcsolt energiatermelő egység mozgási energiát is előállít, a kapcsolt energiatermelésből származó éves villamos energia mennyiségét meg lehet növelni egy olyan kiegészítő értékkel, amely a mozgási energia mennyiségével egyenértékű villamos energiának felel meg. Ez a kiegészítő elem azonban nem jogosít fel arra, hogy a ~~2414~~. cikk (10) bekezdésének megfelelően származási garanciát állítsanak ki.

Ref E<sub>η</sub> a külön villamosenergia-termelés hatásfokának referenciaértéke.

### c) Az energiamegtakarítás alternatív számítási módszerrel történő kiszámítása

A tagállamok a kapcsolt hő- és villamos-, valamint mozgásienergia-termelésből származó primerenergia-megtakarítást az alábbi módon számíthatják ki anélkül, hogy az ugyanazon eljárásnak a nem kapcsolt energiatermelése keretében termelt hő és villamos energiáriszék levonása érdekében az ~~III~~. mellékletet alkalmaznák. Az ilyen termelést nagy hatásfokú kapcsolt energiatermelésnek lehet tekinteni, feltéve hogy az megfelel az e melléklet a) pontjában meghatározott hatásfok-követelményeknek, valamint ha a 25 MW-ot meghaladó teljesítményű kapcsolt energiatermelő egységek összhatósfoka nagyobb, mint 70 %. Mindazonáltal az ilyen termelés során a kapcsolt energiatermelésből származó villamos energia mennyiségének származási garancia kiállítása céljából, illetve statisztikai célokból történő meghatározását az ~~III~~. melléklettel összhangban kell végezni.

Amennyiben egy folyamat primerenergia-megtakarítását a fent ismertetett alternatív számítási módszerrel számítják ki, a primerenergia-megtakarítást az e melléklet b) pontjában ismertetett képlet alapján kell kiszámítani az alábbi behelyettesítésekkel: CHP H<sub>η</sub> helyett H<sub>η</sub> és CHP E<sub>η</sub> helyett E<sub>η</sub>, ahol:

H<sub>η</sub> a folyamat hőtermelési hatásfoka, amelyet úgy határoznak meg, hogy az éves hőtermelést elosztják a hő és villamos energia előállításához felhasznált tüzelőanyaggal.

E<sub>η</sub> a folyamat villamos energia hatásfoka, amelyet úgy határoznak meg, hogy az éves villamosenergia-termelést elosztják a hő és villamos energia előállításához felhasznált tüzelőanyaggal. Ha a kapcsolt energiatermelő egység mozgási energiát is előállít, a kapcsolt energiatermelésből származó éves villamos energia mennyiségét meg lehet növelni egy olyan kiegészítő értékkel, amely a mozgási energia mennyiségével egyenértékű villamos energiának felel meg. Ez a kiegészítő elem azonban nem jogosít fel arra, hogy a ~~2414~~. cikk (10) bekezdésének megfelelően származási garanciát állítsanak ki.

d) A tagállamok az e melléklet b) és c) pontja szerinti számítások elvégzéséhez az egyévestől eltérő más jelentéstételi időszakot is alkalmazhatnak.

e) A mikroegységek esetében a primerenergia-megtakarításra vonatkozó számítás hiteles értékekre lehet alapozni.

### f) Hatásfok-referenciaértékek számítása külön hőtermelésre és villamosenergia-előállításra

Ezek az egységes hatásfok-referenciaértékek a vonatkozó tényezőkkel differenciált értékek mátrixából állnak, beleértve a létesítmény építésének évét, valamint a tüzelőanyag típusát is, és megfelelően dokumentált elemzésen kell alapulniuk, amely többek között figyelembe veszi a valóságos üzemi körülmények között végzett használatból származó adatokat, a

tüzelőanyag-keveréket és az éghajlati tényezőket éppúgy, mint az alkalmazott kapcsolt energiatermelési technológiát.

A külön hőtermelésre és villamosenergia-előállításra vonatkozó, a b) pontban meghatározott képlettel összhangban számított hatásfok-referenciaértékek alakítják ki annak a külön hőtermelésnek és villamosenergia-előállításnak a működési hatásfokát, amelyek helyettesítésére a kapcsolt energiatermelési módszert szánják.

A hatásfok-referenciaértékeket a következő alapelvek szerint kell kiszámítani:

- i.1. ~~aA~~ kapcsolt energiatermelő egységek esetében a külön villamosenergia-termeléssel való összehasonlítás alapja az az elv, hogy azonos tüzelőanyag-kategóriákat hasonlíttanak össze.;
- ii.2. ~~aA~~ az egyes kapcsolt energiatermelő egységeket az egység építésének évében a piacon rendelkezésre álló legjobb és gazdaságilag indokolható, külön hőtermelésre és villamosenergia-előállításra alkalmas technológiával hasonlítják össze.;
- iii.3. ~~aA~~ 10 évnél régebbi kapcsolt energiatermelő egységek hatásfok-referenciaértékeit a 10 éves egységek referenciaértékeinek szintjén kell rögzíteni.;
- iv.4. ~~aA~~ külön hőtermelésre és villamosenergia-előállításra vonatkozó hatásfok-referenciaértékeknek tükrözniük kell az egyes tagállamok közötti éghajlati eltéréseket.

---

## IVH. MELLÉKLET

### ~~TERMÉKEKNEK, SZOLGÁLTATÁSOKNAK ÉS ÉPÜLETEKNEK A KÖZPONTI KORMÁNYZAT ÁLTALI A KÖZBESZERZÉS<sup>2</sup> SORÁN ALKALMAZANDÓ ENERGIAHATÉKONYSÁGI KÖVETELMÉNYEK~~

A termékeket, szolgáltatásokat, vagy épületeket ~~beszerző központi kormányzatok~~ ⇒ és építési beruházásokat beszerző ajánlatkérő szervek és közszolgáltató ajánlatkérők a közbeszerzési szerződésekre és koncessziókra vonatkozó valamennyi odaitélési eljárás során ⇐, amennyiben ez összeegyeztethető a költséghatékonysággal, a gazdasági megvalósíthatósággal, a tágabban értelmezett fenntarthatósággal, a műszaki alkalmassággal, valamint a verseny megfelelő érvényesülésével:

- a) amennyiben valamely termék az (EU) 2017/1369 rendelet~~2010/30/EU irányelv~~ alapján elfogadott felhatalmazáson alapuló jogi aktus vagy egy kapcsolódó bizottsági végrehajtási irányelv hatálya alá tartozik, csak olyan termékeket szerezhettek be, amelyek megfelelnek ~~a lehető legmagasabb energiahatékonysági osztályba való tartozás kritériumának, a verseny megfelelő biztosításának figyelembevételével~~ ☒ az említett rendelet 7. cikkének (2) bekezdésében megállapított kritériumoknak ☒;
- b) amennyiben valamely, az a) pontba nem tartozó termék az ezen irányelv hatálybalépését követően, a 2009/125/EK irányelv értelmében elfogadott végrehajtási intézkedés hatálya alá tartozik, csak olyan termékeket szerezhettek be, amelyek megfelelnek az említett végrehajtási intézkedésben foglalt energiahatékonysági referenciaértékeknek;
- ~~e) csak olyan, az Amerikai Egyesült Államok kormánya és az Európai Közösség közötti, az irodai berendezések energiahatékonyságára vonatkozó címkézési programok összehangolásáról szóló megállapodás megkötéséről szóló, 2006. december 18-i 2006/1005/EK tanácsi határozat<sup>2</sup> hatálya alá tartozó irodai berendezéseket szerezhettek be, amelyek megfelelnek legalább az e határozathoz esatolt megállapodás C. mellékletében felsoroltakkal egyenértékű energiahatékonysági követelményeknek;~~

- c) amennyiben egy termék vagy szolgáltatás az energiahatékonysága szempontjából releváns uniós zöld közbeszerzési kritériumok hatálya alá tartozik, minden tőlük telhetőt megtesznek annak érdekében, hogy csak olyan termékeket és szolgáltatásokat vásároljanak, amelyek megfelelnek legalább azoknak az alapvető szintű műszaki előírásoknak, amelyek a megfelelő uniós zöld közbeszerzési kritériumokban – többek között az adatközpontokra, szervertermekre és felhőszolgáltatásokra, az útvilágításra és a forgalmi jelzésekre, a számítógépekre, a monitorokra, a táblagépekre, okostelefonokra vonatkozóan – megállapításra kerültek;

<sup>2</sup> ~~A Tanács 2006/1005/EK határozata (2006. december 18.) az Amerikai Egyesült Államok kormánya és az Európai Közösség közötti, az irodai berendezések energiahatékonyságára vonatkozó címkézési programok összehangolásáról szóló megállapodás megkötéséről ( HL L 381., 2006.12.28., 24. o.)~~

- d) csak olyan gumiabroncsokat szerezhettek be, amelyek megfelelnek a ~~gumiabroncsok üzemanyag-hatékonyság és más lényeges paraméterek tekintetében történő címkézéséről szóló, 2009. november 25-i 1222/2009/EK európai parlamenti és tanácsi rendeletben~~<sup>3</sup> az (EU) 2020/740 európai parlamenti és tanácsi rendeletben<sup>4</sup> meghatározott legmagasabb üzemanyag-hatékonysági osztályba történő besorolás kritériumainak. Ez a követelmény nem akadályozza meg a közintézményeket abban, hogy amennyiben azt biztonsági vagy közegészségügyi okok indokolják, a nedves tapadás vagy külső gördülési zaj szempontjából a legmagasabb osztályba tartozó gumiabroncsokat szerezzenek be;
- e) a szolgáltatási szerződésekre kiírt pályázataikban előírják, hogy a szóban forgó szolgáltatások nyújtása céljából a szolgáltatók csak az a)–d) pontokban említett követelményeknek megfelelő termékeket lehet használni szolgáltatások nyújtásakor. Ez a követelmény kizárólag a szolgáltatók által részben vagy egészben a szóban forgó szolgáltatás nyújtása céljára beszerzett új termékekre vonatkozik.
- f) csak olyan épületeket vásárolhatnak vagy olyan épületek vonatkozásában írhatnak alá új bérleti szerződést, amelyek megfelelnek legalább az ⇒ 2010/31/EU irányelv 4. cikke (1) ⇐ ~~5. cikk (1)~~ bekezdésében említett, az energiahatékonyságra vonatkozó minimumkövetelményeknek, kivéve ha a vásárlás célja
- i. mélyfelújítás vagy lebontás;
  - ii. a közintézmény esetében az épület vizonteladásra bocsátása anélkül, hogy a közintézmény azt saját céljaira használná, vagy vagy
  - iii. az épületnek egy kijelölt környezet részét képező épületként, illetve – különleges építészeti vagy történelmi értékénél fogva – hivatalosan védett épületként való megőrzése.

Az e követelményeknek való megfelelést a 2010/31/EU irányelv 11. cikkében említett energiahatékonysági-tanúsítvány útján ellenőrzik.

<sup>3</sup> ~~Az Európai Parlament és a Tanács 1222/2009/EK rendelete (2009. november 25.) a gumiabroncsok üzemanyag-hatékonyság és más lényeges paraméterek tekintetében történő címkézéséről (HL L 342., 2009.12.22., 46. o.)~~

<sup>4</sup> Az Európai Parlament és a Tanács (EU) 2020/740 rendelete (2020. május 25.) a gumiabroncsok üzemanyag-hatékonyság és más paraméterek tekintetében történő címkézéséről, az (EU) 2017/1369 rendelet módosításáról és az 1222/2009/EK rendelet hatályon kívül helyezéséről (HL L 177., 2020.6.5., 1. o.)

## V. MELLÉKLET

### **KÖZÖS MÓDSZEREK ÉS ELVEK A 87., A 97a. ÉS A 107b. CIKK, VALAMINT A 2820. CIKK (11)(6) BEKEZDÉSE SZERINTI ENERGIAHATÉKONYSÁGI KÖTELEZETTSÉGI RENDSZEREK VAGY MÁS SZAKPOLITIKAI INTÉZKEDÉSEK HATÁSÁNAK KISZÁMÍTÁSÁHOZ**

1. Módszerek az adózási intézkedésekből származóktól eltérő energiamegtakarításnak a 87., a 97a. és a 107b. cikk, valamint a 2820. cikk (11)(6) bekezdése alkalmazásában történő kiszámításához.

A kötelezett, a részt vevő vagy a megbízott felek, illetve a végrehajtó állami hatóságok az energiamegtakarítás kiszámításához az alábbi módszereket alkalmazhatják:

- a) várható energiamegtakarítás, hasonló létesítményekben végrehajtott korábbi, függetlenül ellenőrzött energiafejlesztések eredményeire tett hivatkozással. Az általános megközelítés „előzetes” megközelítésnek minősül;
- b) mért megtakarítás, amikor az intézkedés vagy intézkedéscsomag megvalósítása nyomán elért megtakarítás úgy kerül meghatározásra, hogy rögzítik az energiafelhasználás tényleges csökkenését, kellően figyelembe véve olyan, a fogyasztást befolyásolható tényezőket, mint az addicionalitás, a kihasználtság, a termelési szintek és az időjárás. Az általános megközelítés „utólagos” megközelítésnek minősül;
- c) nagyságrendi megtakarítás, ahol a megtakarítások műszaki becslését alkalmazzák. Ez a megközelítés csak akkor alkalmazható, amikor egy adott létesítmény tekintetében nehéz vagy aránytalanul költséges megbízható mért adatokat megállapítani; ilyen eset például egy attól eltérő kWh teljesítményű kompresszor vagy elektromos motor cseréje, mint amellyel kapcsolatban független megtakarítási adatokat mértek, vagy ha a szóban forgó becsléseket nemzeti szinten meghatározott módszertanok és referenciaértékek alapján végezték olyan, képesítéssel vagy akkreditációval rendelkező szakértők, akik függetlenek az érintett kötelezett, részt vevő vagy megbízott felektől;
- d) felmérésen alapuló megtakarítás, amikor a fogyasztóknak a tanácsokra, tájékoztató kampányokra, címkézési vagy tanúsítási rendszerekre vagy az okos mérésre adott reakcióit mérik fel. Ez a megközelítés csak a fogyasztói magatartás változásából fakadó megtakarítások esetében alkalmazható. Nem használható a fizikai intézkedések foganatosításából adódó megtakarításokra.

2. Az energiahatékonysági intézkedéshez fűződő, a 87. cikk, a 97a. és a 107b. cikk, valamint a 2820. cikk (11)(6) bekezdése alkalmazásában az energiamegtakarítás megállapításakor a következő elvek alkalmazandók:

↓ új szöveg

- a) a tagállamok igazolják, hogy a szakpolitikai intézkedést a 8. cikk (1) bekezdése szerinti energiamegtakarítási kötelezettség teljesítése és végfelhasználási

energiamegtakarítás elérése céljából hajtották végre. A tagállamok bizonyítékot és dokumentációt szolgáltatnak arra vonatkozóan, hogy az energiamegtakarítás szakpolitikai intézkedések, többek között önkéntes megállapodások eredményeként jött létre;

↓ (EU) 2018/2002 1. cikk, 16. pont és 2. melléklet  
⇒ új szöveg

- ~~ba)~~ a megtakarításról bizonyítani kell, hogy többletmegtakarítás ahhoz képest, amelyre mindenképpen sor került volna, függetlenül a kötelezett, a részt vevő vagy a megbízott felek, vagy a végrehajtó állami hatóságok tevékenységétől. Annak meghatározásához, hogy mely megtakarítások jelenthetők be többletmegtakarításként, a tagállamok áttekintik, hogy az adott szakpolitikai intézkedés hiányában hogyan alakulna az energiafogyasztás és -kereslet, figyelembe véve legalább a következő tényezőket: az energiafogyasztási trendek, a fogyasztói magatartás változása, a műszaki fejlődés, valamint az uniós és nemzeti szinten végrehajtott egyéb intézkedések által okozott változások;=
- ~~cb)~~ a kötelező erejű uniós jog végrehajtásából származó megtakarítások olyan megtakarításnak tekintendők, amelyekre mindenképpen sor került volna, ezért azokat a ~~87.~~ cikk (1) bekezdése alkalmazásában nem lehet energiamegtakarításként bejelenteni. Ezen követelménytől eltérve, a meglévő épületek felújításához kapcsolódó megtakarítások a ~~87.~~ cikk (1) bekezdése alkalmazásában bejelenthetők energiamegtakarításként, amennyiben biztosítva van az ezen melléklet 3. pontjának h) alpontjában említett lényegességi kritérium teljesülése. ~~Az új épületekre vonatkozóan a 2010/31/EU irányelv átültetése előtt meghatározott nemzeti minimumkövetelmények végrehajtásából származó megtakarítások a 7. cikk (1) bekezdésének a) pontja alkalmazásában bejelenthetők energiamegtakarításként, amennyiben biztosítva van az ezen melléklet 3. pontjának h) alpontjában említett lényegességi kritérium teljesülése, és amennyiben a tagállamok e megtakarításokról a nemzeti energiahatékonysági cselekvési terveikben a 24. cikk (2) bekezdésével összhangban beszámoltak.~~ ⇒ az 5. és a 6. cikk szerinti, a közsféra energiahatékonyság-javítását támogató intézkedéseket be lehet számítani a 8. cikk (1) bekezdése szerinti energiamegtakarításra vonatkozó kötelezettség teljesítése tekintetében, feltéve, hogy ellenőrizhető és mérhető vagy felbecsülhető végfelhasználási energiamegtakarítást eredményeznek. A megtakarítások kiszámításának meg kell felelnie az e mellékletben foglalt követelményeknek; ⇐

↓ új szöveg

- d) az üvegházhatásúgáz-kibocsátás kötelező éves csökkentéséről szóló (EU) 2018/842 rendelet alapján hozott intézkedések lényegesnek tekinthetők, de a tagállamoknak bizonyítaniuk kell, hogy azok ellenőrizhető és mérhető vagy felbecsülhető végfelhasználási energiamegtakarítást eredményeznek. A megtakarítások kiszámításának meg kell felelnie az e mellékletben foglalt követelményeknek;

e) a tagállamok nem számíthatják be a 8. cikk (1) bekezdése szerinti energiamegtakarítási kötelezettség teljesítésébe az olyan ágazatokban – többek között a közlekedési és építőipari ágazatban – megvalósított energiafelhasználás-csökkentést, amelyre mindenképpen sor került volna az EU ETS irányelv szerinti kibocsátáskereskedelem eredményeként. Amennyiben egy jogalany az ezen irányelv 9. cikke szerinti nemzeti energiahatékonysági kötelezettségi rendszer és az épületekre és közúti közlekedésre vonatkozó uniós kibocsátáskereskedelmi rendszer [a javaslat hivatkozása] alapján kötelezett fél, a nyomkövetési és hitelesítési rendszernek biztosítani kell, hogy a tüzelőanyag fogyasztásra bocsátásakor továbbadott szén-dioxid-kibocsátási árat [az XX irányelv XX cikke szerint] vegyék figyelembe az energiamegtakarítási intézkedéseiből származó energiamegtakarítás kiszámításához és jelentéséhez;

↓ (EU) 2018/2002 1. cikk, 16.  
pont és 2. melléklet  
⇒ új szöveg

~~fe~~) a megtakarítások csak akkor írhatók jóvá, ha azok meghaladják az alábbi szinteket:

- i. az ~~443/2009/EK<sup>5</sup>, illetve az 510/2011/EU európai parlamenti és tanácsi rendelet<sup>6</sup>~~ (EU) 2019/631 európai parlamenti és tanácsi rendelet<sup>7</sup> végrehajtását követő uniós kibocsátási követelmények az új személygépkocsikra és az új könnyű haszongépjárművekre vonatkozóan. ⇒ A tagállamok bizonyítékot szolgáltatnak az új járművekre vonatkozó uniós szén-dioxid-kibocsátási követelményekkel kapcsolatos adicionalitás igazolására, valamint benyújtják idevágó feltevéseiket és számítási módszereiket; ⇐
- ii. a 2009/125/EK irányelv szerinti végrehajtási intézkedések végrehajtását követően bizonyos, energiafogyasztást befolyásoló termékek piacról való kivonására vonatkozó uniós követelmények. ⇒ A tagállamok bizonyítékokat szolgáltatnak az adicionalitás igazolására, valamint benyújtják feltevéseiket és számítási módszereiket; ⇐

~~gd~~) a termékek, berendezések, közlekedési rendszerek, járművek és üzemanyagok, épületek és épületelemek, folyamatok vagy piacok energiahatékonysági szintjének növelését ösztönző célú szakpolitikák megengedettek ⇒ , azon szakpolitikai intézkedések kivételével, amelyek a fosszilis tüzelőanyagok

<sup>5</sup> ~~Az Európai Parlament és a Tanács 443/2009/EK rendelete (2009. április 23.) a könnyű haszongépjárművek szén-dioxid-kibocsátásának csökkentésére irányuló közösségi integrált megközelítés keretében az új személygépkocsikra vonatkozó kibocsátási követelmények meghatározásáról (HL L 140., 2009.6.5., 1. o.).~~

<sup>6</sup> ~~Az Európai Parlament és a Tanács 510/2011/EU rendelete (2011. május 11.) az új könnyű haszongépjárművekre vonatkozó kibocsátási követelményekről a könnyű haszongépjárművek CO<sub>2</sub>-kibocsátásának csökkentésére irányuló uniós integrált megközelítés keretében történő meghatározásáról (HL L 145., 2011.5.31., 1. o.).~~

<sup>7</sup> Az Európai Parlament és a Tanács (EU) 2019/631 rendelete (2019. április 17.) az új személygépkocsikra és az új könnyű haszongépjárművekre vonatkozó szén-dioxid-kibocsátási előírások meghatározásáról, valamint a 443/2009/EK és az 510/2011/EU rendelet hatályon kívül helyezéséről (HL L 111., 2019.4.25., 13. o.).

közvetlen égetésén alapuló technológiák használatát érintik, és amelyek végrehajtására 2024. január 1-jét követően kerül sor ⇐:

---

↓ új szöveg

- h) a fosszilis tüzelőanyagok közvetlen égetésének termékekben, berendezésekben, közlekedési rendszerekben, járművekben, épületekben vagy építési beruházásokban történő alkalmazására vonatkozó szakpolitikai intézkedések eredményeként elért energiamegtakarítások 2024. január 1-jétől nem számítanak bele az energiamegtakarítási kötelezettség teljesítésébe;
- 

↓ (EU) 2018/2002 1. cikk, 16. pont és 2. melléklet  
⇒ új szöveg

- i) a kisléptékű, fogyasztásközei megújulóenergia-technológiák épületekbe való beépítését vagy épületekre való felszerelését támogató intézkedéseket figyelembe lehet venni a ~~87.~~ cikk (1) bekezdése szerinti energiamegtakarításra vonatkozó kötelezettség teljesítése tekintetében, feltéve, hogy ellenőrizhető, és mérhető vagy felbecsülhető ⇒ végfelhasználási ⇐ energiamegtakarítást eredményeznek. A megtakarítások kiszámításának meg kell felelnie az e mellékletben foglalt követelményeknek;
- 

↓ új szöveg

- j) a naphőenergia-technológiák épületekbe való beépítését vagy épületekre való felszerelését támogató intézkedéseket be lehet számítani a 8. cikk (1) bekezdése szerinti energiamegtakarításra vonatkozó kötelezettség teljesítése tekintetében, feltéve, hogy ellenőrizhető és mérhető vagy felbecsülhető végfelhasználási energiamegtakarítást eredményeznek. A naphőenergia-technológiákkal begyűjtött környezeti hő kihagyható azok végfelhasználási energiafogyasztásából;
- 

↓ (EU) 2018/2002, 1. cikk, 16. pont és 2. melléklet (kiigazított szöveg)  
⇒ új szöveg

- k) a hatékonyabb termékek és járművek elterjedésének felgyorsítására irányuló szakpolitikák ⇒ – kivéve azokat, amelyek a fosszilis tüzelőanyagok közvetlen égetésének használatát érintik – ⇐ tekintetében teljes jóváírás igényelhető, feltéve, hogy az említett elterjedés bizonyítottan a termék vagy a jármű átlagos várható élettartamának lejártá előtt valósul meg, vagy azt megelőzően, hogy a terméket vagy a járművet normál esetben lecserélnék, és a megtakarítást csak a lecserélendő termék vagy jármű átlagos várható élettartamának lejártáig tartó időszakra jelentik be;
- l) az energiahatékonysági intézkedések elterjedésének előmozdítása terén a tagállamok adott esetben gondoskodnak a termékekre, a szolgáltatásokra és az

intézkedések végrehajtására vonatkozó minőségi előírások fenntartásáról, illetve ilyen előírások hiányában azok bevezetéséről;

- m~~h~~) a régiók közötti éghajlati eltérések figyelembevétele érdekében a tagállamok választhatják azt, hogy a megtakarításokat hozzáigazítják egy standard értékhez, vagy hogy a különböző megtakarításokat egyeztetik a régiók közötti hőmérsékleti ingadozással;
- n~~i~~) az energiamegtakarítás kiszámítása során figyelembe kell venni az intézkedések élettartamát és azt, hogy idővel milyen arányban csökkennek a megtakarítások. Ezt a kiszámítást az egyes egyéni fellépések által a végrehajtásuk időpontjától ~~2020. december 31-ig vagy adott esetben 2030. december 31-ig tartó időszak~~ ⇒ az egyes kötelezettségi időszakok végéig ⇐ ~~majd~~ elért megtakarítások összeadásával kell elvégezni. A tagállamok ehelyett bevezethetnek más olyan módszert is, amely a becslések szerint legalább ugyanolyan teljes megtakarításmennyiséget eredményez. Más módszerek használata esetén a tagállamok biztosítják, hogy az e módszerrel kiszámított energiamegtakarítás teljes mennyisége ne haladja meg az energiamegtakarítás azon mennyiségét, amelyet annak eredményeképpen kaptak volna, ha összeszámolják az egyes egyéni fellépések által a végrehajtásuk időpontjától ~~2020. december 31-ig vagy adott esetben 2030. december 31-ig tartó időszakban~~ ~~majd~~ elért megtakarításokat. A tagállamok az (EU) 2018/1999 rendelet szerinti integrált nemzeti energia- és klímatervükben részletesen bemutatják a kötelező számítási követelménynek való megfelelés biztosítására szolgáló egyéb módszert és rendelkezéseket.

3. A tagállamok biztosítják a ~~1087b.~~ cikk és a ~~2820.~~ cikk ~~(11)(6)~~ bekezdése alapján hozott szakpolitikai intézkedésekre vonatkozó következő követelmények teljesülését:
- a szakpolitikai intézkedések és az egyéni fellépések ellenőrizhető végfelhasználási energiamegtakarítást eredményeznek;
  - az esettől függően az egyes részt vevő felek, megbízott felek vagy a végrehajtó állami hatóság felelőssége egyértelműen meghatározott;
  - az elért vagy az elérendő energiamegtakarítást átlátható módon határozzák meg;
  - a szakpolitikai intézkedések által előírt vagy elérendő energiamegtakarítás mennyisége végsőenergia-felhasználásban vagy primerenergia-felhasználásban van kifejezve a ~~IV. mellékletben foglalt~~ ☒ 29. cikkben említett ☒ ⇒ fűtőértékek vagy primerenergia ⇐ ~~átváltási~~ tényezők alkalmazásával;
  - éves jelentést készítése és közzététele a megbízott felek, a részt vevő felek és a végrehajtó állami hatóságok által elért energiamegtakarításról és az energiamegtakarítás terén érvényesülő éves tendenciákkal kapcsolatos adatokról;
  - az eredmények nyomon követése és megfelelő intézkedések meghozatala arra az esetre, ha az ~~előre~~ haladás nem kielégítő;
  - az egyéni fellépésből származó energiamegtakarítást nem jelenti be egynél több fél;
  - a részt vevő fél, a megbízott fél vagy a végrehajtó állami hatóság tevékenységei bizonyítottan lényegesek a bejelentett energiamegtakarítás elérésében;

↓ új szöveg

- i) a részt vevő fél, megbízott fél vagy végrehajtó hatóság tevékenysége nem gyakorol kedvezőtlen hatást a kiszolgáltatott helyzetben lévő felhasználókra, az energiaszegénység által érintett személyekre és adott esetben a szociális bérlakásokban élőkre.

↓ (EU) 2018/2002 1. cikk, 16. pont és 2. melléklet  
⇒ új szöveg

4. A ~~107b~~ cikk alapján bevezetett adózási intézkedésekhez kapcsolódó szakpolitikai intézkedésekből származó energiamegtakarítás meghatározásakor a következő elvek alkalmazandók:

- a) csak a 2003/96/EK<sup>8</sup> vagy a 2006/112/EK tanácsi irányelvben<sup>9</sup> előírt, a tüzelő-, fűtő-, illetve üzemanyagokra vonatkozó adóztatás minimális szintjét meghaladó adózási intézkedésekből származó energiamegtakarítást lehet jóváírni;
- b) az (energiára vonatkozó) adózási intézkedések hatásának kiszámítása során figyelembe vett ⇒ rövid távú ⇐ árrugalmasságnak tükröznie kell az energia iránti kereslet alkalmazkodóképességét az árváltozásokhoz, és az árrugalmasság becsléséhez olyan friss és reprezentatív hivatalos forrásadatokat kell felhasználni, ⇒ amelyek az adott tagállamra vonatkoznak, és adott esetben független intézet kísérő tanulmányain alapulnak. Ha nem rövid távú árrugalmasságot alkalmaznak, a tagállamok kifejtik, hogy az egyéb uniós jogszabályok végrehajtásából eredő energiahatékonyság-javulást hogyan vették figyelembe az energiamegtakarítás becslésére használt alapforgatókönyvben, illetve hogyan kerültek el az egyéb uniós jogszabályokból eredő energiamegtakarítások kétszeres beszámítását; ⇐
- c) külön kell elszámolni a kísérő adópolitikai intézkedésekből – köztük a pénzügyi ösztönzőkből vagy az alapokba történő befizetésekből – származó energiamegtakarítást; ⇐

↓ új szöveg

- d) az uniós joggal és más szakpolitikai intézkedésekkel való átfedések elkerülése érdekében rövid távú rugalmassági becsléseket kell alkalmazni az adózási intézkedésekből származó energiamegtakarítás felmérésére;
- e) a tagállamok meghatározzák az adózásnak és az azzal egyenértékű intézkedéseknek a kiszolgáltatott helyzetben lévő felhasználókra, az energiaszegénység által érintett személyekre és adott esetben a szociális bérlakásokban élőkre gyakorolt elosztási hatásait, és bemutatják a 22. cikk (1)–

<sup>8</sup> A Tanács 2003/96/EK irányelve (2003. október 27.) az energiatermékek és a villamos energia közösségi adóztatási keretének átszervezéséről (HL L 283., 2003.10.31., 51. o.).

<sup>9</sup> A Tanács 2006/112/EK irányelve (2006. november 28.) a közös hozzáadottértékadó-rendszerről (HL L 347., 2006.12.11., 1. o.).

(3) bekezdésével összhangban végrehajtott kockázatsökkentő intézkedések hatásait;

- f) a tagállamok bizonyítékot – többek között számítási módszereket – szolgáltatnak arra vonatkozóan, hogy amennyiben átfedés van az energia- vagy szén-dioxid-adóztatási intézkedések vagy az EU ETS irányelv szerinti kibocsátáskereskedelem hatása között, nem kerül sor az energiamegtakarítás kétszeres beszámítására.

↓ (EU) 2018/2002, 1. cikk, 16. pont és 2. melléklet (kigazított szöveg)

## 5. A módszertan bejelentése

A tagállamok az (EU) 2018/1999 rendelettel összhangban értesítik a Bizottságot a ~~97a.~~, és a ~~107b.~~ cikkben, valamint a ~~282a.~~ cikk ~~(11)(c)~~ bekezdésében említett energiahatékonysági kötelezettségi rendszerek működtetésére és alternatív intézkedések végrehajtására vonatkozóan javasolt részletes módszertanokról. Az értesítésben – az adózástól eltérő esetekben – részletesen meg kell adni a következőket:

- a) a ~~87.~~ cikk (1) bekezdése első albekezdésének ~~b) pontja~~ szerint előírt energiamegtakarítás szintje vagy a 2021. január 1-jétől 2030. december 31-ig tartó teljes időszakban várható megtakarítás;

↓ új szöveg

- b) a 8. cikk (1) bekezdésének első albekezdésében előírt új energiamegtakarítás vagy a várhatóan elért energiamegtakarítás kiszámított mennyiségét hogyan szakaszolják a kötelezettségi időszakon belül;

↓ (EU) 2018/2002 1. cikk, 16. pont és 2. melléklet

- ~~c)~~ a kötelezett, a részt vevő vagy a megbízott felek, vagy a végrehajtó állami hatóságok;
- ~~d)~~ a célzott ágazatok;
- ~~e)~~ a szakpolitikai intézkedések és egyéni fellépések, beleértve a halmozott energiamegtakarítás egyes intézkedésenkénti várható teljes mennyiségét;

↓ új szöveg

- f) tájékoztatás a nemzeti energiahatékonysági alaphól finanszírozott azon szakpolitikai intézkedésekről, illetve programokról, amelyeket prioritásként hajtanak végre az energiaszegénység által érintett személyek, a kiszolgáltatott helyzetben lévő felhasználók és adott esetben a szociális bérlakásokban élők körében;
- g) az energiamegtakarítás azon előírt részaránya és mennyisége, amelyet az energiaszegénység által érintett személyek, a kiszolgáltatott helyzetben lévő

felhasználók és adott esetben a szociális bérlakásokban élők körében kell elérni;

- h) adott esetben tájékoztatás az alkalmazott mutatókról, a részarány számtani átlagáról és a 8. cikk (3) bekezdése szerint megállapított szakpolitikai intézkedések eredményéről;
- i) adott esetben tájékoztatás a 8. cikk (3) bekezdése szerint végrehajtott szakpolitikai intézkedéseknek az energiaszegénység által érintett személyekre, a kiszolgáltatók helyzetben lévő felhasználókra és adott esetben a szociális bérlakásokban élőkre gyakorolt kedvező vagy kedvezőtlen hatásairól;

↓ (EU) 2018/2002 1. cikk, 16. pont és 2. melléklet

- je) az energiahatékonysági kötelezettségi rendszer keretében meghatározott kötelezettségi időszak időtartama;

↕ új szöveg

- k) adott esetben a kötelezett felek által az energiaszegénység által érintett személyek, a kiszolgáltatók helyzetben lévő felhasználók és adott esetben a szociális bérlakásokban élők körében elérendő energiamegtakarítási vagy költségcsökkentési célkitűzések;

↓ (EU) 2018/2002 1. cikk, 16. pont és 2. melléklet

- le) a szakpolitikai intézkedés által meghatározott fellépések;
- me) a számítás módszertana, beleértve azt is, hogy miként határozták meg az addicionalitást és a lényegességet, valamint hogy milyen módszertanokat és referenciaértékeket alkalmaznak a várható és a nagyságrendi megtakarítás tekintetében, továbbá adott esetben a használt fűtőértéket és átváltási tényezőket;
- ne) az intézkedések élettartama és számításuk módja, vagy az, hogy min alapulnak;
- o) a tagállamon belüli éghajlati eltérések figyelembevételére alkalmazott megközelítés;
- pe) a 97a. és a 107b. cikk szerinti intézkedésekre vonatkozó nyomonkövetési és ellenőrzési rendszerek, valamint azoknak a kötelezett, a részt vevő vagy a megbízott felektől való függetlensége biztosításának módja;
- qe) az adózás esetében:
- i. a célzott ágazatok és az adózók célzott rétege;
  - ii. a végrehajtó állami hatóság;
  - iii. a várható megtakarítás;
  - iv. az adózási intézkedés időtartama; és
  - v. a számítás módja, beleértve az alkalmazott árrugalmasságot és megállapításának módját.

---

↴ új szöveg

vi. hogyan kerültek el az EU ETS irányelv szerinti kibocsátáskereskedelemmel való átfedéseket és hogyan szüntették meg a kétszeres beszámítás kockázatát.

↓ 2012/27/EU  
⇒ új szöveg

## VI. MELLÉKLET

### *AZ ENERGETIKAI AUDITOKRA VONATKOZÓ MINIMUMKÖVETELMÉNYEK, BELEÉRTVE AZ ENERGIAGAZDÁLKODÁSI RENDSZEREK KERETÉBEN ELVÉGZETT AUDITOKAT IS*

A 118. cikkben említett energetikai auditoknak az alábbi ~~iránymutatásokon~~ ⇒ kritériumokon ⇐ kell alapulniuk:

- a) az energiafogyasztással és a (villamos energiára vonatkozó) terhelési profilokkal kapcsolatos naprakész, mért és visszakövethető műveleti adatokra kell épülniük;
- b) az auditok során el kell végezni az épületek vagy épüle csoportok, ipari műveletek vagy létesítmények energiafogyasztási profiljának részletes felülvizsgálatát, beleértve a szállítást is;

↓ új szöveg

- c) az energiafogyasztás csökkentése érdekében energiahatékonysági intézkedéseket kell azonosítani;
- d) azonosítani kell a megújuló energia költséghatékony felhasználásának vagy előállításának lehetőségét;

↓ 2012/27/EU

- ee) ha lehetséges, az életciklus-költségek elemzésére (LCCA) kell épülniük, nem pedig az egyszerű megtérülési időszakokra (SPP), annak érdekében, hogy figyelembe vegyék többek között a hosszú távú megtakarításokat, a hosszú távú beruházások maradványértékeit, valamint a diszkontrátákat;
- fe) arányosnak és megfelelően reprezentatívnak kell lenniük, hogy megbízható képet adhassanak az általános energiahatékonyságról, és segítségével megbízhatóan meg lehessen határozni a legjelentősebb javítási lehetőségeket.

Az energetikai auditoknak részletes és hitelesített számításokat kell lehetővé tenniük a javasolt intézkedésekre vonatkozóan annak érdekében, hogy világos tájékoztatást adjanak a potenciális megtakarításokról.

Az energetikai audit során felhasznált adatoknak a visszamenőleges elemzés és a teljesítmény nyomon követése érdekében tárolhatónak kell lenniük.

↓ új szöveg

### *AZ ADATKÖZPONTOK ENERGIATELJESÍTMÉNYI ADATAINAK NYOMON KÖVETÉSÉRE ÉS KÖZZÉTÉTELÉRE VONATKOZÓ MINIMUMKÖVETELMÉNYEK*

A 11. cikk (10) bekezdésében említett adatközpontok energiahatékonyságával kapcsolatban legalább a következő információkat nyomon kell követni és közzé kell tenni:

- a) az adatközpont neve; az adatközpont tulajdonosának és üzemeltetőinek neve; az adatközpont székhelye szerinti település;
- b) az adatközpont alapterülete; a beépített teljesítőképesség; az éves bejövő és kimenő adatforgalom; valamint az adatközpontban tárolt és feldolgozott adatok mennyisége;
- c) az adatközpont teljesítménye az utolsó teljes naptári évben, többek között a következő fő teljesítménymutatókkal összhangban: energiafogyasztás, villamosenergia-felhasználás, hőmérséklet-beállítási pontok, hulladékhő-hasznosítás, vízhasználat és megújulóenergia-felhasználás.

↓ 2012/27/EU

## VII. MELLÉKLET

↓ (EU) 2019/944 70. cikk, 6. pont

### *A TÉNYLEGES FOGYASZTÁSON ALAPULÓ SZÁMLÁZÁSRA ÉS A SZÁMLAINFORMÁCIÓKRA VONATKOZÓ MINIMUMKÖVETELMÉNYEK A FÖLDGÁZ TEKINTETÉBEN*

↓ 2012/27/EU (kiigazított szöveg)

#### **1. A számlázásra vonatkozó minimumkövetelmények**

##### *1.1. A tényleges fogyasztáson alapuló számlázás*

Annak lehetővé tétele érdekében, hogy a ~~végző felhasználók~~  hasznosító fogyasztók  szabályozhassák saját energiafogyasztásukat, legalább évente egyszer a tényleges fogyasztáson alapuló számlázást kell végezni, a számlainformációkat pedig legalább negyedévente a fogyasztó rendelkezésére kell bocsátani, ha az ezt kéri, vagy ha az elektronikus számlázást választotta, egyéb esetben pedig évente kétszer. A kizárólag főzési célra használt földgáz kivételt képezhet e követelmény alól.

##### *1.2. A számlán feltüntetendő minimális információk*

A tagállamok biztosítják, hogy adott esetben a számlákon, szerződésekben, tranzakciókban vagy az elosztóállomásokon adott nyugtákon vagy azokhoz csatoltan, világos, érthető módon a ~~végző felhasználók~~  hasznosító fogyasztók  rendelkezésére bocsássák az alábbi információkat:

- a) a tényleges aktuális árak és a tényleges energiafogyasztás;
- b) a ~~végző felhasználók~~  hasznosító fogyasztók  aktuális energiafogyasztásának és az előző év ugyanezen időszakában mért fogyasztásnak az összehasonlítása, lehetőleg grafikus formában;
- c) a ~~végző felhasználói~~  hasznosító fogyasztói  szervezetek, energiaügynökségek vagy egyéb hasonló szervek kapcsolatfelvételhez szükséges adatai, beleértve a weboldalak címeit is, ahol hozzáférhetők a rendelkezésre álló energiahatékonyság-javító intézkedésekre, az összehasonlításhoz használható végfelhasználói profilokra és az energiafelhasználó berendezések objektív, részletes műszaki leírására vonatkozó információk.

Ezen túlmenően – amennyiben lehetséges és hasznos – a tagállamok biztosítják, hogy a számlákon, szerződésekben, tranzakciókban vagy az elosztóállomásokon adott nyugtákon, azokhoz csatoltan vagy azokon belül jelezve, világos, érthető módon a ~~végző felhasználók~~  hasznosító fogyasztók  rendelkezésére bocsássák az ugyanazon felhasználói kategóriába tartozó, átlagos normál vagy viszonyítási alapként figyelembe vett végző felhasználóval történő összehasonlításokat.

##### *1.3. A számlákhoz csatolva a ~~végző felhasználóval~~ hasznosító fogyasztóval közölt, energiahatékonyságot célzó tanácsok és egyéb visszajelzések*

Az energiaelosztók, az elosztórendszer-üzemeltetők és a kiskereskedelmienergia-értékesítő vállalkozások a szerződések és szerződés módosítások megküldésekor, a fogyasztóknak

küldött számlákon, illetve az egyéni fogyasztókat megszólító internetes oldalakon keresztül világos és érthető módon közlik a fogyasztóikkal a független fogyasztói tanácsadó központok, energiaügynökségek vagy hasonló intézmények elérhetőségeit (beleértve azok internetes címét is), amelyeken a fogyasztók tanácsot kérhetnek a lehetséges energiahatékonysági intézkedésekről, az energiafogyasztásukra vonatkozó referenciaértékekről és az energiát használó készülékek fogyasztáscsökkentést eredményező műszaki specifikációjáról.

---

↓ (EU) 2018/2002, 1. cikk, 16. pont és 4. melléklet (kiigazított szöveg)

## VIII/VIa. melléklet

### A FŰTÉSRE, HŰTÉSRE, VALAMINT A HASZNÁLATI MELEGVÍZRE VONATKOZÓ FOGYASZTÁSI ÉS SZÁMLAINFORMÁCIÓK MINIMUMKÖVETELMÉNYEI

#### 1. A tényleges fogyasztáson vagy a fűtési költségmegosztóról leolvasott értékeken alapuló számlázás

Annak érdekében, hogy a  végső felhasználók  ~~hasznosító-fogyasztók~~ szabályozhassák saját energiafogyasztásukat, legalább évente egyszer a tényleges fogyasztáson vagy a fűtési költségmegosztóról leolvasott értékeken alapuló számlázást kell végezni.

#### 2. A fogyasztási vagy számlainformációk rendelkezésre bocsátásának minimális gyakorisága

2021. december 31-ig  ~~2020. október 25-től~~, amennyiben távolról is leolvasható fogyasztásmérők vagy fűtési költségmegosztók vannak felszerelve, a tényleges fogyasztáson vagy a fűtési költségmegosztóról leolvasott értékeken alapuló fogyasztási vagy számlainformációkat – kérésre, vagy ha a  végső felhasználó  ~~hasznosító-fogyasztó~~ az az elektronikus számlázást választotta – legalább negyedévente kell a végső felhasználók rendelkezésére bocsátani, egyéb esetben pedig évente kétszer.

2022. január 1-jétől, amennyiben távolról is leolvasható fogyasztásmérők vagy fűtési költségmegosztók vannak felszerelve, a tényleges fogyasztáson vagy a fűtési költségmegosztóról leolvasott értékeken alapuló fogyasztási vagy számlainformációkat legalább havonta a  végső felhasználók  ~~hasznosító-fogyasztók~~ rendelkezésére kell bocsátani. Ezt hozzáférhetővé lehet tenni az interneten is, és az alkalmazott mérőeszközök és rendszerek által lehetővé tett gyakorisággal frissíteni kell. A fűtési/hűtési szezonon kívüli időszakban a fűtés és a hűtés kivételt képezhet e követelmény alól.

#### 3. A számlán feltüntetendő minimális információk

A tagállamok biztosítják, hogy a tényleges fogyasztáson vagy a fűtési költségmegosztóról leolvasott értékeken alapuló számlák esetében a számláikon vagy azokhoz csatoltan az alábbi információk egyértelmű és érthető módon a  végső felhasználók  ~~hasznosító-fogyasztók~~ rendelkezésére álljanak:

- a) az aktuális tényleges árak és a tényleges energiafogyasztás vagy a teljes fűtési költség és a fűtési költségmegosztóról leolvasott értékek;
- b) az alkalmazott energiahordozó összetételére, valamint a kapcsolódó éves üvegházhatásúgáz-kibocsátásra vonatkozó információk, többek között a távfűtés illetve a távhűtés ~~hasznosító-fogyasztóinak~~  végső felhasználóinak  esetében is, továbbá az alkalmazott különböző adók, illetékek és ~~tarifák~~  díjak  ismertetése. A tagállamok korlátozhatják az üvegházhatásúgáz-kibocsátással kapcsolatos információszolgáltatási követelmény hatályát oly módon, hogy az csak az olyan távfűtési rendszerekből való szolgáltatásokra vonatkozzon, amelyek teljes névleges bemenő hőteljesítménye meghaladja a 20 MW-ot;

- c) a  végső felhasználó  ~~hasznosító fogyasztó~~ tényleges energiafogyasztásának és az előző év ugyanezen időszakában mért fogyasztásnak az összehasonlítása a fűtés és a hűtés tekintetében, grafikus formában, az éghajlati viszonyok szerinti kiigazítással;
- d) a ~~végső felhasználók~~  hasznosító fogyasztók  szervezetei, energiaügynökségek vagy hasonló szervek elérhetőségi adatai, beleértve a weboldalak címeit is, ahol hozzáférhetők a rendelkezésre álló energiahatékonyság-javító intézkedésekre, az összehasonlításhoz használható végfelhasználói profilokra és az energiafelhasználó berendezések objektív műszaki leírására vonatkozó információk;
- e) a tagállamokban alkalmazandó, vonatkozó panasztételi eljárásokkal, az ombudsman által nyújtott szolgáltatásokkal vagy alternatív vitarendezési mechanizmusokkal kapcsolatos információk;
- f) egy átlagos normál vagy viszonyítási alapként figyelembe vett, ugyanazon felhasználói kategóriába tartozó  végső felhasználóval  ~~hasznosító fogyasztóval~~ történő összehasonlítások. Elektronikus számlák esetében az ilyen összehasonlítások interneten is elérhetővé tehetők, a számlákon belüli hivatkozás révén.

A nem a tényleges fogyasztáson vagy a fűtési költségmegosztóról leolvasott értékeken alapuló számláknak egyértelmű és érthető magyarázatot kell magukban foglalniuk a számlán szereplő összeg kiszámításának módjára vonatkozóan, továbbá tartalmazniuk kell legalább a d) és az e) pontban említett információkat.

---

## IXVIII. melléklet

### *A FŰTÉS ÉS A HŰTÉS HATÉKONYSÁGI POTENCIÁLJA*

A ~~2014.~~ cikk (1) bekezdésében említett nemzeti fűtési és hűtési potenciálok átfogó értékelései a következőket tartalmazzák, és a következőkre épülnek:

#### *I. rész*

### *A FŰTÉS ÉS A HŰTÉS ÁTTEKINTÉSE*

1. Fűtési és hűtési igény becstült hasznos energiaként<sup>10</sup> és ágazatonkénti végsőenergia-fogyasztásként GWh/év<sup>11</sup>-ben kifejezve:
  - a) háztartások;
  - b) szolgáltatások;
  - c) ágazati szereplők;
  - d) bármely más, az összes nemzeti hasznos fűtési és hűtési igény több mint 5 %-át fogyasztó ágazat.
2. A fűtés és hűtés jelenlegi ellátási mennyiségének meghatározása, illetve a 2.a) pont i. alpontja esetében meghatározása vagy becslése:
  - a) technológia szerint, GWh/év<sup>12</sup>-ben kifejezve, lehetőség szerint az 1. pontban említett szektorokon belül, különbséget téve a fosszilis és a megújuló energia között:
    - i. helyszíni ellátás lakó- és szolgáltatási területeken az alábbiak révén:
      - csak hőtermelő kazánok;
      - nagy hatásfokú kapcsolt hő- és villamosenergia-termelés;
      - hőszivattyúk;
      - egyéb helyszíni technológiák és források;
    - ii. helyszíni ellátás lakó- és szolgáltatási területektől eltérő területeken az alábbiak révén:
      - csak hőtermelő kazánok;
      - nagy hatásfokú kapcsolt hő- és villamosenergia-termelés;
      - hőszivattyúk;
      - egyéb helyszíni technológiák és források;
    - iii. helyszínen kívüli ellátás az alábbiak révén:
      - nagy hatásfokú kapcsolt hő- és villamosenergia-termelés;

<sup>10</sup> A végfelhasználók fűtési és hűtési igényeinek kielégítéséhez szükséges hőenergia-mennyiség.

<sup>11</sup> A rendelkezésre álló legfrissebb adatokat kell felhasználni.

<sup>12</sup> A rendelkezésre álló legfrissebb adatokat kell felhasználni.

- hulladékhő;
  - egyéb helyszíni  en kívüli  technológiák és források;
- b) hulladékhő vagy hulladék hűtőenergia előállítására szolgáló létesítmények azonosítása és azok lehetséges fűtési vagy hűtési ellátási potenciálja GWh/évben kifejezve:
- i. a több mint 50 MW teljes bemenő hőteljesítményű hőenergia-termelő létesítmények, amelyek hulladékhőt képesek termelni, vagy utólagosan erre a célra átalakíthatók;
  - ii. a több mint 20 MW teljes bemenő hőteljesítményű, kapcsolt hő- és villamosenergia-termelő létesítmények, amelyek az ~~az~~ III. melléklet II. részében felsorolt technológiákat alkalmazzák;
  - iii. hulladék-égetőművek;
  - iv. a 2.b) pont i. és ii. alpontjában meghatározott létesítményektől eltérő, több mint 20 MW teljes bemenő hőteljesítményű megújulóenergia-létesítmények, amelyek megújuló forrásokból származó energia felhasználásával állítanak elő fűtést vagy hűtést;
  - v. olyan, több mint 20 MW teljes bemenő hőteljesítményű ipari létesítmények, amelyek képesek hulladékhőt előállítani;
- c) a megújuló energiából és a hulladékhőből vagy hulladék hűtőenergiából származó energia részaránya  a végsőenergia-fogyasztáson belül  a távfűtési és -hűtési<sup>13</sup> ágazatban az elmúlt 5 évben, az (EU) 2018/2001 irányelvvel összhangban.
3. Az ország teljes területét ábrázoló térkép az alábbiak megjelölésével (megőrizve ugyanakkor a bizalmas üzleti adatokat):
- a) a fűtési és hűtési igény által érintett területek az 1. pont elemzése alapján, egységes kritériumok alkalmazásával a települési és a konurbációk energiaszintjeire való összpontosítás érdekében;
  - b) a 2.b) pontban meghatározott meglévő fűtési és hűtési elosztópontok, valamint a távhőtovábbító létesítmények;
  - c) a 2.b) pontban leírt típusú tervezett fűtési és hűtési elosztópontok, valamint a távhőtovábbító létesítmények.
4. A fűtési és hűtési igények alakulásának előrejelzése a következő 30 évre, GWh-ban kifejezve, figyelembe véve mindenekelőtt a következő 10 évre vonatkozó előrejelzéseket, az igények változását az épületekben és az ipar különböző ágazataiban, valamint a keresletszabályozásra vonatkozó szakpolitikák és stratégiák, például az (EU) 2018/844 irányelv szerinti hosszú távú épületfelújítási stratégiák hatását.

<sup>13</sup> A megújuló energiaforrásokon alapuló hűtés mennyisége az (EU) 2018/2001 irányelv 35. cikkének megfelelően kerül meghatározásra a hűtéshez és távhűtéshez felhasznált megújuló energia mennyiségének kiszámításához használt módszernek az említett irányelv alapján történő meghatározását követően. Addig a megfelelő nemzeti módszertan szerint kell meghatározni.

## II. rész

### CÉLKITŰZÉSEK, STRATÉGIÁK ÉS SZAKPOLITIKAI INTÉZKEDÉSEK

5. A tagállam tervezett hozzájárulása az energiaunió öt dimenzióival kapcsolatos nemzeti célkitűzésekhez, célokhoz és hozzájárulásokhoz az (EU) 2018/1999 rendelet 3. cikke (2) bekezdésének b) pontjában meghatározottak szerint, a fűtés és hűtés hatékonyra tétele révén, különös tekintettel a rendelet 4. cikke b) pontjának 1–4. alpontjára és 15. cikke (4) bekezdésének b) pontjára, meghatározva azokat az elemeket, amelyek kiegészítik az integrált nemzeti energia- és éghajlat-politikai klímaterveket.
6. Az (EU) 2018/1999 rendelet 3., 20., 21. cikkével és 27. cikkének a) pontjával összhangban benyújtott legfrissebb jelentésben ismertetett meglévő szakpolitikák és intézkedések általános áttekintése.

## III. rész

### A FŰTÉSI ÉS HŰTÉSI HATÉKONYSÁG GAZDASÁGI POTENCIÁLJÁNAK ELEMZÉSE

7. A különböző fűtési és hűtési technológiákban rejlő gazdasági potenciálra<sup>14</sup> vonatkozó elemzést az ország egész területére kiterjedően, a 2014. cikk (3) bekezdésében említett költség-haszon elemzés segítségével kell elvégezni, meghatározva hatékonyabb, illetve megújuló energián alapuló fűtési és hűtési technológiák alternatív forgatókönyveit, lehetőség szerint különbséget téve a fosszilis és a megújuló forrásokból származó energia között.

A következő technológiákat kell figyelembe venni:

- a) ipari hulladékhő és hulladék hűtőenergia;
  - b) hulladékégetés;
  - c) nagy hatásfokú kapcsolt energiatermelés;
  - d) a nagy hatásfokú kapcsolt energiatermeléshez használtaktól eltérő megújuló energiaforrás (mint például a geotermikus energia, a termikus napenergia és a biomassa);
  - e) hőszivattyúk;
  - f) a meglévő távfűtési hálózatok hő- és hűtőenergia-veszteségének csökkentése.
8. a gazdasági potenciálra vonatkozó elemzésnek tartalmaznia kell a következő lépéseket és megfontolásokat:
    - a) Megfontolások:
      - i. i. a 2014. cikk (3) bekezdése szerinti költség-haszon elemzésnek tartalmaznia kell egy gazdasági elemzést, amely társadalmi-gazdasági és környezeti tényezőket<sup>15</sup> is figyelembe vesz, valamint egy, a projektek befektetők szempontjából történő értékelése céljából végzett pénzügyi elemzést. Mind a gazdasági, mind a pénzügyi elemzésnek a nettó jelenértéket kell értékelési kritériumként figyelembe vennie;

<sup>14</sup> A gazdasági potenciál elemzésben meg kell adni az egyes elemzett technológiák által évente előállítható energia mennyiségét (GWh-ban). Az energiarendszeren belüli korlátokat és kapcsolatokat is figyelembe kell venni. Az elemzés a technológiák vagy rendszerek szokásos típusainak működését képviselő feltételezéseken alapuló modelleket is felhasználhat.

<sup>15</sup> Beleértve az (EU) 2018/2001 irányelv 15. cikke (7) bekezdésében említett értékelést.

- ii. az alapforgatókönyvnek kiindulópontként kell szolgálnia, és figyelembe kell vennie az átfogó értékelés<sup>16</sup> összeállításának idején meglévő szakpolitikákat, továbbá kapcsolódnia kell az e melléklet I. része és II. részének 6. pontja értelmében gyűjtött adatokhoz;
- iii. az alapforgatókönyv alternatív forgatókönyveinek figyelembe kell venniük az (EU) 2018/1999 rendelet energiahatékonyságra és megújuló energiára vonatkozó célkitűzéseit. Az egyes forgatókönyveknek az alapforgatókönyvhöz képest az alábbi elemeket kell tartalmazniuk:
  - a vizsgált technológiákban rejlő gazdasági potenciál a nettó jelenérték mint kritérium alkalmazásával;
  - az üvegházhatásúgáz-kibocsátás csökkentése;
  - évi primerenergia-megtakarítás GWh-ban;
  - a megújuló energiaforrások arányára gyakorolt hatás a nemzeti energiaszerkezetben.

A technikai, pénzügyi okokból vagy a nemzeti szabályok miatt nem megvalósítható forgatókönyveket a költség-haszon elemzés korai szakaszában ki lehet zárni, ha ez körültekintő, pontos és jól dokumentált megfontolások alapján indokolt.

Az értékelésnek és a döntéshozatalnak figyelembe kell vennie a költségeket és az energiaellátás megnövekedett rugalmasságából és a villamosenergia-hálózatok optimálisabb működéséből eredő energiamegtakarítást az elemzett forgatókönyvekben, beleértve a csökkentett infrastrukturális beruházásokból adódóan elkerült költségeket és az így nyert megtakarításokat.

#### b) Költségek és hasznok

A 8.a) pontban említett költségek és hasznok legalább az alábbi hasznokat és költségeket foglalják magukban:

- i. Hasznok:
  - kibocsátás értéke a felhasználó számára (fűtés, hűtés és villamos energia);
  - külső hasznok, például a környezeti, üvegházhatásúgáz-kibocsátással kapcsolatos, továbbá egészségügyi és biztonsági hasznok, a lehetséges mértékben;
  - munkaerőpiaci hatások, energiabiztonság és versenyképesség, a lehetséges mértékben;
- ii. Költségek:
  - a létesítmények és felszerelések állóeszköz-beruházási költségei;
  - a kapcsolódó energiahálózatok állóeszköz-beruházási költségei;
  - változó és rögzített műveleti költségek;

---

<sup>16</sup> Az alapforgatókönyvre vonatkozó szakpolitikák figyelembevételének határideje az azt megelőző évnek a vége, amelynek végére az átfogó értékelést el kell végezni. Ez azt jelenti, hogy az átfogó értékelés benyújtási határidejét megelőző egy éven belül elfogadott szakpolitikákat nem kell figyelembe venni.

- energiaköltségek;
  - környezeti, egészségügyi és biztonsági költségek, a lehetséges mértékben;
  - munkaerőpiaci költségek, energiabiztonság és versenyképesség, a lehetséges mértékben;
- c) Az alapforgatókönyv szempontjából releváns forgatókönyvek:
- Az alapforgatókönyvvel kapcsolatos összes releváns forgatókönyvet figyelembe kell venni, beleértve a hatékony egyedi fűtés és hűtés szerepét.
- i. a költség-haszon elemzés vagy egy projekt értékelésére vagy pedig projektsoporra terjed ki egy tágabb helyi, regionális vagy nemzeti értékelés keretében annak érdekében, hogy meg lehessen állapítani az alapforgatókönyvhöz képest leginkább költséghatékony és legkedvezőbb fűtési vagy hűtési megoldást egy adott földrajzi terület számára a fűtés tervezése céljából;
  - ~~ii. a tagállamok kijelölik a 14. cikk szerinti költség-haszon elemzés elvégzésért felelős illetékes hatóságokat. Részletes módszertant és feltételezéseket kell biztosítaniuk e melléklettel összhangban és meg kell állapítaniuk és nyilvánosságra kell hozniuk a gazdasági elemzésre vonatkozó eljárásokat. 2.~~
- d) Határok és integrált megközelítés:
- i. a földrajzi határnak egy megfelelő, jól meghatározott földrajzi területet kell lefednie;
  - ii. a költség-haszon elemzésben figyelembe kell venni a rendszeren és a földrajzi határon belüli valamennyi rendelkezésre álló centralizált vagy decentralizált kínálati erőforrást, beleértve az e melléklet III. részének 7. pontja szerinti technológiákat, valamint a fűtési és hűtési igények tendenciáit és jellemzőit.
- e) Feltételezések:
- i. a tagállamoknak a költség-haszon elemzések céljára feltételezéseket kell benyújtaniuk, amelyek a főbb input és output tényezők áraira és a diszkontrátára vonatkoznak;
  - ii. a gazdasági elemzésben a nettó jelenérték kiszámításához használt diszkontrátát európai vagy nemzeti iránymutatások alapján kell kiválasztani;
  - iii. a tagállamoknak nemzeti, európai vagy nemzetközi energiaár-alakulási előrejelzéseket kell használniuk, ezeket adott esetben nemzeti és/vagy regionális/helyi összefüggésbe helyezve;
  - iv. a gazdasági elemzésben alkalmazott áraknak tükrözniük kell a társadalmi-gazdasági költségeket és hasznokat. A külső költségeket – például a környezeti és egészségügyi hatásokat – a lehető legnagyobb mértékben figyelembe kell venni, például ha létezik vonatkozó piaci ár, vagy ha már szerepel az európai vagy nemzeti szabályozásban.
- f) Érzékenységi elemzés:

- i. egy projekt vagy projektcsoporthoz költségeinek és hasznainak értékeléséhez érzékenységi elemzést is végezni kell, és annak olyan változó tényezőkre kell alapulnia, amelyek jelentős hatással vannak a számítások eredményére, mint például a különböző energiaárak, a keresleti szintek, a diszkontráták és egyéb tényezők.

#### *IV. rész*

##### *POTENCIÁLIS ÚJSTRATÉGIÁK ÉS SZAKPOLITIKAI INTÉZKEDÉSEK*

9. A 7. és 8. ponttal összhangban azonosított gazdasági potenciál kiaknázására irányuló új jogalkotási és nem jogalkotási szakpolitikai intézkedések áttekintése<sup>17</sup>, a hozzájuk fűzött elvárásokkal:
  - a) az üvegházhatásúgáz-kibocsátás csökkentése;
  - b) évi primerenergia-megtakarítás GWh-ban;
  - c) a nagy hatásfokú kapcsolt energiatermelés arányára gyakorolt hatás;
  - d) a megújuló energiaforrások arányára gyakorolt hatás a nemzeti energiaszerkezetben és a fűtési és hűtési ágazatban;
  - e) összefüggések a nemzeti pénzügyi programozással és a költségmegtakarításokkal az állami költségvetés és a piaci résztvevők számára;
  - f) az esetleges állami támogatási intézkedésekre vonatkozó becslés, a vonatkozó éves költségvetéssel és a potenciális támogatási elem meghatározásával.

---

<sup>17</sup> Ennek az áttekintésnek tartalmaznia kell azokat a finanszírozási intézkedéseket és programokat, amelyek az átfogó értékelés időszakában elfogadhatók anélkül, hogy azok sértenék az állami támogatások értékelése céljából az állami támogatási rendszerekről szóló külön értesítésre vonatkozó kötelezettséget.

## XIX. MELLÉKLET

### **KÖLTSÉG-HASZON ELEMZÉS**

#### **~~2. Rész~~**

A ~~2414.~~ cikk ~~(4)~~~~(5)~~ és ~~(6)~~~~(7)~~ bekezdésének alkalmazására vonatkozó elvek

A költség-haszon elemzéseknek információt kell szolgáltatniuk a ~~2414.~~ cikk ~~(4)~~~~(5)~~ és ~~67~~ bekezdésében említett intézkedésekhez:

Ha a tervekben csak villamos energiára épülő létesítmény vagy egy hővisszanyerést nem alkalmazó létesítmény szerepel, akkor össze kell vetni a tervezett létesítményeket vagy a tervezett felújítást egy olyan azonos létesítménnyel, amely azonos mennyiségű villamos energiát vagy technológiai hőt termel, de visszanyeri a hulladékhőt, továbbá a hőt nagy hatásfokú kapcsolt energiatermelés és/vagy távfűtési/hűtési hálózatok segítségével biztosítja.

Az értékelésnek egy adott földrajzi határon belül – racionális lehetőségeket (például a technikai megvalósíthatóságot és a távolságot) szem előtt tartva – figyelembe kell vennie a tervezett létesítményt és valamennyi megfelelő létező vagy potenciális ~~hőfűtési~~ ⇒ vagy hűtési ⇐ keresleti pontot, amelyet a létesítmény el tud látni.

A rendszerhatárt úgy kell megállapítani, hogy abba beletartozzon a tervezett létesítmény és a hő<sub>2</sub> ⇒ és hűtési ⇐ terhelés, például az épület(ek) és az ipari folyamatok. Ezen a rendszerhatáron belül a hőenergia- és a villamosenergia-ellátás teljes költségét mindkét esetben meg kell határozni és össze kell hasonlítani.

A hő<sub>2</sub> ⇒ vagy hűtési ⇐ terhelésbe bele kell tartoznia a létező hő<sub>2</sub> ⇒ vagy hűtési ⇐ terheléseknek, például az ipari létesítményeknek vagy egy létező távfűtési rendszernek, de városi térségekben az olyan hő<sub>2</sub> ⇒ vagy hűtési ⇐ terheléseknek és - költségeknek is, amelyek akkor állnának fenn, ha egy épületcsoportot vagy egy városrészt új távfűtési rendszerrel látnák el és/vagy új távfűtési ⇒ vagy -hűtési ⇐ rendszerre kapcsolnák.

A költség-haszon elemzést a tervezett létesítmény és az összehasonlított létesítmény(ek) azon ismertetésére kell építeni, amely kiterjed a hő- és villamosenergia-kapacitásra, adott esetben a tüzelőanyag típusára, a tervezett használatra, valamint a tervezett éves üzemóraszámra, az elhelyezkedésre és a villamosenergia- és hőigényre.

A hulladékhő felhasználásának értékelése során figyelembe kell venni az aktuális technológiákat. Az értékelés során figyelembe kell venni a hulladékhő közvetlen felhasználását vagy magasabb hőmérsékletre melegítését, illetve mindkettőt. Hulladékhő helyszíni hasznosítása esetén legalább a hőcserélők, hőszivattyúk és a hőt villamos energiává alakító technológiák alkalmazását értékelni kell. A helyszínen kívüli hulladékhő-visszanyerés esetében potenciális keresleti pontokként kell értékelni legalább az ipari létesítményeket, a mezőgazdasági létesítményeket és a távfűtési hálózatokat.

Az összehasonlítás céljára figyelembe kell venni a hőenergia-igényt és a közelben lévő ~~hőfűtési~~ ⇒ vagy hűtési ⇐ keresleti pontok által alkalmazott fűtés- és hűtéstípusokat. Az összehasonlításnak ki kell terjednie a tervezett és az összehasonlított létesítményhez kapcsolódó infrastrukturális költségekre is.

A ~~2414.~~ cikk (4)~~(5)~~ bekezdése alkalmazásában készített költség-haszon elemzéseknek tartalmazniuk kell egy, az egyes létesítményekbe történő beruházásból és a létesítmények működéséből származó, a tényleges pénzforgalmi tranzakciókat tükröző pénzügyi elemzést is tartalmazó gazdasági elemzést.

A projektek költség-haszon elemzésének eredménye akkor pozitív, ha a gazdasági és a pénzügyi elemzésben szereplő diszkontált haszon összege meghaladja a diszkontált költségek összegét (pozitív költség-haszon tényező).

A tagállamok meghatározzák a gazdasági elemzés módszertanára, feltételezéseire és időhorizontjára vonatkozó irányelveket.

A tagállamok előírhatják a hő- és villamosenergia-termelő létesítményeket üzemeltető vállalatok, ipari vállalatok, a távfűtési/hűtési hálózatok üzemeltetői vagy más olyan felek számára, akikre a megállapított rendszerhatás vagy földrajzi hatás hatással van, hogy szolgáltatassanak az egyes létesítmények költségeinek és hasznainak vizsgálata során felhasználható adatokat.

**XIX. MELLÉKLET*****A NAGY HATÁSFOKÚ KAPCSOLT ENERGIATERMELÉSBŐL SZÁRMAZÓ VILLAMOS ENERGIA SZÁRMAZÁSI GARANCIÁJA***

- a) A tagállamok intézkedéseket tesznek annak biztosítása érdekében, hogy
- i. a nagy hatásfokú kapcsolt energiatermelésből származó villamos energia származási garanciája:
    - lehetővé tegye a termelők számára annak igazolását, hogy az általuk értékesített villamos energia nagy hatásfokú kapcsolt energiatermelésből származik, és azt a villamosenergia-termelő kérésére e célból kiállítsák;
    - pontos, megbízható és csalás ellen védett legyen;
    - kiadása, átruházása és törlése elektronikus úton történjen;
  - ii. egyazon nagy hatásfokú kapcsolt energiatermelésből származó energiaegységet csak egyszer vegyenek figyelembe.
- b) A ~~2444.~~ cikk (10) bekezdésében említett származási garanciának legalább az alábbi információkat kell tartalmaznia:
- i. az energiatermelő létesítmény neve, helye, típusa és (hő- és villamosenergia-) kapacitása;
  - ii. a termelési időpontok és helyszínek;
  - iii. a villamosenergia-termelés tüzelőanyag-forrásának alsó (nettó) fűtőértéke;
  - iv. a villamos energiával együtt termelt hő mennyisége és felhasználása;
  - v. a garancia tárgyát képező, a ~~IIIH.~~ melléklet szerinti nagy hatásfokú kapcsolt energiatermelésből származó villamosenergia-mennyiség;
  - vi. a ~~IIIH.~~ melléklettel összhangban, a ~~IIIH.~~ melléklet f) pontjában feltüntetett egységes hatásfok-referenciaértékek alapján kiszámított primerenergia-megtakarítás;
  - vii. az erőmű névleges villamosenergia- és hő-termelési hatásfoka;
  - viii. annak megjelölése, hogy a létesítmény részesült-e beruházási támogatásban és ha igen, milyen mértékben;
  - ix. annak megjelölése, hogy az energiaegység valamely nemzeti támogatási rendszer kedvezményezettje volt-e és ha igen, milyen típusú volt ez a rendszer és milyen mértékű a támogatás;
  - x. a létesítmény üzembe helyezésének dátuma; és
  - xi. a kiállítás dátuma és országa és az egyedi azonosító szám.

A származási garancia szabványos mérete 1 MWh. Ez az állomás határánál mért és a hálózatba betáplált nettó villamosenergia-mennyiségnek felel meg.

**XII. MELLÉKLET**

**AZ ENERGIAHÁLÓZATI SZABÁLYZATOKRA ÉS VILAMOSENERGIA-HÁLÓZATI DÍJSZABÁSOKRA VONATKOZÓ ENERGIAHATÉKONYSÁGI KRITÉRIUMOK**

1. A hálózati díjszabással tükrözni kell a hálózatokon a fogyasztásbefolyásolás és a keresletoldali válaszingykedések, valamint az elosztott termelés útján elért költségmegtakarítást, beleértve a szállítás vagy a hálózati beruházások költségének csökkentésén és a hálózat optimálisabb működésén keresztül elért megtakarításokat is.
2. A hálózati szabályzatok és díjszabások nem akadályozhatják meg a hálózatüzemeltetőket vagy az energetikai kiskereskedőket abban, hogy rendszerszintű szolgáltatásokat bocsássanak rendelkezésre a keresletoldali válaszingykedések, a fogyasztásbefolyásolás és az elosztott termelés esetében a szervezett villamosenergia-piacokon, különös tekintettel az alábbiakra:
  - a) a ~~végző felhasználók~~  hasznosító fogyasztók  általi terhelésnek a csúcsidőről a csúcsidőn kívülre tolódása, figyelembe véve a megújuló energia, a kapcsolt energiatermelésből származó energia és az elosztott termelés rendelkezésre állását;
  - b) a kiszolgált fogyasztók szintjén keresletoldali válaszingykedésekkel elért energiamegtakarítás, beszerzési közösségek szolgáltatói révén;
  - c) az energiahatékonysági szolgáltatók által tett energiahatékonysági intézkedések útján elért igénycsökkenés, beleértve az energetikai szolgáltató vállalkozásokat is;
  - d) a termelési források alacsonyabb feszültség szinten történő összekapcsolása és teherelosztása;
  - e) a fogyasztási helyhez közelebb elhelyezkedő termelési források bekapcsolása; és
  - f) az energia tárolása.E rendelkezés alkalmazásában a „szervezett villamosenergia-piac” kifejezés magában foglalja a bármely időkeretben energiával, kapacitással, kiegyenlítéssel és járulékos szolgáltatásokkal kereskedő tőzsdén kívüli piacokat és villamosenergia-tőzsdéket is, beleértve a határidős, a másnapi és a napon belüli piacokat is.
3. Olyan hálózati vagy kiskereskedelmi díjszabásokat kell biztosítani, amelyek támogathatják a keresletoldali válaszingykedéseket vállaló ~~végző felhasználók~~  hasznosító fogyasztók  esetében a dinamikus árszabást, például:
  - a) a használat időpontján alapuló díjszabást;
  - b) a kritikus csúcsidőszakokra vonatkozó árszabást;
  - c) valós idejű árszabást; és
  - d) csúcsidőn kívül nyújtott kedvezményeket.

---

↓ 2012/27/EU

**XIII~~XII~~. MELLÉKLET**

**A SZÁLLÍTÁSIRENDSZER-ÜZEMELTETŐKRE ÉS ELOSZTÓRENDSZER-ÜZEMELTETŐKRE ALKALMAZANDÓ ENERGIAHATÉKONYSÁGI KÖVETELMÉNYEK**

A szállításirendszer-üzemeltetők és az elosztórendszer-üzemeltetők:

---

↓ (EU) 2018/2002 1. cikk, 16. pont és 6. melléklet

- a) megalkotják és nyilvánosságra hozzák standard szabályzatukat az újonnan belépő, nagy hatásfokú kapcsolt energiatermelésből származó energiát előállító energiatermelőknek az összekapcsolt hálózatba történő bekapcsolásához szükséges műszaki átalakítások – például hálózati csatlakozások, a hálózat megerősítése és új hálózatok bevezetése, a hálózat működésének javítása és a hálózati szabályzat megkülönböztetésmentes végrehajtása – költségeinek viselésére és megosztására vonatkozóan;
- 

↓ 2012/27/EU

- b) az újonnan belépő, nagy hatásfokú kapcsolt energiatermelésből származó energiát előállító, a rendszerre csatlakozni kívánó energiatermelők számára biztosítják a szükséges átfogó tájékoztatást, beleértve az alábbiakat:
- i. átfogó, részletes becslés a csatlakozással kapcsolatos költségekről;
  - ii. a hálózathoz való csatlakozás iránti kérelem fogadásának és feldolgozásának észszerű és pontos menetrendje;
  - iii. a hálózathoz való javasolt csatlakozás észszerű, előirányzott menetrendje. A hálózathoz történő csatlakozás teljes folyamata legfeljebb 24 hónapot vehet igénybe, szem előtt tartva az észszerű kivitelezhetőség és a megkülönböztetésmentesség szempontját;
- c) szabványosított és egyszerűsített eljárások bevezetése az elosztott nagy hatásfokú kapcsolt energiatermelésből származó energiát előállító energiatermelők hálózathoz történő csatlakozásának megkönnyítésére.

Az a) pontban említett szabályzat objektív, átlátható és megkülönböztetésmentes feltételekre épül, különös tekintettel valamennyi olyan költségre és haszonra, amely az új termelőknek a hálózatra történő rákapcsolásával függ össze. A szabályzat többfajta hálózati kapcsolatot is meghatározhat.

---

↓ 2012/27/EU (kiigazított szöveg)

## XIV~~XII~~. MELLÉKLET

AZ ~~KÖZSZÉRÁVAL KÖTENDŐ,~~ ENERGIAHATÉKONYSÁGRA ~~VONATKOZÓ~~  -ALAPÚ   
SZERZŐDÉSEK VAGY AZ AJÁNLATTELHEZ SZÜKSÉGES DOKUMENTÁCIÓ MINIMÁLIS  
TARTALMA

↓ új szöveg

– Azon elemzés/audit megállapításai/ajánlásai, amelyet az épület energiafelhasználására vonatkozó szerződés megkötése előtt végeztek azzal a céllal, hogy intézkedéseket hajtsanak végre az épület energiahatékonyságának javítására.

↓ 2012/27/EU

- A végrehajtandó hatékonysági intézkedések vagy az elérendő hatékonysági eredmények egyértelmű és átlátható felsorolása.
- A szerződésben foglalt intézkedések végrehajtása révén várható garantált megtakarítás.
- A szerződés időtartama és mérföldkövei, valamint tárgyi és időbeni felmondási feltételei.
- Az egyes szerződő felek kötelezettségeinek egyértelmű és átlátható felsorolása.
- Az elért megtakarítások megállapításának referenciaidőpontja(i).
- Az egyes intézkedések vagy intézkedéscsomagok végrehajtása érdekében szükséges lépések és adott esetben a kapcsolódó költségek egyértelmű és átlátható felsorolása.
- A szerződésben foglalt intézkedések teljes körű végrehajtására és a projekt során végzett mindennemű módosítás dokumentálására vonatkozó kötelezettség.
- A harmadik felek részvételével folyó minden alvállalkozási szerződésben azonos tartalmú előírások bevezetését szabályozó rendelkezések.
- A projekt pénzügyi vonzatainak egyértelmű és átlátható bemutatása és az elért pénzügyi megtakarítások két fél közötti megoszlása és elosztása (azaz a szolgáltató jutalmazása).
- Az elért garantált megtakarítások mérésére és ellenőrzésére, a minőség\_ellenőrzésre és a garanciákra vonatkozó, egyértelmű és átlátható rendelkezések
- A keretfeltételekben bekövetkező, a szerződés tartalmát és kimenetelét befolyásoló változások (például az energiaárak, a létesítmények használata intenzitásának változása) kezelésére irányuló eljárásokat tisztázó rendelkezések
- Az egyes szerződő felek kötelezettségeinek és az ezek megszegéséért kiszabott szankcióknak a részletes leírása.

**XV. MELLÉKLET**

**MEGFELELÉSI TÁBLÁZAT**

<u>2004/8/EK irányelv</u>	<u>Ez az irányelv</u>
<del>1. cikk</del>	<del>1. cikk, (1) bekezdés</del>
<del>2. cikk</del>	<del>1. cikk, (1) bekezdés</del>
<del>3. cikk, a) pont</del>	<del>2. cikk, 30. pont</del>
<del>3. cikk, b) pont</del>	<del>2. cikk, 32. pont</del>
<del>3. cikk, c) pont</del>	<del>2. cikk, 31. pont</del>
<del>3. cikk, d) pont</del>	<del>2. cikk, 33. pont</del>
<del>3. cikk, e) és f) pont</del>	—
<del>3. cikk, g) pont</del>	<del>2. cikk, 35. pont</del>
<del>3. cikk, h) pont</del>	—
<del>3. cikk, i) pont</del>	<del>2. cikk, 34. pont</del>
<del>3. cikk, j) pont</del>	—
<del>3. cikk, k) pont</del>	<del>2. cikk, 36. pont</del>
<del>3. cikk, l) pont</del>	<del>2. cikk, 37. pont</del>
<del>3. cikk, m) pont</del>	<del>2. cikk, 39. pont</del>
<del>3. cikk, n) pont</del>	<del>2. cikk, 38. pont</del>
<del>3. cikk, o) pont</del>	—
—	<del>2. cikk, 40., 41., 42., 43., és 44. pont</del>
<del>4. cikk, (1) bekezdés</del>	<del>II. melléklet, f) pont, első alpont</del>
<del>4. cikk, (2) bekezdés</del>	<del>14. cikk, (10) bekezdés, második albekezdés</del>
<del>4. cikk, (3) bekezdés</del>	—
<del>5. cikk</del>	<del>14. cikk, (10) bekezdés, első albekezdés és X. melléklet</del>
<del>6. cikk</del>	<del>14. cikk, (1) és (3) bekezdés, VIII. és IX.</del>

	melléklet
<del>7. cikk, (1) bekezdés</del>	<del>14. cikk, (11) bekezdés</del>
<del>7. cikk, (2) és (3) bekezdés</del>	—
<del>8. cikk</del>	<del>15. cikk, (5) bekezdés</del>
—	<del>15. cikk, (6), (7), (8) és (9) bekezdés</del>
<del>9. cikk</del>	—
<del>10. cikk, (1) és (2) bekezdés</del>	<del>14. cikk, (1) bekezdés és 24. cikk, (2) bekezdés, XIV. melléklet, 2. rész</del>
<del>10. cikk, (3) bekezdés</del>	<del>24. cikk, (6) bekezdés</del>
<del>11. cikk</del>	<del>24. cikk, (3) bekezdés</del>
—	<del>24. cikk, (5) bekezdés</del>
<del>12. cikk, (1) és (3) bekezdés</del>	—
<del>12. cikk, (2) bekezdés</del>	II. melléklet e) pont
<del>13. cikk</del>	<del>22. cikk, (2) bekezdés</del>
<del>14. cikk</del>	—
<del>15. cikk</del>	<del>28. cikk</del>
<del>16. cikk</del>	—
<del>17. cikk</del>	<del>29. cikk</del>
<del>18. cikk</del>	<del>30. cikk</del>
<del>I. melléklet</del>	<del>I. melléklet, II. rész</del>
<del>II. melléklet</del>	<del>I. melléklet, I. rész és II. rész, utolsó albekezdés</del>
<del>III. melléklet</del>	<del>II. melléklet</del>
<del>IV. melléklet</del>	<del>VIII. melléklet</del>
—	<del>IX. melléklet</del>

<del>2006/32/EK irányelv</del>	<del>Ez az irányelv</del>
<del>1. cikk</del>	<del>1. cikk, (1) bekezdés</del>

<del>2. cikk</del>	1. cikk, (1) bekezdés
<del>3. cikk, a) pont</del>	<del>2. cikk, 1. pont</del>
<del>3. cikk, b) pont</del>	<del>2. cikk, 4. pont</del>
<del>3. cikk, c) pont</del>	<del>2. cikk, 6. pont</del>
<del>3. cikk, d) pont</del>	<del>2. cikk, 5. pont</del>
—	<del>2. cikk, 2. és 3. pont</del>
<del>3. cikk, e) pont</del>	<del>2. cikk, 7. pont</del>
<del>3. cikk, f), g), h) és i) pont</del>	—
—	<del>2. cikk, 8–19. pont</del>
<del>3. cikk, j) pont</del>	<del>2. cikk, 27. pont</del>
—	<del>2. cikk, 28. pont</del>
<del>3. cikk, k) pont</del>	—
<del>3. cikk, l) pont</del>	<del>2. cikk, 25. pont</del>
—	<del>2. cikk, 26. pont</del>
<del>3. cikk, m) pont</del>	—
<del>3. cikk, n) pont</del>	<del>2. cikk, 23. pont</del>
<del>3. cikk, o) pont</del>	<del>2. cikk, 20. pont</del>
<del>3. cikk, p) pont</del>	<del>2. cikk, 21. pont</del>
<del>3. cikk, q) pont</del>	<del>2. cikk, 22. pont</del>
<del>3. cikk, r) és s) pont</del>	—
—	<del>2. cikk, 24., 29., 44. és 45. pont</del>
—	<del>3. cikk</del>
—	<del>4. cikk</del>
<del>4. cikk</del>	—
<del>5. cikk</del>	<del>5. és 6. cikk</del>
<del>6. cikk, (1) bekezdés, a) pont</del>	<del>7. cikk, (8) bekezdés, a) és b) pont</del>
<del>6. cikk, (1) bekezdés, b) pont</del>	<del>18. cikk, (3) bekezdés</del>

<del>6. cikk, (2) bekezdés</del>	<del>7. cikk, (1), (5), (6), (7), (9), (10), (11), és (12) bekezdés</del>
<del>—</del>	<del>7. cikk, (2) és (3) bekezdés</del>
<del>6. cikk, (3) bekezdés</del>	<del>18. cikk, (2) bekezdés b) és c) pont</del>
<del>6. cikk, (5) bekezdés</del>	<del>—</del>
<del>7. cikk</del>	<del>17. cikk</del>
<del>8. cikk</del>	<del>16. cikk, (1) bekezdés</del>
<del>—</del>	<del>16. cikk, (2) és (3) bekezdés</del>
<del>9. cikk, (1) bekezdés</del>	<del>19. cikk</del>
<del>9. cikk, (2) bekezdés</del>	<del>18. cikk, (1) bekezdés d) pont, i. alpont</del>
<del>—</del>	<del>18. cikk, (1) bekezdés, a), b), c), d) pont, ii. alpont és e) pont</del>
<del>10. cikk, (1) bekezdés</del>	<del>15. cikk, (4) bekezdés</del>
<del>10. cikk, (2) bekezdés</del>	<del>15. cikk, (3) bekezdés</del>
<del>—</del>	<del>15. cikk, (7), (8) és (9) bekezdés</del>
<del>11. cikk</del>	<del>20. cikk</del>
<del>12. cikk, (1) bekezdés</del>	<del>8. cikk, (1) bekezdés</del>
<del>12. cikk, (2) bekezdés</del>	<del>—</del>
<del>—</del>	<del>8. cikk, (2), (3), (4), (5), (6) és (7) bekezdés</del>
<del>12. cikk, (3) bekezdés</del>	<del>—</del>
<del>13. cikk, (1) bekezdés</del>	<del>9. cikk</del>
<del>13. cikk, (2) bekezdés</del>	<del>10. cikk és VII. melléklet, 1.1. pont</del>
<del>13. cikk, (3) bekezdés</del>	<del>VII. melléklet, 1.2. és 1.3. pont</del>
<del>—</del>	<del>11. cikk</del>
<del>—</del>	<del>12. cikk</del>
<del>—</del>	<del>13. cikk</del>
<del>—</del>	<del>15. cikk, (1) és (2) bekezdés</del>

—	<del>18. cikk, (2) bekezdés, a) és d) pont</del>
—	<del>21. cikk</del>
<del>14. cikk, (1) és (2) bekezdés</del>	<del>24. cikk, (1) és (2) bekezdés</del>
<del>14. cikk, (3) bekezdés</del>	—
<del>14. cikk, (4) és (5) bekezdés</del>	<del>24. cikk, (3) bekezdés</del>
—	<del>24. cikk, (4) és (7)–(11) bekezdés</del>
—	<del>22. cikk, (1) bekezdés</del>
<del>15. cikk, (1) bekezdés</del>	<del>22. cikk, (2) bekezdés</del>
<del>15. cikk, (2), (3) és (4) bekezdés</del>	—
—	<del>23. cikk</del>
—	<del>25. cikk</del>
<del>16. cikk</del>	<del>26. cikk</del>
<del>17. cikk</del>	<del>27. cikk</del>
<del>18. cikk</del>	<del>28. cikk</del>
<del>19. cikk</del>	<del>29. cikk</del>
<del>20. cikk</del>	<del>30. cikk</del>
<del>I. melléklet</del>	—
<del>II. melléklet</del>	<del>IV. melléklet</del>
<del>III. melléklet</del>	—
<del>IV. melléklet</del>	—
<del>V. melléklet</del>	—
<del>VI. melléklet</del>	<del>III. melléklet</del>
—	<del>V. melléklet</del>
—	<del>VI. melléklet</del>
—	<del>VII. melléklet</del>
—	<del>XI. melléklet</del>
—	<del>XII. melléklet</del>

—	<del>XIII. melléklet</del>
—	<del>XIV. melléklet</del>
—	<del>XV. melléklet</del>



## XV. MELLÉKLET

A. rész

### **A hatályon kívül helyezett irányelv és annak módosításai (lásd a 36. cikket)**

Az Európai Parlament és a Tanács 2012/27/EU  
irányelve  
(HL L 315., 2012.11.14., 1. o.)

A Tanács 2013/12/EU irányelve  
(HL L 141., 2013.5.28., 28. o.)

Az Európai Parlament és a Tanács (EU) 2018/844 csak a 2. cikk  
irányelve  
(HL L 156., 2018.6.19., 75. o.)

Az Európai Parlament és a Tanács (EU)  
2018/2002 irányelve  
(HL L 328., 2018.12.21., 210. o.)

Az Európai Parlament és a Tanács (EU) csak az 54. cikk  
2018/1999 rendelete  
(HL L 328., 2018.12.21., 1. o.)

Az Európai Parlament és a Tanács (EU) 2019/504 csak az 1. cikk  
határozata  
(HL L 85I., 2019.3.27., 66. o.)

A Bizottság (EU) 2019/826 felhatalmazáson  
alapuló rendelete  
(HL L 137., 2019.5.23., 3. o.)

Az Európai Parlament és a Tanács (EU) 2019/944 csak a 70. cikk  
irányelve  
(HL L 158., 2019.6.14., 125. o.)

B. rész

**A belső jogba való átültetésre vonatkozó határidők  
(a 36. cikk szerint)**

Irányelv	Az átültetés határideje
2012/27/EU	2014. június 5.
(EU) 2018/844	2020. március 10.
(EU) 2018/2002	2020. június 25., az 1. cikk 5–10. pontjának és a melléklet 3. és 4. pontjának kivételével
	2020. október 25., az 1. cikk 5–10. pontja és a melléklet 3. és 4. pontja tekintetében
(EU) 2019/944	2019. december 31., a 70. cikk 5. pontjának a) pontja tekintetében
	2020. október 25., a 70. cikk 4. pontja tekintetében
	2020. december 31., a 70. cikk 1–3., 5. b) és 6. pontja tekintetében

## XVI. MELLÉKLET

### MEGFELELÉSI TÁBLÁZAT

2012/27/EU irányelv	Ez az irányelv
1. cikk	1. cikk
2. cikk, bevezető szöveg	2. cikk, bevezető szöveg
2. cikk, 1. pont	2. cikk, 1. pont
–	2. cikk, 2. és 3. pont
2. cikk, 2. pont	2. cikk, 4. pont
2. cikk, 3. pont	2. cikk, 5. pont
2. cikk, 4. pont	2. cikk, 6. pont
2. cikk, 5. pont	2. cikk, 7. pont
2. cikk, 6. pont	2. cikk, 8. pont
2. cikk, 7. pont	2. cikk, 9. pont
2. cikk, 8. pont	2. cikk, 10. pont
2. cikk, 9. pont	–
2. cikk, 10. pont	2. cikk, 11. pont
–	2. cikk, 12. és 13. pont
2. cikk, 11. pont	2. cikk, 14. pont
2. cikk, 12. pont	2. cikk, 15. pont
2. cikk, 13. pont	2. cikk, 16. pont
2. cikk, 14. pont	2. cikk, 17. pont
2. cikk, 15. pont	2. cikk, 18. pont
2. cikk, 16. pont	2. cikk, 19. pont
2. cikk, 17. pont	2. cikk, 20. pont
2. cikk, 18. pont	2. cikk, 21. pont
2. cikk, 19. pont	2. cikk, 22. pont
2. cikk, 20. pont	2. cikk, 23. pont

2. cikk, 21. pont  
2. cikk, 22. pont  
2. cikk, 23. pont  
2. cikk, 24. pont  
2. cikk, 25. pont  
2. cikk, 26. pont  
2. cikk, 27. pont  
2. cikk, 28. pont  
2. cikk, 29. pont  
2. cikk, 30. pont  
2. cikk, 31. pont  
2. cikk, 32. pont  
2. cikk, 33. pont  
2. cikk, 34. pont  
2. cikk, 35. pont  
2. cikk, 36. pont  
2. cikk, 37. pont  
2. cikk, 38. pont  
2. cikk, 39. pont  
2. cikk, 40. pont  
2. cikk, 41. pont  
2. cikk, 42. pont  
2. cikk, 43. pont  
–  
2. cikk, 44. és 45. pont  
–  
–

2. cikk, 24. pont  
2. cikk, 25. pont  
2. cikk, 26. pont  
2. cikk, 27. pont  
2. cikk, 28. pont  
–  
2. cikk, 29. pont  
2. cikk, 30. pont  
2. cikk, 31. pont  
2. cikk, 32. pont  
2. cikk, 33. pont  
2. cikk, 34. pont  
2. cikk, 35. pont  
2. cikk, 36. pont  
2. cikk, 37. pont  
2. cikk, 38. pont  
2. cikk, 39. pont  
2. cikk, 40. pont  
2. cikk, 41. pont  
–  
2. cikk, 42. pont  
2. cikk, 43. pont  
2. cikk, 44. pont  
2. cikk, 45. pont  
2. cikk, 46. és 47. pont  
2. cikk, 48., 49. és 50. pont  
3. cikk

–	4. cikk, (1) bekezdés
3. cikk, (1) bekezdés, első albekezdés	4. cikk, (2) bekezdés, első albekezdés
3. cikk, (1) bekezdés, második albekezdés, bevezető szöveg	4. cikk, (2) bekezdés, második albekezdés, bevezető szöveg
3. cikk, (1) bekezdés, második albekezdés, a) és b) pont	4. cikk, (2) bekezdés, második albekezdés, a) és b) pont
3. cikk (1) bekezdés, második albekezdés, c) pont	–
3. cikk (1) bekezdés, második albekezdés, d) pont	4. cikk (2) bekezdés, második albekezdés, c) pont
3. cikk, (1) bekezdés, harmadik albekezdés, bevezető szöveg	–
–	4. cikk, (2) bekezdés, második albekezdés, d) pont, bevezető szöveg
–	4. cikk, (2) bekezdés, második albekezdés, d) pont, i., ii. és iii. alpont
3. cikk, (1) bekezdés, harmadik albekezdés, a) pont	4. cikk, (2) bekezdés, második albekezdés, d) pont, iv. alpont
–	4. cikk, (2) bekezdés, második albekezdés, e) pont, bevezető szöveg
3. cikk, (1) bekezdés, első albekezdés, b) pont	4. cikk, (2) bekezdés, második albekezdés, e) pont, i. alpont
3. cikk, (1) bekezdés, harmadik albekezdés, c) pont	4. cikk, (2) bekezdés, második albekezdés, e) pont, ii. alpont
3. cikk, (1) bekezdés, harmadik albekezdés, d) pont	4. cikk, (2) bekezdés, második albekezdés, e) pont, iii. alpont
3. cikk, (1) bekezdés, harmadik albekezdés, e) pont	–
3. cikk, (2) és (3) bekezdés	–
3. cikk, (4) bekezdés	33. cikk, (6) bekezdés
3. cikk, (5) és (6) bekezdés	–
–	4. cikk, (3) bekezdés
–	4. cikk, (4) bekezdés

–	5. cikk
5. cikk, (1) bekezdés, első albekezdés	6. cikk, (1) bekezdés, első albekezdés
5. cikk, (1) bekezdés, második albekezdés	–
5. cikk, (1) bekezdés, harmadik albekezdés	6. cikk, (1) bekezdés, második albekezdés
5. cikk, (1) bekezdés, negyedik és ötödik albekezdés	–
5. cikk, (2) és (3) bekezdés	–
5. cikk, (4) bekezdés	6. cikk, (2) bekezdés
5. cikk, (5) bekezdés	6. cikk, (3) bekezdés
5. cikk, (6) és (7) bekezdés	–
6. cikk, (1) bekezdés, első albekezdés	7. cikk, (1) bekezdés, első albekezdés
6. cikk, (1) bekezdés, második albekezdés	–
–	7. cikk, (1) bekezdés, második albekezdés
6. cikk, (1) bekezdés, harmadik albekezdés	–
6. cikk, (2), (3) és (4) bekezdés	7. cikk, (2), (3) és (4) bekezdés
–	7. cikk, (5) és (6) bekezdés
–	7. cikk, (7) bekezdés, második albekezdés
7. cikk, (1) bekezdés, bevezető szöveg, a) és b) pont	8. cikk, (1) bekezdés, bevezető szöveg, a) és b) pont
–	8. cikk, (1) bekezdés, c) pont
7. cikk, (1) bekezdés, második albekezdés	8. cikk, (5) bekezdés
7. cikk, (1) bekezdés, harmadik albekezdés	8. cikk, (1) bekezdés, második albekezdés
7. cikk, (1) bekezdés, negyedik albekezdés	8. cikk, (1) bekezdés, harmadik albekezdés
–	8. cikk, (2), (3) és (4) bekezdés
7. cikk, (2) bekezdés	8. cikk, (6) bekezdés
7. cikk, (3) bekezdés	8. cikk, (7) bekezdés
7. cikk, (4) bekezdés	8. cikk, (8) bekezdés
7. cikk, (5) bekezdés	8. cikk, (9) bekezdés

7. cikk, (6) bekezdés	8. cikk, (10) bekezdés
7. cikk, (7) bekezdés	–
7. cikk, (8) bekezdés	–
7. cikk, (9) bekezdés	–
7. cikk, (10) bekezdés	–
7. cikk, (11) bekezdés	–
	8. cikk, (11), (12) és (13) bekezdés
7. cikk, (12) bekezdés	8. cikk, (14) bekezdés
7a. cikk, (1), (2) és (3) bekezdés	9. cikk, (1), (2) és (3) bekezdés
–	9. cikk, (4), (5) és (6) bekezdés
7a. cikk, (4) és (5) bekezdés	9. cikk, (7) és (8) bekezdés
–	9. cikk, (9) bekezdés
7a. cikk, (6) és (7) bekezdés	9. cikk, (10) és (11) bekezdés
7b. cikk, (1) és (2) bekezdés	10. cikk, (1) és (2) bekezdés
–	10. cikk, (3) és (4) bekezdés
–	11. cikk, (1) és (2) bekezdés
8. cikk, (1) és (2) bekezdés	11. cikk, (3) és (4) bekezdés
8. cikk, (3) és (4) bekezdés	–
–	11. cikk, (5) bekezdés
8. cikk, (5) bekezdés	11. cikk, (6) bekezdés
–	11. cikk, (7) bekezdés
8. cikk, (6) bekezdés	11. cikk, (8) bekezdés
8. cikk, (7) bekezdés	11. cikk, (9) bekezdés
–	11. cikk, (10) bekezdés
9. cikk	12. cikk
9a. cikk	13. cikk
9b. cikk	14. cikk

9c. cikk	15. cikk
10. cikk	16. cikk
10a. cikk	17. cikk
11. cikk	18. cikk
11a. cikk	19. cikk
–	20. cikk
–	21. cikk, (1) bekezdés
12. cikk, (1) bekezdés	21. cikk, (2) bekezdés
12. cikk, (2) bekezdés, bevezető szöveg, valamint a) pont, i–v. alpont	21. cikk, (2) bekezdés, második albekezdés, i–v. alpont
	21. cikk, (2) bekezdés, második albekezdés, vi. alpont
12. cikk, (2) bekezdés, b) pont	21. cikk, (2) bekezdés, harmadik albekezdés
–	21. cikk, (2) bekezdés, harmadik albekezdés, i. pont
12. cikk, (2) bekezdés, b) pont, i. és ii. alpont	21. cikk, (2) bekezdés, harmadik albekezdés, ii. és iii. pont
–	21. cikk, (2) bekezdés, harmadik albekezdés, iv. pont
–	21. cikk, (4) bekezdés
–	21. cikk, (5) bekezdés, harmadik és negyedik albekezdés
–	22. cikk
13. cikk	30. cikk
14. cikk, (1) és (2) bekezdés	–
–	23. cikk, (1) és (2) bekezdés
14. cikk, (3) bekezdés	23. cikk, (3) bekezdés, első albekezdés
–	23. cikk, (3) bekezdés, második albekezdés
14. cikk, (4) bekezdés	23. cikk, (4) bekezdés
–	23. cikk, (5) és (6) bekezdés

–	24. cikk, (1), (2) és (3) bekezdés
14. cikk, (5) bekezdés bevezető szöveg és a) pont	24. cikk, (4) bekezdés bevezető szöveg és a) pont
14. cikk, (5) bekezdés, b), c) és d) pont	–
–	24. cikk, (4) bekezdés, b), c) és d) pont, valamint második albekezdés
14. cikk, (5) bekezdés, második és harmadik albekezdés	24. cikk, (4) bekezdés, harmadik és negyedik albekezdés
14. cikk, (6) bekezdés, a) pont	24. cikk, (5) bekezdés, a) pont
14. cikk, (6) bekezdés, b) pont	–
14. cikk, (6) bekezdés, c) pont	24. cikk, (5) bekezdés, b) pont
–	24. cikk, (5) bekezdés, c) pont
14. cikk, (6) bekezdés, második és harmadik albekezdés	24. cikk, (5) bekezdés, második és harmadik albekezdés
14. cikk, (7), (8) és (9) bekezdés	24. cikk, (6), (7) és (8) bekezdés
–	24. cikk, (9) bekezdés
14. cikk, (10) és (11) bekezdés	24. cikk, (10) és (11) bekezdés
15. cikk, (1) bekezdés, első albekezdés	25. cikk, (1) bekezdés
15. cikk, (1) bekezdés, második és harmadik albekezdés	–
–	25. cikk, (2), (3) és (4) bekezdés
15. cikk, (1) bekezdés, negyedik albekezdés	25. cikk, (5) bekezdés
15. cikk, (2) és (2a) bekezdés	–
15. cikk, (3), (4) és (5) bekezdés, első albekezdés	25. cikk, (6), (7) és (8) bekezdés
15. cikk, (5) bekezdés, második albekezdés	–
15. cikk, (6) bekezdés, első albekezdés	–
15. cikk, (6) bekezdés, második albekezdés	25. cikk, (9) bekezdés
15. cikk, (7) bekezdés	25. cikk, (10) bekezdés
15. cikk, (9) bekezdés, első albekezdés	25. cikk, (11) bekezdés

15. cikk, (9) bekezdés, második albekezdés	–
16. cikk, (1) és (2) bekezdés	–
–	26. cikk, (1) és (2) bekezdés
16. cikk, (3) bekezdés	26. cikk, (3) bekezdés
–	26. cikk, (4) bekezdés
17. cikk, (1) bekezdés, első albekezdés	–
17. cikk, (1) bekezdés, második albekezdés	28. cikk, (3) bekezdés
17. cikk, (2) bekezdés	21. cikk, (3) bekezdés
17. cikk, (3) bekezdés	–
17. cikk, (4) bekezdés	–
17. cikk, (5) bekezdés	21. cikk, (6) bekezdés
18. cikk, (1) bekezdés, bevezető szöveg	27. cikk, (1) bekezdés, bevezető szöveg
18. cikk, (1) bekezdés, a) pont), i. és ii. alpont	27. cikk, (1) bekezdés, a) és b) pont
–	27. cikk, (1) bekezdés, c) és d) pont
18. cikk, (1) bekezdés, b) pont	27. cikk, (2) bekezdés
18. cikk, (1) bekezdés, c) pont	27. cikk, (3) bekezdés
–	27. cikk, (4) bekezdés
18. cikk, (1) bekezdés d) pont, i. és ii. alpont	27. cikk, (5) bekezdés, a) és b) pont
–	27. cikk, (5) bekezdés, c) pont
18. cikk, (2) bekezdés, a) és b) pont	27. cikk, (6) bekezdés, a) és b) pont
18. cikk, (2) bekezdés, c) és d) pont	–
–	27. cikk, (6) bekezdés, c) pont
–	27. cikk, (7) bekezdés
18. cikk, (3) bekezdés	27. cikk, (8) bekezdés
19. cikk, (1) bekezdés, a) pont	21. cikk, (5) bekezdés, első albekezdés
19. cikk, (1) bekezdés, b) pont	7. cikk, (7) bekezdés, első albekezdés
19. cikk, (1) bekezdés, második albekezdés	21. cikk, (5) bekezdés, második albekezdés

19. cikk, (2) bekezdés	–
20. cikk, (1) és (2) bekezdés	28. cikk, (1) és (2) bekezdés
–	28. cikk, (3) bekezdés
20. cikk, (3), (3a), (3b) és (3c) bekezdés	28. cikk, (4), (5), (6) és (7) bekezdés
20. cikk, (3d) bekezdés	28. cikk, (8) bekezdés, első albekezdés
–	28. cikk, (8) bekezdés, második albekezdés
20. cikk, (4), (5), (6) és (7) bekezdés	28. cikk, (9), (10), (11) és (12) bekezdés
21. cikk	29. cikk, (1) bekezdés
–	29. cikk, (2), (3), (4), (5), (6) és (7) bekezdés
22. cikk, (1) és (2) bekezdés	31. cikk, (1) és (2) bekezdés
–	31. cikk, (3) bekezdés
23. cikk	32. cikk
24. cikk, (4a), (5) és (6) bekezdés	33. cikk, (1), (2) és (3) bekezdés
24. cikk, (7), (8), (9), (10) és (12) bekezdés	–
24. cikk, (13) és (14) bekezdés	33. cikk, (4) és (5) bekezdés
24. cikk, (15) bekezdés, bevezető szöveg	33. cikk, (7) bekezdés, bevezető szöveg
24. cikk, (15) bekezdés, a) pont	–
24. cikk, (15) bekezdés, b) pont	33. cikk, (7) bekezdés, a) pont
–	33. cikk, (7) bekezdés, b), c), d), e) és f) pont
24. cikk, (15) bekezdés, második albekezdés	33. cikk, (7) bekezdés, második albekezdés
25. cikk	–
26. cikk	34. cikk
27. cikk, első albekezdés	36. cikk, első albekezdés
27. cikk, második albekezdés	–
27. cikk, harmadik albekezdés	36. cikk, második albekezdés
27. cikk, (2) és (3) bekezdés	–
28. cikk, (1) bekezdés, első albekezdés	35. cikk, (1) bekezdés, első albekezdés

28. cikk, (1) bekezdés, második albekezdés	–
28. cikk, (1) bekezdés, harmadik és negyedik albekezdés	35. cikk, (1) bekezdés, második és harmadik albekezdés
28. cikk, (2) bekezdés	35. cikk, (2) bekezdés
29. cikk	37. cikk
30. cikk	38. cikk
–	I. melléklet
I. melléklet	II. melléklet
II. melléklet	III. melléklet
III. melléklet	IV. melléklet
IV. melléklet	–
V. melléklet	V. melléklet
VI. melléklet	VI. melléklet
VII. melléklet	VII. melléklet
VIIa. melléklet	VIII. melléklet
VIII. melléklet	IX. melléklet
IX. melléklet	X. melléklet
X. melléklet	XI. melléklet
XI. melléklet	XII. melléklet
XII. melléklet	XIII. melléklet
XIII. melléklet	XIV. melléklet
XV. melléklet	–
–	XV. melléklet
–	XVI. melléklet