

A nemzeti fejlesztési miniszter

...../2017. (... ..) NFM rendelete

a bioüzemanyagok és folyékony bio-energiahordozók fenntarthatósági követelményeknek való megfelelésével kapcsolatos üvegházhatású-gázkibocsátás elkerülés kiszámításának szabályairól

A megújuló energia közlekedési célú felhasználásának előmozdításáról és a közlekedésben felhasznált energia üvegházhatású gázkibocsátásának csökkentéséről szóló 2010. évi CXVII. törvény 13. § (2) bekezdés *b)* pontjában kapott felhatalmazás alapján, a Kormány tagjainak feladat- és hatásköréről szóló 152/2014. (VI. 6.) Korm. rendelet 109. § 7. pontjában meghatározott feladatkörömben eljárva – a Kormány tagjainak feladat- és hatásköréről szóló 152/2014. (VI. 6.) Korm. rendelet 65. § 1. pontjában meghatározott feladatkörében eljáró földművelésügyi miniszterrel egyetértésben – a következőket rendelem el:

1. § A bioüzemanyag vagy folyékony bio-energiahordozó teljes életciklusra számított üvegházhatású gázkibocsátás (a továbbiakban: ÜHG kibocsátás) értékét és az ÜHG kibocsátás elkerülést az 1. melléklet szerint kell meghatározni.

2. § (1) Az azonos típusú, de eltérő mennyiségű, eltérő kibocsátási értékű termékek összevonása, összekeverése során az összekeveréssel előállított összevont termékmennyiség kibocsátási komponenseit, vagy az ÜHG kibocsátás elkerülése tömegmérleg módszerrel is meghatározható, ha a módszer:

a) megengedi az eltérő fenntarthatósági jellemzőkkel rendelkező nyersanyag-szállítmányok, bioüzemanyagok vagy folyékony bio-energiahordozók összekeverését,

b) előírja, hogy a fenntarthatósági jellemzőkkel kapcsolatos információk és az egyes szállítmányok mérete a keverékhez rendelve megmaradjon, és

c) biztosítja, hogy a keverékből kivett minden szállítmány összege azonos fenntarthatósági jellemzőkkel kerüljön leírásra és ugyanolyan mennyiségben, mint a keverékhez adott összes szállítmány összege.

3. § Tényleges érték alkalmazása esetén a számítás megfelelőségét nyilatkozattal kell igazolni.

4. § Ez a rendelet 2017. szeptember 1-jén lép hatályba.

5. § (1) Ez a rendelet

a) a megújuló energiaforrásból előállított energia támogatásáról, valamint a 2001/77/EK és a 2003/30/EK irányelv módosításáról és azt követő hatályon kívül helyezéséről szóló, 2009. április 23-i 2009/28/EK európai parlamenti és tanácsi irányelv 18. cikk (1) bekezdésének, 19. cikk (1) és (3) bekezdésének, valamint V. mellékletének,

b) a benzinre, a dízelolajra és a gázolajra vonatkozó követelmények, illetőleg az üvegházhatású kibocsátott gázok mennyiségének nyomon követését és mérséklését célzó mechanizmus bevezetése tekintetében a 98/70/EK irányelv módosításáról, a belvízi hajókban felhasznált tüzelőanyagokra vonatkozó követelmények tekintetében az 1999/32/EK irányelv módosításáról, valamint a 93/12/EGK irányelv hatályon kívül helyezéséről szóló, 2009. április 23-i 2009/30/EK európai parlamenti és tanácsi irányelv 1. cikk 5–6. pontjának és IV. mellékletének, valamint

c) a benzin és a dízelüzemanyagok minőségéről szóló 98/70/EK irányelv és a megújuló energiaforrásból előállított energia támogatásáról szóló 2009/28/EK irányelv módosításáról

szóló, 2015. szeptember 9-i (EU) 2015/1513 európai parlamenti és tanácsi irányelv II. melléklete 1. pontjának való megfelelést szolgálja.

(2) Ez a rendelet a 2009/28/EK irányelv V. mellékletének alkalmazásában a talajban lévő kötöttszén-készletek kiszámításával kapcsolatos iránymutatásról szóló, 2010. június 10-i 2010/335/EU bizottsági határozat végrehajtásához szükséges rendelkezéseket állapít meg.

6. § Hatályát veszti a bioüzemanyag fenntarthatósági követelményeknek való megfelelésével kapcsolatos üvegházhatású-gázkibocsátás elkerülés kiszámításának szabályairól szóló 36/2010. (XII. 31.) NFM rendelet.

1. melléklet a/2017. (... ..) rendelete NFM rendelethez

1. A bioüzemanyagok és folyékony bio-energiahordozók ÜHG kibocsátásának és ÜHG kibocsátás-elkerülésének számítási eljárása

1.1. A közlekedési célú üzemanyagok, a bioüzemanyagok és folyékony bio-energiahordozók előállítása és használata által kiváltott ÜHG kibocsátást a következők szerint kell kiszámítani:

$$E = e_{ec} + e_l + e_p + e_{td} + e_u - e_{sca} - e_{ccs} - e_{ccr} - e_{ee}$$

Az 1. pontba foglalt képlet alkalmazásában:

E = az üzemanyag használata során keletkező összes kibocsátás;

e_{ec} = a nyersanyagok kinyerése vagy termelése során keletkező kibocsátások;

e_l = a földhasználat megváltozása által okozott szénkészlet-változásokból eredő éves kibocsátások;

e_p = a feldolgozás során keletkező kibocsátások;

e_{td} = a szállítás és az elosztás során keletkező kibocsátások;

e_u = a használt üzemanyagból eredő kibocsátások;

e_{sca} = a talajban lévő szén-dioxid-felhalmozódásból származó kibocsátás-megtakarítás jobb mezőgazdasági gazdálkodás révén;

e_{ccs} = a szén megkötéséből és geológiai tárolásából eredő kibocsátás-megtakarítások;

e_{ccr} = a szén megkötéséből és helyettesítéséből eredő kibocsátás-megtakarítások;

e_{ee} = a kogenerációból származó villamosenergia-többletből eredő kibocsátás-megtakarítások.

A gépek és berendezések gyártása során keletkező kibocsátásokat nem kell figyelembe venni.

1.2. Az az üzemanyag használata során keletkező összes kibocsátás ÜHG kibocsátást, „ E ”, az üzemanyag egy MJ energiatartalmára jutó CO₂ gramm egyenértékében kell kifejezni, gCO_{2eq}/MJ.

1.3. A 2. ponttól eltérően a közlekedési célú üzemanyagok esetében a gCO_{2eq}/MJ-ban kiszámított értékek kiigazíthatók a hasznos üzem tekintetében az üzemanyagok között tapasztalható különbségek figyelembevétele érdekében, km/MJ-ban kifejezve. Ilyen kiigazítás kizárólag akkor lehetséges, ha a hasznos üzem tekintetében fennálló különbségek igazolhatók.

1.4. A bioüzemanyagok használatából eredő, az ÜHG kibocsátás-megtakarítást a következők szerint kell kiszámítani:

$$MEGTAKARÍTÁS = (E_F - E_B)/E_F,$$

Az 1. pontba foglalt képlet alkalmazásában:

E_B = a bioüzemanyagok és folyékony bio-energiahordozók használatából eredő összes kibocsátás;

E_F = a fosszilisüzemanyag-komparátor használatából eredő összes kibocsátás

1.5. Az 1. pont alkalmazásában a CO₂, N₂O és CH₄ üvegházhatású gázokat kell figyelembe venni. A CO₂-egyenérték kiszámításához e gázokat a következő értékekkel kell CO₂ egyenértékre átszámítani:

CO₂: 1

N₂O: 296

CH₄: 23

1.6. A nyersanyagok kinyerése vagy termelése során keletkező kibocsátásokba (e_{ec}) beletartoznak

a) a kinyerési vagy a mezőgazdasági termelési eljárás során keletkező kibocsátások;

b) a nyersanyagok begyűjtése során keletkező kibocsátások;

c) a hulladékokból és a szivárgásokból eredő kibocsátások; és

d) a kinyeréshez vagy a termeléshez használt vegyszerek vagy egyéb termékek előállítása során keletkező kibocsátások.

A nyersanyagtermelés vonatkozásában a szén-dioxid-megkötést nem kell figyelembe venni.

Az olajkitermelést kísérő fáklyázásból származó ÜHG kibocsátásnak a világ bármely pontján bekövetkező bizonyított csökkenését le kell vonni.

A termelésből eredő kibocsátásokra vonatkozó, a tényleges értékek használatának alternatíváját jelentő becslések levezethetők az alapértelmezett értékek kiszámításánál figyelembe vett földrajzi területeknél kisebb területekre kiszámított átlagokból.

1.7. A földhasználat megváltozása által okozott szénkészlet-változásokból eredő éves kibocsátások (e_l) kiszámításához az összes kibocsátást egyenlően el kell osztani 20 évre. Ezen kibocsátások kiszámítása során a következő szabályt kell alkalmazni:

$$e_l = (CS_R - CS_A) \times 3,664 \times 1/20 \times 1/P - e_B(*),$$

(*) A CO₂ molekulatömegének (44,010 g/mol) a szén molekulatömegével (12,011 g/mol) való elosztása révén kapott hányados 3,664

Az 1. pontba foglalt képlet alkalmazásában:

	A	B
--	---	---

1.	e_l	= a földhasználat megváltozása által okozott szénkészlet-változásokból eredő éves ÜHG kibocsátások (a bioüzemanyagból vagy folyékony bio-energiához tartozó szén kibocsátásokból származó, megajoule-ban megadott energia 1 egységére jutó CO_2 -egyenérték tömegként, grammal kifejezve). A „szántó” és az „évelő növényekkel borított szántó” egyazon földhasználatnak tekintendő;
2.	CS_R	= a referencia-földhasználathoz tartozó területegységenkénti szénkészlet (a területegységre jutó szén tonnában kifejezett tömege, a talajt és a vegetációt egyaránt beleértve). A referencia-földhasználat a 2008. januári vagy - ha az későbbi - a nyersanyag előállítását a teljes életciklus vonatkozásában 20 évvel megelőző földhasználat;
3.	CS_A	= a tényleges földhasználathoz tartozó területegységenkénti szénkészlet (a területegységre jutó szén tonnában kifejezett tömege, a talajt és a vegetációt egyaránt beleértve). Azokban az esetekben, amikor a szénkészlet egy évnél hosszabb idő alatt halmozódik fel, a CS_A értékét a 20 év elteltével vagy - ha az korábbi - a növény kifejllett állapotának elérésekor becsült területegységenkénti szénkészlet adja;
4.	P	= a növény produktivitása (a bioüzemanyagokból vagy folyékony bio-energiához tartozó egységnyi területen évente előállított energia);
5.	e_B	= 29 gCO_2 /MJ értékű bónusz olyan bioüzemanyagokra vagy folyékony bio-energiához tartozóakra, amelyek esetében a biomasszát helyreállított degradálódott földterületről nyerik, és teljesülnek a 8. pontban előírt feltételek.

1.8. Az e_B értékű bónusz akkor adható meg, ha bizonyított, hogy az adott földterület:

a) 2008 januárjában nem állt mezőgazdasági vagy más célú használat alatt; és

b) az alábbi kategóriák valamelyikébe tartozik:

ba) súlyosan degradálódott földterületet, beleértve a korábban mezőgazdasági célra használt földterületeket is, vagy

bb) erősen szennyezett földterület.

Az e_B bónusz a földterület mezőgazdasági használatra való átállításának időpontjától számított legfeljebb tíz évig vehető figyelembe, feltéve, hogy a *ba)* alpontba tartozó földterületek esetében biztosított a szénkészlet folyamatos növekedése és az erózió jelentős csökkentése, vagy a *bb)* alpontba tartozó földterületek esetében a talajszennyeződés mértéke csökken.

1.9. A 8. pontban említett kategóriák fogalom-meghatározása a következő:

a) „súlyosan degradálódott földterület”: olyan földterület, amelynek esetében hosszabb időszak során jelentős szikesedés volt tapasztalható, vagy amelynek a szervesanyag-tartalma különösen alacsony, és súlyosan erodálódott;

b) „erősen szennyezett földterület”: olyan földterület, amely a talajszennyeződés mértéke miatt élelmiszer- vagy takarmánytermelésre nem alkalmas.

Ide tartoznak azok a földterületek is, amelyekről a Bizottság a megújuló energiaforrásból előállított energia támogatásáról, valamint a 2001/77/EK és a 2003/30/EK irányelv módosításáról és azt követő hatályon kívül helyezéséről szóló, 2009. április 23-i 2009/28/EK

európai parlamenti és a tanácsi irányelv 18. cikk (4) bekezdés negyedik albekezdésének megfelelően határozatot hozott.

1.10. A talajban lévő szén-készletek kiszámításának alapja a 2009/28/EK irányelv V. mellékletének alkalmazásában a talajban lévő kötött szén-készletek kiszámításával kapcsolatos iránymutatásról szóló, 2010. június 10-i 2010/335/EU bizottsági határozat.

1.11. A feldolgozás során keletkező kibocsátásba (e_p) beletartozik

- a) a feldolgozás során keletkező kibocsátások;
- b) a hulladékokból és a szivárgásokból eredő kibocsátások; és
- c) a feldolgozáshoz használt vegyszerek vagy egyéb termékek előállítása során keletkező kibocsátások.

A nem az üzemanyag-előállító üzemben előállított villamosenergia-fogyasztás elszámolásához ennek a villamos energiának az előállítására és elosztására jellemző ÜHG kibocsátás-intenzitást úgy kell tekinteni, hogy az megegyezik a meghatározott régióban a villamos energia előállítására és elosztására jellemző átlagos kibocsátási intenzitással. A termelők átlagértéket is alkalmazhatnak egy egyedi villamosenergia-előállító üzem esetében az ebben az üzemben megtermelt villamos energiára, ha ez az üzem nem csatlakozik a villamos energia távvezeték-hálózathoz.

1.12. A szállítás és az elosztás során keletkező kibocsátásokba (e_{td}) beletartoznak a nyersanyagok és a félkész anyagok szállítása és tárolása során keletkező kibocsátások és a késztermékek tárolása és elosztása során keletkező kibocsátások. A közlekedésből és az áruszállításból származó, a 6. pont értelmében figyelembe veendő kibocsátás nem tartozik e pontba.

1.13. A használt üzemanyagból eredő kibocsátásokat (e_u) a bioüzemanyagok és folyékony bio-energiahordozók esetében nullának kell tekintetni.

1.14. A szén megkötéséből és geológiai tárolásából eredő, az e_p értékbe még nem beszámított kibocsátás-megtakarításokba (e_{ccs}) csak azok a kibocsátott CO_2 megkötésével és tárolásával elkerült kibocsátások számíthatók bele, amelyek közvetlenül összefüggnek az üzemanyag kinyerésével, szállításával, feldolgozásával és elosztásával.

1.15. A szén megkötéséből és helyettesítéséből eredő kibocsátás-megtakarításokba (e_{ccr}) csak az olyan CO_2 megkötéssel elkerült kibocsátások számíthatók bele, amelyek esetében a szén biomassa eredetű és azt a fosszilis CO_2 helyettesítésére használják kereskedelmi termékekben és szolgáltatásokban.

1.16. A kogenerációból származó villamosenergia-többletből eredő kibocsátás-megtakarításokat (e_{ee}) csak az olyan üzemanyag-előállító rendszerek által termelt többlet villamos energia vonatkozásában lehet figyelembe venni, amelyek kogenerációs elven működnek, kivéve, ha a kogenerációhoz használt üzemanyag a mezőgazdasági növény maradványon kívüli társtermék. Ennek a többlet villamos energiának az elszámolásához a kogenerációs egység méretét úgy kell tekinteni, hogy az megegyezik az ahhoz szükséges minimális mérettel, hogy a kogenerációs egység szolgáltatni tudja az üzemanyag termeléshez szükséges hőt. Az ezzel a többlet villamos energiával összefüggésben keletkező ÜHG kibocsátás-megtakarítást úgy kell tekinteni, hogy az megegyezik azzal a

mennyiségű üvegházhatású gázzal, amelyet megegyező mennyiségű villamos energiának a kogenerációs egységben használatl azonos üzemanyaggal történő előállítása során bocsátaná ki.

- 1.17. Ha az üzemanyag-előállítási eljárás kombinálva - egy vagy több egyéb termékkel, társtermékkel együtt - állítja elő azt az üzemanyagot, amelynek vonatkozásában a kibocsátást számítják, akkor az ÜHG kibocsátást meg kell osztani az üzemanyag vagy annak köztes terméke és a társtermékek között, azok energiatartalmának arányában (ez utóbbit a villamos energián kívüli társtermékek esetében az alsó fűtőértéken kell meghatározni).
- 1.18. A 17. pontban említett számítás alkalmazásában a szétosztandó kibocsátások az $e_{ec} + e_l$, + az e_p , e_{td} és e_{ee} azon hányada, amelyre az előállítási folyamat azon lépésében kerül sor, amikor a társtermékeket állítják elő. Ha az életciklus során a folyamat egy korábbi lépésében a társtermékekhez való hozzárendelésre került sor, a kibocsátásoknak azt a hányadát kell az összes kibocsátás helyett erre a célra felhasználni, amelyet az utolsó ilyen folyamatlépésben a közbelső üzemanyagtermékhez kiosztottak.
- A bioüzemanyagok és a folyékony bio-energiahordozók esetében minden társterméket, beleértve a 16. pontba nem tartozó villamos energiát is, a számításhoz figyelembe kell venni, kivéve a mezőgazdasági növényi maradványokat, ideértve a szalmát, a kiperéselt cukornádat, a héjakat, a kukoricacsöveket és a dióhéjat. A negatív energiatartalmú társtermékeket nulla energiatartalommal rendelkezőnek kell tekinteni a számítás során.
- A hulladékokat, a mezőgazdasági növénymaradványokat, beleértve a szalmát, a kiperéselt cukornádat, a héjakat, a kukoricacsöveket és a dióhéjat, és a feldolgozás során keletkező maradványokat, beleértve a nyers glicerint (a nem finomított glicerint), az életciklus alatti ÜHG kibocsátásuk tekintetében nulla értékkel kell figyelembe venni ezen anyagok begyűjtési folyamatáig.
- A finomítóknál előállított üzemanyagok esetében a 17. pontban említett számítás alkalmazásában az elemzés egysége a finomító.

2. A bioüzemanyagok és a folyékony bio-energiahordozók részekre bontott (diszaggregált) jellemző és alapértelmezett ÜHG kibocsátási értékei

2.1. táblázat: a termelésre vonatkozó részekre bontott (diszaggregált) jellemző és alapértelmezett értékek:

	A	B	C
	A bioüzemanyagok és a folyékony bio-energiahordozók előállítási módja	Jellemző ÜHG kibocsátás értéke (gCO _{2eq} /MJ)	Alapértelmezett ÜHG kibocsátás értéke (gCO _{2eq} /MJ)
1	cukorrépa-etanol	12	12
2	búza-etanol	23	23
3	a Közösségben előállított kukorica-etanol	20	20
4	cukornád-etanol	14	14

5	az etil-tercier-butiléter megújuló energiaforrásokból előállított része	az etanol előállítási módjával megegyező	
6	a tercier-amil-etil-éter megújuló energiaforrásokból előállított része	az etanol előállítási módjával megegyező	
7	repcebiodízel	29	29
8	napraforgó-biodízel	18	18
9	szójabab-biodízel	19	19
10	pálmaolaj-biodízel	14	14
11	hulladék növényi vagy állati eredetű olajokból gyártott biodízel (*)	0	0
12	hidrogénnel kezelt növényi olaj repceből	30	30
13	hidrogénnel kezelt növényi olaj napraforgóból	18	18
14	hidrogénnel kezelt növényi olaj pálmaolajból	15	15
15	tiszta növényi olaj repceből	30	30
16	biogáz organikus háztartási hulladékból sűrített földgázként	0	0
17	biogáz nedves trágyából sűrített földgázként	0	0
18	biogáz száraz trágyából sűrített földgázként	0	0
19	(*) a nem emberi fogyasztásra szánt állati melléktermékekre és a belőlük származó termékekre vonatkozó egészségügyi szabályok megállapításáról és az 1774/2002/EK rendelet hatályon kívül helyezéséről szóló 2009. október 21-i 1069/2009/EK európai parlamenti és tanácsi rendelet szerinti 3. kategóriába tartozó anyagként besorolt állati melléktermékekből előállított, állati eredetű olaj kivételével		
20	búzaszalma-etanol	3	3
21	hulladékfa-etanol	1	1
22	termesztettfa-etanol	6	6
23	hulladékfa alapú Fischer–Tropsch-dízelolaj	1	1
24	termesztettfa alapú Fischer–Tropsch-dízelolaj	4	4
25	hulladékfa-dimetil-éter	1	1
26	termesztettfa-dimetil-éter	5	5
27	hulladékfa-metanol	1	1
28	termesztettfa-metanol	5	5
29	a metil-tercier-butiléter megújuló energiaforrásokból előállított része	a metanol előállítási módjával megegyező	

2.2. táblázat: a feldolgozásra vonatkozó részekre bontott (diszaggregált) jellemző és alapértelmezett értékek (beleértve a villamosenergia-többletet is)

	A	B	C
	A bioüzemanyag és a folyékony bio-energiahordozók előállítási módja	Jellemző ÜHG kibocsátás értéke (gCO _{2eq} /MJ)	Alapértelmezett ÜHG kibocsátás értéke (gCO _{2eq} /MJ)
1	cukorrépa-etanol	19	26
2	búzaetanol (a feldolgozáshoz használt üzemanyag megjelölése nélkül)	32	45
3	búzaetanol (a feldolgozáshoz használt üzemanyag lignit kogenerációs erőműben)	32	45
4	búzaetanol (a feldolgozáshoz használt üzemanyag földgáz hagyományos kazánban)	21	30
5	búzaetanol (a feldolgozáshoz használt üzemanyag földgáz kogenerációs erőműben)	14	19
6	búzaetanol (a feldolgozáshoz használt üzemanyag szalma kogenerációs erőműben)	1	1
7	az Európai Gazdasági Térségben előállított kukoricaetanol (a feldolgozáshoz használt üzemanyag földgáz kogenerációs erőműben)	15	21
8	cukornádetanol	1	1
9	az etil-tercier-butiléter megújuló energiaforrásokból előállított része	az etanol előállítási módjával megegyező	
10	a tercier-amil-etil-éter megújuló energiaforrásokból előállított része	az etanol előállítási módjával megegyező	
11	repcebiodízel	16	22
12	napraforgó-biodízel	16	22
13	szójabab-biodízel	18	26
14	pálmaolaj-biodízel (meg nem határozott eljárás)	35	49
15	pálmaolaj-biodízel (az eljárás során metánmegkötés történik az olajsajtolóban)	13	18
16	hulladék növényi vagy állati eredetű olajokból előállított biodízel	9	13
17	hidrogénnel kezelt növényi olaj repceből	10	13
18	hidrogénnel kezelt növényi olaj napraforgóból	10	13
19	hidrogénnel kezelt növényi olaj pálmaolajból (meg nem határozott eljárás)	30	42
20	hidrogénnel kezelt növényi olaj pálmaolajból (az eljárás során metánmegkötés történik az	7	9

	olajsajtolóban)		
21	tiszta növényi olaj repceből	4	5
22	biogáz organikus háztartási hulladékból sűrített földgázként	14	20
23	biogáz nedves trágyából sűrített földgázként	8	11
24	biogáz száraz trágyából sűrített földgázként	8	11
25	búzaszalma-etanol	5	7
26	faetanol	12	17
27	fa alapú Fischer–Tropsch-dízelolaj	0	0
28	fa-dimetil-éter	0	0
29	fametanol	0	0
30	a metil-tercier-butiléter megújuló energiaforrásokból előállított része	a metanol előállítási módjával megegyező	

2.3. táblázat: a szállításra és elosztásra vonatkozó jellemző és alapértelmezett értékek:

	A	B	C
	A bioüzemanyag és a folyékony bio-energiáhozozók előállítási módja	Jellemző ÜHG kibocsátás értéke (gCO _{2eq} /MJ)	Alapértelmezett ÜHG kibocsátás értéke (gCO _{2eq} /MJ)
1	cukorrépa-etanol	2	2
2	búzaetanol	2	2
3	az Európai Gazdasági Térségben előállított kukorica etanol	2	2
4	cukornád etanol	9	9
5	az etil-tercier-butiléter megújuló energiaforrásokból előállított része	az etanol előállítási módjával megegyező	
6	a tercier-amil-etil-éter megújuló energiaforrásokból előállított része	az etanol előállítási módjával megegyező	
7	repce-biodízel	1	1
8	napraforgó-biodízel	1	1
9	szójabab-biodízel	13	13
10	pálmaolaj-biodízel	5	5
11	hulladék növényi vagy állati eredetű olajokból előállított biodízel	1	1
12	hidrogénnel kezelt növényi olaj repceből	1	1

13	hidrogénnel kezelt növényi olaj napraforgóból	1	1
14	hidrogénnel kezelt növényi olaj pálmaolajból	5	5
15	tiszta növényi olaj repceből	1	1
16	biogáz organikus háztartási hulladékból sűrített földgázként	3	3
17	biogáz nedves trágyából sűrített földgázként	5	5
18	biogáz száraz trágyából sűrített földgázként	4	4
19	búzaszalma-etanol	2	2
20	hulladékfa-etanol	4	4
21	termesztettfa-etanol	2	2
22	hulladékfa alapú Fischer–Tropsch-dízelolaj	3	3
23	termesztettfa alapú Fischer–Tropsch-dízelolaj	2	2
24	hulladékfa-dimetil-éter	4	4
25	termesztettfa-dimetil-éter	2	2
26	hulladékfa-metanol	4	4
27	termesztettfa-metanol	2	2
28	a metil-tercier-butiléter megújuló energiaforrásokból előállított része	a metanol előállítási módjával megegyező	

3. A bioüzemanyagok termelésre, feldolgozásra, szállításra és elosztásra vonatkozó jellemző és alapértelmezett ÜHG kibocsátási összértékek

	A	B	C
	A bioüzemanyag és a folyékony bio-energiához előállítási módja	Jellemző ÜHG kibocsátás értéke (gCO ₂ eq/MJ)	Alapértelmezett ÜHG kibocsátás értéke (gCO ₂ eq/MJ)
1	cukorrépa-etanol	33	40
2	búzaetanol (a feldolgozáshoz használt üzemanyag megjelölése nélkül)	57	70
3	búzaetanol (a feldolgozáshoz használt üzemanyag lignit kogenerációs erőműben)	57	70
4	búzaetanol (a feldolgozáshoz használt üzemanyag földgáz hagyományos kazánban)	46	55
5	búzaetanol (a feldolgozáshoz használt üzemanyag földgáz kogenerációs erőműben)	39	44
6	búzaetanol (a feldolgozáshoz használt üzemanyag	26	26

	szalma kogenerációs erőműben)		
7	az Európai Gazdasági Térségben előállított kukoricaetanol (a feldolgozáshoz használt üzemanyag földgáz kogenerációs erőműben)	37	43
8	cukornádetanol	24	24
9	az etil-tercier-butiléter megújuló energiaforrásokból előállított része	az etanol előállítási módjával megegyező	
10	a tercier-amil-etil-éter megújuló energiaforrásokból előállított része	az etanol előállítási módjával megegyező	
11	repcebiodízel	46	52
12	napraforgó-biodízel	35	41
13	szójabab-biodízel	50	58
14	pálmaolaj-biodízel (meg nem határozott eljárás)	54	68
15	pálmaolaj-biodízel (az eljárás során metánmegkötés történik az olajsajtolóban)	32	37
16	hulladék növényi vagy állati eredetű olajokból előállított biodízel	10	14
17	hidrogénnel kezelt növényi olaj repceből	41	44
18	hidrogénnel kezelt növényi olaj napraforgóból	29	32
19	hidrogénnel kezelt növényi olaj pálmaolajból (meg nem határozott eljárás)	50	62
20	hidrogénnel kezelt növényi olaj pálmaolajból (az eljárás során metánmegkötés történik az olajsajtolóban)	27	29
21	tiszta növényi olaj repceből	35	36
22	biogáz organikus háztartási hulladékból sűrített földgázként	17	23
23	biogáz nedves trágyából sűrített földgázként	13	16
24	biogáz száraz trágyából sűrített földgázként	12	15
25	búzaszalma-etanol	11	13
26	hulladékfa-etanol	17	22
27	termesztettfa-etanol	20	25
28	hulladékfa alapú Fischer–Tropsch-dízelolaj	4	4
29	termesztettfa alapú Fischer–Tropsch-dízelolaj	6	6
30	hulladékfa-dimetil-éter	5	5
31	termesztettfa-dimetil-éter	7	7
32	hulladékfa-metanol	5	5

33	termesztettfa-metanol	7	7
34	a metil-tercier-butiléter megújuló energiaforrásokból előállított része	a metanol előállítási módjával megegyező	

4. A bioüzemanyagok jellemző és alapértelmezett értékei abban az esetben, ha az alapanyagokat földhasználat-változásból származó nettó széndioxid-kibocsátás nélkül állítják elő

	Bioüzemanyag-előállítási mód	Az ÜHG kibocsátás-megtakarítás jellemző értéke	Az ÜHG kibocsátás-megtakarítás alapértelmezett értéke
1	cukorrépa-etanol	61 %	52 %
2	búza-etanol (a feldolgozáshoz használt üzemanyag megjelölése nélkül)	32 %	16 %
3	búza-etanol (a feldolgozáshoz használt üzemanyag lignit kogenerációs erőműben)	32%	16 %
4	búza-etanol (a feldolgozáshoz használt üzemanyag földgáz hagyományos kazánban)	45 %	34 %
5	búza-etanol (a feldolgozáshoz használt üzemanyag földgáz kogenerációs erőműben)	53 %	47 %
6	búza-etanol (a feldolgozáshoz használt üzemanyag szalma kogenerációs erőműben)	69 %	69 %
7	az Európai Gazdasági Térségben előállított kukorica-etanol (a feldolgozáshoz használt üzemanyag földgáz kogenerációs erőműben)	56 %	49 %
8	cukornád-etanol	71 %	71 %
9	az etil-terc-butiléter megújuló energiaforrásokból előállított része	az etanol előállítási módjával megegyező	
10	a tercier-amil-etil-éter (tercier-amil-etil-éter) megújuló energiaforrásokból előállított része	az etanol előállítási módjával megegyező	
11	repce-biodízel	45 %	38 %
12	napraforgó-biodízel	58 %	51 %
13	szójabab-biodízel	40 %	31 %
14	pálmaolaj-biodízel (meg nem határozott eljárás)	36 %	19 %
15	pálmaolaj-biodízel (az eljárás során metánmegkötés történik az olajsajtolóban)	62 %	56 %
16	zöldség hulladékból vagy állati eredetű olajokból (*)előállított biodízel	88 %	83 %

17	hidrogénnel kezelt növényi olaj repceből	51 %	47 %
18	hidrogénnel kezelt növényi olaj napraforgóból	65 %	62 %
19	hidrogénnel kezelt növényi olaj pálmaolajból (meg nem határozott eljárás)	40 %	26 %
20	hidrogénnel kezelt növényi olaj pálmaolajból (az eljárás során metánmegkötés történik az olajsajtolóban)	68 %	65 %
21	tiszta növényi olaj repceből	58 %	57 %
22	biogáz organikus háztartási hulladékból sűrített földgázként	80 %	73 %
23	biogáz nedves trágyából sűrített földgázként	84 %	81 %
24	biogáz száraz trágyából sűrített földgázként	86 %	82 %
25	búzaszalma-etanol	87 %	85 %
26	hulladékfa-etanol	80 %	74 %
27	termesztettfa-etanol	76 %	70 %
28	hulladékfa alapú Fischer–Tropsch-dízel	95 %	95 %
29	termesztettfa alapú Fischer–Tropsch-dízel	93 %	93 %
30	hulladékfa-dimetil-éter	95 %	95 %
31	termesztettfa-dimetil-éter	92 %	92 %
32	hulladékfa-metanol	94 %	94 %
33	termesztettfa-metanol	91 %	91 %
34	a metil-terc-butiléter megújuló energiaforrásokból előállított része	a metanol előállítási módjával megegyező	

(*) a nem emberi fogyasztásra szánt állati melléktermékekre és a belőlük származó termékekre vonatkozó egészségügyi szabályok megállapításáról és az 1774/2002/EK rendelet hatályon kívül helyezéséről szóló 2009. október 21-i 1069/2009/EK európai parlamenti és tanácsi rendelet szerinti 3. kategóriába tartozó anyagként besorolt állati melléktermékekből előállított, állati eredetű olaj kivételével

2. melléklet JEF/ /2017-NFM számú előterjesztéshez

A nemzeti fejlesztési miniszter

...../2017. (... ..) NFM rendelete

**a megújuló forrásokból előállított energia részarányának kiszámítási módszertanáról
szóló 1/2012. (I. 20.) NFM rendelet módosításáról**

A villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 170. § (2) bekezdés 9. pontjában kapott felhatalmazás alapján, a Kormány tagjainak feladat- és hatásköréről szóló 152/2014. (VI. 6.) Korm. rendelet 109. § 7. pontjában meghatározott feladatkörömben eljárva a következőket rendelem el:

1. §

A megújuló forrásokból előállított energia részarányának kiszámítási módszertanáról szóló 1/2012. (I. 20.) NFM rendelet (a továbbiakban: NFM rendelet) 2. § (2) bekezdése a következő d) ponttal egészül ki:

(A megújuló forrásokból előállított energia bruttó végső fogyasztásának a kiszámítása során nem vehető figyelembe)

„d) a Magyarországon közlekedési célra felhasznált végső energiafogyasztás 7%-át meghaladó azon gabonafélékből és egyéb, keményítőben gazdag növényekből, cukor-, illetve olajnövényekből, valamint elsősorban energiakinyerés céljából mezőgazdasági területen fő terményként termesztett növényekből előállított bioüzemanyagok és folyékony bio-energiahordozók összesített hozzájárulása.”

2. §

Az NFM rendelet 2. § (3) bekezdés helyébe a következő rendelkezés lép:

„(3) A megújuló forrásokból előállított energia bruttó végső fogyasztásának kiszámítása során figyelembe kell venni a megújuló forrásból előállított energián felül:

a) azt a statisztikai átruházásról szóló megállapodásban meghatározott mennyiséget, amelyet Magyarország a statisztikai átruházás során valamely más tagállamtól átvesz;

b) másik tagállam területén termelt megújuló forrásokból előállított villamos energia, fűtési vagy hűtési célú energia azon mennyiségét, amelyet a tagállamok közötti közös beruházásokkal kapcsolatos együttműködés alapján Magyarország célértékébe be kell számítani;

c) közös támogatási rendszerekre vonatkozó megállapodás esetében másik tagállam területén megújuló forrásokból előállított energia azon mennyiségét, amelyet statisztikai átruházás keretében Magyarországra ruháztak vagy, ha azt kölcsönösen elismert elosztási szabály alapján Magyarország területén kell figyelembe venni;

d) a Magyarországon közlekedési célra felhasznált végső energiafogyasztás 7%-át meg nem haladó azon gabonafélékből és egyéb, keményítőben gazdag növényekből, cukor-, illetve olajnövényekből, valamint elsősorban energiakinyerés céljából mezőgazdasági területen fő

terményként termesztett növényekből előállított bioüzemanyagok és folyékony bio-energiahordozók összesített hozzájárulása.”

3. §

Az NFM rendelet 5. § (1) és (2) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(1) A közlekedés valamennyi formájában felhasznált, megújuló forrásokból előállított energia mennyiségét a bioüzemanyagok és folyékony bio-energiahordozók fenntarthatósági követelményeiről és igazolásáról szóló kormányrendelet (a továbbiakban: Korm. rendelet) rendelkezéseinek megfelelően és a (2)-(4) bekezdés figyelembevételével kell meghatározni.

(2) A megújuló forrásokból előállított energia bruttó végső fogyasztásának a kiszámítása során nem lehet figyelembe venni azokat a bioüzemanyagokat és folyékony bio-energiahordozókat, amelyek a Bűt. és a Korm. rendelet szerinti fenntarthatósági követelményeket nem teljesítik.”

4. §

Az NFM rendelet 8. § (2) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(2) Ez a rendelet

a) a megújuló energiaforrásból előállított energia támogatásáról, valamint a 2001/77/EK és a 2003/30/EK irányelv módosításáról és azt követő hatályon kívül helyezéséről szóló, 2009. április 23-i 2009/28/EK európai parlamenti és a tanácsi irányelv 2. cikk a), b), d), f) és l) pontjának, 5-11. cikkének, 14. cikk (1)-(2) és (5)-(6) bekezdésének, 22. cikkének, I., II. és VII. mellékletének, és

b) a benzin és a dízelüzemanyagok minőségéről szóló 98/70/EK irányelv és a megújuló energiaforrásból előállított energia támogatásáról szóló 2009/28/EK irányelv módosításáról szóló, 2015. szeptember 9-i 2015/1513 európai parlamenti és tanácsi irányelv 2. cikk (2) bekezdés a) pontnak való megfelelést szolgálja.”

5. §

Ez a rendelet 2017. szeptember 1-jén lép hatályba.