ЕВРОПЕЙСКА
КОМИСИЯ

Брюксел, 14.7.2021 г.
COM(2021) 557 final

ANNEXES 1 to 2

ПРИЛОЖЕНИЯ

към

Предложението за

ДИРЕКТИВА НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА

за изменение на директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета, Регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент и на Съвета и Директива 98/70/ЕО на Европейския парламент и на Съвета по отношение на насърчаването на енергията от възобновяеми източници и за отмяна на Директива (ЕС) 2015/652 на Съвета

{SEC(2021) 657 final} - {SWD(2021) 620 final} - {SWD(2021) 621 final} -
{SWD(2021) 622 final}

ПРИЛОЖЕНИЕ I

Приложенията към Директива (ЕС) 2018/2001 се изменят, както следва:

(1) В приложение I последният ред в таблицата се заличава;

(2) Добавя се следното приложение 1а:

ПРИЛОЖЕНИЕ 1a

НАЦИОНАЛНИ ДЯЛОВЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ И ЕНЕРГИЯТА ЗА ОХЛАЖДАНЕ ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ В БРУТНОТО КРАЙНО ПОТРЕБЛЕНИЕ НА ЕНЕРГИЯ ЗА ПЕРИОДА 2020 — 2030 Г.

	Увеличение на базовите дялове (в процентни пункта) **(REF20/Национални планове в областта на енергетиката и климата)**	**Получени дялове на топлинна енергия и енергия за охлаждане от възобновяеми източници през 2030 г. в процентни пункта, включително допълнителни средства (най-малко)**
Белгия	0,3 %	1,4 %
България	0,9 %	1,4 %
Чешка република	0,5 %	1,4 %
Дания	0,9 %	1,4 %
Германия	0,9 %	1,5 %
Естония	1,2 %	1,5 %
Ирландия	2,1 %	2,9 %
Гърция	1,6 %	2,0 %
Испания	1,1 %	1,4 %
Франция	1,4 %	1,8 %
Хърватия	0,7 %	1,4 %
Италия	1,2 %	1,6 %
Кипър	0,5 %	1,6 %
Латвия	0,8 %	1,0 %

Литва	1,6 %	2,0 %
Люксембург	2,0 %	2,7 %
Унгария	0,9 %	1,5 %
Малта	0,5 %	1,5 %
Нидерландия	0,7 %	1,4 %
Австрия	0,7 %	1,5 %
Полша	1,0 %	1,5 %
Португалия	1,0 %	1,4 %
Румъния	0,6 %	1,4 %
Словения	0,7 %	1,4 %
Словакия	0,3 %	1,4 %
Финландия	0,5 %	0,8 %
Швеция	0,3 %	0,6 %

(3) Приложение III се заменя със следното:

ЕНЕРГИЙНО СЪДЪРЖАНИЕ НА ГОРИВАТА

Гориво	Тегловно енергийно съдържание (долна топлина на изгаряне, MJ/kg)	Обемно енергийно съдържание (долна топлина на изгаряне, MJ/l)
ГОРИВА ОТ БИОМАСА И/ИЛИ ОТ ПРОЦЕСИ НА ПРЕРАБОТКА НА БИОМАСА		
Биопропан	46	24
Чисто растително масло (масло, произведено от маслодайни култури чрез пресоване, екстракция или други подобни процедури, сурово или рафинирано, но без химическо изменение)	37	34
Биодизел — метилови естери на мастни киселини (метилови естери, произведени от масло с произход от биомаса)	37	33

Биодизел — етилови естери на мастни киселини (етилови естери, произведени от масло с произход от биомаса)	38	34
Биогаз, който може да бъде пречистен до качеството на природния газ	50	—
Обработено с водород (термохимично обработено с водород) масло с произход от биомаса, предназначено да се използва за замяна на дизелово гориво	44	34
Обработено с водород (термохимично обработено с водород) масло с произход от биомаса, предназначено да се използва за замяна на бензин	45	30
Обработено с водород (термохимично обработено с водород) масло с произход от биомаса, предназначено да се използва за замяна на гориво за реактивни двигатели	44	34
Обработено с водород масло (термохимично обработено с водород) с произход от биомаса, предназначено да се използва за замяна на втечнен нефтен газ	46	24
Съвместно преработено масло (преработено в рафинерия едновременно с изкопаемо гориво) с произход от биомаса или от преминала през пиролиза биомаса, предназначено да се използва за замяна на дизелово гориво	43	36
Съвместно преработено масло (преработено в рафинерия едновременно с изкопаемо гориво) с произход от биомаса или от преминала през пиролиза биомаса, предназначено да се използва за замяна на бензин	44	32
Съвместно преработено масло (преработено в рафинерия едновременно с изкопаемо гориво) с произход от биомаса или от преминала през пиролиза биомаса, предназначено да се използва за замяна на гориво за реактивни двигатели	43	33
Съвместно преработено масло (преработено в рафинерия едновременно с изкопаемо гориво) с произход от биомаса или от преминала през пиролиза биомаса, предназначено да се използва за замяна на втечнен нефтен газ	46	23

ВЪЗОБНОВЯЕМИ ГОРИВА, КОИТО МОГАТ ДА БЪДАТ ПРОИЗВЕДЕНИ ОТ РАЗЛИЧНИ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ, ВКЛЮЧИТЕЛНО ОТ БИОМАСА		
Метанол от възобновяеми източници	20	16
Етанол от възобновяеми източници	27	21
Пропанол от възобновяеми източници	31	25
Бутанол от възобновяеми източници	33	27
Дизелово гориво по Фишер—Тропш (синтетичен въглеводород или смес от синтетични въглеводороди, произведени от биомаса и предназначени да бъдат използвани за замяна на дизелово гориво)	44	34
Бензин по Фишер—Тропш (синтетичен въглеводород или смес от синтетични въглеводороди, произведени от биомаса и предназначени да бъдат използвани за замяна на бензин)	44	33
Гориво за реактивни двигатели по Фишер—Тропш (синтетичен въглеводород или смес от синтетични въглеводороди, произведени от биомаса и предназначени да бъдат използвани за замяна на гориво за реактивни двигатели)	44	33
Втечнен нефтен газ по Фишер—Тропш (синтетичен въглеводород или смес от въглеводороди, предназначени да бъдат използвани за замяна на втечнен нефтен газ	46	24
DME (диметилов етер)	28	19
Водород от възобновяеми източници	120	—
ETBE (*трет*-бутилетилов етер, произведен на базата на етанол)	36 (от която стойност 37 % произхождат от възобновяеми източници)	27 (от която стойност 37 % произхождат от възобновяеми източници)
MTBE (*трет*-бутилметилов етер, произведен на базата на метанол)	35 (от която стойност 22 % произхождат от възобновяеми	26 (от която стойност 22 % произхождат от възобновяеми

	източници)	източници)
ТАЕЕ (*трет*-амилетилов етер, произведен на базата на етанол)	38 (от която стойност 29 % произхождат от възобновяеми източници)	29 (от която стойност 29 % произхождат от възобновяеми източници)
ТАМЕ (*трет*-амилметилов етер, произведен на базата на метанол)	36 (от която стойност 18 % произхождат от възобновяеми източници)	28 (от която стойност 18 % произхождат от възобновяеми източници)
ТНхЕЕ (етил-*трет*-хексилов етер, произведен на базата на етанол)	38 (от която стойност 25 % произхождат от възобновяеми източници)	30 (от която стойност 25 % произхождат от възобновяеми източници)
ТНхМЕ (метил-*трет*-хексилов етер, произведен на базата на метанол)	38 (от която стойност 14 % произхождат от възобновяеми източници)	30 (от която стойност 14 % произхождат от възобновяеми източници)
НЕВЪЗОБНОВЯЕМИ ГОРИВА		
Бензин	43	32
Дизелово гориво	43	36
Водород от невъзобновяеми източници	120	—

(4) Приложение IV се изменя, както следва:

а) заглавието се заменя със следното:

„ОБУЧЕНИЕ И СЕРТИФИЦИРАНЕ НА МОНТАЖНИЦИ И ПРОЕКТАНТИ НА ИНСТАЛАЦИИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ“

б) уводното изречение и първата точка се заменят със следния текст:

„Сертификационните схеми и обучителните програми, посочени в член 18, параграф 3, се основават на следните критерии:

1. Процесът на сертифициране е прозрачен и ясно определен от държавите членки или от посочения от тях административен орган“;

в) Създават се т. 1а и 1б:

„1а. Сертификатите, издадени от сертифициращи органи, са ясно определени и лесни за разпознаване от работниците и специалистите, желаещи да бъдат сертифицирани.

1б. Процесът на сертифициране позволява на монтажниците да въведат в експлоатация висококачествени инсталации, работещи по надежден начин“;

г) Точки 2 и 3 се заменят със следното:

„2. Монтажниците на съоръжения за биомаса, термопомпи, повърхностни геотермални инсталации и съоръжения за слънчева фотоволтаична и слънчева топлинна енергия следва да бъдат сертифицирани от акредитирана програма за обучение или обучаваща институция.“

3. Акредитацията на програмата за обучение или обучаващата институция се извършва от държавите членки или от административния орган, който те определят. Акредитиращият орган гарантира, че програмата за обучение, предлагана от обучаващата институция, е последователна и има областно или национално покритие.

Обучаващата институция има адекватни технически средства за осигуряване на практическо обучение, включително достатъчно лабораторно оборудване или съответни съоръжения за осигуряване на практическо обучение.

Обучаващата институция предлага, в допълнение към основното обучение, по-кратки опреснителни курсове и курсове за повишаване на квалификацията, организирани в модули за обучение, позволяващи на монтажниците и проектантите да добавят нови компетенции и да разширяват и разнообразяват своите умения в няколко технологични области и в комбинации от тях. Обучаващата институция гарантира адаптирането на обучението към новите технологии в областта на възобновяемите енергийни източници в контекста на строителството, промишлеността и селското стопанство. Обучаващите институции признават съответните придобити умения.

Обучителните програми и модули трябва да бъдат разработени така, че да позволяват обучение през целия живот в областта на инсталациите за енергия от възобновяеми източници и да бъдат съвместими с професионалното обучение за търсещите работа за първи път и за възрастни, търсещи преквалификация или нова работа.

Обучителните програми трябва да бъдат разработени така, че да улесняват придобиването на квалификация в различни области на технологиите и решенията, и по такъв начин, че да се избегне ограничена специализация в областта на конкретна марка или технология.“ Обучаващи институции могат да бъдат производителите на оборудване или системи, институти или асоциации.“;

д) В точка 6, буква в) се добавят следните точки iv) и v):

„iv) разбиране по отношение на проучвания за осъществимост и проектни проучвания;

v) разбиране по отношение на сондажи в случай на геотермални термопомпи.“;

(5) В приложение V част В се изменя, както следва:

а) точки 5 и 6 се заменят със следното:

„5. Емисиите от добива или отглеждането на суровини, eec, включват, както следва: емисиите от самия процес на добив или отглеждане; от събирането, сушенето и съхранението на суровини; от отпадъците и ефектите извън разглежданите граници на процеса; както и от производството на химикали или продукти, използвани при добива или отглеждането на суровините. Изключва се от изчисленията улавянето на CO_2 в процеса на отглеждане на суровините. Ако са налични, дезагрегираните приети стойности за емисиите на N2O в почвата, посочени в част Г, се прилагат при изчислението. Допуска се изчисляване на средни стойности на базата на местната селскостопанска практика въз основа на данните за група от селскостопански производители като алтернатива на използването на действителните стойности.“;

6. За целите на изчислението по точка 1, буква а) намалението на емисиите на парникови газове от подобрено селскостопанско управление, e_{sca}, като например преминаване към намалена или нулева обработка на почвата, подобрено редуване на културите, използване на защитни култури, включително управление на остатъците от културите, както и използване на органични подобрители на почвата (например компост, естествен тор, ферментационен продукт), се отчита само ако те не създават риск от отрицателно въздействие върху биологичното разнообразие. Освен това се предоставят солидни и проверими данни, че въглеродното съдържание на почвата се е увеличило или има основание да се предполага, че се е увеличило през периода на отглеждане на суровините, като са взети под внимание емисиите в случаите, при които подобни практики водят до увеличена употреба на торове и хербициди[1].“;

б) точка 15 се заличава;

в) точка 18 се заменя със следното:

„18. За целите на изчисленията, посочени в точка 17, подлежащите на разпределение емисии са $e_{ec} + e_l + e_{sca}$ + тези части от e_p, e_{td}, e_{ccs} и e_{ccr}, които се пораждат до този етап включително от процеса, когато завършва производството на съответния съвместен продукт. Ако е станало прехвърляне на емисии към съвместни продукти на по-ранен технологичен етап от жизнения цикъл, то това прехвърляне засяга само тази част от емисиите, която на завършващия етап от производството е разпределена за междинния горивен продукт, а не

[1] Измерванията на въглерода в почвата може да представляват такова доказателство, например едно първо измерване преди отглеждането и последващи измервания на равни интервали през няколко години. В такъв случай преди да са налице резултатите от второто измерване увеличението на въглерода в почвата може да се пресметне приблизително въз основа на представителни опити или модели на почвата. От второто измерване нататък измерванията ще съставят базата за определяне на наличието на увеличение на въглерода в почвата и неговата стойност.

всички емисии от производството. В случая на биогаз и биометан за целите на изчислението се вземат предвид всички съвместни продукти, които не попадат в обхвата на точка 7. На отпадъците и остатъците не се разпределят емисии. За целите на изчислението по отношение на съвместните продукти с отрицателно енергийно съдържание се приема, че енергийното им съдържание е нулево. За отпадъците и остатъците, включително всички отпадъци и остатъци, включени в приложение IX, се приема, че имат нулеви емисии на парникови газове в рамките на цялостния жизнен цикъл до процеса на събиране на тези материали, независимо дали се преработват до междинни продукти преди да бъдат трансформирани в съответния краен продукт. За остатъците, които не са включени в приложение IX и са годни за употреба на пазара на храни или фуражи, се приема, че имат същото количество емисии от добива, прибирането на реколтата или отглеждането на суровини, еес като техния най-близък заместител на пазара на храни и фуражи, който е включен в таблицата в част Г. В случая на газообразни или твърди горива от биомаса, които се произвеждат в рафинерии, различни от комбинацията на преработващи инсталации с котли или с когенерационни инсталации, подаващи на преработващата инсталация топлинна енергия и/или електрическа енергия, анализираната единица за целите на изчислението по точка 17 е съответната рафинерия“;

(6) В приложение VI част Б се изменя, както следва:

а) точки 5 и 6 се заменят със следното:

„5. Емисиите от добива или отглеждането на суровини, еес, включват, както следва: емисиите от самия процес на добив или отглеждане; от събирането, сушенето и съхранението на суровини; от отпадъците и ефектите извън разглежданите граници на процеса; както и от производството на химикали или продукти, използвани при добива или отглеждането на суровините. Изключва се от изчисленията улавянето на CO_2 в процеса на отглеждане на суровините. Ако са налични, дезагрегираните приети стойности за емисиите на N2O в почвата, посочени в част Г, се прилагат при изчислението. Допуска се изчисляване на средни стойности на базата на местни селскостопански практики въз основа на данните за група от селскостопански производители като алтернатива на използването на действителните стойности.“

6. За целите на изчислението по точка 1, буква а) намалението на емисиите на парникови газове от подобрено селскостопанско управление, e_{sca}, като например преминаване към намалена или нулева обработка на почвата, подобрено редуване на културите, използване на защитни култури, включително управление на остатъците от културите, както и използване на органични подобрители на почвата (например компост, естествен тор, ферментационен продукт), се отчита само ако те не създават риск от отрицателно въздействие върху биологичното разнообразие. Освен това се предоставят солидни и проверими данни, че въглеродното съдържание на почвата се е увеличило или има основание да се предполага, че се е увеличило през периода на отглеждане на суровините, като са взети под внимание

емисиите в случаите, при които подобни практики водят до увеличена употреба на торове и хербициди[2].“;

б) точка 15 се заличава;

в) точка 18 се заменя със следното:

„18. За целите на изчисленията, посочени в точка 17, подлежащите на разпределение емисии са $e_{ec} + e_l + e_{sca}$ + тези части от e_p, e_{td}, e_{ccs} и e_{ccr}, които се пораждат до този етап включително от процеса, когато завършва производството на съответния съвместен продукт. Ако е станало прехвърляне на емисии към съвместни продукти на по-ранен технологичен етап от жизнения цикъл, то това прехвърляне засяга само тази част от емисиите, която на завършващия етап от производството е разпределена за междинния горивен продукт, а не всички емисии от производството.

В случая на биогаз и биометан за целите на изчислението се вземат предвид всички съвместни продукти, които не попадат в обхвата на точка 7. На отпадъците и остатъците не се разпределят емисии. За целите на изчислението по отношение на съвместните продукти с отрицателно енергийно съдържание се приема, че енергийното им съдържание е нулево.

За отпадъците и остатъците, включително всички отпадъци и остатъци, включени в приложение IX, се приема, че имат нулеви емисии на парникови газове в рамките на цялостния жизнен цикъл до процеса на събиране на тези материали, независимо дали се преработват до междинни продукти преди да бъдат трансформирани в съответния краен продукт. За остатъците, които не са включени в приложение IX и са годни за употреба на пазара на храни или фуражи, се приема, че имат същото количество емисии от добива, прибирането на реколтата или отглеждането на суровини, e_{ec} като техния най-близък заместител на пазара на храни и фуражи, който е включен в таблицата в част Г на приложение V.

В случая на газообразни или твърди горива от биомаса, които се произвеждат в рафинерии, различни от комбинацията на преработващи инсталации с котли или с когенерационни инсталации, подаващи на преработващата инсталация топлинна енергия и/или електрическа енергия, анализираната единица за целите на изчислението по точка 17 следва да е съответната рафинерия.

(7) В приложение VII в определението за „Q_{usable}“ позоваването на член 7, параграф 4 се заменя с позоваване на член 7, параграф 3.

[2] Измерванията на въглерода в почвата може да представляват такова доказателство, например едно първо измерване преди отглеждането и последващи измервания на равни интервали през няколко години. В такъв случай преди да са налице резултатите от второто измерване увеличението на въглерода в почвата може да се пресметне приблизително въз основа на представителни опити или модели на почвата. От второто измерване нататък измерванията ще съставят базата за определяне на наличието на увеличение на въглерода в почвата и неговата стойност.

(8) Приложение IX се изменя, както следва:

а) В част А встъпителното изречение се заменя със следното:

„Суровини за производство на биогаз за транспорта и биогорива от нови поколения:“

б) В част Б уводното изречение се заменя със следното:

„Суровини за производството на биогорива и биогаз за транспорта, чийто принос за намаляване емисиите на парникови газове, посочен в член 25, параграф 1, първа алинея, трябва да се ограничи:“;

ПРИЛОЖЕНИЕ II

Приложения I, II, IV и V към Директива 98/70/ЕО се изменят, както следва:

(1) Приложение I се изменя, както следва:

а) текстът в бележка под линия 1 се заменя със следния текст:

„1) Методите на изпитване са определените в EN 228:2012+A1:2017. Държавите членки могат да възприемат метода за анализ, посочен в заменящия стандарт EN 228:2012+A1:2017, ако може да се покаже, че той дава максимум същата грешка и поне същата степен на точност като метода за анализ, който заменя.“ ;

б) текстът в бележка под линия 2 се заменя със следния текст:

„2) посочените в спецификацията стойности са „реални стойности“. При установяването на техните пределни стойности са използвани понятията от EN ISO 4259-1:2017/A1:2021 „Нефтопродукти и сродни продукти. Прецизност на методите за измерване и на резултатите. Част 1: Определяне на данните за прецизност относно методите за изпитване“, а при определянето на минимална стойност е взета под внимание минимална разлика от 2R над нулата (R = възпроизводимост). Резултатите от отделните измервания се интерпретират въз основа на критериите, описани в EN ISO 4259-2:2017/A1:2019“.

в) текстът в бележка под линия 6 се заменя със следния текст:

„6) Други моноалкохоли и етери с температура на изкипяването (температура на края на кипенето) не по-висока от определената в EN 228:2012 +A1:2017.“

(2) приложение II се изменя, както следва:

а) в последния ред на таблицата „Съдържание на МЕМК (FAME) — EN 14078, записът в последната колона „Пределни стойности“ „Максимум“, „7,0“ се заменя с „10,0“;

б) текстът в бележка под линия 1 се заменя със следния текст:

„1) Методите на изпитване са определените в EN 590:2013+A1:2017. Държавите членки могат да възприемат метода за анализ, посочен в заменящия стандарт EN 590:2013+A1:2017, ако може да се покаже, че той дава максимум същата грешка и поне същата степен на точност като метода за анализ, който заменя.“;

в) текстът в бележка под линия 2 се заменя със следния текст:

„2) Посочените в спецификацията стойности са „реални стойности“. При установяването на техните пределни стойности са използвани понятията от EN ISO 4259-1:2017/A1:2021 „Нефтопродукти и сродни продукти. Прецизност на методите за измерване и на резултатите. Част 1: Определяне на данните за прецизност относно методите за изпитване“, а при определянето на минимална стойност е взета под внимание минимална разлика от 2R над нулата (R = възпроизводимост).

Резултатите от отделните измервания се интерпретират въз основа на критериите, описани в EN ISO 4259-2:2017/A1:2019“.

(3) Приложения IV и V се заличават.