

НАРЕДБА ЗА УСЛОВИЯТА, РЕДА И НАЧИНА ЗА ИЗГОТВЯНЕ И ВЕРИФИКАЦИЯ НА ДОКЛАДИТЕ НА ДОСТАВЧИЦИТЕ НА ТЕЧНИ ГОРИВА, АЛТЕРНАТИВНИ ГОРИВА И ЕНЕРГИЯ ЗА ТРАНСПОРТА (ЗАГЛ. ИЗМ. - ДВ, БР. 11 ОТ 2021 Г., В СИЛА ОТ 09.02.2021 Г.)

В сила от 20.10.2017 г.

Приета с ПМС № 198 от 15.09.2017 г.

Обн. ДВ. бр.76 от 19 септември 2017г., изм. и доп. ДВ. бр.11 от 9 февруари 2021г.

Раздел I. Общи положения

Чл. 1. (Изм. - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) (1) С наредбата се уреждат условията, редът и начинът за изготвяне на докладите и за верификацията на докладите на доставчиците на течни горива, алтернативни горива и енергия за транспорта във връзка с изпълнение на задълженията по глава пета, раздел I от Закона за ограничаване изменението на климата.

(2) Наредбата се прилага за изпълнение на задълженията по чл. 64 от Закона за ограничаване изменението на климата (ЗОИК), наложени на доставчици на горива, използвани за задвижването на пътни превозни средства, извънпътна подвижна техника (включително плавателни съдове за вътрешни водни пътища, когато не плават в морски води), селскостопански и горскостопански трактори, плавателни съдове с развлекателна цел, когато не плават в морски води, както и на доставчици на електрическа енергия, използвана в пътни превозни средства.

Чл. 2. Министърът на околната среда и водите е компетентен орган за приемане и проверка на годишните доклади на доставчиците на горива и енергия за транспорта и предоставяне на данни до Европейската комисия във връзка с постигане на съответствието с чл. 64 от Закона за ограничаване на изменението на климата (ЗОИК).

Раздел II. Условия, ред и начин за изготвяне и представяне на докладите

Чл. 3. (1) Доставчиците на горива за транспорта ежегодно до 31 март представят на компетентния орган по чл. 2 доклад относно интензитета на парниковите газове на доставените от тях през предходната година на територията на страната горива за нуждите на транспорта.

(2) Докладът по ал. 1 съдържа надеждни и достоверни данни, които да позволяват определянето на емисиите на парникови газове с висока степен на точност, за която се изисква:

1. (доп. - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) идентификация на доставчика (идентификация на правния субект, отговорен за заплащането на акциза), включително чрез посочване на валиден регистрационен номер по SEED и валиден идентификационен номер за целите на ДДС;

2. събирането на данните да е извършено в съответствие с приложимите стандарти;
3. да няма несъответствия на реалните стойности с докладваните данни;
4. съответните данни да са пълни и последователни.

(3) (Изм. - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) Докладът на доставчиците на горива по ал. 1 съдържа:

1. тип на горивото или енергията;
2. обем или количество на горивото или електрическата енергия;
3. интензитет на парниковите газове от целия жизнен цикъл на горива, изчислени съгласно методиката по чл. 64, ал. 3 от ЗОИК, и емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл на биогоривата, изчислени съгласно Методиката за изчисляване намалението на емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл на биогоривата и на течните горива от биомаса;
4. за изчисления при едновременна съвместна преработка на изкопаеми горива и биогорива съгласно методиката по чл. 64, ал. 3 от ЗОИК;
5. изчисления при едновременна съвместна преработка на изкопаеми горива и биогорива съгласно методиката по чл. 64, ал. 3 от ЗОИК;
6. намаление на емисиите нагоре по веригата при условията на раздел III;
7. сравнение на постигнатите намаления на емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл за единица енергия от изкопаеми горива през 2010 г. с основния стандарт на горивата, определен в съответствие с методиката по чл. 64, ал. 3 от ЗОИК.

(4) В случаите на ал. 3, т. 4 в доклада по ал. 1 доставчиците на горива включват следната допълнителна информация:

1. (изм. - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) начална дата на проекта, която трябва да бъде след 1 януари 2011 г.;
2. годишни намаления на емисиите в $\text{gCO}_2_{\text{екв}}$;
3. периода, през който заявеното намаление е продължило;
4. местоположение на проекта най-близо до източника на емисиите в градуси географска ширина и дължина, до четвъртия знак след десетичната запетая;
5. базови годишни емисии преди въвеждането на мерки за намаляване и годишни емисии след въвеждането на мерки за намаляване в $\text{gCO}_2_{\text{екв}}/\text{MJ}$ на произведените изходни суровини;
6. (доп. - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) неизползваем повторно номер на сертификат, който идентифицира по уникален начин схемата и заявените намаления на емисиите на парникови газове, съставен съгласно образеца по приложение № 1;
7. (изм. - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) неизползваем повторно идентификационен код за намаление на емисиите нагоре по веригата, който идентифицира по уникален начин метода на изчисление и съответната схема, определен в съответствие с приложение № 2.
8. (отм. - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.)

(5) В случаите, когато съдържа информацията по ал. 3, т. 4, докладът по ал. 1 подлежи на верификация по реда на раздел III.

(6) (Отм. - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.)

(7) При изчисление на интензитета на парникови газове на целия жизнен цикъл на горивата, различни от биогоривата и електрическата енергия, доставчиците на горива използват средните приети стойности съгласно методиката по чл. 64, ал. 3 ЗОИК.

(8) (Нова - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) Изискванията по ал. 1 се прилагат за всички горива и енергоносители, пуснати на пазара във всяка една държава - членка на ЕС/на територията на държава - членка на ЕС. Когато няколко вида биогорива се смесват с изкопаеми горива, се предоставят данни за всяко биогориво поотделно.

(9) (Нова - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) Данните по ал. 3 трябва да се докладват отделно за горивата и енергията, пуснати на пазара от доставчиците в дадена държава членка (включително съвместни доставчици, работещи в една държава членка).

(10) (Нова - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) В случаите по ал. 3, т. 2, когато

се използват няколко изходни суровини, доставчиците докладват относно количеството в метрични тонове краен продукт, произведен от всяка изходна суровина в съответната преработвателна инсталация през отчетната година.

Чл. 4. (1) Доставчиците на електрическа енергия за транспорта ежегодно до 31 март представят на компетентния орган по чл. 2 доклад относно интензитета на парниковите газове на доставената от тях през предходната година на територията на страната енергия за нуждите на транспорта.

(2) Докладът по ал. 1 съдържа:

1. общия обем на доставената енергия с обозначение за мястото на закупуване и произхода;

2. интензитета на парниковите газове на енергията, изчислена в съответствие с методиката по чл. 64, ал. 3 ЗОИК;

3. сравнение на постигнатите намаления на емисиите на парникови газове на електрическата енергия с основния стандарт на горивата и приноса на електрическите пътни превозни средства за намаляване на емисиите на парникови газове, определени в съответствие с методиката по чл. 64, ал. 3 ЗОИК.

(3) За целите на чл. 4, ал. 2 доставчиците на електрическа енергия за транспорта водят дневници за отделните общественодостъпни зарядни точки, които съдържат:

1. местоположение на зарядната точка;

2. употребеното от електрическите пътни превозни средства количество енергия в мегаватчаса за годината, предхождаща годината на докладване;

3. период, в който е било употребено количеството електрическа енергия, ако този период не обхваща цялата година на задължението.

Чл. 5. (1) (Предишен текст на чл. 5 - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) За целите на доклада по чл. 3, ал. 1 доставчиците на горива осъществяват мониторинг на намалението на емисиите нагоре по веригата за изкопаемите горива съгласно изискванията на БДС EN ISO 14064-1:2012 и на чл. 5 - 7, чл. 57 - 60, чл. 62 и чл. 66 - 67 от Регламент (ЕС) № 601/2012 на Комисията от 21 юни 2012 г. относно мониторинга и докладването на емисиите на парникови газове съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета (ОВ, L 181, 12.07.2012 г.).

(2) (Нова - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) В случаите по чл. 3, ал. 3, т. 4 мониторинг върху изпълнението на проекти за намалението на емисиите нагоре по веригата се осъществява по реда на раздел III.

Чл. 6. (1) Докладите по чл. 3, ал. 1 и чл. 4, ал. 1 се представят в Министерството на околната среда и водите (МОСВ) на хартиен и на електронен носител в оригинал съгласно образците в методиката по чл. 64, ал. 3 ЗОИК и електронните формуляри, публикувани на интернет страницата на МОСВ, и по електронен път съгласно Закона за електронното управление. Извън случаите на подаване по електронен път при несъответствие в данните на хартиения и на електронния носител за достоверни се приемат данните на хартиения носител.

(2) Доставчиците на горива и на електрическа енергия за транспорта подават декларация за достоверност на данните, включени в докладите. При подаване по електронен път декларирането на достоверността на данните се извършва в рамките на електронния формуляр.

Чл. 7. (1) (Предишен текст на чл. 7, изм. - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) В 45-дневен срок от постъпване на годишните доклади по чл. 3, ал. 1 и чл. 4, ал. 1 в МОСВ компетентният орган по чл. 2 проверява съдържанието и формата на исканията и заявленията по раздел III и съответствието им с изискванията на методиката по чл. 64, ал. 3 от ЗОИК. При необходимост компетентният орган по ал. 2 може да оправомощи длъжностно лице, което да

извършва проверки на място.

(2) (Нова - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) Компетентният орган по чл. 2 може да изисква от доставчиците и/или ръководителите на проекти по чл. 7а, ал. 2 в 7-дневен срок да представят допълнителна и/или уточняваща информация по отношение на докладваните или заявените данни, ако по време на проверка по ал. 1 се установи такава необходимост.

(3) (Нова - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) Ако в резултат на проверката по ал. 1 се установят несъответствия, компетентният орган по чл. 2 изисква от доставчика на горива и/или от ръководителя на проекта по чл. 7а, ал. 2 в 14-дневен срок да представи нов доклад или заявление.

(4) (Нова - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) Ръководителят на проекта по чл. 7а, ал. 2 е длъжен да оказва съдействие и да предоставя изискваната информация за целите на проверките по ал. 1, включително като осигурява достъп до производствени обекти, сгради, помещения, свързани с осъществяване на проектните дейности.

Раздел III.

Намаление на емисиите нагоре по веригата (Нов - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.)

Чл. 7а. (Нов - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) (1) Разпоредбите на този раздел се прилагат относно проекти за намаление на емисиите нагоре по веригата, които се заявяват от доставчика на горива по реда на чл. 66, ал. 4 от Закона за ограничаване изменението на климата.

(2) Проектите по ал. 1 се разработват и изпълняват от ръководител на проект - физическо или юридическо лице, което отговаря за тяхната валидация, текущ мониторинг и верификация и има право да се разпорежда с техните резултати. Доставчикът на гориво може да изпълни функциите на ръководител на проект по своя преценка.

(3) Отношенията между ръководителя на проекта и доставчика на горива се уреждат с договор, в който се посочват редът и условията за прехвърляне и ползване на резултатите от проекта, за целите на изпълнение на задълженията по чл. 64 от ЗОИК.

(4) Проектите по ал. 1 трябва да отговарят на следните общи условия:

1. намаленията на емисиите нагоре по веригата се прилагат само за средните приети стойности за бензин, дизелово гориво, втечен нефтен газ (ВНГ) и сгъстен природен газ, които кореспондират с емисиите нагоре по веригата;

2. намаленията на емисиите нагоре по веригата с произход от която и да е държава могат да бъдат отчитани за намаления на емисиите на парникови газове спрямо горива от всеки източник на изходни суровини, доставяни от който и да е доставчик;

3. намаленията на емисиите нагоре по веригата се отчитат само ако са свързани с проекти, които са започнали след 1 януари 2011 г.;

4. намаленията на емисиите нагоре по веригата се оценяват и валидират в съответствие с международни стандарти ISO 14064, ISO 14065 и ISO 14066;

5. намаленията на емисиите нагоре по веригата и базовите емисии се следят, докладват и проверяват в съответствие с ISO 14064, като получените резултати трябва да са в доверителния интервал, посочен в Регламент (ЕС) № 2018/2067 на Комисията и Регламент (ЕС) № 601/2012 на Комисията; проверката на методите за оценка на намаление на емисиите нагоре по веригата трябва да се извършва в съответствие с ISO 14064-3 и организацията, която извършва тази проверка, трябва да бъде акредитирана в съответствие с ISO 14065;

6. отчетените намаления на емисии нагоре по веригата са допълнителни спрямо очакваните резултати от нулевия сценарий (без изпълнение на проекта);

7. намаленията на емисии нагоре по веригата не са отчетени двойно.

(5) Не е необходимо да се доказва, че намаленията на емисиите нагоре по веригата не биха били възможни без изискванията за докладване, предвидени в член 7а от Директива 98/70/ЕО.

(6) За подаване на искания и заявления по този раздел се прилага чл. 6.

Чл. 7б. (Нов - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) Проекти за намаление (спестяване) на емисиите нагоре по веригата се осъществяват при следните етапи:

1. планиране;
2. валидиране;
3. одобрение от компетентния орган по чл. 2;
4. изпълнение;
5. мониторинг;
6. докладване;
7. верифициране на резултатите;
8. сертифициране на постигнатото намаление (спестяване) на емисиите нагоре по веригата;
9. заявяване и отчитане на постигнатото намаление (спестяване) на емисиите нагоре по веригата.

Чл. 7в. (Нов - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) (1) Преди началото на изпълнението ръководителят на проекта подава до компетентния орган по чл. 2 заявление за одобрение на проекта.

(2) Заявлението съдържа следната информация и е придружено от следните документи:

1. идентификационни данни и данни за контакт с ръководителя на проекта;
2. декларация, потвърждаваща верността на следните обстоятелства:
 - а) проектът няма да доведе пряко или косвено до намаление на емисиите от инсталация, обхваната от Европейската схема за търговия с емисии;
 - б) получените като резултат от проекта намаления на емисии нагоре по веригата не са и няма да бъдат заявени в друга държава - членка на ЕС, с цел да се отчете изпълнение на изискванията по чл. 7а от Директива 98/70/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно качеството на бензиновите и дизеловите горива (ОВ, L 107/26 от 25 април 2015 г.);
 - в) при изпълнение на проекта не се произвежда енергия, за която се получава подпомагане по реда на Закона за енергията от възобновяеми източници;

3. проектна документация;
4. идентификационни данни и данни за контакт с валидиращия орган;
5. валидационен доклад.

(3) Проектната документация по ал. 1, т. 5 включва:

1. разяснение на методологията, използвана за изчисление на емисиите;
2. описание на проекта:
 - а) проектни дейности;
 - б) цел на проекта;
 - в) граници на проекта и причини, поради които същите са избрани;
 - г) очаквани резултати от проекта и разяснение на методологията, използвана за тяхното прогнозиране;
 - д) изчисление на базовите емисии по консервативен метод;
 - е) описание на начина, по който проектът ще въздейства върху околната среда;
3. дата, на която се очаква да се постигне първото намаление на емисии нагоре по веригата в рамките на проекта;
4. годишното намаление емисии нагоре по веригата (CO₂ kg), изчислено съгласно

избраната методология;

5. местоположение на проекта най-близо до източника на емисиите в градуси географска ширина и дължина, до четвъртия знак след десетичната запетая;

6. базови годишни емисии преди въвеждането на мерки за намаление и годишни емисии след въвеждането на мерки за намаление в $\text{gCO}_2_{\text{екв}}/\text{MJ}$ на произведените изходни суровини;

7. всички относими източници, кладенци и резервоари за емисии на парникови газове, свързани с проектната дейност;

8. оценка на въздействието върху околната среда, издадена от компетентните органи на държавата, в която се извършва проектната дейност - ако е приложимо;

9. изпитвания за ефекта на проектната дейност и свързаната с тях документация - ако е приложимо;

10. информация за полученото подпомагане на проектната дейност с публични финансови ресурси и свързаното с това намаление на емисии нагоре по веригата - ако е приложимо;

11. информация за проведено обществено обсъждане на проектната дейност, получените коментари и начина на тяхното отразяване - ако е приложимо;

12. план за мониторинг.

(4) Планът за мониторинг по ал. 3, т. 12 включва следната информация и документи:

1. параметри, които подлежат на мониторинг;

2. описание на системите и методите за събиране и съхранение на информация, необходима за изчисление на емисиите при изпълнение на проекта;

3. описание на системите и методите за събиране и съхранение на информация, необходима за изчисление на базовите емисии;

4. идентификация на възможните източници на емисии на парникови газове отвъд границите на проекта, които по силата на разумно предположение могат да бъдат отдадени на проектната дейност, заедно с описание на системите и методите за събиране и съхранение на информация, необходима за изчисление на тези емисии;

5. организацията за изпълнение на плана за мониторинг;

6. системата за контрол на качеството на мониторинга;

7. документиране на всички изчислителни стъпки.

(5) Компетентният орган по чл. 2 дава на заявителя срок за отстраняване на пропуски и непълноти в заявлението, който не може да е по-кратък от един месец.

(6) Компетентният орган по чл. 2 се произнася в срок два месеца от получаването на заявлението.

Чл. 7г. (Нов - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) (1) Компетентният орган по чл. 2 издава заповед за одобрение на проекта, ако са изпълнени следните условия:

1. спазени са изискванията по чл. 7а;

2. намалението на емисии нагоре по веригата е изчислено в съответствие с методиката по чл. 64, ал. 4 от ЗОИК;

3. проектът е валидиран от орган, който отговаря на изискванията по чл. 9а;

4. проектът няма отрицателно въздействие върху околната среда.

(2) Заповедите по ал. 1 подлежат на обжалване по реда на Административнопроцесуалния кодекс.

(3) Влизането в сила на заповедта за одобрение на проекта е основание постигнатото намаление на емисии нагоре по веригата да се отчете от доставчиците на горива за целите на чл. 64 от ЗОИК, при условие че проектът бъде верифициран по реда на чл. 8.

(4) Влезлите в сила заповеди по ал. 1 се публикуват на интернет страницата на компетентния орган по чл. 2.

(5) Ръководителят на проекта уведомява незабавно компетентния орган по чл. 2 в случай на възникнало отклонение на проектната дейност или системата за мониторинг от описаното в одобрената проектна документация. Към уведомлението се прилага становище на верифициращия орган за начина, по който отклоненията се отразяват на прогнозираното намаление емисии нагоре по веригата. Компетентният орган по чл. 2 може да отмени решението по ал. 2, ако установи, че не са налице условията за издаване на одобрението.

(6) Когато не са налице изискванията по ал. 1, компетентният орган се произнася с мотивиран отказ за одобрение на проекта.

(7) Отказът по ал. 6 подлежи на обжалване по реда на Административнопроцесуалния кодекс.

Чл. 7д. (Нов - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) (1) Ръководителят на проекта уведомява компетентния орган по чл. 2 за началото на периода, за който се отчита намалението на емисии нагоре по веригата. Началото на периода не може да е по-рано от датата на уведомлението.

(2) Информация за началото на периода, за който се отчита намалението на емисии нагоре по веригата, се публикува на интернет страницата на компетентния орган по чл. 2.

Чл. 7е. (Нов - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) Ръководителят на проекта осъществява мониторинг на реалните емисии на парникови газове в съответствие с плана за мониторинг на проекта и докладва на верифициращия орган.

Чл. 7ж. (Нов - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) (1) Сертификати за постигнато намаление на емисии нагоре по веригата се издават от компетентния орган по чл. 2 по искане на ръководителя на проекта.

(2) За подаване и разглеждане на искането се прилага чл. 3, ал. 4.

(3) Сертификатът по ал. 1 се издава, когато са спазени следните условия:

1. проектът за намаление на емисии нагоре по веригата е одобрен по реда на чл. 7г;

2. верифициращият орган и верификационният доклад отговарят на нормативните изисквания;

3. верифицираният период е част от периода по чл. 7д;

4. ръководителят на проект декларира, че:

а) при изпълнение на проекта не е произведена енергия, за която е получено или ще се получи подпомагане по реда на Закона за енергията от възобновяеми източници;

б) получените като резултат от проекта намаления на емисии нагоре по веригата, които са верифицирани, не са и няма да бъдат заявени в друга държава - членка на ЕС, с цел да се отчете изпълнение на изискванията по чл. 7а от Директива 98/70/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно качеството на бензиновите и дизеловите горива (ОВ, L 107/26 от 25 април 2015 г.).

(4) Компетентният орган по чл. 2 проверява информацията по реда на чл. 7 и се произнася с решение в срок 4 седмици от получаване на искането.

(5) Когато искането на ръководителя на проекта е уважено, сертификатът се издава заедно с решението по ал. 4.

(6) Отказът за издаване на сертификат се мотивира.

Чл. 7з. (Нов - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) Сертификатът по чл. 7ж се издава по образеца в приложение № 1.

Чл. 7и. (Нов - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) (1) Издаден сертификат по чл. 7ж се отменя по инициатива на компетентния орган по чл. 2, когато представени в производството документи са признати по надлежния ред за неистински или ако се установи, че ръководителят на проекта е представил неверни сведения, послужили като основание за издаването му.

(2) По искане на титуляр на сертификат същият може да бъде отменен и вместо него да

бъдат издадени два или повече сертификата за същото общо количество спестени емисии нагоре по веригата. обстоятелствата по преиздаването и уникалният идентификационен код на оригиналния сертификат се посочват в новите сертификати.

Чл. 7к. (Нов - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) (1) Сертификати по чл. 7ж могат да се прехвърлят от:

1. ръководителя на проекта към доставчик на горива, и
2. от доставчик на горива към друг доставчик на горива.

(2) За прехвърлянето на сертификати по чл. 7ж лицата по ал. 1, т. 1, съответно по ал. 1, т. 2, подписват протокол с нотариална заверка на подписите.

(3) В 7-дневен срок от прехвърлянето титулярят на сертификата уведомява компетентния орган по ал. 2.

Чл. 7л. (Нов - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) (1) Сертификатите по чл. 7ж могат да се използват от доставчици на горива за отчитане на спестени енергийни емисии на основание чл. 64 от ЗОИК. Отчитането става по реда на чл. 3, ал. 4 от тази наредба.

(2) За целите по ал. 1 доставчици на горива могат да използват официални документи, издадени от друга държава членка, които са еквивалентни на сертификатите по чл. 7ж. В тези случаи се представят копие на документа, негов легализиран превод и данни, позволяващи идентификацията на заявителя и на органа, издал сертификата, включително данни за представителите им и техните адреси за кореспонденция.

(3) Документите по ал. 1 и 2 се прилагат към доклада по чл. 3, ал. 1 в оригинал или нотариално заверено копие.

Чл. 7м. (Нов - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) (1) Компетентният орган по чл. 2 създава и поддържа списък в електронен формат на сертификатите по чл. 7ж, данни от който публикува на своята страница в интернет.

(2) Списъкът в електронен формат съдържа данни за издадените, прехвърлените и отменените сертификати и техните титуляри.

(3) Вписванията в електронния списък се извършват въз основа на решенията на компетентния орган по чл. 2 в срок до 3 работни дни от приемането на съответното решение.

(4) Вписването и заличаването на обстоятелствата се извършва въз основа на данните, съдържащи се в документите, представени пред компетентния орган по чл. 2 или служебно събрани от него, постановените актове на компетентния орган по чл. 2, както и въз основа на служебно изпратен или подаден от заинтересовано лице акт на съда или на компетентен държавен орган.

(5) Вписванията се извършват от длъжностни лица, определени от компетентния орган по чл. 2.

(6) Грешки и непълноти, допуснати при вписване или заличаване в електронния списък, се отстраняват чрез ново вписване, съответно заличаване.

(7) Заличаванията в електронния списък се правят по начин, позволяващ проследяване на всички записи.

Чл. 7н. (Нов - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) (1) Списъкът в електронен формат по чл. 7м е достъпен чрез интернет страницата на компетентния орган по чл. 2.

(2) Списъкът в електронен формат дава възможност за установяване на статуса на сертификата към определена дата и за проследяване на историята на прехвърлянията на сертификата.

(3) Чрез списъка в електронен формат се осигурява достъп до информацията за висящи производства по издаване на сертификати.

(4) Не могат да бъдат изисквани от лицата по чл. 7к, ал. 1 доказателства за обстоятелства, вписани в списъка в електронен формат.

(5) Компетентният орган по чл. 2 поддържа досиета на представените пред него документи по партии на отделните лица по чл. 7к, ал. 1.

Чл. 7о. (Нов - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) (1) Ръководителите на проекти трябва да съхраняват всички документи и данни, свързани с мониторинга, въз основа на който е съставен верификационният доклад, за период пет години от датата на представянето му пред компетентния орган по чл. 2.

(2) Валидиращите и верификационните органи трябва да съхраняват документите, свързани с валидирането и верификацията на дейностите по проекта, извършени от тях, за период пет години от датата на представяне на съответните доклади пред компетентния орган по чл. 2.

Чл. 7п. (Нов - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) (1) До верифицирането на докладите по чл. 3, ал. 4 компетентният орган по чл. 2 може да проверява дали условията, при които е издадено одобрение за проект по чл. 7г, са налице.

(2) Компетентният орган по чл. 2 може да проверява верността на верификационния доклад до една година от неговото получаване чрез документални проверки и проверки на място.

Раздел IV.

Верификация на годишните доклади за емисиите нагоре по веригата (Предишен Раздел III - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.)

Чл. 8. (Изм. - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) Докладите на доставчиците на горива по чл. 3, ал. 3, т. 4 подлежат на годишна верификация от верификационен орган по реда на този раздел относно постигнато намаление на емисиите нагоре по веригата, постигнато като резултат от изпълнението на проект по раздел III.

Чл. 9. (Изм. - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) Валидиращ орган или верификационен орган може да бъде всяко физическо или юридическо лице, отговарящо на изискванията на БДС EN ISO 14064-3:2019, БДС EN ISO 14064-2:2019, БДС EN ISO 14065:2013, ISO 14066:2011 и на чл. 18 от Наредбата за условията, реда и начина за изготвяне на докладите и за верификация на докладите на операторите на инсталации и на авиационните оператори и за изготвяне и проверка на заявления на нови участници, приета с Постановление № 268 на Министерския съвет от 2014 г. (ДВ, бр. 75 от 2014 г.).

Чл. 9а. (Нов - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) (1) Валидиращият орган проверява дали проектната дейност, предприета от ръководителя на проекта, отговаря на предпоставките за валидация и изготвя валидационен доклад.

(2) Валидирането се извършва въз основа на проектната документация и други документи, както и на данните, получени при проверка на място. Намалението на емисиите нагоре по веригата се валидира в съответствие с принципите и стандартите по БДС EN ISO 14064:2019, БДС EN ISO 14065:2013 и ISO 14066:2011 г.

(3) Валидационният доклад включва следната информация и документи:

1. обобщено представяне на процеса на валидиране;
2. името и адреса на ръководителя на проекта;
3. периода, през който е извършено валидирането;
4. описание на проектната дейност;
5. местоположение на проекта най-близо до източника на емисиите в градуси географска ширина и дължина, до четвъртия знак след десетичната запетая;
6. въпросите, отправени от валидиращия орган до ръководителя на проекта, и отговорите на последния;

7. ако е проведено обществено обсъждане на проектната дейност - списък на промените в планираната проектна дейност, предприети въз основа на получените коментари;

8. процедурата, която е приложена за валидиране на планираната дейност по проекта, и резултатите от валидирането;

9. потвърждение, че при осъществяване на планирана проектна дейност намалението на емисиите нагоре ще се изчислява в съответствие с методиката по чл. 64, ал. 4 от ЗОИК;

10. границите на проекта;

11. процедурата за определяне на базовите емисии и нивото на очакваното намаление на емисиите нагоре по веригата, както и резултатите от изчисленията;

12. информация относно надлежното изготвяне на плана за мониторинг на проекта;

13. описание на въздействието на проекта върху околната среда;

14. списък, който включва проверките на място, проведени в рамките на процедурата по валидация, интервюираните лица и прегледаните документи;

15. подписаното потвърждение от валидиращия орган, че проектната дейност отговаря на всички изисквания, определени в настоящата наредба, включително подробности за нивото на очакваните намаления на емисиите нагоре по веригата;

16. имената и данните за контакт на членовете на екипа за валидиране и уточнение на задачите, които същите са изпълнили в рамките на процедурата по валидирането;

17. удостоверения, удостоверяващи квалификацията на членовете на екипа за валидация;

18. информация, свързана с проверката за качеството на работа на екипа за валидиране и процеса на валидиране.

(4) По отношение на валидиращия орган се прилагат изискванията по чл. 11, ал. 3 и 4 и чл. 13.

Чл. 10. Верификационният орган извършва проверката и верификацията на доклада по чл. 3, ал. 5 съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 600/2012 и при спазване на следните етапи при верификационния процес:

1. извършване на стратегически анализ на всички дейности, обхванати от доклада, осъществени от доставчиците на горива, и тяхното значение за емисиите;

2. извършване на проверки, включително на внезапни, на място на обекти, използвани от доставчиците на горива за дейности, обхванати от доклада;

3. оценяване на всички източници на емисии по отношение на надеждността на данните за всеки източник, допринасящ за общото количество емисии от горивата;

4. определяне на източниците с висока степен на риск от грешка при определянето на общото количество емисии, включително избора на емисионни фактори, и за изчисленията, необходими за определяне на равнището на емисиите от индивидуални източници;

5. отчитане на всички методи за ефективен контрол на риска, прилагани от доставчиците с цел намаляване степента на несигурност.

Чл. 11. (1) Верификационният орган отразява резултатите от извършена проверка на доклада по чл. 3, ал. 5 във верификационен доклад.

(2) Верификационният орган верифицира годишните доклади по чл. 3, ал. 5, след като установи, че са спазени изискванията на чл. 3.

(3) Верификацията се извършва чрез поставяне на подпис и печат на верификационния орган върху всяка страница на годишния доклад по чл. 3, ал. 5.

(4) Верификационният доклад по ал. 1 се счита от компетентния орган по чл. 2 за удовлетворителен, ако липсва съществено разминаване между реалното и докладваното общо количество на емисиите.

Чл. 12. (1) В случай че верификационният орган идентифицира грешки, пропуски или несъответствия относно данните за емисиите, които се оценяват като съществени, годишният доклад се счита за неудовлетворителен и не се верифицира от верификационния орган.

(2) Верификационният доклад по чл. 11, ал. 1 посочва всички обстоятелства, поради които:

1. верификационният орган е на мнение, че една или няколко части на годишния доклад за емисиите на парникови газове не съответстват на нормативните изисквания;

2. верификационният орган не е в състояние да получи достатъчни доказателства, за да оцени една или повече части от съответствието на годишния доклад за емисиите на парникови газове с нормативните изисквания;

3. съществува обосновано съмнение, че сумарни грешки и пропуски в годишния доклад водят до съществено несъответствие.

Чл. 13. (1) В случай че верификационният орган идентифицира грешки, пропуски или несъответствия относно данните в докладите по чл. 3, ал. 5, които се оценяват като несъществени, препоръчва във верификационния доклад мерки за отстраняването им.

(2) В случаите по ал. 1 доставчиците на горива за транспорта подават за одобрение до компетентния орган по чл. 2 доклада в срок до 30 юни на годината, в която верификаторът е издал верификационния доклад. Докладът се подава във формата на електронния формуляр, публикуван на интернет страницата на МОСВ.

(3) Компетентният орган по чл. 2:

1. следи за спазване на срока по ал. 2, проверява изпълнението на мерките по ал. 1 и при необходимост изисква документи и доказателства;

2. уведомява Изпълнителна агенция "Българска служба за акредитация" и/или чрез нея съответния орган, издал акредитацията на верификационния орган, верифицирал годишните доклади по чл. 3, ал. 5, за установени несъответствия в резултат на проверката по чл. 7, ал. 1 или в новия верифициран доклад по чл. 7, ал. 3 в срок до 30 юни на текущата година.

Чл. 14. В срок до 31 декември на съответната година компетентният орган по чл. 2 предоставя на Европейската комисия данните от предходната година относно обемите горива и/или енергия за транспорта, доставени на пазара.

Чл. 15. (Нов - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) Информацията, събрана и предоставена от доставчиците на компетентния орган по чл. 2 относно произхода на горивата, е поверителна, но това не възпрепятства публикуването от Европейската комисия на информацията от общ характер или информация в обобщен вид, която не съдържа подробности, отнасящи се до отделните предприятия.

Допълнителни разпоредби

§ 1. По смисъла на наредбата:

1. (доп. - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) "Битуминозни шисти" е всеки източник на суровина за рафинерия, разположен в скално образувание, което съдържа твърд кероген, и отговарящ на определението за битуминозни шисти по код КН 2714 съгласно Регламент (ЕИО) № 2658/87 на Съвета от 23 юли 1987 г. относно тарифната и статистическа номенклатура и Общата митническа тарифа. Оползотворяването на източника на суровина се постига чрез минен добив или топлинно гравитачно дрениране.

2. (доп. - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) "Доставчици на горива" са лицата по § 1, т. 13 от допълнителните разпоредби на Закона за възобновяемите енергийни източници и

лицата по § 1, т. 18 от допълнителните разпоредби на Закона за чистотата на атмосферния въздух, включително доставчици на алтернативни горива по смисъла на § 1, т. 3 от допълнителните разпоредби на Закона за ограничаване изменението на климата.

3. "Доставчик на електрическа енергия" е юридическо лице, притежаващо лиценз за производство на електрическа енергия, за търговия с електрическа енергия, за снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител и доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1, 5, 10 и 13 от Закона за енергетиката.

4. "Електрическо превозно средство" е превозно средство по смисъла на § 2, т. 11 от допълнителните разпоредби на Наредба № 2 на министъра на регионалното развитие и благоустройството от 2004 г. за планиране и проектиране на комуникационно-транспортните системи на урбанизираните територии (обн., ДВ, бр. 86 от 2004 г.; попр., бр. 93 от 2014 г.; изм. и доп., бр. 30 от 2015 г., бр. 70 от 2016 г.; попр., бр. 75 от 2016 г.; изм. и доп., бр. 33 от 2017 г.).

5. (изм. - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) "Емисии нагоре по веригата" са емисиите по смисъла на § 1, т. 62 от допълнителните разпоредби на Закона за ограничаване изменението на климата.

6. "Зарядна точка" е точка по смисъла на § 2, т. 12 от допълнителните разпоредби на Наредба № 2 на министъра на регионалното развитие и благоустройството от 2004 г. за планиране и проектиране на комуникационно-транспортните системи на урбанизираните територии.

7. "Конвенционален суров нефт" е всяка суровина за рафинерии с плътност в градуси по API, по-висока от 10 градуса, намираща се в геоложка формация в мястото на произход, както е измерена по изпитвателния метод ASTM D287, и която не попада в определението за код КН 2714 съгласно Регламент (ЕИО) № 2658/87.

7а. (нова - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) "Намаление на емисиите нагоре по веригата" е намалението (спестяване) на емисиите нагоре по веригата, заявено от доставчика на горива за транспорта и измерено в $\text{gCO}_2_{\text{екв}}$, ако е определено количествено.

8. (отм. - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.)

9. (отм. - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.)

10. "Основен стандарт на горивата" е основен стандарт на горивата, който се основава на емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл за единица енергия от изкопаеми горива през 2010 г.

11. "Природен битум" е всеки източник на суровина за рафинерии, който:

а) има плътност в градуси по American Petroleum Institute (API) от 10 градуса или по-малка, когато се намира в резервоарно образуване на мястото на добив, както е дефинирано в метода за изпитване D287 на Американското общество за изпитвания и материали (ASTM);

б) има среден годишен вискозитет при температурата на находището, надвишаващ изчисления по формулата: Вискозитет (в сантипоази) = $518,98e - 0,038T$, където T е температурата в градуси по Целзий;

в) попада в обхвата на определението за битуминозни пясъци по код КН 2714 от Комбинираната номенклатура, установена с Регламент (ЕИО) № 2658/87 на Съвета, и

г) за който оползотворяването на източника на суровина се постига чрез минен добив или топлинно гравитачно дрениране, за което топлинната енергия произхожда главно от източници, различни от изходната суровина.

12. (отм. - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.)

13. "Съществено несъответствие" е индивидуална грешка или съвкупността от всички грешки, пропуски и неточни твърдения в доклада на доставчика на горива и енергия за транспорта, които могат да повлияят или да променят решение на лицата, за които е предназначен докладът. Като правило верификаторът би следвало да определи несъответствие в броя на общите емисии като

съществено, ако то води до съвкупни пропуски, неточно предаване на данни или грешки в броя на общите емисии, по-големи от пет процента.

§ 2. За целите на наредбата се прилагат определенията по § 1 от допълнителните разпоредби на ЗОИК и по § 1 от допълнителните разпоредби на Наредбата за критериите за устойчивост на биогоривата и течните горива от биомаса, приета с Постановление № 302 на Министерския съвет от 2012 г. (ДВ, бр. 95 от 2012 г.).

§ 3. Наредбата въвежда изискванията на Директива (ЕС) 2015/652 на Съвета от 20 април 2015 г. за установяване на методи за изчисляване и на изисквания за докладване съгласно Директива 98/70/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно качеството на бензиновите и дизеловите горива (ОВ, L 107, 25.04.2015 г.).

Преходни и Заключителни разпоредби

§ 4. Наредбата се приема на основание чл. 5, т. 5 от Закона за ограничаване на изменението на климата.

§ 5. (Нов - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) Докладите на доставчиците на горива по чл. 3, ал. 1 и ал. 3, т. 4 за 2020 г. се представят в МОСВ в срок до 30 юни 2021 г.

§ 6. (Нов - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.) Одобрение по реда на чл. 7г може да бъде издадено за проекти, започнали след 1 януари 2021 г., но преди 21 април 2017 г., ако е налице достатъчно информация за ретроспективната им валидация.

Заключителни разпоредби

КЪМ ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 34 ОТ 3 ФЕВРУАРИ 2021 Г. ЗА ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ НА НАРЕДБАТА ЗА УСЛОВИЯТА, РЕДА И НАЧИНА ЗА ИЗГОТВЯНЕ И ВЕРИФИКАЦИЯ НА ДОКЛАДИТЕ НА ДОСТАВЧИЦИТЕ НА ГОРИВА И ЕНЕРГИЯ ЗА ТРАНСПОРТА, ПРИЕТА С ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 198 НА МИНИСТЕРСКИЯ СЪВЕТ ОТ 2017 Г.

(ОБН. - ДВ, БР. 11 ОТ 2021 Г., В СИЛА ОТ 09.02.2021 Г.)

§ 16. Постановлението влиза в сила от деня на обнародването му в "Държавен вестник".

Приложение № 1 към чл. 3, ал. 4, т. 6 и чл. 7з

(Ново - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.)

Сертификат за намаление на емисиите нагоре по веригата

**СЕРТИФИКАТ ЗА НАМАЛЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ
НАГОРЕ ПО ВЕРИГАТА
№/**

I. ДАННИ ЗА ПРОЕКТА

1. Ръководител на проекта:
2. Име на проекта:

3. Описание на проекта:

II. ЕМИСИИ

1. Дата, на която е постигнато първото намаление на емисии нагоре по веригата в рамките на проекта:

2. Постигнатото намаление емисии нагоре по веригата (CO₂ kg), изчислено съгласно избраната методология:

3. Годината, за която постигнатото намаление емисии нагоре по веригата (CO₂ kg) може да бъде отчетено по реда на чл. 64 от ЗОИК:

4. Уникален идентификационен код на постигнато намаление на емисии нагоре по веригата:

III. ДАННИ ЗА ТИТУЛЯРЯ НА СЕРТИФИКАТА

1. Титуляр:

2. Прехвърляния/правоприемство:

Сертификатът се издава въз основа на декларация от ръководителя на проекта, че получените като резултат от проекта намаления на емисии нагоре по веригата, които са верифицирани, не са и няма да бъдат заявени в друга държава - членка на ЕС, с цел да се отчете изпълнение на изискванията по чл. 7а от Директива 98/70/ЕО.

Сертификатът се издава на основание чл. 7ж от Наредбата за условията, реда и начина за изготвяне на докладите и за верификацията на докладите на доставчиците на течни горива, алтернативни горива и енергия за транспорта.

Издател:

Приложение № 2 към чл. 3, ал. 4, т. 7

(Ново - ДВ, бр. 11 от 2021 г., в сила от 09.02.2021 г.)

Уникален идентификационен код за намаление на емисиите нагоре по веригата

Уникалният идентификационен код се съставя в следния формат:

AAAA_BBBB_VVVVVVVV_GGGG_ДДД.ДДДД, ШШШ.ШШШШ_ИИИИ_НННН...Н. X X
X X... X,

където:

AAAA е Уникален проектен идентификатор, който се дава от ръководителя на проекта, съставен от четири символа.

BBBB - Уникален код на схемата, съставен от четири символа - букви и цифри.

VVVVVVVV - Стартова дата на проекта във формат ГГГГ/ММ/ДД.

GGGG - Календарна година, в която намаленията нагоре по веригата са направени, във формат ГГГГ.

ДДД.ДДДД, ШШШ.ШШШШ - Географската дължина на проекта до четвъртия десетичен знак, следвана от географската ширина на проекта до четвъртия десетичен знак, общо 14 символа.

ИИИИ - Уникален код на метода за изчисление, съставен от 4 символа - букви и цифри.

НННН...Н. X X X X... X - Начална и крайна стойност на партидата емисии, спестени нагоре по веригата, които се претендират - без предварително определено ограничение на броя на цифрите.