

НАРЕДБА за реда и начина за издаване и преразглеждане на разрешителни за емисии на парникови газове от инсталации и за осъществяване на мониторинг от операторите на инсталации и авиационните оператори, участващи в Европейската схема за търговия с емисии

Приета с ПМС № 265 от 29.08.2014 г., обн., ДВ, бр. 74 от 5.09.2014 г., в сила от 5.09.2014 г., изм., бр. 3 от 5.01.2018 г., изм. и доп., бр. 101 от 27.11.2020 г., в сила от 27.11.2020 г., бр. 44 от 19.05.2023 г., в сила от 19.05.2023 г.

**Раздел I
Общи положения**

Чл. 1. (1) С наредбата се регламентират редът и начинът за издаване и преразглеждане на издадените разрешителни за емисии на парникови газове (РЕПГ) на операторите на инсталации за категориите промишлени дейности по приложение № 1 към Закона за ограничаване изменението на климата (ЗО ИК) и за осъществяване на мониторинг от операторите на инсталации и авиационните оператори, участващи в Европейската схема за търговия с емисии (ЕСТЕ).

(2) (Доп. – ДВ, бр. 101 от 2020 г., в сила от 27.11.2020 г.) Наредбата определя съдържанието и изискванията за одобряване на:

1. плановете за мониторинг на годишните емисии на инсталациите за категориите промишлени дейности по приложение № 1 към ЗОИК;

2. плановете за мониторинг на годишните емисии и на данните за тонкилометрите на авиационните оператори, извършващи авиационни дейности по приложение № 2 към ЗО ИК, за които Република България е администриращ държава членка;

3. (нова – ДВ, бр. 101 от 2020 г., в сила от 27.11.2020 г.) мониторинга на малки инсталации, отговарящи на условията на чл. 576, ал. 1 от ЗОИК.

Чл. 2. Изпълнителният директор на Изпълнителната агенция по околна среда (ИАОС) е компетентен орган по:

1. (доп. – ДВ, бр. 101 от 2020 г., в сила от 27.11.2020 г.) издаване, отказ за издаване, преразглеждане, актуализиране и отмяна на РЕПГ и одобряване на плана за мониторинг на годишните емисии на инсталациите;

2. (изм. – ДВ, бр. 101 от 2020 г., в сила от 27.11.2020 г.) одобряване, отказ за одобряване, преразглеждане, актуализиране и отмяна на плановете за мониторинг на годишните емисии и на данните за тонкилометрите на авиационните оператори.

Чл. 3. Разрешителните за емисии на парникови газове по чл. 1, ал. 1 се издават при спазване на следната последователност:

1. подаване на заявление и план за мониторинг в ИАО С от операторите на инсталации за категориите промишлени дейности по приложение № 1 към ЗОИК;

2. разглеждане и проверка на документите по т. 1, като, в случай че операторът на инсталацията притежава комплексно разрешително (КР) по чл. 117 от Закона за опазване на околната среда (ЗО О С), данните от заявлението и о плана за мониторинг се сравняват с тези от КР;

3. допълване/коригиране на заявлението и на плана за мониторинг, при необходимост;

4. издаване на решение за издаване или отказ от издаване на РЕПГ.

Чл. 4. Плановете за мониторинг на годишните емисии и на данните за тонкилометрите на авиационните оператори, извършващи авиационна дейност по приложение № 2 към ЗО ИК, се одобряват при спазване на следната последователност:

1. подаване на планове за мониторинг на годишните емисии и на данните за тонкилометрите в ИАОС;
2. разглеждане и проверка на внесените планове за мониторинг;
3. допълване/коригиране на внесените планове, при необходимост;
4. издаване на решение за одобряване или за отказ от одобряване на плановете за мониторинг.

Чл. 5. (1) При наличие на държавна, служебна, както и на чуждестранна класифицирана информация операторите на инсталации и авиационните оператори я представят при условията и по реда на Закона за защита на класифицираната информация (ЗЗКИ).

(2) Компетентният орган по чл. 2 взема необходимите мерки за запазване на информацията съгласно изискванията на ЗЗКИ.

Раздел II

Условия и ред за подаване и проверка на заявление за издаване на разрешително за емисии на парникови газове

Чл. 6. (1) Операторите на нови и на действащи инсталации за категориите промишлени дейности по приложение № 1 към ЗОИК подават в ИАОС заявление за издаване на РЕПГ при условията и в сроковете на чл. 32 ЗОИК.

(2) Заявлението по ал. 1 се подава на електронен и на хартиен носител по образец съгласно приложение № 1 заедно с декларация за достоверност на данните. При различия в данните на хартиения и на електронния носител се приемат данните на хартиения носител.

(3) За експлоатацията на няколко инсталации, осъществяващи една или повече дейности на една и съща производствена площадка, операторът подава общо заявление с информация съгласно приложение № 1.

(4) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Със заявлението се подава план за мониторинг на електронен и на хартиен носител. Планът се изготвя съгласно изискванията на наредбата и на Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 на Комисията от 19 декември 2018 г. относно мониторинга и докладването на емисиите на парникови газове съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета и за изменение на Регламент (ЕС) 601/2012 на Комисията (О В, L 334/1 от 31 декември 2018 г.), наричан по-нататък "Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066", като се попълва електронният формуляр, публикуван на интернет страницата на ИАОС.

(5) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Планът за мониторинг съдържа информацията по чл. 12 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066, подробна и пълна документация относно методиката за мониторинг и информацията по приложение I, т. 1 към Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(6) (Изм. – ДВ, бр. 3 от 2018 г.) В заявлението по ал. 1 операторът посочва:

1. информация за изпълнението на изискванията на глава шеста, раздел III и на глава седма, раздел II от ЗОС, в т.ч. идентификационните данни на КР на решението по оценка за въздействието на околната среда;

2. информация за датата и начина на заплащане на дължимата такса съгласно Тарифата за таксите, които се събират в системата на Министерството на околната среда и водите (обн., ДВ, бр. 39 от 2011 г.; изм. и доп., бр. 73 и 94 от 2012 г., бр. 2 от 2013 г., бр. 79 от 2014 г. и бр. 5 и 59 от 2016 г.), наричана по-нататък "Тарифата";

3. (нова – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) при провеждане на процедура по издаване на РЕПГ, за всеки поток, водещ до емисии (гориво) операторът следва да представи информация за него под формата на описания/спецификация;

4. (нова – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) доказателства за изпълнение на критериите за устойчивост съгласно изискванията на Регламент за изпълнение (ЕС) 2020/2085 на Комисията от 14 декември 2020 г. за изменение и поправка на Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 относно мониторинга и докладването на емисиите на парникови газове съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета (ОВ, L 423/37 от 15 декември 2020 г.).

(7) (Отм. – ДВ, бр. 3 от 2018 г.).

Чл. 7. (1) Компетентният орган по чл. 2 проверява заявлението по чл. 6 в 14-дневен срок от датата на приемането му относно:

1. съдържанието и формата на заявлението съгласно приложение № 1;

2. (изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) плана за мониторинг съгласно изискванията на наредбата и на Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066;

3. съответствието на представените със заявлението и с плана за мониторинг данни за инсталацията с данните от издаденото КР.

(2) Компетентният орган по чл. 2, при необходимост, изисква с писмо данни за инсталацията от съответната регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) към министъра на околната среда и водите в срока по ал. 1.

Чл. 8. (1) Длъжностни лица от ИАО С и от съответната РИО СВ могат да извършва проверка на място за съответствие с изложените в заявлението и в плана за мониторинг данни в 14-дневен срок след приключване на проверката по чл. 7.

(2) Констатациите от извършената проверка се отразяват в протокол, който се прилага към заявлението по чл. 6.

Чл. 9. (1) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Когато при проверката по чл. 7 и/или чл. 8 се установи, че заявлението и планът за мониторинг са непълни, не съответстват и/или не отговарят на изискванията на приложение № 1, на чл. 32 и 33 ЗО ИК и на Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066, включително на информацията в издаденото КР, компетентният орган по чл. 2 дава указания за необходимите корекции и предоставяне на допълнителна информация и посочва основанията за това. Указанията се изпращат на оператора с писмо по пощата с обратна разписка в 7-дневен срок след приключване на проверката по чл. 7 и/или чл. 8.

(2) Допълненото/коригираното заявление и планът за мониторинг се подава в ИАО С в 14-дневен срок от датата на получаване от оператора на указанията по ал. 1.

(3) Допълнителната информация по ал. 1 се представя в 14-дневен срок от датата на получаване от оператора на указанията по ал. 1.

(4) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Компетентният орган по чл. 2 уведомява писмено оператора на инсталацията, че заявлението и планът за мониторинг отговарят на изискванията или че заявлението и планът за мониторинг са допълнени/коригирани съгласно указанията на компетентния орган по чл. 2, в 7-дневен срок от установяване съответствието на заявлението и на плана за мониторинг с изискванията на наредбата и на Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(5) В случай че срокът по ал. 2 и/или ал. 3 не бъде спазен, компетентният орган по чл. 2 не одобрява заявлението по чл. 6 и издава решение за отказ по чл. 14, ал. 1.

Раздел III

Издаване и отказ от издаване на разрешително за емисии на парникови газове

Чл. 10. (1) Компетентният орган по чл. 2 изготвя проект на РЕПГ, неразделна час

от който е планът за мониторинг, в 14-дневен срок от датата на уведомяване на оператора по чл. 9, ал. 4.

(2) Проектът на РЕПГ и планът за мониторинг към него се съгласуват със съответната РИОСВ в 10-дневен срок от датата на изпращането им.

(3) Компетентният орган по чл. 2 уведомява писмено оператора и изпраща екземпляри от изготвените проекти по ал. 1 в 3-дневен срок след съгласуването им по ал. 2.

(4) Операторът може да направи забележки и възражения и/или да поиска разяснения по проекта на РЕПГ, неразделна част от който е планът за мониторинг в 10-дневен срок от получаването му.

(5) Компетентният орган по чл. 2 разглежда постъпилите забележки, възражения и/или разяснения по проекта на РЕПГ по ал. 4, неразделна част от който е планът за мониторинг, и при необходимост, провежда консултации с оператора за тяхното обсъждане и оценка.

Чл. 11. Компетентният орган по чл. 2 издава с решение РЕПГ в 7-дневен срок о получаване на писмено потвърждение от оператора, че няма забележки по проекта на РЕПГ и по плана за мониторинг към него, и след като установи, че:

1. са изпълнени изискванията на глава шеста, раздел III и глава седма, раздел II от ЗООС, и

2. (изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) подаденото заявление и планът за мониторинг съответстват на изискванията на ЗО ИК, на наредбата и на Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 и/или са допълнени и коригирани в срока по чл. 9, ал. 2 съгласно неговите указания; с решението за РЕПГ се одобрява и планът за мониторинг като неразделна част от самото разрешително.

Чл. 12. (1) Решението и РЕПГ по чл. 11 се издават в три екземпляра на хартиен носител.

(2) Разрешителното за емисии на парникови газове се издава със съдържание и форма съгласно приложение № 2 и е безсрочно, с изключение на случаите, когато в него е посочено ограничение на времето за експлоатация на инсталацията.

(3) Едно РЕПГ се отнася за една или повече инсталации на производствената площадка, експлоатирани от един и същ оператор.

Чл. 13. Компетентният орган по чл. 2 връчва на оператора и на РИО СВ по еди оригинал на решението и РЕПГ на хартиен носител и плана за мониторинг – на електронен носител, в 5-дневен срок от издаване на решението по чл. 11.

Чл. 14. (1) Компетентният орган по чл. 2 с решение отказва да издаде РЕПГ в случаите по чл. 33, ал. 3 ЗОИК.

(2) Компетентният орган по чл. 2 връчва на оператора и на РИО СВ по еди оригинал на решението по ал. 1 на хартиен носител в 7-дневен срок от издаването му.

Раздел IV

Преразглеждане и отмяна на разрешителното за емисии на парникови газове

Чл. 15. (1) Всеки оператор на инсталация, който притежава РЕПГ, е длъжен да уведоми компетентния орган по чл. 2 при настъпването на всеки случай по чл. 34, ал. 2, т. 1 и 2 ЗОИК, както и при промяна в плана за мониторинг.

(2) Компетентният орган по чл. 2 преразглежда РЕПГ в случаите по ал. 1 след приключване на процедурите по реда на глава шеста, раздел III и глава седма, раздел II на ЗООС, ако такива се изискват.

(3) За започване на преразглеждане на РЕПГ операторът представя с

уведомлението по ал. 1 подробна информация и документи за:

1. промените в работата на инсталацията, като посочва идентификационните номера на документите, издадени по реда на глава шеста, раздел III и глава седма, раздел II на ЗООС, ако такива се изискват;

2. промяната в плана за мониторинг на емисиите на парникови газове.

(4) При промяна на оператора на инсталацията с уведомлението по ал. 1 операторът представя и доказателства за промяната.

(5) (Нова – ДВ, бр. 101 от 2020 г., в сила от 27.11.2020 г.) Компетентният орган по чл. 2 преразглежда РЕПГ:

1. след получаване на уведомление от министъра на околната среда и водите за одобрен от ЕК списък с малки инсталации, изключени от ЕСТЕ при наличие на условията по чл. 57б, ал. 1 – 2 и ал. 4 от ЗОИК;

2. когато операторът на дадена инсталация, включена в списъка по т. 1, е докладвал в съответствие с чл. 36а, ал. 1 емисии над 2500 т за предходната година.

(6) (Нова – ДВ, бр. 101 от 2020 г., в сила от 27.11.2020 г.) При наличие на условията по ал. 5, т. 2 за инсталацията се прилагат общите правила на ЕСТЕ по глава четвърта от ЗОИК.

Чл. 16. (1) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Компетентният орган по чл. 2 проверява предоставената информация по чл. 15, ал. 3 за съответствие с изискванията на ЗО ИК и на Регламент за изпълнение (ЕС 2018/2066 в 14-дневен срок от получаване на уведомлението по чл. 15, ал. 1.

(2) Компетентният орган по чл. 2 или оправомощени от него длъжностни лица съвместно с длъжностни лица от съответната РИО СВ извършват проверка на място по предоставената по чл. 15, ал. 3 информация, при необходимост, в срока по ал. 1. Констатациите от проверката на място се отразяват в протокол, който се прилага към информацията по чл. 15, ал. 3.

(3) Компетентният орган по чл. 2 приключва преразглеждането на РЕПГ и писмено уведомява оператора за приложимата процедура по издаване на ново РЕПГ или за актуализиране на издаденото РЕПГ в 7-дневен срок от приключване на проверките по ал. 1 и 2.

(4) Компетентният орган по чл. 2 прекратява преразглеждането в срока по ал. 3, в случай че:

1. не са изпълнени изискванията на глава шеста, раздел III и глава седма, раздел II на ЗООС;

2. (изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) промените в плана за мониторинг не са в съответствие с изискванията на Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(5) Компетентният орган уведомява писмено оператора за прекратяване на преразглеждането в 3-дневен срок от прекратяване на преразглеждането по ал. 4.

Чл. 17. (1) Компетентният орган по чл. 2 издава решение за актуализиране на РЕПГ в 14-дневен срок от приключване на преразглеждането по чл. 16, ал. 3 в случаите на:

1. (изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) промяна в плана за мониторинг по смисъла на чл. 15, параграф 3, буква "д" и букви "ж" – "и" от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066;

2. промяна на оператора;

3. (нова – ДВ, бр. 101 от 2020 г., в сила от 27.11.2020 г.) изключване на малки инсталации от ЕСТЕ, отговарящи на изискванията на чл. 57б, ал. 1 от ЗОИК;

4. (нова – ДВ, бр. 101 от 2020 г., в сила от 27.11.2020 г.) повторно включване на инсталации в ЕСТЕ, отговарящи на изискванията на чл. 57в, ал. 1 от ЗОИК.

(2) В решението за актуализиране на РЕПГ се включват всички промени в издаденото разрешително и в плана за мониторинг в резултат на

преразглеждането му по чл. 16. Планът за мониторинг е неразделна част от решението.

(3) Компетентният орган по чл. 2 връчва на оператора и на съответната РИО СВ по един оригинал от решението на хартиен носител и от плана за мониторинг – на електронен носител, в 5-дневен срок от издаване на решението по ал. 1.

Чл. 18. (1) В резултат от преразглеждането на РЕПГ по чл. 16 компетентният орган по чл. 2 провежда процедура по издаване на ново разрешително в случаите на:

1. член 34, ал. 2, т. 1 ЗОИК;

2. (изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) промяна в плана за мониторинг по смисъла на чл. 15, параграф 3, букви "а", "в", "г" и "е" от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(2) За започване на процедура за издаване на ново РЕПГ компетентния орган по чл. 2 с уведомлението по чл. 16, ал. 3 указва на оператора да подаде заявление и план за мониторинг съгласно изискванията на чл. 6.

(3) Компетентният орган по чл. 2 разглежда и проверява по реда на раздели II и III документите по ал. 2.

Чл. 19. (1) (Отм. – ДВ, бр. 101 от 2020 г., в сила от 27.11.2020 г.) □

(2) В случай на констатирано неизпълнение на условията в РЕПГ компетентният орган по чл. 2 отменя с решение РЕПГ.

Чл. 20. (1) При прекратяване на дейността на инсталацията по смисъла на чл. 34, ал. 5 ЗОИК или при промяна в работата на инсталацията, в резултат на която дейността ѝ вече не попада в обхвата на приложение № 1 към ЗОИК, операторът писмено уведомява компетентния орган по чл. 2 в 14-дневен срок от настъпване на промяната или от прекратяване на дейността.

(2) Компетентният орган по чл. 2 предоставя на РИО СВ уведомлението по ал. 1 за становище по представените от оператора данни в 7-дневен срок от получаване на уведомлението.

(3) Регионалната инспекция по околна среда извършва проверка на представените от оператора данни в уведомлението в 14-дневен срок от получаване на уведомлението по ал. 1, като, при необходимост, извършва и проверка на място, за което съставя констативен протокол.

(4) Регионалната инспекция по околна среда представя становище в ИАО С в срока по ал. 3, с което потвърждава/не потвърждава прекратяване на дейността на инсталацията по смисъла на чл. 34, ал. 5 ЗОИК или промяна в работата на инсталацията, в резултат на която дейността ѝ вече не попада в обхвата на приложение № 1 към ЗОИК.

(5) Компетентният орган по чл. 2:

1. уведомява писмено оператора за започване на процедура по отмяна на РЕПГ в 10-дневен срок от получаване на потвърждението по ал. 4, включително на констативния протокол по ал. 3;

2. отменя с решение РЕПГ в 10-дневен срок от уведомлението по т. 1;

3. (изм. – ДВ, бр. 101 от 2020 г., в сила от 27.11.2020 г.) връчва на оператора и на РИО СВ решенията по т. 2 и по чл. 19 в оригинал на хартиен носител в 5-дневен срок от датата на издаването им.

Раздел V

Одобряване на плановете за мониторинг на авиационните оператори, участващи в ЕСТЕ

Чл. 21. (1) (Доп. – ДВ, бр. 101 от 2020 г., в сила от 27.11.2020 г., изм., бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) □ Авиационните оператори в срок до 4 месеца преди първия период на докладване подават в ИАО С за одобряване план за

мониторинг на годишните емисии и на данните за тонкилометрите и изискванията на глобалната, основана на пазара мярка по чл. 30, ал. 4 от ЗОИК на електронен и на хартиен носител. Планът за мониторинг се изготвя в съответствие с чл. 12 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066, като се попълват електронните формуляри, публикувани на интернет страницата на ИАОС.

(2) (Изм. – ДВ, бр. 3 от 2018 г.) Плановете за мониторинг по ал. 1 съдържат:

1. (изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) подробна и пълна информация относно методиката за мониторинг и елементите, посочени в приложение 1, т. 2 и 3 към Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066;

2. информация за датата и начина на заплащане на дължимата такса съгласно Тарифата.

(3) (Отм. – ДВ, бр. 3 от 2018 г.).

Чл. 22. (1) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Компетентният орган по чл. 2 проверява съответствието на плана за мониторинг на годишните емисии и на данните за тонкилометрите с изискванията на Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 в 14-дневен срок от датата на подаването им.

(2) Когато при проверката по ал. 1 се установи, че планът за мониторинг е непълен или не съответства на изискванията на Регламент (ЕС) № 601/2012, компетентният орган по чл. 2 дава указания за допълване/коригиране и/или представяне на необходимата информация.

(3) Авиационният оператор подава допълнения/коригирания план за мониторинг до компетентния орган по чл. 2 в 14-дневен срок от получаване на указанията по ал. 2.

(4) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Компетентният орган по чл. 2 уведомява писмено авиационния оператор в 3-дневен срок от приключване на проверката по ал. 1 или след представянето на допълнения/коригирания план за мониторинг по ал. 3, че планът за мониторинг съответства на изискванията на Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 или че е допълнен/коригиран в съответствие с указанията на компетентния орган.

Чл. 23. (1) Компетентният орган по чл. 2 одобрява с решение плана за мониторинг на годишните емисии и на данните за тонкилометрите в 7-дневен срок от уведомяването на оператора по чл. 22, ал. 4, след като установи, че:

1. (изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) авиационният оператор притежава валиден оперативен лиценз, издаден от държава – членка на Европейския съюз, в съответствие с разпоредбите на Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 на Европейския парламент и на Съвета от 2008 г. относно общите правила за извършване на въздухоплавателни услуги в Общността (О В, L 293, 31.10.2008 г.);

2. (изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) представеният план за мониторинг е изготвен в съответствие с Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(2) Компетентният орган по чл. 2 отказва с решение да одобри плана за мониторинг на годишните емисии и на данните за тонкилометрите в случаите на чл. 35, ал. 4 ЗОИК в 5-дневен срок от приключване на проверката по чл. 22, ал. 1.

Раздел VI

Преразглеждане, актуализация и отмяна на плановете за мониторинг на авиационните оператори, участващи в ЕСТЕ (Загл. изм. – ДВ, бр. 101 от 2020 г., в сила от 27.11.2020 г.)

Чл. 24. (1) Авиационният оператор е длъжен да уведоми компетентния орган по чл. 2 при всеки случай на:

1. промяна на авиационния оператор;
2. (изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) ▫ съществени промени в плана за мониторинг на годишните емисии и на данните за тонкилометрите по смисъла на чл. 15, параграф 4 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(2) Компетентният орган по чл. 2 одобрява с решение по реда на раздел V актуализираните планове за мониторинг на годишните емисиите и на данните за тонкилометрите, представени от авиационния оператор.

Чл. 24а. (Нов – ДВ, бр. 101 от 2020 г., в сила от 27.11.2020 г.) Изпълнителния директор на ИАОС отменя плана за мониторинг по чл. 21, ал. 1, когато авиационният оператор:

1. не притежава валиден оперативен лиценз за въздушен превоз, издаден от държава – членка на Европейския съюз;
2. не извършва дейност по одобрения план за мониторинг на годишните емисии и на данните за тонкилометрите.

Раздел VII

Общи принципи и правила при осъществяване на мониторинг и докладване на емисии на парникови газове от операторите на инсталации и авиационните оператори, участващи в ЕСТЕ

Чл. 25. (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) ▫ Операторите на инсталации и авиационните оператори, осъществяващи дейности по приложения № 1 и 2 към 30 ИК, извършват мониторинг и докладване на емисиите на парникови газове в съответствие с принципите на глава първа, раздел II от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

Чл. 26. (1) Операторите на инсталации и авиационните оператори, осъществяващи дейности по приложения № 1 и 2 към 30 ИК, осъществяват мониторинг на емисиите на парникови газове съгласно план за мониторинг, одобрен от компетентния орган по чл. 2.

(2) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) ▫ Операторите на инсталации и авиационните оператори са длъжни да осигуряват при поискване достъп до всички обекти и до цялата документация по процедурите, описани в плана за мониторинг, на компетентния орган по чл. 2, на РИО СВ и на верификационния орган – за целите на верификацията, съгласно Регламент (ЕС) 2018/2067 на Комисията от 21 юни 2012 г. относно проверката на докладите за емисии на парникови газове и на докладите за тонкилометри и относно акредитацията на проверяващи органи съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета (ОВ, L 181/1 от 12 юли 2012 г.), наричан по нататък "Регламент (ЕС) 2018/2067".

Чл. 27. (1) (Изм. – ДВ, бр. 101 от 2020 г., в сила от 27.11.2020 г., изм., бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) ▫ Операторите на инсталации и авиационните оператори уведомяват в 14-дневен срок компетентния орган по чл. 2 за всички предложения за изменения на плана за мониторинг в случаите по чл. 34, ал. 2 30 ИК и/или по чл. 14 и 15, параграф 3 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(2) Компетентният орган по чл. 2 разглежда предложенията за промени в плана за мониторинг по реда на раздели IV и V.

(3) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) ▫ Операторите на инсталации и авиационните оператори са длъжни да поддържат писмена документация за всички изменения на плана за мониторинг съгласно изискванията на чл. 16 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(4) Операторите на инсталации и авиационните оператори прилагат

едновременно първоначалния и изменения план за мониторинг до одобряване на изменението от компетентния орган по чл. 2.

(5) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Операторите на инсталации и авиационните оператори, които считат, че прилагането на определена методика за мониторинг е технически неосъществимо и/или че прилагането ѝ води до неразумно високи разходи, следва да представят на компетентния орган по чл. 2 обосновка, изготвена в съответствие с изискванията на глава втора, раздел II на Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(6) Компетентният орган по чл. 2 оценява дали определена методика за мониторинг е технически осъществима, и/или нейното прилагане ще доведе до неразумно високи разходи, въз основа на представената от операторите обосновка по ал. 5.

Раздел VIII

Общи изисквания за провеждане на мониторинг на емисии на парникови газове от инсталации

Чл. 28. (1) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Операторите на инсталации, извършващи дейности по приложение № 1 към 30 ИК, осъществява мониторинг на емисиите в съответствие с изискванията на глава трета на Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 и на одобрения план за мониторинг на инсталацията.

(2) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Операторът е длъжен да извършва мониторинг на емисиите в съответствие със специфичните за съответния сектор изисквания съгласно Приложение IV към Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

Чл. 29. (1) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) В плана за мониторинг операторът съгласно чл. 21 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 посочва избраната методика за мониторинг, която може да бъде изчислителна и/или измервателна.

(2) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) При определяне на емисиите чрез изчислителна методика се прилагат изискванията на глава трета, раздел II на Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(3) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) При определяне на емисиите чрез измервателна методика се прилагат изискванията на глава трета, раздел III на Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(4) Операторът може да комбинира стандартна методика, масов баланс и измервателна методика по отношение на различните източници на емисии и потоци, водещи до отделяне на емисии в рамките на една инсталация, ако това не води до пропуски в отчитането и/или до двойно отчитане на емисии и е получил одобрение от компетентния орган по чл. 2.

(5) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Операторът може да прилага непряка методика, която не се основава на подреждания за отделни потоци горива/материали или източници на емисии, при условията на чл. 22 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 след получаване на одобрение от компетентния орган по чл. 2.

(6) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Операторът е длъжен незабавно да уведоми компетентния орган по чл. 2 за временна промяна в методиката на мониторинг, като посочи информацията по чл. 23, параграф 2 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

Чл. 30. (1) При прилагане на изчислителна методика емисиите се изчисляват като произведение от данните за дейността, емисионния фактор и коефициент на окисление.

(2) Изчислението за всяка дейност, инсталация и гориво се извършва отделно.

(3) Данните за дейността се следят въз основа на данни от доставките или измерванията.

(4) В зависимост от прилаганото подреждане операторът определя изчислителните коефициенти или на базата на общопризнати стойности, или въз основа на лабораторни анализи.

(5) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) В случай че операторът определя изчислителните коефициенти в съответствие с общопризнати стойности, той е длъжен да използва стойностите, посочени в чл. 31 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(6) Операторът определя специфични за съответните видове дейности емисионни фактори за емисиите на CO₂.

(7) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Не се допуска използване на общопризнати стойности за емисионни фактори за горива, които не са в търговско разпространение, освен в случаите по чл. 31, параграф 4 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(8) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Използват се общопризнати стойности на коефициенти на окисление по чл. 31, параграф 1 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066, освен ако операторът може да покаже, че коефициентите, специфични за дейността, са точни.

(9) В случаите, при които в съответния емисионен фактор е отчетен ефектът от непълното окисление на въглерода, операторът следва да използва коефициент на окисление със стойност 1. Ако в емисионния фактор не е отчетен ефектът от непълното окисление, се използват общопризнати стойности за коефициенти на окисление.

(10) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Когато изчислителните коефициенти се определят на базата на анализи съгласно чл. 32 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066, операторът е длъжен да представи на компетентния орган по чл. 2 – за всяко гориво или материал, план за вземане на проби под формата на писмена процедура, съдържаща информация за методите за подготовка на пробите, отговорните лица, местата на вземане на проби, периодичността и количествата, начините на съхранение и транспорт на пробите. Елементите на плана за вземане на проби трябва да бъдат съгласувани с лабораторията, извършваща анализа, и информацията за това следва да бъде включена в плана.

(11) За извършване на анализи за определяне на изчислителни коефициенти операторът използва акредитирани лаборатории в съответствие със стандарт EN ISO/IEC 17025 "Общи изисквания, относно компетентността на лабораториите за изпитване и калибриране" за прилагането на съответните методи за анализ.

(12) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Компетентният орган по чл. 2 може да допусне използването на неакредитирани в съответствие със стандарт EN ISO/IEC 17025 лаборатории, ако операторът представя доказателства, че съответната неакредитирана лаборатория отговаря на еквивалентни изисквания на стандарт EN ISO/IEC 17025, включващи информацията по чл. 34, параграф 3 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

Чл. 31. (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Когато се използват няколко вида горива в една и съща инсталация и е необходимо прилагането на изисквания от ниво 3 по отношение на специфичния коефициент на окисление, операторът трябва да поиска разрешение от компетентния орган по чл. 2 за предприемане на действията по чл. 37, параграф 2 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

Чл. 32. (1) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Операторът определя данните за дейността във връзка с потоците от биомаса по реда на чл. 38 и 39 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(2) Емисионният фактор за биомаса е нула.

Чл. 33. (1) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Операторът е длъжен да използва измервателни методики за всички емисии на диазотен оксид (N₂O) и за количествено изразяване на преноса на CO₂ съгласно изискванията на глава трета, раздел III на Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(2) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Измерванията следва да се извършват по методите, основаващи се на международно признати стандарти, и в акредитирани лаборатории по стандарт EN ISO/IEC 17025 з съответните методи за анализ или калибриране при спазване изискванията на чл. 42 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(3) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Операторът определя годишните емисии на CO₂ и N₂O в съответствие с чл. 43 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066, като използва съответно формула 1 от Приложение VIII към Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 и формулата в подраздел Б.1 от раздел 16 от Приложение IV към Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(4) Измерванията се съпътстват от подкрепящо изчисление на емисиите.

(5) (Нова – ДВ, бр. 101 от 2020 г., в сила от 27.11.2020 г.) При осъществяване на мониторинг на емисии на други парникови газове се използват стандартизирани или възприети методи, разработени от Комисията в сътрудничество с всички заинтересовани страни и приети съгласно чл. 14, параграф 1 от Директива (ЕС) 2018/410 на Европейския парламент и на Съвета от 14 март 2018 г. за изменение на Директива 2003/87/ЕО с цел засилване на разходоэффективните намаления на емисии и на нисковъглеродните инвестиции, и на Решение (ЕС) 2015/1814 (ОВ, L 76 от 19.03.2018 г.).

Раздел IX

Специални изисквания за провеждане на мониторинг на емисии на парникови газове от инсталации

Чл. 34. (1) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Една инсталация се счита за инсталация с малки емисии, ако е изпълнено едно от условията на чл. 47, параграф 2 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(2) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Операторите на инсталациите по ал. 1 провеждат мониторинга на емисиите на парникови газове в съответствие с разпоредбите на чл. 47 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 по план за мониторинг, одобрен от компетентния орган по чл. 2.

Чл. 35. (1) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Съдържащият се в горивото CO₂ се отчита в емисионния фактор на съответното гориво в съответствие с изискванията на чл. 48 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(2) Съдържащият се в горивото CO₂ не се отчита в емисиите от инсталации по приложение № 1 към ЗОИК, ако се подава извън инсталацията в състава на гориво към друга инсталация или дейност от приложение № 1 към ЗОИК.

(3) Ако съдържащият се в горивото CO₂ бъде отделен като емисии или подаден извън инсталацията в обекти, които не попадат в обхвата на приложение № 1 към ЗОИК, той се отчита в количеството на емисиите на инсталацията, от която произхожда.

Чл. 36. (1) Операторът приспада от емисиите всяко количество CO₂, произхождащо от фосилен въглерод, при дейности, попадащи в обхвата на приложение № 1 към

30 ИК, което не се отделя като емисии от инсталацията, а с цел транспортиране и дългосрочно съхранение в геоложки обекти се подава извън инсталацията на инсталацията за улавяне на CO₂, в преносна мрежа или в обект за съхранение, разрешени в съответствие със Закона за съхранение на въглероден диоксид в земните недра.

(2) Не се допуска приспадане от емисиите на инсталацията на подаденото количество CO₂ за останалите видове преноси на CO₂ извън инсталацията.

(3) Операторът на инсталацията, която е подала CO₂ извън своите граници, и операторът на приемащата инсталация следва да посочат в годишните си доклади за емисиите идентификационния код на подаващата и на приемащата инсталация съгласно Регламент (ЕС) № 389/2013 от 2 май 2013 г. за създаване на Регистър на ЕС съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета и решения № 280/2004/ЕО и № 406/2009/ЕО на Европейския парламент на Съвета и за отмяна на регламенти (ЕС) № 920/2010 и (ЕС) № 1193/2011 на Комисията (ОВ, L 122/1 от 3 май 2013 г.).

(4) За определяне на количеството CO₂, подадено от една инсталация на друга, операторът прилага измервателна методика в съответствие с изискванията на чл. 35.

Чл. 36а. (Нов – ДВ, бр. 101 от 2020 г., в сила от 27.11.2020 г.) (1) Операторите на инсталации, отговарящи на условията на чл. 57б, ал. 1 от 30 ИК, са длъжни в срок до 31 март на текущата година да изготвят годишен доклад, съдържащ данните от мониторинга за емисиите на парникови газове, отделени от инсталацията през предходната година.

(2) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Операторите на инсталации по ал. 1 осъществяват мониторинг на емисиите в съответствие с изискванията на глава трета от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 и на одобрения план за мониторинг на инсталацията.

Раздел X

Мониторинг на емисиите и на данните за тонкилометрите при авиационните дейности

Чл. 37. (1) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Всеки авиационен оператор провежда мониторинг на емисиите и данните за тонкилометрите в съответствие с наредбата и глава IV на Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 и докладва емисиите от дейностите по приложение № 2 към 30 ИК като отчита всички полети в докладвания период.

(2) Авиационният оператор подава план за мониторинг по чл. 35, ал. 2 30 ИК до компетентния орган по чл. 2 не по-късно от 4 месеца преди датата на започване на дейността по приложение № 2 към 30 ИК.

(3) Когато е невъзможно планиране на датата на започване на дейността по приложение № 2 към 30 ИК и спазване на указанията по ал. 2 в срок, планът за мониторинг, придружен от обосновка за забавянето, се подава до компетентния орган по чл. 2 незабавно, но не по-късно от 42 дни след датата на започване на дейността.

Чл. 38. (1) Авиационните оператори, които планират да кандидатстват за безплатно разпределение на квоти по реда на чл. 38 и 41 30 ИК, извършва мониторинг на данните за тонкилометрите от полетите през съответните години на мониторинг.

(2) Авиационните оператори подават план за мониторинг по чл. 35, ал. 2 30 ИК до компетентния орган по чл. 2 не по-късно от 4 месеца преди началото на:

1. годината на мониторинг, приключваща 24 месеца преди началото на периода, за който кандидатстват – в случаите по чл. 38 30 ИК;

2. втората календарна година за периода по чл. 37, ал. 1 ЗОИК - в случаите по чл. 41 ЗОИК.

Чл. 39. (1) (Изм. - ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Годишното количество на емисиите на CO₂ от авиационни дейности се определя чрез методиката за мониторинг по чл. 53 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(2) Всеки авиационен оператор определя количеството на емисиите по ал. 1, като умножи годишното потребление на всеки вид използвано гориво по съответния емисионен фактор.

(3) Количеството изразходвано гориво включва и горивото, изразходвано от спомагателната силова установка. Когато е възможно, се използва действителното изразходвано гориво за всеки полет, което се изчислява от сумата на количеството гориво, съдържащо се в резервоарите на въздухоплавателното средство, когато е завършило зареждането с гориво за полета, и количеството заредено гориво за следващия полет се приспадне от количеството гориво, съдържащо се в резервоарите на въздухоплавателното средство, когато е завършило зареждането с гориво за този следващ полет.

(4) Ако няма данни за действително изразходваното гориво, се използва метод на стандартизирано подреждане за оценка на изразходваното гориво въз основа на наличната информация.

(5) (Изм. - ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Използват се емисионните фактори по таблица 2, Приложение III, т. 39 към Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066. Емисионният фактор за биомаса е нула.

(6) За всеки полет и за всяко гориво се прави отделно изчисление.

(7) (Изм. - ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) За определяне на дела на биомасата в смесено гориво се прилага чл. 39 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 за определяне на дела на биомасата и фосилния дял в горивата.

(8) (Изм. - ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Авиационните оператори идентифицират източниците на неопределеност и свързаните с тях степени на неопределеност в съответствие с чл. 56 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

Чл. 40. (1) (Изм. - ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Авиационни оператори с малки емисии са операторите съгласно чл. 55 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(2) (Изм. - ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Операторите по ал. 1 могат да определят разхода на гориво по реда на чл. 53 или по реда на чл. 55, параграф 2 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(3) В случаите по ал. 2 операторите с малки емисии са длъжни да представят в плана за мониторинг на емисиите само:

1. (изм. - ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) информацията, изискваща се съгласно Приложение I, раздел II, т. 1 към Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066;

2. (изм. - ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) доказателства, че са спазени праговете стойности по чл. 55, параграф 1 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066;

3. наименованието или референтното обозначение на инструмента по ал. 2, който ще бъде използван за оценяване на консумацията на гориво.

(4) (Изм. - ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) В случай че праговете стойности по чл. 55 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 по време на докладвана година бъдат надхвърлени, авиационният оператор по ал. 1 е длъжен да уведоми компетентния орган по чл. 2 за промяна в своя статут и да представи за одобрение изменения план за мониторинг по реда на чл. 25.

Чл. 41. (1) (Изм. - ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Авиационният оператор изчислява данните за тонкилометри в съответствие с чл. 57 от Регламент

за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(2) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) За целите на заявлението за получаване на квоти в съответствие с чл. 38, ал. 1 или чл. 41, ал. 1 ЗО ИК количеството авиационна дейност се изчислява в тонкилометри чрез умножаване на разстоянието по полезния товар в съответствие с чл. 57, параграф 2 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(3) За целите на изчисляването на полезния товар се счита, че броят на пътниците е броят на лицата на борда без членовете на екипажа.

(4) Авиационният оператор може да избере да приложи действителното или стандартното тегло за пътници и регистриран багаж, които се съдържат в документите за теглото и разпределението на товара за съответните полети, или стандартна стойност от 100 kg за всеки пътник и регистрирания му багаж.

Раздел XI

Управление и контрол на данните от мониторинга на емисиите и на данните за тонкилометрите

Чл. 42. (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Операторът на инсталацията и авиационният оператор въвеждат, документират, прилагат и поддържат писмени процедури в съответствие с изискванията по глава V от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 за управление и контрол на данните.

Чл. 43. Операторите на инсталации или авиационните оператори за целите на контрола на данните от мониторинга трябва:

1. да осигуряват редовно калибриране, настройка и проверка на цялата измервателна апаратура в съответствие с измервателните стандарти, като за системите за непрекъснато измерване прилагат стандарт EN 14181 "Стационарни източници на емисии. Осигуряване на качеството на автоматизирани измервателни системи" и поне веднъж годишно – измервания по съответните референтни методи, извършвани от компетентни лица;

2. да прилагат информационна система, която да осигурява надеждна, точна и своевременно обработка на данните;

3. да определят отговорните лица за съответните дейности по движението на данните и за всички контролни дейности така, че конфликтните задължения да бъдат разделени;

4. (изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) да преглеждат и валидират данните в съответствие с чл. 63 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066;

5. да коригират данните, когато за някаква част от дейности по движението на данните или от контролните дейности се установи, че тези дейности не функционират ефективно или функционират извън определените в процедурите ограничения.

Чл. 44. (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Операторите на инсталации и авиационните оператори могат да възложат една или повече дейности при движението на данните или при контролните дейности на външни изпълнители при спазване на изискванията на чл. 65 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

Чл. 45. (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Когато липсват данни, необходими за определяне на емисиите от дадена инсталация, операторът използва подходящ метод за оценка, чрез който да определи заместващи консервативни данни за съответния период съгласно изискванията на чл. 66 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

Чл. 46. (1) (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Операторът на инсталации и авиационният оператор са длъжни да поддържат записи за всички

данни и информация, включително за информацията по реда на чл. 67 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

(2) Всеки оператор на инсталация или авиационен оператор е длъжен при поискване да осигури достъп до документите и данните по ал. 1 на оправомощени длъжностни лица от компетентния орган по чл. 2 и от РИО СВ, както и на верификационния орган – за целите на верификацията на доклада за емисиите или за тонкилометрите.

Чл. 47. (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Данните от мониторинга на годишните емисии и на данните за тонкилометрите се представят в ИАО С в годишния доклад, верифициран в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) 2018/2067 и съдържащ информацията по Приложение X към Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

Чл. 48. Решенията на изпълнителния директор на ИАО С за издаване преразглеждане, актуализация и отмяна на РЕПГ са индивидуални административни актове и се обжалват в сроковете и по реда на Административнопроцесуалния кодекс (АПК).

Чл. 49. Решенията на изпълнителния директор на ИАО С за одобряване и отказ от одобряване на плановете за мониторинг на годишните емисии и на данните за тонкилометрите са индивидуални административни актове и се обжалват в сроковете и по реда на АПК.

ДОПЪЛНИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 1. По смисъла на наредбата:

1. (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) "Неразумно високи разходи" са разходи, определени по реда на чл. 18 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

2. "Разрешително за емисии на парникови газове" е индивидуален административен акт, предоставящ разрешение за емисии на парниковите газове по § 1, т. 41 от допълнителните разпоредби на ЗО ИК от инсталация, извършваща дейност по приложение № 1 към ЗО ИК при определените в закона условия, и позволяващ участието ѝ в схемата за търговия с квоти за емисии на парникови газове, предвидена в чл. 30 ЗОИК.

§ 2. (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) За целите на наредбата се прилагат определенията по § 1 от допълнителните разпоредби на ЗО ИК и по чл 3 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066.

§ 3. Наредбата въвежда изисквания на:

1. Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 октомври 2003 г. за установяване на схема за търговия с квоти за емисии на парникови газове в рамките на Общността и за изменение на Директива 96/61/ЕО на Съвета (ОВ, L 275 от 25.10.2003 г.).

2. Директива 2008/101/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 19 ноември 2008 г. за изменение на Директива 2003/87/ЕО с цел включване на авиационните дейности в схемата за търговия с квоти за емисии на парникови газове в рамките на Общността (ОВ, L 8/3 от 13 януари 2009 г.).

3. (Нова – ДВ, бр. 101 от 2020 г., в сила от 27.11.2020 г.) Директива (ЕС) 2018/410 на Европейския парламент и на Съвета от 14 март 2018 г. за изменение на Директива 2003/87/ЕО с цел засилване на разходооефективните намаления на емисии и на нисковъглеродните инвестиции и на Решение (ЕС) 2015/1814.

§ 4. Наредбата съдържа мерки по прилагането на:

1. (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Делегиран регламент (ЕС) 2019/331 на Комисията от 19 декември 2018 г. за определяне на

валидни за целия Съюз преходни правила за хармонизирано безплатно разпределяне на квоти за емисии в съответствие с член 10а от Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета.

2. (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Регламент (ЕС) 2018/2067 на Комисията от 19 декември 2018 г. за проверка на данните и за акредитация на проверяващите органи съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета (ОJ, L 334 от 31 декември 2018 г.).

3. (Изм. – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 на Комисията от 19 декември 2018 г. относно мониторинга и докладването на емисиите на парникови газове съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета и за изменение на Регламент (ЕС) № 601/2012 на Комисията.

4. (Нова – ДВ, бр. 44 от 2023 г., в сила от 19.05.2023 г.) Регламент за изпълнение (ЕС) 2020/2085 на Комисията от 14 декември 2020 г. за изменение и поправка на Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066 относно мониторинга и докладването на емисиите на парникови газове съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета (ОB, L 423/37 от 15 декември 2020 г.).

ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 5. До 31 декември 2016 г. наредбата не се прилага за авиационни оператори, попадащи в обхвата на чл. 1, параграф 1, т. 1 от Регламент (ЕС) № 421/2014 на Европейския парламент и на Съвета от 16 април 2014 г. за изменение на Директива 2003/87/ЕО за установяване на схема за търговия с квоти за емисии на парникови газове в рамките на Общността, с оглед на изпълнението до 2020 г. на Международно споразумение за прилагане на единна, основана на пазара, глобална мярка за емисиите от международната авиация (О B, L 129 от 30 април 2014 г.).

§ 6. Наредбата се издава на основание чл. 5, т. 1 ЗОИК.

§ 7. Министърът на околната среда и водите дава указания по прилагането на наредбата.

§ 8. Наредбата влиза в сила от деня на обнародването ѝ в "Държавен вестник".

Приложение № 1 към чл. 6, ал. 2

Заявление за издаване на разрешително за емисии на парникови газове

(Образец)

I. Нетехническо резюме на заявлението за издаване на РЕПГ

1. Общи данни:

1.1. Кратко описание на дейността, извършвана от оператора, кратко описание на инсталацията и различните режими на нейната експлоатация, включително използваната технология.

1.2. Горива, суровини и спомагателни материали, чието използване може да доведе до емисии на парникови газове.

1.3. Източниците на емисии на парникови газове от инсталацията.

1.4. Планираните мерки за мониторинг и докладване.

2. Данни за оператора:

2.1. Трите имена на физическото лице – за едноличен търговец (ЕТ), или на представителя на юридическото лице (ЮЛ).

2.2. Наименование на ЕТ.

2.3. Наименование на ЮЛ.

2.4. Адрес на оператора (местожителство и адрес на физическото лице – едноличен търговец, съответно седалище и адрес на

Ул. №

Град

Пощенски код

Тел. номер

управление на юридическо лице).
2.5. ЕИК/БУЛСТАТ (за ЕТ и за ЮЛ).

2.6. Лице за контакти по процедурата за издаване на разрешителното.

Номер на факс
Електронна поща
Трите имена (име, бащино име, фамилия):
Адрес:
Мобилен телефон:
Служебен телефон:
Факс:
Електронна поща:

II. Данни за инсталацията

1. Данни за площадката:

- 1.1. Наименование на площадката
- 1.2. Местонахождение на площадката:
 - 1.2.1. адрес:
 - 1.2.2. компетентна РИОСВ.

2. Данни за инсталацията и дейността, които включват следната информация:

- 2.1. Дейност по приложение № 1 към ЗОИК.
 - 2.2. Общ капацитет, съобразен с обясненията, дадени в приложение № 1 към ЗОИК.
 - 2.3. Водещ до емисии на парникови газове поток горива/материали.
 - 2.4. Категория на всеки поток, водещ до емисии на парникови газове.
 - 2.5. Източниците на емисии на парникови газове.
 - 2.6. Емисионните точки (изпускателни устройства).
 - 2.7. Идентификационен № на КР, издадено по реда на глава седма, или № на решение, издадено по реда на глава шеста от ЗООС.
3. План за мониторинг, изготвен съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 601/2012, като се попълва електронният формуляр, публикуван на интернет страницата на ИАОС, на адрес: <https://eea.government.bg/bg/r-r/r-te/vazhno6>.
4. Мерки за докладване в съответствие с изискванията на наредбата по чл. 5, ал. 2 ЗОИК.

Приложение № 2 към чл. 11, ал. 1

Разрешително за емисии на парникови газове (Образец)

Оператор:
Адрес: гр.
Пощенски код:
Ул. №
Тел.
ЕИК/ БУЛСТАТ (за едноличен търговец/юридическо лице):
НАИМЕНОВАНИЕ НА ИНСТАЛАЦИЯТА:
МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ НА ПЛОЩАДКАТА:
ИНСТАЛАЦИИ, ОБХВАНАТИ ОТ РАЗРЕШИТЕЛНО:
Условие 1. Речник на използваните термини и съкращения:
Условие 2. Инсталация. Описание на инсталацията (нейните основни параметри) и на емисиите на парникови газове, които се отделят от нея:
Условие 3. Мониторинг. Изискванията за мониторинг, в които са указани методиката и честотата на наблюдение в съответствие с Регламент (ЕС) № 601/2012.
Условие 4. Докладване. Изискванията за докладване в съответствие с наредбата по чл. 5, т. 2 ЗОИК
Условие 5. Квоти. Задължение за предаване на квоти, равни на общото количество емисии от инсталацията за всяка календарна година, верифицирано в съответствие с наредбата по чл. 5, т. 2

ЗОИК и Регламент (ЕС) № 600/2012, в рамките на 4 месеца след приключване на съответната календарна година:

.....
.....
.....
Условие 6. Уведомления. Задължение за уведомяване на компетентния орган за всяка планирана промяна в работата на инсталацията:

.....
.....
Условие 7. Санкции. Предвидените в ЗОИК имуществени санкции при неизпълнение на условията на разрешителното: