

НАРЕДБА за условията, реда и начина за изготвяне на докладите и за верификация на докладите на операторите на инсталации, участващи в схемата за търговия с квоти за емисии на парникови газове

Приета с ПМС № 8 от 19.01.2007 г., обн., ДВ, бр. 10 от 30.01.2007 г., в сила от 30.01.2007 г.

Глава първа

ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Чл. 1. (1) С наредбата се определят условията, редът и начинът за:

1. изготвяне на докладите на операторите на инсталации, извършващи промишлени дейности по чл. 131в, ал. 1 и 2 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС);

2. верификация на докладите по т. 1.

(2) С наредбата се урежда и редът за акредитация на верификационните органи, които имат право да извършват верификация на докладите по ал. 1, т. 1.

Глава втора

УСЛОВИЯ, РЕД И НАЧИН ЗА ИЗГОТВЯНЕ И ПРЕДСТАВЯНЕ НА ДОКЛАДИТЕ

Чл. 2. (1) Операторите на инсталации по чл. 131в, ал. 1 и 2 ЗООС са длъжни да изготвят годишен доклад, съдържащ данните от мониторинга, осъществен в съответствие с Наредбата за реда и начина на издаване и преразглеждане на разрешителни за емисии на парникови газове и осъществяване на мониторинг от операторите на инсталации, участващи в схемата за търговия с квоти за емисии на парникови газове, приета с Постановление № 202 на Министерския съвет от 2006 г. (ДВ, бр. 65 от 2006 г.) за емисиите на парникови газове, отделени от инсталацията през предходната година.

(2) След изготвянето на доклада по ал. 1 той подлежи на верификация съгласно изискванията на наредбата.

(3) Верифицираният доклад по ал. 2 на хартиен и електронен носител, придружен с подписано от верификационния орган копие на верификационен доклад, до 31 март на текущата година се представят в Изпълнителната агенция по околна среда (ИАОС).

(4) Операторите посочват в декларация информацията от доклада по ал. 2, която представлява производствена тайна, търговска тайна или интелектуална собственост по смисъла на чл. 20, ал. 1, т. 2 и 3 ЗООС, при представяне на документите по ал. 3.

(5) Верифицираните годишни доклади за емисиите се публикуват на страницата на ИАОС в интернет.

Чл. 3. Оператор, който не представи верифициран доклад в определения в чл. 2, ал. 3 срок, не може да извършва прехвърляния на квоти преди верифициране на доклада му и представянето му на ИАОС.

Чл. 4. Изготвянето на годишните доклади за емисиите на парникови газове се основава на следните принципи:

1. пълнота;
2. последователност;
3. прозрачност;
4. точност;
5. ефективност на разходите;
6. същественост;
7. достоверност;
8. подобряване на докладването.

Чл. 5. Годишният доклад за емисиите за всяка инсталация се изготвя във формата съгласно приложение № 1 според типа на инсталацията, броя на дейностите, източниците

на емисии и процесите, които са обект на мониторинг и докладване.

Чл. 6. (1) Докладът за дадена инсталация, осъществяваща дейност по чл. 131в, ал. 1 и 2 ЗООС, обхваща всички емисии на парникови газове от всички източници на инсталацията.

(2) Операторите, които притежават разрешително за емисии на парникови газове за повече от една инсталация, изготвят отделни доклади за всяка от инсталациите.

(3) Емисиите от източници на инсталация, принадлежащи към една и съща категория дейност, се докладват по обобщен начин за съответната категория дейност.

Чл. 7. (1) Докладът за всяка инсталация задължително съдържа следната информация:

1. данни, идентифициращи инсталацията:

а) номер на разрешителното за емисии на парникови газове;

б) наименование на инсталацията;

в) адрес на инсталацията;

г) информация относно съществуване на изискване за докладване по Европейския регистър на изпускането и пренасянето на замърсители;

д) идентификационен номер по Европейския регистър на изпускането и пренасянето на замърсители;

е) координати на производствената площадка по Европейския регистър на изпускането и пренасянето на замърсители;

ж) брой и категория на промишлените дейности, извършвани в инсталацията;

з) данни за оператора на инсталацията;

и) данни за собственика на инсталацията;

к) пощенски адрес, телефонен номер, номер на факс и адрес на електронна поща на лице за контакти;

2. данни за всяка дейност, осъществявана от инсталацията, за която се изчисляват емисии:

а) данни за дейността, включително общ обем на произведената продукция;

б) емисионни коефициенти/фактори;

в) коефициенти/фактори на окисление;

г) коефициенти/фактори на превръщане;

д) общо количество на емисиите;

е) неточност на изчислението;

3. данни за всяка дейност, осъществявана от инсталацията, за която се измерват емисии:

а) общо количество на емисиите;

б) информация за надеждността на методите на измерване;

в) неточност на измерването;

4. данни за всички източници на емисии:

а) общо количество на емисиите;

б) избран подход за отчитане на емисиите (измерване или изчисление);

в) избрани алгоритми;

г) данни за дейността;

д) емисионни коефициенти/фактори;

е) коефициенти/фактори на окисление;

ж) коефициенти/фактори на превръщане.

(2) Когато се прилага масов баланс, операторите докладват масовия поток, въглеродното съдържание и долна топлина на изгаряне на всяко гориво и материален

поток във и от инсталацията и техните запаси.

(3) Данните за емисиите на парникови газове, отделени при горивни процеси, включват разход и долна топлина на изгаряне на вложените горива.

Чл. 8. Докладът за всяка инсталация отразява също:

1. временни или постоянни промени в алгоритмите, причините за тези промени, включително началните и крайните им дати;
2. други промени в инсталацията по време на периода на докладване, които са от значение за определяне емисиите на парниковите газове.

Чл. 9. Годишният доклад за емисиите на парникови газове включва надеждни и достоверни данни, които позволяват определянето на емисиите с висока степен на точност. За постигането на висока степен на точност се изисква:

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

Глава трета

ОРГАНИЗАЦИЯ НА ВЕРИФИКАЦИОННИЯ ПРОЦЕС

Чл. 10. Верификацията на докладите се извършва въз основа на писмен договор между оператора на инсталация, участващ в схемата за търговия с квоти за емисии на парникови газове, и верификационния орган.

Чл. 11. (1) Етапите на верификационния процес са:

1. стратегически анализ;
2. анализ на риска;
3. същински анализ;
4. изготвяне на верификационен доклад и заверка (верифициране) на доклада на оператора.

(2) За нуждите на верификационния процес верификационният орган изготвя верификационен план, който съответства на анализа на риска и обхвата на промишлената дейност, източниците на емисии от инсталацията и който посочва методите за вземане и анализ на проби, които ще се използват във верификационния процес.

Чл. 12. (1) Верификационният процес трябва да се планира така, че да се осигури необходимото време за:

1. провеждане на верификационните дейности;
2. изясняване на възникнали неясноти в докладите по чл. 2, ал. 1, т. 1 на оператора, идентифицирани от верификационния орган;
3. заверяване на годишния доклад за емисиите и съставяне на верификационен доклад.

(2) Верификационният орган трябва да уточни условията и реда за верификация по ясен и прозрачен начин.

Чл. 13. Операторите осигуряват условия и съдействат на верификационния орган за провеждане на верификационния процес, включително за предоставяне на нужната документация и достъп до съответните обекти, свързани с промишлената дейност.

Чл. 14. Верификационните дейности, провеждани при всеки отделен етап на верификационния процес, включват проучване на годишния доклад за емисиите и на мониторинга, осъществен през годината, в т. ч.:

1. докладваните данни за дейността и свързаните с тях измервания и изчисления;
2. избора и прилагането на емисионни коефициенти/фактори;
3. избора и прилагането на коефициенти/фактори на окисление и превръщане;

4. изчисленията, водещи до определяне емисиите на парникови газове по източници и общите емисии от инсталацията;

5. приложените методи на измерване и изчисление.

Чл. 15. Стратегическият анализ се извършва по отношение на всички промишлени дейности по чл. 131в, ал. 1 и 2, осъществявани в инсталацията, и включва оценка на:

1. разрешителното за емисии на парникови газове и съответния план за мониторинг, одобрен като част от разрешителното;

2. комплексното разрешително, ако е приложимо;

3. обща информация за извършваната от предприятието на оператора промишлена дейност;

4. данни от Националния план за разпределение на квоти за търговия с емисии на парникови газове;

5. промени в методологията за мониторинг и изискванията за докладване и причината за тях;

6. идентифициране и оценка на източниците на парникови газове и данните относно емисиите;

7. методите за изчисление или измерване, които са използвани, както и начините за поддържане и калибриране на оборудването за измерване;

8. проучване дейността на оператора в организационен и управленски аспект;

9. съществуващата система за управление на околната среда и/или система за управление на качеството;

10. данни от информационната система за емисии на парниковите газове, отразяващи събития, трансакции и практики относно тях, както и начина на обработка на тази информация до включването ѝ в доклада;

11. обработката на данните от всички източници на парникови газове от инсталацията.

Чл. 16. Верификационният процес може да продължи само когато верификационният орган е получил и оценил достатъчно информация, на която да се базира стратегическият анализ.

Чл. 17. (1) Въз основа на стратегическия анализ верификационният орган разработва анализ на риска с цел да оцени вероятния риск от грешки в данните за емисиите на парникови газове, водещи до съществено несъответствие с реалните стойности.

(2) Верификационният орган подлага на оценка всички източници на емисии от инсталацията по отношение на точността на данните за всеки източник на емисии на парникови газове от инсталацията.

(3) Въз основа на анализа на риска верификационният орган определя източници с висока степен на риск от грешка, както и посочва причините в процедурите за мониторинг и докладване за допускане на грешки при определяне на общото количество емисии на парникови газове от инсталацията.

(4) Верификационният орган отчита всички методи за ефективен контрол на риска, прилагани от оператора, с оглед свеждане до минимум нивото на неопределеност.

Чл. 18. Въз основа на информацията, събрана чрез стратегическия анализ и предварителния анализ на риска, верификационният орган осъществява същински анализ, който включва следните дейности:

1. посещения на обекта;

2. срещи с управленски и оперативен персонал;

3. преглед на документация и друга информация;

4. вземане и анализ на проби при необходима проверка на данните.

Чл. 19. (1) Проверката на представената информация се извършва по възможност на обекта, на който се намира инсталацията.

(2) При осъществяване на първата верификация по отношение на дадена инсталация задължително се извършва посещение на обекта.

(3) Верификационният орган може да извършва внезапни проверки за установяване на надеждността на докладваните данни.

(4) Резултатите от предишни верификационни процеси могат да се вземат под внимание, без да се използват като определящ фактор за обосновка на верификационното становище.

Чл. 20. (1) По време на същинския анализ верификационният орган проверява дали:

1. методологията за мониторинг, приложена от оператора, съответства на плана за мониторинг на инсталацията, който е одобрен по чл. 131г ЗООС;

2. прилагането на плана за мониторинг, определен в разрешителното за емисии на парникови газове, е осигурило ниво на точност, съответстващо на изискваното от определените алгоритми;

3. данните в доклада за емисиите на парникови газове съдържат пропуски, грешки или неточности, които водят до съществено несъответствие в докладваната информация.

(2) Верификационният орган оценява както всяка отделна неточност в данните, така и сумата от отделните неточности, вземайки предвид всеки пропуск или грешка, които биха могли да доведат до съществено несъответствие с реалните стойности.

Чл. 21. (1) При осъществяване на същинския анализ всяка идентифицирана неяснота, имаща отношение към наличието и съществеността на несъответствие в данните, трябва да е напълно изяснена, като това следва да се установи с поддържащата работна документация.

(2) Верификационният орган е длъжен да изиска от оператора да представи липсващи данни, да обясни разлики в данните за емисиите на парникови газове или да преработи изчисленията, преди да направи окончателно верификационно заключение.

Чл. 22. В края на същинския анализ верификационният орган потвърждава съответствието на верификационните дейности по етапи съгласно верификационния план и осъществения анализ на риска.

Чл. 23. (1) Заключениеята на верификационния орган се отразяват във верификационен доклад, с който завършва верификационният процес.

(2) Верификационният доклад и верификационното становище се изготвят във формата съгласно приложение № 2 при съответни корекции според типа на инсталацията, броя на дейностите, източниците на емисии на парникови газове, както и според използваните методи и осъществените дейности през верификационния процес.

(3) Верификационният доклад включва най-малко следните елементи:

1. име и адрес на инсталацията;

2. номер на разрешителното за емисии на парникови газове;

3. дата на годишния доклад за емисиите, който е обект на верификация;

4. описание на осъществените верификационни дейности;

5. потвърждение на точността и ефективността на прилагането на плана за мониторинг;

6. общо верифицирани емисии за всяка дейност (като сума, а не отделно по източници);

7. верификационно становище;

8. годината, за която е осъществена верификацията;

9. данни за акредитацията и адрес на верификационния орган;

10. дата и печат на верификационния орган, подпис на упълномощено лице.

Чл. 24. (1) Верификационният доклад съдържа ясно изразено становище по чл. 23, ал. 3, т. 7 дали годишният доклад за емисиите на парникови газове е задоволителен по отношение на качеството на данните, пълнотата и съществеността, което се оформя в обособена част от верификационния доклад.

(2) Годишният доклад за емисиите се счита за задоволителен, когато не съдържа съществени несъответствия по отношение на общото количество на емисиите. В този случай докладът се верифицира.

(3) Когато верификационният орган идентифицира грешки, пропуски или несъответствия относно данните за емисиите, които не се оценяват като съществени, докладът се верифицира със забележки.

(4) В случаите по ал. 2 или 3 верификацията се извършва чрез поставяне на подпис и печат на верификационния орган върху всяка страница на годишния доклад.

(5) Верификационният орган за целите на верификацията използва печат, върху който е изписано "верификационен орган", фирма, седалище и номер в регистъра на верификационните органи.

(6) Печат по ал. 5 се издава след придобиване на акредитация като верификационен орган.

Чл. 25. (1) Когато верификационният орган идентифицира грешки, пропуски или несъответствия относно данните за емисиите, които се оценяват като съществени, докладът се счита за незадоволителен. В този случай докладът не се верифицира от верификационния орган.

(2) Верификационният доклад по ал. 1 трябва ясно да посочва всички обстоятелства, поради които:

1. верификационният орган е на мнение, че един или няколко аспекта на годишния доклад за емисиите на парникови газове не съответстват на приетата методология за мониторинг;

2. верификационният орган не е в състояние да получи достатъчни доказателства, за да оцени един или повече аспекти от съответствието на годишния доклад за емисиите на парникови газове с плана за мониторинг и други нормативни изисквания;

3. съществува обосновано съмнение, че сумарни грешки и пропуски в доклада за емисиите водят до съществено несъответствие.

Глава четвърта

АКРЕДИТАЦИЯ НА ВЕРИФИКАЦИОННИ ОРГАНИ

Чл. 26. (1) Верификационните органи се акредитират от Изпълнителна агенция "Българска служба за акредитация" (ИА "БСА") в съответствие с изискванията на наредбата, ISO 14064-3:2006, Ръководството за признаване на верификационните органи по Директива 2003/87/ЕС ЕА-6/03 на Европейската служба за акредитация и процедурата за акредитация, утвърдена от ИА "БСА".

(2) Като верификационни органи се акредитират лица, регистрирани по Търговския закон, които отговарят на изискванията, определени в наредбата.

(3) Изпълнителна агенция "Българска служба за акредитация" води публичен регистър на акредитираните верификационни органи, списъкът на които се публикува на интернет страницата и в официалния бюлетин на ИА "БСА".

Чл. 27. Акредитацията се извършва при условията и по реда на Закона за акредитацията, извършвана от Българската служба за акредитация, и процедурата за

акредитация, утвърдена от ИА "БСА".

Чл. 28. Персоналът на верификационния орган включва физически лица - верификатори, водещи верификатори и технически експерти, които притежават посочената в наредбата квалификация, както и външен персонал.

Чл. 29. Верификационният орган удостоверява пред ИА "БСА" притежаването на необходимата компетентност и квалификация на персонала си съгласно изискванията на тази глава и на Ръководството за признаване на верификационните органи по Директива 2003/87/ЕО ЕА-6/03.

Чл. 30. В допълнение на изискванията по чл. 26 - 29 верификационните органи трябва да притежават:

1. организационна структура и процедури, които да гарантират тяхната независимост и безпристрастност;
2. вътрешна система за управление на качеството, която осигурява последователно и точно прилагане на съответните верификационни процедури;
3. процедури, осигуряващи конфиденциалност на информацията, получена във връзка с верификационния процес.

Чл. 31. (1) Верификаторите трябва да притежават най-малко 3 години опит, придобит през последните 10 години, в областта на една или няколко от следните дейности, свързани с опазването на околната среда:

1. одитиране на системи за управление на околната среда и проверка на данни, свързани с околната среда;
2. изработване на експертизи, писмени консултации, доклади във връзка с оценка на въздействието върху околната среда;
3. осъществяване на мониторинг;
4. оценка на екологични проекти и програми.

(2) Верификаторите трябва да притежават и специфични знания и умения, които включват най-малко следните компетентности:

1. познаване на законодателството в областта на околната среда, по-специално ЗООС и наредбите, приети на основание чл. 131л ЗООС;
2. познаване на законодателството на Европейския съюз, регулиращо търговията с емисии на парникови газове, включително Директива 2003/87/ЕС, въвеждаща схема за търговия с емисии, Директива 2004/101/ЕС, допълваща Директива 2003/87/ЕС на базата на проекти и Решението за мониторинг и докладване;
3. знания относно задълженията на Република България по Протокола от Киото, по международни договори, както и като цяло относно правилата и механизмите на търговията с емисии на парникови газове;
4. познание относно верификационния процес, включително процедурите по докладване, ролята и отговорностите на различните членове на екипа на верификационния орган;
5. знания относно принципите и осъществяването на мониторинг и докладване;
6. знания относно системи и практики за осигуряване и контрол на качеството.

Чл. 32. Водещите верификатори трябва да отговарят на изискванията за верификатори по чл. 31, както и на разпоредбите на чл. 83, ал. 4 ЗООС, и да притежават следните компетенции и умения при изпълнение на отговорностите им:

1. да водят и управляват верификационния процес;
2. да контролират спазването на договорения обхват на верификацията;
3. да решават спорни въпроси, свързани с верификацията;

4. да ръководят изготвянето на верификационен доклад;
5. да ръководят съставянето на верификационната документация, включително работни документи, доказателства и препоръки.

Чл. 33. Техническите експерти оказват съдействие на верификаторите в различни области на науката и техниката, когато това е необходимо за успешното приключване на верификационния процес.

Чл. 34. Верификационният орган осигурява обществен достъп до следните данни:

1. информация за акредитацията, съгласно която функционира;
2. общо описание на верификационния процес.

Чл. 35. Верификационните органи са длъжни незабавно да информират ИА "БСА" за всички изменения, които имат отношение към акредитацията.

Чл. 36. Съответствието на верификационните органи с изискванията на наредбата се осигурява чрез оценка в процеса на акредитация и надзор на дейността на акредитираните верификационни органи от страна на ИА "БСА".

Чл. 37. При установяване на съществено неизпълнение от страна на акредитиран верификационен орган на някое от условията за акредитация изпълнителният директор на ИА "БСА" предприема съответните действия съгласно Закона за акредитацията, извършвана от Българската служба за акредитация, и процедурата за акредитация на ИА "БСА".

Чл. 38. Верификационен орган, акредитиран в съответствие с Ръководството за признаване на верификационните органи по Директива 2003/87/ЕО ЕА-6/03 от орган, който е пълноправен член на Европейското сдружение за акредитация (European cooperation for Accreditation), може да извършва верификационна дейност в Република България.

Глава пета

ИЗИСКВАНИЯ ЗА БЕЗПРИСТРАСТНОСТ НА ВЕРИФИКАЦИОННИТЕ ОРГАНИ

Чл. 39. Верификационните органи са длъжни да действат безпристрастно и да не допускат търговски, финансов или друг натиск да застрашава независимостта на изразяваното мнение във връзка с извършването на верификационната дейност.

Чл. 40. Верификационен орган или свързано с него лице по смисъла на Търговския закон не може да е оператор и трябва да е напълно независим от операторите на инсталации, участващи в схемата за търговия с квоти за емисии на парникови газове.

Чл. 41. (1) Верификационен орган не може да извършва верификация на доклад на оператор, когато:

1. е пряко или косвено обвързан или участва в сделки с оператора, чийто доклад е обект на верификация, различни от сделката по верификацията, което би могло да доведе до нарушаване на безпристрастността и независимостта на верификационния орган;

2. верификационният орган или свързано с него лице по смисъла на Търговския закон предоставя или е предоставял през предходните 5 години на оператора:

- а) консултантски услуги или техническа помощ за разработване и поддръжка на методологии за мониторинг и докладване;

- б) оказване на съдействие при изготвяне на доклад за емисии.

(2) Ограниченията по ал. 1 се прилагат и за служителите на верификационния орган.

Глава шеста

ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ВЕРИФИКАЦИОННИТЕ ОРГАНИ

Чл. 42. Верификационните органи имат изключителното право да извършват верификация на годишните доклади за емисиите.

Чл. 43. Верификационният орган е длъжен:

1. да спазва принципите на независимост, професионална компетентност, конфиденциалност, почтеност и обективност;
2. да сформира екипите за осъществяване на конкретните верификации при такова подбиране на верификатори и технически експерти, което да осигурява:
 - а) пълно изясняване на всяка дейност, извършвана в инсталацията, източниците на емисии от тази инсталация и средствата за измерване, използвани за определяне на променливите величини;
 - б) пълно изясняване на системата за управление на данните, както и цялостната организация по отношение на мониторинга и докладването;
3. да изпълни поетото задължение за верификация, освен ако са налице обективни пречки, които го възпрепятстват;
4. да информира оператора за:
 - а) нарушения на разпоредбите на наредбата и други нормативни актове;
 - б) технически недостатъци при осъществяване на мониторинга и докладването;
 - в) открити несъответствия в доклада заедно с подробна информация за измененията или допълненията, които трябва да бъдат направени;
 - г) за всички други действия или пропуски, които са в състояние да нанесат вреди на оператора, доколкото са станали известни в хода на верификационния процес;
5. да документира осъществените дейности през верификационния процес и да събира документи и материали, доказващи изпълнението на задълженията по верификацията и изразеното становище, които се представят на оператора или компетентните органи при поискване;
6. да изпълни задължението си във връзка с потвърждаването на вписаните от оператора емисии в Националния регистър за отчитане на издаването, притежаването, предаването, прехвърлянето и отмяната на квоти за емисии на парникови газове съгласно Наредбата за реда и начина за издаване и преразглеждане на разрешителни за емисии на парникови газове и осъществяване на мониторинг от операторите на инсталации, участващи в схемата за търговия с квоти за емисии на парникови газове.

Чл. 44. (1) Верификационните органи носят имуществена отговорност за вредите, причинени на оператори, чиито доклади са били обект на верификация, когато те са пряка и непосредствена последица от техните виновни действия или бездействия.

(2) Отговорността по ал. 1 се осъществява съгласно Закона за задълженията и договорите и правилата на общото исково производство.

ДОПЪЛНИТЕЛНА РАЗПОРЕДБА

§ 1. (1) По смисъла на наредбата:

1. "Пълнота" на докладването е налице, когато докладването за дадена инсталация отразява всички емисии на парникови газове от горивни процеси, както и процесни емисии от дейности по чл. 131в, ал. 1 и 2 ЗООС, както и всички парникови газове, свързани с тези дейности.
2. "Последователност" на докладването е налице, когато емисиите, предмет на мониторинг и докладване за различни периоди, могат да се съпоставят на базата на използване на една и съща методология за мониторинг, която се променя съгласно нормативните изисквания на българското законодателство само с цел подобряване точността на докладваните данни.
3. "Прозрачност" на докладването е налице, когато данните от мониторинга, включително данни за дейността, емисионни фактори, фактори на окисление и фактори на

превръщане, предположения и изводи, са получени, събрани, записани, анализирани и документирани по начин, който дава възможност за проверка на докладваните данни за емисии от страна на верификационния орган и компетентните органи.

4. "Точност" на докладването е налице, когато докладването на емисиите осигурява определяне на действителните емисии при възможно най-ниска неопределеност, доколкото това практически е осъществимо, чрез извършване на изчисление и измерване на емисиите с полагане на дължимата грижа, използване на подходяща методология за мониторинг съгласно нормативните разпоредби и поддържане, калибриране, използване и проверка на измерващото, изчислително и изпитателно оборудване по подходящ начин.

5. "Ефективност на разходите" за докладването е налице, когато при избора на методология за мониторинг подобренията по отношение на по-голяма точност са съобразени с необходимите допълнителни разходи, така че докладването на емисиите да цели най-високо постижимата точност, освен ако това би довело до неразумно високи разходи.

6. "Достоверност" на докладването е налице, когато докладът за емисиите представя надеждно и достоверно данните за емисиите.

7. "Подобряване на докладването" е налице, когато операторът с оглед на заключенията, достигнати от верификационния орган по време на верификационния процес, извършва необходимите действия за осигуряване на по-точно, пълно, прозрачно, последователно и ефективно с оглед разходите докладване на емисиите.

8. "Същественост" на докладването е налице, когато докладът за емисиите не съдържа съществени несъответствия и представя правдоподобен и балансиран отчет за емисиите на инсталацията без пристрастие в избора и представянето на информацията.

9. "Годишен доклад за емисиите" е доклад на оператор на инсталация, извършваща промишлена дейност по чл. 131в, ал. 1 и 2 ЗООС, изготвен в изпълнение на чл. 131и, ал. 1 ЗООС.

10. "Долна топлина на изгаряне" е топлината, която се отделя при пълното изгаряне на един килограм твърдо или течено гориво и на един кубически метър газово гориво, без да се включва в нея топлината на кондензация (на паробразуване) на водна пара, получена от изгарянето на водорода и от влагата на горивото.

11. "Съществено несъответствие" означава индивидуална грешка или съвкупността от всички грешки, пропуски и неточни твърдения в доклада на оператора на инсталации, 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.

12. "Верификационен орган" е независима акредитирана организация, притежаваща необходимия квалифициран персонал и технически възможности за извършване на компетентна и безпристрастна проверка на доклада и данните за емисии, която поема отговорността да изпълни верификационния процес.

13. "Алгоритъм" означава специфична методология за определяне на променливите величини, данни за дейността, емисионни фактори, фактори на окисление и фактори на превръщане.

14. "Допустима неопределеност" се изразява като 95-процентен интервал на увереност в измерената стойност, когато се характеризира измервателно оборудване за алгоритъм, точността на система за постоянно измерване или друга стойност.

(2) Емисионните коефициенти/фактори за горивни емисии се докладват като

количество емитиран CO₂ за количество отделена топлина от изгарянето на единица от използваното гориво.

(3) Коефициентите/факторите на окисление и превръщане се докладват като безразмерни величини.

ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 2. Наредбата се приема на основание чл. 131л, т. 2 от Закона за опазване на околната среда.

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

Приложение № 1

към чл. 5

Доклад на операторите на инсталации, участващи в схемата за търговия с квоти за емисии на парникови газове по чл. 131л, т. 2 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС)

(Образец)

А. Данни за инсталацията	
Идентифициране на инсталацията	
1. Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	
2. Оператор на инсталацията	
3. Наименование на дружество майка (ако е приложимо)	
4. Инсталация:	
4.1. Наименование	
4.2. Изисква ли се докладване по Европейския регистър на изпускането и пренасянето на замърсители	
4.3. Идентификационен номер по Европейския регистър на изпускането и пренасянето на замърсители	
4.4. Адрес на инсталацията (държава, град, пощенски код)	
4.5. Координати на производствената площадка	

5. Лице за контакт:	
5.1. Име и фамилия	
5.2. Адрес (държава, град, пощенски код)	
5.3. Телефон	
5.4. Факс	
5.5. Електронен адрес:	
6. Година на докладване	
7. Тип осъществявани дейности	
Дейност 1	
Дейност 2	
Дейност №	

Б. Данни за дейности и емисии във всяка инсталация

Емисии от дейности по чл. 131, ал. 1 и 2 ЗООС

Категория	МКИК категория ¹	КПКЗ код на категория по ЕРИП ²	Използван подход (Изчисление/Измерване)	Неопределеност (при подход на измерване) ³	Променени алгоритми? (Да/Не)	Емисии t/CO ₂
Дейност						
Дейност						
Дейност						
Дейност						

Дейност						
Общо						

Отчетени данни	Прехвърлен CO ₂		Биомаса, използвана за горене	Биомаса, използвана в процесите	Биомасни емисии
	количество	материал			
Мерна единица	[tCO ₂]		[TJ]	[t или m ³]	[tCO ₂] ⁴
Дейност 1					
Дейност 2					
Дейност №					

1 Вж. т. 5.1 на това приложение (например "1. Промислени процеси, А. Минерални продукти, 1. Производство на вар").

2 Вж. т. 5.2 на това приложение.

3 Да се попълва само ако емисиите са били определени чрез измерване.

4 Да се попълва само ако емисиите са били определени чрез измерване.

Емисии на парникови газове от горивни процеси (изчисление)

Дейност №	
Тип дейност:	
Описание на дейността:	
Изкопаеми горива	
Гориво 1	

Изкопаемо гориво				
Вид на горивото:		Единица	Данни	Приложен алгоритъм
	Данни за дейността	t или m3		
			TJ	
	Емисионен фактор	TCO2/TJ		
	Фактор на окисление	%		
	Общи емисии	tCO2		
Гориво №				
Изкопаемо гориво				
Вид на горивото:		Единица	Данни	Приложен алгоритъм
	Данни за дейността	t или m3		
			TJ	
	Емисионен фактор	TCO2/TJ		
	Фактор на окисление	%		
	Общи емисии	tCO2		
Биомаса и смесени горива				
Гориво М				
Биомаса/смесени горива				

Вид на горивото:				
Фракция от биомаса (0—100% въглеродно съдържание)		Единица	Данни	Приложен алгоритъм
	Данни за дейността	t или m ³		
		TJ		
	Емисионен фактор	TCO ₂ /TJ		
	Фактор на окисление	%		
	Общи емисии	tCO ₂		
Общо дейност				
Общо емисии (tCO ₂) ⁵				
Общо използвана биомаса (TJ) ⁶				
<p>_____</p> <p>5 Равно на сбора от емисиите от изкопаемите горива и фракция от изкопаеми на смесените горива.</p> <p>6 Равно на енергийното съдържание на чистата биомаса и биомасната фракция на смесените горива.</p>				

Процесни емисии (изчисление)	
Дейност №	
Тип дейност	
Описание на дейността:	
Процеси, използващи само изкопаем вложен материал	
Процес 1	

Тип на процеса:				
Описание на данни за дейността				
Приложен метод на изчисление				
		Единица	Данни	Приложен алгоритъм
	Данни за дейността	t или m ³		
	Емисионен фактор	tCO ₂ /t или tCO ₂ /m ³		
	Фактор на превръщане	%		
	Общо емисии	tCO ₂		
Процес №				
Тип на процеса:				
Описание на данни за дейността				
Приложен метод на изчисление				
		Единица	Данни	Приложен алгоритъм
	Данни за дейността	t или m ³		
	Емисионен фактор	tCO ₂ /t или tCO ₂ /m ³		
	Фактор на превръщане	%		

	Общо емисии	tCO ₂		
Процеси, използващи биомаса/смесени вложени материали				
Процес М				
Описание на процеса:				
Описание на вложения материал:				
Фракцията биомаса (% въглеродно съдържание):				
Приложен метод на изчисление				
		Единица	Данни	Приложен алгоритъм
	Данни за дейността	t или m ³		
	Емисионен фактор	tCO ₂ /t или tCO ₂ /m ³		
	Фактор на превръщане	%		
	Общо емисии	tCO ₂		
Общо дейност				
Общо емисии	(tCO ₂)			
Общо използвана биомаса	(t или m ³)			

Допълнителни указания

1. Следните въпроси, които не са взети предвид под формата на емисии, трябва също да се докладват:

— количествата изгорена биомаса [TJ] или използвана в процесите [t или m³];

- емисиите CO₂ [t CO₂] от биомаса, където се използва измерване за определянето на емисиите;
- CO₂, прехвърлен от дадена инсталация [tCO₂], и в какъв вид съединения е бил прехвърлен.

2. Горивата и получените от тях емисии се докладват, като се използват стандартните категории гориво по Комплексното предотвратяване и контрол на замърсяването (виж раздел II от това приложение).

3. Емисиите се докладват като закръглени тонове CO₂. Данните за дейността, емисионните фактори, както и факторите на окисление и превръщане се закръглят както за изчисленията на емисиите, така и за целите на докладването (например се закръгля до общо пет цифри (например 1,2369) за стойност, която проявява несигурност от $\pm 0,01$ на сто).

4. Видовете отпадъци се докладват, като се използва класификацията на “Европейския списък на отпадъците” (Решение на Комисията 2000/532/ЕО от 3 май 2000 г., заместващо Решение 94/3/ЕО, установяващо списък на опасни отпадъци по силата на член 1 (4) от Директива 91/689/ЕИО на Съвета за опасните отпадъци.

5. Емисиите се докладват според обичайния формат за докладване на Междуправителствения комитет по изменение на климата (МКИК) и кода по МКИК в Приложение А3 на Решението за Европейския регистър на изпускането и пренасянето на замърсители (ЕРИПЗ). Специфичните категории на двата формата за докладване са посочени по-долу. Когато дадена дейност може да бъде класифицирана под две или повече категории, избраната класификация отразява първичната цел на дейността.

5.1. Обичаен формат за докладване по МКИК

Таблицата е откъс от обичайния формат за докладване на емисиите по МКИК.

1. Секторен доклад за енергия

А. Дейности по изгаряне на гориво (Секторен подход)

1. Енергийни индустрии

а) Публично производство на електро- и топлоенергия

б) Рафиниране на нефт

в) Производство на твърди горива и други енергийни индустрии

2. Производствени индустрии и строителство

а) Желязо и стомана

б) Цветни метали

в) Химикали

г) Целулоза, хартия и отпечатване

3. Преработка на храни, напитки и тютюн

а) Други (моля уточнете)

4. Други сектори

а) Търговия/институции

б) Жилищни

в) Земеделие/горско стопанство/риболов

5. Други (моля уточнете)

а) Стационарни

б) Мобилни

Б. Изпуснати емисии от горива

1. Твърди горива

а) Въглищни мини

б) Трансформация на твърдо гориво

в) Други (моля уточнете)

2. Нефт и природен газ

а) Нефт

б) Природен газ

в) Вентилиране и възпламеняване

Вентилиране

Възпламеняване

г) Други (моля уточнете)

2. Секторен доклад за индустриални процеси

А. Минерални продукти

1. Производство на цимент

2. Производство на вар

3. Употреба на варовик и доломит

4. Производство и употреба на калцинирана сода

5. Асфалтови покривни материали

6. Пътни настилки с асфалт

7. Други (моля уточнете)

Б. Химическа промишленост

1. Производство на амоняк

2. Производство на азотна киселина

3. Производство на адипинова киселина

4. Производство на карбид

5. Други (моля уточнете)

В. Производство на метал

1. Производство на желязо и стомана

2. Производство на железни сплави

3. Производство на алуминий

4. SF6, използван в алуминиеви и магнезиеви леярни

5. Други (моля уточнете)

Пунктове, записани за сведение

Емисии на CO₂ от биомаса

5.2. Категории източници по Европейския регистър на изпускането и пренасянето на замърсители

Таблицата по-долу е откъс от Приложение А3 към Решението за Европейския регистър на изпускането и пренасянето на замърсители

1. Енергийни индустрии
 - 1.1. Горивни инсталации >50 мегавата
 - 1.2. Рафинерии за минерални масла и газ
 - 1.3. Коксови пещи
 - 1.4. Съоръжения за газификация и втечняване на въглища
2. Производство и преработка на метали
 - 2.1/2.2/2.3/2.4/
2.5/2.6 Метална промишленост и инсталации за пържене и синтероване на метални руди
Инсталации за производство на черни и цветни метали
3. Минерална промишленост
 - 3.1/3.3/3.4/3.5 Инсталации за производство на циментов клинкер (> 500 тона/ден), вар (> 50 тона/ден), стъкло (> 20 тона/ден), минерални вещества (>20 тона/ден) или керамични продукти (> 75 тона/ден)
 - 3.2 Инсталации за производство на азбест или основани на азбест продукти
4. Химическа промишленост и химически инсталации за производство на:
 - 4.1. Основни органични химикали
 - 4.2/4.3 Основни неорганични химикали или минерални торове
 - 4.4/4.6 Биоциди и експлозиви
 - 4.5 Фармацевтични продукти

- 5. Управление на отпадъци
 - 5.1/5.2 Инсталации за депониране или обезвреждане на опасни отпадъци (> 10 тона/ден) или за битови отпадъци (> 3 тона/час)
 - 5.3/5.4 Инсталации за депониране или обезвреждане на неопасни отпадъци (> 50 тона/ден) и сметища (> 10 тона/ден)
- 6. Други дейности от приложение I
 - 6.1. Индустриални предприятия за целулоза от дървесина или други влакнести материали и производство на хартия или картон (>20 тона/ден)
 - 6.2. Предприятия за предварително третиране на влакна или текстил (>10 тона/ден)
 - 6.3. Предприятия за щавене на кожи или козини (>12 тона/ден)
 - 6.4. Кланици (>50 тона/ден), предприятия за производство на мляко (>200 тона/ден), други животински суровини (>75 тона/ден) или растителни суровини (>300 тона/ден)
 - 6.5. Инсталации за депониране или обезвреждане на животински трупове и животински отпадъци (екарисажи) (>10 тона/ден)
 - 6.6. Инсталации за птицевъдство (>40 000) или свиневъдство (>750)
 - 6.7. Инсталации за повърхностно третиране или продукти, използващи разтворители (>200 тона/година)
 - 6.8. Инсталации за производство на въглерод или графит

6. Данни за промени в инсталацията и използваните алгоритми, настъпили по време на периода на докладване, причините за тези промени, както и всяка друга допълнителна информация от значение за отчитането на емисиите могат да се включат в доклада не в табличен вид, а като обикновен текст.

към чл. 23, ал. 2

Приложение № 2

Верификационен доклад

А. Данни за верификационния орган

1. Верификационен орган (пълно наименование и идентифициращи данни)

2. Номер в регистъра на акредитираните верификационни органи

3. Водещ верификатор

4. Лице, подписало доклада за емисиите от името на верификационния орган

Б. Данни за инсталацията

1. Номер на разрешителното за емисии на парникови газове

2. Данни за оператора на инсталацията

3. Наименование на дружество майка (ако е приложимо)

4. Инсталация:

4.1. Наименование

4.2. Адрес на инсталацията (държава, град, пощенски код)

4.3. Местоположение на площадката

5. Лице за контакт:

5.1. Име и фамилия

5.2. Адрес (държава, град, пощенски код)

5.3. Телефон

5.4. Факс

5.5. Електронен адрес

6. Година на докладване

7. Тип осъществявани дейности

Дейност 1

Дейност 2

Дейност №

Данни за емисиите

1. Отчетна година:

2. Дата на изготвяне на доклада
относно емисиите:

Посочва се датата на доклада на оператора. Забележка. Тази дата трябва да се промени, когато бъдат нанесени корекции или бъде обновен докладът за емисиите преди датата на окончателната верификация.

Процесни емисии (tCO₂):

Емисии от горивни процеси (tCO₂):

Общо емисии (tCO₂):

Източници на горене:

Посочва се видът гориво,
използвано в процеса на горене.

Методология за отчитане:

Посочват се подробности за одобрената методология.

Емисионни фактори

Промени в инсталацията през
отчетната година

Представя се кратка информация за всички промени, състояли се през отчетната година, които съществено са засегнали докладваните емисии и не са описани по-горе.

Данни от проверката на обекта

Осъществени посещения на
инсталацията по време на проверката:

Да/Не, защото (посочват се
причините, поради които посещения
на инсталацията не са осъществени)

Данни, изчерпателно проверени, включително до съответния им източник:	Да/Не, защото (посочват се причините, поради които проверката на данните не е сметната за необходима и/или защо данните не са проверени)
---	--

Съответствие с нормативните разпоредби

Изпълнение на изискванията на плана за мониторинг	Да/Не, защото (посочват се причините, поради които не са спазени изискванията)
---	--

Изпълнение на изискванията на разрешителното за емисии на парникови газове:	Да/Не, защото (посочват се причините, поради които не са спазени изискванията на разрешителното)
---	--

Използване на одобрената методология:	Да/Не, защото (посочват се причините, поради които не е използвана одобрената методология)
---------------------------------------	--

Изпълнение на изискванията на ЗООС и на наредбите по чл. 131л, ал. 1 и 2 ЗООС	Да/Не, защото (посочват се причините, поради които не са спазени разпоредбите на нормативните актове)
---	---

Пълнота на докладването:	Да/Не, защото (посочват се причините, поради които докладът не е пълен)
--------------------------	---

Съответствие с принципите на докладване

Пълнота:	Да/Не, защото (посочват се причините, поради които не е спазен принципът)
----------	---

Точност:	Да/Не, защото (посочват се причините, поради които не е спазен принципът)
----------	---

Последователност:	Да/Не, защото (посочват се причините, поради които не е спазен принципът)
-------------------	---

Същественост:	Да/Не, защото (посочват се причините, поради които не е спазен принципът)
---------------	---

принципът)

Достоверност:

Да/Не, защото (посочват се причините, поради които не е спазен принципът)

Прозрачност:

Да/Не, защото (посочват се причините, поради които не е спазен принципът)

Усъвършенстване:

Да/Не, защото (посочват се причините, поради които не е спазен принципът)

Верификационно становище

Становище—заверен

Ние (име на верификационния орган) осъществихме проверка на данните относно емисиите парникови газове, докладвани от (посочва се името на оператора) за (посочва се наименованието на инсталацията) в годишния доклад за емисиите от (посочва се датата на доклада). На базата на осъществения верификационен процес верификационният орган стигна до становището, че докладваните данни за емисии на парникови газове са надеждни и достоверни.

Становище—заверен със забележки

Ние (име на верификационния орган) осъществихме проверка на данните относно емисиите парникови газове, докладвани от (посочва се името на оператора) за (посочва се наименованието на инсталацията) в годишния доклад за емисиите от (посочва се датата на доклада).

На базата на осъществения верификационен процес верификационният орган стигна до становището, че докладваните данни за емисии на парникови газове са надеждни и достоверни с изключение на

Становище—незаверен

Ние (име на верификационния орган) осъществихме проверка на данните относно емисиите парникови газове, докладвани от (посочва се името на оператора) за (посочва се наименованието на инсталацията) в годишния доклад за емисиите от (посочва се датата на доклада). На базата на осъществения верификационен процес верификационният орган стигна до становището, че докладваните данни за емисии на парникови газове не са задоволителни и докладът не може да бъде заверен по следните причини:
.....

Данни за верификационния орган

Водещ верификатор (име и
подпис)

Лице, подписало доклада за
емисиите от името на
верификационния орган (име и
подпис)

Верификационен орган
(наименование и печат)