

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на раздели — с нормален шрифт

a	Contents (Съдържание)
b	Guidelines and conditions (Насоки и условия)
A	Идентификация на оператора и инсталацията
	Годината, за която се отнася докладът
	Информация за оператора
	Информация за инсталацията
	Данни за контакт
	Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)
B	Описание на инсталацията
	Дейности по приложение I
	Подходи за мониторинг
	Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии
	Точки на измерване
B	Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии
Г	Подходи на база измервания
Д	Непряк подход
Е	Определяне на емисиите на перфлуорировъгледороди (PFC) от производството на първичен алуминий
Ж	Пропуски в данните
З	Допълнителна информация
	Подробна информация за производството
	Определения и съкращения
	Допълнителна информация
	Забележки
И	Резюме
Й	Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:
Име на инсталацията:
Уникален идентификатор на инсталацията:

"Стройкерамика" АД
Инсталация за производство на керамични изделия чрез изпичане (тухли)
BG-existing-BG75-158

В случай че вашият компетентен орган изисква да представите подписано копие на годишния доклад за емисии на хартиен носител, моля за подпис да се използва мястото по-долу:

11.03.2015

Дата



Марианка Дарова

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	09.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3_Inst_AER_COM_bg_091013.xls



УКАЗАНИЯ И УСЛОВИЯ

Преди да използвате настоящия файл, изпълнете следните стъпки:

- (а) Прочетете внимателно дадените по-долу инструкции за ползване на настоящия формуляр.
- (б) Установете кой е компетентният орган (КО) в държавата членка, отговорен за Вашата инсталация, (възможно е да има повече от един КО в съответната държава-членка). Имайте предвид, че понятието "държава-членка" тук означава всяка от държавите, участващи в Европейската схема за търговия с емисии, а не само държавите-членки на ЕС.
- (в) Проверете на уебсайта на КО или се свържете директно с КО, за да разберете дали разполагате с правилната версия на формуляра. Версията на формуляра (и по-специално името на съответния файл) следва да бъде ясно отбелязана на първата страница в този файл.
- (г) Някои държави-членки могат да имат изискване за употреба на алтернативна система, като например формуляри в интернет, вместо електронни таблици. Проверете какви са изискванията на Вашата държава-членка. В случай на подобно изискване, допълнителна информация ще Ви бъде предоставена от КО.

В съответствие с Директива 2003/87/ЕО (Директива за ЕСТЕ) от операторите на инсталации, които са включени в Европейската схема за търговия с емисии на парникови газове (ЕСТЕ), се изисква да притежават валидно разрешение за емисии на парникови газове (ПЕПГ), издадено от съответния компетентен орган, да извършват мониторинг и докладват своите емисии, а докладите им да бъдат проверени в съответствие с член 15 от Директивата за ЕСТЕ и регламента, приет в съответствие с посочения член.

Директивата може да бъде изтеглена от интернет-страницата на Европейската комисия:
<http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=CONSLEG:2003L0087:20090625:BG:PDF>

В Регламента за мониторинг и докладване (Регламент (ЕС) № 601/2012 на Комисията от 21 юни 2012 г., наричан по-долу тук "РМД") са формулирани допълнителни изисквания по отношение на мониторинга и докладването. РМД може да бъде изтеглен от интернет-страницата на Европейската комисия:
<http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=OJ:L:2012:181:0030:0104:BG:PDF>

В съответствие с член 67, параграф 3 от Регламента за мониторинг и докладване (РМД) се изисква следното:

Годишните доклади за емисии и за тонкилометри следва да съдържат като минимум информацията, посочена в приложение X.

В приложение X е посочено минималното съдържание на годишните доклади за емисии.

Също така, член 74, параграф 1 гласи:

Държавите-членки могат да изискват от оператора на инсталацията или оператора на въздухоплавателни средства да използва електронни формуляри или специфицирани файлови формати за подаването на данни за мониторинга и за промените в тези данни, както и за подаването на годишни доклади за емисии, доклади за тонкилометрите, верификационни доклади и доклади за подобрения.

Тези формуляри или спецификации на файлови формати, установени от държавите-членки, следва да съдържат като минимум информацията, съдържаща се в електронните формуляри или спецификации на файлови формати, публикувани от Комисията.

Настоящият файл представлява споменатия образец на формуляр за докладване на емисии от инсталации, разработен от службите на Комисията, в които са включени посочените в приложение X изисквания, както и допълнителни изисквания за оказване на съдействие на оператора при доказване на съответствие с РМД. При определени условия, описани по-долу, компетентният орган на съответната държава-членка може да е извършил ограничени промени в образеца.

Настоящият образец на формуляр за докладване не бива да превишава изискванията по РМД. Поради това вижте и цветовото обозначение, използвано в образеца по-долу.

Настоящият образец на формуляр за докладване, отразява становищата на службите на Комисията към момента на публикуването му.

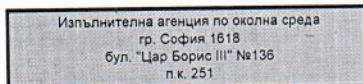
След попълването на настоящия формуляр за годишно докладване на емисии се изпълняват следните стъпки:

- (а) изпратете формуляра на даден проверяващ орган за верификация в съответствие с член 67, параграф 1 от РМД.
- (б) версиите на докладта, верифицирана от проверяващия орган в съответствие с Регламент (ЕС) № 600/2012, се представя на компетентния орган до 31 март всяка година, освен ако компетентният орган не е поискал верифицирания годишен доклад да бъде представен по-рано.

Това е окончателната версия на формуляра на годишен доклад за емисии на инсталации, одобрен от Комитета по изменението на климата на заседанието си от 18 април 2013 г.

Всички ръководни документи на Европейската комисия относно Регламента за мониторинг и докладване могат да бъдат намерени на адрес:
http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Настоящият формуляр за докладване трябва да бъде представен на Вашия компетентен орган на следния адрес:



При нужда от съдействие за попълване на годишния доклад се обърнете към Вашия компетентен орган. Някои държави-членки са изготвили ръководни документи, които, наред с посочените по-горе насоки на Комисията, може да са Ви полезни.

Декларация за поверителност: Представената този доклад информация може да е предмет на изисквания за обществена достъп до информация, включително по Директива 2003/4/ЕО относно обществената достъп до информация за околната среда. Уведомете Вашия компетентен орган, ако смятате, че дадена информация, предоставена във връзка с доклада Ви, трябва да се разглежда като поверителна търговска информация. Трябва да имате предвид, че според разпоредбите на Директива 2003/4/ЕО е възможно компетентният орган да бъде задължен да разкрие информация, дори когато заявителът изисква тя да бъде третирана като поверителна.

Източници на информация:

Уебсайтове на ЕС:

Законодателство на <http://eur-lex.europa.eu/bp/index.htm>
 Европейска схема за: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/index_en.htm
 Мониторинг и докладване в рамките на Европейската схема за търговия с емисии:
http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/index_en.htm

Други уебсайтове:

Министерство на околната среда и водите - <http://www.moew.government.bg/?show=top&cid=5>
 Изпълнителна агенция по околна среда - <http://eea.government.bg/bg/rr/index.html>

Как се използва настоящият файл:

С цел защита на формулите от ненарочни изменения, които обикновено водят до грешни и заблуждаващи резултати, от първостепенна важност е **ДА НЕ СЕ ИЗПОЛЗВАТ ФУНКЦИИТЕ ИЗРЕЖИ И ПОСТАВИ (CUT & PASTE)**. Ако искате да преместите данни, първо ги КОПИРАЙТЕ (COPY) и ПОСТАВЕТЕ (PASTE), а след това изтрийте нежеланите данни от старото им (погрешно) място.

Настоящият формуляр е разработен така, че да включва минималното съдържание на годишен доклад за емисии, което се изисква от РМД. Следователно, когато операторите го попълват, трябва да се позовават на РМД и на допълнителните изисквания на държавите-членки (ако има такива). Препоръчително е при попълване да се движите последователно във файла, от началото до края. Има няколко функции, които да Ви насочват, в зависимост от вече попълнените данни, като например промяна на цвета на клетките, ако в тях не е необходимо въвеждане на данни (вижте цветовете кодове по-долу). В редица полета можете да изберете предварително формулирани входни данни. За да изберете от такъв "падащ списък", можете да щракнете с мишката върху малката стрелка, която се появява в дясната граница на клетката, или ако вече сте избрали клетката, натиснете "Alt+стрелка надолу". В някои полета е възможно да въведете собствен текст, дори и ако има такъв падащ списък. В този случай падащите списъци съдържат празни елементи.

Цветовете кодове и шрифтовете:

Черен удебелен текст:	Това е текст от формуляра на Европейската комисия. Той трябва да остане без изменения.
Дребен текст в курсив:	С такъв вид текст са дадени допълнителни пояснения, държавите-членки могат да добавят допълнителни пояснения в свои специфични версии на формуляра.
Оцветените в жълто полета:	Оцветените в жълто полета указват задължителните за попълване данни. Ако обаче въпросът не се отнася до инсталацията, съответно не се изисква попълване. Освен това въведената в предишни раздели информация може да направи дадени раздели "неприложими" или незапълнени. В такива случаи полето ще бъде показано в друг цвят.
Светложълтите полета:	Светложълтите полета означават, че въвеждането на входни данни не е задължително.
Оцветените в зелено полета:	Оцветените в зелено полета показват автоматично изчислени резултати. Текстът в червено показва съобщение за грешка (липсващи данни и т.н.).
Защрихованите полета:	Защрихованите полета показват, че поради въвеждане на данни в друго поле в съответното поле въвеждането на данни е неприложимо.
Защрихованите сини полета:	Защрихованите сини полета се попълват от държавите-членки преди да публикуват адаптирания за дадената държава версия на формуляра.
Светлосивите зони:	Светлосивите зони са предназначени за придвижване и хипервръзки.

В зоните с команди за придвижване, намиращи се най-отгоре на всеки работен лист, има електронни препратки за бързо прескачане в конкретни раздели за въвеждане на данни. Първият ред ("Съдържание", "Преходен лист", "Следващ лист"), както и стрелките "Начало на листа" и "Край на листа" са еднакви за всички листове. Според листа може да са добавени допълнителни елементи към менюто.

Настоящият формуляр е заключен за въвеждане на данни в други места освен в жълтите полета. Но с цел прозрачност, не е зададена парола. Това дава възможност да се видят всички формули. Препоръчително е, при въвеждането на данни в настоящия файл, защитата да остане включена. Снемане на защитата от работните листове би могло да се прави само при проверка на валидността на формулите. Препоръчително е това да се прави с отделен файл.



Полетата за данни не са оптимизирани за числени и други формати. Но от друга страна, защитата на работните листове е ограничена, така че да имате възможност да използвате свои собствени формати. По-специално, може да изберете броя на показваните знаци след десетичния знак. По принцип броят на тези знаци е независим от точността на изчислението. Опцията на Майкрософт Ексел „Точност съгласно показването“ („Precision as displayed“) по принцип би следвало да е деактивирана. За по-подробна информация вижте съответната точка от функцията „Помощ“ („Help“) на Майкрософт Ексел.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете всички данни (напр. идентификация на потоците, водещи до отделянето на емисии) в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ОТКАЗ ОТ ОТГОВОРНОСТ: Всички формули са разработени внимателно и изчерпателно. Въпреки това е невъзможно, изцяло да се изключи вероятността от поява на грешки. Както е посочено по-горе, осигурена е пълна прозрачност за проверка на правилността на изчисленията. Както авторите на настоящия файл, така също и Европейската комисия не носят отговорност за грешни или заблуждаващи резултати от извършваните чрез файла изчисления.
Потребителят на настоящия файл (т.е. операторът на съответната инсталация в рамките на Схемата за търговия с емисии) носи пълна отговорност за докладване на верни данни на съответния компетентен орган.

Компетентния орган може да въведе ограничения за допустимите файлови формати. Моля, използвайте само стандартни формати, като например .doc, .xls, .pdf. За въпроса кои други видове файлове може да се използват се консултирайте с Вашия компетентен орган и/или неговия уебсайт.

Списък на специфичните указания на съответната държава-членка:

Настоящия формуляр се попълва на БЪЛГАРСКИ ЕЗИК и се представя на хартиен и електронен носител на компетентния орган:
ИЗПЪЛНИТЕЛНА АГЕНЦИЯ ПО ОКОЛНА СРЕДА



A. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган

1 Годишната, за която се отнася докладът

2014

Забелжително: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименование или идентичността на оператора, наименование на инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомяване до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСЕ.

Докладването на такъв променен или настъпващ лист обикновено не е задължително. Въпреки това, тъй като трябва да бъдат подготвени над-актуалните данни.

За промените, свързани с наименование или идентичността на оператора, наименование на инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомяване до компетентния орган.

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването: ИАОС

(b) Държава-членка: България

(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ): 0 29/2009, актуализирано с Решение NO29-НО-Ю-А1/2013

(d) Данни за оператора:

Операторът е български или извънбългарски юридически субект, който неговата дейност контролира инсталцията, или извадно лице и притежбител на националната компания/организация, на която е делегирано предоставянето на енергия с пазарно ориентирано функциониране на инсталцията.

i. Наименование на оператора: "Стройкерамика" АД

ii. Улица, номер: "Л. Каравелов" No38

iii. Пощенски код: 3100

iv. Град: Мездра

v. Държава: България

vi. Име на упълномощения представител: Йорданка Данова

vii. Адрес на електронна поща: str_k@abv.bg

viii. Телефон: 091093122

ix. Факс: 091093122

3 Данни относно Вашата инсталция и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:

i. Име на инсталцията: Инсталция за производство на керамични изделия чрез изпичане (тухли)

ii. Наименование на обекта: Цех Мездра

iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията: BG-existing-BG75-158

(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:

i. Адрес, ред 1: "Л. Каравелов" 38

ii. Адрес, ред 2:

iii. Град: Мездра

iv. Област: Враца

v. Пощенски код: 3100

vi. Държава: България

vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта: N 4309087 S 23 42 758

(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):

i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИП3: TRUE

ii. Идентификация по ЕРИП3: 5000010

iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3: 3 ж) Инсталции за производство на керамични продукти чрез изпичане, по-специално покривни керемиди, тухли, огнеупорни тухли, плочи, каменинови или порцеланови изделия

iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:

(d) Компетентен орган за разрешителното: ИАОС

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг: 4

(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година? FALSE

(g) Коментари:
Ако в дадено поле са означени две функционални места на дадена инсталция, всички означения за емисията, в същото време и местността в събирателния коминаториален орган следва да се отнасят до всички в списъка на докладване, както и отосащият от това списък, направен по време на процеса на докладване, е включващ емитирани или попълвани промени и прилаганите алгоритми, които описват до и по отношение притоците за тези промени, използват данни на партиципиращите, както и началните и крайните данни на емитирания продукт.

Де се отбележи, че незначителните промени, направени след като са били валидни, не могат да се считат за официално заявления за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени так промени и оптимизиране трябва да се извърши официално уведомяване на компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.

За долната топлина на изгаряне на горивен поток F3 "Твърди суббитуминозни въглища" (Кафяви въглища) е използван по-висок алгоритъм от одобрения в Плана за мониторинг на годишните емисии, а именно 2a, вместо 2a. Използвани са данни за калоричността на използваните кафяви въглища по сертификати на доставчика, основани на анализи от акредитирана лаборатория. Използването на по-висок алгоритъм за долната топлина на изгаряне води до повишаване на точността на докладваните емисии и е продиктувано от факта, че в Националния доклад за инвентаризация за 2014 г. липсват данни за средната калоричност на кафявите въглища, а е посочена средна стойност за смесен поток "Лигнитни и кафяви въглища", използването на която не е приложимо, поради факта, че тя е значително по-висока от действителната долна топлина на изгаряне на кафявите въглища, изгаряни в инсталцията през 2014 г.

4 Данни за контакт

Тук се изисква контакт, който компетентният орган може да се свърже при аварийни или надзорни случаи. Лицето, което е означено, трябва да има прякото отношение да йдана от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталцията:

i. Звание, степен:

ii. Собствено име: Йорданка Данова

iii. Фамилно име: Данова

iv. Длъжност: Изпълнителен директор

v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):

vi. Адрес на електронна поща: str_k@abv.bg

vii. Телефон: 091093122

viii. Факс: 091093122

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:

ii. Собствено име:

iii. Фамилно име:

iv. Длъжност:

v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):

vi. Адрес на електронна поща:

vii. Телефон:

viii. Факс:

5 Данни за връзка с проверяващия орган

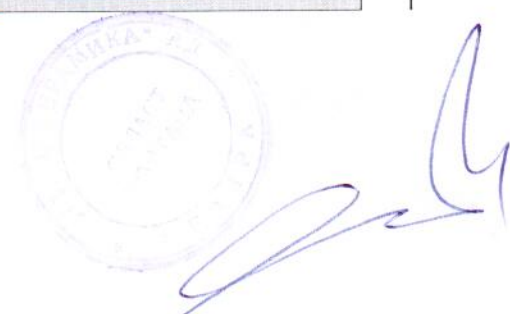
(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството: "СЖС България" ЕООД

ii. Улица, номер: бул. "Цариградско шосе" 115 Г, Бизнес център Мегаларж офис С, ет. 6

iii. Град: София

iv. Пощенски код: 1784



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номинална входяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии ковавто са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че границите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк:

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въведените тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне на

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерна единица	Отделени парникови газове
A1	Керамична промишленост					CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика (изчисление), или на измервателна методика (измерване), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задължат условно форматиране, която да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), в
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непрък подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащата се в горива	FALSE	

(б) Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии, които са от значение:

Попълнете този раздел **от значение**

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинга във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определение на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

Всички водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии
Типът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избора на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.

Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технoлогични (процесни) емисии или до приложими подходи

2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню

Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „вазoобразни – природен газ“, „течни – тежки мазут“, „материал – суровина смес“,...

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиции „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.

3. Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и

Данни за идент	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Керамична: Алкални оксиди (метод Б)	Материал – СаО		
F2	Горене: Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища	Черни въглища	
F3	Горене: Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища		
F4	Горене: Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища	Въглищен шлам (бижетна пепел)	
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				
F19				
F20				
F21				
F22				
F23				
F24				
F25				
F26				
F27				
F28				
F29				
F30				
F31				
F32				
F33				
F34				
F35				



Handwritten signature

Handwritten signature

F36			
F37			
F38			
F39			
F40			
F41			
F42			
F43			
F44			
F45			
F46			
F47			
F48			
F49			
F50			
F51			
F52			
F53			
F54			
F55			
F56			
F57			
F58			
F59			
F60			
F61			
F62			
F63			
F64			
F65			
F66			
F67			
F68			
F69			
F70			
F71			
F72			
F73			
F74			
F75			

(с) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите:

Без значение

Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.

Не се изисква въвеждане на данни, ако сите посочили по-горе, че не са използвани похвати на база измервания.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въглищен котел, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



В. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С олед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинга (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

- AD (ДД):** "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинга и могат да са изразени в терцажули (TJ), тонове маса (t), или за газове — нормални кубични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат въведени. Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „PRABILNO“/„TRUE“ за точка i, по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:
 - В началото:** Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период
 - В края:** Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период
 - Прието:** Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
 - Изнесено:** Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал
- (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):** "Предварителен" емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесно гориво или смесен материал въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (делът на фосилния).
- Долна топлина на изгаряне (NCV):** "Долна топлина на изгаряне" означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на).
- Коефициент на окисление — OxF:** Коефициент на окисление
- Коефициент на превръщане — ConvF:** Коефициент на превръщане
- Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:** Въглеродно съдържание
- Въглерод от биомаса — BioC:** "Фракция на биомаса" означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са излъчени следните условия:
 - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
 - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени.
 По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3, Въпроси, свързани с биомасата (на линка по-долу) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm
- Неуст. биоС (non-sust. BioC):** "Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3, Въпроси, свързани с биомасата (на линка по-долу) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определени или като вътрешни стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведения и указания за използваните следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1): http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

- Тип I:** Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (п.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други конвенционни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) или б), т.е. стойности, гарантирани
- Тип II:** Възприети стойности от тип II, в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната суржва, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно. Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклонението от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определеното им да се използва същия алгоритъм, както се използва за стандартните горива в търговско разпространение.
- Установени заместяващи данни:** Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на:
 - измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост
 - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
- По документи за покупка:** Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).
- Лабораторни анализи:** В този случай изцяло се валиди изискванията по членовете с номера от 32 до 35.

- Тип I — био (bio):** Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:
 - Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2.
 - Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата BioF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган.
 - Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на варианти за произход в съответствие с член 2, буква а) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници].
- Тип II — био (bio):** Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.а. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е заблудително, но е пропуснато.

несъместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	F1. Материал — CaO	Технологични емисии	Фосилен CO2:	485,3 t CO2e
	Керамика: Алкални оксиди (метод Б)		Био CO2:	0,0 t CO2e
(Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.)				
i. AD (ДД):	Основни ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE		
ii. AD (ДД):	В началото: 0,00	В края: 0,00	Прието: 5 033,62	Изнесено: 0,00
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	± 7,5%	1	5 033,62
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	1	0,09642 tCO2/t	tCO2/t	0,09642
vi. Коефициент на окисление — OxF:	1	ConvF=1		
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:	1			100,00%
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				
Алгоритми, валидни от:		до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):	
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:				
Коментари:				



2 **F2. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Черни въглища** Горене **Фосилен CO2: 0,0 t CO2e**
 Горене: Твърди горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (ДД): В началото: **0,00** В края: **0,00** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	тCO2/TJ	98,4117	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	25,9000	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConVF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____

Коментари: _____

3 **F3. Твърди – суббитуминозни въглища** Горене **Фосилен CO2: 1 370,9 t CO2e**
 Горене: Твърди горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (ДД): В началото: **44,02** В края: **92,03** Прието: **1 172,56** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	1 124,55	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	тCO2/TJ	96,0667	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	По документи за покупка	GJ/t	12,6902	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConVF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____

Коментари: _____

4 **F4. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Въглищен шлам (брикетна пепел)** Горене **Фосилен CO2: 0,0 t CO2e**
 Горене: Твърди горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (ДД): В началото: **0,00** В края: **0,00** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	тCO2/TJ	94,6000	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	16,8220	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConVF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____

Коментари: _____



V. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С валед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както е раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството горива или материали, консумирани или произведени при даден процес. Тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в тегове (T), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем.
В началото: Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период
В края: Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период
Прието: Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
Изнесено: Изнесено от инсталацията количество гориво или материал
(Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF): "Предварителен" емисионен фактор означава прелиминарен емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дела на фосилна).
Долна топлина на изгаряне (NCV): "Долна топлина на изгаряне" означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на).
Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление
Коефициент на превръщане — SolvF: Коефициент на превръщане
Стойност на въглеродното съдържание — CarbC: Въглеродно съдържание
Въглерод от биомаса — BioC: "Фракция на биомаса" означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно.
Неуст. биоС (non-sust. BioC): "Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм.

За сведения и указания се използват следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

Тип I Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или б), т.е. стойности, гарантирани
Тип II Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно.
Установени заместители данни Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на:
- измерване на пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
По документи за покупка Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съществена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).
Лабораторни анализи: В този случай изцяло се валидира изискванията по членовете с номера от 32 до 35.
Тип I — био (био) Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни
- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2.
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата BioC=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган.
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се смяна на варианти за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници).
Тип II — био (био) Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	F1. Материал — CaO	Технологични емисии	Фосилен CO2: 485,3 t CO2e
	Керамика; Алкални оксиди (метод Б)		Био CO2: 0,0 t CO2e
<p>Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.</p>			
i. AD (ДД):	Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input checked="" type="checkbox"/> TRUE		
ii. AD (ДД):	В началото: 0,00	В края: 0,00	Прието: 5 033,62 Изнесено: 0,00
iii. AD (ДД):	Алгоритъм: 1	Описание на алгоритъма: ± 7,5%	Единица мярка: t Стойност: 5 033,62 грешка:
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	0,09642 tCO2/t	tCO2/t 0,09642
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):			
vi. Коефициент на окисление — OxF:			
vii. Коефициент на превръщане — SolvF:	1	SolvF=1	100,00%
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:			
ix. Въглерод от биомаса — BioC:			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):			
Алгоритми, валидни от:		до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:			
Коментари:			



2 **F2. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Черни въглища** **Горене** **Фосилен CO2: 0,0 t CO2e**
Горене: Твърди горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (ДД): В начало: **0,00** В края: **0,00** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	ICO2/TJ	98,4117	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	25,9000	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____

Коментари: _____

3 **F3. Твърди – суббитуминозни въглища** **Горене** **Фосилен CO2: 1 370,9 t CO2e**
Горене: Твърди горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (ДД): В начало: **44,02** В края: **92,03** Прието: **1 172,56** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	1 124,55	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	ICO2/TJ	96,0667	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	По документи за покупка	GJ/t	12,6902	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____

Коментари: _____

4 **F4. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Въглищен шлам (брикетна пепел)** **Горене** **Фосилен CO2: 0,0 t CO2e**
Горене: Твърди горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (ДД): В начало: **0,00** В края: **0,00** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	ICO2/TJ	94,6000	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	16,8220	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____

Коментари: _____



Г. Подходи на база измервания

без значение

<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен лист

9 Емисии от потоци горива/материали (точки на измерване)

Концентрация на парникови Стойността представлява средногодишната часова стойност на съответните парникови газове в димните газове (CO2 или N2O).

Фракция на биомаса: „Фракция на биомаса“ означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като фракция на биомаса. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
 - не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
 - трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.

Неустойчива фракция на биомаса: „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Потенциал за глобално Стойност на потенциала за глобално затопляне на съответните парникови газове.

1

Общо фосилни емисии: t CO2e
 Общо емисии от биомаса: t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ
 Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

(a) Изчисления

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е

Резултати от контролни изчисления (фосилно):
 Резултати от контролни изчисления (биомаса):

Използван алгоритъм:

	Единица	
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm ³	<input type="checkbox"/>
ii. Фракция на биомаса:	-	<input type="checkbox"/>
iii. Неустойчива фракция на биомаса:	-	<input type="checkbox"/>
iv. Брой работни часове:	часове/год.	<input type="checkbox"/>
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm ³ /ма	<input type="checkbox"/>
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност):	1 000 Nm ³ /год	<input type="checkbox"/>
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	<input type="checkbox"/>

Потенциал за глобално затопляне:
 (t CO2e/t парникови газове)

(b) Пренесени количества CO2 / Съдържащ се в горивото CO2

- i. Наименование на инсталацията
- ii. Наименование на оператора
- iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)
- iv. Вид пренос

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни):



Д. Непреки подходи

без значение

<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен

10 Емисии, определени по непреки подходи

- Общо фосилни емисии:** Тази стойност трябва да се отнася за всички емисии, за които са изпълнени следните условия:
 - емисиите произхождат от фосилни горива или материали, включително фосилна фракция в смесените материали (фосилни/биомаса)
 - емисиите произхождат от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.
- Общо емисии от биомаса:** Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
 - не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
 - трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.
- Общо енергийно съдържание от** Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от фосилни източници, определено за „общите емисии от биомаса“.
- Общо енергийно съдържание от биомаса:** Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от биомаса, определено за „общите емисии от биомаса“, т.е. не се отнася за биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.
- Общо неустойчиви емисии от биомаса:** Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е приложимо:

[Redacted]

Общо фосилни емисии: [Redacted] t CO2e

Общо емисии от биомаса: [Redacted] t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: [Redacted] TJ

Общо енергийно съдържание от биомаса: [Redacted] TJ

Общо неустойчиви емисии от биомаса: [Redacted] t CO2e

Описание на приложния непрек подход:

[Redacted]

Оценка на годишната неопределеност:

Съгласно член 22, точка б) от РМД се изисква ежегодното оценяване и количествено изразяване на неопределеността на всички параметри, които имат значение за определянето на годишните емисии, в случай, че се прилага даден непрек подход. Резултатите от съответната оценка трябва да бъдат включени в годишния

Приложете оценка на неопределеността, като лане за един водещ до отделяне на емисии поток / източник на емисии поясните защо е възможно да не достигне поне Алгоритъм

Позоваване на файла с оценка на неопределеността: [Redacted]

[Handwritten signature and circular stamp]

Е. Определяне на емисиите на перфлуорировъгледороди (PFC) от производството на първичен алуминий

без значение

<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен

11 Списък на потоците, водещи до отделянето на емисии, подлежащи на мониторинг по отношение на PFC:

В случай на емисии на напълно флуорирани въгледороди (PFC) може да се използват две методи (А: метод на база времетраене на анодния ефект, Б: метод на база свърхнапрежение. В една инсталация може да има няколко типа клетки (напр. различни технологии или година на построяване), които да проявяват различни емисионни Групи от клетки, които са обект на мониторинг по една и съща методика и които проявяват едни и същи емисионни характеристики (еднакви емисионни фактори), следва да бъдат разглеждани като „отделни потоци, водещи до отделяне на емисии“ (т.е. единици за мониторинг), по аналогия с други изчислителни методики за мониторинг.

Моля посочете тук списък на „водещите до отделяне на емисии потоци“ във Вашата инсталация, методиката за мониторинг и типа клетка/анод. според случая. Списъкът се взема автоматично от раздел 7, точка б) от лист „Б_Описание на инсталацията“ („B_InstallationDescription“).

Този списък ще бъде използван в следващия раздел за определяне на допълнителни подробни данни за всеки водещ до отделянето на емисии поток.

Наименование на потокът, водещ до	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Вид клетка

12 Емисии на напълно флуорирани въгледороди (PFC) от потоци горива/материали

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

- AD (ДД): Данни за дейността = годишно производство на първичен алуминий
- А: Честота Честота на анодния ефект (брой анодни ефекти/ден на клетката)
- А: Средна продължителност на анодния ефект (минути анодни ефекти /брой на случаите)
- А: SEF (CF4) Емисионният фактор на база времетраенето на анодния ефект
- Б: AEO Стойност на свърхнапрежението при анодния ефект за клетка
- Б: CE Среден коефициент на използване на тока
- Б: OVC Коефициент на свърхнапрежение („емисионен фактор“)
- F(C2F6) Тегловно съотношение за C2F6
- GWP (CF4) Стойност на потенциала за глобално затопляне на CF4
- GWP (C2F6) Стойност на потенциала за глобално затопляне на C2F6

Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведения и указание са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

Метод А, тип 1 Стойност "по подразбиране" от тип 1: Специфични за технологията емисионни фактори, посочени в таблица 1 от раздел 8 на приложение IV към РМД.

Метод Б, тип 1 Стойност "по подразбиране" от тип 1: Специфични за технологията емисионни фактори, посочени в таблица 2 от раздел 8 на приложение IV към РМД.

Специфичен EF Специфични за дадена инсталация емисионни фактори за CF4 и C2F6, определени чрез постоянни или периодични измервания на място. Определянето се извършва въз основа на най-скоро публикуваната версия на указанията, посочени в Алгоритъм 3 от раздел 4.4.2.4 на Указанията на Междуправителствения

Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.

несъместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъместими. Възможните несъответствия може да се отнасят до въведени данни за фактори, които не се отнасят до съответните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1 Емисии: t CO2e

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
i.	AD (ДД):		t		
ii.	A: Честота		1/(ден на клетката)		
iii.	A: Продължителност		мин.		
iv.	A: SEF (CF4)		CF4/(A)/(мин./ден на клетка)		
v.	B: AEO		mV		
vi.	B: CE		-		
vii.	B: OVC		(kg CF4)/(t mV)		
viii.	F(C2F6)		t C2F6 / t CF4		
ix.	Емисии на CF4		t		
x.	Емисии на C2F6		t		
xi.	GWP (CF4)		t CO2e / t CF4	7390	
xii.	GWP (C2F6)		t CO2e / t C2F6	12200	
xiii.	Емисии на CF4		t CO2e		
xiv.	Емисии на C2F6		t CO2e		
xv.	Ефективност на улавяне		-		

Алгоритми, валидни от: [redacted] до: [redacted]
Коментари: [redacted]



A handwritten signature in blue ink, consisting of several fluid, connected strokes.

Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

13 Пропуски в данните, установени през годината, за която се отнася докладът

Съкращения:

Наименование Посочете водещия до отделяне на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк или друг вид подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

изходния до

Наименование Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базирания на измервания подход) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

изходния до

от/до Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните.

Описание Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в причините и съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист

методи Когато в плана за мониторинг все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместените данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

Оценка на емисиите Въведете тук емисиите, изчислени на база заместени данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместеният EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В_Потоци/Горива/Материали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че: емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместени данни).

	Наименование или друг вид идентификация н:	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

	Наименование или друг вид идентификация н:	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					

3. Further Information on this report (Допълнителна информация за настоящия

14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при попълването на настоящия годишен доклад за

Съкращение	Определение

16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft. Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:

Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО

Годината, за която се отнася докладът: **2014**

Наименование на оператора: "Стройкерамика" АД
 Име на инсталацията: Инсталация за производство на керамични изделия чрез изпичане (тухли)
 Уникален номер за идентификация на: BG-existing-BG75-158

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Керамична промишленост			CO2
A2			
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	1856	14,27	0	0,00	0
Горене	1371	14,27	0	0,00	0
Технологични емисии	485	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани газове					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	1856	14,27	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията: **1 856 t CO2e**

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: **0 t CO2e**

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса: **0 t CO2e**

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



