

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 перфлуоровъглеродороди (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:

Керамик ГТ АД
Керамик ГТ АД
BG-existing-BG-098-176

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:

 Дата

Етоян Веретев Георгиев
 Име и подпис на
 юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_161215.xls



А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2020

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка 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 компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

Докладването на такива промени в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени най-актуалните данни.

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

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда	
(b) Държава-членка	България	
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	BG	РЕПГ № 122/2009 г., актуализирано с решение № 122-НО-Ю-А2/2013 г.
(d) Данни за оператора: Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.		
i. Наименование на оператора:	Керамик ГТ АД	
ii. Улица, номер:	улица Опълченска № 37	
iii. Пощенски код:	9500	
iv. Град:	Генерал Тошево	
v. Държава:	България	
vi. Име на упълномощения представител:	Стоян Георгиев	
vii. Адрес на електронна поща:	keramik_gt@mail.bg	
viii. Телефон:		
ix. Факс:		

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	Керамик ГТ АД
ii. Наименование на обекта:	Керамик ГТ АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-098-176
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	улица Опълченска №37
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Генерал Тошево
iv. Област:	Добрич
v. Пощенски код:	9500
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	3000014
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	3.ж) Инсталации за производство на керамични продукти чрез изпичане, по-специално
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
Изпълнителна агенция по околна среда	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	№ 4 от 17/07/2013 г.
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с	FALSE
(g) Коментари:	

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имайки значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинга, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, изключително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началните и крайните дати на временните промени.

Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинга. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се съпътстват официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърже при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощието да действа от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	Стоян
ii. Собствено име:	Георгиев
iii. Фамилично име:	Изпълнителен директор
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативната):	keramik_gt@mail.bg
vi. Адрес на електронна поща:	



vii. Телефон:	
viii. Факс:	+3595731/2471
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
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:	"Грийн енд Феър" АД
ii. Улица, номер:	ул. "Проф. Георги Брэдистилев" 3 А, ет. 2, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
<i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде валидният верификатор по изпросите, свързани с ECTE</i>	
i. Име:	Д-р инж. Евгени Соколовски
ii. E-mail адрес:	office@green-end-fair.com
iii. Телефонен номер:	029689025
iv. Факс:	
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
<i>Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), бивша държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитацията.</i>	
<i>В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.</i>	
<i>Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	12 ОВ в Регистъра на БСА



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 изходна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии когато се над гравитацията от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW_{th}) и представлява максималното възможна количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
- Производен капацитет за тези посочените в Приложението I дейности, при които стойността на производения капацитет определя дали ползват в обхвата на допълнителна информация вие 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/efsd/advance_interpretation_en.pdf

Моля уверете се, че единиците на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вие 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/efsd/advance_interpretation_en.pdf

Въведете тук списък с достъпен като пащице 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 и пащицата меню да има на разположение списък с видове потоци.

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общи формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат откарбонати, категория 2)

За промените, свързани с наименованията или идентификацията на операторите, наименованията на инсталацията или броя информация, която има отношение към разрешителността, се изисква официално уведомление до издателите на вестника по електронна поща.

Ref. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на шиментов клинкер	1A3 – Енергия – Други	2A1 – Процес – Производство на			
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на		1500	тонове дневно	CO2
A1	Керамична промишленост			120	MWh/yr	CO2
A2				150	тонове дневно	CO2
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг се прилагат:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителни методи (изчисления), или на измервателни методи („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е забранено, съгласно разпоредбите на PMD.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разликите в докладите, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат улесно формулирам, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настолния формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете по-нататък дали въведените данни в раздел 7 са тълкувани.

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), 8
Измервателен подход за CO2:		
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на N2O:		
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани етери (PFCEs):		
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащи се в горива:		

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

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартизирана методика или с масов баланс). За определяне на понятието „поток, водещ до отделени на емисии“ вие Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“). Всеки водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

- От списъка на пащицата меню изберете съответен вид поток, водещ до отделени на емисии. Трябва да се разбира като набор от притоци, които следва да се използват съгласно PMD. Тази квалификация е основа за по-нататъшните записвания, т.е. за данните, които следва да се прилагат.

Списъкът от пащицата меню за избор 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 да имате видове потоци, водещи до отделени на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на пащицата меню „вид на поток, водещ до отделени на емисии“.

Такива видове водещи до отделени на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделени на емисии от списъка на пащицата меню: „Категория на съответния поток, водещ до отделени на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „газообразни – природен газ“, „течни – течен газ“, „материал – суровина смес“.

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

- Въведете наименованието на водещ до отделени на емисии поток, ако е уместно.

В случай, че категорията на водещ до отделени на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

Важно! С цел осигуряване на последователност въвеждате водещите до отделени на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг.

Данни и за иден	Тип на потокът, водещ до отделени на емисии	Категория на водещи до отделени на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделени на емисии	грешка
F01	Шиментов клинкер. На база въведените в пащицата меню горива (метод A)	Суровина за шиментовото производство		
F02	Горива: Други газообразни и течни горива	Газово		
F03	Горива: Други газообразни и течни горива	Други газове		
F04	Чулуци и стомана: масов баланс	Материал		
F1	Горива: Стандартизирано гориво	Материал		
F2	Горива: Твърди горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F3	Керамички: Входни количества въглеродни (метод A)	Твърди – Други видове въглеродни въглища	Въглищен шлам (огнечни въглища)	
F4		Материал – Глина	Глина	
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				



F19			
F20			
F21			
F22			
F23			
F24			
F25			
F26			
F27			
F28			
F29			
F30			
F31			
F32			
F33			
F34			
F35			
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			

(c) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на без значение
Преминете към следващите точки по-долу

Опашете и избройте поне 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 пръбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.
 Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани платформи на база измервания.
Важно! С цел да осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

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



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

8 Емисии 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): "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материал, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в тераджакети (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 въвеждани. Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на отделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете "ПРАВИЛНО/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 докладния период

В края: Складовите запаси от гориво или материал в края на докладния период

Прието: Количеството закупено гориво или материал през докладния период

Изнесено: Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен - "Предварителен" емисионен фактор означава приетият 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 фосилния

Делна топлина на изгаряне - Делна 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 образувателите се при вземането водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на

Коефициент - Коефициент на окисление

Коефициент - Коефициент на преобразуване

Стойност на - Въглеродно съдържание

Въглерод от - "Фракция на биомаса" означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изложени следните условия:

- не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
- трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критерии 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. bios): "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 критерии 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 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): 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 (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или брути константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б), т.е. стойности,

Тип II Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната фракция, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или брути стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно

Това включва също така делната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отклоненията от спецификационната стойност на топлината на изгаряне не са надвързали 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определеното им да се използва същият алгоритъм, какъвто се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези заместителни анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени данни, косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, изключително използваните в нефтохимическата промишленост или
- делната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

По документи Делната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за продукти, 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 са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35

Тип I — 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, втора втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата (BF)=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 гаранции 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 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 (био) 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 се свързват 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. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Росилен CO2:	0.0	CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0.0	

i. AD (д) обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii. AD (j) В началото: В края: Прието: Изнесено:

AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
ii. AD (ДД):	2	± 5.0%	1000 Nm3	0.00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	IC02/TJ		
v. Делна топлина на из	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3		55.54
vi. Коефициент на окис	2	Тип II			34.24
vii. Коефициент на преобр					100.00%
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биос (non-sust					

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

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



2	F2. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Въглищен шлам (лигнитни 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 (за обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (у В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%		t	0.00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/tJ	104.27	
v. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ/t	8.35	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	100.00%	
vii. Коэффициент на преф					
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (пол-био					

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

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

Коментари:

3	F3. Материал – Глина ; Глина	Технологични емисии	Фосилен CO2:	0.0	t CO2e
	Керамика: Входящи количества карбонати (метод А)		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 (за обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (у В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%		t	0.00	
iv. (Предварителен) ем	1	0,08794 tCO2/t	tCO2/t	0.09	
v. Долна топлина на из					
vi. Коэффициент на окис					
vii. Коэффициент на преф	1	ConVF=1	-	100.00%	
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (пол-био					

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

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

Коментари:



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

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

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

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

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

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

Оценка на емисиите - Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи 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 лоток, водещ до отдаление на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В_Потоци/Източници/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 партидите с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата) x оценка липсващи данни x EF (емисионен фактор на базата на заместващи данни).

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



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

Годината, за която се отнася докладът:

2020

Наименование на оператора:	Керамик ГТ АД
Име на инсталацията:	Керамик ГТ АД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-098-176

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици		Емисии парникови газове
		Мерни единици	тени парникови газове	
A1 Керамична промишленост	150	тонове дневно	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					
Горене					
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума					

Общо емисии от инсталацията:

0 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

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



