

# 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)

### Б. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I  
Подходи за мониторинг  
Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии  
Точки на измерване

### В. 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
инсталация за изработване на керамични продукти (тух)
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:

27.03.2014г.

Дата

Н. Пейчев

Име и подпис на  
 юридически отговорно лице



### Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	9.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_091013.xls



## А. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган

### 1 Годината, за която се отнася докладът

2013

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованията или идентичността на оператора, наименованията на инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изписва 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 наименованията или идентичността на оператора, наименованията на инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изписва официално уведомление до изпълнителната агенция по околна среда

### 2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 122/2009
(d) Данни за оператора:	
<small>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталция, или което това е предвидено в националното законодателство, на което се делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталцията.</small>	
i. Наименование на оператора:	"КЕРАМИК - ГТ" АД
ii. Улица: номер:	ул. "Опълченска" 37
iii. Пощенски код:	9500
iv. Град:	Генерал Тошево
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Николай Пейчев
vii. Адрес на електронна поща:	keramik_gt@mail.bg
viii. Телефон:	05731/2471
ix. Факс:	

### 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 изработване на керамични продукти (тухли) чрез изпичане в тунелна пещ
ii. Наименование на обекта:	"КЕРАМИК - ГТ" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG-axisInst-BG-096-176
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. "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 обекта:	N-43 42 495', E-28 01 895'
(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:	<input checked="" type="checkbox"/> TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	3000014
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	3(ж) Инсталции за производство на керамични продукти чрез изпичане, по-специално
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?	<input checked="" type="checkbox"/> TRUE
(g) Коментари:	
<small>Ако в самото име или в описанието на дадена инсталция, имащи значение за емисиите, в самото и изменения в одобряния от компетентния орган план за мониторинг, както и отклоненията от този план, наблюдавани по време на пълноценно експлоатационно време или по време на промените и проважданите алгоритми, могат оповестят за и посочват причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени;</small>	
<small>Да се отбележи, че по-нататъшните бележки, направени тук по време на дадено изменение, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.</small>	
Временно прекратяване дейността на инсталцията. Нов план за мониторинг.	

### 4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочват, трябва да има правомощия да действат от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталцията:	
i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Николай
iii. Фамилно име:	Пейчев
iv. Длъжност:	Прокуриснт
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	keramik_gt@mail.bg
vii. Телефон:	05731/2471
viii. Факс:	
(b) Альтернативно 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:	"Грийн Енд Феър" АД
ii. Улица: номер:	ул. "Проф. Георги Брадистилов" 3А, ет.2, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
<small>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде едновременно есеициатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ</small>	
i. Име:	Евгени Соколовски



ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	029689025
iv. Факс:	
<b>(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:</b>	
<p>Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 609/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.</p> <p>В този случай „акредитацията“ означава да се нарече „сертифицирано“, а „гарантът по акредитация“ — „национален орган“.</p> <p>Наличието на посочената информация за регистрация може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.</p>	
i. Акредитираща държава-членка:	Република България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	1208



**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 количествени данни:  
 Посочете също така, каква е валицитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.  
 Имайте предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:  
 - Намалява входяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW<sub>th</sub>) и предоставя максимално възможно количество използвано гориво за еднаква енергия, умножено по калоричността на горивото.  
 - Производствен капацитет за тези посещения в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.  
 Моля уверете се, че ардежите на инсталацията са определени правилно, и съответстват 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/guidebook\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidebook_interpretation_en.pdf)  
 Въвеждате тук списък в допълнително като лавашо меню в таблицата по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейности 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 лавашото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии, специфични за да се има предвид, че при докладване на категоричните по общи формат за докладване по националните системи за иментаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, създадени 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, създадени с наименованията или идентификаторите на операторите, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разкриването, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция до общата среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мярни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментов клинкер	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес – Производство на цимент	1500	тисъщи тн/г	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинорезия в публичния сектор		120	MW <sub>th</sub>	CO2
A1	Керамична промишленост	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A7 – Процес – Други продукти с минерален произход	150	тисъщи тн/г	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 въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разликите в докладите, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно форматирани, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да попълните всички подзадачи, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.  
 В случай, че не е възможно да попълните някои точки от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са точни.

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

Изчислителен подход за CO <sub>2</sub>	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO <sub>2</sub>	FALSE	
Непрям подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N <sub>2</sub> O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоруглероди (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преносов на CO <sub>2</sub> , не съдържащи 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 определяне на понятието „поток“, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).  
 Всеки водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

- От списъка на лавашото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделяне на емисии.  
 Титлите на потоките, водещи до отделяне на емисии, трябва да са разбираеми като набор от прости, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за понятиелните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.  
 Списъкът от лавашото 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 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 лавашото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.  
 Такава видове потоци до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технически (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.
  - Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на лавашото меню.  
 Категорията на съответен поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „газообразни – природен газ“, „течни – тегли мазут“, „материал – суровина смес“,...
- Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от лавашото меню винаги има на разположение позиция „Други“. С цел осигуряване 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 лавашото меню.  
 Въвеждате наименованията на водещи до отделяне на емисии потоци, ако е уместно.  
 В случай, че категорията на водещи до отделяне на емисии поток все още предоставя по-общ клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

Важно! С цел осигуряване на последователност въвеждате водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

Данни и за иден	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
F01	Шиментов клинкер: Въз основа възможните в листта суровини (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горива: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горива: Други газообразни и течни горива	Други газове		
F04	Чурун и спомана: масов баланс	Метален скрап	Отпадъци азотен от процеси	
F1	Горива: Стандартни твърди горива	Газообразни – Природен газ		
F2	Горива: Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	Природен газ	
F3	Керамика: Входящи количества карбонати (метод А)	Материал – Глина	Въглищен шлам	
F4			Входещ поток – глина	
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				
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:

Преминете към следващите точки по-долу без значение

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (SEMS). 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 постои на база измервания.

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

Обозначения на точки на измерване M1, M2	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Котел на въглищен котел, измервателна платформа A	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 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:**

<b>AD (ДД):</b>	"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 са изразени в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm <sup>3</sup> ). За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени като 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 "ПРАВИЛНО"/TRUE за точка i, по-долу. Следните параметри са от значение в този случай: <b>В начало:</b> Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период <b>В края:</b> Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период <b>Прието:</b> Количеството закупено гориво или материал през докладвания период <b>Изнесено:</b> Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал
<b>(Предварителен) емисионен</b>	"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 умножено по фосилната фракция (делта на фосилния
<b>Долна топлина на изгаряне</b>	"Долна топлина на изгаряне" означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувателите си при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на съдържащата се
<b>Коефициент на окисление</b>	Коефициент на окисление
<b>Коефициент на преобразуване</b>	Коефициент на преобразуване
<b>Стойност на въглеродно съдържание</b>	Стойност на въглеродно съдържание
<b>Въглерод от</b>	"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 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. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) <a href="http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm">http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm</a>
<b>Неуст. биоС (non-sust. BioC):</b>	"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 критерии 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) <a href="http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm">http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm</a>

**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 сведение и указание са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):  
[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

<b>Тип I</b>	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, буква а) или д), т.е. стойности, гарантирани от
<b>Тип II</b>	Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и е) — 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 диференцирани видове горива Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че оптимизираната стойност на топлината на изгаряне не са надвършили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, кактото са изисква за стандартните горива в търговско разпространение.
<b>Установени заместяващи данни</b>	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, оправдани поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези данни 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 или - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
<b>По документи за покупка</b>	Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация 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).
<b>Лабораторни анализи:</b>	В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.
<b>Тип I — био</b>	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 (делта на биомаса 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], ако в
<b>Тип II — био</b>	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 несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не са отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	<b>F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ</b>	<b>Горене</b>	<b>Фосилен CO<sub>2</sub>:</b>	<b>0,0</b> t CO <sub>2</sub> e	
	Горене: Стандартни търговски горива		<b>Био CO<sub>2</sub>:</b>	<b>0,0</b> t CO <sub>2</sub> e	
Подобри инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.					
i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?)					
ii. AD (i) В начало: <input type="text"/> В края: <input type="text"/> Прието: <input type="text"/> Изнесено: <b>0,00</b>					
iii. AD (ДД):					
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO <sub>2</sub> /TJ	1000 Nm <sup>3</sup>	0,00
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm <sup>3</sup>	55,26	
vi. Коефициент на окис	2	Тип II	-	33,65	
vii. Коефициент на превръщане				99,50%	
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса – БиоС					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)					
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>					
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>					
Коментари: <input type="text"/>					



**2** **F2. Твърди – суббитуминозни въглища; Въглищен шлам** **Горене** **Росилен 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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD ( 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	2а	Тип II	tCO2/TJ	96,07	
v. Долна топлина на и	2а	Тип II	GJ/t	16,04	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	98,00%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
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. Материал – Глина ; входящ поток - глина** **Технологични емисии** **Росилен 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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD ( 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 изгаряне					
vi. Коэффициент на окисление					
vii. Коэффициент на пре	1	ConvF=1	-	100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
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. 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 Керамични продукти		т.	0,00
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:

През отчетния период - 2013г. Инсталацията не е била в експлоатация, въпреки това има известна консумация на природен газ - 8210 Nm<sup>3</sup>.  
В точка В.6. данните за количеството гориво - природен газ е изразено в тераджаули TJ.





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

Годината, за която се отнася докладът: **2013**

Наименование на оператора:	"КЕРАМИК - ГТ" АД
Име на инсталацията:	инсталация за изработване на керамични продукти (тухли) чрез изпичане
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-098-176

Общ капацитет  
за съответната

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	теми парникови газове
A1 Керамична промишленост	150	тонове дневно	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			

Потоци горива/материали, водещи	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Горене					
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
<b>Измерване</b>					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
<b>Непряка методика</b>					
<b>Сума</b>					

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

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



**Потоци, водещи до отделяне на емисии (с изключение на перфлуорирани въглеродороди (PFC))**

Метод	Наименование	Данни за дейността	Данни за дейността - мерни единици	Долна топлина на изгаряне (NCV)	Долна топлина на изгаряне (NCV) - мерни единици	EF	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод	Въглеродно съдържание - мерни единици	Коефициент на окисление - мерни единици	Коефициент превръщане на мерни единици	Коефициент превръщане на мерни единици	Съдържание на биомаса	Въглерод от биомаса - мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни единици
							ISO2711		мерни единици	%	превръщане	превръщане	на биомаса	%	%
Горене	F1. Газообразни - Природен газ; Природен	0,00	1000 Nm3	33,65	GJ/1 000 Nm3	55,26	ISO2711	0	99,50	%	100,00	%	0,00	%	%
Горене	F2. Твърди - суббитуминозни въглища, В	0,00	t	16,04	GJ/t	96,07	ISO2711	0	98,00	%	100,00	%	0,00	%	%
Технологични емисии	F3. Материал - Глина, входящ поток - гл	0,00	t	0,00		0,09	ISO2711	0	100,00	%	100,00	%	0,00	%	%

