

# 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 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:

"Кераминженеринг" АД - КЗ "Драговищица"

"Кераминженеринг" АД - КЗ "Драговищица"

BG-114-165

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:

27/03/2014

Дата

Анел Ангелов

Име и подпис на  
 юридически отговорно лице

### **Информация за версията на формуляра:**

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	10/9/2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3_Inst_AER_COM_bg_091013.xls

## A. Идентификация на оператора, инсталацията 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 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 своя 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 51/2009
(d) Данни за оператора: <small>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или което това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</small>	
i. Наименование на оператора:	"Керамикенеринг" АД - КЗ "Драговицица"
ii. Улица; номер:	2564
iii. Пощенски код:	с Драговицица
iv. Град:	България
v. Държава:	Ангел Ангелов
vi. Име на упълномощения представител:	kzdragovish@abv.bg
vii. Адрес на електронна поща:	078 55 05 03
viii. Телефон:	078 55 05 03
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:	"Керамикенеринг" АД - КЗ "Драговицица"
ii. Наименование на обекта:	
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-114-165
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	с Драговицица
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	
iv. Област:	Кюстендил
v. Пощенски код:	2564
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	42°22'02.49" N 22°39'31.83"
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	17000007
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	3.ж) Инсталации 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?	TRUE
(g) Коментари: <small>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същ и изменения в обхвата от компетентния орган план за мониторинг, 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 началната и крайната дата 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 мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</small>	Актуализиран план за мониторинг в съответствие с Регламен (ЕС) 601/2012

### 4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	Ангел
ii. Собствено име:	Ангелов
iii. Фамилно име:	Управител
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	kzdragovish@abv.bg
vii. Телефон:	0886412444
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 Фьвр АД
ii. Улица; номер:	ул. Проф. Брэдистовлов 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 водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ</small>	
i. Име:	Д-р Петър Петров

ii. E-mail адрес:	office@greenandfair.com
iii. Телефонен номер:	029689025
iv. Факс:	0999400088

(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (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).

В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	12 OB



**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 твърдения 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 по-голямото капацитет и настоящият контекст означава:

- Номинална изходна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за твърдения с емисии, която са над прага от 20 MW), която се изразява в механична топлинна мощност (MW<sub>th</sub>) и предоставява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
- Прочисляемия капацитет за тази дейност в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали полагат в обхвата на Европейската схема за твърдения с емисии.

Моля уверете се, че данните на инсталацията са определени точно в съответствие с описанието в Приложение I към Директивата за Европейската схема за твърдения 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/energy/industrial\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/industrial_en.pdf)

Въведете тук списък с достъпен като приложение по-долу, на местата където се изисква посочване на вълна 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 емисии, специфични за конкретни

Да се има предвид, че при докладване на категорията по общия формат за докладване на 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 процесните емисии с наименованията или идентификаторите на операциите, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към различията, които се изисква официално уведомяване до Изпълнителната агенция по околната среда

Ref. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процеси емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Керамична промишленост	A2a – Енергия – Други промишлени сектори	2A7 – Процес – Други продукти с минерален произход	148	тонове дневно	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг:**

Моля посочете 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 изключително сложно разпоредбите на РМД.

Важни! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помагат да определите разделения в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задвижат условно форматирани, които да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали неопределени 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 някои полета от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са вълни.

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 CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Непълен подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия 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 или и/или които са приложими за мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителна методика (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определяне на по-голямата част от отделяне на емисии, вижте Указанията Документ № 11 (Общи указания за оператори на инсталации).

Всички водещи до емисии потоци трябва да бъдат идентифицирани чрез следните стъпки:

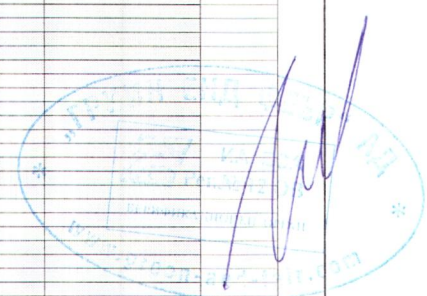
- От списъка на падащото меню избериете съответен вид поток, водещ до отделяне на емисии. Титъл на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за логическите изчисления, а не за алгоритмите, които следва да се прилагат. Списъкът от падащото 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 данни по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделяне на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „въл на поток, водещ до отделяне на емисии“.
- Избериете категорията на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню. Категориите на съответен поток, водещ до отделяне на емисии, зависи от вълта му, която е избран и например, може да бъде – категорията газообразни – природен газ, течни – течен азот, 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 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 падащото меню.

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

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведените водещи до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

Данни за иdent	Тип на поток, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Керамика - Алкални оксиди (метод б)	Материал – Други продукти	Произведена продукция-туши	
F2	Горива - Стандартни твърдоки горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F3	Горива - Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни вглещи	Шлам	
F4				
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				



F84			
F85			
F86			
F87			
F88			
F89			
FT0			
FT1			
FT2			
FT3			
FT4			
FT5			

(c) 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 (CEMS). Това включва и точки на измерване в лабораторно състояние, използвани за пренос на CO2 с цел създаване в реални условия.

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

Важно! С обяд осигуряването на последователност във ввежданите точки 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	Комин на въгледен 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 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 горива или материали, 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. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат 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 1, 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 материал** „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

**Долна топлина на изгаряне** 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 образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на

**Коефициент на окисление** Коефициент на окисление

**Коефициент на преобразуване** Коефициент на преобразуване

**Стойност на въглеродно съдържание** Стойност на въглеродно съдържание

**Въглерод от „Фракция на биомаса“** „Фракция на биомаса“ означава дялът 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 изпълнени 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](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

**Неуст. биоС (non-sust. BioC):** „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.

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](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 определяни 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)

**Тип I** Стойности 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 г) или д), 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 държава, 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 отклоненията от специфицираната 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, както се използва за стандартните горива в търговско

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

- измерване на пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища

**По документи** 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

**Лабораторни анализи:** В този случай изцяло са валидни 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 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 й) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергии].

**Тип II — био (bio)** 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 несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведени данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %

1	F1. Материал – Други продукти; Произведена продукция-тухли Керамика: Алкални оксиди (метод Б)	Технологични емисии	Емисии CO2:	397.9 t CO2e
			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 (з обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (з В началото: [ ] В края: [ ] Прието: [ ] Изнесено: [ ]

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1	± 7,5%	t	4,127.00	
iv. (Предварителен) ем:	1	0,09642 tCO2/t	tCO2/t	0.10	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коефициент на окисление — OxF:					
vii. Коефициент на пре:	1	ConvF=1	-	100.00%	
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
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: [ ]

**2** **F2. Газообразни – Природен газ; Природен газ** **Горене** **Горелен CO2:** **601.1** t CO2e  
**Горене: Стандартни търговски 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 (з обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	1000 Nm3	323,22	
iv. (Предварителен) ем:	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,26	
v. Долна топлина на и:	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,65	
vi. Коэффициент на окис:	1	Ox=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — Со:					
viii. Стойност на въглеродното съдърж:					
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 – Други видове битуминозни въглища; шлам** **Горене** **Горелен 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 (з обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (д 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	97,02	
v. Долна топлина на и:	2a	Тип II	GJ/t	26,61	
vi. Коэффициент на окис:	1	Ox=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — Со:					
viii. Стойност на въглеродното съдърж:					
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. 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	4,127.00
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
Spravka_Keramingenering.pdf	Справка за горивата и материалите

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: **2013**

Наименование на оператора: "Кераминженеринг" АД - КЗ "Драговищица"  
 Име на инсталацията: "Кераминженеринг" АД - КЗ "Драговищица"  
 Уникален номер за идентификация на BG-114-165

Общ капацитет за съответната

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната		
	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Керамична промишленост	148	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	601	10.88	0	0.00	0
Технологични емисии	398	0.00	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
<b>Сума</b>	<b>999</b>	<b>10.88</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията: **999 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



