

## 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**

Действи по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

#### **C. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии**

#### **D. Подходи на база измервания**

#### **E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеводороди (PFC) от производството на първичен алуминий**

#### **F. Пропуски в данните**

#### **G. Допълнителна информация**

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

#### **H. Резюме**

#### **I. Отчетност**

#### **Информация за настоящия файл:**

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

KERAMICHNA KЪЩА СТРАЛДЖА ЕООД

KERAMICHNA KЪЩА СТРАЛДЖА ЕООД

BG-existing-BG-123-161

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

22.07.2015г.

Дата

Име и подпись 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



**A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган****1 Годината, за която се отнася докладът****2014**

Задележка: 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 изисва официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ECTE.

Докладването на тазиев 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 изисва официално уведомление до изпълнителната юрисдикция по околната среда.

**2 Идентифициране на оператора**

(a) Комpetентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 РЕПГ №64-H/2013 г.
(d) Данни за оператора:	Операторът е физическо или юридическо лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани ръководящите икономически превъзходства върху експлоатацията с техническото функциониране на инсталацията.
i. Наименование на оператора:	КЕРАМИЧНА КЪЩА СТРАЛДЖА ЕООД
ii. Улица, номер:	ИНДУСТРИАЛНА ЗОНА
iii. Пощенски код:	8680
iv. Град:	Стралджа
v. Държава:	България
vi. Име на упълномочения представител:	Йордан Тенев
vii. Адрес на електронна поща:	office@ceramicshouse.com
viii. Телефон:	+35947615098
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:	КЕРАМИЧНА КЪЩА СТРАЛДЖА ЕООД
ii. Наименование на обекта:	КЕРАМИЧНА КЪЩА СТРАЛДЖА ЕООД
iii. Уникатен номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-123-161
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	Индустриална зона
ii. Адрес, ред 2:	Стралджа
iii. Град:	Яблон
iv. Област:	8680
v. Пощенски код:	България
vi. Държава:	
vii. Географски (карографски) координати на главния вход на обекта:	42 34'45, 26 41'31
(c) Докладване по Регламент (EO) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПЗ):	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	13000018
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	3.ж) Инсталации за производство на керамични продукти чрез изпечане, по-специално
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	
(d) Комpetентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE

(g) Коментари:	Ако е имало никакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за експлоатация, имащи значение за експлоатация, а също и изменения в обобрената от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, могли опазвати еи и посочете причините за тези промени, начинът на преминаване, както и начинът на възстановяване на елементите промени.
Да се отбележи, че пояснявателните бележки, направени тук по качеството и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на план за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши 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 е има право да действа от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	Милена
ii. Собствено име:	Тодорова
iii. Фамилно име:	екслор
iv. Дължност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	office@ceramicshouse.com
vii. Телефон:	+35947615099
viii. Факс:	
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Дължност:	
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:	VERIFIKACE CZ s.r.o.
ii. Улица, номер:	ул."Балоги Георгиев" №1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
Лицето, което посочвате, трябва да е запечатано с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ECTE.	
i. Име:	Петър Врачил
ii. Е-mail адрес:	vraсти@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 592
iv. Факс:	
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	



Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, парagraf 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, съдържащо държава-членка може да реши да поиска сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друга национален орган, различен от националния орган по акредитация.  
В този случаи, акредитиращият орган ще се нарича „сертифициран“ в „разрешени по акредитаций“ — „национален орган“  
Наличното на посочената информација за регистрацията може да зависи от практиката на администриращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка: Узбекистан

ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация: 601/2014



## Б. Описание на инсталацията

### 6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за EСТЕ

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 съществените лаки, какви е категорията на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея:

Имате предвид, че понятието „категория“ в настоящата коментарът създава:

- Некомерсиална енергия – производство (за дейностите, които попадат в обхват на Европейската схема за търговия с емисии като са над 20 МВт), които се изразяват в мегавати топлинна мощност (МВт<sub>th</sub>) и представят генерирането възможно количество изграждане гориво за единица време, умножено по категоричността на горивото.

- Производствени напредъци за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капиталето отпреди дали попада в обхват на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че гранчиците на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк:

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf)

Въвеждането тук споделено е достатъчно като подадър меню в таблиците поддолу, на мястото където се дава посочване на една дейност в рамките на описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в заетостта от въвведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в поддадър меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материални, водещи до отделяне на

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисията, свързана 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 промяните, свързани с наименованието или идентификацията на оператора, наименование на инсталацията или друга информация, които има отношение към разрешителното, са изложени официално уведомление до издаващия орган по скрийн среда.

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Обща капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Керамична промишленост	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори		394	тонове дневно	CO2
A2	Изгаряне на горива	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори		2.486	MW (th)	CO2
A3						
A4						
A5						

### 7 Относно емисии

#### (a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете как от следните подходи за мониторинг са прилагани:

В съответствие с член 21, емисиите имат 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, споредно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматиране, което да ви насочва в ремарките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непотвърдени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите разделите от настоящия формулар.

В случаи, че не е възможно да попълнете никаква точка от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информацията се изиска, проверете повторно дали въвведените данни в раздел 7 са правилни.

Моля имате предвид, че въвведените 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:	FALSE	
Непр. подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфторугоровилериди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържация се в гориво	FALSE	

#### (b) Потоци горива/материални, водещи до отделяне 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 стандартна методика или с масов баланс). За определяне на настоящия поток, водещ до отделяне на емисии възпроизвеждан документ № 1 „Общи указания за оператори на инсталации“.

Важно! Всеки водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

1. От стъпка на водещо меню изберете съответен вид поток, водещ до отделяне на емисии

2. Тъкте на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се раздира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следват със привързан.

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

Моля имате предвид, че на базата на въвведените в раздел 6 дейности по приложение I във възможни дадени видове потоци, водещи до отделяне на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да се спишат „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

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

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

Категорията на потокът, водещ до отделяне на емисии зависи от видът му, като е избран, и например, може да бъде — категория „авогордън газ“; „лечни – текъж мазут“; „материал – сировачин смес“...

Важно! Моля имате предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню ще има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ в избрания, само ако действително има на разположение поддадър гориво или материал в списъка от падащото меню.

3. Въвведеното наименование на водещ до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случаи, че като резултат на водещ до отделяне на емисии поток все още предава по-обобщен клас горива или материали, моля допълнително да уточните както въвведените наименования за него.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвведените водещи до отделяне на емисии потоци във списъка последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и

Данн. 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
F1	Гориво: Стартърни търговски горива	Газобезпари – Природен газ	Природен газ	
F2	Керамика: Брендирани компоненти съдържащи (матриц A)	Материал – Глина	Глина	
F3				
F4				
F5				

#### (c) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснат измерване на емисии:

Без значение	Преминете към следващите точки по-долу
--------------	--

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

Не се изписват емблемите на данни, които са посочени по-горе, че не са използвани поддадър на база измерване.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвведените точковите на измерване във списъка последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и

Обозначение на точки на измерване M1, M2...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въздушен 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:

AD (ДД): "Activity Data", Данни за дейността - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произвеждана при даден процес, тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тегло/кубами (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични

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 б-по-долу. Следните параметри са от значение в този

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) „Предварителен емисионен фактор“ означава приемнат емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен

и) емисионен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включваща фракция на биомаса и фосфина фракция, преди да бъде умножен по фосфината фракция

Долна топлина „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 изпарение на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на

Коефициент Коефициент на окисление

Коефициент Коефициент на преобразуване

Стойност на Въглеродно съдържание

Въглерод от „Фракция на биомаса“ означава дялът на получения от биомаса въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като

Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

- не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди гориви), 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)

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

Неуст. биоС „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или (non-sust. BioC): 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)

[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 определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За съведение 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 Междуправителственния комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или б), т.е. стойности,

**Тип II** Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и а) — 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 емисионният фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отпомнящата стойност на топлината на изгаряне не са надувателни 1% през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм. Какъвто се изисква за стандартизирани горива в търговско разпространение

**Установени** Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определящи по-вече годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Установени

**заместващи** 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 коеви показатели могат да се базират на:

- измерване на плътността 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 в съставена за покупка в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на национални в търговско разпространение

**Лабораторни** В този случай използва се валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.

анализи:

**Тип I — био** Приложим в 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, алпаграф втора, т.е. материалият е с изцяло фосилен произход

(дълът на биомасата  $BF=0$ ), или се използва метод за оценка, обработен 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 приход в съответствие с член 2, букви а) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни

Тип II — био Дълът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (bio) 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 въвведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въвведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ Горене: Стандартни търговски горива	Горене	Фосилен CO2: 2 134,9 t CO2e Био CO2: 0,0 t CO2e
Подробни инструкции за извеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист			
ii. AD (I) на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.e. не на непрекъснато измерване)?		FALSE	
ii. AD (I) В началото: <input type="text"/> В края: <input type="text"/> Прието: <input type="text"/> Изнесено: <input type="text"/>			
iii. AD (ДД): <input type="text"/> 4 $\pm 1,5\%$	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност
iv. (Предварителен) емисионен фактор: <input type="text"/> 2a Тип II		1CO2/TJ	55,1987
v. Долна топлина на изгаряне: <input type="text"/> 2a Тип II		GJ/1 000 Nm3	33,738
vi. Коефициент на окисление: <input type="text"/> 1 OxF=1			100,00%
vii. Коефициент на преобразуване: <input type="text"/> не се прилага			
viii. Стойност на въглерод от биомаса: <input type="text"/> не се прилага			
ix. Въглерод от биомаса (non-sust. bioC): <input type="text"/> не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC): <input type="text"/> не се прилага			

Алгоритми, валидни от:  до:  Каталожен номер на отпадъка (ако е приложим):

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

Коментари:



2	F2. Материал – Глина ; Глина Керамика: Входящи количества карбонати (метод А)			Технологични емисии	Ресилен CO <sub>2</sub> : 1 271,3 t CO <sub>2</sub>																																													
				Био CO <sub>2</sub> :	0,0 t CO <sub>2</sub>																																													
i. AD (I на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE ii. AD (I В началото: [ ] В края: [ ] Прието: [ ] Изнесено: [ ] <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (ДД): 1</td> <td>± 7,5%</td> <td>t</td> <td>14 456,55</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем:</td> <td>1 0,08794 tCO<sub>2</sub>/t</td> <td>tCO<sub>2</sub>/t</td> <td>0,08794</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и:</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Кофициент на оксидирства алгоритът:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Кофициент на пре:</td> <td>1 ConvF=1</td> <td>-</td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдърж.</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса:</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-su):</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>Алгоритми, валидни от: [ ] до: [ ] Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): [ ]</p> <p>Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: [ ]</p> <p>Коментари: [ ]</p>						Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (ДД): 1	± 7,5%	t	14 456,55		iv. (Предварителен) ем:	1 0,08794 tCO <sub>2</sub> /t	tCO <sub>2</sub> /t	0,08794		v. Долна топлина на и:	не се прилага				vi. Кофициент на оксидирства алгоритът:					vii. Кофициент на пре:	1 ConvF=1	-	100,00%		viii. Стойност на въглеродното съдърж.					ix. Въглерод от биомаса:	не се прилага				x. Неуст. биоС (non-su):	не се прилага			
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																														
iii. AD (ДД): 1	± 7,5%	t	14 456,55																																															
iv. (Предварителен) ем:	1 0,08794 tCO <sub>2</sub> /t	tCO <sub>2</sub> /t	0,08794																																															
v. Долна топлина на и:	не се прилага																																																	
vi. Кофициент на оксидирства алгоритът:																																																		
vii. Кофициент на пре:	1 ConvF=1	-	100,00%																																															
viii. Стойност на въглеродното съдърж.																																																		
ix. Въглерод от биомаса:	не се прилага																																																	
x. Неуст. биоС (non-su):	не се прилага																																																	



## Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

#### Съкращения:

**Наименование** Поставяте водещия да отдава на емисии поток в списъка от падащото меню или въвеждате друг вид идентификация (напр. „пропуски, създани с непряк или друг вид подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

**Наименование** Поставяте източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. „за базираните на измерения подходи“) или въвеждате друг вид идентификация (напр. „пропуски, създани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за измеряване на мониторинга, за които се отнася липсата на данни.

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

**Описание, причини и методи** Описвате кратко тук какво на пропуските в данните, посочете причините как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въвеждате допълнителна информация за причините и описание в лист

**Която в глава за мониторинг все още не е била указан методът за оценка, използван да определяте на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недоброценноване на емисиите за съответния период от време.**

**Оценка на емисиите** Въвеждате тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въвведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибовени към емисиите на другите листове. Това означава, че въвведените емисии в

**Пример:** Липсват данни за ЕЕ от едината партида на поток, водещ до отдава на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият ЕЕ за тази партида в определен на базата на консервативни оценки. Въвведените на лист „В\_ПотоциГризИМатериали“ („C\_SourceStreams“) ЕЕ ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в този число също партидата, за която липсват данни. Освен това въвведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (раздел на листовете за която присътстват данни) у ЕЕ (изчислена базата на заместващи данни).

Оценка на  
емисиите  
(t CO<sub>2</sub>e)

Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи
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			

Оценка на  
емисиите  
(t CO<sub>2</sub>e)

Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			



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

#### 14 Данни за производството

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

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Керемиди	2332	тон/година	12 610,90
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

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 Word.**

предоставлената съдържанието информация приложи да има ясна препратка по-долу, като се използва(т) актът(документ) на физика(фирмата), където с

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

**Място за допълнителни коментари:**



**Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО**Годината, за която се отнася докладът: **2014**

Наименование на оператора:	КЕРАМИЧНА КЪЩА СТРАЛДЖА ЕООД		
Име на инсталацията:	КЕРАМИЧНА КЪЩА СТРАЛДЖА ЕООД		
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-123-161		

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	
		тонове дневно	тени парникови газове
A1 Керамична промишленост	384	CO2	
A2 Изгаряне на горива	2.486	MW(th)	CO2
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	3406	38,68	0	0,00	0
Горене	2135	38,68	0	0,00	0
Технологични емисии	1271	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуиди					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	3406	38,68	0	0,00	0

**Общо емисии от инсталацията:****3 406 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 въглеводороди (PFC))

#	Место	Наименование	Данни за измерванията		Данни за измерванията	Данни за измерванията	Кофициент	Кофициент	Фактически	Недостатъчни	Бюджетни	
			Данни за измерванията	Данни за измерванията			Съдържание	Съдържание	Съдържание	Съдържание	Съдържание	Съдържание
1.	Горене	F1. Газообразни – Природен газ	1 146,39	1000 Nm <sup>3</sup>	39,74	GJ/1 000 Nm <sup>3</sup>	58,20	1CO2/TJ	0	100,00 %	100,00 %	0,00 %
2.	Генерации емисии	F2. Материал – Глина - Глина	14 456,55	1	0,00		0,09	1CO2/GJ	0	100,00 %	100,00 %	0,00 %
3.												
4.												
5.												
6.												
7.												
8.												
9.												
10.												

## Потоци, водещи до отделяне на емисии на PFC

#	Место	Наименование	Данни за измерванията		Данни за измерванията	Данни за измерванията	Кофициент	Кофициент	Фактически	Недостатъчни	Бюджетни	
			Данни за измерванията	Данни за измерванията			Съдържание	Съдържание	Съдържание	Съдържание	Съдържание	Съдържание
1.												
2.												
3.												
4.												
5.												
6.												
7.												
8.												
9.												
10.												

## Източници на емисии (измервателни подходи)

#	Место	Наименование	Данни за измерванията		Данни за измерванията	Данни за измерванията	Кофициент	Кофициент	Фактически	Недостатъчни	Бюджетни	
			Данни за измерванията	Данни за измерванията			Съдържание	Съдържание	Съдържание	Съдържание	Съдържание	Съдържание
1.												
2.												
3.												
4.												
5.												
6.												
7.												
8.												
9.												
10.												

## Непряка методика

#	Место	Наименование	Данни за измерванията	Данни за измерванията	Данни за измерванията	Кофициент	Кофициент	Фактически	Недостатъчни	Бюджетни
1.	Изследване									

