

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

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

G. Подходи на база измервания

D. Непряк подход

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

J. Пропуски в данните

3. Допълнителна информация

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

I. Резюме

Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

Кераминженеринг АД, клон КЗ Драговища

Кераминженеринг АД, клон КЗ Драговища

BG-existing-BG-114-165

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

Дата

Име и подпись на юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM_bg_161215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2015

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 според член 7 от Директивата от ЕСЕ.

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 околната среда

2 Идентифициране на оператора

(a) Комpetентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околната среда	
(b) Държава-членка	България	
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	BG	РЕПГ №51/ 2009 г., актуализирано с решение № 51-H-И0-A1/2013 г.
(d) Данни за оператора:	<p>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</p> <p>i. Наименование на оператора: Кераминженеринг АД, клон КЗ Драговицица</p> <p>ii. Улица; номер: 2564</p> <p>iii. Пощенски код: с Драговицица, община Кюстендил</p> <p>iv. Град: България</p> <p>v. Държава: Ангел Ангелов</p> <p>vi. Име на упълномощения представител: kzdragovish@abv.bg</p> <p>vii. Адрес на електронна поща: +359078 55 05 03</p> <p>viii. Телефон:</p> <p>ix. Факс:</p>	

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

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

i. Име на инсталацията: Кераминженеринг АД, клон КЗ Драговицица
ii. Наименование на обекта: Кераминженеринг АД, клон КЗ Драговицица
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията: BG-existing-BG-114-165

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

i. Адрес, ред 1: село Драговицица
ii. Адрес, ред 2:
iii. Град: община Кюстендил
iv. Област: 2564
v. Пощенски код: България
vi. Държава:
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на

(c) Докладване по Регламент (EO) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ: 17000007
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към 3.ж) Инсталации за производство на керамични продукти чрез изпечане, по-специално
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към

(d) Комpetентен орган за разрешителното

Изпълнителна агенция по околната среда

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за

№ 4 от 27/05/2013 г.

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

FALSE

(g) Коментари:

Ако в имало никакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения 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, 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.

--

4 Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:	Ангел
ii. Собствено име:	Ангелов
iii. Фамилно име:	Управлятел
iv. Должност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора): kzdragovish@abv.bg	
vi. Адрес на електронна поща:	



vii. Телефон:	+359878550503
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:	"Грийн енд Феър" АД
ii. Улица; номер:	ул. "Професор Георги Брадистилов" 3А, ет 2, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ECTE	
i. Име:	проф. Иван Домбалов
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 968 90 25
iv. Факс:	0 999 400088
(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 — „PAB”, дадена държава-членка може да реши да довери 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 администраращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.	
i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	БСА reg.№ 12OB



Б. Описание на инсталацията

6 Действия в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търсения 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.

Имате предвид, че понятието „ капацитет“ е настоящия контекст означава:

- Номинална възможна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търсения с емисии която са над прага от 20 МВт), която се изразява в мегавати топлинна мощност(МВт(h)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на

Моля уверете се, че граничите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търсения с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията 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

Въвеждането тук списък е достатъчен като подащо меню в табличните по-долу, на места където се изисква посочване на вида дейност на описание на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в подащото меню да има на разположение списък с видове потоци

Да се има предвид, че при докладване на категорията по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, съзврзани 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, съзврзани с наименоването или идентичността на оператора, наименоването на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околната среда

Реф. №	Действие по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Обща капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментов клинкер	1A2e – Енергия – Други	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на		120	МВт(h)	CO2
A1	Керамика промишленост			148	тонове дневно	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинга са прилагани

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

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

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

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

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:		
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на N2O:		
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs):		
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържачия се в гориво		

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

от значение

Попълнете този раздел

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

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

1. От списъка на подащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Напълнете на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните забележки, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

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

Моля имате 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 подащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

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

2. Изберете категория на съответният поток, водещ до отделяне на емисии от списъка от вид на поток, водещ до отделяне на емисии

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

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

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

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

Важно! С оглед осигуряване на последователност въвведените водещите до отделяне на емисии потоци във всяка последователност, както в последния одобрен план за мониторинг

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	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Керамика: Алкални оксиди (метод Б)	Материал – Други продукти	Промедена продукция	
F3	Горене: Търди горива	Търди – Други видове битуминозни въглища	Шлам от черни въглища	
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			
F64			
F65			
F66			
F67			
F68			
F69			
F70			
F71			
F72			
F73			
F74			
F75			

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

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

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

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвеждете точките на измерване в същата последователност, както е последния одобрен план за мониторинг (същата

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

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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

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

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data", "Дани за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произвеждани при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в терафайту (TJ), тонове маса (t), или за газовете – нормални кубични метри обем За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерение 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:

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

Прето: Количество закупено гориво или материал през докладвания период

Изнесено: Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен „Предварителен“ емисионен фактор означава претпоставка за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, и емисионен въз основа на общото въглеродно съдържание, включваща фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дела на фосилния

Долна топлина „Долна топлина на изгаряне“ – означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или на изгаряне материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образувателите 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 делят на получени от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно

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

- не са приложими критерии за устойчивост (напр. за търъди горива), ИЛИ

- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии да удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Неуст. биоС: „Неустойчива“ фракция на биомаса означава делят на получени от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или (non-sust. материал, изразен като дробно число BioC):

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

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 съдържание и указания 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

Тип I: Стойности по подразбиране от тип I. Това са и 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 в) – емисионни фактори, специфични за съответната държаща, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по- подробно

Това включва също така долна топлина на изгаряне и емисионни фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфичната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1% през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянието им да се използва същия алгоритъм, какътъв се изисква за стандартните горива в търговско разпространение.

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

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или
- 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 за покупка съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).

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, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делят на биомаса BF=0), или се използва метод за оценка, обзорен от компетентния орган;
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/EU [Директива за възобновяемите енергийни източници].

Тип II – био: Делят на биомаса се определя според член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично обявление 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 в задължително, но е пропуснато.

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използванието 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. Газообразни – Природен газ; Природен газ Горене: Стандартни търговски горива	Горене	Фосилен CO ₂ : 0,0 t CO ₂
			Био CO ₂ : 0,0 t CO ₂
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)?	FALSE		
ii. AD (В началото: <input checked="" type="checkbox"/> В края: <input checked="" type="checkbox"/> Прето: <input checked="" type="checkbox"/> Изнесено: <input checked="" type="checkbox"/>			
Algoritъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност
2	± 5,0%	1000 Nm3	0,00
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II 2a Тип II	tCO ₂ /TJ	55,37
v. Долна топлина на и	2a Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,91
vi. Коефициент на окид	1 OxF=1	-	100,00%
vii. Коефициент на превръщане			
viii. Стойност на въглерод			
ix. Въглерод от биомаса			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)			
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 – Други продукти; Произведена продукция Керамика: Алкални оксиди (метод Б)	Технологични емисии Фосилен CO ₂ : 0,0 t CO ₂ e Био CO ₂ : 0,0 t CO ₂ e
----------	--	---

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

i. AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

ii. AD (I В началото: **_____** В края: **_____** Прието: **_____** Изнесено: **_____**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 1	$\pm 7,5\%$	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	1	tCO ₂ /t	0,09642	
v. Долна топлина на изход	1			
vi. Кофициент на окисление	1			
vii. Кофициент на превр.	1	ConvF=1		
viii. Стойност на въглеродния състав	_____			
ix. Въглерод от биомаса	БиоС			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)	_____			

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

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

Коментари: **_____**

3	F3. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Шлам от черни въглища Горене: Твърди горива	Горене Фосилен CO ₂ : 0,0 t CO ₂ e Био CO ₂ : 0,0 t CO ₂ e
----------	---	--

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

i. AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 1	$\pm 7,5\%$	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Tип II	tCO ₂ /TJ	97,44
v. Долна топлина на изход	2a	Тип II	GJ/t	25,58
vi. Кофициент на окисление	1	ConvF=1	-	100,00%
vii. Кофициент на превр.	_____			
viii. Стойност на въглеродния състав	_____			
ix. Въглерод от биомаса	БиоС			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)	_____			

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

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

Коментари: **_____**



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.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнице на активност
1 Керамични продукти	2332	/у	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:



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

Годината, за която се отнася докладът: 2015

Наименование на оператора: Кераминженеринг АД, клон КЗ Драговицица

Име на инсталацията: Кераминженеринг АД, клон КЗ Драговицица

Уникален номер за идентификация на BG-existing-BG-114-165

Общ капацитет

за съответната

действ

Действие по Приложение I	действие	Мерни единици за парникови газове
A1 Керамична промишленост	148	тонове дневно
A2		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					
Горене					
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума					

Общо емисии от инсталацията:

0 t CO₂e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомас

0 t CO₂e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

0 tCO₂e

Информативни данни: пренос на СО2

Количеството пренесен CO₂ в инсталацията е получено от
Идентификационен номер на инста Наименование на инсталация

Наименование на оператора

Количеството пренесен CO₂ от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инсталацията

Наименование на оператора



