

# ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

## Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на раздели — с нормален шрифт

<b>a</b>	<b>Contents (Съдържание)</b>
<b>b</b>	<b>Guidelines and conditions (Насоки и условия)</b>
<b>A.</b>	<b>Идентификация на оператора и инсталацията</b>
	Годината, за която се отнася докладът
	Информация за оператора
	Информация за инсталацията
	Данни за контакт
	Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)
<b>B.</b>	<b>Описание на инсталацията</b>
	Деиности по приложение
	Подходи за мониторинг
	Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии
	Точки на измерване
<b>B.</b>	<b>Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии</b>
<b>Г.</b>	<b>Подходи на база измервания</b>
<b>Д.</b>	<b>Непряк подход</b>
<b>Е.</b>	<b>Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий</b>
<b>Ж.</b>	<b>Пропуски в данните</b>
<b>З.</b>	<b>Допълнителна информация</b>
	Подробна информация за производството
	Определения и съкращения
	Допълнителна информация
	Забележки
<b>И.</b>	<b>Резюме</b>
<b>И.</b>	<b>Отчетност</b>

### Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"ВТПГ - Консулт" ООД

Керамичен завод Дерманци

BG58-BG-286

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:

11.03.2015г.

Дата

Добрин Руменов Горанов

Име и подпис на  
юридически отговорно лице



### Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:

Дата на публикуване:

Езикова версия:

Референтно име на файла:

European Commission

09.10.2013

Bulgarian

P3 Inst AER\_COM\_bg\_091013.xls





**A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган**

**1 Годината, за която се отнася докладът** **2014**

*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 изпраща официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ECTE. Докладването на всяка промена в инсталацията 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 изпраща официално уведомление до Националната агенция за защита на околната 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** / **41**

(d) Данни за оператора:  
 Операторът е (физическо или юридическо) лице, което монтира или контролира инсталацията; или когато това е предвидено в националното законодателство, на което се делегират решаваните икономически прашковиди във връзка с техническото функциониране на инсталацията.

i. Наименование на оператора: **ВТГП - Консулт ООД**

ii. Улица, номер: **бул. България № 26, офис 703**

iii. Пощенски код: **6000**

iv. Град: **Велiko Търново**

v. Държава: **България**

vi. Име на упълномощения представител:

vii. Адрес на електронна поща:

viii. Телефон:

ix. Факс:

**3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг**

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

i. Име на инсталацията: **Керамичен завод Дърмянци**

ii. Наименование на обекта:

iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията: **BG58-BG-286**

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

i. Адрес, ред 1: **село Дърмянци**

ii. Адрес, ред 2:

iii. Град: **Ловеч**

iv. Област: **Ловеч**

v. Пощенски код: **5780**

vi. Държава: **България**

vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта: **43.15059 N; 24.27291 E**

(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: **8000011**

iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3: **3.31 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? **FALSE**

(g) Коментари:  
 Ако в името на каквито и да било изменения във функционирането на фабриката инсталацията, имащи значение за емисиите, в същия и именения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отключените или нови планове, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в докладваните алтернативи, имате отзивите ви и постовете приключили за тези промени, началните данни на промените, както и началните и крайните дати на временните промени.  
 Да се отбележи, че поименните 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 изпрати официално уведомление до компетентния орган (КО) чрез двестоплатната процедура.

**4 Данни за контакт**

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

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

i. Звание, степен:

ii. Собствено име: **Добрич**

iii. Фамилно име: **Горанков**

iv. Длъжност: **Управлятел**

v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):

vi. Адрес на електронна поща: **vtgkoffice@gmail.com**

vii. Телефон: **35962650843; 0887209828**

viii. Факс: **35962650843**

(b) Алтернативно 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 Фейър АД**

ii. Улица, номер: **ул. Проф. Георги Братиславов № 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 в състояние да предостави по въпросите, свързани с ECTE

i. Име: **г-н г-жа Евгения Соколовска**



ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	029886025
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“), всяка държава-членка може да реши да поиска сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друга национална орган, различен от националния орган по акредитация.

В този случай „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „гарантът по акредитация“ — „национален орган“.

Напомена: всяка информация за регистрацията може да зависи от практиките на администрацията на всяка държава-членка за акредитация на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	12 ОВ / 21.11.2008 в Регистъра на БСА





**Б. Описание на инсталацията**

**6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ**

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „капацитет“ е изтощително понятие:

- Нормална изходна токова мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии, която се над правя от 20 MW), която се изразява в мегавати токова мощност (MW(t)) и предпоставя максималното възможно изходно електроенергийно време, умножено по calorificosity на горивото;
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които отпадните на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че ерациите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изчисленията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. Съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: [http://ec.europa.eu/energy/policies/et/faq/faq\\_guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/energy/policies/et/faq/faq_guidance_interpretation_en.pdf)

Въвеждайте тук описаните в допълнително таблица по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията. Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в левиято меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне на

Да се има предвид, че при докладване на катеворитите по общия формат за докладване на националните системи за автоматизирана на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производството на енергия (катевория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на парбенази, катевория 2)

Въпреки това, свързани с автоматизираните или автоматизираните на операторите изчисления може да бъдат включени и други данни, които са свързани със съответните емисии, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производството на енергия.

Ref. No	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процеси емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Индустриална промишленост	1A2b – Енергия – Други промишлени сектори	2A7 – Процес – Друга продукция с	130	тонове дневно	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг:**

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

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

Важно! Дайте отговор, който въвеждате в този раздел, че ви помагат да откриете разликите в данните, които са отговор за Вашата инсталация, и ще задължително условия форматирани, което да ви насочва в рамките на документта. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преходите към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да потвърдите някаква точка от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са точни.

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

Ичислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(B), 8
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Нетряен 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 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 конкретния поток, водещ до отделяне на емисии, вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

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

Титът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се избере като набор от дробчета, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за прокатегоризираните задължения, т.е. за етеритетите, които следва да се прилагат.

Списъкът от левиято 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 даден видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са останали „приложими“ и да се дадени в списъка на левиято 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 термодинамични (процесни) емисии или до приложими подходи на

2. Изберете катевория на съответния поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на левиято меню

Катеворията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избор, и например, може да бъде – катевория „газообразни – природен газ“, „течни – течен газ“, „материал – суровина емис“.

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

3. Въведете измервателната за водещ до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случай, че катеворията на водещ до отделяне на емисии поток все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за нея.

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

Данни за код	Тип на потока, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещ до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горива: Твърди горива	Твърди – Антрацитен въглен	Черен въглен	
F2	Горива: Твърди горива	Твърди – Антрацитен въглен	Штам от черен въглен	
F3	Горива: Твърди горива	Твърди – Дървен въглен	Дърва за огрев	
F4	Катевория: Акважни емисии (метод б)	Материал – CO2	Суровина за керамичната промишленост	
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				
F19				
F20				
F21				
F22				
F23				
F24				
F25				
F26				
F27				
F28				
F29				
F30				
F31				
F32				
F33				
F34				
F35				
F36				
F37				
F38				
F39				
F40				
F41				
F42				
F43				
F44				
F45				
F46				
F47				
F48				





F49					
F50					
F51					
F52					
F53					
F54					
F55					
F56					
F57					
F58					
F59					
F60					
F61					
F62					
F63					
F64					
F65					
F66					
F67					
F68					
F69					
F70					
F71					
F72					
F73					
F74					
F75					

(с) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите:

Без значение  
Премкнете 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 емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване с тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.

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

Важно! С цел да се осигурява на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и въведете данни за

Обозначения на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въглищен копал, измервателна платформа 4	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 мониторинга (същата последователност и същите данни за идентификация).

**Съкращения:**

- AD (ДД):** "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес. Тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинга и могат да са изразени в тараджали (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 базис обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО/TRUE“ за точка i по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:
  - 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**, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция
- 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 образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на водата)
- Коефициент на окисление**
- Коефициент на преобразуване**
- Стойност на въглеродно съдържание**
- Въглерод от "Фракция на биомаса"** означава дялът на получената от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
  - не са приложими 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 линк 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 получената 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 линк 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 сведения и указания за използваните 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** Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) или д), т.е. стойности, които не са предмет на мониторинг.
- 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 описание. 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 надхвърлили 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 приложение.
- Установени заместители** Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени 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 индустрия;
  - 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 разпределителни станции.)
- 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 изцяло фосилен произход (Дялът 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 еквивалентна стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е изцяло фосилен произход.
  - Тип II — био (bio)** Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на оператора в съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

**Съобщения за грешки:**

**непълно!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.

**несъвместимо!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използваните единици, с въведени данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентите емисии над 100 %.



1	F1. Твърди – Антрацитния въглища; Черни въглища	Горене	Фосилен CO2:	0.0	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 (в обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  TRUE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	98.4117	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	25.900	
vi. Коефициент на окис	1	OxP=1	-	100.00%	
vii. Коефициент на преобразуване					
viii. Стойност на въглерод от биомаса					
ix. Въглерод от биомаса					
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:





**2** **F2. Твърди – Антрацитни въглища; Шлам от черни въглища** Горене **Фосилен CO2: 0.0 t CO2e**  
 Горене Твърди горива **Био CO2: 0.0 t CO2e**

Подробни инструкции за въвеждането на данни в моста: в-ин модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни 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**)

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	98.4117	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	25.800	
vi. Коэффициент на окис	1	Ox/F=1	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане	100				
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
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 – Дърва за огрев; Дърва за огрев** Горене **Фосилен CO2: 0.0 t CO2e**  
 Горене Твърди горива **Био CO2: 0.0 t CO2e**

Подробни инструкции за въвеждането на данни в моста: в-ин модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни 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**)

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	0.000	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	15.800	
vi. Коэффициент на окис	1	Ox/F=1	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане	100				
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
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: \_\_\_\_\_

**4** **F4. Материал – CaO; Суровина за керамичната промишленост (глина)** Технологични емисии **Фосилен CO2: 0.0 t CO2e**  
 Керамика: Алкални оксиди (метод Б) **Био CO2: 0.0 t CO2e**

Подробни инструкции за въвеждането на данни в моста: в-ин модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни 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**)

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%	t	0.00		
iv. (Предварителен) ем	1	0.09842 tCO2/t	tCO2/t	0.09842	
v. Долна топлина на и					
vi. Коэффициент на окис					
vii. Коэффициент на пре	1	ConvF=1	-	100.00%	
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
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: \_\_\_\_\_









**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:	"ВТПГ - Консулт" ООД
Име на инсталацията:	Керамичен завод Дерманци
Уникален номер за идентификация на	BG58-BG-286

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	
		тони	парникови газове
A1 Керамична промишленост	130	тонове дневно	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			

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

Общо емисии от инсталацията:

0 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: 0 t CO2e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса: 0 t CO2e

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 от 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





