

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

Дейности 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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

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

Ж. Пропуски в данните

З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството
Определения и съкращения
Допълнителна информация
Забележки

И. Резюме

Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"Тера" АД
"Тера" АД, Инсталация за изработване на керамични изделия чрез и:
BG-existing-BG-049-266

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:

Дата

Име и подпис 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, инсталцията 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 инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

Докладването на такива промени в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени най-актуалните данни.

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган.

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови	BG 78/2009
(d) Данни за оператора:	
Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталцията, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталцията.	
i. Наименование на оператора:	"Тера" АД
ii. Улица, номер:	Индуриална зона
iii. Пощенски код:	5980
iv. Град:	Червен бряг
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталция и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталцията:	"Тера" АД, Инсталция за изработване на керамични изделия чрез изпичане (тухли)
ii. Наименование на обекта:	"Тера" АД, Инсталция за изработване на керамични изделия чрез изпичане (тухли)
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG-eksting-BG-049-266
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i. Адрес, ред 1:	Индуриална зона
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Червен бряг
iv. Област:	Плевен
v. Пощенски код:	5980
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход:	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	8000014
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	3.ж) Инсталции за производство на керамични продукти чрез изпичане, по-специално покривни керемиди, тухли, огнеупорни тухли, плочи, каменинови или порцеланови изделия
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
Изпълнителна агенция по околна среда	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с	FALSE
(g) Коментари:	

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталция, имаша 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 обяснете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

Да се отбележи, че попълнените бележки, направени тук по въпросите, 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 попълват данните, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочавате, трябва да има правомощията да действат от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталцията:	
i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Христина
iii. Фамилно име:	Ионинска
iv. Длъжност:	Технически сътрудник
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера	
vi. Адрес на електронна поща:	terta_2000@abv.bg
vii. Телефон:	0882602986
viii. Факс:	
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера	
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. "Евлоги Георгиев" 1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
Лицето/лицата трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде воещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ	
i. Име:	Давид Маленек
ii. E-mail адрес:	malenek@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 693
iv. Факс:	
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕО) № 609/2012 (Регламент за акредитация и верификация — "РАВ"), дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физическо лице като проверяващ орган на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.	
В тези случаи "акредитацията" следва да се нарича "сертифициране", а "органът по акредитацията" — "национален орган".	
Наличието на допълнителна информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията на държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.	
i. Акредитираща държава-членка:	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	1601/2014



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“ в настоящия контекст означава:

- Номинална входяща топлинна мощност (за дейности, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии козато са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност(MW(th)) и предоставява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по calorificosity на горивото.
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложението I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че зрениците на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изложенията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf.

Въведеният тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците 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 падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до дадена дейност. Моля да имате 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 емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За промените, свързани с наименованията или идентификацията на оператора, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към достоверността, се изисква официално уведомяване до Изпълнителната агенция по околна среда.

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Керамична промишленост	1A2f - Енергия - Неметални минерали	2A4 - Процесни - Други процесни приложения на карбонати	171,8	тонове дневно	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложени:

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 разликите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще заделят условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документа. 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 преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните 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 имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последен одобрен (актуален) план за мониторинг.

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

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

Попълнете този раздел **от значение**

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинга във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определение на понятието „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 падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Типът 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 задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

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

Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото 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 съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню

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

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед 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 падащото меню.

3. Въведете наименованието 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-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Данни 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: Твърди горива	Твърди — суббитуминозни въглища	Кафяви въглища	
F2	Горене: Твърди горива	Твърди — суббитуминозни въглища	Въглищен шлам от кафяви въглища	
F3	Керамика: Входящи количества карбонати (метод А)	Материал — Глина	Глина	
F4				
F5				

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

без значение

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

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

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

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

8 Емисии от потоци горива/материали

Попълнете този раздел

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): "Активна Дадена" / данни за действителност - данни за количеството гориво или материал, използвани или произведени при даден процес, тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за емисии и могат да са изразени в килограмите (kg), литрове (l), или за газове - нормални кубични метри (нм³).
AD (н): "Неактивна Дадена" / данни за действителност - данни за количеството гориво или материал, използвани или произведени при даден процес, тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за емисии и могат да са изразени в килограмите (kg), литрове (l), или за газове - нормални кубични метри (нм³).
В началото: Съпоставите запаса от гориво или материал в края на докладвания период
В края: Съпоставите запаса от гориво или материал в началото на докладвания период
Примено: Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
Изнесено: Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

Предварителен емисия: Предварителен емисия означава прогнозиран емисионен фактор за общите емисии, резултат от използване на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото енергийно съдържание, включително фракция на биомаса и фосфорен флуорид, преди да бъде умножен по фосфорен флуорид (данни на

Долна топлина на изгаряне: Долна топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлина енергия при пълното изгаряне (биомаса) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувателите се при корекцията всеки път; (т.е. два енергийни, мрежа за изгаряне на

Коефициент на окисляване: Коефициент на окисляване

Стойност на: Стойност на преобразуване

Възглед от: Възглед от биомаса означава делът на топлината от биомаса възглед от общото енергийно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Този стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

- не са приложими критериите за устойчивост (като за твърди горива), ИЛП
 - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени.
 (По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3, Въпроси, свързани с биомасата) (на линка по-долу)
<http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX:32009R0043-02010010010001-5>

Неуст. биос (non-sust. bios): "Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на топлината от "неустойчива" биомаса възглед от общото енергийно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.
 Този стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени.
 (По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3, Въпроси, свързани с биомасата) (на линка по-долу)
<http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX:32009R0043-02010010010001-5>

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 вътрешни стойности или въз основа на лабораторен анализ. Като алтернатива се използва анализ от прилаганите алгоритми.
 За обяснение и указания за използване на алгоритмите по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):
http://ec.europa.eu/energy/energy_efficiency/energy_efficiency_en.htm

Тип I - Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложения VI (т) в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б), т.е. стойности, които са изменени на място (IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б), т.е. стойности.

Тип II - Вътрешни стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точка б) и в) - емисионни фактори, стандартизи за съответната държава, публикувани за съответния орган за по-подробно данни. Тези емисионни фактори са изградени на базата на национален инвентаризационен анализ на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно данни. Тези емисионни фактори са изградени на базата на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предвидено да се използва стойност, отклоняваща от специфицираната стойност на топлината на изгаряне на не надвишава 1% през последните три години и не е по-висока от стойността, използвана за определянето им да се използва същата стойност, когато се използва за стандартните горива и твърдите горива.

Успешни емисии: Това са емисии, базирани на емисионни корелационни емисионности, отразяващи по-висока водеща и съответствие с изчисленията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се прилага за по-малки в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени ключови показатели могат да се базират на:

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

По документи: Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съвместима с изчислителните стойности с въглеродните изчисления и международни стандарти. Това е приложимо само по отношение на материалите, които се използват за енергийно разпространение за покупки.

Лабораторни анализи: В този случай цялото се валяно използването по член 30, параграф 1, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергии).

Тип I - био: Приложим в един от следните методи, които се съгласуват за валидността:

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 38, параграф 2;
 - Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, буква в) и г), приема се, че материалът е в състояние на изгаряне (делът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган.

- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ и когато поставя биомаса, например, т.е. използва се оценка на емисиите за производ. в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергии).

Тип II - био: Делът на биомасата се определя съгласно член 38, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай в необходимо изрично одобрение на стандарта и (или) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:
 непълни! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни на този ред не са задължително, но е пропуснати.
 несъвместими! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентите стойности над 100%.

1	F1. Твърди - суббитуминозни въглища; Кафяви въглища	Горене	рошен CO2: 5,8 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2: 0,0 t CO2e

Този раздел е предназначен за въвеждане на данни за действителност, за дадени в горната част на този лист.

i. AD (д) на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измервано)? TRUE

ii. AD (н) В началото: **43,767** В края: **40,010** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

AD (дд):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (дд):	1	± 7,5%	t	3,757	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	CO2/TJ	96,10	
v. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ/t	16,079	
vi. Коефициент на окис	1	COF=1		100,00%	
vii. Коефициент на преобразуване - Сов					
viii. Стойност на възглед от емисии					
ix. Възглед от биомаса - БИС					
x. Неуст. биос (non-sust. БИС)					

Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____
 Коментари: _____

2	F2. Твърди - суббитуминозни въглища; Въглищен шлам от кафяви	Горене	рошен CO2: 164,0 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2: 0,0 t CO2e

Този раздел е предназначен за въвеждане на данни за действителност, за дадени в горната част на този лист.

i. AD (д) на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измервано)? TRUE

ii. AD (н) В началото: **739,968** В края: **639,840** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

AD (дд):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (дд):	1	± 7,5%	t	106,128	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	CO2/TJ	96,10	
v. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ/t	16,079	
vi. Коефициент на окис	1	COF=1		100,00%	
vii. Коефициент на преобразуване - Сов					
viii. Стойност на възглед от емисии					
ix. Възглед от биомаса - БИС					
x. Неуст. биос (non-sust. БИС)					

Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____
 Коментари: _____

3	F3. Материал - Глина ; Глина	ТЕХНОЛОГИЧНИ ЕМИСИИ	рошен CO2: 65,2 t CO2e
	Керамика: Бродещи количества карбонат (метод А)		Био CO2: 0,0 t CO2e

Този раздел е предназначен за въвеждане на данни за действителност, за дадени в горната част на този лист.

i. AD (д) на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измервано)? TRUE

ii. AD (н) В началото: _____ В края: _____ Прието: _____ Изнесено: _____

AD (дд):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (дд):	1	± 7,5%	t	741,34	
iv. (Предварителен) ем	1	CO2/CO2t	CO2t	0,06794	
v. Долна топлина на из					
vi. Коефициент на окис					
vii. Коефициент на преобразуване - Сов					
viii. Стойност на възглед от емисии					
ix. Възглед от биомаса - БИС					
x. Неуст. биос (non-sust. БИС)					

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: _____



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование или друг вид идентификация Посочете водещия до отделяне на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. пропуски, свързани с непряк подход), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

Наименование или друг вид идентификация Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базираните на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

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

Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 85, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист Когато в плана за мониторинг все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

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

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въвеждат на лист „В_Потоци/Горива/Материали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена способност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното 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 (базиран на партидата, за която липсват данни) x EF (числен на базата на заместващи данни).

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
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					

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
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 произведените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Изпечени тухли	2332	тон	560,50
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 предоставяната 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:	"Тера" АД
Име на инсталацията:	"Тера" АД, Инсталация за изработване на керамични изделия чрез изпиг
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-049-266

Деятност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	тени парникови газове	
A1 Керамична промишленост	171,8	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
Потоци горива/материали, водещи	235	1,77	0	0,00	0
Горене	170	1,77	0	0,00	0
Технологични емисии	65	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	235	1,77	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

235 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

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

Идентификационен номер на инста.	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



