

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

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

a. Contents (Съдържание)

b. Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годишната, 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 приложения I
 Подходи за мониторинг
 Поточи горива и материали, водещи до отделяне на емисии
 Точки на измерване

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

G. Подходи на база измервания

D. Непряк подход

E. Определяне на емисиите на перфлуорировъглеродороди (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:

"Харманлийска керамика" АД
"Харманлийска керамика" АД
BG-exiating-BG-206950-NEW023

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:

22.03.2024 г.
 Дата

Крум Крумов
 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, инсталацията и проверяващия орган**1** Годината, за която се отнася докладът**2020**

Забелжително: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

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

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

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 газове	BG №173-H02014
(d) Данни за оператора: Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това е преобладаващо и националното законодателство, на което се базира решаването икономически правещия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.	
i. Наименование на оператора	"Харманлийска керамика" АД
ii. Улица, номер	ул. "Трети март" 14
iii. Пощенски код	6450
iv. Град	Харманли
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	"Харманлийска керамика" АД
ii. Наименование на обекта	"Харманлийска керамика" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията	BG-existing-BG-206950-NEW023
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. "Трети март" 14
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град	Харманли
iv. Област	Хасково
v. Пощенски код	6450
vi. Държава	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПЗ):	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	FALSE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ	
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	6
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари: Ако е имало каквито изменения във функционирането на дадена инсталация, свързани с емисиите, в същия и изменения е одобрен от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на наблюдение, включително временни или постоянни промени в издаваните алармни, или оповестяващи и посочващи причините за тези промени, началните данни на промените, както и началните и крайните данни на временните промени. Де се отбеляжи, че посочените данни, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално уведомление за изменения на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се изпрати официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.	



4 Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Крум
iii. Фамилно име:	Крумев
iv. Длъжност:	Търговски помощник
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	Българска холдингова компания
vi. Адрес на електронна поща:	harmanlyiska_keramika@bhc-bg.com
vii. Телефон:	888 668 963
viii. Факс:	

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
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:	"Евлопи Георгиев" 1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде вобещият верификатор по въпросите, свързани с ECTE

i. Име:	Павел Врацил
ii. E-mail адрес:	vtaz@verifkace.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, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), дадена държава-членка може да реши да осъществи 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 „гарант по акредитация“ — „национален орган“.

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

i. Акредитираща държава-членка:	Чешка Република
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	641/2019



Б. Описание на инсталцията

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

За всеки от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейския съюз за енергия и топлина, които се извършват в инсталцията, дайте следните подробности:

Позволява старата, дълга и изпитана на Вашата инсталция за всеки от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея

Имайте предвид, че съществено „капацитет“ е комбинация от следните елементи:

- Намалено количество топлинна мощност (за дейностите, които подлежат в обхвата на Европейския съюз за енергия и топлина или за всяка от 20 MW), което се изразява в извадени топлинна мощност (MWth) и преобладаващо количество топлинна мощност използвано за избора на време, дължило по температурата на изхода;
- Производствено капацитет за тези мощности в Приложение I дейности, при които отговорите на производствени капацитети трябва да бъдат в обхвата на Европейския съюз за енергия и топлина.

Моля уверете се, че данните за инсталцията са изброени точно, и съответствие с приложение I и Приложение I към Директивата за Европейския съюз за енергия и топлина. За допълнителна информацията, която съответните раздели в Указанията на Европейския съюз относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намери на следния път:

http://ec.europa.eu/energy/electricity/energy_efficiency_en.pdf

Въздействието от изпитане като газова енергия и топлинна мощност по друг, на която енергия се използва по време на тази дейност в рамките на инсталцията на инсталцията

Моля да имате предвид, че в зависимост от извадените данни в раздел 7, точка B) път в извадените и дадени данни да има на разположение списък с водещи потоци горива/материали, водещи до отделяне

Да се има предвид, че при предоставяне на данните по общи форми за използване на националните системи за инвентаризация на парникови газове (СНГ) може да бъдат от значение много емисиите, свързани с енергията на гориво и материалите и цял производствен процес (температура T, време и процентите топлина (мощ, топлина от разделение на горивото, материал B)

За всяка от дейностите в съответствие с приложение I, дайте следните подробности за инсталцията или дайте информацията, която има отношение към дейностите, за които официално разпоредбата за инвентаризацията е в сила:

Ref. №	Дейност по Приложение I	СНГ категория 1 (Енергия)	СНГ категория 2 (Процесни емисии)	Общ емисионен фактор за съответната дейност	Мерна единица	Отделен парников газ
A1	Керамича производство	1.A21 - Енергия - Нематериални изкопани	2.A4 - Процеси - Други процесни приложения на изкопани	258	тонна дърво	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7. Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля посочете кои от следните подходи за мониторинг се прилагат:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се измерват и изчисляват или на използваните материали („изчисления“), или на измерваните материали („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена идентификационна емисионна и изчислявателна емисионна разпоредба не е РМД

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помагат да измерите разходите и доходите, които са свързани с Вашата инсталция, и ще подобрят качеството на формулярите, които да ви подават в рамките на документите. Важно е да се уверите, че след всяко име е поставено изчисляване на емисии. Трябва да въведете всички подробности за които се счита, че са „приложими“, преди да правите или следващите раздели или изчисляване формуляр

В случай, че не е възможно да въведете данни за емисиите съгласно раздели 8, означава, че на Вашата дейност информацията се използва, проверете по-нататък данни въвеждане данни в раздел 7 се дава

Моля имайте предвид, че въвеждането на данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последен одбор (включително или за мониторинг)

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7.6, 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непряк подход за определени на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на емисиите на SO2 на съществуващи се в горива:	FALSE	

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

Попълнете този раздел

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинг във Вашата инсталция в помощта на използваните подходи (запр. на измервателни материали или с емисионен фактор). За определяне на емисиите, емисиите водещи до отделяне на емисии, които съществуват в рамките на инсталцията, са от значение за интерпретиране на инсталцията.

Важно! Ефектът от всички потоци трябва да бъде идентифициран чрез следните въпроси:

1. От списък на дадените данни избягвайте съществено във всички случаи, водещи до отделяне на емисии
Титан на полиетилен, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от процеси, които следва да се използват съгласно РМД. Този идентификационен код е основен за по-нататъшните действията и т.а. за материалите, които следва да се прилагат

Свързани с дадените данни за избора на поток и извадени от основна информация в раздел 6 по време на дейността
Моля имайте предвид, че на базата на въвежданите в раздел 7 данни по приложение I, е възможно даден водещ поток, водещ до отделяне на емисии, и който се специфицира за измерване емисионна дейност, да се счита „приложима“ и да се дадени в списък на дадените данни, ако на поток, водещ до отделяне на емисии

Танков водещи до отделяне на емисии потоци, идентифицирани за измерване емисионна дейност, според случая може да се използват за идентифициране (процеси) емисии или да приложими подходи на емисионен фактор

2. Избягвайте материал на съществено поток, водещ до отделяне на емисии от списък на дадените данни
Категорично не съществено поток, водещ до отделяне на емисии както от вода или от гориво, и например, може да бъде – материал „металобезен“ – природен газ, „лещи“ – лещи „мел“ – материал – суровина „желязо“

Важно! Моля имайте предвид, че в списък на емисии или материалите или дадените данни емисии или материалите потоци „други“. С цел да осигурим висока последователност в емисиите да се уверите, че потоци „други“ и избягване, емисионен фактор на разположение водещи потоци или материалите и списък на дадените данни

3. Въвеждане на емисионния код на водещи до отделяне на емисии потоци, ако е възможно

В случай, че материалите на водещи до отделяне на емисии потоци все още представляват по-голям или гориво или материалите или допълнително да уточните, като въведете наименования на емисии

Важно! С цел да осигурим висока последователност въвеждате емисионния код на отделяне на емисии потоци и създайте последователност, която е последен одбор или за мониторинг (създайте

Данни в за даден	Тип на поток, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещи до отделяне на емисии потоци	Наименование на поток, водещ до отделяне на емисии	Гориво
F1	Гориво, Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	Твърди въглища	
F2	Гориво, Твърди горива	Твърди – други твърди битуминозни въглища	Твърди въглища	
F3	Гориво, Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	Въглища откъс от твърди каменни въглища	
F4	Гориво, Атомни отпадък (жест. Б)	Материал – САС	Примесни продукти	
F5	Гориво, Твърди горива	Твърди – Дървени (без дървени отпадък)	Дърво	
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				

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

Попълнете този раздел

Описете и изброете какви точки на измерване, и които са свързани парникови газове чрез системи за непрекъснато измерване на емисиите (СМЗ). Това включва и точки на измерване в преобразователни системи използвани за транс на CO2 и цял съхранение в реалния обект.

Не се използват съществено на дадени, ако има по-голям по-горе, че не се използвани подходи на база измерване

Важно! С цел да осигурим висока последователност въвеждате емисионния код на измерване и създайте последователност, която е последен одбор или за мониторинг (създайте последователност и създайте

Обозначение на точка на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерените 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

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 материал, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в тегривалут (T), масов маз (M), или за газове - нормални кубични метри обем (Nm³). За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки източник материал трябва да бъдат въведени като **Активни данни за дейността** на базата обобщаване на данните от измерване на отделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в съдовете 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 Съдовете запаси от гориво или материал в началото на доставяемия период

В края Съдовете запаси от гориво или материал в края на доставяемия период

Прието Количеството закупено гориво или материал през доставяемия период

Изнесено Изнесеното от установящата количеството гориво или материал

(Предварителен) емисионен Предварителен емисионен фактор означава приемлив емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на сиво гориво или сив материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (делта на фосилния въглерод).

Долна топлина на изгаряне Долна топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряния на съвършиците се в изгаряния).

Коэффициент на окисление Коэффициент на окисление

Коэффициент на преобразуване Коэффициент на преобразуване

Стойност на въглеродно съдържание Стойност на въглеродно съдържание

Въглерод от биомаса Фракция на биомаса означава дялът на полученя 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 удебелени;

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/monitoring/doc/rd3_en.htm

Неустойчива Неустойчива фракция на биомаса означава дялът на полученя от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

БиоС (non-wood) БиоС

Тази стойност се отнася само за биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удебелени.

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/monitoring/doc/rd3_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 вътрешни стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За обяснение и указание се използват следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

http://ec.europa.eu/clima/policies/monitoring/doc/rd1_en.htm

Тип I Стойност по лабораторно от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложения VI (т.е. стойности, вътрешни от Министрите на околната среда по отношение на климата - IPCC), или други еквивалентни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б), т.е. стойности, гарантирани от доставчика или

Тип II Вътрешни стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) - емисионни фактори, специфични за съответните държави, например стойности, използвани за националните инвентаризации на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференцирани видове горива

Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено биомасовото, че отпечетването от специфицираните стойности не използва не са извършени 1 % през последните при години и че компетентния орган е разпоредил за определено да се използва същия алгоритъм, както се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени Установени данни базирани на емпирични корелационни зависимости, определени или въведени изобщо в съответствие с изчисленията за лабораторен анализ. Тази категория анализ, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с типичните анализи. Корелациите с установени изземни данни показват могат да се базират на:

- измерване на пълнотата 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 документацията за покупки, предоставена от доставчика на гориво, при изготвянето, че тя е съставена в съответствие с вътрешните национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на минимизиране се в търговско разпространение горива).

Лабораторни В този случай изцяло се въвеждат използваните по членове с номера от 32 до 38

анализи:

Тип I - био Приложим в един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използва се стойност по лабораторно или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втория втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делта 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 биомас, например, т.е. използва се схема на стандарти за природен газ в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници), или

Тип II - био Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (био) стойностите формулирани в негов метод за анализ, които следва да се използват

Съобщения за грешки:

важно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е заблудително, но е приложимо

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да се свързват с използваните единици, с въведените данни за фактори, които не са отнесени до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %

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

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

i. AD (ДД) на обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?		TRUE
ii. AD (Д) В началото		178.682
В края		178.682
Прието		0,00
Изнесено		0,00
iii. AD (ДД):		± 5,0%
iv. (Предварителен) ем.		2
v. Долна топлина на и		2a
vi. Коэффициент на окис		1
vii. Коэффициент на преобразуване		OxP=1
viii. Стойност на въглеродния съдържани		
ix. Въглерод от биомаса (non-wood)		
x. Неуст. биоС (non-wood)		

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 – Други видове битуминозни въглища; Черни въглища** Горене Росилен CO2: 0,0 t CO2e
 Горене Твърди горива Био CO2: 0,0 t CO2e

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

I. AD (ДД) на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

II. AD (U) 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
2	± 5,0%		1	0,00	
IV. (Предварителен) ек	2a	Тип II	CO2/TJ	91,4668	
V. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	27,178	
VI. Коэффициент на оки	1	Ox/F=1		100,00%	
VII. Коэффициент на пре					
VIII. Стойност на въглеродното съдържание					
IX. Въглерод от биомаса					
X. Неуст. биоС (non-sust)					

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 – суббитуминозни въглища; Въглищен шлам от кафяви каменни въглища** Горене Росилен CO2: 0,0 t CO2e
 Горене Твърди горива Био CO2: 0,0 t CO2e

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

I. AD (ДД) на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

II. AD (U) В началото: 21,031 В края: 21,031 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

III. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	± 5,0%		1	0,00	
IV. (Предварителен) ек	2a	Тип II	CO2/TJ	96,100	
V. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	8,354	
VI. Коэффициент на оки	1	Ox/F=1		100,00%	
VII. Коэффициент на пре					
VIII. Стойност на въглеродното съдържание					
IX. Въглерод от биомаса					
X. Неуст. биоС (non-sust)					

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 – SiO₂; Произведена продукция** Технологични емисии Росилен CO2: 0,0 t CO2e
 Керамика: Алкални оксиди (метод B) 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 (ДД) на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

II. AD (U) В началото: В края: Прието: Изнесено:

III. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%		1	0,00	
IV. (Предварителен) ек	1	0,09642 tCO2/t	tCO2/t	0,09642	
V. Долна топлина на и					
VI. Коэффициент на оки					
VII. Коэффициент на пре	1	Con/F=1		100,00%	
VIII. Стойност на въглеродното съдържание					
IX. Въглерод от биомаса					
X. Неуст. биоС (non-sust)					

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:

5 **F5. Твърди – Дървесина (без дървесни отпадъци); Дърва** Горене Росилен CO2: 0,0 t CO2e
 Горене Твърди горива Био CO2: 0,0 t CO2e

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

I. AD (ДД) на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

II. AD (U) 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
Липсов алгоритъм			1	0,00	
IV. (Предварителен) ек	Липсов алгоритъм		CO2/TJ	112,00	
V. Долна топлина на и	Липсов алгоритъм		GJ/t	15,60	
VI. Коэффициент на оки	Липсов алгоритъм			100,00%	
VII. Коэффициент на пре					
VIII. Стойност на въглеродното съдържание					
IX. Въглерод от биомаса	Липсов алгоритъм			100,00%	
X. Неуст. биоС (non-sust)					

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 на водещия до отделни източници на емисии на CO2e Прочетете водещия до отделни източници на емисии логото в списъка от ледяното меню или въведете друг вид идентификация (напр. „протокол свързани с нетни ползби“), за идентификация на източника, материалите, процеса или продукта за мониторинг, за който се отнася липсата на данни.

Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии Прочетете шаблоните за емисии по списъка от ледяното меню (напр. за базирани на измервания ползби) или въведете друг вид идентификация (напр. „протокол свързани с нетни ползби“), за идентификация на източника, материалите, процеса или продукта за измерване на емисиите, за който се отнася липсата на данни.

оценка Прочетете тук ледяната и крайната данни за всеки пропуск в данните

Описание, причина и методи Описането накратко тук води до пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 66, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описаниа в лист „Допълнителна информация“

Колкото е повече за мониторинг ако още не е бил изведен методът за оценка, използван за определяне на заместящите данни (proxy data), за кои се дава повече обяснение, включително базисите, че методът не води до недооценка на емисиите за съответния период от време.

Оценка на емисиите Въведете тук емисиите, изчислени на база заместящи данни (proxy data). Моля изкажете кратки, 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 крайната листовка трябва да съответстват

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделни източници (напр. топлинотехнически емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативна оценка. Въведените на лист „Базисни/Източници/Материали“ („С_Базисни/Източници“) EF ще бъде кредитите предоставени следователно 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 (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (използван на базата на заместящи данни).

	Наименование или друг вид идентификация на водещия до отделни	от	до	Описание, причина 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 източника на емисии	от	до	Описание, причина 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.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на ефективност
1 Излъчвани топли	2932	тWh	0,05
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 емисии.

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 ясно препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако се е

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:

Инсталацията не е осъществявала дейността си през цялата 2020 година.

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

 Годината, за която се отнася докладът: **2020**

 Наименование на оператора: "Харманлийска керамика" АД
 Име на инсталацията: "Харманлийска керамика" АД
 Уникален номер за идентификация на: BG-existing-BG-206950-NEW023

 Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Тези парникови газове
A1 Керамична промишленост	206		
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					
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 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



Потоци, водеци до одделение на емисиите на перфлуорирани въгледороди (PFC)

Идентификационен номер на източника	Идентификационен номер на потока	Идентификационен номер на източника	Идентификационен номер на потока	Идентификационен номер на източника	Идентификационен номер на потока	CO ₂		CH ₄		N ₂ O		HFC		PFC		Всичко	
						Единица	Износ	Единица	Износ	Единица	Износ	Единица	Износ	Единица	Износ	Единица	Износ
1						kg	3,354	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	3,354
2						kg	27,178	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	27,178
3						kg	3,354	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	3,354
4						kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000
5						kg	15,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	15,000

Потоци, водеци до одделение на емисиите на PFC

Идентификационен номер на източника	Идентификационен номер на потока	Идентификационен номер на източника	Идентификационен номер на потока	Идентификационен номер на източника	Идентификационен номер на потока	CO ₂		CH ₄		N ₂ O		HFC		PFC		Всичко	
						Единица	Износ	Единица	Износ	Единица	Износ	Единица	Износ	Единица	Износ	Единица	Износ
1						kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000
2						kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000
3						kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000
4						kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000
5						kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000

Источници на емисии (измервателни подходи)

Идентификационен номер на източника	Идентификационен номер на потока	Идентификационен номер на източника	Идентификационен номер на потока	Идентификационен номер на източника	Идентификационен номер на потока	CO ₂		CH ₄		N ₂ O		HFC		PFC		Всичко	
						Единица	Износ	Единица	Износ	Единица	Износ	Единица	Износ	Единица	Износ	Единица	Износ
1						kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000
2						kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000
3						kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000
4						kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000
5						kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000

Непряка методика

Идентификационен номер на източника	Идентификационен номер на потока	Идентификационен номер на източника	Идентификационен номер на потока	Идентификационен номер на източника	Идентификационен номер на потока	CO ₂		CH ₄		N ₂ O		HFC		PFC		Всичко	
						Единица	Износ	Единица	Износ	Единица	Износ	Единица	Износ	Единица	Износ	Единица	Износ
1						kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000	kg	0,000

