

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с уделен (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

Действия по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеводороди (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:

КЕРАМИНЖЕНЕРИНГ АД клон КЗ БАГРЕНЦИ

Кераминженеринг АД клон КЗ "Багренци"

EC-existing-BG-038-196

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

10.03.2021

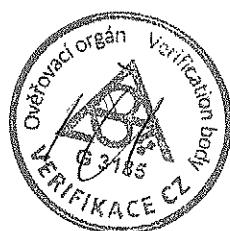
Дата

Любомир Вачев 

Име и подпись на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_161215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2020

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, съврзани с наименоването или идентичността на оператора, наименоването на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган според член 7 от Директивата за ЕСЕ.

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

Приложени са всички необходими документи, които подкрепят настоящия доклад. Тези документи са достъпни във веб-сайта на ЕИРПЗ.

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околната среда	
(b) Държава-членка	България	
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	ВС	N343/2009
(d) Данни за оператора: Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.		
i. Наименование на оператора:	КЕРАМИЧЕНЕРИНГ АД КЛОН КЗ БАГРЕЦИ	
ii. Улица; номер:	Благоевград, община Костандил	
iii. Пощенски код:	2830	
iv. Град:	Благоевград, община Костандил	
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:	КЕРАМИЧЕНЕРИНГ АД КЛОН КЗ БАГРЕЦИ
ii. Наименование на обекта:	КЕРАМИЧЕНЕРИНГ АД КЛОН КЗ БАГРЕЦИ
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	БС-01343-ВС-038-156

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

i. Адрес, ред 1:	Благоевград
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	
iv. Област:	Кюстендил
v. Пощенски код:	2830
vi. Държава:	България
vii. Географски (карографски) координати на главния вход	

(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и пренос на замърсители — ЕИРПЗ):

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕИРПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕИРПЗ:	Н7000009
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕИРПЗ:	3(x) Инсталации за производство на керамични продукти чрез изпичане, по-специално покрити керемиди, тухли, отвеспорни тухли, плохи, каменни или порцеланови изделия
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	

(d) Компетентен орган за разрешителното

Изпълнителна агенция по околната среда

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг

4

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

FALSE

(g) Коментари:

Ако е имало никакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за 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 време или постоянно промени в прилаганите алгоритми, могат да имат и посочете причините за тези промени, както и началната и крайната дата на временните промени.

Да се отбележи, че пояснявателните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.

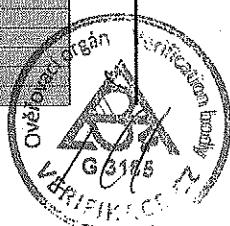


4 Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Христина
iii. Фамилно име:	Андонова
iv. Должност:	Съветник
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	KERAMICHENNERING.BG
vi. Адрес на електронна поща:	Keramicheneering@abv.bg



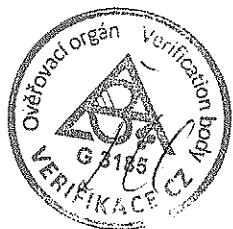
vii. Телефон:	0889 534 562
viii. Факс:	
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Должност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ s.r.o.
ii. Улица, номер:	ул. Европа, Георгиев
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 водещият верификатор по въпросите, свързани с ECTE	
i. Име:	Петър Врачан
ii. Е-mail адрес:	vrastil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 592
iv. Факс:	

(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверявания орган:	
Моля да имам предвид, че в съответствие с член 54, парagraf 2 от Регламент (ЕС) № 602/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „PAB”, дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друга национален орган, различен от националния орган по акредитация.	
В тези случаи „акредитацията” следва да се нарича „сертифициране”, а „органът по акредитация” — „национален орган”.	
Наличното на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацииращата държава-членка за акредитирана на проверяващи органи.	
i. Акредитираща държава-членка:	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	641/2019



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, дадете следните технически данни.

Посочват също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имейте предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номинална входяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която са над 20 МВт), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW_{th}) и представява максималното възможно количество гориво за единица време, умножено по калорийността на горивото.

- Производствен капацитет за този посочената в Приложение I дейност, при които способността на производствения капацитет определя дали попада в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните съвети посочени в Указанието по Приложението I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. Този документ може да намерите на следния пик:

http://ec.europa.eu/clms/policies/legislation/docs/guidance_Industry.pdf

Въвеждател тук списък с доказател кога първо място е табличите по-долу, на мястото където се искала посочена на вида дейност в рамките на описание на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка G тук е възможно да падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали.

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за Докладване по лицензираните системи за ограничаване на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисии, овъръгани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесни емисии (напр. емисии от разлагане на карбоната, категория 2).

За посочените съществуващи дейности или тези, които са предвидени, максималното значение на дейността/приложението, което се отнася до максималната емисия по секунда.

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	Когнитивни процеси	1A2 - Енергия - Наменации и измервания	2A4 - Процесни - Други процеси приложени на горивата	480	тонове дневно	CO ₂
A2						
A3						
A4						
A5						

7. Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете как от следните подходи за мониторинга се прилагат:

В съответствие с член 21, емисии могат да се определят с използване или на изчислителна методика ("изчисление"), или на измервателна методика ("измерване"), освен в случаите, при които използванието на тази спътничка методика е забранено, спътно разпоредбите на РМД.

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

В случаи, че ня е отъзъмкан да попълняте някакъв точка от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информациата со изисков, проверете поетично дали въведените данни в раздел 7 са възможни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашата последно одобрен (актуелен) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO ₂ :	<input checked="" type="checkbox"/>	Применили съответни раздели
Измервателен подход за CO ₂ :	<input type="checkbox"/>	
Неприят подход за определение на емисиите (член 22):	<input type="checkbox"/>	
Изчисляване на емисиите на N2O:	<input type="checkbox"/>	
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs):	<input type="checkbox"/>	
Мониторинг на преноса на CO ₂ , на съдържача се в гориво	<input type="checkbox"/>	

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

от значение	неподлежащи раздели
-------------	---------------------

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

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

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

Тук ще попълнете, водещ до отделяне на емисии, пръбъв да се разбира като набор от превоз, които следва да са използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните подразделки, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от подразделите меню за избора не показва съставът във раздел 6 по-горе дейности.

Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложението I възможно да са възможни 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 подраздел меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

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

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

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

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

3. Въвеждател неизменените не водещи до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случаи, че категорията не водеща до отделяне на емисии поток, все още представява по-обобщен клас гориво или материал, моля допълнително да уточните, както въвеждате неизменените за не.

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

Данни за потоцът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потоцът, водещ до отделяне на емисии	Грешка
F1	Категория „Изчислителни дейности, свързани с Енергия“ (ИДЕНГА)	Изчислителни – Сървър	Грешка
F2	Суровини – Твърди горива	Твърди – Крусталични/сърпентинови	Контролирана
F3	Гориво – Твърди горива	Твърди – Субкресталични/сърпентинови	Шраф от кадови вълица
F4			
F5			
F6			
F8			

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

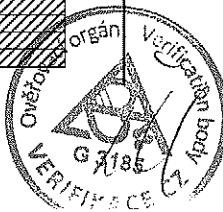
без значение	преминаващи/непрекъснати потоци
--------------	---------------------------------

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

На същата въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че на са използвани подраздел на база измерения.

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

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



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

от значение

Потоцът този реден

8 Емисии от потоци горива/материали

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

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data", Данни за дейността – данни за количеството гориво или материали, консумирани или произвежданы при даден процес; тези данни са необходими за съответните изчисления методиката за мониторинг и могат да са изразени в тегло/кубаж (Т.), тонове маса (t), или за азогенето – нормални кубични метри обем

За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на фаски изходящ материал трябва да бъдат въвеждани като данни за дейността са на база обаждаване на данните от измервана на разделно доставяни количества, като са взети предвид съответните промени в склонявания запас (член 27, параграф 1, точка б), изборете „ГРАВИЛНОУ ТРЕН“ за точка б-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) „Предварителни“ емисионни фактори означават приемани емисионни фактори за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общите възпроизвеждане съдържание, включващи фракции на биомаса и фосилни (две възможни)

Долна топлина на изгаряне – означава специфичното количествено енергия, отделяна във вид на топлина на енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образуваните при горенето водни пари (т.е. без външната, нужна за изпарение на

Кофициент Кофициент на окисление

Кофициент Кофициент на преобразуване

Стойност Възлеродно съдържание

Възлерод от „Фракция на биомаса“ означава дялът на получени от биомаса възлерод в общото възлеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно

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

- но са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ

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

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

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

Неустойчив „Неустойчив“ фракция на биомаса означава дялът на получени от „неустойчив“ биомаса възлерод от общото възлеродно съдържание на дадено гориво или (non-sust. BioC); материал, изразен като дробно число.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да са прилагат критерии за устойчивост, но този критерии не са удовлетворени.

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

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

Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните кофициенти

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните кофициенти може да бъдат определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Код варианта да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За съдейки и указания са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

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

Тип I Стойност по подразбиране от тип I: Това са или споделените кофициенти, 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, букви a) или б), т.е. стойности.

Тип II Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) – емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани от национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентните органи за по-подробно

Това включва също така допълнителна изгаряне на емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряно не са надхъдели 1 % през последните три години и че компетентните органи в разрешител за определят и да со използва същия алгоритъм, каквато со изиска за споделените горива в тързеско разпространение.

Установени Това са методи, базирани на емпирични корелации зависимости, определени посредством в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Този заместващи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пътищата анализи. Корелациите с установени данни коефициенти могат да са базирани на:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или въздушни горива, включително използваните в нефтехимическата промишленост или - допълнителна измеряване на конкретни видове въглища.

По документи Допълнителна топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията за покупки, предоставена от доставчика на гориво, при положение, че тя в съществена възможност съответства създаващите на конкретните горива и което е приложимо само по отношение на намиращи се в тързеско разпространение горива.

Лабораторни В този случаи използват съвършени изискванията по членовете с номера от 32 до 35.

Тип I – био Приложим е един от следните методи, които се смятат за окончателни:

- 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, линия втора, т.е. приема се, че материалът е с изяво фосилен произход (допълнителна ВР=0), или со използва метод за оценка, одобрен от компетентните органи;

- Приложено на член 39, параграф 3 при разпределението крахи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва схема на гардини за приходи в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници].

Тип II – био Датът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изключително на стандарта и (bio) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

нетълно Настоящото съобщение за грешка означава, че извеждането на данни на този ред е залиятително, но в пропуската.

несъвместимо Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използвани единици, с въведен данни за факторите, които не са отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	Гориво – Глина / Глина Керамика: Входящи количества карбонати (метод А)	ТЕХНОЛОГИЧНИ ЕМИСИИ	Росилен CO2: 21471	CO2e: 21471
			Био CO2: 0.0	CO2e: 0.0
i.	AD (на обаждаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE		
ii.	AD (I В началото: 6 892.90 В края: 3 257.40 Прието: 1 816.50 Изнесено: 9.00			
iii.	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност
iv.	AD (ДД):	0.75%		1/442.00
v.	(Предварителен) емисионен фактор	0.08794 (CO2)	CO2/tonne	0.08794
vi.	Долна топлина на изгаряне (БР=0)			
vii.	Кофициент на окисление	1.00		
viii.	Кофициент на преобразуване	1		100.00%
ix.	Стойност на възлеродно съдържание			
x.	Възлерод от биомаса			
x.	Неуст. биоC (non-sust. bioC)			

Алгоритми, валидни от: дс. Каталожен 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 Кафяви въглища Гориво: Твърди гориво	Горене	Росилен CO2: 23.5	CO2e: 23.5
			Био CO2: 0.0	CO2e: 0.0

i. AD (на обаждаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE



ii. AD (I В началото: 136.13)	В края: 22.81	Прието: 15.93	Изнесено: 0.00	
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	е 7.5%	tCO2/TJ	29.30	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/TJ	95.10	
v. Долна топлина на и	2a Тип II	G/J	8.354	
vi. Кофициент на окис	ОХ=1		100.00%	
vii. Кофициент на превръщане	1.00			
viii. Стойност на въглероднияят отпадък				
ix. Въглерод от биомаса - БиоС				
x. Неуст. биоС (non-sus. bioC)				
Алгоритми, валидни от:		до:		
Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):				
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:				
Коментари:				

3	F3 Твърди суббитуминозни въглища; Шлам от кафяви въглици	Горене	Досилен CO ₂ :	40.1 t CO ₂ e
	корене; Твърди горива		Био CO ₂ :	0.0 t CO ₂ e
i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE				
ii. AD (I В началото: 12.13)	В края: 249.45	Прието: 287.26	Изнесено: 0.00	
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	е 7.5%	tCO2/TJ	49.00	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/TJ	95.10	
v. Долна топлина на и	2a Тип II	G/J	8.354	
vi. Кофициент на окис	ОХ=1		100.00%	
vii. Кофициент на превръщане	1.00			
viii. Стойност на въглероднияят отпадък				
ix. Въглерод от биомаса - БиоС				
x. Неуст. биоС (non-sus. 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:				



ЖК. 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 подвой Просочете водещия до отдаление на емисии поток в списъка от подащото меню или въведените друг вид идентификация (напр. „пропуски, съзврзани с непряк идентификация на водещия подвой”, за идентифициране на горивото, материала, процеса или подходът за мониторинга, за които се отнася листата на данни).

Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии Просочете източника на емисии по списъка от подащото меню (напр. „за близирания на измерения подвой” или въведените друг вид идентификация (напр. „идентификация на „пропуски, съзврзани с непряк подвой”), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинга, за които се отнася източника на емисии листата на данни).

от/до Просочете тук началната и крайната дата за всички пропуски в данните.

Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, просочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 6б, параграф 1. При нужда от по-вече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описание във външна таблица.

Кодата в плана за мониторинга все също ще съдържа възможност за отдаление за отдаление, използан да определите на заместващите данни (proxy data), за него се дават подробно обяснения, включително доказателство, че методът не води до недобоенавличане на емисии за съответния период от време.

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

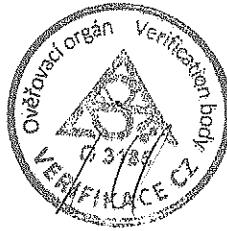
Пример: Липсват данни за EF от един партньор на поток, водещ до отдаление на емисии (напр. тяхнологични емисии). Заместващият EF за този партньор е определен на базата на консервативни очаквания. Въведените на лист „В. Потоци/гризе/Материали“ („C. Source Streams“) EF ще бъде средната пратителна стойност за емисионните фактори от всички партньори, с това число също партньорите, за които липсват данни. Освен това въведеното тук при пропуски в данните – оценено количество емисии приблизително съвпада само до партньора с липсващи данни. Това означава, че емисията (пропуски в данните) = ДД (размер на партньора, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни).

Оценка на емисиите (t CO₂e)

Наименование или друг вид идентификация на водещия поток	от	до	Описание, причини и методи
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
21			
22			
23			
24			
25			
26			
27			
28			
29			
30			

Оценка на емисиите (t CO₂e)

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



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

14 Дани 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 активност
1 Изпълнителни тули	23.32.11.10	так	2 306,00
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при попълването на настоящия годишен доклад за

16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Word, като изглеждащата представяне на информация, която не се отнася до доклада, като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставяната допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(а) името(имената) на файла(файлите), което са в

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:

the first time in the history of the world, the people of the United States have been called upon to decide whether they will submit to the law of force, or the law of the Constitution. We shall not shrink from that decision. We shall meet the enemy at the threshold, and call upon him to退去 (撤退) his forces from our soil.



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:	КЕРАМИНЖЕНЕРИНГ АД/клон КЗ "БАГРЕНЦИ"
Име на инсталацията:	"Кераминженеринг" АД/клон КЗ "Багренци"
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-038-196

Дейност по Приложение I		Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици тени парникови газове
A1	Керамична промишленост	460	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	278	0,66	0	0,00	0
Горене	64	0,66	0	0,00	0
Технологични емисии	215	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	278	0,66	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

278 tCO₂e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомас

0 t CO₂e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

0-1 CO₂e

Информативни данни: пренос на СО₂

Количество пренесен CO₂ в инсталляцията е получено от
Идентификационен номер на циста Наименование на инсталляцията

Наименование на оператора

Количеството пренесен CO₂ от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста Наименование на инсталацията

Наименование на оператора



Потоци, водещи до отделяне на емисии (с изключение на емисиите на перфуорирани въглеводороди (PFC))

Поточни водещи до отделяне на емисии на РОС

Emissions Source	Emissions Type	Emissions Rate	Emissions Control		Emissions Reduction		Emissions Control		Emissions Reduction	
			Control Type	Control Rate	Reduction Type	Reduction Rate	Control Type	Control Rate	Reduction Type	Reduction Rate
Industrial Process	CO ₂	100 t/h	Carbon Capture	90%	Carbon Sequestration	95%	Carbon Capture	90%	Carbon Sequestration	95%
Transportation	CO ₂	50 t/h	Carbon Capture	80%	Carbon Sequestration	85%	Carbon Capture	80%	Carbon Sequestration	85%
Residential	CO ₂	20 t/h	Carbon Capture	70%	Carbon Sequestration	75%	Carbon Capture	70%	Carbon Sequestration	75%
Commercial	CO ₂	15 t/h	Carbon Capture	60%	Carbon Sequestration	65%	Carbon Capture	60%	Carbon Sequestration	65%
Agriculture	CH ₄	10 t/h	Carbon Capture	50%	Carbon Sequestration	55%	Carbon Capture	50%	Carbon Sequestration	55%
Waste Management	CH ₄	5 t/h	Carbon Capture	40%	Carbon Sequestration	45%	Carbon Capture	40%	Carbon Sequestration	45%
Electric Power	SO ₂	8 t/h	Flue Gas Desulfurization	95%	Sulfur Oxide Sequestration	98%	Flue Gas Desulfurization	95%	Sulfur Oxide Sequestration	98%
Manufacturing	NO _x	5 t/h	Selective Catalytic Reduction	90%	Nitrogen Oxide Sequestration	95%	Selective Catalytic Reduction	90%	Nitrogen Oxide Sequestration	95%
Commercial	NO _x	3 t/h	Selective Catalytic Reduction	85%	Nitrogen Oxide Sequestration	90%	Selective Catalytic Reduction	85%	Nitrogen Oxide Sequestration	90%
Residential	NO _x	2 t/h	Selective Catalytic Reduction	80%	Nitrogen Oxide Sequestration	85%	Selective Catalytic Reduction	80%	Nitrogen Oxide Sequestration	85%
Commercial	CO ₂	10 t/h	Carbon Capture	70%	Carbon Sequestration	75%	Carbon Capture	70%	Carbon Sequestration	75%
Residential	CO ₂	5 t/h	Carbon Capture	60%	Carbon Sequestration	65%	Carbon Capture	60%	Carbon Sequestration	65%
Commercial	CH ₄	3 t/h	Carbon Capture	50%	Carbon Sequestration	55%	Carbon Capture	50%	Carbon Sequestration	55%
Residential	CH ₄	2 t/h	Carbon Capture	40%	Carbon Sequestration	45%	Carbon Capture	40%	Carbon Sequestration	45%
Commercial	SO ₂	2 t/h	Flue Gas Desulfurization	90%	Sulfur Oxide Sequestration	95%	Flue Gas Desulfurization	90%	Sulfur Oxide Sequestration	95%
Residential	SO ₂	1 t/h	Flue Gas Desulfurization	85%	Sulfur Oxide Sequestration	90%	Flue Gas Desulfurization	85%	Sulfur Oxide Sequestration	90%
Commercial	NO _x	1 t/h	Selective Catalytic Reduction	80%	Nitrogen Oxide Sequestration	85%	Selective Catalytic Reduction	80%	Nitrogen Oxide Sequestration	85%
Residential	NO _x	0.5 t/h	Selective Catalytic Reduction	75%	Nitrogen Oxide Sequestration	80%	Selective Catalytic Reduction	75%	Nitrogen Oxide Sequestration	80%

Източници на емисии (измервателни подходи)

Непрямая методика

Particulars	Particulars	Particulars	Particulars	Particulars
NAME & FATHER'S NAME	NAME & FATHER'S NAME			
Mr. S. N. DAS	Mr. S. N. DAS			
RESIDENCE	RESIDENCE	RESIDENCE	RESIDENCE	RESIDENCE
1. Home address	2. Office address	3. Business address	4. Residential address	5. Permanent address

