

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

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

G. Подходи на база измервания

D. 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:

ВТПГ-Консул ООД
Керамичен завод Дерманци
BG58-BG-286

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

08.03.2021 г.

Дата

Добрин Горанов

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, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изиска 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 изиска официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда.

2 Идентифициране на оператора

(a) Комpetентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG
(d) Данни за оператора:	41
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:	ВТПГ-Консулт ООД
ii. Улица, номер:	ул. Ален мак № 6А, вх. Б, ет. 4, ап. 14
iii. Пощенски код:	5006
iv. Град:	Велико Търново
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	Керамичен завод Дерманци
ii. Наименование на обекта:	
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG58-BG-286
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	с. Дерманци
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	
iv. Област:	Ловеч
v. Пощенски код:	5780
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	8000011
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	3.ж) Инсталации за производство на керамични продукти чрез изпечане, по-специално
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Комpetентен орган за разрешителното	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	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 обобрания от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ви и посочете причините за тези промени, начината дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинга. 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 правоохранително действие от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	Добрин
ii. Собствено име:	Горанов
iii. Фамилно име:	Управител
iv. Дължност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	vttkoffice@gmail.com
vii. Телефон:	0887209828
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:	Грийн енд Феър АД
ii. Улица; номер:	ул. Проф. Георги Брадистилов № 3А, ет. 2, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

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

i. Име:	док. д-р Петър Петров
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	029689025
iv. Факс:	0999400088

(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация. В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“. Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администриращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

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



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни.

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

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

- Номинална входяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии което са над 20 MW), които се изразяват в мегавати топлинна мощност (MW(th)); и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на гориво;

Моля уверете се, че границите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията 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

Въвеждането тук споменато е достатъчно като подвежда меню в табличните по-долу, на мястото където се изисква посочване на вида дейност в размрките на описание на инсталацията.

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

Да се има 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 емисии, 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 наименование или идентичността на оператора, наименование на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда

Ред. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментов клинкер	1A2e – Енергия – Други	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на		120	MW(th)	CO2
A1	Керамика промишленост	1A2g – Енергия - Друго (мол)	2A4 – Процесни – Други процесни	130	тонове дневно	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете как от следните подходи за мониторинга са приложени:

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

Важно! Данните, които да въвеждате в този раздел, ще са помагат да откриете разделянете в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно които се счита, че са „приложими“, преди да преминате към следващите раздели от настоящия формулар.

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 въвежданите данни в раздел 7 са пълни.

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

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

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

от значение

Попълнете този раздел

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

Титъл на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от превъла, които следва да се използват съгласно РИД. Тази класификация е основа за по-нататъшните забържения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

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

Моля имаме предвид, че на базата на въвежданите в раздел 6 дейности по приложение I е възможно да са определени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са съставлени „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 отнесат до технологични (процесни) емисии или до притежани потоци на масов баланс.

2. Изберете категория на съответния 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 „газообразни – природен газ“.

Важно! Моля имаме предвид, че на базата на въвежданите в раздел 6 дейности по приложение I е възможно да се изберат, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка на падащото меню.

3. Въвеждате наименование 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-общия клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въвеждате наименование за него.

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

Данни и за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	Грешка
F01	Циментов клинкер: На база входящите в пещта сировини (метод А)	Сировина за циментовото производство		
F02	Горене. Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене. Други газообразни и течни горива	Други гориво		
F04	Чуяни и стомана: масов баланс	Метален скрап	Отпадни гориво от процеси	
F1	Горене: Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища	Черни въглища	
F2	Горене: Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища	Шлам от черни въглища	
F3	Горене: Твърди горива	Твърди – Древа за огрев	Дърва за огрев	
F4	Керамика: Алкални оксиди (метод Б)	Материал – CaO	Сировина за керамичната промишлен	
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				



F19				
F20				
F21				
F22				
F23				
F24				
F25				
F26				
F27				
F28				
F29				
F30				
F31				
F32				
F33				
F34				
F35				
F36				
F37				
F38				
F39				
F40				
F41				
F42				
F43				
F44				
F45				
F46				
F47				
F48				
F49				
F50				
F51				
F52				
F53				
F54				
F55				
F56				
F57				
F58				
F59				
F60				
F61				
F62				
F63				
F64				
F65				
F66				
F67				
F68				
F69				
F70				
F71				
F72				
F73				
F74				
F75				



(с) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на без значение

[Преминете към следващите точки по-долу]

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

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

Важно! С цел осигуряването на последователност въвеждете 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
Пример M01	Комин на външен котел, измервателна платформа A	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		

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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

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

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data", Данни за дейността - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произвежданни при даден процес, тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тонажи (TJ), тоонес маса (!), или за вазовете — нормални кубични метри обем

За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани

Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разредно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б), изберете „ПРАВИЛНО“/TRUE“ за точка i. по-долу. Следните параметри са от значение в този случаи:

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 „Предварителен“ емисионен фактор означава приемането емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, т.е. основа на общото възлеродно съдържание, включващо фракции на биомаса и фосилни фракции (дела на фосилния

Долна топлина „Долна топлина на изваряне“ - означава специфично количество енергия, отделяно тъй вид на топлинна енергия при пълното изваряне (окисление) на гориво или на изварен материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на

Кофициент Кофициент на окисление

Кофициент Кофициент на преобразуване

Стойност на Възлеродно съдържание

Възлерод от „Фракция на биомаса“ означава дълът 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:

- не са приложени критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ

- трябва да се 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

Неуст. биоС „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дълът на получени от „неустойчива“ биомаса възлерод от общото възлеродно съдържание на дадено гориво или (non-sust. материал, изразен като дробно число.

BioC:

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

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

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

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

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните кофициенти може да бъдат определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант ще се използва зависи от прилаганите Алгоритми

За съведение и указания са използвани следните категории в 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 стандартни кофициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителственния комитет по изменението на климата – IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или б), т.е. стойности.

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

Това включва също така долната топлина на изваряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отклоненията от специфиранията стойност на топлината на изваряне не са надхърпили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, като то се използва за стандартните горива в търсещо разпространение.

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

- измерване на плътността на конкретни видове течни или вязообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или долната топлина на изваряне на конкретни видове възлаща.

По документи Долната топлина на изваряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в заложка съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това в приложимо само по отношение на намиращи се в търсещо разпространение горива).

Лабораторни В този случай използо са валидни изчисленията по членовете с номера от 32 до 35.

анализи:

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

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;

- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алиска втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (дълът на биомаса $Bf=0$), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;

- Използва на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използува се схема на гаранции за приходът в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници].

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

Съобщения за грешки:

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

несьеместими! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с т.е. въвведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	F1. Твърди – Други видове битуминоозни въглища; Черни въглища Горене: Твърди горива	Горене	Фосилен CO2: Био CO2:	0,0 t CO2e 0,0 t CO2e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист				
i. AD (I) за обобщаване на данните от измерването на разредно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE				
ii. AD (I) В началото:	0,00	В края:	0,00	Прието:
				Изнесено:
iii. AD (ДД):	1	± 7,5%	t	0,00
iv. (Предварителен) ем:	2a	Тип II	tCO2/TJ	91,4866
v. Долна топлина на и:	2a	Тип II	GJ/t	27,178
vi. Кофициент на окис:	1	OxF=1	-	100,00%
vii. Кофициент на превръщане – 100,00%				
viii. Стойност на възлеродното съдържание:				
ix. Възлерод от биомаса:	BioC			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

Алгоритми, валидни от:

до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

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

Коментари:



2 **F2. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Шлам от черни въглища**

Горене: Твърди горива	Горене	Фосилен CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e
		Био CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e

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

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

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

iii. AD (ДД): 1 ± 7,5% Единица мярка t Стойност 0,00 грешка

iv. (Предварителен) ем 2a Тип II tCO₂/TJ 91,4866

v. Долна топлина на и 2a Тип II GJ/t 27,178

vi. Кофициент на окис 1 OxF=1 - 100,00%

vii. Коффициент на превръщане 1,00

viii. Стойност на въглеродния баланс

ix. Въглерод от биомаса БиоС

x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)

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

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

Коментари:

3 **F3. Твърди – Дърва за огрев; Дърва за огрев**

Горене: Твърди горива	Горене	Фосилен CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e
		Био CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e

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

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

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

iii. AD (ДД): 1 ± 7,5% Единица мярка t Стойност 0,00 грешка

iv. (Предварителен) ем 2a Тип II tCO₂/TJ 0,00

v. Долна топлина на и 2a Тип II GJ/t 15,60

vi. Кофициент на окис 1 OxF=1 - 100,00%

vii. Коффициент на превръщане 1,00

viii. Стойност на въглеродния баланс

ix. Въглерод от биомаса БиоС

x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)

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

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

Коментари: Стойността на долната топлина на изгаряне е взета от Регламент 601/2012, приложение 6

4 **F4. Материал – CaO; Сировина за керамичната промишленост**

Керамика: Алканни оксиди (метод Б)	Технологични емисии	Фосилен CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e
		Био CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e

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

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

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

iii. AD (ДД): 1 ± 7,5% Единица мярка t Стойност 0,00 грешка

iv. (Предварителен) ем 1 0,09642 tCO₂/t tCO₂/t 0,09642

v. Долна топлина на изгаряне (МОУ): 0,09642

vi. Кофициент на окисление 0,09642

vii. Коффициент на превръщане 1 ConvF=1 - 100,00%

viii. Стойност на въглеродния баланс

ix. Въглерод от биомаса БиоС

x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)

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

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

Коментари:



