

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

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

a Contents (Съдържание)

b Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината, за която се отнася докладът
Информация за оператора
Информация за инсталацията
Данни за контакт
Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I
Подходи за мониторинг
Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии
Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

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

Ж. Пропуски в данните

З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството
Определения и съкращения
Допълнителна информация
Забележки

И. Резюме

Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:
Име на инсталацията:
Уникален идентификатор на инсталацията:

"Родна индустрия- 91" ЕООД
"Родна индустрия 91" ЕООД
BG-existing-BG-148-NEW006

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:

25.02.2019

Дата

Веселин Василев

Име и подпис на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	9.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_091013.xls



A. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2018

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

Докладването на такива промени е изисквано само обикновено на национално ниво, при условие че бъдат предоставени идентификационни данни.

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

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Интелектуална агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0
	РЕПГ №1562011 г., актуализирано с Решение № 156-НБ-ИД-АТ/2013 г.

(d) Данни за оператора:

Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталцията, или ковалто това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани разпоредбите икономически правещият или едната от икономическите функционираще на инсталцията.

i. Наименование на оператора:	"Родна индустрия 91" ЕООД
ii. Улица, номер:	бул. България № 108
iii. Пощенски код:	7800
iv. Град:	Пловдив
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Веселин Василев
vii. Адрес на електронна поща:	almista@sbv.bg
viii. Телефон:	+359 60840060
ix. Факс:	+359 2860840060

3 Данни относно Вашата инсталция и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталцията:	"Родна индустрия 91" ЕООД
ii. Наименование на обекта:	"Родна индустрия 91" ЕООД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG-exidid-BG-148-NEW006

(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i. Адрес, ред 1:	бул. България № 219
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Пловдив
iv. Област:	Търговище
v. Пощенски код:	7800
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	

(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	FALSE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение 1 към ЕРИП3:	
iv. Други дейности в съответствие с приложение 1 към ЕРИП3:	

(d) Компетентен орган за разрешителното	Интеллектуална агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	6 от 24.07.2013 г.
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE

(g) **Коментари:**
 Ако в сметка някакви изменения във функционирането на дадена инсталция, 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, използването на временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, могат опаште ви и посочете връзките за тези промени, наредбата дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.
 Да се отбележи, че административните действия, направени във връзка с дадено изменение, не може да се считат за официално уведомление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се изготви 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. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощието да действа от името на оператора.

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

i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Веселин
iii. Фамилно име:	Василев
iv. Длъжност:	Управител
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	almeta@abv.bg
vii. Телефон:	+359 60840060
viii. Факс:	

(b) Альтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

6 ДАННИ ЗА ВЪРЪКА С ПРОВЕРЯВАЩИ ОРГАН

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ s.r.o.
ii. Улица, номер:	ул. "Евлиян Георгиев" 1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

<i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по изпитието, свързано с ЕСГЕ</i>	
i. Име:	Даниел Мазенек
ii. E-mail адрес:	malenek@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 593
iv. Факс:	

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

<i>Може да имате достъп, че в допълнение с член 64, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „RAV“), държавата-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверещи органи на други национални органи, различни от националния орган по акредитация.</i>	
<i>В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.</i>	
<i>Наличието на посочената информация за регистрация може да зависи от практиките на административната държава-членка за акредитиране на проверещи органи.</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	4412018



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 входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която са над прага от 20 MW), която се изразява в мегаватни топлинна мощност (MWth) и представлява максималното възможно използвано гориво за единица време, умножено по calorificity на
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали полагат в обхвата на

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

Въведеният тук списък е достъпен като падащо меню в таблицата по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията.

Молете да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно и 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 емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от развалене на

За промишлените дейности с нискоемисионен или изключително нисък разход, включването на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Италиталианската агенция по околната среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерна единица	Отделени парникови газове
A1	Керамична промишленост	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A7 – Процес – Други продукти с минерален произход	123	тонове дневно	CO2
A2	Изгаряне на горива	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори		2	MW(th)	CO2
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Молете потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

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

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

В случай, че не е възможно да попълните някои точки от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

Молете имате предвид, че въведените 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:	FALSE	
Напряк подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъпероди (PFCS):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащи се в горива:	FALSE	

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

Попълнете този раздел

Тук се посочват емисии потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартизна методика или с масов баланс). За определение на понятието „поток, водещ до отделение на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии
Титълът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правяща, която следва да се използва съгласно РМД. Тази квалификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за апаратурите, които следва да се прилагат.

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

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

Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни)

- Изберете категория на съответния поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню
Категориите на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран и например, може да бъде – категория „газообразни – природен газ“, „течни – тегъл мазут“, „материал – суровина смес“,...

Важно! Молете имате предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С олед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение по-добре гориво или материал в списъка от падащото меню.

- Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно
В случай, че категориите на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общ клас горива или материали, молете допълнително да уточните, като въведете наименованието за него.

Важно! С олед осигуряването на последователност въвеждате водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Данни за идентификация	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горива: Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища	Черни въглища	
F2	Горива: Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	Кафяви въглища	
F3	Горива: Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	Шлам от кафяви въглища	
F4	Керамика: Ахални оксиди (метод Б)	Материал – Други продукти	Готова продукция	
F5	Горива: Твърди горива	Твърди – Дърва за огрев	Дърва	
F6	Горива: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	Слънчогледови люспи	
F7				
F8				
F9				
F10				

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

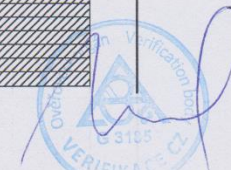
Без значение

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

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

Важно! С олед 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

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С оглед осигуряването на последователност, съветете водещите до отделни 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 произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в твърди или в разпределени (ТД), по време на (Т), по време на (Д), или за време (н) - нормални кубични метри за водещите до отделяне на емисии потоци, основани на метода на масов баланс. Данните за дейността на всеки източник материал трябва да бъдат Ано данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в запасите за гориво (член 37, параграф 1, точка б)). Изберете "ПРАВИЛНО/TRUE" за точка 1, по-долу Следните параметри са от значение в този случай:

- В началото** Създайте запаси от гориво или материал в началото на докладвания период
- В края** Създайте запаси от гориво или материал в края на докладвания период
- Прието** Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
- Изнесено** Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

Предварителен емисионен емисионен фактор означава предварителен емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция

Долна топлина на изгаряне "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 изпаряване на водните пари)

Коефициент на окисление Коефициент на окисление

Коефициент на преобразуване Коефициент на преобразуване

Стойност на въглеродно съдържание Стойност на въглеродно съдържание

Въглерод от биомаса "Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число

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

- не са приложими критериите за устойчивост, или
- трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критерии са удовлетворени

По-подробни указания може да бъдат намирани 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 дялът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число

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

По-подробни указания може да бъдат намирани 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 коефициенти

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм

За сведения и указания се използват 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 стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствена комитет по изменението на климата - IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) 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 за национална идентификация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно

Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на азидата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, кактото се използва за стандартните горива в търговско използване

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

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

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

Лабораторни В този случай изцяло се валидираща по членове с номер от 32 до 35

анализи:

Тип I — био Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикуван от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алinea втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилна производствена (дълъг на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на изгаряне за природен газ в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергии)

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) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

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

несъвместимо Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да се свързват с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над

1	F1. Твърди – Други видове битуминозни въглища; черни въглища	Горене	Росилен CO2:	953,2 t CO2e
			Био CO2:	0,0 t CO2e

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

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

ii. AD (в началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 370,00 Изнесено: 0,00

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	CO2/TJ	95,6798	
v. Долна топлина на изгаряне	2a	Тип II	GJ/t	26,824	
vi. Коефициент на окисление	1	Ox=1	-	100,00%	
vii. Коефициент на преобразуване					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-ust. bioS)					

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

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

Коментари: _____



2 F2. Твърди – суббитуминозни въглища; Кафяви въглища Горене Росилен CO2: **234,7** t CO2e
 Горене: Твърди горива Био CO2: **0,0** t CO2e

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

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

ii. AD (В началото: **0,00** В края: **0,00** Прието: **230,44** Изнесено: **0,00**)

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1 ± 7,5%	t	230,44	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/TJ		96,10
v. Долна топлина на из	2a Тип II	GJ/t		10,60
vi. Коэффициент на окис	1 OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на прев				
viii. Стойност на въглерод				
ix. Въглерод от биомас				
x. Неуст. биоС (non-su				

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; Шлам от кафяви въглища Горене Росилен CO2: **810,2** t CO2e
 Горене: Твърди горива Био CO2: **0,0** t CO2e

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

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

ii. AD (В началото: **0,00** В края: **0,00** Прието: **795,36** Изнесено: **0,00**)

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1 ± 7,5%	t	795,36	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/TJ		96,10
v. Долна топлина на из	2a Тип II	GJ/t		10,60
vi. Коэффициент на окис	1 OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на прев				
viii. Стойност на въглерод				
ix. Въглерод от биомас				
x. Неуст. биоС (non-su				

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: Стойност ДТИ, съгласно Приложение VI, Регламент 601/2012 г.

4 F4. Материал – Други продукти; готова продукция Технологични емисии Росилен CO2: **903,5** t CO2e
 Горене: Аликвални оксиди (метод Б) Био CO2: **0,0** t CO2e

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

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

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1 ± 7,5%	t	9370,00	
iv. (Предварителен) ем	1 0,09642 tCO2/t	tCO2/TJ		0,09642
v. Долна топлина на из				
vi. Коэффициент на окис				
vii. Коэффициент на прев	1 ConvF=1		100,00%	
viii. Стойност на въглерод				
ix. Въглерод от биомас				
x. Неуст. биоС (non-su				

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 – Дърва за огрев; Дърва Горене Росилен CO2: **0,0** t CO2e
 Горене: Твърди горива Био CO2: **272,6** t CO2e

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

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

ii. AD (В началото: **0,00** В края: **18,00** Прието: **178,00** Изнесено: **0,00**)

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1 ± 7,5%	t	166,00	
iv. (Предварителен) ем	1 Тип I	tCO2/TJ		112,00
v. Долна топлина на из	1 Тип I	GJ/t		15,60
vi. Коэффициент на окис	1 OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на прев				
viii. Стойност на въглерод				
ix. Въглерод от биомас	1 Тип I – био (bio)		100,00%	
x. Неуст. биоС (non-su				

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: Изгореното количество дърва е изчислено на базата на фактури на доставчика. Стойностите за ЕФ и ДТИ са взети от Ръководен документ 3 - Въпроси относно използването на биомаса в рамките на ЕСТЕ, раздел 7.2.1, версия от 27 ноември 2017



6	F6. Твърди – Друга твърда биомаса; Слънчогледови люспи		Горене		Росилен CO2:	0,0	t CO2e																																																						
	Горене: Твърди Горива				Био CO2:	549,8	t CO2e																																																						
Ключови инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист																																																													
i. AD (√ на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?																																																													
TRUE																																																													
ii. AD (√ В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 474,00 Изнесено: 0,00																																																													
<table border="1"> <thead> <tr> <th>iii. AD (ДД)</th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>Липса алгоритъм</td> <td></td> <td>t</td> <td>474,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>1</td> <td>Тип I</td> <td>tCO2/tJ</td> <td>100,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на из</td> <td>1</td> <td>Тип I</td> <td>GJ/t</td> <td>11,60</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окис</td> <td>1</td> <td>OxF=1</td> <td>-</td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на прев</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглерод</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомас</td> <td>1</td> <td>Тип I – био (био)</td> <td>-</td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-su</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>								iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		Липса алгоритъм		t	474,00		iv. (Предварителен) ем	1	Тип I	tCO2/tJ	100,00		v. Долна топлина на из	1	Тип I	GJ/t	11,60		vi. Коэффициент на окис	1	OxF=1	-	100,00%		vii. Коэффициент на прев						viii. Стойност на въглерод						ix. Въглерод от биомас	1	Тип I – био (био)	-	100,00%		x. Неуст. биоС (non-su					
iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																								
	Липса алгоритъм		t	474,00																																																									
iv. (Предварителен) ем	1	Тип I	tCO2/tJ	100,00																																																									
v. Долна топлина на из	1	Тип I	GJ/t	11,60																																																									
vi. Коэффициент на окис	1	OxF=1	-	100,00%																																																									
vii. Коэффициент на прев																																																													
viii. Стойност на въглерод																																																													
ix. Въглерод от биомас	1	Тип I – био (био)	-	100,00%																																																									
x. Неуст. биоС (non-su																																																													
Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____																																																													
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____																																																													
Коментар: Изгореното количество слънчогледови люспи е изчислено на базата на фактури на доставчика. Стойностите за ЕФ и ДТИ са взети от Ръководен документ 3 - Въпроси относно използването на биомаса в рамките на ЕСТЕ, раздел 7.2.1, версия от 27 ноември 2017																																																													



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 отпадане на емисии поток Посочете вобщия до отпадане на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк водещия до отпадане на емисии поток“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подгойдът за мониторинга, за който се отнася липсата на данни.

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

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

Описание, причини и методи Оплащете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за пропуските и описания в коментар в главна за мониторинга ако още не е бил включен методът за оценка, използван да определите на заместителни данни (proxy data), за неясно се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

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

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отпадане на емисии (напр. транспортни емисии). Заместителният EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „Потоци/Оразни/Материали“ („CO₂ Sources/Flows“) EF ще бъде сформална претеглена стойност 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 (изчислен на базата на заместителни данни).

Наименование или друг вид идентификация на водещия	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
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 източник	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
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 активност
1 Керамични продукти		т/година	9-370,00
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

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 Препоръчване Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането и може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



