

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

G. Подходи на база измервания

D. 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:

"Солвей Соди" АД
ТЕЦ "Солвей Соди" АД
BG-006-37

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:

20.03.2019

Дата

Изп. Директор - Спирос Номикос

Име и подпис на
юридически отговорно лице

св.г. № 6201/21.11.2018

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



А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2018

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

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

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

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна Агенция по Околна Среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 72-H1-I1-A1/2013
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или която това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията</i>	
i. Наименование на оператора:	"Солвей Соди" АД
ii. Улица, номер:	Промислена зона
iii. Пощенски код:	9160
iv. Град:	Девня
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:	ТЕЦ "Солвей Соди" АД
ii. Наименование на обекта:	Инсталация за изгаряне на горива с обща номинална топлинна мощност превишаваща 20 MW, в обхвата на Приложение I на Директива 2003/87/ЕО (Приложение 7 към чл.131и, ал.5 на ЗООС)
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-006-37
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	Промислена зона
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Девня
iv. Област:	Варна
v. Пощенски код:	9160
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	43° 11' 42,88" С 27° 37' 52,41" И
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и ЕРИПЗ):	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	03000001
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
(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 някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в обхвата 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 ги и посочете причините за тези промени: началната 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 мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.	
<div style="border: 1px solid black; height: 40px; width: 100%;"></div>	

4 Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Янаки



iii. Фамилно име:	Янакиев
iv. Длъжност:	Директор "Производство на пара и електроенергия"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора)	
vi. Адрес на електронна поща:	Yanaki.Yanakiev@solvay.com
vii. Телефон:	0519 9 5932
viii. Факс:	

(b) Альтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	Иво
ii. Собствено име:	Божидаров
iii. Фамилно име:	Директор Здраве, Безопасност, ОС и Тотално Качество
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора)	
vi. Адрес на електронна поща:	Ivo.Bojidarov@solvay.com
vii. Телефон:	0519 9 5888
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган**(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

i. Наименование на дружеството:	"SGS Юнайтед Кингдъм Лимитед"
ii. Улица; номер:	217-221 Лондон роуд
iii. Град:	Кембърли
iv. Пощенски код:	GU153EY
v. Държава:	Обединено кралство

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

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

i. Име:	Христо Танев
ii. E-mail адрес:	hristo.tanev@sgs.com
iii. Телефонен номер:	+359 29 10 15
iv. Факс:	+359 29 43 34 27

(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 — РВА), 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 този случай „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията на държава-членка за акредитиране на проверяващи органи

i. Акредитираща държава-членка:	Обединено кралство
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	005UKAS

М.

SGS

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 козато са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на

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

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

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

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 разлагане на карбонати, категория 2)

За промените, свързани с наименованието или идентификацията на оператор, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива					
A2						CO2
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля 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 въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действаат условно форматиране, което 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 някоя точка от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия 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 перфлуорировъглероди (PFCs):		
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащата се в горив		

(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 определение на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“)

Всички водещи до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Типът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат

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

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

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

- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню

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

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.

- Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието за него.

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

Данни за идентифициране	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горене: Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища	Нискорекционни въглища	
F2	Горене: Твърди горива	Твърди – Антрацит	Антрацитни отсеви	
F3	Горене: Твърди горива	Твърди – Нефтен кокс	Петролен кокс	
F4	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни – Газьол/дизелово гориво	Промислен газьол / Дизел	
F5	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F6	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Пропан	Пропан - Бутан	
F7	Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вл	Материал – СаСО3	Варовик	
F8	Горене: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	Биомаса	
F9	Горене: Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища	Нискорекционни въглища (F1 за K-8)	
F10	Горене: Твърди горива	Твърди – Нефтен кокс	Петролен кокс (F3 за K-8)	
F11	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни – Газьол/дизелово гориво	Промислен газьол / Дизел (F4 за K-8)	
F12	Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вл	Материал – СаСО3	Варовик (F7 за K-8)	
F13	Горене: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	Биомаса (F8 за K-8)	
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				
F19				
F20				



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

без значение

Преминете към следващите точки по-долу

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

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

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

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове	
		CO2	
Пример M01	Комин на въглищен котел, измервателна платформа А		
M1			
M2			
M3			
M4			
M5			
M6			
M7			
M8			
M9			
M10			



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

8 Емисии от потоци горива/материали

Попълнете този раздел

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

Съкращения:

AD (ДД): "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 тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газове — 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 въведени

Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, както се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете "ГРЪБИ/ПО-ДОПУ" за точка 1 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) емисионен фактор ((prelim) EF): "Предварителен" емисионен фактор означава приетият 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 (дала на фосилния

Долна топлина на изгаряне (NCV): "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 изпарение на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на съдържащата

Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление

Коефициент на превръщане — SolvF: Коефициент на превръщане

Стойност на въглеродното съдържание — Въглеродно съдържание

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

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

- не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
- трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези 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 (non-sust. BioC): "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

Тази 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 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 коефициенти

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

За съобщение и указания за 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 подбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, 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, буква а) или д), т.е. стойности, гарантирани

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

Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено 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 определеното им да се използва същия алгоритъм, както се използва за стандартните горива в търговско разпространение

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

- измерване на пътността на конкретни видове течни или газообразни горива, ексклузивно използваните в нефтохимическата промишленост или
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища

По документи за покупка Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставена от доставчика на горива, 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 горива)

Лабораторни анализи: В този случай изцяло са валидни изискванията по членове с номера от 32 до 35

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

- Използва се стойност по подбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници], ако е

Тип II — био (bio) Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и 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 са свързани 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 100 %.

1	F1. Твърди — Други видове битуминозни въглища; Нискорекционни въглища		Горене	Фосилен CO2:	197,196.3 t CO2e																																													
	Горене: Твърди горива					Био CO2:	0.0 t CO2e																																											
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.																																																		
i. AD (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?																																																		
ii. AD (ДД): В началото: В края: Прието: Изнесено:																																																		
iii. AD (ДД):																																																		
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>4</td> <td>± 1,5%</td> <td>t</td> <td>91,779,714</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):</td> <td>3</td> <td>Лабораторни анализи</td> <td>tCO2/TJ</td> <td>92,9687</td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на изгаряне (NCV):</td> <td>3</td> <td>Лабораторни анализи</td> <td>GJ/t</td> <td>23,5679</td> </tr> <tr> <td>vi. Коефициент на окисление — OxF:</td> <td>3</td> <td>Лабораторни анализи</td> <td>-</td> <td>98,0607%</td> </tr> <tr> <td>vii. Коефициент на превръщане — SolvF:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса — BioC:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>						Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	4	± 1,5%	t	91,779,714		iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	92,9687	v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	23,5679	vi. Коефициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи	-	98,0607%	vii. Коефициент на превръщане — SolvF:					viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					ix. Въглерод от биомаса — BioC:					x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																														
4	± 1,5%	t	91,779,714																																															
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	92,9687																																														
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	23,5679																																														
vi. Коефициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи	-	98,0607%																																														
vii. Коефициент на превръщане — SolvF:																																																		
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:																																																		
ix. Въглерод от биомаса — BioC:																																																		
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):																																																		
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 – Антрацит ; Антрацитни отсевки** Горене **Госилен CO2: 0.0 t CO2e**
Горене: Твърди горива **Био CO2: 0.0 t CO2e**

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

i. AD (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (ДД): В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	0.000	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	0.0000	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	0.0000	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи	-	0.0000%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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 – Нефтен кокс; Петролен кокс** Горене **Госилен CO2: 632,612.7 t CO2e**
Горене: Твърди горива **Био CO2: 0.0 t CO2e**

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

i. AD (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (ДД): В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	210,954,824	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	94,1283	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	31,8655	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи	-	99,9785%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари:

4 **F4. Течни – Газьол/дизелово гориво; Промислен газьол / Дизел** Горене **Госилен CO2: 1,369.5 t CO2e**
Горене: Други газообразни и течни горива **Био CO2: 0.0 t CO2e**

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

i. AD (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (ДД): В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	не се прилага		t	440,026	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	tCO2/TJ	74,1000	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	42,0030	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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. Газообразни – Природен газ; Природен газ** Горене **Госилен CO2: 0.0 t CO2e**
Горене: Други газообразни и течни горива **Био CO2: 0.0 t CO2e**

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

i. AD (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (ДД): В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	0.000	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,6359	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2b	По документи за покупка	GJ/t	0.0000	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II	-	100.0000%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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:



6 F6. Газообразни – Пропан ; Пропан - Бутан Горене: Стандартни търговски горива **Горене** Росилен CO2: **0.0** t CO2e
Био CO2: **0.0** t CO2e

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

i. AD (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (ДД): В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):

Алгоритъм не се прилага	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
26	Заместващи данни	t	0.000	
2a	Тип II	ICO2/TJ	63.1000	
	Тип II	GJ/t	48.0000	
			100.0000%	

iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):
vi. Коэффициент на окисление — OxF:
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:
ix. Въглерод от биомаса — BioC:
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):

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:

7 F7. Материал – СаСО3; Варовик Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбонати) **Технологични емисии** Росилен CO2: **23,544.8** t CO2e
Био CO2: **0.0** t CO2e

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

i. AD (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (ДД): В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%	t	121.821.950	
1	Тип I & най-добра практика	ICO2/t	0.1933	

iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):
vi. Коэффициент на окисление — OxF:
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:
ix. Въглерод от биомаса — BioC:
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):

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:

8 F8. Твърди – Друга твърда биомаса; Биомаса Горене: Твърди горива **Горене** Росилен CO2: **0.0** t CO2e
Био CO2: **0.0** t CO2e

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

i. AD (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (ДД): В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%	t	79.120	
3	Лабораторни анализи	ICO2/TJ	0.0000	
2a	Тип II	GJ/t	18.7150	
1	OxF=1		100.00%	
1	Тип I — био (bio)		100.00%	

iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):
vi. Коэффициент на окисление — OxF:
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:
ix. Въглерод от биомаса — BioC:
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):

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:

9 F9. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Нискореакционни въглища (F1 за K-8) Горене: Твърди горива **Горене** Росилен CO2: **52,741.5** t CO2e
Био CO2: **0.0** t CO2e

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

i. AD (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (ДД): В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%	t	29.728.04	
3	Лабораторни анализи	ICO2/TJ	90.2481	
3	Лабораторни анализи	GJ/t	20.4201	
3	Лабораторни анализи		96.2698%	

iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):
vi. Коэффициент на окисление — OxF:
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:
ix. Въглерод от биомаса — BioC:
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):

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:



10 **F10. Твърди – Нефтен кокс; Петролен кокс (F3 за K-8)** Горене **Горелен CO2: 391,466.0 t CO2e**
Горене: Твърди горива **Био CO2: 0.0 t CO2e**

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

i. AD (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (ДД): В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	130,569.03	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	94.1039	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	31.8717	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи	-	99.9633%	
vii. Коэффициент на превръщане — SompF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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:

11 **F11. Течни – Газо/дизелово гориво; Промислен газо/л / Дизел (F4 за K-8)** Горене **Горелен CO2: 399.9 t CO2e**
Горене: Други газообразни и течни горива **Био CO2: 0.0 t CO2e**

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

i. AD (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (ДД): В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	не се прилага		t	128.49	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	tCO2/TJ	74.1000	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	42.0030	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — SompF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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:

12 **F12. Материал – CaCO3; Варовик (F7 за K-8)** **Технологични емисии** **Горелен CO2: 22,139.7 t CO2e**
Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбонати) **Био CO2: 0.0 t CO2e**

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

i. AD (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (ДД): В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	54,820.69	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	Тип I & най-добра практика	tCO2/d	0.4039	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — SompF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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:

13 **F13. Твърди – Друга твърда биомаса; Биомаса (F8 за K-8)** Горене **Горелен CO2: 0.0 t CO2e**
Горене: Твърди горива **Био CO2: 0.0 t CO2e**

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

i. AD (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (ДД): В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	214.73	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	0.0000	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	17.2119	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — SompF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:	1	Тип I — био (bio)		100.00%	
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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:



Г. Подходи на база измервания

без значение

<<<Цярайте тук за да продължите към следващия работен

9 Емисии от потоци горива/материали (точки на измерване)

- Концентрация на парникови** Стойността представлява средногодишната часова стойност на съответните парникови газове в димните газове (CO2 или N2O).
- Фракция на биомаса:** „Фракция на биомаса“ означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като Тези стойности трябва да се отнасят за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
 - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
 - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени.
- Неустойчива фракция на биомаса:** „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. Тези стойности се отнасят само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени.
- Потенциал за глобално** Стойност на потенциала за глобално затопляне на съответните парникови газове

1

Общо фосилни емисии: t CO2e
Общо емисии от биомаса: t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ
Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

(a) Изчисления

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е

Резултати от контролни изчисления (фосилно):
Резултати от контролни изчисления (биомаса):

Използван алгоритъм:

	Единица	
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm ³	<input type="text"/>
ii. Фракция на биомаса:	-	<input type="text"/>
iii. Неустойчива фракция на биомаса:	-	<input type="text"/>
iv. Брой работни часове:	часове/год	<input type="text"/>
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm ³ /ча	<input type="text"/>
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност):	1 000 Nm ³ /го	<input type="text"/>
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	<input type="text"/>

Потенциал за глобално затопляне:
(t CO2e/t парникови газове)

(b) Пренесени количества CO2 / Съдържащ се в горивото CO2

- i. Наименование на инсталацията
- ii. Наименование на оператора
- iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)
- iv. Вид пренос

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни):



Д. Непреки подходи

без значение

<<<Цракнете тук за да продължите към следващия работен лист

10 Емисии, определени по непреки подходи

Общо фосилни емисии:	Тази стойност трябва да се отнася за всички емисии, за които са изпълнени следните условия: - емисиите произхождат от фосилни горива или материали, включително фосилна фракция в смесените материали (фосилни/биомаса) - емисиите произхождат от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критериите за устойчивост, но тези критерии не са
Общо емисии от биомаса:	Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия: - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критерии са удовлетворени
Общо енергийно съдържание от биомаса:	Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от фосилни източници, определено за „общите емисии от биомаса“.
Общо енергийно съдържание от биомаса:	Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от биомаса, определено за „общите емисии от биомаса“, т.е. не се отнася за биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критериите за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.
Общо неустойчиви емисии от биомаса:	Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е приложимо:

[Hatched box]

Общо фосилни емисии:	[Hatched box]	t CO2e
Общо емисии от биомаса:	[Hatched box]	t CO2e
Общо енергийно съдържание от фосилни горива:	[Hatched box]	TJ
Общо енергийно съдържание от биомаса:	[Hatched box]	TJ
Общо неустойчиви емисии от биомаса:	[Hatched box]	t CO2e

Описание на приложения непреки подход:

[Large hatched box]

Оценка на годишната неопределеност:

Съгласно член 22, точка б) от РМД се изисква ежегодното оценяване и количествено изразяване на неопределеността на всички параметри, които имат значение за определянето на годишните емисии, в случай, че се прилага даден непреки подход. Резултатите от съответната оценка трябва да бъдат включени в годишния доклад за емисии на неопределеността, като поне за един водещ до отделяне на емисии поток / източник на емисии пояснява защо е възможно да не достигне поне

Позоваване на файла с оценка на неопределеността: [Hatched box]

Handwritten signature





Е. Определяне на емисиите на перфлуорировъгледороди (PFC) от производството на първичен алуминий

без значение

11 Списък на потоците, водещи до отделянето на емисии, подлежащи на мониторинг по отношение на PFC:

В случай на емисии на напълно флуорирани въгледороди (PFC) може да се използват две методики (А - метод на база времетраене на анодния ефект, Б - метод на база сервонапрежение. В една инсталация може да има няколко типа клетки (напр. различни технологии или година на построяване), които да проявяват различни емисионни Групи от клетки, които са обект на мониторинг по една и съща методика и които проявяват едни и същи емисионни характеристики (еднакви емисионни фактори), следва да бъдат разглеждани като отделни потоци, водещи до отделяне на емисии" (т е единици за мониторинг), по аналогия с други изчислителни методики за мониторинг. Моля посочвате тук списък на „водещите до отделяне на емисии потоци“ във Вашата инсталация, методиката за мониторинг и типа клетка/анод, според случая. Списъкът се взема автоматично от раздел 7, точка б) от лист „Б_Описание на инсталацията“ („B_InstallationDescription“). Този списък ще бъде използван в следващия раздел за определяне на допълнителни подробни данни за всеки водещ до отделянето на емисии поток.

Наименование на потокът, водещ до	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Вид клетка

12 Емисии на напълно флуорирани въгледороди (PFC) 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): Данни за дейността = годишно производство на първичен алуминий
- A: Честота Честота на анодния ефект (брой анодни ефекти/ден на клетката)
- A: Средна продължителност на анодния ефект (минути анодни ефекти /брой на случаете)
- A: SEF (CF4) Емисионният фактор на база времетраенето на анодния ефект
- B: AEO Стойност на сервонапрежението при анодния ефект за клетка
- B: CE Среден коефициент на използване на тока
- B: OVC Коефициент на сервонапрежение („емисионен фактор“)
- F(C2F6) Тегловно съотношение за C2F6
- GWP (CF4) Стойност на потенциала за глобално затопляне на CF4
- GWP (C2F6) Стойност на потенциала за глобално затопляне на C2F6

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. Кои вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм

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

- Метод А, тип I Стойност "по подразбиране" от тип I. Специфични за технологията емисионни фактори, посочени в таблица 1 от раздел 8 на приложение IV към РМД
- Метод Б, тип I Стойност "по подразбиране" от тип I. Специфични за технологията емисионни фактори, посочени в таблица 2 от раздел 8 на приложение IV към РМД

Специфичен EF Специфични за дадена инсталация емисионни фактори за CF4 и C2F6, определени чрез постоянни или периодични измервания на място. Определянето се извършва въз основа на най-скоро публикуваната версия на указанията, посочени в Алгоритъм 3 от раздел 4.4.2.4 на Указанията на Междуправителствения

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 отнасят до въведените данни за фактори, които не се отнасят до съответните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1

Емисии: t CO2e

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
i. AD (ДД):		t		
ii. A: Честота		1/(ден на клетката)		
iii. A: Продължителност		мин.		
iv. A: SEF (CF4)		CF4/(t A)/(мин./ден на клетка)		
v. B: AEO		mV		
vi. B: CE		-		
vii. B: OVC		(kg CF4)/(t mV)		
viii. F(C2F6)		t C2F6 / t CF4		
ix. Емисии на CF4		t		
x. Емисии на C2F6		t		
xi. GWP (CF4)		t CO2e / t CF4	7390	
xii. GWP (C2F6)		t CO2e / t C2F6	12200	
xiii. Емисии на CF4		t CO2e		
xiv. Емисии на C2F6		t CO2e		
xv. Ефективност на улавяне		-		

Алгоритми, валидни от: до:

Коментари:

Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

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

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

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

Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист „3_Допълнителна информация“ („H_AdditionalInformation“).
Колкото е плана за мониторинг все още не е бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

Оценка на емисиите Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните листове трябва да ВКЛЮЧАВАТ заместващите данни.
Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въвежданият на лист „В_Потоци/Горива/Материали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната 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 заместващи данни).

Наименование или друг вид идентификация №	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1 F9. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Нискорекционни въглища (F1 за К-8)	01.01.2018	31.12.2018	От м. 01-2017 г. – пускови операции на нов котел на циркулиращ киплящ слой (CFBB) с № 8.	52,742
2 F10. Твърди – Нефтен кокс; Петролен кокс (F3 за К-8)	01.01.2018	31.12.2018	Използваните методи за оценка на емисиите са същите, както и на другият CFBB с № 7.	391,466
3 F11. Течни – Газьол/дизелово гориво; Промислен газьол / Дизел (F4 за К-8)	01.01.2018	31.12.2018		400
4 F12. Материал – СаСО3; Варовик (F7 за К-8)	01.01.2018	31.12.2018		22,140
5 F13. Твърди – Друга твърда биомаса; Биомаса (F8 за К-8)	01.01.2018	31.12.2018		0
6				ОБЩО CO ₂ емисии от К-8 :
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 №	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				



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

14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, ексклузивно за произведените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Изгаряне на горива в инсталации с обща номинална топлинна мощност, превишаваща 20 MW - производство на топлинна и електрическа енергия	п.а Код съгласно NACE 2007: 4030 Код съгласно NACE 2010: 3530	TJ	13,677.64
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращение	Определение

16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft. Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането 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:

М SGS

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

Годината, за която се отнася докладът:

2018

Наименование на оператора:	"Солвей Соди" АД
Име на инсталацията:	ТЕЦ "Солвей Соди" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-006-37

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици тези парникови газове	
A1 Изгаряне на горива			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	1,321,470	13,677.64	0	5.18	0
Горене	1,275,786	13,677.64	0	5.18	0
Технологични емисии	45,685	0.00	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	1,321,470	13,677.64	0	5.18	0

Общо емисии от инсталацията:

1,321,470 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса 0 t CO2e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса 0 t CO2e

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

SGS

