

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

Одината, 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

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

Г. Подходи на база измервания

D. Непряк подход

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

Ж. Пропуски в данните

З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството

Определения и съращения

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:

Монди Стамболийски ЕАД
Монди Стамболийски ЕАД
BG 070-201

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

19.02.2015г.

Дата

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Никола Теров



Информация за версията на формулара:

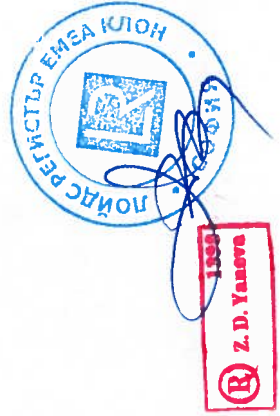
Формулярът е предоставен от:

Дата на публикуване:

Изменена версия:

Референтно име на файла:

European Commission
10/9/2013
Bulgarian
P3 Inst AER COM_bg_091013.xls



А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2014

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

Доказването 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 уведомяване до компетентната агенция по околната среда

2 Идентифициране на оператора

(a)	Компетентен орган за докладването	1618 София, бул. "Цар Борис III" №136 Изпълнителна агенция по околната среда и водите
(b)	Държава-членка	България
(c)	Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0
(d)	Данни за оператора: <i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	№115-Н1-ЮС-А1/2013
i.	Наименование на оператора:	Монди Стамболийски ЕАД
ii.	Улица; номер:	ул. "Заводска" №1
iii.	Пощенски код:	4210
iv.	Град:	Стамболийски
v.	Държава:	България
vi.	Име на упълномощения представител:	Никола Тенов
vii.	Адрес на електронна поща:	nikola.tenov@mondidroup.com
viii.	Телефон:	+ 359 (32) 909 285
ix.	Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

0

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:

i.	Име на инсталацията:	Монди Стамболийски ЕАД
ii.	Наименование на обекта:	Производство на целоулоза производство на хартия или картон с производствен капацитет над 20 т/ден, 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 070-201

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

i.	Адрес, ред 1:	ул. "Заводска" №1
ii.	Адрес, ред 2:	
iii.	Град:	Стамболийски



iv. Област:	Пловдив
v. Почтенски код:	4210
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	X - 1011.69 Y - 2388.28
	0

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

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	6.(a) (б)
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	6.б) Промислени инсталации за производство на хартия и картон и други основни продукти от дърво (като талашиг, дървесновлакнести плочи и шпеклоплат).
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	

(d) Компетентен орган за разрешителното	1618 София, бул. "Цар Борис III" №136 Изпълнителна агенция по околната среда и водите
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	115-Н1-ИО-А1/2013г. - №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, имаше 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, ето каквито еременни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, малки опашки 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 действителните процедури.

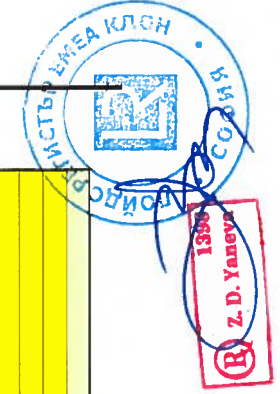
4. Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:	ИНЖ.
ii. Собствено име:	Йосана
iii. Фамилно име:	Тодорова
iv. Длъжност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	josana.todorova@mondigrp.com
vii. Телефон:	GSM: +359 (0) 882 604 522
viii. Факс:	

(b) Алергнативно лице за връзка:



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ECTE

За ефикасност по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършават в инсталацията, дайте следните технически данни.

Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за ефикасност по Дейностите по Приложение I, които се извършават 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 когато са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност(MW(th)) и предоставяема максималното възможна количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.

- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии. Моля уверете се, че арваните на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изчисленията в Приложението 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/quadrate_interpretation_en.pdf

Въвежданят тук списък е достъпен като лабатор меню в табличните по-долу, на местата където се изчислява посочените на вида дейност в рамките на описаните на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно е да имате повече емисии от емисии, отколкото са определени в таблицата.

Да се има предвид, че при докладаване на емисиите 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 оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изчислява 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	1A2d - Енергия – Целулоза, хартия и печат	2D1 - Процес – Целулоза и хартия	145	MW(th)	CO2
A2	Производство на вяр или калциниране на доломит/магнезит	1A2d - Енергия – Целулоза, хартия и печат	2A2 - Процес – Производство на вяр	90	Тонове дневно	CO2
A3	Производство на целулоза	1A2d - Енергия – Целулоза, хартия и печат	2D1 - Процес – Целулоза и хартия	111 000	Тона на година	CO2
A4	Производство на хартия или картон	1A2d - Енергия – Целулоза, хартия и печат	2D1 - Процес – Целулоза и хартия	427	Тонове дневно	CO2
A5						

7 Относно емисиите

(а) 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 въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете раздели, в които се отнасят до Вашата инсталация, и ще заделят условно формиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непотвърдени полета. Трябва да потвърдите есички подразделения, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да потвърдите някаква точка от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изчислява, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са точни.

Моля четете предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последен одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:		
Непрям подход за определени на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на NZO:		



Мониторинг на емисиите на перфлуорированите газове (PFCS);	
Мониторинг на преноса на CO ₂ на съдържанието се в горива	

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

Попълнете този раздел

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинга във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масово баланси). За определяне на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии алгоритмите, които следва да се прилагат.
Типът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от преходи, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните забележки, 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 въвежданите в раздел 6 дейности по приложението / в възможност 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“.

Такава 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

2. Изберете категория на съответния поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню

Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — природен газ, „лещичи — лещичи мазут“, „материал — суровинна смес“.

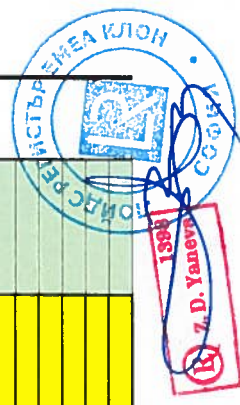
Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позицията „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка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

3. 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-общ 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 обновен план за мониторинга (същата последователност и

Данни за иден	Тип на потока, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	Грешка
F1	Горива: Стандартни твърдогорива	Газообразни – Природен газ	природен газ	
F2	Горива: Стандартни твърдогорива	Течни – Течен мазут	мазут	
F3	Горива: Други газообразни и течни горива	Течни – Друга течна биомаса	черна луга	
F4	Горива: Твърди горива	Твърди – Дървесина (дървесни отпадъци)	биомаса	
F5	Целулоза & хартия; Добавъчни химикали	Материал – Вар	калцирана сода	
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				
F19				
F20				
F21				
F22				



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



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

Опишете и изобразете тук всички точки на измерване, в които са измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (SEMS). 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 подобни на база измервания.

Важно! С оглед осигуряването на последователност в съдебна последователност, както и последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

Преминете към следващите точки по-долу

Без значение

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



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

от значение

Попълнете този раздел

8 ЕМИСИИ ОТ ПОТОЦИ ГОРИВА/МАТЕРИАЛИ

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

Съкращения:

AD (DL): "Activity Data"/Данни за дейността" - данни за количеството горива или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газове — нормални За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО"/"TRUE" за точка 1. по-долу. Следните параметри са от значение в този

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 инсталцията количество гориво или материал

(Предварителен "Предварителен" емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен емисионен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция фактор (дела на фосилния въглерод), за да се получи емисионният фактор

Долна топлина "Долна топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на на изгаряне гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образуваните водни пари (т.е. без енергията, нужна за

Коефициент на Коефициент на окисление

Коефициент на Коефициент на преобразуване

Стойност на Въглеродно съдържание

Въглерод от "Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като Тази стойност трябва да се отнесе за всяка биомаса, за която са изпътнени 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.

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

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

Неуст. биоС "Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или (non-sust. BioC): материал, изразен като дробно число.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилага критериите за устойчивост, но тези критериите 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 определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.



За сведения и указания са използвани следните катевории 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 Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или

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 инвентаризация 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 горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същият алгоритъм, какъвто се използва за стандартните горива в търговско

разпространение.

Установени Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени по-късно годишно в съответствие с изискванията за лабораторни заместители анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи.

данни Корелациите с 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 документацията за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е за покупка съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско

Лабораторни В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете с номера 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, 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 (дельта 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 й) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни

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

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

1	F1. Газообразни – Природен газ; природен газ	Горене	Емисии CO₂e
			21,732.981 t CO₂e
			Био CO₂e: 0.0 t CO₂e

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

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

ii. AD (за В началото: В края: Прието: Изнесено:



Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 5.0%	1000 Nm3	11,728.650	
iv. (Предварителен) ем	Тип II	tCO2/LJ	55,1987	
v. Долна топлина на и	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,738	
vi. Коефициент на окис	Тип II	-	99.50%	
vii. Коефициент на превръ				
viii. Стойност на въглер				
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:



2 **F2. Течни – Тежък мазут; мазут** **Горене** **Горелен CO2:** **9,803.951 t CO2e**
 Горене: Стандартни търговски 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 (а обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 5,0%	t	3.200.014	
iv. (Предварителен) ем	Тип II	tCO2/tJ	77.3667	
v. Долна топлина на и	Тип II	GJ/t	40.00	
vi. Коэффициент на окис	Тип II	-	99.00%	
vii. Коэффициент на превръщане				
viii. Стойност на въглеродното съдържание				
ix. Въглерод от биомаса				
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. Течни – Друга течна биомаса; черна луга** **Горене** **Горелен 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 (а обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 5,0%	t	206.881.75	
iv. (Предварителен) емисива алгоритъм		tCO2/tJ	0.00	
v. Долна топлина на и				
vi. Коэффициент на окисляване				
vii. Коэффициент на превръщане				
viii. Стойност на въглеродното съдържание				
ix. Въглерод от биомаса	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:

4 **F4. Твърди – Дървесина (дървесни отпадъци); биомаса** Горене **0.0 t CO2e**
 Горене: Твърди горива **0.0 t CO2e**

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

i. AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?)	Прието:	Изнесено:	
ii. AD (V В началото: В края: Прието: Изнесено:			
iii. AD (ДД):	± 7,5%	Описание на алгоритъма	Единица мярка
iv. (Предварителен) емисивна алгоритъм	1		81,614.920 грешка
v. Долна топлина на изгаряне	tCO2/tJ		0.00
vi. Коефициент на окислява алгоритъм	-		1.00%
vii. Коефициент на превръщане			
viii. Стойност на въглеродния поток			
ix. Въглерод от биомаса	Тип I — био (bio)		100.00%
x. Неуст. биос (non-substr)			

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. Материал – Вар ; калцинирана сода** Технологични емисии **967.745 t CO2e**
 Целулоза & хартия: Добавъчни химикали **0.0 t CO2e**

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

i. AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?)	Прието:	Изнесено:	
ii. AD (V В началото: В края: Прието: Изнесено:			
iii. AD (ДД):	± 2,5%	Описание на алгоритъма	Единица мярка
iv. (Предварителен) емисивна алгоритъм	1		2,331.915 грешка
v. Долна топлина на изгаряне	tCO2/t		0.415
vi. Коефициент на окислява алгоритъм			
vii. Коефициент на превръщане			
viii. Стойност на въглеродния поток	СопV=1		100.00%
ix. Въглерод от биомаса			
x. Неуст. биос (non-substr)			

Алгоритми, валидни от: до:

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

Коментари:



Алгоритми, валидни от:

до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

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

Коментари: Реално консумираното количество(t) калцинирана сода е умножено по 99% съдържание на натриев карбонат във всяка партида по



Г. Подходи на база измервания

без значение

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

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 дробно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
 - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
 - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са 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.
 Тази стойност се отнася 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 запълване 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	Единица
	i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm3
	ii. Фракция на биомаса:	-
	iii. Неустойчива фракция на биомаса	-
	iv. Брой работни часове:	часове/год
	v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm3/ч
	vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност)	1 000 Nm3/го
	vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t

ал 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

<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен

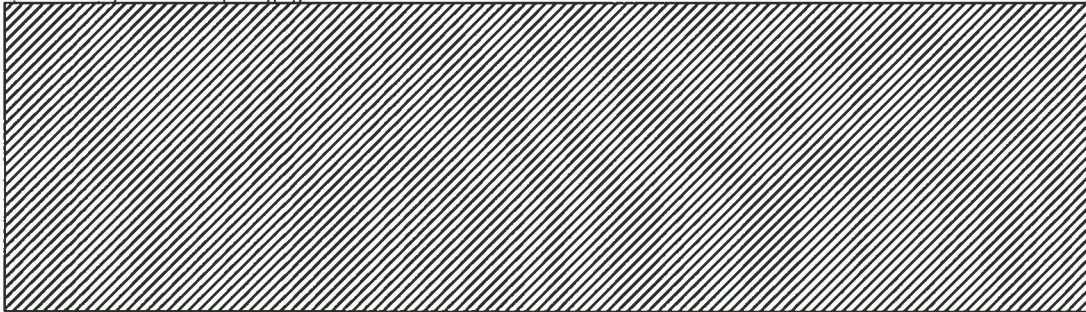
10 Емисии, определени по непреки подходи

- 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 критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.
- Общо емисии от биомаса:** Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
 - не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
 - трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.
- Общо енергийно съдържание от** 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 критерии 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 критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

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

Общо фосилни емисии: t CO2e
 Общо емисии от биомаса: t CO2e
 Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ
 Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ
 Общо неустойчиви емисии от биомаса: t CO2e

Описание на приложения непрек подход:



Оценка на годишната неопределеност:

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

Позоваване на файла с оценка на неопределеността:



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

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

идентификация на водещия до отпадане на емисии поток

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

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

Описание, Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в причините и съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист методи

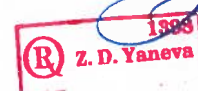
Когато в плана за мониторинга все още не е бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместящите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

Оценка на емисиите Въведете тук емисиите, изчислени на база заместящи 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 оръжието листове. Това означава, че въведените емисии в предходните

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отпадане на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В_Потоци/Горива/Материали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претвълена 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 ЕЕ (изчислен на базата на заместящи данни).

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					





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

Годината, за която се отнася докладът:

2014

Наименование на оператора:	Монди Стамболийски ЕАД
Име на инсталацията:	Монди Стамболийски ЕАД
Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG 070-201

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	Дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	145	MW(th)	CO2
A2 Производство на вар или калциниране на доломит/магнезит	90	тонове дневно	CO2
A3 Производство на целулоза	111 000	тона на година	CO2
A4 Производство на хартия или картон	427	тонове дневно	CO2
A5			

Измерване	Информативни данни:			
	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ
Потоци горива/материали, водещи до отдел:	32504.676	523.702	0	0.00
Горене	31536.932	523.702	0	0.00
Технологични емисии	967.745	0.00	0	0.00
Масов баланс				
Емисии на напълно флуорирани въглеродни флуориди				
CO2				
N2O				
Пренос на CO2				
Непряка методика				
Сума	32504.68	523.70	0	0.00

Общо емисии от инсталацията:

32,505.00 t CO2e

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



Формата, съдържаща данни за вносители и получатели на услуги, предоставящи трансфертиращи услуги (ТРС)

№	Име на вносителя	Име на получателя	Сума на трансферта	Валута	Датум на трансфера	Тип на трансфера	Код на вносителя	Код на получателя	Идентификационен номер на вносителя	Идентификационен номер на получателя	Сума на трансфера		Сума на трансфера	
											Изплатено	Получено	Изплатено	Получено
1	Содина	България	11 728 000	USD	31.03.2014	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00
2	Содина	България	1 000 000	USD	31.03.2014	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00
3	Содина	България	2 000 000	USD	31.03.2014	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00
4	Содина	България	3 000 000	USD	31.03.2014	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00
5	Содина	България	4 000 000	USD	31.03.2014	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00
6	Содина	България	5 000 000	USD	31.03.2014	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00
7	Содина	България	6 000 000	USD	31.03.2014	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00
8	Содина	България	7 000 000	USD	31.03.2014	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00
9	Содина	България	8 000 000	USD	31.03.2014	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00
10	Содина	България	9 000 000	USD	31.03.2014	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00
11	Содина	България	10 000 000	USD	31.03.2014	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00

Формата, съдържаща данни за вносители и получатели на трансфертиращи услуги (ТРС)

№	Име на вносителя	Име на получателя	Сума на трансферта	Валута	Датум на трансфера	Тип на трансфера	Код на вносителя	Код на получателя	Идентификационен номер на вносителя	Идентификационен номер на получателя	Сума на трансфера		Сума на трансфера	
											Изплатено	Получено	Изплатено	Получено
1	Содина	България	1 000 000	USD	31.03.2014	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	

Формата, съдържаща данни за вносители и получатели на трансфертиращи услуги (ТРС)

№	Име на вносителя	Име на получателя	Сума на трансферта	Валута	Датум на трансфера	Тип на трансфера	Код на вносителя	Код на получателя	Идентификационен номер на вносителя	Идентификационен номер на получателя	Сума на трансфера		Сума на трансфера	
											Изплатено	Получено	Изплатено	Получено
1	Содина	България	1 000 000	USD	31.03.2014	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	

Формата, съдържаща данни за вносители и получатели на трансфертиращи услуги (ТРС)

№	Име на вносителя	Име на получателя	Сума на трансферта	Валута	Датум на трансфера	Тип на трансфера	Код на вносителя	Код на получателя	Идентификационен номер на вносителя	Идентификационен номер на получателя	Сума на трансфера		Сума на трансфера	
											Изплатено	Получено	Изплатено	Получено
1	Содина	България	1 000 000	USD	31.03.2014	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	05.00	

