

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)

Б. Описание на инсталацията

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

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

Е. 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:

Рафинерия Плама АД
Рафинерия Плама
06000008

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:

27.03.2014г.

Дата

Р. Софранцев

Име и подпис на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	10/9/2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM bg_091013.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1. Годишната, за която се отнася докладът

2013

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 уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

Докладването на текущи 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 от Изпълнителната агенция по околна среда

2. Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 №146/2012
(d) Данни за оператора: <small>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това е предвидено в националното законодателство, на която са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</small>	
i. Наименование на оператора:	Рафинерия Плама АД
ii. Улица, номер:	Западна индустриална зона
iii. Пощенски код:	5800
iv. Град:	гр.Плевен
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Росен Софрониев
vii. Адрес на електронна поща:	r.sofroniev@abv.bg
viii. Телефон:	0888351795
ix. Факс:	064900091

3. Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	Рафинерия Плама
ii. Наименование на обекта:	Нефтопреработвателна рафинерия
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	8000008
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	Западна индустриална зона
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Плевен
iv. Област:	Плевен
v. Пощенски код:	5800
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	43.40083N; 24.47781E
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	8000008
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	1.a) Рафинерии за нефт и газ
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
(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?	TRUE
(g) Коментари: <small>Ако в името на вашия коментария във функционирането на дадена инсталация, имаше значени за емисиите, в същия и изменения в одобрения 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 приложимите алгоритми; моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</small>	
<small>Да се отбележи, че повиквателните 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 изтегли официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</small>	
Актуализация на Разрешителното за емисии в съответствие с Регламент 601/2012	

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 действа от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Христо Спасов
iii. Фамилно име:	Спасов
iv. Длъжност:	Ръководител отдел „ТБ и ООС“
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	h.spasov.plama@abv.bg
vii. Телефон:	0889631634
viii. Факс:	064900091
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	



vii. Телефон: _____
 viii. Факс: _____

5. Данни за връзка с проверяващия орган

(a) **Наименование и адрес на проверяващия орган:**

i. Наименование на дружеството: Грийн Енд Феър АД
 ii. Улица, номер: ул. Проф. Георги Брандистилев 3А
 iii. Град: София
 iv. Пощенски код: 1574
 v. Държава: България

(b) **Лице за връзка с проверяващия орган:**

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

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

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

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 34, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 609/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

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

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

i. Акредитираща държава-членка: България
 ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация: 12-03



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:
 - Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която е 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 calorificosity 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 граничните 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

Въведените 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 горива/материали, водещи до отделяне на дадена дейност.

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRFs) 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 прецизните, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разкриването, се изисква официално утвърдението от излъчващите емисии по околните среди

Реп. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Рафиниране на нефт	1A1b - Енергия - Рафиниране на минерални масла		30000 допълнителни 700000 след изпълнение на условие 10.1.2.1.1.1 от KP	тонове годишно	CO2
A2	Изгаряне на горива	1A1b - Енергия - Рафиниране на минерални масла		9	MW(th)	CO2
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг се прилагат:
 В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисление“), или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще заобщиават условно форматирани, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да превинете 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 съответните 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:	FALSE	
Непърен подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържаща се в горива:	FALSE	

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

Попълнете този раздел **от значение**

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

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии
 Титът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от прешла, 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“.

- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню
 Такъв 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
 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 водещ до отделяне на емисии поток, ако е уместно

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

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

Идентификатор	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горива: Други газообразни и течни горива	Нефтепреработване – Други нефтепродукти		
F2	Горива: Други газообразни и течни горива	Нефтепреработване – Нефтезаводски газ	Течно рафинирано гориво	
F3	Горива: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Рафиниран газ	
F4			Природен газ	
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				
F19				
F20				
F21				
F22				
F23				
F24				
F25				
F26				
F27				
F28				
F29				



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

(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 зверожи 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 последователност и същите данни за

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



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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

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

Съкращения:

- AD (ДД):** "Activity Data"/Данни за дейността - данни за количеството 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 газовете — нормални кубични метри. 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 отделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО“/TRUE за точка i. по-долу. Следните параметри са от значение в този 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 материал**, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция
- Долна топлина** Долна топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на
- 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 дробно. 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.
 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 прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните 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 за използваните следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1): http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

- Тип I** Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или д), т.е. стойности.
- Тип II** Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална 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 представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, кактото се изисква за стандартните горива в търговско разпространение.
- Установени заместители** 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 данни установени косвени показатели могат да се базират на:
 - измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, ексклузивно използваните в нефтохимическата
 - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
- По документи** Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в за покупка съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение
- Лабораторни анализи:** В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете 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 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 (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 и) 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 и (bio) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

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

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. 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. Нефтепреработване – Други нефтепродукти; Течно рафинерийно		Горене	Фосилен 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 (Д) обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/>						
ii. AD (Д) В началото: <input type="text"/> В края: <input type="text"/> Прието: <input type="text"/> Изнесено: <input type="text"/>						
iii. AD (ДД):						
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	
	3	± 2,5%	1000 Nm3	0.00		
iv.	(Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/TJ	73.33		
v.	Долна топлина на из	2a Тип II	GJ/1 000 Nm3	42.45		
vi.	Коефициент на окис	1 OxF=1	-	100.00%		



vii. Коэффициент на превръщане — CO ₂					
viii. Стойност на въглеродния съдърж.					
ix. Въглерод от биомаса — bioC					
x. Неуст. биоC (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. Нефтепреработване – Нефтезаводски газ; Рафинериен газ** **Горене** **Фосилен 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 (Л) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	3	± 2,5%	t	0.00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	66.73	
v. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ/t	50.00	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	99.50%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса – БиоС					
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. Газообразни – Природен газ; Природен газ** **Горене** **Фосилен CO2: 0.0 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 (Л) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	1000 Nm3	0.00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55.2628	
v. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ/t 000 Nm3	33.653	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	99.50%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса – БиоС					
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:



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

Годината, за която се отнася докладът: **2013**

Наименование на оператора: **Рафинерия Плама АД**
 Име на инсталацията: **Рафинерия Плама**
 Уникален номер за идентификация на: **08000008**

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	Тени парникови газове
A1 Рафиниране на нефт	30000	тонове годишно	CO2
A2 Изгаряне на горива	9.168	MW(th)	CO2
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					
Горене					
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани газове					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума					

Общо емисии от инсталацията:

0 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

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

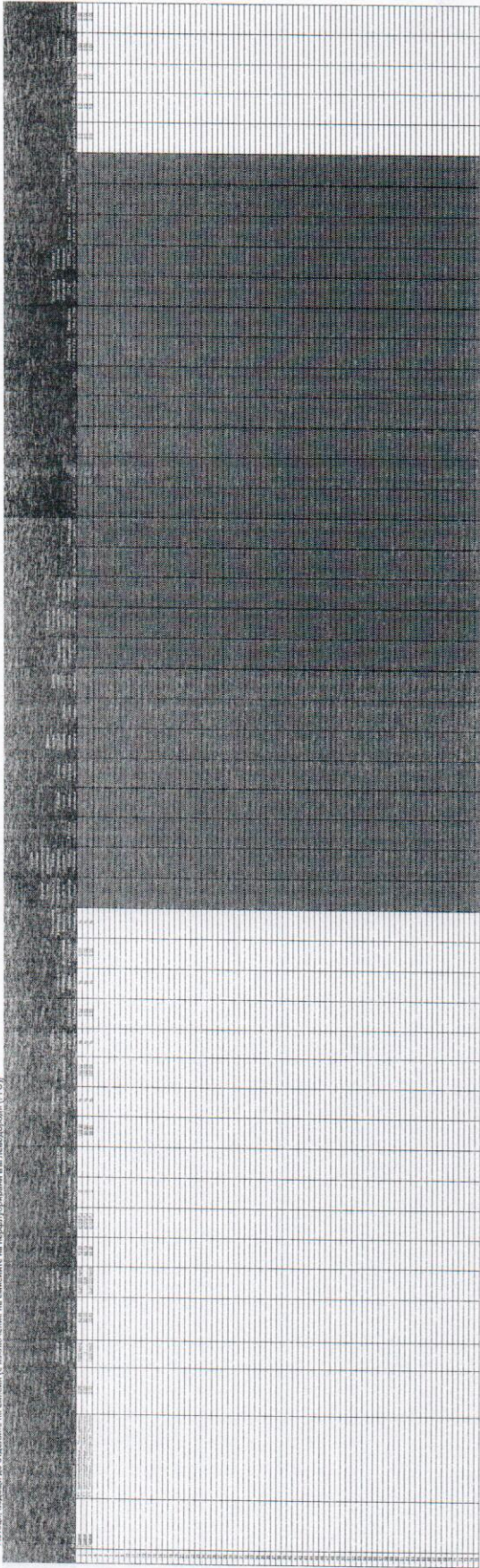
Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за
 Идентификационен номер на инста Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

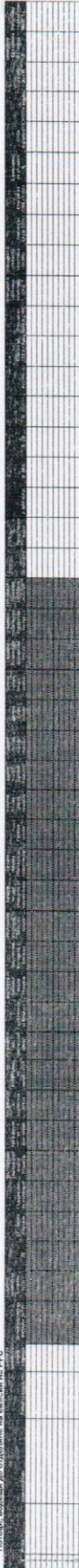
Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



Плочи, водени до отбегана на емиси (с изчисление на емисиите на перфорираните втулки) (RFS)



Плочи, водени до отбегана на емиси на RFS



Източници на емиси (изключвателно подкова)



Непозна методи

