

ДОКЛАД ЗА ЕМИСИИТЕ НА ПАРНИКОВИ ГАЗОВЕ
НА „ИНСА ОЙЛ” ООД ЗА 2013 Г.

ДОКЛАД ЗА ЕМИСИИТЕ НА ПАРНИКОВИ ГАЗОВЕ



„ИНСА ОЙЛ” ООД

2013 г.

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

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

a Contents (Съдържание)

b Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината, за която се отнася докладът

Информация за оператора

Информация за инсталацията

Данни за контакт

Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

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

Ж. Пропуски в данните

З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

И. Резюме

Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"Инса Ойл" ООД
"Инса Ойл" ООД
BG-existing-BG-064-302

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:

19.03.2014г.

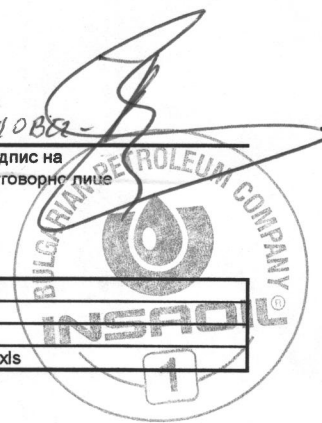
Дата

Иванка Самуилова

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

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



A. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2013

Забелжка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.
Докладването на такива промени 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 инсталцията 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 (РЕПГ)	0
(d) Данни за оператора: Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталция, или кова то е предало в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталцията.	129-M7/2013
i. Наименование на оператора:	"Инса Ойл" ООД
ii. Улица, номер:	ул. "М. Добромиров" 118
iii. Пощенски код:	4150
iv. Град:	Раковски
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталция и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталцията:	"Инса Ойл" ООД
ii. Наименование на обекта:	"Инса Ойл" ООД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG-existing-BG-064-302
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i. Адрес, ред 1:	с.Белозем
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Раковски
iv. Област:	Пловдив
v. Пощенски код:	4150
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПЗ):	
i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	9000006
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	1 а) Рафинерия за нефт и газ
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(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: Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадене инсталция, шемци значене за емисиите, в също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на период на докладване, изключително 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 отбелязи, че по-високите бележки, направени тук по каквито и да било промени, не могат 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.	Промяна в плана за мониторинг съгласно прилагането на Регламент 601/2012/ЕС, съгласно Директива 2003/87/ЕО



4 Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Иван
iii. Фамилно име:	Гоевдаров
iv. Длъжност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	eko@insa.bg
vii. Телефон:	0886 632 006
viii. Факс:	

(b) Альтернативно лице за връзка:

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

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ
ii. Улиц, номер:	"Белград" 27
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4003
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:	Павел Врацил
ii. E-mail адрес:	vrastil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 592
iv. Факс:	

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

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица на по-малки оператори или на други национални органи, различни от националния орган по акредитацията.

В тези случаи „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 на държавата-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	5/2014



Б. Описание на инсталцията

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 инсталцията, дайте следните технически данни. Посочете също така, къде е извършен мониторингът на Вашата инсталция за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „извършен мониторинг“ е настоящият контекст означава:

– Номинирана входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии колкото са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW_{th}) и предоставяне на максималното възможна количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.

Моля уверете се, че връзките на инсталцията са определени правилно, и съответстват с изчисленията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, съответните раздели в Указаниата 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

Въведеният тук списък е достъпен като публично меню в таблиците по-долу, на местата където се извършва посочване на вида дейност в раздели на отчитането на инсталцията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въвежданите данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в левото меню да има на разположение списък с въвеждане поточи горива/материали, водещи до отделянето на емисии. Да се има предвид, че при въвеждане на материалите по общия формат за въвеждане на националните системи за инвентаризация на парникови газове (NCR) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгарянето, свързани с инвентаризацията или идентификацията на материалите, използвани в инсталцията или други информации, които имат отношение към разкриването, се извършва отчитането, уведомяването за извършените дейности по отделни сриби

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерна единица	Отделени парникови газове
A1	Рафиниране на нефт	1A1b – Енергия – Рафиниране на минерални масла		380000	тонове годишно	CO2
A2	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		T1	MW _{th}	CO2
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

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

Важно! Денят, който въвеждате в този раздел, ще ви помогне да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталция, и ще заедно с улеснено формиране, които да ви насочва в рамките на документите. 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 приемите към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, не считайте, че в Вашата дейност информацията се изчислява, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са тълни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашата последно одобрен (италупен) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO ₂ :	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO ₂ :	FALSE	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N ₂ O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани газове (PFСв):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO ₂ на съдържания се в горни:	FALSE	

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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

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

Всички водещи до емисии потоци трябва да бъдат идентифицирани чрез следните стъпки:

- От списъка на левото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии
Търсете на поточите, водещи до отделяне на емисии, трябва да се разбират като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алтернативите, които следва да се използват.
Списъкът от левото меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.
Моля имайте предвид, че базата на въвежданите в раздел 6 дейности по прилагане 1 е възможно дадени водещи потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са ставали „приложими“ и да са дадени в списъка на левото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на левото 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 – твърди мазут“, „материал – суровина сива“...

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от левото 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 последователно гориво или материал в списъка от левото 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 предоставява по-обща клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въвеждате водещите до отделяне на емисии потоци в същите последователности, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни и за мазен).

Данни и за мазен	Тип на поточът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на поточът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горива: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Рафинирана: Производство на водород	Газообразни – Природен газ	Природен газ за производство на водород	
F3	Горива: Други газообразни и течни горива	Течни – Твърди мазут	Твърди горива/рафинирано	
F4	Горива: Флуорни горива	Газообразни – Природен газ	Отпадъчни газове	
F5				

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

БЕЗ ЗНАЧЕНИЕ

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 търговски 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 измерване.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвеждате точките на измерване в същите последователности, 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	Кочии на въвеждащ поток, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



mf

B. 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 гориве или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в твърджули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри. За газовете 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 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 на изгаряне "Долна топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на

Коефициент на окисление Коефициент на окисление

Коефициент на преобразуване Коефициент на преобразуване

Стойност на Въглеродно съдържание 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 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): 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. 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, буква в) 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 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 определянето им да се използва същия алгоритъм, както то се изчислява за стандартните горива в търговско

Установени заместители 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, включително използваните в нефтохимическата
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

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

Лабораторни анализи: В този случай изцяло се валидни изискванията по членове 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, втора алинея, 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 б) 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 (био) съответните формулирани в нево 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.

несъместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъместими. 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 на

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Росилен CO2:	2 668,7 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 (в обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2	± 5,0%	1000 Nm3	1 434,98	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,26	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,65	
vi. Коефициент на окис	1	Ox F=1	-	100,00%	
vii. Коефициент на прево					
viii. Стойност на въглеро					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биос (non-sust					

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. Газообразни – Природен газ; Природен газ за производство на** **Технологични емисии** **Росилен CO2: 3 599,2 t CO2e**
Рафинерии: Производство на водород **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 (в обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 2	± 2,5%	t	1 241,10	
iv. (Предварителен) ем	1	2,9 tCO2/t	tCO2/t	2,90
v. Долна топлина на изгоряване (NCV)				
vi. Коэффициент на окисляване – OxF				
vii. Коэффициент на превръщане – C _g				
viii. Стойност на въглеродното съдържание				
ix. Въглерод от биомаса – BioC				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)				

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

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

Коментари:

3 **F3. Течни – Тежък мазут; Тежко гориво/резервно/** **Горене** **Росилен 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 (в обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 1	± 7,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,37
v. Долна топлина на изгоряване (NCV)	2a	Тип II	GJ/t	40,00
vi. Коэффициент на окисляване – OxF	1	OxF=1		100,00%
vii. Коэффициент на превръщане – C _g				
viii. Стойност на въглеродното съдържание				
ix. Въглерод от биомаса – BioC				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)				

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

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

Коментари:

4 **F4. Газообразни – Природен газ; Отпадъчни газове** **Горене** **Росилен CO2: 154,9 t CO2e**
Горене: Факелни тръби **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 (в обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 1	± 17,5%	1000 Nm3	39,42	
iv. (Предварителен) ем	1	0,00393 t CO2/Nm3	tCO2/1000 Nm3	3,93
v. Долна топлина на изгоряване (NCV)				
vi. Коэффициент на окисляване – OxF	1	OxF=1		100,00%
vii. Коэффициент на превръщане – C _g				
viii. Стойност на въглеродното съдържание				
ix. Въглерод от биомаса – BioC				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)				

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

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

Коментари:



MS

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:	"Инса Ойл" ООД
Име на инсталацията:	"Инса Ойл" ООД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-064-302

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Рафиниране на нефт	380000	тонове годишно	CO2
A2 Изгаряне на горива	11	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	6423	48,29	0	0,00	0
Горене	2824	48,29	0	0,00	0
Технологични емисии	3599	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуи					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	6423	48,29	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

6 423 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



187

Позици војезни до одделени на емисиите на перфлуорирани јаглеводороди (PFC)

Table with 14 columns and 42 rows for PFC emissions. Columns include name, address, location, and various emission data points.

Позици војезни до одделени на емисиите на PFC

Table with 14 columns and 42 rows for PFC emissions.

Излучници на емисиите (измерувачки подзони)

Table with 14 columns and 42 rows for emission sources.

Испрочна методика

Table with 14 columns and 42 rows for calculation methodology.

