

## 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**

Деятности по приложение 1

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:

24.02.2015г.

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

2014

Забележка: 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 планова промяна в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, пак 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 изпълняващата 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)	0 128-Н1/2013
<b>(d) Данни за оператора:</b> <i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталцията, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което се базират решавашите икономически приоритети във връзка с техническото функциониране на инсталцията.</i>	
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

<b>(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:</b>	
i. Име на инсталцията:	"Инса Ойл" ООД
ii. Наименование на обекта:	"Инса Ойл" ООД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG-existing-BG-084-302
<b>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:</b>	
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:	
<b>(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):</b>	
i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	9000006
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	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?	FALSE
<b>(g) Коментари:</b> <i>Ако в името на някакви изменения във функционирането на дадена инсталция, имащи значение за емисиите, в същ и изменения в обхвата от компетентния орган стават за мониторинга, както и отклоненията от този план, направени по време на периода на докладване, автоматично временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, молта списък си и посочете причините за тези промени, напълнете датата на временните промени и нечетливите и кратките данни за временните промени. Да се отбележи, че повиквателните бележки, направени тук по напълно и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</i>	

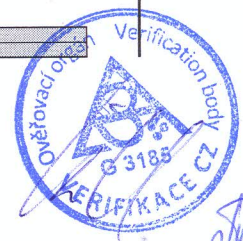
## 4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, а 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.

<b>(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталцията:</b>	
i. Звание, степен:	Тяня
ii. Собствено име:	Гаджева
iii. Фамилно име:	Еколог
iv. Длъжност:	
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>(b) Алернативно лице за връзка:</b>	
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

<b>(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:</b>	
i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ s.r.o.
ii. Улица, номер:	ул. "Евлоги Георгиев" 1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България
<b>(b) Лице за връзка с проверяващия орган:</b> <i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде валиден верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ.</i>	
i. Име:	Павел Врвцип
ii. E-mail адрес:	vrastil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 582
iv. Факс:	
<b>(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:</b> <i>Молта 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 като проверяващи срани на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация. В тези случаи "акредитацията" следва да се нарича "сертифициране" в "оравът по акредитация" — национален орган. Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за акредитация на проверяващи органи.</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	801/2014





**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, какъв е капацитетът на Вашата инсталция 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 дейности, които подават и обхватят на Европейската схема за търговия с емисии която са над 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW<sub>th</sub>) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по calorificity на горивото.
- Производствения капацитет за метилосоединения в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали подават и обхватят на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля укажете со, че граничните на инсталцията 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 Приложения I. Този документ може да намерите на следния линк: [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf)

Въведете тук списък с достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталцията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно и падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделна на емисии.

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на гориво и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2).

За посочване, свързано с инвентаризацията или отчетността на оператор, изважката/ките на инсталцията или друг е информация, която има отношение към разширяемостта, от значение е обхващаема увеличаване до изпълнителната агенция по всяко време.

Ref. №	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	TA1b – Енергия – Рафиниране на минерални масла		380000	тонове годишно	CO2
A2	Изгаряне на горива	TA1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		11	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 използване или на изчислителна методика („изчисление“), или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите и делтата, които се отнасят до Вашата инсталция, и ще действат условно формиране, 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 преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

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

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съвместими 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	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на NZO	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани газове (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива	FALSE	

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

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

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделна на емисии. Тител на потокът, водещ до отделна на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.
- Списъкът от падащото меню за избора на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности. Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделна на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „ид на поток, водещ до отделна на емисии“.
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделна на емисии от списъка на падащото меню. Категориите на съответния поток, водещ до отделна на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежки масла“, „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.

3. Въведете наименованието на водещия до отделна на емисии поток, ако е уместно

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

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

Данни за ицен	Тип на потокът, водещ до отделна на емисии	Категория на водещия до отделна на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделна на емисии	грешка
F1	Горива: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Рафинирани, Производство на водород	Газообразни – Природен газ	Природен газ за производство на водород	
F3	Горива: Други газообразни и течни горива	Течни – Тежки масла	Течни горива/тежкото	
F4	Горива: Флуиди твърди	Газообразни – Природен газ	Отпадъчни газове	
F5				

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

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

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

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата 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 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 (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 тараджули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри (Nm<sup>3</sup>).  
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 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

<b>(Предварителен) емисионен</b>	„Предварителен“ емисионен фактор означава приематия емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция
<b>Долна топлина на изгаряне</b>	„Долна топлина на изгаряне“ - означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисляване) на гориво или материал при стандартни условия, въз основа на топлината на изгаряне на образувалите се при горенето водни пари (т е без енергията, нужна за изпаряване на водата)
<b>Коефициент на окисление</b>	Коефициент на окисление
<b>Коефициент на преобразуване</b>	Коефициент на преобразуване
<b>Стойност на въглеродно съдържание</b>	Въглеродно съдържание
<b>Въглерод от биомаса</b>	„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 критериите са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) <a href="http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm">http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm</a>
<b>Неустойчива биомаса (non-sust. BioC)</b>	„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. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) <a href="http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm">http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm</a>

**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 използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

<b>Тип I</b>	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 б), т.е. стойности, възприети от компетентния орган.
<b>Тип II</b>	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 описание. Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, в представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надвършили 1% през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, както се изисква за стандартните горива в търговско използване.
<b>Установени заместители</b>	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 коевени 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.
<b>По документи</b>	Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията 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 горива.)
<b>Лабораторни анализи:</b>	В този случай изцяло са валидни изискванията по членове 32 до 35.
<b>Тип I — био (bio)</b>	Приложим в 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 в) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници).
<b>Тип II — био (bio)</b>	Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

**Съобщения за грешки:**

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

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

1	<b>F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ</b>	<b>Горене</b>	<b>Росилен CO2:</b>	<b>3 703,7 t CO2e</b>
	<b>Горене: Стандартни търговски горива</b>		<b>Био CO2:</b>	<b>0,0 t CO2e</b>

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)?	FALSE				
ii. AD (а В началото:	В края:	Прието:	Изнесено:		
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,1987	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,738	
vi. Коефициент на окис	1	Ox <sub>F</sub> =1	-	100,00%	
vii. Коефициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (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: \_\_\_\_\_





**2** **F2. Газообразни – Природен газ; Природен газ за производство на** **Технологични емисии** **Фосилен CO2:** **4 141,4 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 (з обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  FALSE

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2	± 2,5%	t	1 428,08
iv. (Предварителен) ем:	1	2,9 tCO2/t	tCO2/t	2,90
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):				
vi. Коефициент на окисление — OxF:				
vii. Коефициент на превръщане — Co:				
viii. Стойност на въглеродното 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:

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

ii. AD (з 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	77,3667
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	40,00
vi. Коефициент на окисление — OxF:	1	OxF=1	-	100,00%
vii. Коефициент на превръщане — Co:				
viii. Стойност на въглеродното 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:

**4** **F4. Газообразни – Природен газ; Отпадъчни газове** **Горене** **Фосилен 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 (з обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (з 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 изгаряне (NCV):				
vi. Коефициент на окисление — OxF:	1	OxF=1	-	100,00%
vii. Коефициент на превръщане — Co:				
viii. Стойност на въглеродното 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:





**Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)**

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

**Съкращения:**

- Наименование или друг вид идентификация** Посочете водещия до отделяне на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непреяк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.
- Наименование или друг вид идентификация** Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базирани на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непреяк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни.
- от/до** Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните.
- Описание, причини и методи** Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист Когато в плана за мониторинг все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недосъщаване на емисиите за съответния период от време.
- Оценка на емисиите** Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните листове са окончателни.  
Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В\_ПотоциГориваИМатериали“ („C\_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни)

1	Наименование или друг вид идентификация не	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
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					

1	Наименование или друг вид идентификация не	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
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:	"Инса Ойл" ООД
Име на инсталацията:	"Инса Ойл" ООД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-064-302

Общ капацитет  
за съответната

Дейност по Приложение I	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	8000	67,10	0	0,00	0
Горене	3850	67,10	0	0,00	0
Технологични емисии	4141	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	8000	67,10	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

8 000 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





Потоки, ведущие до отделения на эмисии (с изъяснением на эмисии на перфлюрирани в углеводороди (PFC))

Table with 15 columns: Name, Address, Activity, Emission type, Quantity, etc.

Потоки, ведущие до отделения на эмисии на PFC

Table with 15 columns: Name, Address, Activity, Emission type, Quantity, etc.

Источники на эмисии (измерятели пазора)

Table with 15 columns: Name, Address, Activity, Emission type, Quantity, etc.

Непрена методика

Table with 15 columns: Name, Address, Activity, Emission type, Quantity, etc.



Handwritten signature