

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 перфлуорировъглеродороди (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" ЕООД

"Инса Ойл" ЕООД

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:

19.02.19г.

Дата

Георги Самуилов

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM bg 161215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган**1** Годината, за която се отнася докладът**2018**

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

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

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 129-N1/2013
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когото това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	"Инса Ойл" ЕООД
ii. Улица, номер:	ул. "Предел" 1
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 инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	"Инса Ойл" ЕООД
ii. Наименование на обекта:	"Инса Ойл" ЕООД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-064-302
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
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:	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	9000006
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	1. а) Рафинерии за нефт и газ
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
Изпълнителна агенция по околна среда	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	
4	
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с	
предходната година? FALSE	

(g) Коментари:

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в 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 прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.

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 действат от името на оператора

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Таня
iii. Фамилно име:	Гаджева
iv. Длъжност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	
vi. Адрес на електронна поща:	eko@insa.bg
vii. Телефон:	+3598866632006
viii. Факс:	
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	



iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от операта)	
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 s.r.o.
ii. Улица, номер:	ул. "Евлоги Георгиев" 1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

<i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ</i>	
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 като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

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 администриращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	Чешка Република
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	441/2018



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 количествени 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“ е настоящия количествено означение:
 - **Номинална входяща топлинна мощност** (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии) която се изразява в мегаватни топлинна мощност (MW_{th}) и представлява максималното възможено количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.

Производствен капацитет за тези по-горе описани 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 вносните на инсталцията се определят правилно, в съответствие с изчисленията 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/air/registers/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въвеждат тук списък с достъпен като ладно меню в таблиците по-долу, на местата издано се изисква посочване на вида дейност и рамките на описанието на инсталцията. Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в ладното меню да има не разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне на

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

За промените, свързани с наименованието или идентификатора на оператора, идентификатора на инсталцията или друга информация, която има отношение към разглежданото, се изисква официално уведомяване до Изпълнителната агенция по околната среда

Ред. №	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	IA1b - Енергия - Рафиниране на петрол		380000	ty	CO2
A2	Изгаряне на горива	IA1b - Енергия - Рафиниране на петрол		11	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 („изчисления“), 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 помагат да отворите разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталция, и ще задължат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документите. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнотни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящите формуляри.

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

Моля имайте 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	FALSE	
Непък подход за определени емисии (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, не съдържащ се в горивото (inhe	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 се приемат за мониторинг във Вашата инсталция с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартни методики или с масов баланс). За определени на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталция“).

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

- От списъка на ладното меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии.
 Титълът на потока, водещ до отделянето на емисии, трябва да се различава като набор от прецизи, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основана на по-нататъшните задължения, т.е. за алтернативите, които следва да се прилагат.
 Списъкът от ладното меню за избор на поток в състемни въз основа на по-горе описаните в раздел 6 по-горе дейности.
 Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 данни за видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да се отнасят „приложими“ и да се дадени в списъка на ладното меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.
- Изберете категорията на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на ладното меню.
 Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „възобновяем — природен газ“, „течни — тегъл мазут“, „материал — суровина сива“...
 Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от ладното меню винаги има не разположение позиция „Други“. С овалед осигуряването на последователността е важно да се уверите, че позиция „Други“ е избрана, само ако действително няма не разположение подходящо гориво или материал в списъка от ладното 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 предоставя по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието за него.

Важно! С овалед осигуряване на последователността въведете водещите до отделяне на емисии потоци и същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и дати и за мена

Дати и за мена	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: Стандартни твърди горива	Газобрани — Природен газ	Природен газ	
F2	Рафиниране: Производство на водород	Газобрани — Природен газ	Природен газ за производство на водород	
F3	Горива: Други газобрани и течни горива	Течни — Тегъл мазут	Тегъл гориво разваран	
F4	Горива: Фасални тръби	Газобрани — Природен газ	Отпадъчни газове	
F5				
F6				

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

Преминете към следващите точки по-долу **Без значение**

Оплатете и изберете 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 твърдогоривни 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 овалед осигуряването на последователността 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	Измерена емисия на парникови газове
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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 гориво или материал, консумирани или произведени при даден процес, тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат въведени. 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	„Предварителен“ емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (делът на фосилния материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на топлината на изгаряне)).
Долна топлина на изгаряне	„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 образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на топлината на изгаряне).
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“	„Фракция на биомаса“ означава делът 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 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 (non-sub. Bios):	„Неустойчива“ фракция на биомаса означава делът 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): 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 (е 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 д), т.е. стойности.
Тип II	Възприети стойности от тип II: е 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 надвишили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, какъвто се използва за стандартните горива в търговско разпространение.
Установени заместители	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени данни ковени показатели могат да се базират на: - измерване на пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
По документи за покупка	Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, 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).
Лабораторни анализи:	В този случай изцяло се използват изискванията по членове с номера от 32 до 35.

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, 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 д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници].
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 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 въведените данни за факторите, които не са отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Росилен CO2:	3 729,0 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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	1000 Nm ³	1 942,905	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO ₂ /TJ	55,6359	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t 000 Nm ³	34,497	
vi. Коефициент на окид	1	Ox F=1	-	100,00%	
vii. Коефициент на преобразуване					
viii. Стойност на въглеродния					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биос (non-sub. Bios)					

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 водород** **Технологични емисии** **Росилен CO2:** 4 356,7 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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 2,5%	t	1 502,301	
iv. (Предварителен) ем	1	2,9 tCO2/t	tCO2/t	2,90	
v. Долна топлина на изгаряне (MJ)					
vi. Коэффициент на окисляване					
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния съдържание					
ix. Въглерод от биомаса					
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. 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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,40	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	40,00	
vi. Коэффициент на окис	1	Ox F=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния съдържание					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)					

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

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

Коментари:

4 **F4. 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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	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 и					
vi. Коэффициент на окис	1	Ox F=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния съдържание					
ix. Въглерод от биомаса					
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:



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

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

Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базирани на измервания подход) или въведете друг вид идентификация (напр. пропуски, свързани с непряк подход), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинга, 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 Коавто в плана за мониторинга все още не е бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, експлицитно доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

Оценка на емисиите Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в 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_Потоци/Горива/Материали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни).

	Наименование или друг вид идентификация на водещия	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
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 източника	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
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:

2018

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

Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици тези парникови газове	
		t/y	CO2
A1 Рафиниране на нефт	380000	t/y	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	8 241	67,02	0	0,00	0
Горене	3 884	67,02	0	0,00	0
Технологични емисии	4 357	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	8 241	67,02	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

8 241 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



