

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, водещи до отделяне на емисии

Г. Подходи, основани на 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:

"Неохим" АД, Димитровград
"Неохим" АД, Димитровград
BG-130-311

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:

20.03.2014 г.

Дата

Васил Тончев

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, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2013

Забележка: в зависимост от административните практики в дадените държави-членки за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на штепващите или други информации, които има отношение към да тръбищелето, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ. Докладването на такива промени и инсталации лист обикновено не е достъпно. Впреки това, тук трябва да бъдат попълнени или актуалните данни. Да се включат всички специфични указания на държавите членки.

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС-София
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	Държава-членка/означение на 144-H1/2012
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е физическо или юридическо лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това е предоставено в националните законодателство на която са делегирани решаващите икономически функции във връзка с функционирането на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора	"Неохим" АД, Димитровград
ii. Улица, номер	ул. "Химкомбинатска", Източна индустриална зона
iii. Пощенски код	6403
iv. Град	Димитровград
v. Държава	България
vi. Име на упълномощения представител	Димитър Димитров
vii. Адрес на електронна поща	neochim@neochim.bg
viii. Телефон	+359391 65 202
ix. Факс	+359391 60 555

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

Посочете всякакви специфични указания на държавите-членки за наименованието на инсталацията.

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията	"Неохим" АД, Димитровград
ii. Наименование на обекта	"Неохим" АД, Димитровград
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията	BG-130-311
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1	ул. "Химкомбинатска", Източна индустриална зона
ii. Адрес, ред 2	
iii. Град	Димитровград
iv. Щат/провинция/област	Хасково
v. Пощенски код	6403
vi. Държава	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта: <i>Посочете всякакви специфични указания на държавите членки относно географските координати.</i>	N= 42°03'00", E= 25°37'02"
(c) Докладвана по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПЗ):	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ	14000002
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ	4. в) Химически инсталации за производство в промишлен мащаб на фосфорни, азотни
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ	2 б) Инсталации за производство на чугун или стомана (първично или вторично толене) 4 а) ii) Химически инсталации за производство в промишлен мащаб на основни органични
(d) Компетентен орган за разрешението	ИАОС-София
(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
(g) Коментари: <i>Ако е имало изключително или изключително изменение във функционирането на дадена инсталация, свързано с емисиите, и също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и изменения от този тип, 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 дати на временните промени.</i> <i>Да се отбележи, че повиквателните белици, направени тук по отношение на дадена промяна, не може да се считат за официално заявяване за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и изменения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителната процедура.</i>	



Handwritten signature

4 Дани за контакт

Тук се посочват лицата с които комплетицията трябва да се свърже при въпроси по настоящия доклад. Лицето, чиято лична тв. трябва да има пряснощепено да събства от името на оператора

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

i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Даниел
iii. Фамилно име:	Добрев
iv. Длъжност:	еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	"Неохим" АД, Димитровград
vi. Адрес на електронна поща:	ddobrev@neochim.bg
vii. Телефон:	+359391 65 720
viii. Факс:	

(b) Альтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Йордан
iii. Фамилно име:	Табакон
iv. Длъжност:	инженер "Химически процеси" в отдел "Технологии и анализи"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	"Неохим" АД, Димитровград
vi. Адрес на електронна поща:	ytabakov@neochim.bg
vii. Телефон:	+359391 65 232
viii. Факс:	

5 Дани за връзка с проверяващия орган**(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

i. Наименование на дружеството:	СЖС Юнайтед Кингдъм Лимитед
ii. Улица, номер:	217-221 Лондон Роуд
iii. Град:	Кембърли
iv. Пощенски код:	GU15 3EY
v. Държава:	Великобритания

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е изложено с настоящия доклад. Тези лица трябва да бъде водещият отбор по въпросите, свързани с ECTE

i. Име:	Христо Танев
ii. E-mail адрес:	hristo.tanev@sgs.com
iii. Телефонен номер:	+35988 622 55 75
iv. Факс:	+3592 981 81 43

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

Моли да имате предвид че в съответствие с член 54 параграф 2 от Регламент (ЕС) № 606/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, обхваща държави-членки и не е режим на 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“ и органът по акредитацията — „национален орган“

Наличието на личната информация за разследването може да зависи от претягане на одитиращата държави-членка за верификация на проверените органи.

i. Акредитираща държава-членка:	Великобритания
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	UKAS 005

SGS
07.01.01X

Рето Сунд

Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея. Нямайте предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номинална влобяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии, когато се над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя

Моля уверете се, че границите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на http://ec.europa.eu/clima/projects/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf.

Въведеният тук списък ще бъде достъпен като падащо меню в таблиците по-долу на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци, водещи до отделяне на емисии, специфични за конкретни видове дейности, където е приложимо.

Да се има предвид, че при докладване на категориите по единния формат за докладване (ЕФД) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процентите емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2).

Да се включат всички специфични указания на държавата членка

Реф. №	Дейност по Приложение I	ЕФД категория 1 (Енергия)	ЕФД категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментов клинкер	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонаве дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и		120	MW(th)	CO2
A1	Производство на амониак	1A2b – Енергия – Химикали	2B1 – Процес – Производство на	459800	тонаве/година	CO2
A2	Производство на азотна киселина	1A2b – Енергия – Химикали	2B2 – Процес – Производство на	528000	тонаве/година	CO2 & N2O
A3	Изгаряне на горива	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори		42	MW(th)	CO2
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи на мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани.

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

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще заделят условно форматирани, което да ви насочват 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 считайте, 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 съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2		
Непряк подход за определяне на емисии		
Изчисляване на емисиите на N2O	TRUE	Приложими раздели: 7(в), 9
Мониторинг на емисиите на перфл		
Мониторинг на преноса на CO2, на		

(б) Потоци, 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 предмет на мониторинга във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определение на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на ВЕ“) и всеки водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии. Тилът на потокът, водещ до отделяне 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 (tags), които следва да се прилагат. Списъкът от падащото меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности. Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят.
- Изберете категорията на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню. Категорията на съответен поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежък мазут“, „материал – суровина смес“. Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню е имало на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на въведените наименования на водещи до отделяне на емисии поток, ако е уместно.
- Въведете наименованието на водещи до отделяне на емисии поток, ако е уместно. В случай, че категорията на водещи до отделяне на емисии поток все още представлява по-общен клас горива или материали, може допълнително да уточните, като въведете наименования за него. В зависимост от категорията на водещи до отделяне на емисии поток.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за

Данни за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F01	Циментов клинкер На база входящите в п	Суровина за циментовото производство		
F02	Горене Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чуаун и стоманен масов баланс	Метален скрап		
F1	Амониак Гориво, използвано като технологич	Газообразни – Природен газ	природен газ за технология в Рефор	
F2	Горене Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	природен газ за горене в Реформинг	
F3	Горене Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	природен газ за горене в Подгревател	
F4	Горене Факелни тръби	Газообразни – Природен газ	природен газ за горене във Факелна	
F5	Горене Факелни тръби	Газообразни – Природен газ	природен газ за горене във Факелна	
F6	Горене Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	природен газ за технология в Реакто	
F7	Горене Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	природен газ за горене в Подгревател	
F8	Горене Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	природен газ за Пусков котел	
F9	Горене Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	природен газ за горене в Печи за на	
F10	Горене Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	природен газ за горене в Пещ за тер	

Handwritten signature: Peter S...

F11			
F12			
F13			
F14			
F15			
F16			
F17			
F18			
F19			
F20			
F21			
F22			
F23			
F24			
F25			
F26			
F27			
F28			
F29			
F30			
F31			
F32			
F33			
F34			
F35			
F36			
F37			
F38			
F39			
F40			
F41			
F42			
F43			
F44			
F45			
F46			
F47			
F48			
F49			
F50			
F51			
F52			
F53			
F54			
F55			
F56			
F57			
F58			
F59			
F60			
F61			
F62			
F63			
F64			
F65			
F66			
F67			
F68			
F69			
F70			
F71			
F72			
F73			
F74			
F75			

(с) Точки, в които са инсталирани измервателни уреди на системи за непрекъснат мониторинг от значение
Попълнете този раздел

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 тръбопроводно 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 методи основани на измервания.
 Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинга

Обозначения на точки на измерване M1.	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M2....		
Пример M01	Котел на въглищен котел, измервателна платформа A	CO2
M1	Котел B (в цех 630 "Азотна киселина нова")	N2O
M2	Котел B (в цех 151 "Азотна киселина стара")	N2O
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



Handwritten signature

В. Потоци, водфещи 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), тонова маса (t) или за авозетте — нормални кубични метри. За водещите до отделяне на емисии потоци основни на методиките с масов баланс данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат Ано 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: Следователно запаси от гориво или материал в началото на докладвания период В края: Следователно запаси от гориво или материал в края на докладвания период Привето: Количеството закупено гориво или материал през докладвания период Изнесено: Изнесено от инсталацията количество гориво или материал
(Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	"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
ДТИ (НСV):	"Датна 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 изгаряне на образувателите се при взоретото водни пари (т е без енергията, нужна за изгаряне на водни пари)
Коэффициент на окисление — OxF:	Коэффициент на окисление
Коэффициент на превръщане — ColvF:	Коэффициент на превръщане
Стойност на въглеродното съдържание — BioC:	Фракция на биомаса - означава (белът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изрязан като дробно число) Тези стойности трябва да се отнасят за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия: - не са приложими критериите за устойчивост (вжр 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-sust. BioC):	"Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изрязан като дробно число Тези стойности се отнасят само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, на 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

Алгоритми за изчислителни фактори:

В съответствие с член 30 параграф 1 изчислителните коэффициенти може да бъдат определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кои вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм

За сведения и указания се използват 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 коэффициенти, посочени в Приложения 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 в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответните държави, например стойности, използвани за националния инвентаризиращ на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно Това включва също така дадена топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предвидено да се използват, не отчитайки от специфичната стойност на топлината на изгаряне не са надвършили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определението си да се използва същия алгоритъм, какъвто се използва за стандартните горива в търговска дейност
Установени предствателни данни	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определящи 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 косвени показатели могат да се базират на: - измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост - дадените топлина на изгаряне на конкретни видове въглища
По документи за покупка	Данните топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията за покупки, предоставена от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това в приложима само по отношение на намиращи се в търговско разпространение)
Лабораторни анализи:	В този случай изцяло се валиди изчисленията по членовете с номера от 32 до 35
Тип I — био (bio)	Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: - Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2. - Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втория втора т е приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (белът 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 съвма на изчисленията за природен газ в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директивата 2009/28/ЕО (Директивата за възобновяемите енергии)
Тип II — био (bio)	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

несъвместими! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да се свързват 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 100 %

1	F1. Газообразни – Природен газ; природен газ за технология в Реформинг степен в цех	Горене	Росилен CO2:	246,339.1 t CO2e
	Амоняк; Гориво, използвано като технологична суровина		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 (ДД):	новани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т е не на непрекъснато измерване)?	FALSE
ii. AD (ДД):	В началото: <input checked="" type="checkbox"/> В края: <input checked="" type="checkbox"/> Привето: <input checked="" type="checkbox"/> Изнесено: <input checked="" type="checkbox"/>	
iii. AD (ДД):	Алгоритъм: 4 ± 1.5%	Описание на алгоритъма: Тип II
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Единица мярка: CO2/1000 Nm3
v. ДТИ (НСV):	де въглищата	Стойност: 133,123.16
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	Линия алгоритъма	грешка: 1.85
vii. Коэффициент на превръщане — ColvF:	Самс	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — BioC:		
ix. Въглерод от биомаса — BioC:		
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:



Handwritten signature

2 **F2. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене в Реформинг I степен в цех** Горене Росилен CO2: **177,126.7** 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 (ДД): новани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1.5%	1000 Nm3	95,090 61	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((pre)EAF)	2a	Тип II	ICO2/TJ	55.2628	
v. ДТИ (NCV)	26	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	33.88	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II		99.50%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание			ICL		
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари:

3 **F3. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене в Подгревател на ПГ в цех** Горене Росилен CO2: **0.0** t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2: **0.0** t CO2e

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

i. AD (ДД): новани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1.5%	1000 Nm3	0.00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((pre)EAF)	2a	Тип II	ICO2/TJ	55.2628	
v. ДТИ (NCV)	26	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	33.88	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II		99.50%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
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; природен газ за горене във Факелна инсталация в цех** Горене Росилен CO2: **196.1** 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 (ДД): новани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	3	± 7.5%	1000 Nm3	105.95	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((pre)EAF)	2a	Тип II	ICO2/1000 Nm3	1.86	
v. ДТИ (NCV)					
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II		99.50%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
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:

5 **F5. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене във Факелна инсталация в СТА** Горене Росилен CO2: **886.8** 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 (ДД): новани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	3	± 7.5%	1000 Nm3	479.25	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((pre)EAF)	2a	Тип II	ICO2/1000 Nm3	1.86	
v. ДТИ (NCV)					
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II		99.50%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
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:



Handwritten signature

6 **F6. Газообразни – Природен газ; природен газ за технология в Реактор за каталитична Горене** **Горене** **Фосилен CO2: 18,979.4 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 (ДД): новани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	1000 Nm3	10,256 59	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((pre) DTI (NCV):	2a	Тип II	ICO2/1000 Nm3	1 86	
v. DTI (NCV):	25	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	33 88	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II		99 50%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
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: _____

7 **F7. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене в Подгревател на отпадъчни Горене** **Горене** **Фосилен CO2: 18,656.4 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 (ДД): новани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	1000 Nm3	10,015 73	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((pre) DTI (NCV):	2a	Тип II	ICO2/TJ	55 2628	
v. DTI (NCV):	25	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	33 88	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II		99 50%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
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: _____

8 **F8. Газообразни – Природен газ; природен газ за Пусков котел Горене** **Горене** **Фосилен CO2: 16,413.2 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 (ДД): новани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	1000 Nm3	8 811 44	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((pre) DTI (NCV):	2a	Тип II	ICO2/TJ	55 2628	
v. DTI (NCV):	25	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	33 88	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II		99 50%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
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: _____

9 **F9. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене в Печи за нагряване на метални Горене** **Горене** **Фосилен CO2: 2.8 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 (ДД): новани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	1000 Nm3	1 52	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((pre) DTI (NCV):	2a	Тип II	ICO2/TJ	55 2628	
v. DTI (NCV):	25	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	33 88	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II		99 50%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
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: _____



Handwritten signature

10	F10. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене в Пещ за термична обработка		Горене	Горелен CO2:	1.4 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 (ДД):	Иванни ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?				
ii. AD (ДД):	В началото	В края	Привето	Изнесено	FALSE
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор (pre):	4	± 1.5%			
v. ДТИ (NCV):	2a	Тип II	1000 Nm3	55.2628	
vi. Коефициент на окисление — ОхФ:	2b	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	33.88	
vii. Коефициент на превръщане — СолвФ:	2	Тип II		99.50%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание:					
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: _____					



Handwritten signature

Г. Подходи, основани на измервания

от значение

Попълнете този раздел

9 Емисии от потоци горива/материали (точки на измерване)

Концентрация на парникови Стойността представлява средногодишната часова стойност на съответните парникови газове в димните газове (CO₂ или N₂O)
Фракция на биомаса: Фракция на биомаса означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
 - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива) ИЛИ
 - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени.
Неустойчива фракция на биомаса: Неустойчива фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.
 Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени.
Потенциал за глобално Стойност на потенциала за глобално затопляне на съответните парникови газове

1	N ₂ O	M1. Кофин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	Общо фосилни емисии:	41,673.1 t CO ₂ e
			Общо емисии от биомаса:	0.0 t CO ₂ e
			Общо енергийно съдържание от фосилни горива:	0.00 TJ
			Общо енергийно съдържание от биомаса:	0.00 TJ

(a) Изчисления

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

Резултати от контролни изчисления (фосилно): в приложимо
 Резултати от контролни изчисления (биомаса): в приложимо

Използван алгоритъм (tier):
 ± 5,0%

Единица мярка	
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm ³ 0.1331
ii. Фракция на биомаса	- 0.00%
iii. Неустойчива фракция на биомаса	- 0.00%
iv. Брой работни часове	часове/год 5,081
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm ³ /час 206.74
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност)	1 000 Nm ³ /год 1,050,446
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t 140

Фактор за глобално затопляне:
 (t CO₂e/t парникови газове)

(b) Пренесени количества CO₂ / Съдържащ се в горивото CO₂

- i. Наименование на инсталацията
- ii. Наименование на оператора
- iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)
- iv. Вид пренос

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни):

2	N ₂ O	M2. Кофин 8 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	Общо фосилни емисии:	22,684.3 t CO ₂ e
			Общо емисии от биомаса:	0.0 t CO ₂ e
			Общо енергийно съдържание от фосилни горива:	0.00 TJ
			Общо енергийно съдържание от биомаса:	0.00 TJ

(a) Изчисления

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

Резултати от контролни изчисления (фосилно): в приложимо
 Резултати от контролни изчисления (биомаса): в приложимо

Използван алгоритъм (tier):
 ± 5,0%

Единица мярка	
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm ³ 0.2703
ii. Фракция на биомаса	- 0.00%
iii. Неустойчива фракция на биомаса	- 0.00%
iv. Брой работни часове	часове/год 5,564
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm ³ /час 50.61
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност)	1 000 Nm ³ /год 281,606
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t 76

Фактор за глобално затопляне:
 (t CO₂e/t парникови газове)

(b) Пренесени количества CO₂ / Съдържащ се в горивото CO₂

- i. Наименование на инсталацията
- ii. Наименование на оператора
- iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)
- iv. Вид пренос

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни):



Handwritten signature

3

Общо фосилни емисии: t CO2e
 Общо емисии от биомаса: t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ
 Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

(a) Изчисления

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е Резултати от контролни изчисления (фосилно):
Резултати от контролни изчисления (биомаса):

Използван алгоритъм (tier):

	Единица мярка	
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm ³	<input type="text"/>
ii. Фракция на биомаса:	-	<input type="text"/>
iii. Неустойчива фракция на биомаса:	-	<input type="text"/>
iv. Брой работни часове:	часове/год	<input type="text"/>
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm ³ /час	<input type="text"/>
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност)	1 000 Nm ³ /год	<input type="text"/>
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	<input type="text"/>

Фактор за глобално затопляне:
 (t CO2e/t парникови газове)

(b) Пренесени количества CO2 / Съдържащ се в горивото CO2

i. Наименование на инсталацията	<input type="text"/>
ii. Наименование на оператора	<input type="text"/>
iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)	<input type="text"/>
iv. Вид пренос	<input type="text"/>

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни):

4

Общо фосилни емисии: t CO2e
 Общо емисии от биомаса: t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ
 Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

(a) Изчисления

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е Резултати от контролни изчисления (фосилно):
Резултати от контролни изчисления (биомаса):

Използван алгоритъм (tier):

	Единица мярка	
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm ³	<input type="text"/>
ii. Фракция на биомаса:	-	<input type="text"/>
iii. Неустойчива фракция на биомаса:	-	<input type="text"/>
iv. Брой работни часове:	часове/год	<input type="text"/>
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm ³ /час	<input type="text"/>
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност)	1 000 Nm ³ /год	<input type="text"/>
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	<input type="text"/>

Фактор за глобално затопляне:
 (t CO2e/t парникови газове)

(b) Пренесени количества CO2 / Съдържащ се в горивото CO2

i. Наименование на инсталацията	<input type="text"/>
ii. Наименование на оператора	<input type="text"/>
iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)	<input type="text"/>
iv. Вид пренос	<input type="text"/>

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни):

5

Общо фосилни емисии: t CO2e
 Общо емисии от биомаса: t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ
 Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

(a) Изчисления

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е Резултати от контролни изчисления (фосилно):
Резултати от контролни изчисления (биомаса):

Използван алгоритъм (tier):

	Единица мярка	
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm ³	<input type="text"/>
ii. Фракция на биомаса:	-	<input type="text"/>
iii. Неустойчива фракция на биомаса:	-	<input type="text"/>
iv. Брой работни часове:	часове/год	<input type="text"/>
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm ³ /час	<input type="text"/>
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност)	1 000 Nm ³ /год	<input type="text"/>
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	<input type="text"/>

Фактор за глобално затопляне:
 (t CO2e/t парникови газове)

(b) Пренесени количества CO2 / Съдържащ се в горивото CO2

i. Наименование на инсталацията	<input type="text"/>
ii. Наименование на оператора	<input type="text"/>
iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)	<input type="text"/>
iv. Вид пренос	<input type="text"/>

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни):



6

Общо фосилни емисии: t CO_{2e}
 Общо емисии от биомаса: t CO_{2e}

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ
 Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

(a) Изчисления

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

Резултати от контролни изчисления (фосилно)
 Резултати от контролни изчисления (биомаса)

Използван алгоритъм (tier):

		Единица мярка	
i.	Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm ³	<input type="text"/>
ii.	Фракция на биомаса:	-	<input type="text"/>
iii.	Неустойчива фракция на биомаса:	-	<input type="text"/>
iv.	Брой работни часове:	часове/год.	<input type="text"/>
v.	Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm ³ /час	<input type="text"/>
vi.	Дебит на димните газове (обща годишна стойност)	1 000 Nm ³ /год.	<input type="text"/>
vii.	Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	<input type="text"/>

Фактор за глобално затопляне:
 (1 CO_{2e}/1 парникови газове)

(b) Пренесени количества CO₂ / Съдържащ се в горивото CO₂

- i. Наименование на инсталацията
- ii. Наименование на оператора
- iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)
- iv. Вид пренос

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни):

7

Общо фосилни емисии: t CO_{2e}
 Общо емисии от биомаса: t CO_{2e}

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ
 Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

(a) Изчисления

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

Резултати от контролни изчисления (фосилно)
 Резултати от контролни изчисления (биомаса)

Използван алгоритъм (tier):

		Единица мярка	
i.	Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm ³	<input type="text"/>
ii.	Фракция на биомаса:	-	<input type="text"/>
iii.	Неустойчива фракция на биомаса:	-	<input type="text"/>
iv.	Брой работни часове:	часове/год.	<input type="text"/>
v.	Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm ³ /час	<input type="text"/>
vi.	Дебит на димните газове (обща годишна стойност)	1 000 Nm ³ /год.	<input type="text"/>
vii.	Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	<input type="text"/>

Фактор за глобално затопляне:
 (1 CO_{2e}/1 парникови газове)

(b) Пренесени количества CO₂ / Съдържащ се в горивото CO₂

- i. Наименование на инсталацията
- ii. Наименование на оператора
- iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)
- iv. Вид пренос

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни):

8

Общо фосилни емисии: t CO_{2e}
 Общо емисии от биомаса: t CO_{2e}

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ
 Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

(a) Изчисления

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

Резултати от контролни изчисления (фосилно)
 Резултати от контролни изчисления (биомаса)

Използван алгоритъм (tier):

		Единица мярка	
i.	Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm ³	<input type="text"/>
ii.	Фракция на биомаса:	-	<input type="text"/>
iii.	Неустойчива фракция на биомаса:	-	<input type="text"/>
iv.	Брой работни часове:	часове/год.	<input type="text"/>
v.	Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm ³ /час	<input type="text"/>
vi.	Дебит на димните газове (обща годишна стойност)	1 000 Nm ³ /год.	<input type="text"/>
vii.	Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	<input type="text"/>

Фактор за глобално затопляне:
 (1 CO_{2e}/1 парникови газове)

(b) Пренесени количества CO₂ / Съдържащ се в горивото CO₂

- i. Наименование на инсталацията
- ii. Наименование на оператора
- iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)
- iv. Вид пренос

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни):



9

Общо фосилни емисии: t CO2e
 Общо емисии от биомаса: t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ
 Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

(a) Изчисления

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

Резултати от контролни изчисления (фосилно):
 Резултати от контролни изчисления (биомаса):

Използван алгоритъм (tier):

	Единица мярка	
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm3	<input type="text"/>
ii. Фракция на биомаса:	-	<input type="text"/>
iii. Неустойчива фракция на биомаса:	-	<input type="text"/>
iv. Брой работни часове:	часове/год.	<input type="text"/>
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm3/час	<input type="text"/>
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност)	1 000 Nm3/год.	<input type="text"/>
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	<input type="text"/>

Фактор за глобално затопляне:
 (t CO2e/t парникови газове)

(b) Пренесени количества CO2 / Съдържащ се в горивото CO2

- i. Наименование на инсталацията
- ii. Наименование на оператора
- iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)
- iv. Вид пренос

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни):

10

Общо фосилни емисии: t CO2e
 Общо емисии от биомаса: t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ
 Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

(a) Изчисления

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

Резултати от контролни изчисления (фосилно):
 Резултати от контролни изчисления (биомаса):

Използван алгоритъм (tier):

	Единица мярка	
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm3	<input type="text"/>
ii. Фракция на биомаса:	-	<input type="text"/>
iii. Неустойчива фракция на биомаса:	-	<input type="text"/>
iv. Брой работни часове:	часове/год.	<input type="text"/>
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm3/час	<input type="text"/>
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност)	1 000 Nm3/год.	<input type="text"/>
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	<input type="text"/>

Фактор за глобално затопляне:
 (t CO2e/t парникови газове)

(b) Пренесени количества CO2 / Съдържащ се в горивото CO2

- i. Наименование на инсталацията
- ii. Наименование на оператора
- iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)
- iv. Вид пренос

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни):



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 отпадение на емисию поток: Посочете водещия до отпадение на емисию поток в списък от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подглед“) за идентифициране на горивото, материала, процеса или подгъда за мониторинг, за които се отнася липсата на данни

Наименование или друг вид идентификация на източника на емисию: Посочете източника на емисию по списъка от падащото меню (напр. за базирания на измервания подглед) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подглед“) за идентифициране на горивото, материала, процеса или подгъда за измерване 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 настъпващите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 63, параграф 1. При нулата от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист „Допълнителна информация“ („H_AdditionalInformation“)

Която е плана за мониторинг все още не е била включен методът за оценка, използван да определите на заместящите данни (proxy data) за него се дава подробно обяснение, изключително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време

Оценка на емисиите: Въведете тук емисиите изчислени на база заместящи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните листове трябва да ВКЛЮЧАВАТ заместящите данни

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отпадение на емисию (напр. технологични емисии). Заместящият EF за тази партида е определен на базата на конкретни оценки. Въведените на лист „В_ПомощиГорива/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) * EF (изчислен на базата на заместящи данни)

1	Наименование или друг вид идентификация на водещия до отдел	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 на източника на емис	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
2	M1. Комин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	4.1.2013 - 13.00 ч.	4.1.2013 - 14.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	10
3	M1. Комин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	14.1.2013 - 14.00 ч.	14.1.2013 - 15.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	12
4	M1. Комин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	21.1.2013 - 09.00 ч.	21.1.2013 - 11.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	18
5	M1. Комин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	30.1.2013 - 10.00 ч.	30.1.2013 - 11.00 ч.	Поддръжка/ремонт на автоматичната система за измерван	10
6	M1. Комин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	31.1.2013 - 14.00 ч.	31.1.2013 - 16.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	19
7	M1. Комин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	11.2.2013 - 11.00 ч.	11.2.2013 - 12.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	9
8	M1. Комин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	21.3.2013 - 10.00 ч.	21.3.2013 - 12.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	20
9	M1. Комин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	21.3.2013 - 13.00 ч.	21.3.2013 - 14.00 ч.	Поддръжка/ремонт на автоматичната система за измерван	10
10	M1. Комин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	30.4.2013 - 14.00 ч.	30.4.2013 - 15.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	8
11	M1. Комин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	04.5.2013 - 10.00 ч.	04.5.2013 - 11.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	9
12	M1. Комин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	11.11.2013 - 09.00 ч.	11.11.2013 - 10.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	9
13	M1. Комин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	18.11.2013 - 13.00 ч.	18.11.2013 - 14.00 ч.	Поддръжка/ремонт на автоматичната система за измерван	10
14	M1. Комин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	18.11.2013 - 17.00 ч.	18.11.2013 - 18.00 ч.	Поддръжка/ремонт на автоматичната система за измерван	10
15	M1. Комин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	19.11.2013 - 09.00 ч.	19.11.2013 - 10.00 ч.	Поддръжка/ремонт на автоматичната система за измерван	10
16	M1. Комин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	05.12.2013 - 15.00 ч.	05.12.2013 - 16.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	11
17	M1. Комин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	06.12.2013 - 09.00 ч.	06.12.2013 - 10.00 ч.	Поддръжка/ремонт на автоматичната система за измерван	10
18	M2. Комин 8 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	20.03.2013 - 14.00 ч.	20.03.2013 - 15.00 ч.	Поддръжка/ремонт на автоматичната система за измерван	6
19	M2. Комин 8 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	30.09.2013 - 14.00 ч.	30.09.2013 - 15.00 ч.	Поддръжка/ремонт на автоматичната система за измерван	6
20	M2. Комин 8 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	18.11.2013 - 10.00 ч.	18.11.2013 - 11.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	6
21	M2. Комин 8 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	29.11.2013 - 15.00 ч.	29.11.2013 - 16.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	2
22	M2. Комин 8 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	03.12.2013 - 12.00 ч.	03.12.2013 - 13.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	5



Handwritten signature

3. Further Information on this report (Допълнителна информация за настоящия)

14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталцията топлина (за топлофикация) и електричество.
Въведете всяко специфично указание на държавата членка, по-специално доколко тази информация е проверена

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Амониак	20151075	тона	196,853 00
2 Азотна киселина (58-60%-на + 43-46%-на), изразени като 100%-на к-на	20151050	тона	341.376 00
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при попълването на настоящия годишен доклад за

Съкращение	Определение

16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Препоръчване Ви да избягвате предоставянето на информация която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу като се използва(т) името(имената) на файла(файловете) ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:

Производството на цех 630 "Азотна киселина - нова" (58-60%-на) през 2013 г., изразено като 100%-на к-на е 265 237 т.
Производството на цех 151 "Азотна киселина - стара" (43-46%-на) през 2013 г., изразено като 100%-на к-на е 76 139 т.



Handwritten signature

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:	"Неохим" АД, Димитровград
Име на инсталацията:	"Неохим" АД, Димитровград
Уникален номер за идентификация на	BG-130-311

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици	Тени парникови газове
	дейност	Мерни единици		
A1 Производство на амоняк	459800	тонове/година	CO2	
A2 Производство на азотна киселина	528000	тонове/година	CO2 & N2O	
A3 Изгаряне на горива	42.24	MW(th)	CO2	
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, водещи до отделяне на емисии	478602	3,859.14	0	0.00	0
Горене	478602	3,859.14	0	0.00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуидни					
Измерване	64357	0.00			
CO2					
N2O	64357	0.00			
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	542959	3,859.14	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията:

542,959 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

SGS
07.01.01X

Peter Sini

