

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

B. 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:

"Девен" АД
"Девен" АД
BG-006-37

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:

25/02/15

Дата

Анели Анелиева

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	09/10/13
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_091013.xls



B. Installation Description	Навигационно меню:	Съдържание	Предишен работен лист (sheet)	Следващ работен лист (sheet)
	Начало на работния лист	Дейности	Подходи за мониторинг	Потоци горива/материали
	Край на работния лист	Точки на измерване		

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. Поставте също така, където е приложимо, в 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 дейностите, които подават и обхващат на Европейската схема за търговия с емисии извади са над 20 MW), която се измерва в месечни топлинна мощност (MWh) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
- Производствен капацитет за тези дейности в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали подават и обхващат на Европейската схема за търговия с емисии съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Моля уверете се, че данните на инсталцията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въведеният тук списък е достъпен като падащо меню в табличните полета, 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 и раздел 7, точка б) тук е възможно и падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделене на изгаряне на гориво и материали с цел производство на енергия (категория 1), твърди и процесни емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2).

За промените, свързани с неидентифицираните или идентифицираните на оператора, наименованията на инсталцията или друга информация, които има отношение към разрешителното, се изисква официално удостоверение от Изпълнителната агенция по околна среда.

Ref. No	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива					CO2
A2						
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 въвеждате в този раздел, ще ви помогнат за откриване разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталция, и ще задължат условията за формиране, които да ви насочват в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълноценни 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, но 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 съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели 7(б), в
Измервателен подход за CO2		
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22)		
Изчисляване на емисиите на N2O		
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани халогени (PFCs)		
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горивото (input) CO2 и на улавянето и съхранението на CO2 (CCS)		

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

Попълнете този раздел **ОТ ЗНАЧЕНИЕ**

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

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделенето на емисии. Типът на потока, водещ до отделене на емисии, трябва да се разбира като набор от прелива, който следва да се използва 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 отделенето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделене на емисии“.

Такива видове водещи до отделене на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи.

- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделене на емисии от списъка на падащото меню. Категорията на съответния поток, водещ до отделене на емисии зависи от вида му, който е избор: и например може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „печки – тежки мазут“, материал – суровина сива.

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.

- Въведете наименование на водещия до отделене на емисии поток, ако е уместно.

В случаи, че категорията на водещия до отделене на емисии поток все още представлява по-общия клас, извади или материал, или допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

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

Дни и за ден	Тип на потока, водещ до отделене на емисии	Категория на водещия до отделене на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделене на емисии	Решка
F1	Горене: Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища		
F2	Горене: Твърди горива	Твърди – Антрацит	Нискоранционни въглища	
F3	Горене: Твърди горива	Твърди – Нефтен кокс	Антрацитни отсавки	
F4	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни – Газово/дизелово гориво	Петролен кокс	
F5	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ	Промислен газосол / Дизел	
F6	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Пропан	Природен газ	
F7	Горене: Скрубери за почистване на димни газове (изчисление на базата на влажните карбонати)	Материал – CaCO3	Пропан - Бутан	
F8	Горене: Твърди горива	Твърди – Дървесина (дървени отпадъци)	Варовик	
F9			Битмаса	
F10				
F11				

SGS 07.01.01X *Alta Sures*

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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

8 Емисии от потоци горива/материали

Попълнете този раздел

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете сведенията 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 тераджаули (TJ), тонове месо (t), или за газове — нормални кубични метри обем. За сведенията до отделяне на емисии потоци, основани на методика 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** 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, изключващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дета на
- Долна топлина на изгаряне** "Долна топлина на изгаряне", означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуватите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на
- Коефициент на окисление** Коефициент на окисление
- Коефициент на преобразуване** Коефициент на преобразуване
- Стойност на въглеродно съдържание** Стойност на въглеродно съдържание
- Въглерод от биомаса** "Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
 - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива); ИЛИ
 - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.
 По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Вътреси, 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 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 критерии не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Вътреси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти

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

За сведения и указания за използване на следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1): http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

- Тип I** Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т е стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б), т е стойности.
- Тип II** Възприети стойности от тип II, в съответствие с член 31, параграф 1, точки д) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална интензивизация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно. Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определеното им да се използва същия алгоритъм, както се използва за стандартните горива и твърдококс.
- Установени заместителни данни** 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. Корелационните данни установени косвени показатели могат да се базират на:
 - измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост;
 - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
- По документи** Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставена от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение
- Лабораторни анализи:** В този случай изцяло се валиди изискванията по членове от 32 до 35.
- Тип I — био (bio)** 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, алинея втора, т е приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (вълът 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 зареждане за природен газ в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергии).
- Тип II — био** Дялът 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:

нелипно! 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 се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %

1

F1. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Нискорекционни Горене Фосилен CO₂: **783,327.7 t CO₂**
 Горене: Твърди горива Био CO₂: **0.0 t CO₂**

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

i. AD (ДД): Основани 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
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	4	± 1.5%		313,343,030	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	tCO ₂ /TJ	95,9813	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи	GJ/t	26,616	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:	3	Лабораторни анализи	-	97,8591%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
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: _____

SGS
07.01.01X
Rea Simis

2

F2. Твърди – Антрацит ; Антрацитни отсевки Горене **Фосилен CO2: 152,899.5 t CO2e**
 Горене: Твърди 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): Основани 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%	t	72,255,342	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ		
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	107,25	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи	-	20,171	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:				97,81%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
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. Твърди – Нефтен кокс; Петролен кокс Горене **Фосилен CO2: 691,796.2 t CO2e**
 Горене: Твърди 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): Основани 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%	t	226,916,856	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ		
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	95,4654	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи	-	31,9423	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:				99,98%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
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. Течни – Газьол/дизелово гориво; Промислен газьол / Дизел Горене **Фосилен CO2: 1,737.1 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 (ДД): Основани 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
	не се прилага		t	554,461	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	tCO2/TJ		
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	74,0667	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1	-	42,3000	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:				100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
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 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 (ДД): Основани 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%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2b	Заместващи данни	tCO2/TJ		
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	55,20	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II	-	0,00	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:				99,50%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
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:

SGS Peter Sauer
07.01.01X

6

F6. Газообразни – Пропан ; Пропан - Бутан		Горене	Фосилен CO ₂ :	0.0 t CO ₂ e	
Горене: Стандартни търговски горива			Био CO ₂ :	0.0 t CO ₂ e	
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.					
i. AD (ДД):	Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?		FALSE		
ii. AD (ДД):	В начало:	В края:	Прието:	Изнесено:	
iii. AD (ДД):	Алгоритъм не се прилага	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2b	Заместващи данни	т	0.000	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	ICO ₂ /TJ	63.067	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II	GJ/t	46.000	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:				99.00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					
Алгоритми, валидни от:		до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:					
Коментари:					

7

F7. Материал – СаСО₃; Варовик		Технологични емисии	Фосилен CO ₂ :	55.422.0 t CO ₂ e	
Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбон)			Био CO ₂ :	0.0 t CO ₂ e	
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.					
i. AD (ДД):	Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?		FALSE		
ii. AD (ДД):	В начало:	В края:	Прието:	Изнесено:	
iii. AD (ДД):	Алгоритъм 1	Описание на алгоритъма ± 7.5%	Единица мярка т	Стойност 135.679.06	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	Тип I & най-добра практика	ICO ₂ /t	0.4085	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					
Алгоритми, валидни от:		до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:					
Коментари:					

8

F8. Твърди – Дървесина (дървесни отпадъци); Биомаса		Горене	Фосилен CO ₂ :	0.0 t CO ₂ e	
Горене: Твърди горива			Био CO ₂ :	0.0 t CO ₂ e	
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.					
i. AD (ДД):	Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?		FALSE		
ii. AD (ДД):	В начало:	В края:	Прието:	Изнесено:	
iii. AD (ДД):	Алгоритъм 4	Описание на алгоритъма ± 1.5%	Единица мярка т	Стойност 419.780	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	ICO ₂ /TJ	0.000	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	12.179	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1		100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					
Алгоритми, валидни от:		до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:					
Коментари:					

SGS
07.01.01X

Peter Simoni

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

14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
Изгаряне на горива в инсталации с обща номинална топлинна мощност, превишаваща 20 MW - производство на топлинна и електрическа енергия	4 а Код съгласно NACE 2007 4030 Код съгласно NACE 2010 3530	TJ	17,074 053
2			
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 емисии.

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 Word, Excel или Adobe Acrobat формати.

Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането и може да забави процеса. Към предоставяната допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в електронен формат, или референтния(те) номер(а) на документа, ако е копие на хартия. При нужда се консултирайте с Вашия компетентен орган.

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:

SIGS
07.01.10-1X

Pete Simo

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:	"Девен" АД
Име на инсталацията:	"Девен" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-006-37

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	Мерни единици	Парникови газове
A1 Изгаряне на горива		CO2
A2		
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	1,685,183	17,074.053	0	0.00	0
Горене	1,629,761	17,074.053	0	0.00	0
Технологични емисии	55,422	0.000	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани газове					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	1,685,183	17,074.053	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията: **1,685,183 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



Handwritten signature

Получа възвраща до отримани на емитент (с изключение на емитент на рефинансиране в Удължителна ПРС)

№	Име на получателя	Сума	Дата	Бележки
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				
31				
32				
33				
34				
35				
36				
37				
38				
39				
40				
41				
42				
43				
44				
45				
46				
47				
48				
49				
50				
51				
52				
53				
54				
55				
56				
57				
58				
59				
60				
61				
62				
63				
64				
65				
66				
67				
68				
69				
70				
71				
72				
73				
74				
75				
76				
77				
78				
79				
80				
81				
82				
83				
84				
85				
86				
87				
88				
89				
90				
91				
92				
93				
94				
95				
96				
97				
98				
99				
100				

Получа, свързва до отримани на емитент на ПРС

№	Име на получателя	Сума	Дата	Бележки
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				
31				
32				
33				
34				
35				
36				
37				
38				
39				
40				
41				
42				
43				
44				
45				
46				
47				
48				
49				
50				
51				
52				
53				
54				
55				
56				
57				
58				
59				
60				
61				
62				
63				
64				
65				
66				
67				
68				
69				
70				
71				
72				
73				
74				
75				
76				
77				
78				
79				
80				
81				
82				
83				
84				
85				
86				
87				
88				
89				
90				
91				
92				
93				
94				
95				
96				
97				
98				
99				
100				

Източници на емитент (конверсионни позиции)

№	Име на източника	Сума	Дата	Бележки
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				
31				
32				
33				
34				
35				
36				
37				
38				
39				
40				
41				
42				
43				
44				
45				
46				
47				
48				
49				
50				
51				
52				
53				
54				
55				
56				
57				
58				
59				
60				
61				
62				
63				
64				
65				
66				
67				
68				
69				
70				
71				
72				
73				
74				
75				
76				
77				
78				
79				
80				
81				
82				
83				
84				
85				
86				
87				
88				
89				
90				
91				
92				
93				
94				
95				
96				
97				
98				
99				
100				

Няколко месеца

№	Име на източника	Сума	Дата	Бележки
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				
31				
32				
33				
34				
35				
36				
37				
38				
39				
40				
41				
42				
43				
44				
45				
46				
47				
48				
49				
50				
51				
52				
53				
54				
55				
56				
57				
58				
59				
60				
61				
62				
63				
64				
65				
66				
67				
68				
69				
70				
71				
72				
73				
74				
75				
76				
77				
78				
79				
80				
81				
82				
83				
84				
85				
86				
87				
88				
89				
90				
91				
92				
93				
94				
95				
96				
97				
98				
99				
100				

