

## A. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган

## 1 Годината, за която се отнася докладът

2013

Забележка: в зависимост от административните практики в държавата-членка за промените (с връзки с наименованията или идентификацията на оператора, наименованията на инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ. Докладването на такива промени в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат използвани най-актуалните данни. За промените, свързани с наименованията или идентификацията на оператора, наименованията на инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда.

## 2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна Агенция по Околна Среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 72-H1-I1-A1/2013
(d) Данни за оператора: <small>Операторът е физическо или юридическо лице, което експлоатира или контролира инсталция, чиято цел е директивно и изключително законодателство, на което се базират разрешителните икономически дейности във връзка с технологично функциониране на инсталцията</small>	
i. Наименование на оператора	"Деვენ" АД
ii. Улица, номер	Промислена зона
iii. Пощенски код	9160
iv. Град	Девня
v. Държава	България
vi. Име на упълномощения представител	
vii. Адрес на електронна поща	
viii. Телефон	
ix. Факс	

## 3 Данни относно Вашата инсталция и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталцията	"Деვენ" АД
ii. Наименование на обекта	Инсталция за изгаряне на горива с обща номинална топлинна мощност превишаваща 20 MW в обхвата на Приложение I на Директива 2003/87/ЕО (Приложение 7 към чл. 131и, алт 5 на ЗОСС)
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията	BG-006-37
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i. Адрес, ред 1	Промислена зона
ii. Адрес, ред 2	
iii. Град	Девня
iv. Област	Варна
v. Пощенски код	9160
vi. Държава	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта	43° 11' 42.88" С 27° 37' 52.41" И
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПЗ):	
i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ.	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	03000001
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталтации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна Агенция по Околна Среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари: <small>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталция, имаше изменения за емисиите, а също и изменения в обобчения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, изключително временни или постоянни промени в прилаганите параметри, могат да бъдат посочени тук и посочете причините за тези промени, началните дати на промените, както и началните и крайните дати на временните промени. Да се отбележи, че поличителните белези, направени тук по каквито и да било промени, не могат да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.</small>	

## 4 Данни за контакт

Тук са посочени лицата, с които компетентният орган може да се свърже при въпроси по настоящия доклад. Лицата, които посочавате, трябва да имат правомощията да действат от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталцията:	
i. Звание, степен	инж.
ii. Собствено име	Янаки
iii. Фамилно име	Янакиев
iv. Длъжност	Началник Управление "Производство на пара и електроенергия"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора)	
vi. Адрес на електронна поща	Yanaki.Yanakiiev@solvay.com
vii. Телефон	0519 9 5932
viii. Факс	
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен	Иво
ii. Собствено име	Бождаров
iii. Фамилно име	Началник отдел Здраве, Безопасност, ОС и Тотално Качество
iv. Длъжност	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора)	
vi. Адрес на електронна поща	Ivo.Bojdarov@solvay.com
vii. Телефон	0519 9 5888
viii. Факс	

## 5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството	"SGS Юнайтед Кингдъм Лимитед"
ii. Улица, номер	247-223 Лондон роуд
iii. Град	Кембърли
iv. Пощенски код	GU153EY
v. Държава	Обединено кралство
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	

07.01.01X

Изключително лице трябва да е запазило е настоящия документ. Това лице трябва да бъде уведомяно верификатор по електронна поща свързани с ЕСТЕ

i. Име	Христо Танев
ii. E-mail адрес	hristo.tanev@sgs.com
iii. Телефонен номер	+359 29 10 15
iv. Факс	+359 29 43 34 27

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

Може да имате предвид че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 605/2012 (Изпълнител за акредитация и верификация — „РАВ“) обдено държавно членка може да реши да повтори сертифицирането на физическо лице като проверяващ орган на друг национален орган, различен от национални орган по акредитация

В тези случаи „акредитацията“ означава да се счита „сертифициран“ в отразен по акредитацията — национален орган

Важно е да се знае че информацията относно физическото лице да зависи от държавата на акредитацията. Това членка за акредитацията на проверяващия орган

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



Pete S...

**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:  
 Пощенски адрес: *кажи в капацитетът на Вашата инсталция за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея*  
 Имеете предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- *Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии) която се изразява в мегавати топлинна мощност (MWth) и представлява максималното възможна количество използвано гориво за единица време, умножена по calorificity на горивото*
- *Произходът на капацитет за тези посочени в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии*

Моля, уверете се, че величините на инсталцията са определени правилно, в съответствие с изчисленията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии съответните раздели в Указанието на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложения I. Този документ може да намерите на следния линк:  
[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/faq/faq\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/faq/faq_en.pdf)

Въведеният тук списък в достъпен като публичен документ по-долу на местата където се изисква посочена на вид дейност в рамките на описанието на инсталцията.  
 Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в публичното меню да има не разположен списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии.  
 Да се има предвид, че при докладване на материалите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (SNRF) може да бъдат от значение квантите емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, катериори 2)  
 За промените, свързани с наименованията или идентифицирането на оборудване, наименованията на инсталцията или друга информация, която има отношение към разкриването, се изисква официално уведомление до ИАТ/ИТА/ИТАЕ/ИТАЕИ по всяко време

Реф. №	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 се прилагат:  
 В съответствие с член 21 емисиите могат да се определят с използване или на изчислителни методи („изчисления“), или на измервателни методи („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 инсталция, и ще задействат условно форматирани, които да ви насочат 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 следващия раздел от настоящия формуляр.

В случаи, 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 последен одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2		
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22)		
Изчисляване на емисиите на N2O		
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs)		
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащата се в горивото (inherent) CO2 и на улавянето и съхранението на CO2 (CCS)		

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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ  
 Попълнете този раздел

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 не пълнението „поток“ може да означава емисии. Еквивалентен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталции“)

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

- От списък на публичното меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии.  
 Титът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от преходи, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.  
 Списъкът от публичното 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 списък на публичното меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списък на публичното меню.  
 Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран; например може да бъде – „катериори, газообразни – природен газ“, „течни – тежки мазут“, „материал – суровина смес“.  
 Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от публичното 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 публичното меню.
- Въведете наименованията на водещи до отделяне на емисии потоци ако е уместно.  
 В случай че категорията на водещи до отделяне на емисии потоци все още представлява по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните „како въведете наименования за него“

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

Данни за индекс	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещи до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горене: Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища		
F2	Горене: Твърди горива	Твърди – Антрацит	Насоревекционни въглища	
F3	Горене: Твърди горива	Твърди – Нефтен кокс	Антрацитни отсепки	
F4	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни – Газолен/дизелово гориво	Петролен кокс	
F5	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ	Промислен газ/ Дизел	
F6	Горене: Стандартни Търговски горива	Газообразни – Пропан	Природен газ	
F7	Горене: Сериозна очистка на димни газове (изчисление на базата на входящите карбонати)	Материал – СeCO3	Пропан – Бутан	
F8	Горене: Твърди горива	Твърди – Дървесина (дървесни отпадъци)	Вероими	
F9			Биомаса	
F10				
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				

SAS  
 07.01.014  
 Peter S...  
 1/2

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 на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите:

Без значение

Преминете към следващите точки по-долу

Опциите 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 тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO<sub>2</sub> с цел съхранение в геоложки обекти.

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

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

Обозначения на точки на измерване M1, M2...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въздушен котел, измервателна платформа А	CO <sub>2</sub>
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



*Peter S...*

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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

**8 Емисии от потоци горива/материали**

Важно!  **Олед осигуряването на последователност, въвеждате 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):** "Active Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството горива или материали консумирани или произведени при даден процес. Тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджаули (TJ) тиннове маса (t) или за вазовете — нормални кубични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци окисляване 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 отделно доставяни количества като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)) изберете „ПРАВИЛНО“/“TRUE“ за точка 1 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  
**Привето:** Количеството закупено гориво или материал през докладвания период  
**Изнесено:** Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

**(Предварителен) Емисионен фактор:** означава претият 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 (дела на

**Долна топлина на изгаряне:** означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисляване) на горива или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при изгарянето 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:** означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал изразен като бройни (по-точно) емисионен. Тези стойности трябва да се отнасят за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:  
 - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива) / NCV1  
 - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени

**Неуст. биоС:** "Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като бройно число.  
 Тези стойности се отнасят само за 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](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

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

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

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

За сведения и указания са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):  
[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

**Тип I** Стойности по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложения VI (т в стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC) или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1 (букви а) или д), т в стойности

**Тип II** Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответния оръжане, например стойности, използвани за национален инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно

Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 1, е представено доказателство, че отклоненията от специфичните стойности на топлината на изгаряне не са надвършили 1% през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определеното им да се използва същата алгоритъм, където се изисква за стандартните горива в търговско

Установени: Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи заместители. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което тези алгоритми се смятат за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Кирвалитите с данни установени корелационни показатели могат да се базират на:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимичката 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 покупките, чиято 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 с номера от 32 до 35

**Тип I — био (био)** Приложим в един от следните методи, които се смятат за еквивалентни

- Използване на стойности по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2
- Използване на стойности, определена съгласно член 39, параграф 2, втора алинея, т.е. при това се, че материалът е с изцяло фосилен произход (всичко на биомаса BPC), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган.
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни шрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т в използване се схема на варианти за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергии)

**Тип II — био** Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т в чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (био) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

**Съобщения за грешки:**

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но в пропускато

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци или до процентни стойности над 100 %

1

<b>F1. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Нискоректационни</b>	<b>Горене</b>	Фосилен CO2:	811,403.6 t CO2e
<b>Горене. Твърди горива</b>		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 отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?				FALSE
ii. AD (ДД)	В началото	В края	Привето	Изнесено	
iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	4	± 1,5%	t	321,980,650	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)	3	Лабораторни анализи	(CO2/TJ)	96,5500	
vi. Коефициент на окисление — OxF	3	Лабораторни анализи	GJ/t	26,678	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF	3	Лабораторни анализи		97,8356%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC					
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: Peter Suis*

**2** **F2. Твърди – Антрацит ; Антрацитни отсевки** **Горене** **Фосилен CO2** **88,968.4** 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	40,923,330	
iv (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	3	Лабораторни анализи	IC02/TJ	106.94	
v Долна топлина на изгаряне (NCV)	3	Лабораторни анализи	GJ/t	20,823	
vi Коэффициент на окисление — OxF	3	Лабораторни анализи	-	97.63%	
vii Коэффициент на превръщане — ConvF					
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** **582,730.9** 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	192,334,417	
iv (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	3	Лабораторни анализи	IC02/TJ	95.3678	
v Долна топлина на изгаряне (NCV)	3	Лабораторни анализи	GJ/t	31,780.1	
vi Коэффициент на окисление — OxF	3	Лабораторни анализи	-	99.97%	
vii Коэффициент на превръщане — ConvF					
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** **1,578.9** 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	503,980	
iv (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	2a	Тип II	IC02/TJ	74,066.7	
v Долна топлина на изгаряне (NCV)	2a	Тип II	GJ/t	42,300.0	
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 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	IC02/TJ	0.00	
v Долна топлина на изгаряне (NCV)	2a	Тип II	GJ/t	0.00	
vi Коэффициент на окисление — OxF	2	Тип II	-	0.00%	
vii Коэффициент на превръщане — ConvF					
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: \_\_\_\_\_



*Handwritten signature*

**6** **F6. Газообразни – Пропан ; Пропан - Бутан** Горене Фосилен CO2: **0.9** 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) 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	0.315	
iv (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	2b	Заместващи данни	IC02/TJ	63.067	
v Долна топлина на изгаряне (NCV)	2a	Тип II	GJ/t	46.000	
vi Коефициент на окисление — OxF	2	Тип II	-	99.00%	
vii Коефициент на превръщане — ConvF					
viii Стойност на въглеродното съдържание — CarbC					
ix Въглерод от биомаса — BioC					
x Неуст. биоC (non-sust. BioC)					

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

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

Коментари:

**7** **F7. Материал – CaCO3; Варовик** Технологични емисии Фосилен CO2: **42,035.0** t CO2e  
 Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбон) 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
	1	± 7.5%	t	101.919.21	
iv (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	1	Тип I & най-добра практика	IC02/l	0.4124	
v Долна топлина на изгаряне (NCV)					
vi Коефициент на окисление — OxF					
vii Коефициент на превръщане — ConvF					
viii Стойност на въглеродното съдържание — CarbC					
ix Въглерод от биомаса — BioC					
x Неуст. биоC (non-sust. BioC)					

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

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

Коментари:

**8** **F8. Твърди – Дървесина (дървесни отпадъци); Биомаса** Горене Фосилен CO2: **0.0** 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**

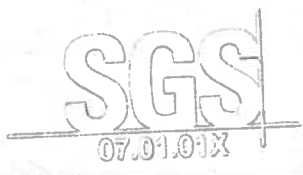
ii AD (ДД) В началото:  В края:  Прието:  Изнесено:

iii AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1.5%	t	3.639.440	
iv (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	3	Лабораторни анализи	IC02/TJ	0.000	
v Долна топлина на изгаряне (NCV)	2a	Тип II	GJ/t	10.341	
vi Коефициент на окисление — OxF	1	OxF=1	-	100.00%	
vii Коефициент на превръщане — ConvF					
viii Стойност на въглеродното съдържание — CarbC					
ix Въглерод от биомаса — BioC					
x Неуст. биоC (non-sust. BioC)					

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

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

Коментари:



*Pete Smith*

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

#### 14 Данни за производството

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

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Изгаряне на горива в инсталции с обща номинална топлинна мощност, превишаваща 20 MW - производство на топлинна и електрическа енергия	п а Код съгласно NACE 2007: 4030 Код съгласно NACE 2010: 3630	TJ	15 613 67
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.

Съкращения	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 предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу като се използва(т) името(имената) на файл(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:



Peter S...



**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:	"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	Тени 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
<b>Потоци горива/материали, водещи</b>	<b>1,526,718</b>	<b>15,613.419</b>	0	0.00	0
Горене	1,484,683	15,613.419	0	0.00	0
Технологични емисии	42,035	0.000	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
<b>Измерване</b>					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
<b>Непряка методика</b>					
<b>Сума</b>	<b>1,526,718</b>	<b>15,613.419</b>	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията:

**1,526,718 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



*Per L...*

