

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

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

E. Определяне на емисиите на перфлуорировъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий

Ж. Пролуски 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:

Девня Цимент АД
Девня Цимент АД
BG-existing-BG-057-136

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:

29.03.2021г

Дата

Иванка Раличева
ДЕВНЯ ЦИМЕНТ
DEVNYA CEMENT
 HEIDELBERG CEMENT GROUP
 Име и подпис на юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16/12/2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM bg 161215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2020

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

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

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

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването

ИАОС

(b) Държава-членка

България

(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове

BG

Решение № 68-Н-А1/2020г.

(d) Данни за оператора:

Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлуатира или контролира инсталацията, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което се делегирани решаващите технически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.

i. Наименование на оператора:

Девня Цимент 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 инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:

i. Име на инсталацията:

Девня Цимент АД

ii. Наименование на обекта:

Девня Цимент АД

iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:

BG-existino-BG-057-136

(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:

i. Адрес, ред 1:

Девня Цимент АД, 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

N43°14.405', E27°35.738'

(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за

TRUE

ii. Идентификация по ЕРИПЗ:

3000005

iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към

3.в1) Инсталации за производство на циментен клинкер в ротационни пещи

iv. Други дейности в съответствие с приложение I към

(d) Компетентен орган за разрешителното

ИАОС

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за

33

(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с

TRUE

(g) Коментари:

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същото и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля обяснете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени;

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

План за мониторинг актуализиран във връзка с включване на нови водещи до емисии потоци F14, F15 и F16. Въвеждане на нови измервателни устройства, съгласувани с акредитирани лабораторни планове за взимане на проби, въвеждане на допълнителния Планът за мониторинг е неразделна част от Решения № 68-Н-А1/2020г. За актуализация на РЕПГ № 68-Н/2019 г

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърже при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочите, трябва да има правомощията да действат от името на оператора.

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

i. Звание, степен:

Ивайла

ii. Собствено име:

Весилева

iii. Фамилно име:

Мениджър Устойчиво Развитие

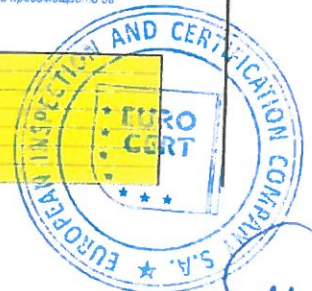
iv. Длъжност:

v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):

vi. Адрес на електронна поща:

ivayaeva@devnyacement.bg

vii. Телефон:



vii. Факс: _____

(b) **Алтернативно лице за връзка:**

i. Звание, степен: _____

ii. Собствено име: _____

iii. Фамилно име: _____

iv. Длъжност: _____

v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативната): _____

vi. Адрес на електронна поща: _____

vii. Телефон: _____

viii. Факс: _____

Мариета
Панова
Координатор опазване на околната среда
marieta.panova@devnyacement.bg
0886.706.09

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) **Наименование и адрес на проверяващия орган:**

i. Наименование на дружеството: _____

ii. Улица; номер: _____

iii. Град: _____

iv. Пощенски код: _____

v. Държава: _____

EUROCERT S.A - European Inspection and Certification Company S.A
89 CHLOIS STR&LIKOVRISEOS
Атина
14452
Гърция

(b) **Лице за връзка с проверяващия орган:**

Посоченото лице трябва да е изложено с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде едновременно верифицирано по въпросите, свързани с ЕСТЕ

i. Име: _____

ii. E-mail адрес: _____

iii. Телефонен номер: _____

iv. Факс: _____

Милка Богданова
eurocert1@gmail.com
359 2 973 37 13

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

Може да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Резолюция за акредитация и верификация — „РАВ“), дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация. В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“ в „охраняем по акредитация“ — национален орган. Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията на държава-членка за акредитиране на проверяващи органи

i. Акредитираща държава-членка: _____

ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация: _____

Гърция
875



Б. Описание на инсталцията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталцията, дайте следните технически данни. Посочете също така какви в калкулацията на Вашата инсталция за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номинална изходна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която са над прага от 20 MW), която се изразява в мегаватти топлинна мощност (MW(th)) и представяне максималното възможна количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на
- Производствена капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които способността на произходния капацитет определя дали попадат в обхвата на

Моля уверете се, че емисиите на инсталцията са определени правилно, в съответствие с изчисленията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанието на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/economy_finance/infocentre/infocentre_installation_en.pdf

Въвежданият тук списък е достъпен като публично меню в таблицата по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в разширята в описанието на инсталцията. Моля да имате предвид, че в зависимост от въвежданите данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в публичното меню да има на разположение списък с видове потоци.

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

За промените, свързани с наименованията или идентификаторите на операторите, наименованията на инсталциите или друга информация, която има отношение към разпоредбата, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда.

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процеси)	Общ капацитет за съответната дейност	Мярки единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментов клинкер	1A0 - Енергия - Други	2A1 - Процес - Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1 - Енергия - Производство на		120	MW(th)	CO2
A1	Производство на циментов клинкер	1A2 - Енергия - Неметални минерали	2A1 - Процеси - Производство на цимент	II етап - 6280 III етап - 7702	тонове дневно	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 (изчисления), или на измервателна методика (измерване), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в докладите, които се отнасят до Вашата инсталция, и ще забавят условно формираните, които да ви насочват в разширята в документите. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да потвърдите и всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да правите влизане в разделите на инсталцията.

В случай, че не е възможно да потвърдите която точка от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въвежданите данни в раздел 7 са точни.

Моля имайте предвид, че въвежданите тук данни трябва да бъдат съвместими със съответните раздели от Вашата последна одобрена (актуална) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:		
Непък подход за определени на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на N2O:		
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):		
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива:		

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

от значение

Потвърдете 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 стандартни методики или с масов баланс). За определяне на конкретния поток, водещ до отделяне на емисии, вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталции“).

Важно! Водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните отдели:

- От списъка на публичното меню изберете съответен вид поток, водещ до отделяне на емисии

Типът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се избира като набор от превежи, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъчните изчисления, 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 въвежданите в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделяне на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на публичното меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Тази е ибоя е водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая могат да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на публичното 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 – течен мазут, материал – суровина смес, ...

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

- Въвеждате наименованията 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, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

Важно! С цел осигуряване на последователност въвеждате водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг.

Данни за издан	Тип на потока, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водащ до отделяне на емисии	Грешка
F01	Циментов клинкер: На база съществуващите в пещта суровини (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горива: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горива: Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чури и стъклени маса баланс	Метален скрап		
F1	Горива: Твърди горива	Твърди - Антрацитни въглища	F1 въглища	
F2	Горива: Твърди горива	Твърди - Нефтен кокс	F2 петрококс	
F3	Горива: Стандартни търговски горива	Газообразни - Етан	F3 природен газ	
F4	Горива: Твърди горива	Твърди - Друга твърда биомаса	F4 Биомаса	
F5	Циментов клинкер: На база произведените клинкер (метод Б)	Материал - Циментов клинкер	F5 суровина за цим. производство	
F6	Циментов клинкер: На база произведените клинкер (метод Б)	Материал - Циментов клинкер	F6 СКД	
F7	Циментов клинкер: На база произведените клинкер (метод Б)	Материал - Циментов клинкер	F7 изработен въглерод	
F8	Горива: Твърди горива	Отпадъци - Биогаз и преработени отпадъци	F8 Алтернативно гориво RDF	
F9	Горива: Твърди горива	Твърди - Друга твърда биомаса	F9 Друга твърда биомаса, спяност	
F10	Горива: Твърди горива	Твърди - Друга твърда биомаса	F10 Друга твърда биомаса, мекост	
F11	Горива: Твърди горива	Твърди - Отпадъци автомобилни гуми	F11 Алтернативно гориво, отпадъци	
F12	Горива: Твърди горива	Твърди - Други твърди горива	F12 Алтернативно гориво, гпастивно	
F13	Горива: Други газообразни и течни горива	Газообразни - Други газообразни горива	F13 Алтернативно гориво	
F14	Горива: Суровина сфалитна димна газова (биомаселна на базата на етан)	Материал - Натриев биосорбент	F14 Десулфуриращ агент - натриев	
F15	Горива: Твърди горива	Твърди - Друга твърда биомаса	F15 Друга твърда биомаса; углюл -	
F16	Циментов клинкер: Използване на изчисления	Материал - Лигнален пепел	F16 Алтернативни пепелни материали	
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 на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на без значение
Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и изработете луж 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 CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.

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

Важен! След осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въздушен котел, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

В Емисии от потоци горива/материали

Попълнете този раздел

Важно! С цел осигуряване на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същите последователности, 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 използването гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес, тези данни са необходими за съответните изчислителни методи за мониторинг и могат да са изразени в тегрета (ТГ), тонове мес (М), или за въглерод — нормални кубични метри обем (Мн³). За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на вноса с масов баланс, данните за дейността на всеки заводски материал трябва да бъдат въведени като опозително число напр. -10 000.
 - Ако данните за дейността се не бази обобщават на денните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в одобрените записи (член 31, параграф 1, точка б), използвайте "FRACTION/TRUE" за точка 1 по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:**
 - В началото:** Съответните записи от гориво или материал в началото на доставяния период
 - В края:** Съответните записи от гориво или материал в края на доставяния период
 - Притока:** Количество закупено гориво или материал през доставяния период
 - Изнесено:** Изнесено от използваните количества гориво или материал
- (Предварителен) емисионен фактор (PrEF): "Предварителен" емисионен фактор означава притока емисионен фактор за обиктени емисии, резултат от употреба на съвместно гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосфорни фракция, преди да бъде умножен по фосфорна фракция (делта на фосфорна делта) топлина на изгаряне (NCV): "Делта топлина на изгаряне" означава специфичното количество енергия отделено във вид на топлина енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на съдържащата се вода).
- Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление
- Коефициент на превръщане — ConvF: Коефициент на превръщане
- Стойност на въглеродното съдържание
- Въглерод от биомаса — BioC: "Фракция на биомаса" означава делът на получен от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Този относителен трябва да се отнесе за всяка биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени
- 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 „Въглерод, свързан с биомасата“ (на линк по-долу)
- http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/energy_efficiency/docs/biomass_en.htm
- Нест. биоС (non-sust. BioC): "Неустойчива" биомаса означава делът на получен от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.
- Този относителен 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 „Въглерод, свързан с биомасата“ (на линк по-долу)
- http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/energy_efficiency/docs/biomass_en.htm

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

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти могат да бъдат определени или като вътрешни относителности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилаганите алгоритми.

За сведение и указание се използват следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/energy_efficiency/docs/biomass_en.htm

- Тип I:** Стойности по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложения VI (те в стойности, взети от Минимални емисионни изчисления по изменение на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) или д), т.е. стойности, верифицирани от
- Тип II:** Вътрешни стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точка б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответните дървета, надморска височина, използвани за национална идентификация на партиципите заводе или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференциран избор. Това включва също така делътна топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено базово значение, че относителните от специфицираните стойности на топлината на изгаряне не са надвишили 1% през последните три години и че компетентният орган е решил за определеното че се използва същия алгоритъм, който се използва за стандартните горива в търговията разпространение.

Установени заместителни данни: Това са методи, базирани на вътрешни корелационни зависимости, определени помежду им въз основа в съответствие с използваните за лабораторен анализ. Тези анализи, обаче, се правят само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се прилага за по-нисък и среден размер на партиципите. Критериите за установените данни поставят изискванията да се базират на:

- измерване на дължината на изсичаните дървета преди или след изсичане на горива, включително използването на нефтохимическите производствени или
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове дървета.

По документи за покупка: Делътна топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупка, предоставена от доставчика на горива, при положение, че тя е съвместима в съответствие с вътрешните национални и международни стандарти (Това е приложимо само по отношение на каварещи се в търговията разпространение горива).

Лабораторни анализи: В този случай изцяло се валидира използването по членове от 32 до 35

- Тип I — био (Bio):** Приложим в един от следните методи, които се считат за еквивалентни:
 - Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейските комисии в съответствие с член 30, параграф 2
 - Използва се стойност, определена съгласно член 30, параграф 2, втора алинея, т.е. приложим в е специален фосфорен производ (делта на биомаса BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган
 - Прилагане на член 30, параграф 3 при разглежданите случаи за природен газ, в които горелите биоза, например, т.е. използване се счита на горелника за произход в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници), ако е установена гъвкава схема
- Тип II — био (Bio):** Делът на биомасата се определя съгласно член 30, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарти и съответните формулировки в негов метод за анализ, които следва да се използват

Съобщения за грешки:

Важно! Настоящите съобщения за грешки означават, че въведените данни са в този ред и зедължително не в групите.

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

1 **F1. Твърди – Антрацитни въглища; F1 въглища**

Горене: Твърди горива

Горене

рошен CO2: 0,0 t CO2e

Био CO2: 0,0 t CO2e

i. AD (ДД): основни ли са ДД на обобщаване на денните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснати измервания)? **TRUE**

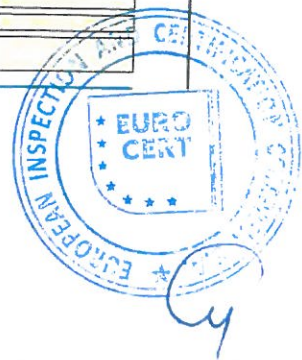
ii. AD (ДД): В началото: 0,00 В края: 30 653,00 Притока: 30 653,00 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритма	Единици мярка	Стойност	грешка
2	± 5,0%			0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор (PrEF)	3	Лабораторни анализи	CO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)	3	Лабораторни анализи	GJ/t	0,00	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	1	OxF=1		100,00%	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Нест. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментар: Прието количество на склад в на мочра база.



2 **F2. Твърди – Нафтен кокс; F2 петрокс** Горене **Рослен CO2: 138.152,6 t CO2e**
Горене: Твърди горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

i. AD (ДД): основни ли са ДД на съобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (ДД): В началото: **14 228,36** В края: **4 354,78** Прието: **32 612,05** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	± 5,0%	t	42.485,84	
3	Лабораторни анализи	tCO2/t	94,00	
3	Лабораторни анализи	GJ/1 000 Nm3	34,59	
1	OxP=1		100,00%	

iv. (Предварителен) емисионен фактор (при горене): **3** Лабораторни анализи
 v. Долна топлина на изгаряне (NCV): **3** Лабораторни анализи
 vi. Коэффициент на окисление — OxP: **1** OxP=1
 vii. Коэффициент на превръщане — SolvP: **1**
 viii. Стойност на въглеродното съдържание — C: **3**
 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 емисионен поток, използван в плана за мониторинг:

Коментари: Складските наличности и прието количество за 2020 са дадени на суха база поради изискване на верификатора (до 2017 са представяни на мокра база)

3 **F3. Газообразни – Етан; F3 природен газ** Горене **Рослен CO2: 826,0 t CO2e**
Горене: Стандартни горивни газове **Био CO2: 0,0 t CO2e**

i. AD (ДД): основни ли са ДД на съобщаване 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	434,28	
2a	Тип II	tCO2/t	55,54	
2b	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	34,25	
1	OxP=1		100,00%	

iv. (Предварителен) емисионен фактор (при горене): **2a** Тип II
 v. Долна топлина на изгаряне (NCV): **2b** По документи за покупка
 vi. Коэффициент на окисление — OxP: **1** OxP=1
 vii. Коэффициент на превръщане — SolvP: **1**
 viii. Стойност на въглеродното съдържание — C:
 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 емисионен поток, използван в плана за мониторинг:

Коментари:

4 **F4. Твърди – Друга твърда биомаса; F4 Биомаса** Горене **Рослен CO2: 0,0 t CO2e**
Горене: Твърди горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

i. AD (ДД): основни ли са ДД на съобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

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

iii. AD (ДД):

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
на се прилага		t	0,00	
3	Тип I — био (био)	tCO2/t	0,00	
1			0,00%	

iv. (Предварителен) емисионен фактор (при горене): **3** Тип I — био (био)
 v. Долна топлина на изгаряне (NCV):
 vi. Коэффициент на окисление — OxP:
 vii. Коэффициент на превръщане — SolvP:
 viii. Стойност на въглеродното съдържание — C:
 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 емисионен поток, използван в плана за мониторинг:

Коментари:

5 **F6. Материал – Циментов клинкер; F6 суровина за цим. производство** Технологични емисии **Рослен CO2: 480.148,1 t CO2e**
Циментов клинкер: На база произведени клинкер (метод Б) **Био CO2: 0,0 t CO2e**

i. AD (ДД): основни ли са ДД на съобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (ДД): В началото: **17 050,00** В края: **67 580,00** Прието: **0,00** Изнесено: **213 654,35**

iii. AD (ДД):

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	± 2,5%	t	932 511,39	
3	Анализ и стехиометрия	tCO2/t	0,55	
2	Анализ и стехиометрия		93,784%	

iv. (Предварителен) емисионен фактор (при горене): **3** Анализ и стехиометрия
 v. Долна топлина на изгаряне (NCV):
 vi. Коэффициент на окисление — OxP:
 vii. Коэффициент на превръщане — SolvP: **2** Анализ и стехиометрия
 viii. Стойност на въглеродното съдържание — C:
 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 емисионен поток, използван в плана за мониторинг:

Коментари: формулата за изчисляване на движението на складските наличности не позволява да се отрази количество клинкер използван за собственото производство на цимент



6 **F6. Материал – Циментов клинкер; F6 СКД** **Технологични емисии** **Горелан CO2:** 5.133,3 t CO2e
Био CO2: 0,0 t CO2e

Циментов клинкер: На база произведени клинкер (Метод Б)

I. AD (ДД): сновани 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 (при $\pm 2,5\%$)	2	Тип II	t	9.916,98	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):			t CO2/t	0,52	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — СопvF:	на се прилага			100,00%	
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: Коэффициент на превръщане се приема консервативно 100%,

7 **F7. Материал – Циментов клинкер; F7 некарбонатен въглерод** **Технологични емисии** **Горелан CO2:** 4.016,9 t CO2e
Био CO2: 0,0 t CO2e

Циментов клинкер: На база произведени клинкер (Метод Б)

I. AD (ДД): сновани 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 (при $\pm 2,5\%$)	2	Тип II	t	1.429.355,37	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):			т CO2/t	0,0028	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — СопvF:	1	СопvF=1		100,00%	
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. Отпадъци – Битови и промишлени отпадъци; F8 Алтернативно гориво RDF** **Горене** **Горелан CO2:** 90.407,7 t CO2e
Био CO2: 72.076,8 t CO2e

Горене: Твърди горива

I. AD (ДД): сновани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

II. AD (ДД): В началото: 12 367,11 В края: 11 948,97 Прието: 109 445,04 Изнесено: 967,32

III. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор (при $\pm 2,5\%$)	3	Лабораторни анализи	t	89.989,45	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	т CO2/t	89,05	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	ОxP=1	GJ/t	20,28	
vii. Коэффициент на превръщане — СопvF:				100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	2	Тип II — био (bio)		44,36%	
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): 19.12.10

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

Коментари: Складовите наличности и прието количество за 2020 са дадени на мокра база (с включена влага), а използваните количества са преизчислени на суха база поради специфика на материала и съгласувани планове за пробонабиране и анализ

9 **F9. Твърди – Друга твърда биомаса; F9 Друга твърда биомаса: слънчогледови люспи -** **Горене** **Горелан CO2:** 0,0 t CO2e
Био CO2: 12.084,6 t CO2e

Горене: Твърди горива

I. AD (ДД): сновани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

II. AD (ДД): В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 36 280,00 Изнесено: 0,00

III. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор (при $\pm 2,5\%$)	на се прилага		t	36.280,00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	липсва алгоритъм		т CO2/t	100,00	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	липсва алгоритъм		GJ/t	11,60	
vii. Коэффициент на превръщане — СопvF:				100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	1	Тип I — био (bio)		100,00%	
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:



10 **F10. Твърди – Друга твърда биомаса; F10 Друга твърда биомаса; месливост брашно-** Горене **Росилен CO2: 0,0 t CO2e**
Горене: Твърди горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

I. AD (ДД): **своени ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?** TRUE

II. AD (ДД): В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

III. AD (ДД):

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
3	± 2,5%	t	0,00	

IV. (Предварителен) емисионен фактор (при липса алгоритъм) 3
 V. Долна топлина на изгаряне (NCV): 3
 VI. Коэффициент на окисление — OxF: 1
 VII. Коэффициент на превръщане — SolvF: 1
 VIII. Стойност на въглеродното съдържание: 2,5%
 IX. Въглерод от биомаса — BioC: 2
 X. Неуст. биоС (non-sust. BioC): 2

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):
 Идентификация на водещия до отделяне на емисионен поток, използван в плана за мониторинг:

Коментари:

11 **F11. Твърди – Отпадъчни автомобилни гуми; F11 Алтернативно гориво; отпадъчни** Горене **Росилен CO2: 0,0 t CO2e**
Горене: Твърди горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

I. AD (ДД): **своени ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?** TRUE

II. AD (ДД): В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

III. AD (ДД):

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
3	± 2,5%	t	0,00	

IV. (Предварителен) емисионен фактор (при лабораторни анализи) 3
 V. Долна топлина на изгаряне (NCV): 3
 VI. Коэффициент на окисление — OxF: 1
 VII. Коэффициент на превръщане — SolvF: 1
 VIII. Стойност на въглеродното съдържание: 2,5%
 IX. Въглерод от биомаса — BioC: 2
 X. Неуст. биоС (non-sust. BioC): 2

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):
 Идентификация на водещия до отделяне на емисионен поток, използван в плана за мониторинг:

Коментари:

12 **F12. Твърди – Други твърди горива; F12 Алтернативно гориво, пластмасови отпадъци** Горене **Росилен CO2: 0,0 t CO2e**
Горене: Твърди горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

I. AD (ДД): **своени ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?** TRUE

II. AD (ДД): В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

III. AD (ДД):

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
3	± 2,5%	t	0,00	

IV. (Предварителен) емисионен фактор (при лабораторни анализи) 3
 V. Долна топлина на изгаряне (NCV): 3
 VI. Коэффициент на окисление — OxF: 1
 VII. Коэффициент на превръщане — SolvF: 1
 VIII. Стойност на въглеродното съдържание: 2,5%
 IX. Въглерод от биомаса — BioC: 2
 X. Неуст. биоС (non-sust. BioC): 2

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):
 Идентификация на водещия до отделяне на емисионен поток, използван в плана за мониторинг:

Коментари:

13 **F13. Газообразни – Други газообразни горива; F13 Алтернативно гориво** Горене **Росилен CO2: 0,0 t CO2e**
Горене: Други газообразни и течни горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

I. AD (ДД): **своени ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?** TRUE

II. AD (ДД): В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

III. AD (ДД):

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
3	± 2,5%	t	0,00	

IV. (Предварителен) емисионен фактор (при лабораторни анализи) 3
 V. Долна топлина на изгаряне (NCV): 3
 VI. Коэффициент на окисление — OxF: 1
 VII. Коэффициент на превръщане — SolvF: 1
 VIII. Стойност на въглеродното съдържание: 2,5%
 IX. Въглерод от биомаса — BioC: 2
 X. Неуст. биоС (non-sust. BioC): 2

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):
 Идентификация на водещия до отделяне на емисионен поток, използван в плана за мониторинг:

Коментари:



14 **F14. Материал – Натриев бикарбонат; F14 Десулфуриращ агент - натриев бикарбонат** **Технологични емисии** **Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбонати)**

Горенен CO2: 5,9 t CO2e
 Био CO2: 0,0 t CO2e

I. AD (ДД): сновани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснатото измерване)? TRUE

II. AD (ДД): В началото: 63,80 В края: 52,50 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

III. AD (ДД):

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%	t	13,30	
iv. (Предварителен) емисионен фактор (пре)	Тип I & най-добра практика	tCO2/t	0,52	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):				
vi. Коэффициент на окисление — ОхF:				
vii. Коэффициент на превръщане — СолvF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Нууст. биоС (non-sust. BioC):				

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

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

Коментари:

15 **F15. Твърди – Друга твърда биомаса; F15 Друга твърда биомаса; утайки - 100% биомаса** **Горене**

Горене: Твърди горива

Горенен CO2: 0,0 t CO2e
 Био CO2: 0,0 t CO2e

I. AD (ДД): сновани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснатото измерване)? TRUE

II. AD (ДД): В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

III. AD (ДД):

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	не се прилага	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор (районен алгоритъм)	IC02/t	tCO2/t	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	липсва алгоритъм			
vi. Коэффициент на окисление — ОхF:	липсва алгоритъм			
vii. Коэффициент на превръщане — СолvF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	Тип I — био (b-o)			
x. Нууст. биоС (non-sust. BioC):				

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

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

Коментари:

16 **F16. Материал – Летлива пепел ; F16 Алтернативни пепелни материали** **Технологични емисии**

Циментов клинкер; Некарбонатен въглерод

Горенен CO2: 4,7 t CO2e
 Био CO2: 0,6 t CO2e

I. AD (ДД): сновани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснатото измерване)? TRUE

II. AD (ДД): В началото: 34,60 В края: 31,90 Прието: 108,66 Изнесено: 0,08

III. AD (ДД):

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	± 7,5%	t	111,30	
iv. (Предварителен) емисионен фактор (пре)	Лабораторни анализи	tCO2/t	0,64	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):				
vi. Коэффициент на окисление — ОхF:				
vii. Коэффициент на превръщане — СолvF:	SolvF=1			
viii. Стойност на въглеродното съдържание				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Нууст. биоС (non-sust. BioC):				

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): 10 01 02

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

Коментари: Емисионният фактор е изчислен стехиометрично на база лабораторен анализ съдържание на въглерод с пълно превръщане до CO2



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование Посочете водещия до отбеляжане на емисиите поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк идентифициращ“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни

Наименование Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базирания на измервания подход) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода 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 Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист методи

методи Когато в плана за мониторинг все още не е бил включен методът за оценка, използван да се определят на заместящите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително 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

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отбеляжане на емисии (напр. топлински емисии). Заместящият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „Потоци/Горива/Материали“ („C_SourcesStreams“) 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 липсващи данни) × EF (размер на базата на заместящи данни).

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					



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

14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталациите топлици (за топлофикация) и електричество.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Производство на цимент	25 51	t	932.611,59
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

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 Excel. Предпочитаме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Където предоставяната 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:



Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО

Годината, за която се отнася докладът: **2020**

Наименование на оператора: **Девня Цимент АД**

Име на инсталацията: **Девня Цимент АД**

Уникален номер за идентификация на **BG-existing-BG-057-136**

Общ капацитет за съответната дейност:

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност:		Мерни единици	Тени парникови газове
	II етап - 6260	тонаве дневно		
A1 Производство на циментов клинкер				
A2				
A3				
A4				
A5				

Потоци горива/материали, водещи	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Горене	718.694	2.499,78	114161	1.230,25	0
Технологични емисии	229.386	2.499,78	114161	1.230,25	0
Масов баланс	489.308	0,00	0	0,00	0
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	718.694	2.499,78	114161	1.230,25	0

Общо емисии от инсталацията:

718.694 t CO2e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса:

114.161 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



