

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

Е. 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:

"Огняново К"АД - ВЗ"Пуклина"

"Огняново К"АД, ВЗ"Пуклина"

BG-existing-BG-54-254

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:

16.03.2015

Дата

Д-р Н. Колев

Име и подпис на
 юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	09.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_091013.xls



A. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2014

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието 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 попълнени най-актуалните данни.

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието 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	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 95-H1/2012
(d) Данни за оператора: <small>Операторът е физическо или юридическо лице, което експлоатира или контролира инсталцията или ковалто това е предвидено в националното законодателство, на което са базираны решавашите икономически преобладаващи във връзка с техническото функциониране на инсталцията</small>	
i. Наименование на оператора:	"Огняново К"АД - ВЗ"Пуклина"
ii. Улица; номер:	"Позитано" 7
iii. Пощенски код:	1301
iv. Град:	София
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Николай Колев
vii. Адрес на електронна поща:	nkolev@ogyanovo-k.com
viii. Телефон:	989 53 31
ix. Факс:	980 20 87

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталцията:	"Огняново К"АД, ВЗ"Пуклина"
ii. Наименование на обекта:	ВЗ"Пуклина"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG-existing-BG-54-254
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i. Адрес, ред 1:	
ii. Адрес, ред 2:	землището на с. Големо Малово
iii. Град:	община Драгоман
iv. Област:	Софийска
v. Пощенски код:	2204
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	12000002
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	3 в ш) Инсталции за производство на циментен клинкер или вар в други пещи
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	6
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари: <small>Ако в името на каквито изменения във функционирането на дадена инсталция, имащи значение за емисиите, в съгласие с измененията в одобрения 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 горивните материали, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени. Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по наредбата 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 изпрати официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</small>	

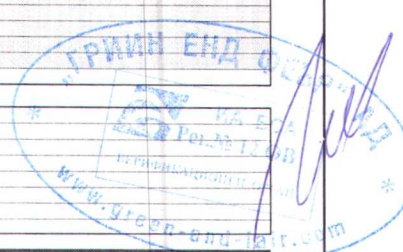
4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталцията:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Илка
iii. Фамилно име:	Първанова
iv. Длъжност:	одитор екология
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	ipravnova@ogyanovo-k.com
vii. Телефон:	0889 800 751
viii. Факс:	980 20 87
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	"Грийн енд феър"АД
ii. Улица, номер:	"Проф. Брэдистилев" 3, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган: <small>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Точка за контакт трябва да бъде екипният екипификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ</small>	
i. Име:	д-р Петър Петров



ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02/9689025
iv. Факс:	0999400088

(с) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 609/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“) дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.

Наличието на посочената информация за регистрация може да зависи от практиката на администриращата държава-членка за акредитирани на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	120В в регистъра на БСА



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте 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 ковето са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по calorificity на горивото.
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че връзките на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк:

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

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

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделна

на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали неизползвани 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 Вашата последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Ref. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментов клинкер	1A2b - Енергия - Други промишлени сектори	2A1 - Процес - Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство на електро- и топлинорезерва в публичния сектор		120	MW(th)	CO2
A1	Производство на вар или калциниране на		2A2 - Процес - Производство на вар	430	тонове дневно	CO2
A2	Изгаряне на горива	1A5a - Енергия - Други стационарни съоръжения		1	MW(th)	CO2
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля посочете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

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

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задоволят условно форматирани, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали неизползвани 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 Вашата последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

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

(б) Потоци горива/материали, водещи до отделна емисия, 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 инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартни методици или с масов баланс). За определяне на понятието „поток, водещ до отделна емисия“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделна емисия:
Титъл на потока, водещ до отделна емисия, 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 падащото меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.
Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделна емисия, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са останали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделна емисия“.
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделна емисия от списъка на падащото меню.
Категорията на съответен поток, водещ до отделна емисия зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежки мазут“, материал – суровина смес....
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 наименованието на водещия до отделна емисия поток, ако е уместно.
В случай, че категорията на водещия до отделна емисия поток все още представлява по-общ клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведените водещите до отделна емисия потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и

Данни за нивен	Тип на потокът, водещ до отделна емисия	Категория на водещия до отделна емисия поток	Наименование на потокът, водещ до отделна емисия	грешка
F01	Циментов клинкер: На база входните в линия суровини (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горене: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене: Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чурум и стомана: масов баланс	Метален скрап		
F1	Вар/доломит/магнезит: Карбонати (метод А)	Материал - CaCO3	CaCO3	
F2	Вар/доломит/магнезит: Карбонати (метод А)	Материал - MgCO3	MgCO3	
F3	Горене: Твърди горива	Твърди - Нефтен кокс	пироксис	
F4	Горене: Твърди горива	Твърди - Антрацитни въглища	антрацитни въглища	
F5	Горене: Стандартни търговски горива	Течни - Газов	газов	
F6				
F7				
F8				
F9				
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			
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

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в пробопроводни 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 подобни на база измервания.

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	Котел на въглищен котел, измервателна платформа A	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		

B. Source streams	Навигационно меню:	Съдържание	Преидишен работен лист (sheet)	Следващ работен лист (sheet)	
	Начало на работния лист				
	Край на работния лист				

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

ОТ значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството 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), тонове маса (t), или за газовете — нормални за водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО"/"TRUE" за точка i. по-долу. Следните параметри са от значение в този

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 материал "Предварителен" емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция

Долна топлина на изгаряне "Долна топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за

Коефициент на окисление Коефициент на окисление

Коефициент на преобразуване Коефициент на преобразуване

Въглеродно съдържание 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

Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

- не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

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

Неуст. биоС "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 критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

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

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

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

За сведения и указания се използвани 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 г) или

Тип II Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, както се изисква за стандартните горива в търговско

Установени заместящи данни Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

По документи за покупка Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско

Лабораторни анализи: В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.

Тип I — био Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (дялът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни

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

Съобщения за грешки:

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

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

1	F1. Материал – CaCO ₃ ; CaCO ₃	Технологични емисии	Фосилен CO ₂ :	89 876,2
	Вар/доломит/магнезит: Карбонати (метод A)		Био CO ₂ :	0,0

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

i. AD (Д обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?					
ii. AD (Д В началото:		В края:	Прието:	Изнесено:	
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	3	± 2,5%	t	204 264,11	
iv. (Предварителен) ем	1	Анализи и стехиометрия	tCO ₂ /t	0,44	
v. Долна топлина на изгаряне (кВт/куб м)					
vi. Коефициент на окисление					

vii. Коэффициент на прев	1	ConvF=1	-	100,00%
viii. Стойност на въглеродния съдържание				
ix. Въглерод от биомаса				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)				

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

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

Коментари:



2 **F2. Материал – MgCO₃; MgCO₃** **Технологични емисии** **Фосилен CO₂: 1 177,2**
Вар/доломит/магнезит. Карбонати (метод А) **Био CO₂: 0,0**

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

i. AD (Д обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (Г В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
3	± 2,5%		t	2 255,15	
iv. (Предварителен) ем	1	Анализ и стехиометрия	tCO ₂ /t	0,52	
v. Долна топлина на изгаряне (НЦИ)					
vi. Коефициент на окисление – ОХЕ					
vii. Коефициент на прев	1	ConvF=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:

3 **F3. Твърди – Нефтен кокс; петрококс** **Горене** **Фосилен CO₂: 4 550,5**
Горене: Твърди горива **Био CO₂: 0,0**

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

i. AD (Д обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (Г В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
3	± 2,5%		t	1 433,43	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO ₂ /TJ	93,85	
v. Долна топлина на из	3	Лабораторни анализи	GJ/t	34,52	
vi. Коефициент на окис	2	Тип II	-	98,00%	
vii. Коефициент на превръщане – Обв					
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: месец януари и февруари

4 **F3. Твърди – Нефтен кокс; петрококс** **Горене** **Фосилен CO₂: 6 896,8**
Горене: Твърди горива **Био CO₂: 0,0**

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

i. AD (Д обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (Г В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
3	± 2,5%		t	2 123,52	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO ₂ /TJ	96,80	
v. Долна топлина на из	3	Лабораторни анализи	GJ/t	34,23	
vi. Коефициент на окис	2	Тип II	-	98,00%	
vii. Коефициент на превръщане – Био					
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: март и април

5 **F3. Твърди – Нефтен кокс; петрококс** **Горене** **Фосилен CO₂: 3 388,1**
Горене: Твърди горива **Био CO₂: 0,0**

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

i. AD (Д обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (Г В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
3	± 2,5%		t	1 042,18	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO ₂ /TJ	94,97	
v. Долна топлина на из	3	Лабораторни анализи	GJ/t	34,93	
vi. Коефициент на окис	2	Тип II	-	98,00%	
vii. Коефициент на превръщане – Био					
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: май



6	F3. Твърди – Нефтен кокс; петрококс	Горене	Фосилен CO2:	3 398,2	
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0,0	
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.					
i. AD (Д) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/>					
ii. AD (I) В началото: <input type="text"/> В края: <input type="text"/> Прието: <input type="text"/> Изнесено: <input type="text"/>					
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	3	± 2,5%	t	1 040,90	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	95,61	
v. Долна топлина на из	3	Лабораторни анализи	GJ/t	34,84	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	98,00%	
vii. Коэффициент на превръщане – CO2					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса – биоС					
x. Неуст. биоС (non-sust. биоС)					
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>					
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>					
Коментари: юни					

7	F3. Твърди – Нефтен кокс; петрококс	Горене	Фосилен CO2:	3 510,2	
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0,0	
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.					
i. AD (Д) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/>					
ii. AD (I) В началото: <input type="text"/> В края: <input type="text"/> Прието: <input type="text"/> Изнесено: <input type="text"/>					
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	3	± 2,5%	t	1 058,66	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	97,06	
v. Долна топлина на из	3	Лабораторни анализи	GJ/t	34,86	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	98,00%	
vii. Коэффициент на превръщане – CO2					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса – биоС					
x. Неуст. биоС (non-sust. биоС)					
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>					
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>					
Коментари: юли					

8	F3. Твърди – Нефтен кокс; петрококс	Горене	Фосилен CO2:	3 373,0	
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0,0	
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.					
i. AD (Д) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/>					
ii. AD (I) В началото: <input type="text"/> В края: <input type="text"/> Прието: <input type="text"/> Изнесено: <input type="text"/>					
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	3	± 2,5%	t	1 024,95	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	95,63	
v. Долна топлина на из	3	Лабораторни анализи	GJ/t	35,11	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	98,00%	
vii. Коэффициент на превръщане – CO2					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса – биоС					
x. Неуст. биоС (non-sust. биоС)					
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>					
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>					
Коментари: август					

9	F3. Твърди – Нефтен кокс; петрококс	Горене	Фосилен CO2:	3 332,6	
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0,0	
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.					
i. AD (Д) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/>					
ii. AD (I) В началото: <input type="text"/> В края: <input type="text"/> Прието: <input type="text"/> Изнесено: <input type="text"/>					
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	3	± 2,5%	t	1 014,34	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	94,82	
v. Долна топлина на из	3	Лабораторни анализи	GJ/t	35,36	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	98,00%	
vii. Коэффициент на превръщане – CO2					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса – биоС					
x. Неуст. биоС (non-sust. биоС)					
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>					
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>					
Коментари: септември					



10	F3. Твърди – Нефтен кокс; петрококс	Горене	Фосилен CO2:	7 341,3																																																						
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0,0																																																						
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.																																																										
i. AD (Д) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/>																																																										
ii. AD (Д) В началото: <input type="text"/> В края: <input type="text"/> Прието: <input type="text"/> Изнесено: <input type="text"/>																																																										
<table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width:10%;"></th> <th style="width:10%;">Алгоритъм</th> <th style="width:30%;">Описание на алгоритъма</th> <th style="width:15%;">Единица мярка</th> <th style="width:15%;">Стойност</th> <th style="width:10%;">грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (ДД):</td> <td style="text-align:center;">3</td> <td>± 2,5%</td> <td style="text-align:center;">t</td> <td style="text-align:center;">2 282,35</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td style="text-align:center;">3</td> <td>Лабораторни анализи</td> <td style="text-align:center;">tCO2/TJ</td> <td style="text-align:center;">95,05</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на из</td> <td style="text-align:center;">3</td> <td>Лабораторни анализи</td> <td style="text-align:center;">GJ/t</td> <td style="text-align:center;">34,53</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коефициент на окис</td> <td style="text-align:center;">2</td> <td>Тип II</td> <td style="text-align:center;">-</td> <td style="text-align:center;">98,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коефициент на превръщане – CO₂</td> <td></td> <td></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдърж</td> <td></td> <td></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса – биоС</td> <td></td> <td></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-sust. биоС)</td> <td></td> <td></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> </tr> </tbody> </table>						Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (ДД):	3	± 2,5%	t	2 282,35		iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	95,05		v. Долна топлина на из	3	Лабораторни анализи	GJ/t	34,53		vi. Коефициент на окис	2	Тип II	-	98,00%		vii. Коефициент на превръщане – CO ₂						viii. Стойност на въглеродното съдърж						ix. Въглерод от биомаса – биоС						x. Неуст. биоС (non-sust. биоС)					
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																					
iii. AD (ДД):	3	± 2,5%	t	2 282,35																																																						
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	95,05																																																						
v. Долна топлина на из	3	Лабораторни анализи	GJ/t	34,53																																																						
vi. Коефициент на окис	2	Тип II	-	98,00%																																																						
vii. Коефициент на превръщане – CO ₂																																																										
viii. Стойност на въглеродното съдърж																																																										
ix. Въглерод от биомаса – биоС																																																										
x. Неуст. биоС (non-sust. биоС)																																																										
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>																																																										
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>																																																										
Коментари: <input type="text"/> месец октомври и ноември																																																										

11	F3. Твърди – Нефтен кокс; петрококс	Горене	Фосилен CO2:	3 538,5																																																						
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0,0																																																						
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.																																																										
i. AD (Д) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/>																																																										
ii. AD (Д) В началото: <input type="text"/> В края: <input type="text"/> Прието: <input type="text"/> Изнесено: <input type="text"/>																																																										
<table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width:10%;"></th> <th style="width:10%;">Алгоритъм</th> <th style="width:30%;">Описание на алгоритъма</th> <th style="width:15%;">Единица мярка</th> <th style="width:15%;">Стойност</th> <th style="width:10%;">грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (ДД):</td> <td style="text-align:center;">3</td> <td>± 2,5%</td> <td style="text-align:center;">t</td> <td style="text-align:center;">1 074,18</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td style="text-align:center;">3</td> <td>Лабораторни анализи</td> <td style="text-align:center;">tCO2/TJ</td> <td style="text-align:center;">97,58</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на из</td> <td style="text-align:center;">3</td> <td>Лабораторни анализи</td> <td style="text-align:center;">GJ/t</td> <td style="text-align:center;">34,45</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коефициент на окис</td> <td style="text-align:center;">2</td> <td>Тип II</td> <td style="text-align:center;">-</td> <td style="text-align:center;">98,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коефициент на превръщане – CO₂</td> <td></td> <td></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдърж</td> <td></td> <td></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса – биоС</td> <td></td> <td></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-sust. биоС)</td> <td></td> <td></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> </tr> </tbody> </table>						Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (ДД):	3	± 2,5%	t	1 074,18		iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	97,58		v. Долна топлина на из	3	Лабораторни анализи	GJ/t	34,45		vi. Коефициент на окис	2	Тип II	-	98,00%		vii. Коефициент на превръщане – CO ₂						viii. Стойност на въглеродното съдърж						ix. Въглерод от биомаса – биоС						x. Неуст. биоС (non-sust. биоС)					
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																					
iii. AD (ДД):	3	± 2,5%	t	1 074,18																																																						
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	97,58																																																						
v. Долна топлина на из	3	Лабораторни анализи	GJ/t	34,45																																																						
vi. Коефициент на окис	2	Тип II	-	98,00%																																																						
vii. Коефициент на превръщане – CO ₂																																																										
viii. Стойност на въглеродното съдърж																																																										
ix. Въглерод от биомаса – биоС																																																										
x. Неуст. биоС (non-sust. биоС)																																																										
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>																																																										
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>																																																										
Коментари: <input type="text"/> декември																																																										

12	F4. Твърди – Антрацитни въглища; антрацитни въглища	Горене	Фосилен CO2:	643,7																																																						
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0,0																																																						
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.																																																										
i. AD (Д) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/>																																																										
ii. AD (Д) В началото: <input type="text"/> В края: <input type="text"/> Прието: <input type="text"/> Изнесено: <input type="text"/>																																																										
<table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width:10%;"></th> <th style="width:10%;">Алгоритъм</th> <th style="width:30%;">Описание на алгоритъма</th> <th style="width:15%;">Единица мярка</th> <th style="width:15%;">Стойност</th> <th style="width:10%;">грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (ДД):</td> <td style="text-align:center;">3</td> <td>± 2,5%</td> <td style="text-align:center;">t</td> <td style="text-align:center;">206,37</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td style="text-align:center;">3</td> <td>Лабораторни анализи</td> <td style="text-align:center;">tCO2/TJ</td> <td style="text-align:center;">102,20</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на из</td> <td style="text-align:center;">3</td> <td>Лабораторни анализи</td> <td style="text-align:center;">GJ/t</td> <td style="text-align:center;">31,15</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коефициент на окис</td> <td style="text-align:center;">2</td> <td>Тип II</td> <td style="text-align:center;">-</td> <td style="text-align:center;">98,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коефициент на превръщане – CO₂</td> <td></td> <td></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдърж</td> <td></td> <td></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса – биоС</td> <td></td> <td></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-sust. биоС)</td> <td></td> <td></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> </tr> </tbody> </table>						Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (ДД):	3	± 2,5%	t	206,37		iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	102,20		v. Долна топлина на из	3	Лабораторни анализи	GJ/t	31,15		vi. Коефициент на окис	2	Тип II	-	98,00%		vii. Коефициент на превръщане – CO ₂						viii. Стойност на въглеродното съдърж						ix. Въглерод от биомаса – биоС						x. Неуст. биоС (non-sust. биоС)					
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																					
iii. AD (ДД):	3	± 2,5%	t	206,37																																																						
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	102,20																																																						
v. Долна топлина на из	3	Лабораторни анализи	GJ/t	31,15																																																						
vi. Коефициент на окис	2	Тип II	-	98,00%																																																						
vii. Коефициент на превръщане – CO ₂																																																										
viii. Стойност на въглеродното съдърж																																																										
ix. Въглерод от биомаса – биоС																																																										
x. Неуст. биоС (non-sust. биоС)																																																										
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>																																																										
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>																																																										
Коментари: <input type="text"/>																																																										

13	F5. Течни – Газьол ; газьол	Горене	Фосилен CO2:	679,6																																																						
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0,0																																																						
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.																																																										
i. AD (Д) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/>																																																										
ii. AD (Д) В началото: <input type="text"/> В края: <input type="text"/> Прието: <input type="text"/> Изнесено: <input type="text"/>																																																										
<table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width:10%;"></th> <th style="width:10%;">Алгоритъм</th> <th style="width:30%;">Описание на алгоритъма</th> <th style="width:15%;">Единица мярка</th> <th style="width:15%;">Стойност</th> <th style="width:10%;">грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (ДД):</td> <td style="text-align:center;">4</td> <td>± 1,5%</td> <td style="text-align:center;">t</td> <td style="text-align:center;">210,72</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td style="text-align:center;">2a</td> <td>Тип II</td> <td style="text-align:center;">tCO2/TJ</td> <td style="text-align:center;">73,30</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на из</td> <td style="text-align:center;">2a</td> <td>Тип II</td> <td style="text-align:center;">GJ/t</td> <td style="text-align:center;">44,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коефициент на окис</td> <td style="text-align:center;">1</td> <td>OxF=1</td> <td style="text-align:center;">-</td> <td style="text-align:center;">100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коефициент на превръщане – CO₂</td> <td></td> <td></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдърж</td> <td></td> <td></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса – биоС</td> <td></td> <td></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-sust. биоС)</td> <td></td> <td></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> <td style="background-color:#cccccc;"></td> </tr> </tbody> </table>						Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	t	210,72		iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	73,30		v. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ/t	44,00		vi. Коефициент на окис	1	OxF=1	-	100,00%		vii. Коефициент на превръщане – CO ₂						viii. Стойност на въглеродното съдърж						ix. Въглерод от биомаса – биоС						x. Неуст. биоС (non-sust. биоС)					
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																					
iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	t	210,72																																																						
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	73,30																																																						
v. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ/t	44,00																																																						
vi. Коефициент на окис	1	OxF=1	-	100,00%																																																						
vii. Коефициент на превръщане – CO ₂																																																										
viii. Стойност на въглеродното съдърж																																																										
ix. Въглерод от биомаса – биоС																																																										
x. Неуст. биоС (non-sust. биоС)																																																										
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>																																																										
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>																																																										
Коментари: <input type="text"/>																																																										



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

14 Данни за производството

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

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 негасена вар	23.52.10.33 от 2010 год	тона	115 820,00
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

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 Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
tablica 1	Количества на вложен варовик, петрококс и възглица в пещите, използван газъол за сушене на горивото за пещите

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: **2014**

Наименование на оператора:	"Огняново К"АД - ВЗ"Пуклина"
Име на инсталацията:	"Огняново К"АД, ВЗ"Пуклина"
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-54-254

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Производство на вар или калциниране на доломит/магнезит	430	тонове дневно	CO2
A2 Изгаряне на горива	1	MW(th)	CO2
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	131706	435,12	0	0,00	0
Горене	40653	435,12	0	0,00	0
Технологични емисии	91053	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани газове					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	131706	435,12	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията: **131 706 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



Потоци, водећи до одделења на емисији (с обухватом на емисије на перфорираним вентилаторима (PFC))

Поштоматски број	Потрошач	Страна																																																																																																			
		Аустрија	Белгија	Бразил	Канада	Кина	Доминиканска Република	Француска	Немачка	Сједињене Америчке Државе	Јапун	Јужна Африка	Јужна Кореја																																																																																								
1	Централни инсталациони центри	1.1	1.2	1.3	1.4	1.5	1.6	1.7	1.8	1.9	1.10	1.11	1.12	1.13	1.14	1.15	1.16	1.17	1.18	1.19	1.20	1.21	1.22	1.23	1.24	1.25	1.26	1.27	1.28	1.29	1.30	1.31	1.32	1.33	1.34	1.35	1.36	1.37	1.38	1.39	1.40	1.41	1.42	1.43	1.44	1.45	1.46	1.47	1.48	1.49	1.50	1.51	1.52	1.53	1.54	1.55	1.56	1.57	1.58	1.59	1.60	1.61	1.62	1.63	1.64	1.65	1.66	1.67	1.68	1.69	1.70	1.71	1.72	1.73	1.74	1.75	1.76	1.77	1.78	1.79	1.80	1.81	1.82	1.83	1.84	1.85	1.86	1.87	1.88	1.89	1.90	1.91	1.92	1.93	1.94	1.95	1.96	1.97	1.98	1.99	2.00

Потоци, водећи до одделења на емисији на PFC

Поштоматски број	Потрошач	Страна																																																																																																			
		Аустрија	Белгија	Бразил	Канада	Кина	Доминиканска Република	Француска	Немачка	Сједињене Америчке Државе	Јапун	Јужна Африка	Јужна Кореја																																																																																								
1	Централни инсталациони центри	1.1	1.2	1.3	1.4	1.5	1.6	1.7	1.8	1.9	1.10	1.11	1.12	1.13	1.14	1.15	1.16	1.17	1.18	1.19	1.20	1.21	1.22	1.23	1.24	1.25	1.26	1.27	1.28	1.29	1.30	1.31	1.32	1.33	1.34	1.35	1.36	1.37	1.38	1.39	1.40	1.41	1.42	1.43	1.44	1.45	1.46	1.47	1.48	1.49	1.50	1.51	1.52	1.53	1.54	1.55	1.56	1.57	1.58	1.59	1.60	1.61	1.62	1.63	1.64	1.65	1.66	1.67	1.68	1.69	1.70	1.71	1.72	1.73	1.74	1.75	1.76	1.77	1.78	1.79	1.80	1.81	1.82	1.83	1.84	1.85	1.86	1.87	1.88	1.89	1.90	1.91	1.92	1.93	1.94	1.95	1.96	1.97	1.98	1.99	2.00

Источници на емисији (коммерцијални повези)

Поштоматски број	Потрошач	Страна																																																																																																			
		Аустрија	Белгија	Бразил	Канада	Кина	Доминиканска Република	Француска	Немачка	Сједињене Америчке Државе	Јапун	Јужна Африка	Јужна Кореја																																																																																								
1	Централни инсталациони центри	1.1	1.2	1.3	1.4	1.5	1.6	1.7	1.8	1.9	1.10	1.11	1.12	1.13	1.14	1.15	1.16	1.17	1.18	1.19	1.20	1.21	1.22	1.23	1.24	1.25	1.26	1.27	1.28	1.29	1.30	1.31	1.32	1.33	1.34	1.35	1.36	1.37	1.38	1.39	1.40	1.41	1.42	1.43	1.44	1.45	1.46	1.47	1.48	1.49	1.50	1.51	1.52	1.53	1.54	1.55	1.56	1.57	1.58	1.59	1.60	1.61	1.62	1.63	1.64	1.65	1.66	1.67	1.68	1.69	1.70	1.71	1.72	1.73	1.74	1.75	1.76	1.77	1.78	1.79	1.80	1.81	1.82	1.83	1.84	1.85	1.86	1.87	1.88	1.89	1.90	1.91	1.92	1.93	1.94	1.95	1.96	1.97	1.98	1.99	2.00

Непреки методи

Поштоматски број	Потрошач	Страна																																																																																																			
		Аустрија	Белгија	Бразил	Канада	Кина	Доминиканска Република	Француска	Немачка	Сједињене Америчке Државе	Јапун	Јужна Африка	Јужна Кореја																																																																																								
1	Централни инсталациони центри	1.1	1.2	1.3	1.4	1.5	1.6	1.7	1.8	1.9	1.10	1.11	1.12	1.13	1.14	1.15	1.16	1.17	1.18	1.19	1.20	1.21	1.22	1.23	1.24	1.25	1.26	1.27	1.28	1.29	1.30	1.31	1.32	1.33	1.34	1.35	1.36	1.37	1.38	1.39	1.40	1.41	1.42	1.43	1.44	1.45	1.46	1.47	1.48	1.49	1.50	1.51	1.52	1.53	1.54	1.55	1.56	1.57	1.58	1.59	1.60	1.61	1.62	1.63	1.64	1.65	1.66	1.67	1.68	1.69	1.70	1.71	1.72	1.73	1.74	1.75	1.76	1.77	1.78	1.79	1.80	1.81	1.82	1.83	1.84	1.85	1.86	1.87	1.88	1.89	1.90	1.91	1.92	1.93	1.94	1.95	1.96	1.97	1.98	1.99	2.00

