

# 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 \(верификатор\)](#)

**Б. Описание на инсталацията**

[Дейности по приложение I](#)

[Подходи за мониторинг](#)

[Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии](#)

[Точки на измерване](#)

**В. 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"Пуклиня"

"Огняново К"АД - ВЗ"Пуклиня"

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:

24.03.2016

Дата

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



## А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

### 1 Годината, за която се отнася докладът

2015

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 уведомяване до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

Докладването на такъв 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 уведомяване до Изпълнителната агенция по околна среда

### 2 Идентифициране на оператора

(а) Компетентен орган за докладването

ИАОС

(б) Държава-членка

България

(с) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове

95-N1/2012

(д) Данни за оператора:

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

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@ognyanovo-k.com

viii. Телефон:

989 53 31

ix. Факс:

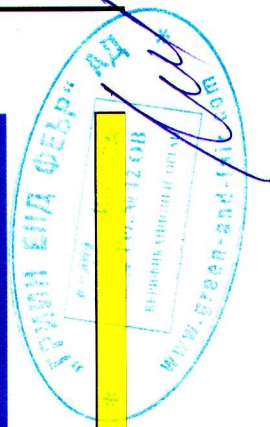
980 20 87

### 3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

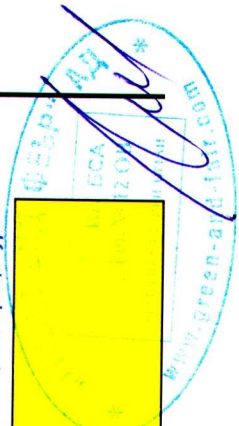
(а) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:

i. Име на инсталацията:

"Огняново К"АД - ВЗ"Пуклина"



ii. Наименование на обекта:	ВЗ "Пуклина"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	
<b>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:</b>	
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	
<b>(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и</b>	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	12000002
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	3.в iii) Инсталации за производство на циментен клинкер или вар в други пещи
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
<b>(d) Компетентен орган за разрешителното</b>	
	ИАОС
<b>(e) Номер на последната одобрена версия на плана за</b>	
	6
<b>(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с</b>	
предходната година?	
	FALSE
<b>(g) Коментари:</b>	
<p>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също 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 прилагащите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, началната и крайната дата на временните промени.</p> <p>Да се отбележи, че пояснителните 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 уведомяване на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</p>	



**4 Данни за контакт**

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

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

- 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:

Илка  
Първанова  
одитор екология  
iravanova@odnupanovo-k.com  
0889 800 751  
980 20 87

**(б) 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****(а) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

- i. Наименование на дружеството:
- ii. Улица; номер:
- iii. Град:
- iv. Пощенски код:
- v. Държава:

"Грийн енд феър" АД  
"Проф. Брадистилов" 3, офис 9  
София  
България

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

Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ

- i. Име:
- ii. E-mail адрес:
- iii. Телефонен номер:
- iv. Факс:

Д-р инж. Евгени Соколовски  
office@green-and-fair.com  
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) № 600/2012 (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 „огранчът по акредитация“ — „национален орган“.*

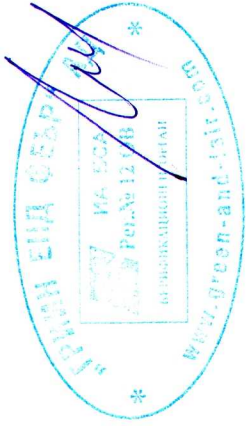
*Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.*

i. Акредитираща държава-членка:

ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:

България

120В в регистъра на БСА



## Б. Описание на инсталлацията

### 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 извършават в инсталлацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършават 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 когато 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 калоричността на горивото
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали полагат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии уверете се, че граници на инсталлацията 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](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 инсталлацията.

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

Да се има предвид, че при докладване на катезориите по общия формат за докладване по 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 (катезория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, катезория 2)

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

Реф. №	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	1A2e – Енергия – Други промишлени	2A1 – Процес – Производство на цимент	1500	Тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на		120	MW(th)	CO2
A1	Производство на вар или калциниране на		2A2 - Процесни - Производство на вар	430	Тонове дневно	CO2
A2	Изгаряне на горива	1A5a - Енергия - Изгаряне в стационарни		1	MW(th)	CO2
A3						
A4						
A5						

## 7 Относно емисиите

### (а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

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

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да потвърдите 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 попълнете 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	
Непряк 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 горив	FALSE

(b) Поточи горива/материали, водещи до отделяне на емисии, които са от значение: Попълнете този раздел **от значение**

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

Всеки водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии  
Търпът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правела, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните заоблжения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избора на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности

**Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение 1 е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.**

Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може 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 падащото меню  
Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — катевория „газообразни – природен газ“, „течни – тежки мазут“, „материал – суровинна 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 отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него

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

Данни за идент	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F01	Циментов клинкер: На база входящите в пещта 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	Чуаун 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	петрококс	
F4	Горене: Твърди горива	Твърди – Антрацитни въглища	антрацитни въглища	
F5	Горене: Стандартни Търговски горива	Течни – Газоол	газоол	
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 (SEMS). 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 подходящи бази 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

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

<b>B. Source streams</b>	<b>Навигационно меню:</b>	<a href="#">Съдържание</a>	<a href="#">Предишен работен лист (sheet)</a>	<a href="#">Следващ работен лист (sheet)</a>
		<a href="#">Начало на работния лист</a>		
		<a href="#">Край на работния лист</a>		

## 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 кубични метри обем (Nm<sup>3</sup>).

За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени като 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 случай:

**В начало**то 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** Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

(**Предварителен** „Предварителен“ емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз **н**) емисионен основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дела на фосилния

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

**Коефициент на** Коефициент на окисление

**Коефициент на** Коефициент на преобразуване

**Стойност на** Въглеродно съдържание

**Въглерод от** „Фракция на биомаса“ означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

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

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

**Неуст. биос** „Неустойчива“ фракция на биомаса означава делът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, (non-sust. BioC); 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](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

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

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

За сведения и указания за използвани следните катевории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

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

**Тип I** 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 д), т.е. стойности, гарантирани от

**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 диференцирани видове

Това включва също така допълната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надвърнали 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, какъвто се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

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

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

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

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

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

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (дельт 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 ѱ) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници], ако е

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

## Съобщения за грешки:

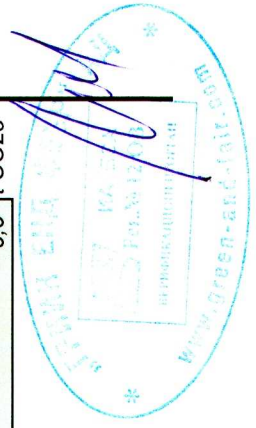
**непълно!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.

**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 100 %.

1	F1. Материал – CaCO <sub>3</sub> ; СаСО <sub>3</sub> Вар/Доломит/магнезит; Карбонати (метод А)	Технологични емисии	Росилен СО <sub>2</sub> :	91 710,6	t CO <sub>2</sub> e
			Био СО <sub>2</sub> :	0,0	t CO <sub>2</sub> e

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

ii. AD (в началото:  В края:  Прието:  Изнесено:   
Алгоритъм  Описание на алгоритъма  Единица мярка  Стойност  грешка

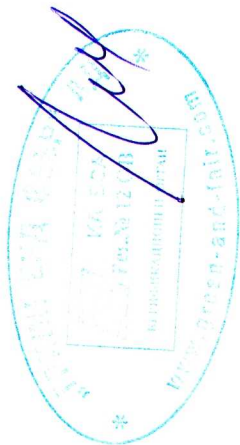


iii. AD (ДД):	3	± 2,5%	t	208 433,16
iv. (Предварителен) ем.	1	Анализ и стехиметрия	tCO <sub>2</sub> /t	0.44
v. Долна топлина на изгаряне (НКУ)				
vi. Коефициент на окисляване (ОК)				
vii. Коефициент на преобразуване (СопVF=1)	1			100,00%
viii. Стойност на въглероден еквивалент				
ix. Въглерод от биомаса (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:



2

<b>F2. Материал – MgCO<sub>3</sub>; MgCO<sub>3</sub></b>	<b>Технологични емисии</b>	<b>Росилен CO<sub>2</sub>:</b>
Вар/доломит/магнезит: Карбонати (метод А)		<b>1 207,4 t CO<sub>2e</sub></b>
		Био CO <sub>2</sub> :
		<b>0,0 t CO<sub>2e</sub></b>

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

- i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?)
- ii. AD (f В началото:  В края:  Изнесено:
- iii. AD (ДД):
- | Алгоритъм | Описание на алгоритъма | Единица мярка       | Стойност | грешка |
|-----------|------------------------|---------------------|----------|--------|
| 3         | ± 2,5%                 | t                   | 2 312,94 |        |
| 1         | Анализ и стехиометрия  | tCO <sub>2</sub> /t | 0,52     |        |
| 1         | СопNF=1                | -                   | 100,00%  |        |
- iv. (Предварителен) емисии
- v. Долна топлина на изгаряне (NCV)
- vi. Коэффициент на окисляване
- vii. Коэффициент на преобразуване
- viii. Стойност на въглеродното съдържание
- ix. Въглерод от биомаса
- x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)
- Алгоритми, валидни от:  до:
- Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

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

Коментари:

3

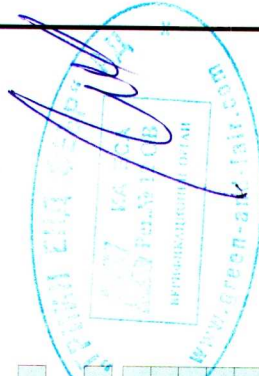
<b>F3. Твърди – Нефтен кокс; петрококс</b>	<b>Горене</b>	<b>Росилен CO<sub>2</sub>:</b>
Горене: Твърди горива		<b>40 735,6 t CO<sub>2e</sub></b>
		Био CO <sub>2</sub> :
		<b>0,0 t CO<sub>2e</sub></b>

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

- i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?)
- ii. AD (f В началото:  В края:  Изнесено:
- iii. AD (ДД):
- | Алгоритъм | Описание на алгоритъма | Единица мярка        | Стойност  | грешка |
|-----------|------------------------|----------------------|-----------|--------|
| 3         | ± 2,5%                 | t                    | 12 429,83 |        |
| 3         | Лабораторни анализи    | tCO <sub>2</sub> /tJ | 93,59     | *      |
| 3         | Лабораторни анализи    | GJ/t                 | 35,03     |        |
| 2         | Тип II                 | -                    | 99,97%    |        |
- iv. (Предварителен) емисии
- v. Долна топлина на изгаряне (NCV)
- vi. Коэффициент на окисляване
- vii. Коэффициент на преобразуване
- viii. Стойност на въглеродното съдържание
- ix. Въглерод от биомаса
- x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)
- Алгоритми, валидни от:  до:
- Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

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

Коментари:



**4** Горене: Твърди горива

**F4. Твърди – Антрацитни въглища; антрацитни въглища**

Горене: **0,0** t CO2e

Био CO2: **0,0** t CO2e

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

ii. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?) **FALSE**

iii. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?) **FALSE**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
3	± 2,5%	t	0,00	
3	Лабораторни анализи	tCO2/GJ	0,00	
3	Лабораторни анализи	GJ/t	0,00	
2	Тип II	-	95,91%	

Алгоритми, валидни от:  до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

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

Коментари:

**5** Горене: Стандартни търговски горива

**F5. Течни – Газьол ; газьол**

Горене: **688,8** t CO2e

Био CO2: **0,0** t CO2e

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

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

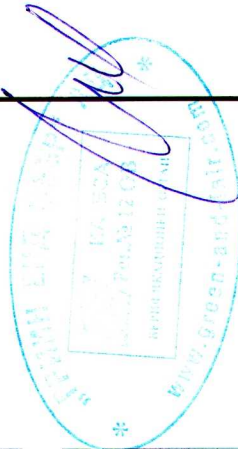
iii. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?)

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%	t	219,75	
2a	Тип II	tCO2/GJ	74,10	
2a	Тип II	GJ/t	42,30	
1	OxF=1	-	100,00%	

Алгоритми, валидни от:  до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

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



Коментари:

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

Годината, за която се отнася докладът: 2015

Наименование на оператора: "Огняново К"АД - ВЗ"Пуклина"

Име на инсталацията: "Огняново К"АД - ВЗ"Пуклина"

Уникален номер за идентификация на

Общ капацитет  
за съответната  
дейност

### Дейност по Приложение I

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

Измерване	Информативни данни:				
	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	134 342	444,69	0	0,00	0
Горене	41 424	444,69	0	0,00	0
Технологични емисии	92 918	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	134 342	444,69	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

134 342 t CO2e

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



Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомас

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомас

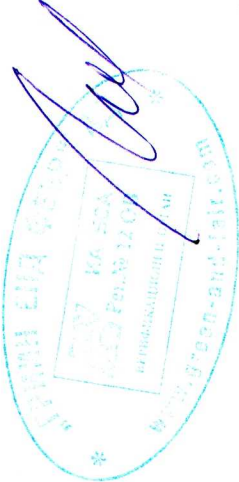
Информативни данни: пренос на CO2

**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, водещи до отделина на емисиите (с изключение на емисиите на перфлуорирани въглеродороди (PFOS))																							
Идентификационен номер на отпада	Идентификационен номер на инсталацията	Идентификационен номер на активния инвентар	Идентификационен номер на инсталационния модул	Идентификационен номер на инсталационния модул	Идентификационен номер на инсталационния модул	Идентификационен номер на инсталационния модул	Идентификационен номер на инсталационния модул	Идентификационен номер на инсталационния модул	Идентификационен номер на инсталационния модул	Идентификационен номер на инсталационния модул	Идентификационен номер на инсталационния модул	Идентификационен номер на инсталационния модул	Идентификационен номер на инсталационния модул	Идентификационен номер на инсталационния модул	Идентификационен номер на инсталационния модул	Идентификационен номер на инсталационния модул	Идентификационен номер на инсталационния модул	Идентификационен номер на инсталационния модул	Идентификационен номер на инсталационния модул	Идентификационен номер на инсталационния модул	Идентификационен номер на инсталационния модул	Идентификационен номер на инсталационния модул	Идентификационен номер на инсталационния модул
[Redacted]																							
Потоци, водещи до отделина на емисиите на PFOS																							
[Redacted]																							
Източници на емисиите (измервателни оборудоване)																							
[Redacted]																							
Източници на емисиите																							
[Redacted]																							
Източници на емисиите																							
[Redacted]																							
Източници на емисиите																							
[Redacted]																							
Източници на емисиите																							
[Redacted]																							
Източници на емисиите																							
[Redacted]																							
Източници на емисиите																							
[Redacted]																							

