

# 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

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

### **Г. Подходи на база измервания**

### **Д. Непряк подход**

### **E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий**

### **Ж. Пропуски в данните**

### **З. Допълнителна информация**

Подробна информация за производството  
 Определения и съкращения  
 Допълнителна информация  
 Забележки

### **И. Резюме**

### **Й. Отчетност**

### **Информация за настоящия файл:**

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

Тамара 2009 ООД
Тамара 2009 ООД
BG-existing-BG-203535-NEW021

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:

05.02.2015

Дата



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





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

2014

**1 Годината, за която се отнася докладът**

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

**2 Идентифициране на оператора**

Изпълнителна агенция по околна среда	
(a) Компетентен орган за докладването	България
(b) Държава-членка	0 РЕПГ №159-Н0/2011 г., актуализирано с Решение №159-Н0-И0-А1/2014 г.
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	
<b>(d) Данни за оператора:</b> <small>Операторът е физическо или юридическо лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която по-ва в предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически функции във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</small>	
i. Наименование на оператора:	Тамара 2009 ООД
ii. Улица, номер:	ул. Акад. Борис Стефанов №20, вх. А
iii. Пощенски код:	1700
iv. Град:	София
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Иван Николчев
vii. Адрес на електронна поща:	fm_tamara2009@abv.bg
viii. Телефон:	+35929632353
ix. Факс:	

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

<b>(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:</b>	
i. Име на инсталацията:	Тамара 2009 ООД
ii. Наименование на обекта:	Тамара 2009 ООД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-203535-NEW021
<b>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:</b>	
i. Адрес, ред 1:	с. Олицвет, община Костинброд
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	София
iv. Област:	2235
v. Пощенски код:	България
vi. Държава:	
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	
<b>(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):</b>	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	12000044
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	3 в II Инсталации за производство на вар в ротационни пещи
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
<b>(d) Компетентен орган за разрешителното</b>	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	Изпълнителна агенция по околна среда 4 от 02.07.2014 г.
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
<b>(g) Коментари:</b> <small>Ако е имало каквито изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в също и изменения в обхвата от компетентния орган план за мониторинга, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително евременни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, могат описват се и посочват причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на евременните промени.                  Да се отбелязва, че повикателните звонци, направени тук по отношение и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинга. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (ГО) чрез действителните процедури.</small>	
Актуализиран план за мониторинг в съответствие с изискванията на Регламент (ЕО) 601/2012г.	

**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 правомощията да действа от името на оператора.

<b>(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:</b>	
i. Звание, степен:	Иван
ii. Собствено име:	Николчев
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	fm_tamara2009@abv.bg
vi. Адрес на електронна поща:	+35929632353
vii. Телефон:	
viii. Факс:	
<b>(b) Алтернативно лице за връзка:</b>	
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**

<b>(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:</b>	
i. Наименование на дружеството:	Грийн енд Феър АД
ii. Улица, номер:	ул. Професор Георги Брадистилев 3А, офис №9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
v. Държава:	България
<b>(b) Лице за връзка с проверяващия орган:</b> <small>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде валиден верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ</small>	





i. Име:	Евгени Соколовски
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	+35929689025
iv. Факс:	

**(c) 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“), всяка 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 регистрацията може да зависи от практиката на администрацията на държаво-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	12 OB





**Б. Описание на инсталцията**

**6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ**

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

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

- Максимална входна топлинна мощност (за дейности, които подават и обхващат на Европейската схема за тържовия с емисии козато са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW<sub>(th)</sub>) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
- Производствения капацитет за тези посочените в Приложението I дейности, при които отклоненията на производствения капацитет определя дали подават и обхващат на Европейската схема за тържовия с емисии.

Моля уверете се, че данните на инсталцията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложението I към Директивата за Европейската схема за тържовия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложението 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 допълнен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталцията.

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

Да се има предвид, че при докладване на категориите 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 (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За промените, свързани с наименованията 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

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 шиментов клинкер	1A2a – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор	2A1 – Процес – Производство на	120	MW(th)	CO2
A1	Производство на вар или калциниране на		2A2 – Процес – Производство на вар	300	тонове дневно	CO2
A2						
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 въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталция, и ще задействат условно форматирани, което да ви насочва в рамките на документта. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към 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 вълни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

ИЗЧИСЛИТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	TRUE	Приложими раздели: 7(Б), 8
ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>		
Непълен подход за определяне на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на N <sub>2</sub> O		
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs)		
Мониторинг на преноса на CO <sub>2</sub> , на съдържаща се в горива		

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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

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

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии. Типът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от прашки, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основан за по-нататъшните изчисления, 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 не бива да въвеждате в раздел 8 дейности по приложението I в възможни дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са отнасяли „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.
  - Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню. Категориите на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран и например, може да бъде – категория „газообразни – природен газ“, „течни – твърд 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 цел 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 категориите на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общия клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за нея.

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

Данни за 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	Шиментов клинкер: На база входните в линия суровини (метод А)	Суровина за шиментовото производство		
F02	Горене: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене: Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чужди и стомана: масов баланс	Материал скрап		
F1	Вар/доломит/магнезит: Карбонати (метод А)	Материал – Варовик	CaCO <sub>3</sub>	
F2	Вар/доломит/магнезит: Карбонати (метод А)	Материал – Варовик	MgCO <sub>3</sub>	
F3	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F4				
F5				
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			

(c) 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 (СЕМС). Това включва и точки на измерване в тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO<sub>2</sub> с цел съхранение в геоложки обекти.  
Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подходи на база 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	Комин на въглищен котел, измервателна платформа А	CO <sub>2</sub>
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



**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 за водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс; данните за дейността на всеки изходен 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 случай.

**В началото** Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период

**В края** Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период

**Прието** Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

**Изнесено** Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

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

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

**Коефициент на окисление** Коефициент на окисление

**Коефициент на преобразуване** Коефициент на преобразуване

**Стойност на въглеродно съдържание** Стойност на въглеродно съдържание

**Въглерод от биомаса** "Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като бройно

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 дялът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или (non-sust. BioC): материал, изразен като бройно 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 определяни 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 категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

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

**Тип I** 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, букви а) или б), т.е. стойности,

**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 представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, както се изисква за стандартните горива в търговско

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

**Лабораторни анализи:** В този случай изцяло се валидни изискванията по членове с номера от 32 до 35.

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

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;

- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът 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 б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни

**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 (био) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

**Съобщения за грешки:**

**непълно!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но 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	<b>F1. Материал— Варовик; СаСО3</b>	<b>Технологични емисии</b>	розилен CO2:	28 744.2 t CO2e
	Вар/доломит/магнезит; Карбонати (метод А)		Био CO2:	0.0 t CO2e

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

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

ii. AD (д В началото: 0.00 В края: 0.00 Прието: 65 327.73 Изнесено: 0.00

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1	± 7,5%	t	65 327.73
iv. (Предварителен) ем	1	Анализи и стехиометрия	tCO2/t	0.44
v. Долна топлина на изгаряне	1			
vi. Коефициент на окисление	1	ConvF=1		
vii. Коефициент на преобразуване	1			100.00%
viii. Стойност на въглерод	1			
ix. Въглерод от биомаса	1			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)	1			

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** **F2. Материал- Варовик; MgCO3** **Технологични емисии** **Росилен CO2: 600.4 t CO2e**  
 Вар/доломит/магнезит: Карбонати (метод A) **Бюо CO2: 0.0 t CO2e**

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

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

ii. AD (А В началото: **0.00** В края: **0.00** Прието: **1 150.21** Изнесено: **0.00**

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мляка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	1 150.21	
iv. (Предварителен) ем	1	Анализ и стехиометрия	tCO2/TJ	0.52	
v. Долна топлина на и					
vi. Коэффициент на окис					
vii. Коэффициент на пре	1	ConvF=1	-	100.00%	
viii. Стойност на въглер					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-su					

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. Газообразни – Природен газ; Природен газ** **Горене** **Росилен CO2: 7 659.2 t CO2e**  
 Горене: Стандартни търговски горива **Бюо CO2: 0.0 t CO2e**

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

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

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

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	1000 Nm3	4 133.43	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55.20	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33.74	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	99.50%	
vii. Коэффициент на пре					
viii. Стойност на въглер					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-su					

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. 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		т/година	38 884.40
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 и 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

#### 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:	Тамара 2009 ООД
Име на инсталацията:	Тамара 2009 ООД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-203535-NEW021

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Парникови газове
A1 Производство на вар или калциниране на доломит/магнезит	300	тонове дневно	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
<b>Потоци горива/материали, водещи</b>	<b>37004</b>	<b>139.45</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>
Горене	7659	139.45	0	0.00	0
Технологични емисии	29345	0.00	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
<b>Измерване</b>					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
<b>Непряка методика</b>					
<b>Сума</b>	<b>37004</b>	<b>139.45</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията:

**37 004 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





