

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 перфлуорировъглеродороди (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:

ТЕЦ "Марица 3" АД
ТЕЦ "Марица 3" АД
BG-31

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:

11.02.2016 г.

Дата



Име и подпис на
юридически отговорно лице

Стоян Тодоров

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_161215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годишната, 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 уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

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

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

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 84-N1/2012 г.
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или козато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	ТЕЦ "Марица 3" АД
ii. Улица, номер:	Промислена зона
iii. Пощенски код:	6400
iv. Град:	Димитровград
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Стоян Тюйлиев
vii. Адрес на електронна поща:	m3dim@bg400.bg
viii. Телефон:	0391 /64 200
ix. Факс:	0391 /61 252

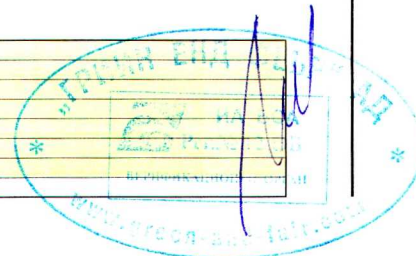
3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	ТЕЦ "Марица 3" АД
ii. Наименование на обекта:	ТЕЦ "Марица 3" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-31
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	Промислена зона
ii. Адрес, ред 2:	-
iii. Град:	Димитровград
iv. Област:	Хасково
v. Пощенски код:	6400
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	-
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	14000008
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	1 в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	5 в) Инсталации за обезвреждане на неопасни отпадъци
(d) Компетентен орган за разрешителното	
	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	
	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	
	FALSE
(g) Коментари:	
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 прилаганите алгоритми, 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 по-силните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.	

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.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Силвия
iii. Фамилно име:	Стойкова
iv. Длъжност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	
vi. Адрес на електронна поща:	silviya.stoykova@mail.bg
vii. Телефон:	0391/64 315
viii. Факс:	0391 /6 12 52



(b) Алтернативно лице за връзка:

- | | |
|--|--|
| i. Звание, степен: | |
| ii. Собствено име: | |
| iii. Фамилно име: | |
| iv. Длъжност: | |
| v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативна): | |
| 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: | ул. проф. Г. Брэдистилев" № 3 вх. А, ет. 2 офис № 9 |
| iii. Град: | София |
| iv. Пощенски код: | 1700 |
| v. Държава: | България |

(b) 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 ECTE

- | | |
|-----------------------|---------------------------|
| i. Име: | Калина Бърнева |
| ii. E-mail адрес: | office@green-and-fair.com |
| iii. Телефонен номер: | 02 /968 90 25 |
| iv. Факс: | - |

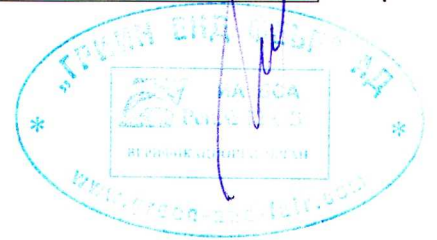
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, 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 „гарант 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: | България |
| ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация: | № 12 ОВ |



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, каква е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея. Имайте предвид, че прилагането на капацитетът в настоящия контекст означава:

- Нормална входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която са над права от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW_{th}) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по ефективността на производствения капацитет за тази дейност в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определена бъде полагана в обхвата на
- Производствения капацитет за тази дейност в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определена бъде полагана в обхвата на

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 Техническия доклад на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния http://ec.europa.eu/clima/policies/eis/eis_guidance_interpretation_en.pdf.

Въвеждат тук списък с достъпен като пазарно меню в табличния по-долу, на местата където се изисква посочване на видове дейности в рамките на описанието на инсталацията. Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно пазарното меню да има на разположение списък с видове потоци.

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

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.

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	2A1 - Процес - Производство на	1900	тонеово дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство		120	MW _{th}	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство на			394	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7. Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля посочете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

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 изключително свързано с разпоредбата на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да определите разходите в доклад, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще забележат условия формализация, които да ви насочат в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да примените към следващите раздели от настоящия формат.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията е изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

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

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Напряк 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 съдържащия се в горива	FALSE	

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

Попълнете този раздел

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 стандартна методика или с масов баланс). За определяне на понятието „поток, водещ до отделение на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

- От списък на пазарното меню изберете съответен вид поток, водещ до отделение на емисии. Тителът на потока, водещ до отделение на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е осъществена по-нататъшните изчисления, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат. Списъкът от пазарното 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 I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделение на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на пазарното меню, вид на поток, водещ до отделение на емисии.

Такава видове водещи до отделение 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 съответния поток, водещ до отделение на емисии от списъка на пазарното меню. Категориите на съответния поток, водещ до отделение на емисии зависи от вида му, който е избран, и материал, може да бъде – категория „азообразни – природен газ“ – течни – течен мазут – материал – суровина смес.

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от пазарното меню всички 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 пазарното меню.

- Въведете наименованието на водещи до отделение на емисии поток, ако е уместно.

В случай, че категорията на водещи до отделение на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието за него.

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

Данни за ден	Тип на потока, водещ до отделение на емисии	Категория на водещи до отделение на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделение на емисии	грешка
F01	Циментов клинкер: На база входните и лещи суровини (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горене: Други азообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене: Други азообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чуен и стомана масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене: Твърди горива	Твърди – Лигнит		
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ		
F3	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Тежък мазут	Мазут	
F4	Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на влоп)	Материал – CaCO3		
F5	Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на влоп)	Материал – MgCO3		
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				
F19				
F20				

(в) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на

без значение

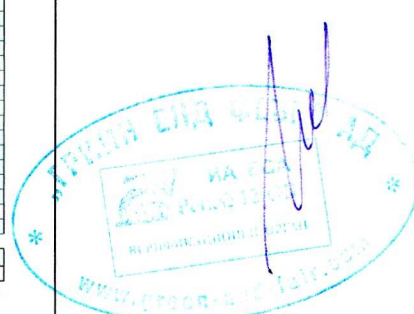
Преминете към следващите точки по-долу

Опашете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това означава и точки на измерване в турбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.

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

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

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



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

от Значение

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 твърдажили (TJ), тонове маса (t), или за газове — нормални кубични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат въведени. 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 г, 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 Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

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

Долна топлина на изгаряне Долната 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 образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на

Коефициент на окисляване Коефициент на окисляване

Коефициент на преобразуване Коефициент на преобразуване

Стойност на въглеродно съдържание Стойност на въглеродно съдържание

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

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

- не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ

- трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите 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 (non-sust. BioC): Неустойчива фракция на биомаса означава делът 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 критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени.

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

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

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 указание 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

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 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

Тава 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 специфичната 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 използва за стандартните горива в търговско разпространение

Установени данни Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези заместителни 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 пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или

- 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 съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива)

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

Тип I — био 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 д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници).

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 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 въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %

1	F1. Твърди – Лигнит	Горене	Росилен CO2:	19 220.1 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0.0 t CO2e

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

i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE
ii. AD (В началото: 58 615.32 В края: 41 940.20 Прието: 6 254.00 Изнесено: 0.00	

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	t	22 929.12	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	ICO2/TJ	107.81	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	8.05	
vi. Коефициент на окис	3	Лабораторни анализи	-	96.54%	
vii. Коефициент на превръщане от					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса (биоС)					
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 **F2. Газообразни – Природен газ** **Горене** **Росилен CO2:** **211.6** t CO2e
Горене: Стандартни търговски горива **Био CO2:** **0.0** t CO2e

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

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	1000 Nm3	112.73	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/tJ	55.37	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33.91	
vi. Коэффициент на окис	1	Ox/F=1		100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
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. Течни – Тежък мазут; Мазут** **Горене** **Росилен CO2:** **0.0** t CO2e
Горене: Стандартни търговски горива **Био CO2:** **0.0** t CO2e

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

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	0.00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/tJ	77.40	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	40.00	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II		100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)					

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

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

Коментари:

4 **F4. Материал – CaCO3** **Технологични емисии** **Росилен CO2:** **571.2** t CO2e
Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбон **Био CO2:** **0.0** t CO2e

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

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	1 298.29	
iv. (Предварителен) ем	1	Тип I & най-добра практика	tCO2/t	0.44	
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коэффициент на окисление					
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
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: Използваното количество варовик е 1360.0 t. Въведеното количество като стойност (L153) е изчисленото вложено количество CaCO3 на база протоколите от анализ за всяко тримесечие.

5 **F5. Материал – MgCO3** **Технологични емисии** **Росилен CO2:** **11.4** t CO2e
Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбон **Био CO2:** **0.0** t CO2e

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

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

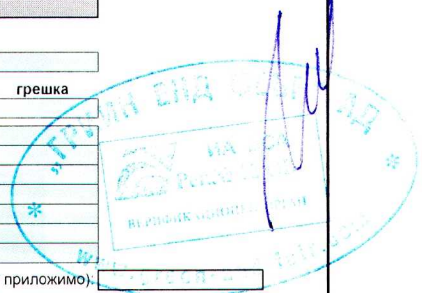
ii. AD (за В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	21.79	
iv. (Предварителен) ем	1	Тип I & най-добра практика	tCO2/t	0.52	
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коэффициент на окисление					
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
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: Използваното количество варовик е 1360.0 t. Въведеното количество като стойност (L180) е изчисленото вложено количество MgCO3 на база протоколите от анализ за всяко тримесечие.



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 Производство на електрическа енергия	35.11	MWh	14 838 48
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

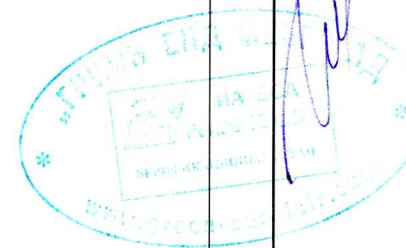
Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft. Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставяната допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
разход горива и варовик	Справка за количеството и качеството на изразходваните горива и варовик в инсталацията през 2015 г

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:

2015

Наименование на оператора:	ТЕЦ "Марица 3" АД
Име на инсталацията:	ТЕЦ "Марица 3" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-31

Общ капацитет
за съответната
дейност

Дейност по Приложение I	Мерни единици	парникови газове
A1 Изгаряне на горива	394	CO2
A2		
A3		
A4		
A5		

Потоци горива/материали, водещи	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	20 014	188.49	0	0.00	0
Горене	19 432	188.49	0	0.00	0
Технологични емисии	583	0.00	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	20 014	188.49	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията:

20 014 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

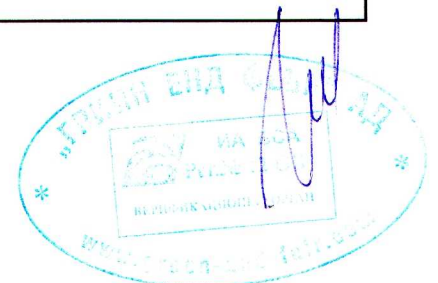
Информативни данни: пренос на CO2

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, водещи до отделяне на емисии (с изключение на емисии на перфлуорирани въглеродороди (PFC))

#	Метод	Наименование	Данни за дейността	Дейността - мерни единици	Долна изгаряне (NCV)	Долна топлинна изгаряне (NCV)	Долна топлинна изгаряне (NCV) - GJ/t	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод	Съдържание - мерни единици	Коэффициент на окисляване	Коэффициент на превръщане	Съдържание на биомаса	Биомаса - мерни единици	Неустойчиве въглерод от биомаса	Устойчиве въглерод от биомаса	Средни часови стойности на	Средни часови стойности на	Работни часове
1	Горене	F1. Твърди - Лигнит	22 829 12	1	8.05		107.81	0	0	96.54	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
2	Горене	F2. Газообразни - Природен газ	112.73	1000 Nm3	33.91		55.37	0	0	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
3	Горене	F3. Течни - Течки магут. Мазут	0.00	1	40.00		77.40	0	0	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
4	Технологични емисии	F4. Материал - СаСО3	1 298 29	1	0.00		0.44	0	0	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
5	Технологични емисии	F5. Материал - MgCO3	2179	1	0.00		0.52	0	0	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
6																			
7																			
8																			
9																			
10																			
11																			
12																			
13																			
14																			
15																			
16																			
17																			
18																			
19																			
20																			
21																			
22																			
23																			
24																			
25																			
26																			
27																			
28																			
29																			
30																			
31																			
32																			
33																			
34																			
35																			
36																			
37																			
38																			
39																			
40																			
41																			
42																			
43																			
44																			
45																			
46																			
47																			
48																			
49																			
50																			
51																			
52																			
53																			
54																			
55																			
56																			
57																			
58																			
59																			
60																			
61																			
62																			
63																			
64																			
65																			
66																			
67																			
68																			
69																			

