

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

И. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"ЕИ и ЕС -3С

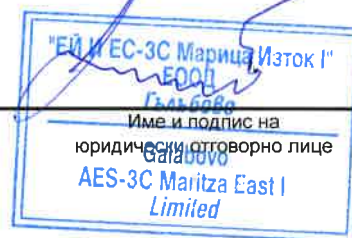
ТЕЦ "ЕИ и ЕС -3С МАРИЦА ИЗТОК 1"

BG 152

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:

4 Март 2014

Дата



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	10/9/2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_091013.xls

А. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2013

Забелжка: а) Максимумът или административните практики в дадена държава-членка за промените, свързани с наименованията или идентичността на оператора, наименованията на инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изписва официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

Докладването на всяка промяна в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тъй като трябва да бъдат посочени конкретните данни.

За промените, свързани с наименованията или идентичността на оператора, наименованията на инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изписва официално уведомление до компетентния орган 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 (РЕПГ)	0
(d) Данни за оператора:	135*2009 актуализирано с Решение №13-Н0-И0-А2/2013
<i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталцията или която това е предвидено в националното законодателство, на която са делегирани решаващите икономически решения във връзка с техническото функциониране на инсталцията</i>	
i. Наименование на оператора:	"ЕИ и ЕС -ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1" ЕООД
ii. Улица: номер:	гр. Гълъбово, п.к. 800
iii. Пощенски код:	6280
iv. Град:	Гълъбово
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Радостина Янкиева
vii. Адрес на електронна поща:	radostina.yankieva@aes.com
viii. Телефон:	042 901 450
ix. Факс:	041865515

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталцията:	ТЕЦ "ЕИ и ЕС -ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1"
ii. Наименование на обекта:	AES Гълъбово
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG 152
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i. Адрес, ред 1:	гр. Гълъбово
ii. Адрес, ред 2:	6280
iii. Град:	Гълъбово
iv. Област:	Стара Загора
v. Пощенски код:	6280
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители —	
i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	13000041
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	1. а) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	Версия №4 от 04.02.2013 г.
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
(g) Коментар:	
<i>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план наблюдавани по време на периода на наблюдавана експлоатация, включително временни или постоянни промени в производните алгоритми, илия съществени и посочете причините за тези промени, началната дата на временните промени и началната дата на временните промени.</i>	
<i>Да се отбележи, че максималните белези, направени тук по всякога и да било промени, не могат да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.</i>	
Във връзка с преустройствата в участък „Добие“ на доставчика на въглища "Мини Марица Изток" ЕАД, Рудник „Трояново-Север“ е прилаган временен план за вземане на проби от въглища за анализ в периода 17.06.2013 - 25.07.2013 г. Компетентният орган е информиран за прилагането на временния план с писмо с негов вх. № РТЕ-С3-145/19.06.2013 г. и е получил "Временен план за вземане на проби от Система за пробоземане на въглища в корпус Едро дробене в ТЕЦ ЕИ и ЕС Гълъбово с ръчно делене на крайната партидна проба" и "План за вземане на проби от пилитини въглища добивани в рудник Трояново 3". Изпълнителният директор на ИАОС е уведомен за приключването на временното пробоземане и възстановяване на пробоземането съгласно одобрения план за вземане на проби с писмо с негов вх. № РТЕ-С3-145/31.07.2013.	

4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталцията:	
i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Радостина
iii. Фамилно име:	Янкиева
iv. Длъжност:	Ръководител Опазване на околната среда за България
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	"ЕИ и ЕС -ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1" ЕООД
vi. Адрес на електронна поща:	radostina.yankieva@aes.com
vii. Телефон:	042/901 450, 0886610310
viii. Факс:	
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	

SGS
07.01.2014
1/2

Радостина Янкиева

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:	СЖС Юнайтед Кингдъм Лимитед
ii. Улица, номер:	217-221 Лондон Роуд
iii. Град:	Кембърли
iv. Пощенски код:	GU15 3EY
v. Държава:	Великобритания
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
<i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия документ. Това лице трябва да бъде издигнати сертификат за изпитание, издаден с ECTE</i>	
i. Име:	Албена Амзина
ii. E-mail адрес:	albena.amzina@sgs.com
iii. Телефонен номер:	+359887616221
iv. Факс:	+35929433427
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
<i>Моля да имате предвид че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), държави-членки може да решат да поверят сертифицирането на физически лица като независими органи на други физически лица, различни от издигнатите лица за акредитация.</i>	
<i>В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „издигнати акредитатори“ — „изпитателни органи“.</i>	
<i>Наличието на посочената информация за регистрация може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за издигане на проверяващи органи.</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	Великобритания
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	UKAS:0005



Peter Smith

Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

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

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

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

Моля уверете се, че границите на инсталациите 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/efets/docs/irpudocoe_interpretation_en.pdf.

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

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии, специфични за конкретни видове дейности, където е приложимо.

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

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрезителността, 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 циментов клинкер	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес –	1500	тонове дивано	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A7e – Енергия – Производство на електро- и топлоенергия в публичния сектор		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлоенергия в публичния сектор	2A3 – Процес – Употреба на въглен и доломит	1911	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика (изчисление), или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на следва специфична методика в допълнително, 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 заделят условно форматирани, които 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 потвърдите някоя точка от съответните следващи раздели, не считайте, 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 Вашия 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):	TRUE	Приложими раздели: 10
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащата се в горива:	FALSE	

(б) Потоци горива/материали, водещи до 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 инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определение на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

Всички водещи до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

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

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

Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до 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“.
2. 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 – категория „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.
3. 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 наименованието за него.

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 същите данни за идентификация).

Данни за иден	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)	Суровини 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	Чулуци и стомани – масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене Твърди горива	Твърди – Лигнит	Отпадни газове от изгаряне	
F2	Горене Стандартни търговски горива	Течни – Газообразно гориво	Отпадни газове от изгаряне	
F3	Горене Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбонати)	Материал – Варовик	Отпадни газове от процеси	
F4				
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				

Handwritten signature: Peter Smith

F19			
F20			
F21			
F22			
F23			
F24			
F25			
F26			
F27			
F28			
F29			
F30			
F31			
F32			
F33			
F34			
F35			
F36			
F37			
F38			
F39			
F40			
F41			
F42			
F43			
F44			
F45			
F46			
F47			
F48			
F49			
F50			
F51			
F52			
F53			
F54			
F55			
F56			
F57			
F58			
F59			
F60			
F61			
F62			
F63			
F64			
F65			
F66			
F67			
F68			
F69			
F70			
F71			
F72			
F73			
F74			
F75			

(с) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите:

без значение

Преминете към следващите точки по-долу

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

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

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

Обозначения на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Камин на въглищен 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 олед 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 изходящ материал трябва да бъдат Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО/TRUE“ за точка 1 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: Изнесението от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор: Емисионен фактор означава приелият 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 (делта на фосилния въглерод), за да се получи емисионният фактор (legitim) EF):

Долна топлина на изгаряне: 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 изпарение на образувалите 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 въглерод съдържание: 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 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 указания се използват 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 изменению на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви е) или д) 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, какъвто се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени заместители: Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени 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 косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на пълнотата 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 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 са валидни изискванията по членовете 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 (делта 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 а) 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 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

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

1	F1. Твърди – Лигнит ; отпадни газове от изгаряне	Горене	Росилен CO2:	3,214,851.5 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 (з обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т е не на непрекъснато измерване)?		<input checked="" type="checkbox"/>	TRUE	
ii	AD (t) В началото:	<input type="text" value="326,703.45"/>	В края:	<input type="text" value="321,561.78"/>	
		Прието:	<input type="text" value="4,349,539.25"/>	Изнесено:	<input type="text" value="0.00"/>
iii	AD (ДД):	<input type="text" value="4"/>	± 1.5%	Единица мярка:	<input type="text" value="t"/>
		Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Стойност	грешка
iv	(Предварителен) ем	<input type="text" value="3"/>	Лабораторни анализи	<input type="text" value="108.97"/>	
v	Долна топлина на и	<input type="text" value="3"/>	Лабораторни анализи	<input type="text" value="6.91"/>	
vi	Коефициент на оки	<input type="text" value="2"/>	Тип II	<input type="text" value="98.00%"/>	
vii	Коефициент на пре	<input type="text" value=""/>			
viii	Стойност на въглер	<input type="text" value=""/>			
ix	Въглерод от биомас	<input type="text" value=""/>			
x	Неуст. биоС (non-sust	<input type="text" value=""/>			
Алгоритми, валидни от:		до:		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):	
				<input type="text" value="F1"/>	
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:					
Коментар:					

Peer S...

2 **F2. Течни – Газьол/дизелово гориво; отпадни газове от изгаряне** **Горене** **Росипен CO2: 5,382.5 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)? TRUE

ii. AD (д) В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	1,735.34	
iv. (Предварителен) ем.	2a	Тип II	ICO2/tJ	74.07	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	42.30	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	99.00%	
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 **F3. Материал – Варовик; отпадни газове от процеси** **Технологични емисии** **Росипен CO2: 139,570.6 t CO2e**
Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбо **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)? TRUE

ii. AD (д) В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	316,778.63	
iv. (Предварителен) ем.	1	Тип I & най-добра практика	tCO2/t	0.4406	
v. Долна топлина на и					
vi. Коэффициент на окис					
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:

За определяне на емисионния фактор на варовика на основание чл. 26, параграф 3 на Регламент (ЕС) No601/2012 г. се използва подход който не е основан на определен алгоритъм. За изчислението на емисионния фактор се използва формулата: $EF = (\% \text{CaCO}_3/100) * EFCaCO_3 + (\% \text{MgCO}_3/100) * EFMgCO_3$. ICO_2/t , където % $CaCO_3$ и % $MgCO_3$ са процентните съдържания на съответния карбонат във варовика. Стехиометричните емисионни фактори, използвани в горната формула са съгласно Приложение VI на Регламент (ЕС) No601/2012 г., а именно $EFCaCO_3 = 0,440 \text{ tCO}_2/t$ и $EFMgCO_3 = 0,522 \text{ tCO}_2/t$.



Peer Smith

Д. Непреки подходи

от значение

Попълнете този раздел

10 Емисии, определени по непреки подходи

Общо фосилни емисии:	Тази стойност трябва да се отнася за всички емисии, за които са изпълнени следните условия - емисиите произхождат от фосилни горива или материали, включително фосилна фракция в смесените материали (фосилни/биомаса) - емисиите произхождат от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост, но тези критерии не са
Общо емисии от биомаса:	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
Общо енергийно съдържание от биомаса:	Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от фосилни източници, определено за „общите емисии от биомаса“
Общо енергийно съдържание от биомаса:	Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от биомаса, определено за „общите емисии от биомаса“ и не се отнася за съдържанието от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени
Общо неустойчиви емисии от биомаса:	Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е приложимо:
F2 Течни – Газьол/дизелово гориво; отпадни газове от процеси

Общо фосилни емисии:	8.5	t CO2e
Общо емисии от биомаса:		t CO2e
Общо енергийно съдържание от фосилни горива:	0.12	TJ
Общо енергийно съдържание от биомаса:		TJ
Общо неустойчиви емисии от биомаса:		t CO2e

Описание на приложния непрек подход:

Емисиите от гориво газьол от аварийния дизел генератор се определя въз основа на собствен подход за определяне на данните от дейността (въз основа на броя работни часове и максимален разход на гориво на час съгласно документацията на производителя) и при използване на възприети изчислителни коефициенти. Емисиите от гориво газьол за основни и спомагателни котли се определя по стандартна методика чрез изчисления. Емисиите от източниците използващи газьол след това се сумират. Не се използва подход с алгоритми за източник аварийен дизел генератор, тъй като потокът газьол водещ до емисии е незначителен и допринася с по-малко от 2 % и по-малко от 20 000 тона CO2 годишно и не е свързан с технологичната линия захранваща с газьол основни и спомагателни

Оценка на годишната неопределеност:

Съгласно член 22, точка б) от РМД се изисква ежегодното оценяване и количествено изразяване на неопределеността на всички параметри, които имат значение за определянето на годишните емисии, в случай, че се прилага даден непрек подход. Резултатите от съответната оценка трябва да бъдат включени в годишния доклад за емисии.

Приложете оценка на неопределеността, която може да бъде водещ до отклонение на емисии поток / източник на емисии горивата, зацо е възможно да не достигне водач Акреситъви 1

Позоваване на файла с оценка на неопределеността: Uncertainty Calculations 2013.xls



Handwritten signature

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

14 Данни за производството

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

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 произведена електроенергия	35.11	MWh	2,613,934.44
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 Word, Excel или Adobe Acrobat формати.

Препоръчваме Ви да избягвате предославянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предославяната допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в електронен формат, или референтния(те) номер(а) на документа, ако е копие на хартия. При нужда се консултирайте с Вашия компетентен орган.

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:

Равнището на активност отразява нетното електропроизводство

SGS
07.01.01X

Peter Sini

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

Годината, за която се отнася докладът: **2013**

Наименование на оператора:	"ЕИ и ЕС -ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1" ЕООД
Име на инсталацията:	ТЕЦ "ЕИ и ЕС -ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1"
Уникален номер за идентификация на	BG 152

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	1911	MW(th)	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
Потоци горива/материали, водещи	3359805	30,178.19	0	0.00	0
Горене	3220234	30,178.19	0	0.00	0
Технологични емисии	139571	0.00	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика	9	0.12	0	0.00	0
Сума	3359813	30,178.30	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията: **3,359,813 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



Rec Smith

