

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:

"КонтурГлобал Марица Изток 3" АД
ТЕЦ "КонтурГлобал Марица Изток 3"
BG-9

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:

4/3/2014

Дата

Гари Левсли /Изпълнителен директор/

Име и подпис на
юридически отговорно лице

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

A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът 2013

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промишлите, свързани с изключването или изключителността на оператора, изключването на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителността, 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 промишлите, свързани с изключването или изключителността 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 (РЕПГ)	0 63
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това в предвидено в националното законодателство, на която са българини решаващите икономически решения във връзка с техническите характеристики на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	"КонтурГлобал Марица Изток 3" АД
ii. Улица, номер:	бул. "Ситняково" №48 ет.9
iii. Пощенски код:	1505
iv. Град:	София
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

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 "КонтурГлобал Марица Изток 3"
ii. Наименование на обекта:	ТЕЦ "КонтурГлобал Марица Изток 3"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-9
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	6294 с.Медникарово, община Гълъбово, област Стара Загора
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	
iv. Област:	Стара Загора
v. Пощенски код:	6294
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	N 42° 08.619' E 26° 00.064'
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	13000001
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	6
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
(g) Коментари: <i>Ако е целта някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, които и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, естествено време или постоянни промени в прилаганите алгоритми, малк спешите ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дати на временните промени. Да се отбележи, че писмените 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 естествена трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</i>	
С Решение № 63-НО-ИО-А2/2013 е извършена актуализация на РЕПГ №63 във връзка с изискванията на Регламент (ЕС) № 601/2012 относно мониторинга и докладването на емисии на парникови газове. С Решение № 63-НО-ИО-А3/2013 е извършена актуализация на РЕПГ №63 във връзка с добавяне на нови измервателни уреди и изпитвателни лаборатории.	

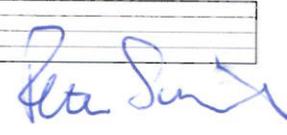
4 Данни за контакт

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:	Ангел
iii. Фамилно име:	Комарев
iv. Длъжност:	ръководител отдел Екология
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	"КонтурГлобал Оперейтънс България" АД
vi. Адрес на електронна поща:	angel.komarev@contourglobal.com
vii. Телефон:	+35942663494
viii. Факс:	
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

6 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 задължено с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ.</i>	
i. Име:	Албена Аманна
ii. Е-май адрес:	alibena_amanna@sgs.com
iii. Телефонен номер:	359887616221
iv. Факс:	35929433427
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	

07.01.01x


Може 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 помери сертифицираните на физически лица като провайдери органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация

В този случай „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администриращата държава-членка за акредитиране на поверлящи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	Великобритания
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	UKAS:0005



A handwritten signature in blue ink, which appears to read 'Peter Simons'.

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, одайте следните технически данни.

Посочете също така, какъв е капацитетът на Валула инсталация за емисии по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че наименованията, категориите и наименованията означават:

- Номинална входяща топлинна мощност (за дейности, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии когато са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MWth) и представлява максималното възможна количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
- Производствени капацитет за тези дейности в Приложение I дейности, при които споделията на производствения капацитет отразява дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

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

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/faq_2013.pdf

Въведете тук списък в допълнен като падащо меню в таблицата 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

Да се има предвид, че при подаване 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 материалите с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За промишлените, свързани с наименованията или идентификацията на оперирател, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителността, се изисква официално уведомяване до Изпълнителната агенция по околна среда

Ref. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментов клинкер	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове ежегодно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор	2A3 – Процес – Употреба на варовик	2444	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля посочете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

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

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделения и доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат като условие за формиране, което да ви насочва в рамките на документа. 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 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	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани пероди (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащата се в горивото (inherent) C	FALSE	

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

от значение

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

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии. Търпете на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като избор от правата, която следва да се използва съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшното задължение, т.е. за авторитета, който следва да се прилага.

Списъкът от падащото меню за избор на поток е създаден 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“.

Тези видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

- Изберете категорията на съответния 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 – суровина смес“...

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „Други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „Други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.

- Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно. В случай, че категорията на водещия до отделяне 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 отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

Данни за издани типове	Тип на поток, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	Грешка
F01	Циментов клинкер: На база входящото в линията суровина (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Гориво: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Гориво: Други газообразни и течни горива	Други газове		
F04	Чужди и спонзор: масов баланс	Метален скрап	Отпадни газове от процеси	
F1	Горене: Твърди горива	Твърди – Лигнит	Лигнитна въглища	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Тежки мазут	котелно гориво	
F3	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Дизелово гориво	дизелово гориво	
F4	Горене: Сурьбна очистка на димни газове (изключено на базата на алкохолни карбонати)	Материал – Вировик	вировик	
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

Опитайте и изберете три 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 преработвателни 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.
 Важни! С цел осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

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



Handwritten signature

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

V. 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 (DD): "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 твърдожули (TJ), тонове маса (t), или за газове — нормални кубични метри обем (Nm³), както е уместно в конкретния случай
 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 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 фактор ((prelim) EF): "Предварителен" емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (делта на фосилния въглерод), за да се получи емисионният фактор

Долна топлина на изгаряне (NCV): "Долна топлина на изгаряне" означава специфичното количество енергия, отделило във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне 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 съдържателя се в горещото вода)

Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление
Коефициент на превръщане — ConvF: Коефициент на преобразуване
Стойност на въглеродното съдържание — CarbC: Въглеродно съдържание

Въглерод от биомаса — BioC: "Фракция на биомаса" означава дялът 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 критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
 - трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.
 По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3, Въпроси, свързани с биомасата* (на линка по-долу)
http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Неуст. биоС (non-sust. BioC): "Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.
 Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.
 По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3, Въпроси, свързани с биомасата* (на линка по-долу)
http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

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

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Код 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

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 в) или д), т.е. стойности, гарантирани от доставчик или с извършени в минимално анализ, но които продължават да са валидни.

Тип II Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференцирани видове горива или други стойности на база литературни данни, одобрени от компетентния орган.

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 използва за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени заместящи данни
 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 установени косвени показатели могат да се базират на:

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

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

Лабораторни анализи: В този случай изцяло са 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 Д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници].
- Тип II — био (bio)** 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 ; лигнитни въглища	Горене	Росилен CO2:	3,344,541.0 t CO2e	
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0.0 t CO2e	
<p>Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.</p>					
i. AD (j)	Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input checked="" type="checkbox"/> TRUE				
ii. AD (j)	В началото:	285,732.00	В края:	286,307.00	
			Прието:	4,674,965.00	
			Изнесено:	0.00	
iii. AD (DD):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	3	± 2,5%	t	4,674,390.00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	ICO2/TJ	109.63	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	6.71	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи	-	97.33%	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					
Алгоритми, валидни от:			до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):	
		Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:			F1
Коментари:					



Handwritten signature

2 F2. Течни – Тежък мазут; котелно гориво Горене **Росилен CO2: 14,693.5 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 (I) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (I) В началото: **3,731.00** В края: **2,590.00** Прието: **3,607.00** Изнесено: **0.00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	4	± 1,5%	t	4,748.00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	tCO2/TJ	77.37	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2a	Тип II	GJ/t	40.00	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:	1	OxF=1		100.00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (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: **F2**

Коментари: _____

3 F3. Течни – Дизелово гориво; дизелово гориво Горене **Росилен CO2: 64.1 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 (I) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (I) В началото: **7.88** В края: **11.55** Прието: **24.15** Изнесено: **0.00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	4	± 1,5%	t	20.48	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	tCO2/TJ	74.07	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2a	Тип II	GJ/t	42.30	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:	1	OxF=1		100.00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (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: **F3**

Коментари: _____

4 F4. Материал – Варовик; варовик Технологични емисии **Росилен CO2: 121,876.9 t CO2e**
 Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбонати) **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 (I) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

ii. AD (I) В началото: _____ В края: _____ Прието: _____ Изнесено: _____

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	± 7,5%	t	276,614.00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (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: **F4**

Коментари: В ДД е докладвано общото количество карбонати (CaCO3 и MgCO3) във варовика. Общият ЕФ е калкулиран на база на процентното съдържание на всеки карбонат.

5 _____ **Росилен CO2: _____ t CO2e**
 _____ **Био CO2: _____ t CO2e**

i. AD (I) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? _____

ii. AD (I) В началото: _____ В края: _____ Прието: _____ Изнесено: _____

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):					
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (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: _____

SGS
07.01.01X

Peter Smith

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:	"КонтурГлобал Марица Изток 3" АД
Име на инсталацията:	ТЕЦ "КонтурГлобал Марица Изток 3"
Уникален номер за идентификация на	BG-9

Общ капацитет
за съответната
дейност

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	2444	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	3481176	31,533.85	0	0.00	0
Горене	3359299	31,533.85	0	0.00	0
Технологични емисии	121877	0.00	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	3481176	31,533.85	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията:

3,481,176 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

SGS
07.01.01X

Peter Simel

A. Чистота	A. Промышленность	A. BEF (CF4)	B. MEC	B. CE	B. OVC	F (CF2Br2)	Emissions CF4 (t CF4)	Emissions CF2Br2 (t CF2Br2)	Emissions CFCs (t CFCs)	Emissions HCFCs (t HCFCs)	Emissions PFCs (t PFCs)	Emissions CO2e (t CO2e)	Emissions CO2e (t CO2e)	CO2e на единицу продукции, %	CO2e фронтенд (t фронтенд (t))	CO2e сито (t сито (t))	CO2e интент. сито (t интент. сито (t))	Emissions CO2e (t CO2e)	Emissions CO2e (t CO2e)
															314,857	0,0	0,0	314,857	0,00
															14,615	0,0	0,0	14,615	0,00
															64,1	0,0	0,0	64,1	0,00
															121,878	0,0	0,0	121,878	0,00

SGS
07.01.01X

Peter Simons