

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на раздели — с нормален шрифт

a Contents (Съдържание)

b Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината, за която се отнася докладът
Информация за оператора
Информация за инсталацията
Данни за контакт
Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I
Подходи за мониторинг
Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии
Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

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

Ж. Пропуски в данните

З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството
Определения и съкращения
Допълнителна информация
Забележки

И. Резюме

Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"Контур Глобал Марица Изток 3" АД
ТЕЦ "Контур Глобал 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:

01.02.2016 г.

Дата

Гарь Левски

Име и подпис на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16/12/2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_161215.xls

SGS
 Peter Simov

А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2015

Табелата е задължителна за регистрираните оператори в дадената държава-членка на 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 (РЕПГ)	BG	№63/2009 посл. актуализирано с Решение№63-НО-ИО-А3/2013
(d) Данни за оператора:		
<i>Операторът е [Физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация или козало това е предвидено в националното законодателство, на което се издава разрешителното за емисии на парникови газове. Лицето, което е отговорно за инсталацията.</i>		
i. Наименование на оператора	"Контур Глобал Марица Изток 3" АД	
ii. Улица, номер	бул. "Ситняково" №48 вт.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 "Контур Глобал Марица Изток 3"
ii. Наименование на обекта:	ТЕЦ "Контур Глобал 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	N 42° 08 619' E 26° 00 064'
(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:	13000001
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	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
Изпълнителна агенция по околна среда	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	
№6 от 25.09.2013 г.	
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с	
предходната година?	
FALSE	
(g) Коментари:	
Ако в името нажакто 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 посрещани 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 пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащата процедура.	

4 Данни за контакт

<i>Тук се предоставя информацията за контакт, която е необходима за контакт с компетентния орган, който може да се свърже при въпроси по технически въпроси. Лицето, което предоставя информацията.</i>	
(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 оператор):	"Контур Глобал Оперейшънс България" АД
vi. Адрес на електронна поща:	angel.komarev@contourglobal.com
vii. Телефон:	+35942663494

Резерв

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 оперативната)	
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:	СЖС Офис, 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 писания документ. Това лице трябва да бъде виденият асертификант по въпросите, свързани с ЕСГЕ</i>	
i. Име:	Албена Амзина
ii. Е-mail адрес:	albena.amzina@sgs.com
iii. Телефонен номер:	359887616221
iv. Факс:	
(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) № 606/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАБ“), държавата-членка може да реши да посочи сертифицирането на физически лица като предоставящи услуги на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация. В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — национален орган.</i>	
<i>Наличната на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на административната държава-членка за акредитиране на предоставящи услуги.</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	Великобритания
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	UKAS.0005




F32			
F33			
F34			
F35			
F36			
F37			
F38			
F39			
F40			
F41			
F42			
F43			
F44			
F45			
F46			
F47			
F48			
F49			
F50			
F51			
F52			
F53			
F54			
F55			
F56			
F57			
F58			
F59			
F60			
F61			
F62			
F63			
F64			
F65			
F66			
F67			
F68			
F69			
F70			
F71			
F72			
F73			
F74			
F75			

(c) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите: без значение
Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (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 лоджили на база измервания

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

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерена емисия на парникови газове
Пример M01	Колон на въздушния котел, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		

Peter Smith

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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data"/Данни за дейността - данни за количеството горива или материали, консумирани или произведени при даден процес. Тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ 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 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 фосилната фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дела на фосилния

Долна топлина на изгаряне Долна топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделяно 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 окисление Коефициент на окисление

Коефициент на преобразуване Коефициент на преобразуване

Стойност на въглеродно съдържание Стойност на въглеродно съдържание

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

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 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 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. 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, буква а) 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, в 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, кактото се изисква за стандартните горива в търговско разпространение

Установени данни Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определящи 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: често се показвателно 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 Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията 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 е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алinea 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 (био) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват

Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените 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 i въведени 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	Фосилен CO2:	5,518,030.71 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 (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

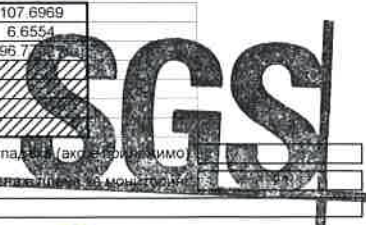
ii. AD (В началото: 241,844.00 В края: 291,900.00 Прието: 8,005,507.00 Изнесено: 0.00

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	3	± 2,5%	t	7,955,451.00	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	CO2/TJ	107.6969	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	6.6554	
vi. Коефициент на окис	3	Лабораторни анализи		96.7	
vii. Коефициент на прео					
viii. Стойност на въглеро					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-sust					

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадна вода (включително)

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток

Коментари:



Handwritten signature

2 **F2. Течни – Тежък мазут; котелно гориво** **Горене** **Росилен CO2: 25,155.0 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)? TRUE

ii. AD (I В началото: 1,484.00 В края: 1,467.00 Прието: 8,108.00 Изнесено: 0.00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	8,125.00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	77.40	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	G/Jl	40.00	
vi. Коэффициент на окис	1	Ox/F=1	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-sub)					

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 – Дизелово гориво; дизелово гориво** **Горене** **Росилен CO2: 50.6 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)? TRUE

ii. AD (I В началото: 11.58 В края: 5.44 Прието: 9.99 Изнесено: 0.00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	16.13	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	74.10	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	G/Jl	42.30	
vi. Коэффициент на окис	1	Ox/F=1	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-sub)					

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 – Варовик; варовик** **Технологични емисии** **Росилен CO2: 216,443.7 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)? FALSE


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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%		t	490,871,22	
iv. (Предварителен) ем	1	Тип I & най-добра практика	tCO2/t	0.44093776	
v. Долна топлина на и					
vi. Коэффициент на окис					
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-sub)					

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:



Peter Sini

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

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	деятност	Мерни единици		тени парникови газове
		2444	MW(th)	
A1 Изгаряне на горива				
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	5,759,680	53,272.40	0	0.00	0
Горене	5,543,236	53,272.40	0	0.00	0
Технологични емисии	216,444	0.00	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	5,759,680	53,272.40	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията: **5,759,680 t CO2e**

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомас **0 t CO2e**

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомас **0 t CO2e**

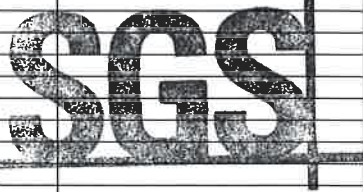
Информативни данни: пренос на CO2

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



Handwritten signature in blue ink

