

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с уделен (bold) шрифт, а наименованията на раздели — с големи букви.

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

[Действи по приложение I](#)

[Подходи за мониторинг](#)

[Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии](#)

[Точки на измерване](#)

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

G. Подходи на база измервания

D. Непряк подход

E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеводороди (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 З"АД

ТЕЦ "Контур Глобал Марица Изток 3"

BG-9

В случай че вашият компетентен орган изиска да представите подписано копие на годишния доклад за емисии на хартиен носител, моля за подпись да се използва мястото по-долу:

07.03.2022 г.

Дата

Красимир Беников 


Име и подпись на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формуллярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	17.12.2021
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P4 Inst AER COM_bg_20211217.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2021

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, съзвезни 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, съзвезни 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 околната среда

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околната среда																		
(b) Държава-членка	България																		
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	BG №63/2009 посл. актуализирано с Решение №63-Н0-И0-АЗ/2013																		
(d) Данни за оператора:	<p>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националната законодателство, на която са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията</p> <table border="1"> <tr> <td>i. Наименование на оператора:</td><td>"Контур Глобал Марица Изток ЗАД</td></tr> <tr> <td>ii. Улица, номер:</td><td>бул. "Ситняково" №48 ет.9</td></tr> <tr> <td>iii. Пощенски код:</td><td>1505</td></tr> <tr> <td>iv. Град:</td><td>София</td></tr> <tr> <td>v. Държава:</td><td>България</td></tr> <tr> <td>vi. Име на упълномощения представител:</td><td></td></tr> <tr> <td>vii. Адрес на електронна поща:</td><td></td></tr> <tr> <td>viii. Телефон:</td><td></td></tr> <tr> <td>ix. Факс:</td><td></td></tr> </table>	i. Наименование на оператора:	"Контур Глобал Марица Изток ЗАД	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:	
i. Наименование на оператора:	"Контур Глобал Марица Изток ЗАД																		
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 "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 Гъльбово, област Стара Загора
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	
iv. Област:	Стара Загора
v. Пощенски код:	6294
vi. Държава:	България
vii. Географски (карографски) координати на главния вход на	N 42° 08' 61" E 26° 00' 00.64"

(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 околната 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) Номериране на версията на годишния доклад за емисиите

i. Номер на версията през тази отчетна година:	1
ii. Уникален идентификатор на версията:	2021 - 1

(h) Коментари:

Ако е имало никакви 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 описете 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 действащите процедури.



4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърза при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате трябва да има правоохранителен статус.

(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. Должност:	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
viii. Факс:	

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Должност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
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 България ЕООД
ii. Улица, номер:	бул. Цариградско шосе 115Г, Мегапарк Бизнес център, етаж 6, офис С
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1784
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 ЕСТЕ.

i. Име:	Константин Николов
ii. E-mail адрес:	konstantin николов@sgs.com
iii. Телефонен номер:	0291015
iv. Факс:	

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

Следва да се отбележи, че съгласно член 55, параграф 2 от РАП (Регламента за акредитацията и проверката, Регламент (ЕС) 2018/2067), дадена държава членка може да реши да възложи сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на национален орган, различен от националния орган по акредитация.

В тези случаи, акредитацията следва да се нарича „сертифициране“ а „органи по акредитация“ — национален орган.

Наличното на посочената информация за регистрацията може да заведи от практиката на администрацииращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	11 OB



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСЕ

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. Посточете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

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

- Номинална ефодна топлинна мощност (за бойностите, които попадат в обекта на Европейската схема за търговия с емисии, когато са над граѓа от 20 MWt, когато се изразява в мегавати топлинна мощност (MWt(h)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по

- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обекта

Моля уверете се, че границите на инсталацията са определени правилно, съответствуващи с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанието на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да

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

Въвежданият тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на места където се изисква посочване на вид дейност в рамките на описанието на инсталацията

Моля да имате предвид, че в зависимост от въвведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно да падащото меню да има на разположение списък с видове потоци

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

за производство, свързани с наименование или идентичността на оператора, наименование на инсталацията или други информации, които са относение към разрешителността, се издава официално уведомление до Изпълнителят временно по склон съда

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 кладенец	1A2e – Енергия – Други промишленети	2A1 – Процес – Производство на енергия	1500	MWt(h)	CO2
A02	Изгаряне на гориво	1A1a – Енергия – Производство на електричество и топлинен енергия за публични цели		120	MWt(h)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия - Производство на електричество и топлина за публичния сектор	2A4 – Процесни - Други процесни приложения на карбонати	2444	MWt(h)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						
A6						
A7						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете коя от следните подходи за мониторинг са прилагани

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика (изчисление), или на измервателна методика (измерване), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделянете в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действаат условно форматирани, което да е насочено в документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непотънчени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формулар.

В случаи, че не е възможно да попълнете някоя точка от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въвведените данни в раздел 7 са пълни.

Моля имайте предвид, че въвведените тук данни трябва да бъдат 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 определение на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорови газове (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, но съдържащ се в горивото CO2	FALSE	

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

от значение

Попълните 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).

Всеки водещ 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

Типът на потокът, 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 заявления, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът на падащото меню за избор на поток съставен е основа на посочените в раздел 7 по-горе дейности.

Моля имайте предвид, че на базата на въвведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно да се посочат видове потоци, водещи до отделяне на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са добавени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

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

2. Изберете категория на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „лечни – текъл мазут“ „материал – сърочини 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 в важко да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.

3. Въвведите наименование на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно
В случаи че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представява по-общ клас горива или материали, моля допълнително да уточните като „изберете наименование за него“.

Важно! С оглед осигуряване на последователност в 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 и 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 кладенец: На база въздушните в лентата суровини (метод А):	Материал – Сурсещио бранс		
F02	Гориво Други газообразни и течни горива	Течни – Текъл мазут		
F03	Гориво Други газообразни и течни горива	Газообразни – Други газообразни горива	Опийдни гориви	
F04	Чугун и стомана масов баланс	Материал – Желъо от скрап		



F1	Горене Твърди горива	Твърди – Лигит	Лигитни въглища
F2	Горене Други газообразни и течни горива	Течни – Тежък мазут	хартиено гориво
F3	Горене Стандартни търговски горива	Течни – Дизелово гориво	дизелово гориво
F4	Горене Струбераща очистка на димни газови (изчисление на базата на вложението)	Материал – Варсеки	варовик
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			

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

без значение

Пренесете към предващите точки по-долу

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

Не се искра съвпадение на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подобни на база измервания.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвеждането въвеждайте точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг.

Обозначения на точки на измерване M 1, M2...	Описание	Измерени имисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въздушен котел измервателна платформа А	CO2
M 1		
M2		
M3		
M4		



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

от значение

Попълните 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 мониторинга (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data". Даници за дейността - данни за качественото гориво или материали, консумирани или произвеждани при даден процес, тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинга и могат да се изразят в тегло/вкупен (T), тонасъв маса (I), или за газообразно - нормални кубични метри обем (Nm³) както в уместно в конкретния случай

За водещите до отделяне на емисии потоци основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всички изгодащи материал трябва да бъдат извеждани като отрицателно число, напр. -10 000*

Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерение на разделно доставени количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете "ПРАВИЛНО/УТРУЕ" за точка 1 и по-долу. Следните параметри са от значение в този случаи

* началото складовите запаси от гориво или материал са фактическият период.

В края складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период

Примечание: Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

Изнесено: Изнесено от складовите запаси количеството гориво или материал.

(Предварителен) емисионен фактор: Предварителен емисионен фактор създаващ приемливи емисионни фактори за общите емисии, резултиращи от употребата на смесено гориво или смесен фактор (prelim E): материалът, въз основа на обобщено възлеродно съдържание, включващ фракции на биомаса и фосилна фракция преди да бъде умножен по фосилната фракция (фактор на фосилния възлерод); за да се получи емисионният фактор

Дална топлина на изгаряне (NCV): "Дална топлина на изгаряне" - означава специфично количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без допълнителни на изпарение на образуващите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на съдържащите се в горивото вода)

Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление

Коефициент на преобразуване: Коефициент на преобразуване

Стойност на възлеродното възлеродно съдържание:

Възлерод от биомаса — BioC: Фракция на биомаса, означаваща дялът на получение от биомаса възлерод в общото възлеродно съдържание на съдено гориво или материал, изразен като отрицателно число

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

- критериите за устойчивост не са приложими ИЛИ

- трябва да се прилагат критери за устойчивост и тези критери са удовлетворени

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

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

Неустойчива биомаса (пом-тизи, BioC): Неустойчива фракция на биомаса, означаваща дялът на получение от неустойчива биомаса възлерод от общото възлеродно съдържание на съдено гориво или материал, изразен като отрицателно число

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критери за устойчивост, но тези критери не са удовлетворени

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

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

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 сведение и указание са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1)

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

Възприети стойности от тип I: Възприетите стойности от тип I включват един от следните методи

- Използвайте стандартини коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. по принцип стойности, възприети от Междуправителственния орган)
- Когато не са налични стандартини коефициенти, използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. в анализа, които са изпълнени в минимално но проблематично да са валидни

Възприети стойности от тип II: Възприетите стойности от тип II включват един от следните методи, които се съчитат за еквивалентни

(ниво 1):

- Използвайте специфични за съответната страна емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, буква б) т.е. стойности, изпълнени при национални инфраструктури на териториите на земите.
- Използвайте други стойности, публикувани от компетентния орган и отнасящи се за по-конкретно определени видове гориви в съответствие с член 31, параграф 1, буква а), или други стойности от листата на търговата, обработени от компетентния орган, или
- Използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква г), т.е. стойности, гарантирани от доставчика, с възлеродно съдържание в граничите на 1 %

Установени косвени данни: Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднък годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи (ниво 2b): Тези анализи обаче, се провеждат само веднък годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-ниски в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на

- измерение на плътността на конкретни видове течни или газообразни гориви, включително използваните в нефтотехническата промишленост или черната металургия, или
- съдържание на метан във видове естествена газова

Документация за покупка: Документът топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е в съответствие със съответните национални и международни стандарти (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение гориви)

Лабораторни анализи (наи-високо): В този случай изискването на членове 32-35 относно анализите са напълно приложими, включително използваните на установените косвени данни, както и приложимо иконо за доказателство за дейността

За части химични вещества компетентният орган може да приеме, че стехиометричното възлеродно съдържание на чистото химично вещество се счита за изпълнение на иконо, когато в противен случай би използвал анализи при условие че операторът докаже, че такива анализи биха довели до неоправдан разходи и че използването на стехиометричната стойност има да доведе до подценяване на емисиите

Фракция на биомасата — тип I: Прилага се един от следните методи, които се смятат за еквивалентни (ниво 1):

- Използвайте стойности, публикувани от компетентният орган или от Комисията за този вид гориво или материал, или
- Когато алтернативни оператори винаги може да приемат използвана фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на иконо, и се прилага възприети стойност за фракция на биомасата от 0 %
- Прилагане на член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случаи на мярки за природен газ, в които се подава и биогаз т.е. когато компетентният орган допуска фракцията на биомасата въз основа на масов баланс на възлерод от биомасата и използвания възлерод, които е поставен и изпълняван присъд.
- насоки относно други приложими методи за оценка публикувани от Комисията <предстои да бъдат разработени в Указателен документ>

Фракция на биомасата — тип II: Фракцията на биомасата се определя въз основа на метод за оценка в съответствие с член 39, параграф 2, втора алиев представен на компетентния орган (ниво 2):

- за горивата или материали произхождащи от производствени процеси с определени и подлежащи на проследяване възможни потоци, операторът може да определи фракцията на биомасата въз основа на масов баланс на възлерод от биомасата и използвания възлерод, които е поставен и изпълняван присъд.
- насоки относно други приложими методи за оценка публикувани от Комисията <предстои да бъдат разработени в Указателен документ>



Анализирайте фракцията на. В този случай трябва да се извършат лабораторни анализи в съответствие с член 39 параграф 2, първа алинея и членове 32—35 биомасата (ниво 3):

Съобщения за грешки:

Напомня: Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред в **задължително**, но е пропуснато.

несьеместимо: Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведени данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	F1. Твърди – Лигнит; лигнитни въглища	Горене	росилен CO2: 6 144 707,6 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 (яван ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (у) В началото: 281 872,00 В края: 258 141,00 Прието: 8 777 647,00 Изнесено: 0,00

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД)	3 ± 2,5%	1	8 801 378,00	
iv. (Предварителен) емисионен факт	3	ISO2/TJ	107,19	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)	3	GJ/t	5,71	
vi. Коефициент на окисление — OxF	3	Лабораторни анализи:	97,09%	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на външното съдържание — CarbC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): F1

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

Коментари:

2	F2. Течни – Течък мазут; котлено гориво	Горене	росилен CO2: 13 665,7 t CO2e
	Горене: Други газообразни и течни 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 (яван ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (у) В началото: 1 583,00 В края: 1 186,00 Прието: 4 017,00 Изнесено: 0,00

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД)	4 ± 1,5%	1	4 414,00	
iv. (Предварителен) емисионен факт	2a	Възприети стойности от тип ISO2/TJ	77,40	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)	2a	Възприети стойности от тип GJ/t	40,00	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	1	Възприета стойност OF=1	-	100,00%
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на външното съдържание — CarbC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага			

Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): F2

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

Коментари:

3	F3. Течни – Дизелово гориво; дизелово гориво	Горене	росилен CO2: 16,4 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 (яван ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (у) В началото: 12,22 В края: 6,94 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД)	4 ± 1,5%	1	5,28	
iv. (Предварителен) емисионен факт	2a	Възприети стойности от тип ISO2/TJ	74,10	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)	2a	Възприети стойности от тип GJ/t	42,00	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	1	Възприета стойност OF=1	-	100,00%
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на външното съдържание — CarbC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага			

Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): F3

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

Коментари:

4	F4. Материал– Варовик; варовик	Технологични емисии	росилен CO2: 218 890,5 t CO2e
	Горене: Скrubерна очистка на димни газове (изчистване 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 (яван ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1 ± 7,5%	1	496 650,35	
iv. (Предварителен) емисионен факт	1	Най-добра практика	0,44	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):				
vi. Коефициент на окисление — OxF:				
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на външното съдържание — CarbC:				



<input checked="" type="checkbox"/> Въглерод от биомаса — BioC	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
<input checked="" type="checkbox"/> Неуст. биоC (non-sust. BioC)							
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/>				Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо) <input type="text"/> F4			
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг							
Коментари: <input type="text"/> В ДД е докладвано общото количество карбонати (CaCO ₃ и MgCO ₃) във варовика. Общият ЕФ е калкулиран на база на процентното съдържание на всеки карбонат.							



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

14 Данны за производството

Въвеждането тук информация за продуктите, включително за производените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Електроенергия	25.11	MWh	5 674 680,25
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

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, като въвеждате предстоящата на информация, която не се отнася до доклада, тъкмо разглеждането ѝ може да заведе процес. Към предоставданата допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(ат) името(имената) на файла(файловите), ако са

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Задания

[Място за допълнителни коментари:](#)

ЧАСТО ЗАДАВАНИТЕ ВЪПРОСИ



Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО
Годината, за която се отнася докладът: **2021**

Наименование на оператора:	"Контур Глобал Марица Изток З"АД
Име на инсталацията:	TEL "Контур Глобал Марица Изток 3"
Уникален номер за идентификация на	BG-9
Версия на настоящия доклад:	2021 - 1

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици		Лъгни парникови газове
		MWh(th)	CO2	
A1 Изгаряне на горива	2444			
A2				
A3				
A4				
A5				
A6				
A7				

	Информативни данни:			
	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Енергийно съдържание (биомаса) t CO2	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	6 377 280	59 218,06	0	0,00
Горене	6 158 390	59 218,06	0	0,00
Технологични емисии	218 891	0,00	0	0,00
Масов баланс				
Емисии на напълно флуориран				
Измерване				
CO2				
N2O				
Пренос на CO2				
Пренесен N2O				
Непряка методика				
Сума	6 377 280	59 218,06	0	0,00
				0

Общо емисии от инсталацията:
6 377 280 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**

Допълнителна информация за справка: Пренесени CO2 или N2O

 Количеството пренесен CO2 или N2O в инсталацията е получено от
 Идентификационен номер на инста **Наименование на инсталацията**
Наименование на оператора

1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

 Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за
 Идентификационен номер на инста **Наименование на инсталацията**
Наименование на оператора

1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		



Потоци, водещи до отделяне на емисии (с изключение на емисиите на перфлуорирани въглеводороди (PFC))

#	Назначение	Датична активност - източник на изгаряне (ИСГУ)	EF - изчислителен кофициент (ИСГУ)	Въглеводородни газове и пари на въздуха	Кофициент на изчисление на изгаряне	Редовното предизвикане на изгаряне	Въглеводородни газове и пари на въздуха	Изчисление на изгаряне	CO2	Изчисление на изгаряне	CO2	Изчисление на изгаряне	CO2
1	Стопански	8 001 370,00	1	87,11	EF – изчислителен кофициент (ИСГУ)	107,18	CO2(т/т)	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Стопански	4 414,00	1	60,00	EF – изчислителен кофициент (ИСГУ)	77,46	CO2(т/т)	0	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Стопански	5 720	1	42,00	EF – изчислителен кофициент (ИСГУ)	61,02	CO2(т/т)	3	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Стопански	5 720	1	3,00	EF – изчислителен кофициент (ИСГУ)	3,00	CO2(т/т)	3	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Стопански	5 720	1	0,00	EF – изчислителен кофициент (ИСГУ)	0,00	CO2(т/т)	0	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Стопански	5 720	1	0,00	EF – изчислителен кофициент (ИСГУ)	0,00	CO2(т/т)	0	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Стопански	5 720	1	0,00	EF – изчислителен кофициент (ИСГУ)	0,00	CO2(т/т)	0	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Стопански	5 720	1	0,00	EF – изчислителен кофициент (ИСГУ)	0,00	CO2(т/т)	0	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Стопански	5 720	1	0,00	EF – изчислителен кофициент (ИСГУ)	0,00	CO2(т/т)	0	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Стопански	5 720	1	0,00	EF – изчислителен кофициент (ИСГУ)	0,00	CO2(т/т)	0	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Потоци, водещи до отделяне на емисии на PFC

#	Назначение	Датична активност - източник на изгаряне (ИСГУ)	EF – изчислителен кофициент (ИСГУ)	Софтуер	Кофициент на изчисление на изгаряне	Редовното предизвикане на изгаряне	Софтуер	Изчисление на изгаряне	CO2	Софтуер	Изчисление на изгаряне	CO2	
1	Стопански												
2	Стопански												
3	Стопански												
4	Стопански												
5	Стопански												
6	Стопански												
7	Стопански												
8	Стопански												
9	Стопански												
10	Стопански												

Източници на емисии (измервателни подходи)

#	Назначение	Датична активност - източник на изгаряне (ИСГУ)	EF – изчислителен кофициент (ИСГУ)	Софтуер	Кофициент на изчисление на изгаряне	Редовното предизвикане на изгаряне	Софтуер	Изчисление на изгаряне	CO2	Софтуер	Изчисление на изгаряне	CO2	
1	Стопански												
2	Стопански												
3	Стопански												
4	Стопански												
5	Стопански												
6	Стопански												
7	Стопански												
8	Стопански												
9	Стопански												
10	Стопански												

Непряка методика

#	Назначение	Датична активност - източник на изгаряне (ИСГУ)	EF – изчислителен кофициент (ИСГУ)	Софтуер	Кофициент на изчисление на изгаряне	Редовното предизвикане на изгаряне	Софтуер	Изчисление на изгаряне	CO2
1	Непряка методика								

