

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

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

a Contents (Съдържание)

b Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

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

Б. Описание на инсталацията

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

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

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

Ж. Пропуски в данните

З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството
 Определения и съкращения
 Допълнителна информация
 Забележки

И. Резюме

Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:
 Име на инсталацията:
 Уникален идентификатор на инсталацията:

"Топлофикация София" ЕАД
ВОЦ "Овча купел 1"
BG-existing-BG-080-25

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:

25.03.2014г.

Дата

инж. Мило Василев

Име и подпис на
 юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	9.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_091013.xls



A. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът	2013
--	-------------

*Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталцията 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 инсталцията 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	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 106/2009
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталцията, или която това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталцията</i>	
i. Наименование на оператора:	"Топлофикация София" ЕАД
ii. Улица, номер:	ул. "Ястребец" 23Б
iii. Пощенски код:	1680
iv. Град:	София
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Стоян Цветанов
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	9582217
ix. Факс:	8589124

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг	
(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталцията:	ВОЦ "Овча купел 1"
ii. Наименование на обекта:	ВОЦ "Овча купел 1"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG-existing-BG-080-25
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i. Адрес, ред 1:	ж.к. "Овча купел 1" ул. Президент Линкълн (адрес на обекта)
ii. Адрес, ред 2:	ул. "Ястребец" 23Б (адрес на оператора)
iii. Град:	София
iv. Област:	София град
v. Пощенски код:	1618 (на обекта); 1680 (на оператора)
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	N:42 412 ⁰ E:23 15442 ⁰
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПЗ):	
i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	12000011
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
(g) Коментари:	
<i>Ако в името на каквито изменения във функционирането на дадена инсталция, имаш 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, изключително временни или постоянни промени и 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 повиквателните 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 действителните процедури.</i>	
Актуализация на план за мониторинг в съответствие с Регламент (ЕС) 601/2012 - промяна на алгоритъм за коефициент на окисление на горивата. Решение № 106-Н0-ИО-А1/2013, 07.02.2013г.	

4 Данни за контакт	
<i>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 действат от името на оператора</i>	
(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталцията:	
i. Звание, степен:	Венцислав
ii. Собствено име:	Наков
iii. Фамилно име:	Организатор производство
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	venci.nakov@mail.bg
vii. Телефон:	02/9561050
viii. Факс:	02/9561050
(b) Атернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Анна
iii. Фамилно име:	Боянова
iv. Длъжност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	boyanova1976@abv.bg
vii. Телефон:	02/9153248
viii. Факс:	02/9523191

5 Данни за връзка с проверяващия орган	
(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	"Грийн енд Фейър" АД
ii. Улица, номер:	ул. "Професор Георги Брадистилев" 3А, ет 2, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
<i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ</i>	
i. Име:	Евгени Соколовски

ii. E-mail адрес:	e.sokolovski@green-and-fair.com; office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 968 90 25
iv. Факс:	0 999 400088

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

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“; дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация).

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

Наличието на посочената информация за регистрация може да зависи от практиката на администрацията в държава-членка за акредитирани на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	БСА per № 120В



Б. Описание на инсталцията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за ЕСТЕ за търговия с емисии, които се извършват в инсталцията, дайте следните технически данни.

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

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

• Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии ковавто се нал права 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.

Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които степеността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии. Моля уверете се, че зрениците на инсталцията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

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

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

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

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

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлин енергия в публичния сектор		46	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

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

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите и докладва, които се отнасят до Вашата инсталция, и ще действат условно формулярите, които 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 съвместими със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO ₂	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO ₂	FALSE	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N ₂ O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO ₂ , на съдържаща се в горива	FALSE	

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

от значение
Попълнете този раздел

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

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии.
Тителт на потока/вид водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от прашци, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.
Списъкът от падащото меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.
Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню.
Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежки мазут“, „материал – 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-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въвеждате водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и

Данн 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
F1	Горене. Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горене. Стандартни търговски горива	Течни – Тежки мазут	мазут	
F3	Горене. Стандартни търговски горива	Течни – Газьол	газьол	
F4				
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 емисиите:

без значение
Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и изберете 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 платформи на база измервания.
Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

Обозначения на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на електричен котел, измервателна платформа А	CO ₂
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

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

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data"/Данни за дейността - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответните изчислителни методи 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 метода с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат. Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на отделно 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 (дета на въглеродното съдържание).

Долна топлина на изгаряне (NCV): Долна топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на водните пари).

Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление

Коефициент на превръщане — ConvF: Коефициент на превръщане

Стойност на въглеродното съдържание — Въглеродно съдържание

Въглерод от биомаса — BioC: "Фракция на биомаса" означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Този стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

- не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
- трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 "Въпроси, свързани с биомасата" (на линк 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. Този стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 "Въпроси, свързани с биомасата" (на линк 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 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** Стойности 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 брути константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или д), т.е. стойности, възприети от компетентния орган.
- Тип II** Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и е) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или брути стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно описание. Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отклоненията от специфицираните стойности на топлината на изгаряне не са надвишили 1% през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, както то се използва за стандартните горива в търговско приложение.
- Установени заместващи 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 пълноста на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост
 - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища
- По документи за покупка** 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 въглища).
- Лабораторни анализи:** В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.

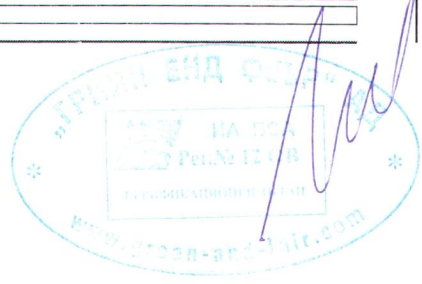
- Тип I — био (bio)** Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:
- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2.
 - Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втора алинея, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (фактът 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 везовници 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. Газообразни — Природен газ		Горене		Фосилен CO2:	10 457,0 t CO2e																																													
	Горене: Стандартни търговски 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>																																																			
<p>i. AD (Д) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на отделни доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE</p>																																																			
<p>ii. AD (Д) В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 5 651,00 Изнесено: 0,00</p>																																																			
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (ДД): 2</td> <td>± 5,0%</td> <td>1000 Nm3</td> <td>5 651,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF): 2a</td> <td>Тип II</td> <td>tCO2/TJ</td> <td>55,26</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на изгаряне (NCV): 2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/t 000 Nm3</td> <td>33,65</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коефициент на окисление — OxF: 2</td> <td>Тип II</td> <td>-</td> <td>1,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коефициент на превръщане — ConvF:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса — BioC:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>							Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (ДД): 2	± 5,0%	1000 Nm3	5 651,00		iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF): 2a	Тип II	tCO2/TJ	55,26		v. Долна топлина на изгаряне (NCV): 2a	Тип II	GJ/t 000 Nm3	33,65		vi. Коефициент на окисление — OxF: 2	Тип II	-	1,00		vii. Коефициент на превръщане — ConvF:					viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					ix. Въглерод от биомаса — BioC:					x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																															
iii. AD (ДД): 2	± 5,0%	1000 Nm3	5 651,00																																																
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF): 2a	Тип II	tCO2/TJ	55,26																																																
v. Долна топлина на изгаряне (NCV): 2a	Тип II	GJ/t 000 Nm3	33,65																																																
vi. Коефициент на окисление — OxF: 2	Тип II	-	1,00																																																
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:																																																			
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:																																																			
ix. Въглерод от биомаса — BioC:																																																			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):																																																			
<p>Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): _____</p> <p>Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____</p> <p>Коментари: _____</p>																																																			



2 F2. Течни – Тежък мазут; мазут Горене Росилен CO2: t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2: t CO2e

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

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

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

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	2a	Тип II	ICO2/TJ	77,37	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)	2a	Тип II	GJ/t	40,00	
vi. Коефициент на окисление — OxF	2	Тип II	-	0,99	
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: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):

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

Коментари:

3 F3. Течни – Газьол ; газьол Горене Росилен CO2: t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2: t CO2e

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

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

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

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	2a	Тип II	ICO2/TJ	74,07	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)	2a	Тип II	GJ/t	42,30	
vi. Коефициент на окисление — OxF	2	Тип II	-	0,99	
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: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):

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

Коментари:



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

14 Данни за производството

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

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Произведена топлинна енергия	35 30 11 30	TJ	184,34
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при попълването на настоящия годишен доклад за

Съкращение	Определение

16 Допълнителна информация

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

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
EMISII_2013_spravka001	Справка говива

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



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

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

Наименование на оператора: "Топлофикация София" ЕАД
 Име на инсталацията: ВОЦ "Овча купел 1"
 Уникален номер за идентификация на инсталацията: BG-existing-BG-080-25

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	тени парникови газове	
A1 Изгаряне на горива	45,92	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 до емисии	10457	190,17	0	0,00	0
Горене	10457	190,17	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани газове					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	10457	190,17	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията: **10 457 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 инсталацията	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инсталацията	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

