

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

V. 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:

"Топлофикация София" ЕАД - ТЕЦ „София-Изток“
ТЕЦ „София-Изток“
BG-existing-BG-082-17

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:

23.03.2015

Дата

Име и родпис на
юридически отговорно лице

Георги Белваски

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	09.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_091013.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2014

*Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с идентифицирането или идентифицирането на оператори, надзорните или инспекторите или другите инспектори, които има отношение към разрешителното, се издава официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.
Докладването на такива промени в инспекцията следва да се извършва в допълнение до официалното уведомление. Въпреки това, тази информация трябва да бъде предоставена изцяло и своевременно.
За промените, свързани с наименованието или идентификацията 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: ИАОС

(b) Държава-членка: България

(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ): 0 108/2009г

(d) Данни за оператора:

Операторът е физическо или юридическо лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или която това е прехвърлено в националния идентификационен номер, на което се предоставя идентификационна информация, включваща:

i. Наименование на оператора: "Топлофикация София" ЕАД - ТЕЦ "София-Изток"

ii. Улица, номер: ул. "Ястребец" 23б

iii. Пощенски код: 1680

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 "София-Изток"

ii. Наименование на обекта: ул. "Димитър Пешев" №6

iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията: BG-existing-BG-082-17

(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:

i. Адрес, ред 1: ул. "Димитър Пешев" №6 (адрес на инсталацията)

ii. Адрес, ред 2: ул. "Ястребец" 23б (адрес на оператора)

iii. Град: София

iv. Област: София-град

v. Пощенски код: 1528 (пощенски код на инсталацията); 1680 (пощенски код на оператора)

vi. Държава: България

vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта: N42.65044 E23.41428

(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИП3: TRUE

ii. Идентификация по ЕРИП3: 12000004

iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3: 1 е) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации

iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:

(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? FALSE

(g) Коментари:

Ако в дадено конкретно наименование е не функционирало на дадена инсталация, имава значение за емисиите, а също и изменения в оборудването или компонентите, които са монтирани, както и отклонения от тази информация по време на периода на наблюдение, включително временно или постоянни промени в производствените алгоритми, могат да бъдат приложими за тази промяна, назовават се във всички случаи, когато и когато е възможно, и когато е възможно да се предоставят данни за временните промени.

Да се отбележи, че покритието на данните, направени по време на дадена година, не може да се счита за официално извършено, за изменения на плана за мониторинг. За всички промени, които са открити, трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (ЕО) чрез действащите процедури.

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърже при въпроси по настоящия доклад. Лицата, които посочват, трябва да има правоомощие да действат от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:

i. Звание, степен: инженер

ii. Собствено име: Стефан

iii. Фамилно име: Спасов

iv. Длъжност: Ръководител отдел ТИТ

v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):

vi. Адрес на електронна поща: pto.sofiaiztok@mail.bg

vii. Телефон: 02/9732253

viii. Факс:

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:

ii. Собствено име: Янка

iii. Фамилно име: Иларионова

iv. Длъжност: Еколог

v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):

vi. Адрес на електронна поща: tec.sofia.iztok@mail.bg

vii. Телефон: 02/9732758

viii. Факс:

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:

Лицето за връзка трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ.

i. Име: проф. Иван Домбалив



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 Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталцията, дайте следните технически данни:
 Посочете същият знак, както е показанът на Вашата инсталция за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

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

- Максимална входна топлинна мощност за дейността, която помага и обхваща на Европейската схема за търговия с емисии издана за най-малко от 21 MWth, която се използва в месечния годишен производствен капацитет и предоставя максимално възвращаемо използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
- Производствения капацитет за тези по-малките в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали помага и обхваща на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че данните на инсталцията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложения I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията по Европейската конвенция относно интерпретацията на Приложения I. Този документ ежже да намерите на следния адрес:
http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/faq_en.pdf

Въведете тук списък в долната таблица като падащо меню в таблицата по-долу, на местата където се изисква посочване на видо дейности в рамките на операцията 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

Долу се има предвид, че при докладване на категоризирано 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 производството на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За промените, свързани с наименоването или идентифицирането 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
A01	Производство на цементов клинкер	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове ежегодно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлин енергия в публичния сектор		120	MWh/yr	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлин енергия в публичния сектор		2014.4	MWh/yr	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 („изчисляване“), или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да отворите раздели в доклада, които се отнасят до Вашата инсталция, и ще задължително установят форматирани, както да ви наредено в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случаи, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете по-нататък дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последен одобрен (актуален) план за мониторинг

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържаща се в горива	FALSE	

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

Попълнете този раздел	от значение

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

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

1. Спелзвай на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии. Титъл на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разглежда като набор от прашци, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е ключов за по-нататъшните задължения, т.н. за алгоритмите, които следва да се прилагат.
 Списъкът от падащото меню за избора 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 даден видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.
2. 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.
 Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списък на падащото меню.
 Категориите на съответен 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“.
3. Важна! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С олед 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 водещи до отделяне на емисии поток, ако е уместно.
 В случаи, че категорията на водещи до отделяне на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

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

Данни за идент	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	Цементов клинкер. На база входящите в пещта суровини (метод А)	Суровина за цементното производство		
F02	Горива. Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горива. Други газообразни и течни горива	Други газове		
F04	Чужди и стопана: масов баланс	Метален скрап		
F1	Горива. Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горива. Стандартни търговски горива	Течни – Тежки мазут	Мазут	
F3	Горива. Стандартни търговски горива	Течни – Втечени нефтени газове	Пропан-бутан	
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

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

На се изключва въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не се използвани методи на база измервания.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точните на измерване и 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 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 тегове/куби (TJ), тегове маса (t), или за капацитет — надмални кубични метри. За въвеждане до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки източник 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 материал Въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция

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 образуватите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на водните пари).

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

- Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
 - не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
 - трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 "Въпроси, свързани с биомасата" (на линк по-долу): http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Неуст. биоС (non-sust. BioC) "Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

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

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 "Въпроси, свързани с биомасата" (на 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 определяни или като въвеждани стойности или въз основа на лабораторен анализ. Където е възможно, използвайте стойности, базирани на лабораторен анализ.

За сведения и указания за използваните следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Тип I Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или б), т.е. стойности.

Тип II Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно. Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надвишили 1% през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, както се използва за стандартните горива в търговския пазар.

Установени заместестващи данни Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с данни установени ковени показатели могат да се базират на:

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

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

Лабораторни анализи: В този случай цялото са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.

Тип I — био (bio) Приложим е в един от следните методи, които се смятат за екивалентни:

- 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 втора т.е. приема се, че материалът е с цяло фосилен произход (дялът 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 б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни

Тип II — био (bio) Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (bio) съответните формулирани и него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.

несъместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведени данни за факторите, които не се отнасят до конкретните въвеждани до отделяне на емисии потоци, или с пропуснати стойности над 10%.

1	F1. Газообразни – Природен газ; природен газ	Горене	Фосилен CO2:	552 097,9 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 (з обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<input type="checkbox"/> FALSE				
ii.	AD (i) В началото <input type="checkbox"/>	В края <input type="checkbox"/>	Прието: <input type="checkbox"/>	Изнесено: <input type="checkbox"/>		
iii.	AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv.	(Предварителен) ем	2a	Тип II	1000 Nm3	297951,0000	
v.	Долна топлина на и	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,1987	
vi.	Коефициент на окис	2	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,7380	
vii.	Коефициент на преобразуване				0,995	
viii.	Стойност на въглеродното съдърж					
ix.	Въглерод от биомаса – BioC					
x.	Неуст. биоС (non-sust. BioC)					
Алгоритми, валидни от		до		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо)		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:						
Коментари:						



2 **F2. Течни – Тежък мазут; Мазут** Горене **Росилен CO2: 1 657,5 t CO2e**
 Горене: Стандартни търговски горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

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

i. AD (Д) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	541,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,37	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	40,00	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	0,99	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаси					
x. Неуст. биоС (non-st					

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 – Втечени нефтени газове; Пропан-бутан** Горене **Росилен CO2: 0,0 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 (Д) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	63,07	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	46,00	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	0,99	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаси					
x. Неуст. биоС (non-st					

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 доклад)

14 Данни за производството

Въведете 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 Топлина енергия	3511	TJ	6 343.00
2 Електрическа енергия	3511	TJ	2 166.00
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, както се използва(т) името(имената) на файл(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
Spravka goriva.pdf	Справка горива

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: **2014**

Наименование на оператора: "Топлофикация София" ЕАД - ТЕЦ „София-Изток“
 Име на инсталацията: ТЕЦ „София-Изток“
 Уникален номер за идентификация на: BG-existing-BG-082-17

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	Тени парникови газове	
	2014.4	MW(th)	CO2
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	553755	10 073,91	0	0,00	0
Горене	553755	10 073,91	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани газове					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	553755	10 073,91	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията: **553 755 t CO2e**

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

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

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

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



