

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

Деиности по приложение

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

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

Ж. Пролупки в данните

З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

И. Резюме

И. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

Топлофикация - Габрово ЕАД

Топлофикация - Габрово ЕАД

BG-existing-BG-021-32

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:

25.03.2020г.

Дата

Владимир Крстов

Име и подпис на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_161215.xls

А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2020

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ

Докладването на такива промени в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени най-актуалните данни.

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

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването

Изпълнителна агенция по околна среда

(b) Държава-членка

България

(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове

BG

59-H3-AQ/2016 r

(d) Данни за оператора:

i. Наименование на оператора

Топлофикация - Габрово ЕАД

ii. Улица, номер

"Индустрална" 6

iii. Пощенски код

5300

iv. Град

Габрово

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

Топлофикация - Габрово ЕАД

ii. Наименование на обекта

Топлофикация - Габрово ЕАД

iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията

BG-existing-BG-021-32

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

i. Адрес, ред 1

"Индустрална" 6

ii. Адрес, ред 2

iii. Град

Габрово

iv. Област

Габрово

v. Пощенски код

5300

vi. Държава

България

vii. Географски (картографски) координати на главния вход на

(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ

TRUE

ii. Идентификация по ЕРИПЗ

4000033

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

(d) Компетентен орган за разрешителното

Изпълнителна агенция по околна среда

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг

12

(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?

FALSE

(g) Коментари:

Ако е имало някакви промени във функционирането на дадена инсталация (например, изменение на емисиите, а също и изменение и одобрение от компетентния орган на план за мониторинг), както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в докладваните дейности, моли заявителят да посочва промените, да посочва, какъв е датата на промените, както и какъв е датата на временните промени.

Да се отбележи, че поиксметелните 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 действителна процедура.

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърже, за целите на настоящия форум. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощията да действа от името на оператора.

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

- i. Звание, степен: Инженер
- ii. Собствено име: Тото
- iii. Фамилно име: Гогов
- iv. Длъжност: Технолог
- v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):
- vi. Адрес на електронна поща: topiofikaciagabrovo@gmail.com
- vii. Телефон: 066 819152
- viii. Факс: 066 819182

(б) Алтернативно лице за връзка:

- i. Звание, степен:
- ii. Собствено име:
- iii. Фамилно име:
- iv. Длъжност:
- v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):
- vi. Адрес на електронна поща:
- vii. Телефон:
- viii. Факс:

5. Данни за връзка с проверяващия орган**(а) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

- i. Наименование на дружеството: Джи Ем Ай Верифай
- ii. Улица, номер: Бул. Никола Петков №52
- iii. Град: София
- iv. Пощенски код: 1618
- v. Държава: България

(б) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде извършил верификация по изисквания, изложени в ECU 6.

- i. Име:
- ii. E-mail адрес:
- iii. Телефонен номер:
- iv. Факс:

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

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 34, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 Регламент за акредитация и верификация на АБД, държави-членки може да поискат проверка сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

В този случай, акредитацията трябва да се намира сертифициране в термините по акредитация на национален орган.

Наличността на посочената информация за акредитацията може да бъде от гледна точка на администрацията държава-членка за акредитация на проверяващия орган.

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

България
30.08

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

Journal of Management Education 36(9) 1078-1090 © The Author(s) 2012
Reprints and permissions: <http://www.sagepub.com/journalsPermissions.nav>

Производствен капацитет за тези производения в Приложение 1 означава, при които отношението на производствения капацитет определя дали попитът в обхвата на Европейската система за търговия с емисии

Моля уверете се че границите на инсталацията са определени правилно в съответствие с изискванията в Приложение 1 към Директивата за Европейската схема за търговия с енергия. За допълнителна информация вижте съответните раздели в указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение 1. Този документ може да намерите на следния линк:

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно и падащото меню да има на разположение списък с видове потоци (поплатителни потоци), водещи до отделение на емисици специфични за конкретни видове дейности, където е приложимо.

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване на 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 компости, категория 2).

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

Ред. №	Деятност 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 шиментов клинкер	1A2e – Енергия – Други	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на		120	MWh(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електричество и топлина за публичния сектор		41	MWh(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

(a) Подходи за мониторинг:

Moja pomagalaću vam srednima podiću za Moju pomoć za "Pomagalaću."

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 измервателните данни от измервателна методика са действително измерени, изчислено разпределение на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще забавят условно форматиране, което да ви насочи 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 нито една точка от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете поотрно дали въведените данни в раздел 7 са верни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със 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 определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2 на съдържащия се в горив	FALSE	

от значение

Ползвайте този раздел

Тук се посочват всички патенти, авторски материали, продукти и тн., които са предмет на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни методи "напр. по стандартна методика на Бюро за Патенти в София". Въвеждането на новобитови услуги, например, без съвпадения със старите услуги. Услугите биват добавяни към № 1: Общи указания за опериране на инсталации.

Всехи еден до еден, поток траба да биде идентифициран и да се класифицира според

1. От списъка на паразитите, които избягвате, съответен вид поток, водещ до извършването на емисия.

Типът на потенциален есесец до отстраняване на есесците трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват вътрешно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните изчисления, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Мога имамте предвид, че на базата на съвещанието в раздел 8 дефиници по приложение 1 е възможно дадени видове потоци, водещи до отделното на емисии, и които са специфични за конкретни видове дефиниции, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделна на емисии“.

Такива видове водещи до отделни 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 съответен поток, водещ до отбеляжане на емисию от списъка на падащото меню.

категорията на съответния поток, вобщо, се определя не на емиси, зависи от вида му, крото е избран, и например, може да бъде — категория газособразни — природен

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.

3. Базисные математические методы на диссертации 13.00.01.00 – на тему: «...»

В случаите, че категорията на броящи до отнемане на милиони лотове все още представлява преобладаващ клас азартни или материални, моля допълнително да уточните: като

Важно! С оглед осигуряване на последователност въвеждат водещите до отделяне на емисии потоци с същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация)

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
F01	Циментов клинкер На база вкоящите в пещта суровини (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горене Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чууун и стомана масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене Други газообразни и течни горива	Течни – Течен мазут	мазут	
F2	Горене Твърди горива	Твърди – Други твърди горива	Брикети	
F3	Горене Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища	черни въглища	
F4	Горене Твърди горива	Твърди – Антрацит		
F5	Горене Твърди горива	Твърди – Дървесина (без дървесни отпадъци)	дървесен чипс, оп палети	
F6	Горене Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	оп листо	
F7				

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 (DD): "Activity Data" Данни за дейността – данни за количеството гориво или материал, консумирани или произведени при даден процес. Тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и изготвяне на изчисления в тераджъл (TJ), тонове маса (t) или за газовете – нормални кубични метри обем (Nm³), както е място в конкретния случай.

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

Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б), изберете "ПРАВИЛНО" (TRUE) за точка, 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 установявания количеството гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор Предварителен емисионен фактор означава специфичен емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал въз основа на общото въглеродно съдържание, включваща фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (обла на фосилния въглерод), за да се получи емисионният фактор.

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 изгаряне на образуваните от при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на съставляващата се в горивото вода).

Коэффициент на скъпяне

Коэффициент на преобразуване

Стоимост на въглеродно скъпяне

Въглерод от биомаса Фракция на биомаса означава дялът на получените 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 използвани 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 линка по-долу):

http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/bioenergy/bioenergy_en

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

Този стойност се отнася само за 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 линка по-долу):

http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/bioenergy/bioenergy_en

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 външни 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/energy/bioenergy/bioenergy_en

Тип I Стойности по подразбиране от тип I – Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, външни 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, гарантирани от доставчици или с извършени и Министро анализ, но които трябва да бъдат валидни.

Тип II Външни 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 съфериционизи външен гориво или други стойности на база литературни данни, одобрени от компетентния орган.

Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на едрията, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надвишавали 1 % през последните три години и че компетентният орган е разпоредил за определянето им да се използва същия алгоритъм, който се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени заместящи данни Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторен анализ. Тези анализи обаче се провеждат само всяка година, поради което този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени основни показатели могат да се базират на:

– измерване на топлинността на конкретни видове горива, топлина или съставни горива, еквивалентно използваните в нефтохимическата промишленост или

– долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

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

Лабораторни анализи В този случай изцяло са валидни изчисленията по членове 6 и 7 от Комисията от 12 до 35.

Тип I – био Приложим е един от следните методи, които се считат за еквивалентни:

– използва се стойността по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2.

– използва се стойността определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата 0% или 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 и) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници).

Тип II – био Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай в 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 несъвместимости може да са свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните въвеждани до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	F1. Течни – Тежък мазут; мазут	Горене	Фосилен CO2:	74.30	t CO2e
	Горене: Други газообразни и течни горива		Био CO2:	0.0	t CO2e
Подобрийте инструкциите за въвеждането на данни в мониторинговия модул (за данни в горната част на този ред)					
i. AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE				
ii. AD (I В началото:	33.82	В края:	9.82	Прието:	0.00
				Изнесено:	0.00
iii. AD (DD):	2	± 5.0%	Единица мярка	Стоимост	грешка
	2		t	24.00	
iv. (Предварителен) ем.	2a	Тип II	tCO2/tJ	77.40	
v. Долна топлина на из.	2a	Тип II	GJ/t	40.00	
vi. Коэффициент на окис.	2	Тип II	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане	2	Тип II	-		

viii. Стойност на въглеродния диоксид			
ix. Въглерод от биомаса (не се прилага)			
x. Неуст. биоС (non-sustainable)			
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. Твърди – Други твърди горива; брикети		Горене	Росилен CO2:	1 877.9	t CO2e
	Горене: Твърди горива			Био CO2:	0.0	t CO2e
Подобрява мониторинга за валидността на данни в източника на данни в горната част на този лист						
i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/> TRUE						
ii. AD (I В началото: 3 426.22 В края: 1 426.22 Прието: 0.00 Изнесено: 0.00						
iii. AD (ДД): Алгоритъм 2 Описание на алгоритъма ± 5.0% Единица мярка t Стойност 2 000.00 грешка						
iv. (Предварителен) ем 2a Тип II tCO2/TJ 97.50						
v. Долна топлина на и 3 Лабораторни анализи GJ/t 9.63						
vi. Коэффициент на окис 2 Тип II - 100.00%						
vii. Коэффициент на превръщане 2a						
viii. Стойност на въглеродния съдържание						
ix. Въглерод от биомаса де се прилага						
x. Неуст. биоC (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:						

3	F3. Твърди – Други видове битуминозни въглища; черни въглища		Горене	Росилен CO2:	1 830.1	t CO2e
	Горене: Твърди горива			Био CO2:	0.0	t CO2e
Подобрява мониторинга за валидността на данни в източника на данни в горната част на този лист						
i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/> TRUE						
ii. AD (I В началото: 5 551.50 В края: 4 551.50 Прието: 0.00 Изнесено: 0.00						
iii. AD (ДД): Алгоритъм 2 Описание на алгоритъма ± 5.0% Единица мярка t Стойност 1 000.00 грешка						
iv. (Предварителен) ем 2a Тип II tCO2/TJ 93.2018						
v. Долна топлина на и 3 Лабораторни анализи GJ/t 19.64						
vi. Коэффициент на окис 2 Тип II - 100.00%						
vii. Коэффициент на превръщане 2a						
viii. Стойност на въглеродния съдържание						
ix. Въглерод от биомаса де се прилага						
x. Неуст. биоC (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:						

4	F5. Твърди – Дървесина (без дървесни отпадъци); дървесен чипс,		Горене	Росилен CO2:	0.0	t CO2e
	Горене: Твърди горива			Био CO2:	0.0	t CO2e
Подобрява мониторинга за валидността на данни в източника на данни в горната част на този лист						
i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/> TRUE						
ii. AD (I В началото: 2 098.43 В края: 350.43 Прието: 14 042.00 Изнесено: 0.00						
iii. AD (ДД): Алгоритъм 2 Описание на алгоритъма ± 5.0% Единица мярка t Стойност 15 790.00 грешка						
iv. (Предварителен) ем 2a Тип II tCO2/TJ 0.00						
v. Долна топлина на и 2a Тип II GJ/t 12.48						
vi. Коэффициент на окис 1 OxP=1 - 100.00%						
vii. Коэффициент на превръщане 2a						
viii. Стойност на въглеродния съдържание						
ix. Въглерод от биомаса де се прилага						
x. Неуст. биоC (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:						

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

Годината, за която се отнася докладът:

2020

Наименование на оператора:

Топлофикация - Габрово ЕАД

Име на инсталацията:

Топлофикация - Габрово ЕАД

Уникален номер за идентификация на

BG-existing-BG-021-32

Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I

дейност

Мерни единици тези парникови газове

A1	Изгаряне на горива	41	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	3 782	236.87	0	0.00	0
Горене	3 782	236.87	0	0.00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	3 782	236.87	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията:

3 782 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 оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста

Наименование на оператора

Потоци, водещи до отделяне на емисии (с изключение на емисиите на пер

#	Метод	Наименование	Данни за дейността	Данни за дейността - мерни единици	Долна топлина на изгаряне (NCV)	Долна топлина на изгаряне (NCV) -	EF	EF - мерни единици
1	Горене	F1. Течни – Тежък мазут, мазут	24.00	t	40.00	GJ/t	77.40	tCO ₂ /TJ
2	Горене	F2. Твърди – Други твърди горива; брикет	2 000.00	t	9.63	GJ/t	97.50	tCO ₂ /TJ
3	Горене	F3. Твърди – Други видове битуминозни в	1 000.00	t	19.64	GJ/t	93.20	tCO ₂ /TJ
4	Горене	F5. Твърди – Дървесина (без дървесни от	15 790.00	t	12.48	GJ/t	0.00	tCO ₂ /TJ
5								

флуорирани въглеродороди (RFC))

Съдържание на въглерод	Съдържание мерни единици	Коефициент на окисление	Коефициент на превръщане	Коефициент на превръщане мерни	Съдържание на биомаса	Въглерод от биомаса - мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса	неустойчив въглерод от биомаса - мерни	Средни часови стойности на концентрации
0		100.00	100.00	%	0.00	%	0.00	%	
0		100.00	100.00	%	0.00	%	0.00	%	
0		100.00	100.00	%	0.00	%	0.00	%	
0		100.00	100.00	%	0.00	%	0.00	%	

Емисии на C2F6 (t CO2e)	Ефективност на улавяне, %	CO2e фосилен (t)	CO2e био (t)	CO2e неуст. био (t)	Енергийно съдържание (фосилно), TJ	Енергийно съдържание (био), TJ
		74.3	0.0	0.0	0.96	0.00
		1 877.9	0.0	0.0	19.26	0.00
		1 830.1	0.0	0.0	19.64	0.00
		0.0	0.0	0.0	197.01	0.00