

A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът 2014

Забележка: Е зависимост от административните практики в държавата, в която е инсталацията, свързани с идентификацията или идентификацията на оператора, информацията на инсталацията, която има отношение към разрешителното, се изпраща официално уведомление до компетентния орган съгласно член 1 от Директивата за ЕСТЕ.

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването: Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка: България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ): 0 РЕПГ №114-Н/2013г.
(d) Дани за оператора:
i. Наименование на оператора: "Аурубис България" АД
ii. Улица, номер: Индустриална зона
iii. Пощенски код: 2070
iv. Град: Пирдоп
v. Държава: България
vi. Име на упълномощения представител: Ангел Костов Костов
vii. Адрес на електронна поща: a.kostov@aurubis.com
viii. Телефон: +359 885 350 284
ix. Факс: +359 728 62 492

3 Дани относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:
i. Име на инсталацията: Аурубис България
ii. Наименование на обекта: Аурубис България
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията: BG-19-10
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:
i. Адрес, ред 1: Индустриална зона
ii. Адрес, ред 2:
iii. Град: Пирдоп
iv. Област: Софийска област
v. Пощенски код: 2070
vi. Държава: България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта: 42°42'50"N 24°9'37"E
(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: 12000017
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3: 2 д) Инсталации за производство на цветни нерафинирани метали от руда, обогатени
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:
(d) Компетентен орган за разрешителното: Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг: Версия 4 от 11.01.2013 г.
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година? FALSE

(g) Коментари: Ако е имало промени в дейността или функциите на обекта, в който е разположена инсталацията, трябва да се уведомят компетентният орган преди извършването, което е свързано с плана, направен по време на първата изпитателна операция, експлоатацията, ремонтни работи или промените в производствените алгоритми, могат спонсорите и операторите да бъдат уведомени за тези промени, включително бета на промените, както и възможни и кредитни данни от експлоатацията.

4 Дани за контакт

Тук се посочват имената, с които комуникационните адреси могат да се свържат при възникване на неяснотни случаи. Лицата, които посочват, трябва да имат правомощията да дават или да получават информацията.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:
i. Звание, степен:
ii. Собствено име: Ангел Костов
iii. Фамилно име:
iv. Длъжност: Ръководител направление "Безопасност, здраве и екология"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):
vi. Адрес на електронна поща: a.kostov@aurubis.com
vii. Телефон: +359 885 350 284
viii. Факс: +359 728 62 492
(b) Алтернативно лице за връзка:
i. Звание, степен:
ii. Собствено име: Диана Димитрова
iii. Фамилно име:
iv. Длъжност: Ръководител отдел "Екология"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):
vi. Адрес на електронна поща: d.dimitrova@aurubis.com
vii. Телефон: +359 878 605 228
viii. Факс: +359 728 62 492

5 Дани за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:
i. Наименование на дружеството: SGS Юнайтед Кингдъм Лимитед
ii. Улица, номер: 217-221 Лондон Роуд
iii. Град: Кембърли
iv. Пощенски код: GU15 3EY
v. Държава: Великобритания
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:
i. Име: Христо Танев
ii. E-mail адрес: hristo.tanev@sgs.com
iii. Телефонен номер: +359 886 225 575
iv. Факс: +359 2 843 3427
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:
i. Акредитираща държава-членка: Обединено кралство
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация: 005UKAS

Handwritten signature in blue ink.

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 следната техническа формула:
Посочете също така, каква е капацитетът на Вашата инсталция за всяка от дейностите по Приложение I, която се извършва в нея

Имайте предвид: не попълвайте "приложими" в надлъжната колона за емисии

- максимална ежегодна тежестна мощност (различна от максималната тежестна мощност на Европейската схема за търговия с емисии) която се над гравит от 20 MW), която се изразява в максимална тежестна мощност (MW(t)) и
- производствена максимална годишна производителност и произведена гориво за референтен период, умножено по капацитетът на горивото;

- Производствения капацитет на тази дейност по Приложение I дейности, при която съответства на производствения капацитет съответен данни полагани в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че данните на инсталцията са определени правилно, в съответствие с изчисленията в Приложението I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация посетете съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложението I. Този документ може да намерите на следния линк:
http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въведете тук списък с достъпен като падащо меню в табличите 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 6) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии, специфични за конкретни видове дейности, въдено в приложимо.

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

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

Ref. №	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 клинкер	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес – Производство на цимент	1500	тенове втено	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлиненири и публични сектори		120	MW(t)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A2b – Енергия – Цветни метали		190	MW(t)	CO2
A2	Производство или преработка на цветни метали		2C5 – Процес – Други метали	350000	ty	CO2
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля посочете кой от следните подходи за мониторинг са приложими:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисления“), или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбата на PM2.

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталция, и ще заделят условно форматиране, което 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 някои точки от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете потвърдителни данни въведените данни в раздел 7 са пълни.

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(6), 8
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Интерпретативен подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуороетероди (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия 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 проследени на мониторинг във Вашата инсталция с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За отредяване на конкретното „името, което да отделим на емисии“ вижте Разделът документ № 1 („Общи указания за операциите на инсталцията“).

Всички водещи до емисии потоци трябва да бъдат идентифицирани чрез следните стъпки:

- От списъка на падащото меню изберете съответния вид поток, водещ до отделянето на емисии:
Таблицата на мрежата, водеща до изчисления на емисии, трябва да си разбира какъв набор от параметри, които следва да се използват съгласно PM2. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се приложат.
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“.
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.
- Изберете категория на съответния 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 – течен газ“, материал – суровина снос“,...
- 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 възможно
В случай, че използвате на водещия 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 оглед осигуряване на последователност въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същия 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 входните в пещта суровина (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горива: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горива: Други газообразни и течни горива	Други горива	Отпадни газове от процеси	
F04	Нужен и същият масов баланс	Метален скрап		
F1	Горива: Стандарти търговски горива	Теглен – Течен мазут	Мазут (некоерент)	
F2	Горива: Твърди горива	Твърди – Коксулационна въглена	Консулационна въглена	
F3	Горива: Стандарти търговски горива	Теглен – Газово/дизелово гориво	Газово/ дизелово гориво	
F4	Черни и цветни метали, вторичен алуминий: Технологични емисии	Газообразни – Други газообразни горива	Пропан-бутан	
F5	Горива: Твърди горива	Твърди – Други твърди горива	Концентрат Fe/Si	
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				

Роберт Симеонов

F50			
F51			
F52			
F53			
F54			
F55			
F56			
F57			
F58			
F59			
F60			
F61			
F62			
F63			
F64			
F65			
F66			
F67			
F68			
F69			
F70			
F71			
F72			
F73			
F74			
F75			

(c) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите:

Без значение

Преминете към следващите точки по-долу

Споменати в изискванията за точки на измерване и места за измерване трябва да бъдат изградени чрез системи за непрекъснато мониториране на емисиите (CEMS). Тези системи и точки на измерване в неподходящи случаи, използвани за целите на CO2 с непрекъснато измерване.

Не се допуска изключване на данни, ако това е необходимо по време на непланирано поддръжка на база измервания.

Важно! Съгласно изискванията на последователност в двете полета за измерване и същата последователност, както в последния одобрен план за мониториране (същата последователност и същите данни за идентификация).

Обозначения на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на външен вентил, изгорелата плавящина А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		

Handwritten notes and signatures in the bottom left corner of the page.

B. Source streams (Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии)	Навигационно меню:	Съдържание	Предишен работен лист (sheet)	Следващ работен лист (sheet)
	Начало на работния лист			
	Край на работния лист			

B. 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 материал, консумирани или произведени при даден процес, тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газове — нормални кубични метри обем (Nm³), както е уместно 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 въвеждани като отрицателно число, напр. -10 000³.

Ако данните за дейността са на база обемни данни от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27 параграф 1, точка б), изберете „PRAW/PHO“/TRUE“ за точка 1 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 инсталцията 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 (дела 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 образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряне на съдържанията се в горивото вода)

Коефициент на окисление OxF: Коефициент на окисление

Коефициент на превръщане — SolvF: Коефициент на превръщане

Стойност на въглеродното съдържание — CarbC: Въглеродно съдържание

Въглерод от биомаса — BioC: "Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Тази 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 линка 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 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/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 сведение и указание са 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 Приложения VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или д), т.е. стойности, гарантирани от доставчик или с извършени в миналото анализи, но които продължават да са валидни.

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 диференцирани видове горива или други стойности на база литературни данни, одобрени от компетентния орган.

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 надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определеното им да се използва същият алгоритъм, кактото се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени заместители 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 плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или черната металургия, или

- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

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

Лабораторни анализи: В този случай изцяло са валидни изчисленията 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 втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган.

- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква а) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергии)

Тип II — био 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 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 са отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1

F1, Течни – Тежък мазут; Мазут (нискосернист)	Горене	Росилен CO2:	16,985,924 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 (ДД):

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

ii. AD (ДД):

В началото: 6,517,775 В края: 6,639,262 Прието: 5,665,700 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%	I	5,544,21	

iv. (Предварителен) емисионен фактор (prelim) EF:

2a	Тип II	IC02/TJ	77,37
----	--------	---------	-------

v. Долна топлина на изгаряне (NCV):

2a	Тип II	GJ/t	40,00
----	--------	------	-------

vi. Коефициент на окисление — OxF:

2	Тип II	-	99,00%
---	--------	---	--------

vii. Коефициент на превръщане — SolvF:

--	--	--	--

viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:

--	--	--	--

ix. Въглерод от биомаса — BioC:

--	--	--	--

x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):

--	--	--	--

Handwritten signature

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:

2 **F2. Твърди – Коксуващи се въглища; Коксуващи се въглища** Горене Росилен CO2: **3,584,537** 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 (ДД): обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (ДД): В началото: **169,060** В края: **211,300** Прието: **1,398,900** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	1,356,66	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	ICO2/TJ	94,60	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	G/Jl	28,50	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	2	Тип II		98,00%	
vii. Коефициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (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/дизелово гориво; Газьол/ дизелово гориво** Горене Росилен CO2: **829,014** 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 (ДД): обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (ДД): В началото: **54,055** В края: **49,257** Прието: **262,480** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	267,28	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	ICO2/TJ	74,07	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	G/Jl	42,30	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	2	Тип II		99,00%	
vii. Коефициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (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:

4 **F4. Газообразни – Други газообразни горива; Пропан-бутан** Технологични емисии Росилен CO2: **9,602,185** t CO2e
 Черни и цветни метали, вторичен алуминий: Технологични емисии 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 (ДД): обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (ДД): В началото: **57,647** В края: **75,593** Прието: **3,226,160** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 2,5%	t	3,208,21	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	Анализи и стехиометрия	ICO2/l	2,99	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коефициент на окисление — OxF:					
vii. Коефициент на превръщане — SolvF:	1	SolvF=1		100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (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:

5 **F5. Твърди – Други твърди горива; Концентрат Fe/S/Cu** Горене Росилен CO2: **9,344,363** 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 (ДД): обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (ДД): В началото: **62,671,309** В края: **49,770,176** Прието: **1,152,582,786** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	1,165,483,92	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	tCO2/l	0,008018	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	не се прилага				
vi. Коефициент на окисление — OxF:	1	OxF=1		100,00%	
vii. Коефициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):	не се прилага				

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:



Handwritten signature

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

14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за производените в инсталациите топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Анодна мед	24.44.12.00	t	350,125
2 Катодна мед	24.44.13.30	t	233,275
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 Word, Excel или Adobe Acrobat формати.

Препоръчваме Ви да избягвате преработването 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 използват името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:

070101

Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕОГодината, за която се отнася докладът: **2014**

Наименование на оператора:	"Аурубис България" АД
Име на инсталацията:	Аурубис България
Уникален номер за идентификация на	BG-19-10

Деятност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици		Тени парникови газове
	дейност	дейност			
A1 Изгаряне на горива	190		MW(th)		CO2
A2 Производство или преработка на цветни метали	350000		t/y		CO2
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	40346.022	271.74	0	0.00	0
Горене	30743.837	271.74	0	0.00	0
Технологични емисии	9602.185	0.00	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	40346.022	271.74	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията:

40,346 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

