

# ГОДИШЕН ДОКЛАД

ЗА КАЛЕНДАРНАТА 2020 ГОДИНА  
СЪГЛАСНО РАЗРЕШИТЕЛНО №114-Н1/2013г.  
ЗА ЕМИСИИ НА ПАРНИКОВИ ГАЗОВЕ НА  
“АУРУБИС БЪЛГАРИЯ” АД



м. март, 2021 г.

## 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

#### B. 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:

"Аурубис България" АД

Аурубис България

BG-19-10

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:

24.02.2021

Дата

Тим Курт

Име и подпис на  
юридически отговорно лице

Ивайло Вегев  
Финансов директор

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	12.16.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 InstAER COM bg_161215.xls

Съгласен:

(А. В. В. В.)



## A. 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 (РЕПГ) BG	РЕПГ № 114-Н/2013г.
<b>(d) Данни за оператора:</b>	
Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлуатира или контролира инсталацията, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.	
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 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

<b>(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:</b>	
i. Име на инсталацията:	Аурубис България
ii. Наименование на обекта:	Аурубис България
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-19-10
<b>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:</b>	
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	42°42'50"N 24°9'37"E
<b>(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос)</b>	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	12000017
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	2 д) Инсталации за производство на цветни нерафинирани метали от руда, обогатени
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	
<b>(d) Компетентен орган за разрешителното</b>	
	Изпълнителна агенция по околна среда
<b>(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг</b>	
	Версия 7 от 21.10.2019г.
<b>(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?</b>	
	FALSE
<b>(g) Коментари:</b>	
Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия 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 в прилаганите алгоритми, моли списате ги и посочете причините за такива промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.	
Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.	

## 4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощията да действа от името на оператора

<b>(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:</b>	
i. Звание, степен:	Ангел
ii. Собствено име:	Костов
iii. Фамилно име:	Ръководител направление "Екология"
iv. Длъжност:	
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>(b) Алтернативно лице за връзка:</b>	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Красимир



iii. Фамилно име:	Славов
iv. Длъжност:	Оперативен Ръководител направление "Екология"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	k.slavov@aurubis.com
vii. Телефон:	+359 886 688 987
viii. Факс:	+359 728 62 492

#### 5 Данни за връзка с проверяващия орган

##### (a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството:	"СЖС България" ЕООД
ii. Улица; номер:	бул. "Цариградско шосе" №115Г, БЦ Меганарк, офис С, ет.6
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1784
v. Държава:	България

##### (b) Лице за връзка с проверяващия орган:

*Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде еодицият верификатор по въпросите, свързани с ECTE*

i. Име:	Христо Танев
ii. E-mail адрес:	hristo.tanev@sgs.com
iii. Телефонен номер:	+359 886 226 575
iv. Факс:	+359 2 843 3427

##### (c) 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 регистрацията може да зависи от практиката на администрацията на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.*

i. Акредитираща държава-членка:	БСА, РБългария
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	11 ОВ от 15.11.2019 г.



**Б. Описание на инсталацията**

**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 инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация 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 когато са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможни количество използвано гориво за единица време, умножено по calorificity на изтопяване
- Производителен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производения капацитет определя дали попадат в обхвата на

Моля уверете се, че данните на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация ежте 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](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf)

Въведеният тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията. 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

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 карбонати, категория 2)

За преминете, 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

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерна единица	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A2b - Енергия - Цветни метали		150	MW(th)	CO2
A2	Производство или преработка на цветни метали		2C7 - Процеси - Друго (моля)	388500	ty	CO2
A3						
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг:**

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

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

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще заделят условно формирано, което да ви насочва 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 случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, но считате, 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 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 перфлуорировъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащата 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 мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определяне на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ ежте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

Всички водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Типът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от прашки, 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 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 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.

2. 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.

3. 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-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието за него.

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

Данни за иден	Тип на потока, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горива - Стандартни търговски горива	Течни - Тежки мазут	Мазут (нискосернист)	
F2	Горива - Твърди горива	Твърди - Консуващи се въглища	Консуващи се въглища	
F3	Горива - Стандартни търговски горива	Течни - Газов	Газов/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/SiO	
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          без значение  
         Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и избройте 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 транспортни 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 подгони на база измервания.  
 Важни! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Обозначения на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
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!** След осигуряването на последователност, вземете едещите 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 материали, използвани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в тундржули (TJ), тонове маса (t), или за газове — нормални кубични метри обем (Nm<sup>3</sup>). За едещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика за масов баланс, данните за дейността на всеки източник материал трябва да бъдат вземени като **Ако данните за дейността са на база обобщение на данните от измерване на различна дозовани количества, като се означава предвид съответните процеси и съответните заявки (член 27, параграф 1, точка б), изберете "TRUE"/"ИСТИНА" за точка I по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:**

**В началото** Съответните заявки от гориво или материал в началото на балансовия период

**В края** Съответните заявки от гориво или материал в края на балансовия период

**Присъто** Количеството закупено гориво или материал през балансовия период

**Изнесено** Количеството от инсталацията количеството гориво или материал

**(Предварителен) емисионен фактор (prelim EF):** "Предварителен" емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употреба на смесено гориво или смесен материал, еза основа на общото еталонно съдържание, включващ фракция на биомаса и фосфатна фракция, преди да бъде умножен по фосфатна фракция (всичко на фосфатна фракция)

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

**Коэффициент на окисление — OxF:** Коэффициент на окисление

**Коэффициент на прерязване — SolF:** Коэффициент на прерязване

**Стойност на еталонното съдържание — CarbC:** Еталонно съдържание

**Въглерод от биомаса — BioC:** "Фракция на биомаса" означава дялът на получена от биомаса еталонно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число

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

- на са приложими критериите за устойчивост (като за твърди горива), ИЗИ
- трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени

По-подробни указания може да бъдат намерени в Разпоредителен документ № 3, "Въпроси, свързани с биомасата" (на линка по-долу)

[http://ec.europa.eu/clima/policies/eta/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/eta/monitoring/documentation_en.htm)

**Неуст. биоС (non-sust. BioC):** "Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получена от "неустойчива" биомаса еталонно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число

Тази стойност се отнася 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 Разпоредителен документ № 3, "Въпроси, свързани с биомасата" (на линка по-долу)

[http://ec.europa.eu/clima/policies/eta/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/eta/monitoring/documentation_en.htm)

**Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти**

В съответствие с член 33, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определени или като извършени спотонни или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм.

За сведения и указания се използват следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Разпоредителен документ № 1):

[http://ec.europa.eu/clima/policies/eta/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/eta/monitoring/documentation_en.htm)

**Тип I** Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, взети от Международното комитет по измерването на климата — IPCC), или други еквивалентни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) или д), т.е. стойности, валидни от

**Тип II** Взаимно еквивалентни от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точка б) и е) — емисионни фактори, специфични за съответната фирма, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференцирани видове горива

Това означава съществено долната топлина на изгаряне и емисионни фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 1, в предвидено

доказателства, че емисионните от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надвърнали 1 % през последните три години и че компетентният орган в разпоредителен акт да се използва специално изчислителен алгоритъм, който се основа на стандартните горива в търговско разпространение

**Установени заместителни данни** Това са методи, базирани на валидни корелационни зависимости, определени по-късно въз основа в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези

анализи обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с типичен анализ. Корелациите установени

късни показатели могат да се базират на:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително 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, предоставена от доставчика на гориво, при покупките, че тя е съставена в

съответствие с валидните национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на измервания се в търговско разпространение горива)

Лабораторни анализи: В този случай изцяло се валидни изискванията по членове 32 и 33

**Тип I — био (Bio)** Приложим в един от следните методи, които се считат за еквивалентни:

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 33, параграф 2,
- Използва се стойност, определена съгласно член 33, параграф 2, влинен втора, т.е. горива се, че материалът е с цялостно фосфатно произход (делът на биомасата BioF), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
- Прилагане на член 33, параграф 3 при разпределителни връзки за преработен газ, в които постъпва биомаса, например, т.е. използва се схема на вярности за произход в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директивата 2009/28/ЕО Директивата за възобновяемите енергийни източници, ако е

**Тип II — био (Bio)** Делът на биомасата се определя съгласно член 33, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо явното обобщение на стандарта и съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

**Съобщения за грешки:**

важният! Настоящото съобщение за грешка означава, че вземането на данни на този ред в задължително, но в пропуснато.

важният! Настоящото съобщение за грешка означава, че вземаните данни са несъществени. Възможните несъответствия може да се свързани с използваните единици, с вземаните данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентите стойности над 100 %.

<b>1</b>	<b>F1. Течни – Тежък мазут; Мазут (нискосернист)</b>	<b>Горене</b>	<b>Росилен CO2:</b>	<b>16 128.816</b>	<b>t CO2e</b>
	<b>Горене: Стандартни търговски горива</b>		<b>Бял CO2:</b>	<b>0.0</b>	<b>t CO2e</b>
<p><b>Подробни инструкции за вземането на данни в източника мазут се дадени в горната част на този лист.</b></p>					
i.	AD (J)	Основани ли са данните от измерването на различно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	Прието: <b>4 576 600</b>	Изнесено: <b>0 000</b>	
ii.	AD (J)	В началото: <b>3 773,795</b>	В края: <b>3 140 829</b>		
iii.	AD (DD)	Алгоритъм: <b>4</b>	Описание на алгоритъма: <b>E, 1.5%</b>	Единица мярка: <b>t</b>	Стойност грешка: <b>5 209,566</b>
iv.	(Предварителен) емисионен фактор (prelim EF)	<b>2a</b>	Тип II	тCO2/TJ	<b>77.4000</b>
v.	Долна топлина на изгаряне (NCV)	<b>2a</b>	Тип II	GJ/t	<b>40.00</b>
vi.	Коэффициент на окисление — OxF:	<b>2</b>	Тип II		<b>100.00%</b>
vii.	Коэффициент на прерязване — SolF:				
viii.	Стойност на еталонното съдържание — CarbC:				
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 потък, използвана в плана за мониторинг:					
Коментар:					



**2 F2. Твърди – Коксуващи се въглища; Коксуващи се въглища** Горене fosilen CO2: **3 307,252** t CO2e  
 Горена: 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 (J) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (J) В началото: **108 500** В края: **145 000** Прието: **1 263 160** Изнесено: **0 000**

AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД)	4	± 1,5%	t	1 228 680	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	2a	Тип II	tCO2/tJ	84 6000	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)	2a	Тип II	GJ/t	28 50	
vi. Коэффициент на окисление — OxF	2	Тип II		100 00%	
vii. Коэффициент на преръсване — 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 емисионен поток, използван в плана за мониторинг: \_\_\_\_\_

Коментари: \_\_\_\_\_

**3 F3. Течни – Газоол; Газоол/ дизелово гориво** Горене fosilen CO2: **1 120,475** t CO2e  
 Горена: 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 (J) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (J) В началото: **44 660** В края: **51 932** Прието: **367 280** Изнесено: **0 000**

AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД)	4	± 1,5%	t	359 958	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	2a	Тип II	tCO2/tJ	74 1000	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)	2a	Тип II	GJ/t	42 01	
vi. Коэффициент на окисление — OxF	2	Тип II		100 00%	
vii. Коэффициент на преръсване — 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 емисионен поток, използван в плана за мониторинг: \_\_\_\_\_

Коментари: \_\_\_\_\_

**4 F4. Газообразни – Други газообразни горива; Пропан-бутан** Технологични емисии fosilen CO2: **7 959,431** 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 (J) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (J) В началото: **78 319** В края: **60 729** Прието: **2 675 100** Изнесено: **0 000**

AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД)	2	± 2,5%	t	2 662 650	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	1	Анализи и стехиометрия	tCO2/t	2 99	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)					
vi. Коэффициент на окисление — OxF	1	ConvF=1		100 00%	
vii. Коэффициент на преръсване — 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 емисионен поток, използван в плана за мониторинг: \_\_\_\_\_

Коментари: \_\_\_\_\_

**5 F5. Твърди – Други твърди горива; Концентрат Fe/S/Cu** Горене fosilen CO2: **19 020,838** t CO2e  
 Горена: 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 (J) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (J) В началото: **48 413 430** В края: **47 660 408** Прието: **1 345 343 801** Изнесено: **0 000**

AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД)	4	± 1,5%	t	1 345 198 823	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	3	Лабораторни анализи	tCO2/t	0 014129314	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)					
vi. Коэффициент на окисление — OxF	1	OxF=1		100 00%	
vii. Коэффициент на преръсване — 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 емисионен поток, използван в плана за мониторинг: \_\_\_\_\_

Коментари: \_\_\_\_\_





**Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)**

**13 Пропуски в данните, установени през годината, за която се отнася докладът**

**Съкращения:**

**Наименование или друг вид идентификация** Посочете водещия до отделяне на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с напреж“ за идентифицирана на горивото, материала, процеса или подкодът за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

**Наименование или друг вид идентификация** Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базирани на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с напреж“ за идентифицирана на горивото, материала, процеса или подкодът за извършване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

**от/до** Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните.

**Описание, причини и методи** Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист Когато в плана за мониторинг все още не е бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът на води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

**Оценка на емисиите** Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните листове са базирани на консервативни оценки. Въведените на лист „В\_Потоци/Горива/Материали“ (C\_SourceStreams) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че: емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислени на база на заместващи данни).

	Наименование или друг вид идентификация н:	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

	Наименование или друг вид идентификация н:	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					



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

#### 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 Анодна мед	24.44.12.00	t	335 308
2 Катодна мед	24.44.13.30	t	224 880
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

#### 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: 2020

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

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	дейност	Мерни единици	Парникови газове
A1 Изгаряне на горива	190	MW(th)	CO2
A2 Производство или преработка на цветни метали	388500	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	47 547	258.46	0	0.00	0
Горене	39 577	258.46	0	0.00	0
Технологични емисии	7 969	0.00	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	47 547	258.46	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията: 47 547 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 от 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



**Потоци, водещи до отделяне на емисиите (с изключение на емисиите на перфлуорирани въглеродороди (PFC))**

№	Датум	Классификация	Данни за дейността		Данни за изгаряне (НСУ)		Данни за изгаряне (НСУ) -		EF	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод	Съдържание на въглерод		Коэффициент на окисление на мерни единици	Коэффициент на преобразване на мерни единици		Съдържание на въглерод от мерни единици	Съдържание на въглерод от мерни единици		CO2e (фактически) (t)	CO2e (био) (t)	CO2e неуст. (био) (t)	Съдържание (фактически) (био) TJ		
			Дейността	Дейността	Изгаряне (НСУ)	Изгаряне (НСУ)	Съдържание на въглерод	Съдържание на въглерод				на окисление на мерни единици	на преобразване на мерни единици		на окисление на мерни единици	на преобразване на мерни единици		в мегатонни (Mt)	в мегатонни (Mt)					в мегатонни (Mt)	в мегатонни (Mt)
1		Р2 - Топило - Газово	1,250,000	1,250,000	40,000	40,000	СМ	СМ	7,6000	ICSD714	0	0	10,172.8	0.0	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	730.36	0.00		
2		Р2 - Топило - Газово	1,250,000	1,250,000	40,000	40,000	СМ	СМ	7,6000	ICSD714	0	0	10,172.8	0.0	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	730.36	0.00
3		Р2 - Топило - Газово	1,250,000	1,250,000	40,000	40,000	СМ	СМ	7,6000	ICSD714	0	0	10,172.8	0.0	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	730.36	0.00
4		Р4 - Газобалони - Други газобалонни горни	2,062,000	2,062,000	42,000	42,000	СМ	СМ	74,0000	ICSD714	0	0	10,172.8	0.0	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	34.17	0.00
5		Р5 - Топило - Други твърди гореник	1,246,100,000	1,246,100,000	0,000	0,000			0,014725314	ICSD714	0	0	10,172.8	0.0	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6																									
7																									
8																									
9																									
10																									
11																									
12																									
13																									
14																									
15																									
16																									
17																									
18																									
19																									
20																									
21																									
22																									
23																									
24																									
25																									
26																									
27																									
28																									
29																									
30																									
31																									
32																									
33																									
34																									
35																									
36																									
37																									
38																									
39																									
40																									
41																									
42																									
43																									
44																									
45																									
46																									
47																									
48																									
49																									
50																									

