

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 (Насоми и условия)**
- A. Идентификация на оператора и инсталацията**
 - Големината, 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 приложението I
 - Подходи за мониторинг
 - Площи горива и материали, водещи до отделяне на емисии
 - Точки на измерване
- B. Поточи горива/материали, водещи до отделяне на емисии**
- Г. Подходи на база измервания**
- Д. Непряк подход**
- E. Определяне на емисиите на перфлиурова въглеродороди (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**

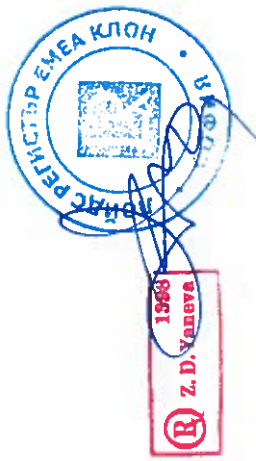
Амкюм България ЕАД
Амкюм България ЕАД
BG-existing-BG-120-39-0-263

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

Светозар Каргушев
 Име и подпис на
 юридически отговорно лице

18.02.2015

Дата



Информация за версията на формуляра: Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	09/10/2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_091013.xls

Handwritten signature

А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2014

Забележка: в зависимост от административните практики в деденета държави-членки за промените, свързани с наименованието или идентификацията на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомяване до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

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

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

2 Идентифициране на оператора

(а) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(б) Държава-членка	България
(с) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 Разрешително за емисии на парникови газове № 17/2009 г., актуализирано с Решение №17-Н0-И0-А2 / 2014 г.

(д) Данни за оператора:

Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира инсталация, 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:	Амигум България ЕАД
ii. Улица; номер:	Северна индустриална зона
iii. Пощенски код:	7200
iv. Град:	Разград
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

0

(а) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:

i. Име на инсталацията:	Амигум България ЕАД
ii. Наименование на обекта:	Амигум България ЕАД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-120-39-0-263

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

i. Адрес, ред 1:	Северна индустриална зона
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Разград
iv. Област:	Разград



v. Пощенски код:	7200
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	
	0

(с) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители --- ЕРИПЗ):

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	8.6 ii) Обработване и преработване, предназначено за производство на хранителни
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	4 от 14/04/2014 г.

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

(g) Коментари:

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имаш значение за емисиите, а също и измененя в оборуданя от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

Да се отбележи, че поискителните 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 уведомяване на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.

Променена е номиналната мощност на инсталацията от 49,22 MW на 54,4 MW, поради отпадане на условие № 2 от Решение за актуализация № 17-НО-ИО-А1/2013 г., а именно операторът да не работи едновременно със сушилня за царевича S124 А и S124В и един от парните котли В80А и В80В
Няма промяна в източниците на емисии и водещите до емисии потоци.

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 действва от името на оператора.

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

i. Звание, степен	инж.
ii. Собствено име	Анатоли
iii. Фамилно име	Керарков
iv. Длъжност	инж.проекти и енергиен координатор
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	Mailnov@atumilum.com
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	+359 84 61 92 00
viii. Факс:	



13/03
Z. D. Yaneva

http://ec.europa.eu/clima/robustness/monitoring/documentation_en.htm

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

Тип II Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно

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

Установени Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни заместващи анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи.

данни Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на:

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

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

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

Тип I — био 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, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (дельта на биомасата $\Delta BF=0$), 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 и) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни

Тип II — био Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта (био) 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 въведени данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над

1 **ГТ. Газообразни – Природен газ; Природен газ** Горене **52,723.05** **t CO2e**

Горене: Стандартни търговски горива Био CO2: **0.0** **t CO2e**

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

i. AD (а) В началото: Прието: Изнесено: **FALSE**

ii. AD (а) В края: Прието: Изнесено: Стойност **28310.814** грешка

Алгоритъм **3** $\pm 2.5\%$ Описание на алгоритъма **1000 Nm3** Единица мярка **28310.814** Стойност **28310.814** грешка

iii. AD (ДД):



iv. (Предварителен) емисионен поток	Тип II	ISO2LTJ	55.1987
v. Долна топлина на изгаряне	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33.738
vi. Коефициент на окисляване	Ox _F =1	-	100.00%
vii. Коефициент на преобразуване	не се прилага		
viii. Стойност на въглероден еквивалент	не се прилага		
ix. Въглерод от биомаса	не се прилага		
x. Неуст. биоС (pop-sl)	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]

2 F2. Течни – Газьол; Промышлен газьол Горене Росилен CO2: 0.0 t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2: 0.0 t CO2e

Подробни инструкции за въвеждане на данни в настоящия модул (саздадени в горната част на този лист,

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

ii. AD (В началото: 0.00 В края: 0.00 Прието: 0.00 Изнесено: 0.00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица	марка	Стойност	грешка
	не се прилага					
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II			74.0667	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	ISO2/TJ	42.30	
vi. Коэффициент на окис	1	Ox=1			100.00%	
vii. Коэффициент на пре						
viii. Стойност на въглери						
ix. Въглерод от биомас						
x. Неуст. биоС (non-su						

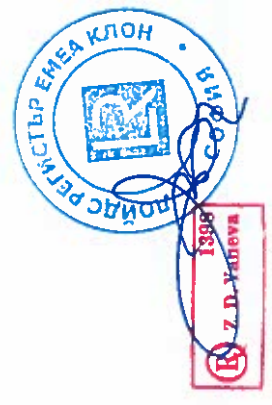
Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):

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

Коментари:



Handwritten signature



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За еска 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 еска от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че попитите „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 възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по calorificity на горивото.
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложението I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии. 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 еска съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/energy/energy_efficiency/energy_efficiency_en.pdf.

Въвежданият тук списък е достъпен като публичен меню в табличите по-долу, на местата където се използва посочените на вида дейност в описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въвежданите данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове поточи горива/материали, водещи до отдели на

Да се има предвид, че при добавяне на катеворитите по обща форма за добавяне 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 (катевория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на работни, категория 2)

За промените, свързани с налягането или идентичността на оператора, налягането на инсталацията или броя информация, която има отношение към разкриването, се изисква официално уведомяване до

Италианската агенция по околна среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A2a- Енергия – Преработка на зрания, наляпки и топлин		54.4	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 ОТНОСНО ЕМИСИИТЕ

(а) Подходи за мониторинг:

Моля посочете 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 въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделения в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат като условие за формиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непотвърдени полета. Трябва да потвърдите всички подобрения, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да потвърдите някоя точка от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност следващи раздели, се изисква, проверете повторно дали въвежените 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:		
Непълен подход за определени на емисиите (член 22)		
Изчисляване на емисиите на N2O		
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглороди (PFCs)		
Мониторинг на преноса на CO2 на съдържания се в горива		

(б) Поточи горива/материали, водещи до отдели 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 повлечето „поток, водещ до отделяне на емисии“ ежте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

1. От списъка на ладещото 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 правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тези класификации е основа за по-нататъшните забължения, т.е. за алтернативите, които следва да се прилагат.
Списъкът от ладещото 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 приложението 1 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 ладещото меню „всичко на поток, водещ до отделяне на емисии“.
2. Тези видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи.
Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на ладещото меню.
Категориите на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газобразни — природен газ“, „течни — тежки мазут“, „материал — суровинна смес“.
3. Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от ладещото меню винаги има на разположение позиция „Други“. С оглед осигуряването на последователност в емисии да се уверите, че позиция „Други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от ладещото 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-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

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

Дани и за мден	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	Газобразни — Природен газ	Природен газ	
F2	Горива; Стандартни търговски горива	Течни — Газол	Промислен газол	
F3				
F4				
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				
F19				
F20				
F21				
F22				
F23				
F24				
F25				
F26				
F27				
F28				
F29				
F30				



13001
Z. D. Yanev

Handwritten signature

F31		
F32		
F33		
F34		
F35		
F36		
F37		
F38		
F39		
F40		
F41		
F42		
F43		
F44		
F45		
F46		
F47		
F48		
F49		
F50		
F51		
F52		
F53		
F54		
F55		
F56		
F57		
F58		
F59		
F60		
F61		
F62		
F63		
F64		
F65		
F66		
F67		
F68		
F69		
F70		
F71		
F72		
F73		
F74		
F75		

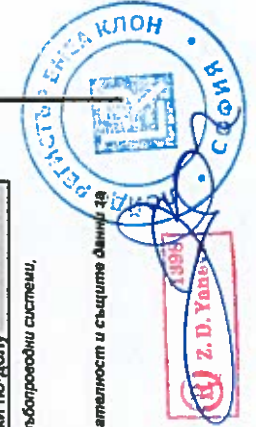
(с) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите:

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 (SEMS). Това включва и точки на измерване в тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложка обекти.

Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани точки на база измервания.

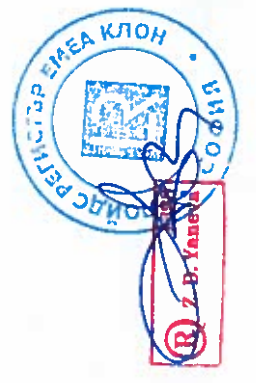
Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите единици за



Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Измерени величини на партизан газове
M1	
M2	
M3	
M4	
M5	
M6	
M7	
M8	
M9	
M10	



[Handwritten signature]



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование Посочете водещия до отделяне на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк или друг вид подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинга, за които се отнася липсата на данни.

в.на.определение Идентификация

Наименование Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за безвредните на измервания подход) или въведете друг вид идентификация (напр. или друг вид „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинга, за които се отнася идентификация липсата на данни.

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

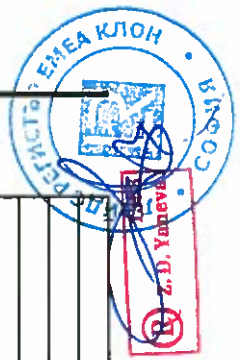
Описание Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни причини и в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист методи

Когато в плана за мониторинга все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

Оценка на Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат емисиите използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделение на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въвежданият на лист „В. Потенциорива/Материали“ („C. Sours/Streams“) EF ще бъде средната претезалена 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) = DD (азмео на латиница) за която липсват данни х EF (изчислен на базата на заместващи данни)

Наименование или друг вид идентификация не	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				



Handwritten signature or initials.

14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

Оценка на емисиите (t CO2e)

Наименование или друг вид идентификация на	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

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 Годишно производство на сухо царевично нишесте		ТОН	221,794.00
2 Годишно производство на пара за технологични нужди		ТОН	219,560.00
3 Часова производителност на сухо царевично нишесте		ТОН	27.00
4 Часова производителност на пара за технологични нужди		ТОН	49.00
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 и 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:



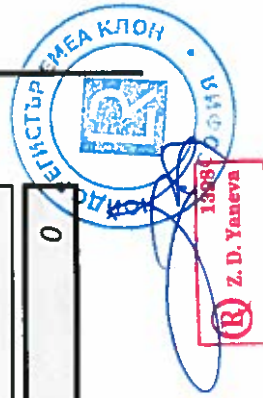
Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО

Годината, за която се отнася докладът: 2014

Наименование на оператора:	Амилум България ЕАД
Име на инсталацията:	Амилум България ЕАД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-120-39-0-263

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици	пери парникови газове
	Дейност	Дейност		
A1 Изгаряне на горива	54.4		MW(th)	CO2
A2				
A3				
A4				
A5				

Измерване	Информативни данни:			
	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ
Потоци горива/материали, водещи	52723	955.15	0	0.00
Горене	52723.05	955.15	0	0.00
Технологични емисии				
Масов баланс				
Емисии на напълно флуид				
CO2				
N2O				
Пренос на CO2				
Непряка методика				
Сума	52723.05	955.15	0	0.00



Период, включен в отчетность за квартал и отчетность за полугодие и отчетность за 9 месяцев (РРС)

№	Наименование	01.01.2016	30.06.2016	31.12.2016
1	1			
2	2			
3	3			
4	4			
5	5			
6	6			
7	7			
8	8			
9	9			
10	10			
11	11			
12	12			
13	13			
14	14			
15	15			
16	16			
17	17			
18	18			
19	19			
20	20			
21	21			
22	22			
23	23			
24	24			
25	25			
26	26			
27	27			
28	28			
29	29			
30	30			
31	31			
32	32			
33	33			
34	34			
35	35			
36	36			
37	37			
38	38			
39	39			
40	40			
41	41			
42	42			
43	43			
44	44			
45	45			
46	46			
47	47			
48	48			
49	49			
50	50			
51	51			
52	52			
53	53			
54	54			
55	55			
56	56			
57	57			
58	58			
59	59			
60	60			
61	61			
62	62			
63	63			
64	64			
65	65			
66	66			
67	67			
68	68			
69	69			
70	70			
71	71			
72	72			
73	73			
74	74			
75	75			
76	76			
77	77			
78	78			
79	79			
80	80			
81	81			
82	82			
83	83			
84	84			
85	85			
86	86			
87	87			
88	88			
89	89			
90	90			
91	91			
92	92			
93	93			
94	94			
95	95			
96	96			
97	97			
98	98			
99	99			
100	100			

Период, включен в отчетность за квартал и отчетность за полугодие и отчетность за 9 месяцев (РРС)

№	Наименование	01.01.2016	30.06.2016	31.12.2016
1	1			
2	2			
3	3			
4	4			
5	5			
6	6			
7	7			
8	8			
9	9			
10	10			
11	11			
12	12			
13	13			
14	14			
15	15			
16	16			
17	17			
18	18			
19	19			
20	20			
21	21			
22	22			
23	23			
24	24			
25	25			
26	26			
27	27			
28	28			
29	29			
30	30			
31	31			
32	32			
33	33			
34	34			
35	35			
36	36			
37	37			
38	38			
39	39			
40	40			
41	41			
42	42			
43	43			
44	44			
45	45			
46	46			
47	47			
48	48			
49	49			
50	50			
51	51			
52	52			
53	53			
54	54			
55	55			
56	56			
57	57			
58	58			
59	59			
60	60			
61	61			
62	62			
63	63			
64	64			
65	65			
66	66			
67	67			
68	68			
69	69			
70	70			
71	71			
72	72			
73	73			
74	74			
75	75			
76	76			
77	77			
78	78			
79	79			
80	80			
81	81			
82	82			
83	83			
84	84			
85	85			
86	86			
87	87			
88	88			
89	89			
90	90			
91	91			
92	92			
93	93			
94	94			
95	95			
96	96			
97	97			
98	98			
99	99			
100	100			

Период, включен в отчетность за квартал и отчетность за полугодие и отчетность за 9 месяцев (РРС)

№	Наименование	01.01.2016	30.06.2016	31.12.2016
1	1			
2	2			
3	3			
4	4			
5	5			
6	6			
7	7			
8	8			
9	9			
10	10			
11	11			
12	12			
13	13			
14	14			
15	15			
16	16			
17	17			
18	18			
19	19			
20	20			
21	21			
22	22			
23	23			
24	24			
25	25			
26	26			
27	27			
28	28			
29	29			
30	30			
31	31			
32	32			
33	33			
34	34			
35	35			
36	36			
37	37			
38	38			
39	39			
40	40			
41	41			
42	42			
43	43			
44	44			
45	45			
46	46			
47	47			
48	48			
49	49			
50	50			
51	51			
52	52			
53	53			
54	54			
55	55			
56	56			
57	57			
58	58			
59	59			
60	60			
61	61			
62	62			
63	63			
64	64			
65	65			
66	66			
67	67			
68	68			
69	69			
70	70			
71	71			
72	72			
73	73			
74	74			
75	75			
76	76			
77	77			
78	78			
79	79			
80	80			
81	81			
82	82			
83	83			
84	84			
85	85			
86	86			
87	87			
88	88			
89	89			
90	90			
91	91			
92	92			
93	93			
94	94			
95	95			
96	96			
97	97			
98	98			
99	99			
100	100			

Период, включен в отчетность за квартал и отчетность за полугодие и отчетность за 9 месяцев (РРС)

№	Наименование	01.01.2016	30.06.2016	31.12.2016
1	1			
2	2			
3	3			
4	4			
5	5			
6	6			
7	7			
8	8			
9	9			
10	10			
11	11			
12	12			
13	13			
14	14			
15	15			
16	16			
17	17			
18	18			
19	19			
20	20			
21	21			
22	22			
23	23			
24	24			
25	25			
26	26			
27	27			
28	28			
29	29			
30	30			
31	31			
32	32			
33	33			
34	34			
35	35			
36	36			
37	37			
38	38			
39	39			
40	40			
41	41			
42	42			
43	43			
44	44			
45	45			
46	46			
47	47			
48	48			
49	49			
50	50			
51	51			
52	52			
53	53			
54	54			
55	55			
56	56			
57	57			
58	58			
59	59			
60	60			
61	61			
62	62			
63	63			
64	64			
65	65			
66	66			
67	67			
68	68			
69	69			
70	70			
71	71			
72	72			
73	73			
74	74			
75	75			
76	76			