

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

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

D. Подходи на база измервания

E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеводороди (PFC) от производството на първичен алуминий

F. Пропуски в данните

G. Допълнителна информация

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

H. Резюме

I. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Е. Миролио ЕАД

Е. Миролио ЕАД - Парова централа - Ямбол

Уникален идентификатор на инсталацията:

BG-existing-BG-001-306

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:

22.03.2022

Дата



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	17.12.2021
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P4 Inst AER COM bg_20211217.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2021

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, съзврзани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган според 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, съзврзани 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 околната среда

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околната среда	
(b) Държава-членка	България	
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	BG	55-H1/2012г.
(d) Данни за оператора: Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира 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:	Е. Миролио ЕАД	
ii. Улица; номер:	Индустриален квартал	
iii. Пощенски код:	8800	
iv. Град:	Сливен	
v. Държава:	България	
vi. Име на упълномощения представител:		
vii. Адрес на електронна поща:		
viii. Телефон:		
ix. Факс:		

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:		
i. Име на инсталацията:	Е. Миролио ЕАД - Парова централа - Ямбол	
ii. Наименование на обекта:	Е. Миролио ЕАД	
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-001-306	
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:		
i. Адрес, ред 1:	кв. Индустриският	
ii. Адрес, ред 2:		
iii. Град:	Ямбол	
iv. Област:	Ямбол	
v. Пощенски код:	8600	
vi. Държава:	България	
vii. Географски (карографски) координати на главния вход		
(c) Докладване по Регламент (EO) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и		
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE	
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	130000020	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	9.a) Инсталации за предварителна обработка (операции като изпиране, избелване, мерсеризиране) или багрене на влакна или текстил	
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към		
(d) Компетентен орган за разрешителното		
Изпълнителна агенция по околната среда		
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	5	
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE	
(g) Номерiranе на версията на годишния доклад за емисиите		
i. Номер на версията през тази отчетна година:	1	
ii. Уникален идентификатор на версията:	2021 - 1	
(h) Коментари:		

Ако в имато никакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, еклюзивно временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля описете аи и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквато 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 изърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.

Актуализиран План за мониторинг във връзка с подмяна на измервателен уред за гориво природен газ М1.



4 Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Милена
iii. Фамилно име:	Иванова
iv. Должност:	Началник отдел ЕОТ
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	Milena.Ivanova@emiroglia.com
vii. Телефон:	044/500 717
viii. Факс:	

(b) Алтернативно лице за връзка:

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

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ s.r.o
ii. Улица, номер:	ул. "Евлоги Георгиев" 1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, съврзани с ECTE.

i. Име:	Давид Маленек
ii. Е-mail адрес:	malenek@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+ 420 777 603 593
iv. Факс:	

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

Следва да се отбележи, че съгласно член 55, параграф 2 от РАГ (Регламента за акредитацията и проверката, Регламент (ЕС) 2018/2067), дадена държава-членка може да реши да езложи сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на 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 администраращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	Чешката република
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	637/2021



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 входяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии, които 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
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на

Моля уверете се, че ограниченията на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въведеният тук списък е достъпен като ладащо 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 ладащото меню да има на разположение списък с водещи 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 бъде от значение както емисиите, създадени на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане

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

Ред. №	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	1A2g - Енергия - Друго (моля пояснете)		34,838	MW(th)	CO2
A2						
A3						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинга са прилагани:

В съответствие с член 21, емисиите могат да са определят с използване 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 разделяне в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно форматиране, което да ви насочва на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непопълнени 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 попълнете 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 мониторинга.

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

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

Попълнете този раздел	ОТ ЗНАЧЕНИЕ

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

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

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

Тъй като на потоцът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните забележки, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от ладащото меню за избор на поток в 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 ладащото 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 съответният поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на ладащото меню

Категорията на съответният поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ, лъчи – тежък мазут“, „материял – суроварка смес“...

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от ладащото 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 ладащото меню.

3. Въведете наименование на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представява по-общоцен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, както въведеното наименование за него.

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

Данни 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
F1	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Дизелово гориво	Дизелово гориво	
F3				
F4				
F5				

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

Без значение
Преминете към следващите точки по-долу

Описете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисии (CEMS). Това включва и точки на измерване в тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геологични обекти

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

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

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		



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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data" – данни за дейността – данни за количеството горива или материали, консумирани или произвеждани при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджаути (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm^3), като вместо в конкретен случай:

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

Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерение на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО“/”TRUE“ за точка i, по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

В началото: Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период

В края: Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период

Примето: Количество закупено гориво или материал през докладвания период

Изнесено: Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF): Предварителен емисионен фактор означава емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, взет основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосфатна фракция, преди да бъде умножен по фосфатната фракция (деля на фосфатния въглерод), за да се получи емисионният фактор

Долна топлина на изгаряне (NCV): Долна топлина на изгаряне – означава специфично количество енергия, отделяно във вид на топлина енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на съдържащата се в горивото вода)

Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление

Коефициент на преобразуване: Коефициент на преобразуване

Стойност на въглеродното въглеродно съдържание:

Въглерод от биомаса — BioC: „Фракция на биомаса“ означава делът на получени 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

- критериите за устойчивост не са приложими. ИЛИ

- приблизително да се прилагат критери за устойчивост и тези критери са удовлетворени.

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

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

Неустойчива биоС (non-sust. BioS): „Неустойчива“ фракция на биомаса съзначава делът 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 критери за устойчивост, но тези критери не са удовлетворени.

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

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

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):

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

Възприети стойности от тип I: Възприетите стойности от тип I включват един от следните методи.

- (ниво 1):
 - Използвайте стандарти кофициенти, посочени в Приложение VI (т.е. по принцип стойности, възприети от Междуправителственния кодекс).
 - Която не са написани стандарти кофициенти, използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква д), т.е. анализи, които са извършени в минимално, но предизвикат да са валидни.

Възприети стойности от тип II: Възприетите стойности от тип II включват един от следните методи.

- (ниво 2):
 - Използвайте специфични за съответната страна емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. стойности, използвани при националната инвентаризация на парниковите газове, или
 - Използвайте други стойности, публикувани от компетентния орган и отнасящи се за по-конкретно определени видове горива в съответствие с член 31, параграф 1, буква а), или други стойности от литература, одобрени от компетентния орган, или
 - Използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а), т.е. стойности, гарантирани от доставчика, с въглеродно съдържание в границите на 1 %.

Установени косвени данни: Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи (ниво 2): 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 нефтотехническата промишленост или черната металургия, или
- допълната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища

Документация за покупка: Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена (ниво 2): съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на нариращи се в търговско разпространение горива).

Лабораторни анализи (ниво 2): В този случай изискванията на членове 32—35 относно анализите са напълно приложими, включително използването на установените косвени данни*, ако е приложимо и което неопределеността на емпиричната корелационна зависимост не надвиши 1/3 от стойността на неопределеността, съврзана с приложимото ниво за данните за дейността.

За чисти химични вещества компетентният орган може да приеме, че стехиометричното въглеродно съдържание на чистото химично вещество се счита за спазване на нивоето, когато в противен случаи да изискват анализи, при условия че операторът докаже, че такива анализи биха довели до неоправдани разходи и че използването на стехиометричната стойност има да доведе до подценяване на емисиите.

Фракция на биомасата — тип I: Прилага се един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- (ниво 1):
 - Използвайте стойности, публикувани от компетентния орган или от Комисията за този вид гориво или материал, или
 - Използвайте стойности в съответствие с член 31, параграф 1, т.е. възприета стойност от тип I.
 - Като алтернатива операторът винаги може да приеме изхвърлена фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на нива, и се прилага възприета стойност за фракция на биомасата от 0 %.
 - Препадане на член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случай на мярки за природен газ, в които се подава и биогаз, т.е. когато компетентният орган допуска фракции на биомасата да бъде определена, като се използва документация за покупка на биогаз с еквивалентно енергично съдържание.

Фракция на биомасата — тип II: Фракцията на биомасата се определя въз основа на метод за оценка в съответствие с член 39, параграф 2, втора алинея, представен на компетентния орган:

- (ниво 2):
 - за горивата или материала, произвеждащи от производствени процеси с определени и подлежащи на проследяване входящи потоци;
 - операторът може да определя фракцията на биомасата въз основа на масов баланс на въглерода от биомасата и изкопаемия въглерод, които постъпват и напускат процеса.

- насоки относно други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията <предстои да бъдат разработени в Указателен документ 3>.

Анализрайте фракцията на биомасата (ниво 3): В този случай трябва да се извършат лабораторни анализи в съответствие с член 39, параграф 2, първа алинея и членове 32—35

Съобщения за грешки:

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

нестъпвани: Настоящото съобщение за грешка означава, че въвведените данни са нестъпвани. Възможните нестъпвания може да са свързани с използванието на единици, с въвведен данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.



1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Росилен CO2:	7 923,8 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 (J) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на раздelenо доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	FALSE				
ii. AD (J)	В началото:	В края:	Прието:	Изнесено:	
iii. AD (ДД):	Алгоритъм 2	Описание на алгоритъма ± 5,0%	Единица мярка 1000 Nm3	Стойност 4 156,85	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор:	2a	Възприети стойности от тип	tCO2/TJ	55,5644	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип	GJ/1 000 Nm3	34,306	
vi. Кофициент на окисление — OxF:	2	Възприети стойности от тип	-	100,00%	
vii. Кофициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага				
Алгоритми, валидни от:		до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:					
Коментари:					
2	F2. Течни – Дизелово гориво; Дизелово гориво	Горене	Росилен CO2:	0,0 t CO2e	
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0,0 t CO2e	
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.					
i. AD (J) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на раздelenо доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE				
ii. AD (J)	В началото:	1,36	В края:	1,36	Прието: 0,00 Изнесено: 0,00
iii. AD (ДД):	Алгоритъм 2	Описание на алгоритъма ± 5,0%	Единица мярка t	Стойност 0,00	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор:	2a	Възприети стойности от тип	tCO2/TJ	74,10	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип	GJ/t	41,998	
vi. Кофициент на окисление — OxF:	2	Възприети стойности от тип	-	100,00%	
vii. Кофициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага				
Алгоритми, валидни от:		до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:					
Коментари:					



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование или друг вид идентификация на водещия до отдељане на емисии поток Постоите водещия до отдељане на емисии поток в списъка от падащото меню или въвеждете друг вид идентификация (напр. „пропуски, съзврзани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подходът за мониторинга, за които се отнася липсата на данни

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

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

Описание, причини и методи Описете накратко тук видът на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 6б, параграф 1. При нужда от повече място записане може да въведете допълнителна информация за причините и описаните в Кодато в плана за мониторинга все още не е била включена методът за оценка, използван да определят на заместващи данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недоброоценяване 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 информационни 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 отдељане на емисии (напр. техноложки емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведенитеят на лист „Б. Потоци/оригинални 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“ оценнено количество емисии трябва да се отнеса само до партидата с липсващи данни. Това означава, че „емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни).

Оценка на емисиите (t CO₂e)

Наименование или друг вид идентификация на водещ	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
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				

Оценка на емисиите (t CO₂e)

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



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

14 Дани за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

9

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Прежда	1310	тон	12 693,302
2			
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

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, като използвате формати за текст и стилове.

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Задачки

Място за допълнителни коментари:

This block contains a large, empty white rectangular area. It is positioned at the top of the page and spans most of the width. The text "МЯСТО за допълнителни коментари." is located at the very top left edge of this white area.



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

Годината, за която се отнася докладът:

2021

Наименование на оператора:	E. Миролио ЕАД
Име на инсталацията:	E. Миролио ЕАД - Парова централа - Ямбол
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-001-306
Версия на настоящия доклад:	2021 - 1

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици за парникови газове	
		MW(th)	CO2
A1 Изгаряне на горива	34,838		
A2			
A3			
A4			
A5			
A6			
A7			

Информативни данни:					
	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	7 924	142,60	0	0,00	0
Горене	7 924	142,60	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуориран					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	7 924	142,60	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

7 924 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

Допълнителна информация за справка: Пренесени CO2 или N2O

Количеството пренесен CO2 или N2O в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инсталацията Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инсталацията Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		



Потоци, водещи до отделяне на емисии (с изключение на перфлуориди въглеводороди (PFC))

#	Место	Направление	Датата и действаща електрическа енергия	Датата и степента на изгаряне (PCU), която се използва	Съдържание на въглерод диоксид	Коефициент на изпарение	Изпарение - издигнат над земята	Изпарение - над земята във времето	Изпарение от бюджет на бъковска фабрика	Нестойките изпарение от бюджет на бъковска фабрика	Изпарение от бюджет на бъковска фабрика - мерки	CO2e във времето	CO2e бюджет (t)	CO2e бюджет (t)	CO2e бюджет (t)	CO2e бюджет (t)	
1	Граници – Газобалон – Продаден газ	Граници – Газоделово торче	4 556,85	EF: междинни изгаряни газови (MIGV)	55,56	EF: междинни изгаряни газови (MIGV)	0	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	142,60	0,00	0,00	0,00
2	F1		34,31	EF: междинни изгаряни газови (MIGV)	EF/000 Nm³	EF/000 Nm³	0	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
3	F2		42,00	EF: междинни изгаряни газови (MIGV)	EF/000 Nm³	EF/000 Nm³	0	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
4																	
5																	
6																	
7																	
8																	
9																	
10																	

Потоци, водещи до отделяне на емисии на PFC

#	Место	Направление	Датата и действаща електрическа енергия	Датата и степента на изгаряне (PCU), която се използва	Съдържание на въглерод диоксид	Коефициент на изпарение	Изпарение - издигнат над земята	Изпарение - над земята във времето	Изпарение от бюджет на бъковска фабрика	Нестойките изпарение от бюджет на бъковска фабрика	Изпарение от бюджет на бъковска фабрика - мерки	CO2e във времето	CO2e бюджет (t)	CO2e бюджет (t)	CO2e бюджет (t)	CO2e бюджет (t)	
1																	
2																	
3																	
4																	
5																	
6																	
7																	
8																	
9																	
10																	

Източници на емисии (измервателни подходи)

#	Место	Направление	Датата и действаща електрическа енергия	Датата и степента на изгаряне (PCU), която се използва	Съдържание на въглерод диоксид	Коефициент на изпарение	Изпарение - издигнат над земята	Изпарение - над земята във времето	Изпарение от бюджет на бъковска фабрика	Нестойките изпарение от бюджет на бъковска фабрика	Изпарение от бюджет на бъковска фабрика - мерки	CO2e във времето	CO2e бюджет (t)	CO2e бюджет (t)	CO2e бюджет (t)	CO2e бюджет (t)	
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																	

Непряка методика

#	Место	Направление	Датата и действаща електрическа енергия	Датата и степента на изгаряне (PCU), която се използва	Съдържание на въглерод диоксид	Коефициент на изпарение	Изпарение - издигнат над земята	Изпарение - над земята във времето	Изпарение от бюджет на бъковска фабрика	Нестойките изпарение от бюджет на бъковска фабрика	Изпарение от бюджет на бъковска фабрика - мерки	CO2e във времето	CO2e бюджет (t)	CO2e бюджет (t)	CO2e бюджет (t)	CO2e бюджет (t)	
1																	

