

Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За есета от дейностите по Приложението I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни:
 Показател за емисии, изразен в калоричен еквивалент на Вашата инсталация за есета от дейностите по Приложението I, които се извършват в нея.

Най-важен предвид, че понятието „инсталация“ в настоящия контекст означава:

- Наимикът видове топлинна мощност (за дейностите, които полагат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която се над преход от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MWth) и предоставя максималното възможено количество използвано гориво за ефикасна работа, умножено по ефикасността на работата.
- Производствения капацитет за тези помените в Приложението I дейности, при които отпадните на производствения капацитет изпреведи дами полагат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

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

Въвеждайки тук списък с достатъчно кратко описание на табличните по-данни, на местата където се изчисляват емисиите на емисии в рамките на описаната на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно и по-нататък да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделени на емисии.

Да се има предвид, че при предоставяне на данните в табличния 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 производството на енергия (категория 1), така и процентите емисии (напр. емисии от разлагане на въглеродни, катевории 2)

Въвеждайки тук списък с достатъчно кратко описание на табличните по-данни, на местата където се изчисляват емисиите на емисии в рамките на описаната на инсталацията.

Реф. №	Дейност по Приложението I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Производство на чугун или стомана	1A2a - Енергия - Желязо/чугун в стомана	2C1 - Процеси - Производство на желязо/чугун в стомана	70000	тонове годишно	CO2
A2	Изгаряне на горива	1A2g - Енергия - Друго (малки количества)		100	MWh(th)	CO2
A3						
A4						
A5						
A6						
A7						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг се прилагат:

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 позволят да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно формираните, които да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някои полета от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изчислява, 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 последен 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 перфлуороевглероди (PFCS):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горивото CO2, на N2O и на улавянето и:	FALSE	

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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които се предвидят за мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по откритата методика или с масов баланс). За определения на понятието „поток, водещ до отделени на емисии“ вижте 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 падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделени на емисии.

Титът на потока, водещ до отделени на емисии, трябва да се разбери като набор от правци, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните дейности, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избор на поток в съответен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.

Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 данни могат да бъдат видими видове потоци, водещи до отделени на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да се отнасят „приложими“ и да са видени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделени на емисии“.

Такива видове водещи до отделени на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до тахиовечни (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

2. Изберете категорията на съответния поток, водещ до отделени на емисии от списъка на падащото меню.

Категорията на съответния поток, водещ до отделени на емисии зависи от вида му, както и от избор и например, може да бъде – халтеория „газобразни – природен газ“, „течни – течки въздух“, материал – суровина смес“.

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С цел осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящи горива или материали в списъка от падащото меню.

3. Въвеждате наименованието на водещи до отделени на емисии поток, във в уметно

В случай, че категорията на водещи до отделени на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието за него.

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

Данни и за идент	Тип на потока, водещ до отделени на емисии	Категория на водещи до отделени на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделени на емисии	грешка
F1	Чугун в стомана: Масов баланс	Материал – Други материали	Водещ материал-стоманен скрап	
F2	Чугун в стомана: Масов баланс	Материал – Въздух, изходящ от електролитичен пещ	Водещ материал-въздух	
F3	Чугун в стомана: Масов баланс	Материал – Други материали	Водещ материал-рутин	
F4	Чугун в стомана: Масов баланс	Материал – Сил	Водещ материал-сил	
F5	Чугун в стомана: Масов баланс	Материал – Дифузна електрода за електролитична пещ	Водещ материал-дифузна електрода	
F6	Чугун в стомана: Масов баланс	Материал – Други	Водещ материал-други	
F7	Чугун в стомана: Масов баланс	Материал – Други материали	Водещ материал-фасолгани	
F8	Чугун в стомана: Масов баланс	Материал – Стомана от скрап	Изходящ материал-стомана	
F9	Чугун в стомана: Масов баланс	Материал – Други шлам	Изходящ материал-шлак	
F10	Чугун в стомана: Масов баланс	Отпадък – Промислен отпадък	Изходящ материал-отпадък	
F11	Чугун в стомана: Масов баланс	Материал – Други материали	Изходящ материал-опелургия	
F12	Горива: Други газобразни и течни горива	Газобразни – Природен газ	Гориво-природен газ	
F13				
F14				
F15				

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

Без значение

Описател и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснато измерване на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в въздухопроницаеми системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.

Не се изисква въвеждане на данни, ако отте ласочили по-горе, че не са използвани подходи на база измерване.

Важно! С цел осигуряването на последователност въвеждате точките на измерване в същата последователност, както и последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

Обозначение на точките на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		



Подобни 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)? FALSE

ii. AD (j) В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	± 7,5%	t	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):		не се прилага			
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание —	3	Лабораторни анализи:	tC/t	0,0000	
ix. Въглерод от биомаса — BioC:		не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):		не се прилага			

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

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

Коментари:

2 F2. Материал – Въглерод за зареждане на електродръгови пещи; Входящ материал-навъглеродител **Масов баланс** Фосилен CO2: 0,0 t CO2e
 Чугун и стомана: Масов баланс Био CO2: 0,0 t CO2e

Подобни 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)? FALSE

ii. AD (j) В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	± 7,5%	t	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):		не се прилага			
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание —	3	Лабораторни анализи:	tC/t	0,0000	
ix. Въглерод от биомаса — BioC:		не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):		не се прилага			

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

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

Коментари:

3 F3. Материал – Други материали; Входящ материал-огнеупори **Масов баланс** Фосилен CO2: 0,0 t CO2e
 Чугун и стомана: Масов баланс Био CO2: 0,0 t CO2e

Подобни 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: 108,51 В края: 108,51 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	± 7,5%	t	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):		не се прилага			
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание —	3	Лабораторни анализи:	tC/t	0,0000	
ix. Въглерод от биомаса — BioC:		не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):		не се прилага			

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

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

Коментари:

4 F4. Материал – CaO; Входящ материал-вар **Масов баланс** Фосилен CO2: 0,0 t CO2e
 Чугун и стомана: Масов баланс Био CO2: 0,0 t CO2e

Подобни 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)? FALSE

ii. AD (j) В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	± 7,5%	t	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):		не се прилага			
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание —	3	Лабораторни анализи:	tC/t	0,0000	
ix. Въглерод от биомаса — BioC:		не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):		не се прилага			

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

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

Коментари:

5 F5. Материал – Графитни електроди за електродръгови пещи; Входящ материал-графитови електроди **Масов баланс** Фосилен CO2: 0,0 t CO2e
 Чугун и стомана: Масов баланс Био CO2: 0,0 t CO2e

Подобни 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: 89,73 В края: 89,73 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	± 7,5%	t	0,00	



v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	не се прилага				
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание —	3	Лабораторни анализи:	tC/t		0,0000
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):	не се прилага				

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

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

Коментари:

6 F6. Материал — Доломит ; Входящ материал-доломит Масов баланс Фосилен CO2: **0,0** t CO2e
 Чугун и стомана: Масов баланс Био CO2: **0,0** t CO2e

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

i. AD (✓) Основани ли са ДД на 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**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1 ± 7,5%	t	0,00	

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

v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	не се прилага			
vi. Коэффициент на окисление — OxF:				
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание —	3	Лабораторни анализи:	tC/t	0,0000
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага			
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):	не се прилага			

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

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

Коментари:

7 F7. Материал — Други материали; Входящ материал феросплави Масов баланс Фосилен CO2: **0,0** t CO2e
 Чугун и стомана: Масов баланс Био CO2: **0,0** t CO2e

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

i. AD (✓) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

ii. AD (✓) В началото: В края: Прието: Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1 ± 7,5%	t	0,00	

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

v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	не се прилага			
vi. Коэффициент на окисление — OxF:				
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание —	3	Лабораторни анализи:	tC/t	0,0000
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага			
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):	не се прилага			

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

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

Коментари:

8 F8. Материал — Стомана от скрап; Изходящ материал-стомана Масов баланс Фосилен CO2: **0,0** t CO2e
 Чугун и стомана: Масов баланс Био CO2: **0,0** t CO2e

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

i. AD (✓) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

ii. AD (✓) В началото: В края: Прието: Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1 ± 7,5%	t	0,00	

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

v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	не се прилага			
vi. Коэффициент на окисление — OxF:				
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание —	3	Лабораторни анализи:	tC/t	0,0000
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага			
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):	не се прилага			

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

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

Коментари:

9 F9. Материал — Други шлаки; Изходящ материал-шлак Масов баланс Фосилен CO2: **0,0** t CO2e
 Чугун и стомана: Масов баланс Био CO2: **0,0** t CO2e

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

i. AD (✓) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

ii. AD (✓) В началото: В края: Прието: Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1 ± 7,5%	t	0,00	

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

v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	не се прилага			
vi. Коэффициент на окисление — OxF:				
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание —	3	Лабораторни анализи:	tC/t	0,0000
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага			
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):	не се прилага			

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

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

Коментари:



10 F10. Отпадъци – Промислени отпадъци; Изходящ материал-прах **Масов баланс** **Фосилен CO2: 0,0 t CO2e**
Чугун и стомана: Масов баланс **Био CO2: 0,0 t CO2e**

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

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

ii. AD (✓) В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%		t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):					
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	не се прилага				
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — 3	Лабораторни анализи:	tC/t		0,0000	
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага				

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

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

Коментари:

11 F11. Материал – Други материали; Изходящ материал-огнеупори **Масов баланс** **Фосилен CO2: 0,0 t CO2e**
Чугун и стомана: Масов баланс **Био CO2: 0,0 t CO2e**

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

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

ii. AD (✓) В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%		t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):					
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	не се прилага				
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — 3	Лабораторни анализи:	tC/t		0,0000	
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага				

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

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

Коментари:

12 F12. Газообразни – Природен газ; Гориво-природен газ **Горене** **Фосилен CO2: 106,4 t CO2e**
Горене: Други газообразни и течни горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

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

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

ii. AD (✓) В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	± 5,0%		1000 Nm3	56,07	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Възприети стойности от тип II:	tCO2/tJ	55,4764	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип II:	GJ/1 000 Nm3	34,215	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Възприети стойности от тип II:	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
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: Каталоген 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 Посочете водещия до отделение на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

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

Описание, причини и методи Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните. 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 66, 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 не 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 ще бъдат използвани за изчисленията. 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_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 (изчислен на базата 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

14 Данни за производството

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

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Производство на стъкло	24.10.23.22	тон	0,00
2 Подинсталация с горивен показател	-	TJ	1,92
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: **2023**

Наименование на оператора:	"Леяро Ковашки Машиностроителен комплекс" ЕООД
Име на инсталацията:	"Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс" ЕООД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-062-273
Версия на настоящия доклад:	2023 - 1

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	тени парникови газове	
A1 Производство на чугун или стомана	70000	CO2	
A2 Изгаряне на горива	100,33	MW(th)	CO2
A3			
A4			
A5			
A6			
A7			

Потоци горива/материали, водещи	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Горене	106	1,92	0	0,00	0
Технологични емисии	106	1,92	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	106	1,92	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията: **106 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 инста	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 инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		



ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на раздели — с нормал

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

Е. 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:

"Леяро Ковашки Машиностроителен комплекс" ЕООД
"Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс" ЕООД
BG-existing-BG-062-273

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:

22.03.2024 г.

Дата

Име и подпис на
юридически отговорно лице

А. Ситовков

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



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

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

Съкращения:

AD (DD): "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm ³), както е уместно в конкретния 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 измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете "ПРАВИЛНО"/"TRUE" за точка 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
Приемо Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
Изнесено Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал
(Предварителен) емисионен фактор (prelim) EF: "Предварителен" емисионен фактор означава претият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (бела на фосилния въглерод), за да се получи емисионният фактор
Доля на топлина на изгаряне (NCV): "Доля на топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отплатено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на съдържащата се в горивото вода)
Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление
Коефициент на превръщане — SolvF: Коефициент на преобразуване
Стойност на въглеродното съдържание Въглеродно съдържание
Въглерод от биомаса — BioC: "Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.
Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия: - критериите за устойчивост не са приложими, ИЛИ - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени.
По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу): https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1
Неуст. биоС (non-sust. BioC): "Неустойчив" фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.
Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу): 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 определяни 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 (ниво 1): Възприетите стойности от тип I включват един от следните методи:

- Използвайте стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. по принцип стойности, възприети от Междуправителствения комитет
- Когато не са налице стандартни коефициенти, използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква д), т.е. анализи, които са извършени в миналото, но продължават да са валидни.

Възприети стойности от тип II (ниво 2): Възприетите стойности от тип II включват един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- 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 в), или други стойности от литературата, одобрени от компетентния орган, или
- Използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква з), т.е. стойности, гарантирани от доставчика, с въглеродно съдържание, в границите на 1 %.

Установени косвени данни (ниво 2): Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или черната металургия, или
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

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

Лабораторни анализи (най-високо ниво): В този случай изискванията на членове 32—35 относно анализите са напълно приложими, включително използването на „установените косвени данни“, ако е приложимо и когато неопределеността на емпиричната корелационна зависимост не надвишава 1/3 от стойността на неопределеността, свързана 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 свързано с неговото, което в противен случай би изисквало анализи, при условие че операторът докаже, че такъв анализи биха довели до неоправдани разходи и че използването на стехиометричната стойност няма да доведе до подценяване на емисиите.

Фракция на биомасата — тип I (ниво 1): Прилага се един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- 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 изкопаема 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 %.
- Прилагане на член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случай на мрежи за природен газ, в които се подава и биогаз, т.е. когато компетентният орган допуска фракцията на биомасата да бъде определена, като се използва документация за покупка на биогаз с еквивалентно енергийно съдържание.

Фракция на биомасата — тип II (ниво 2): Фракцията на биомасата се определя въз основа на метод за оценка в съответствие с член 39, параграф 2, втора алинея, предоставен на компетентния орган за - за горивата или материалите, произхождащи от производствени процеси с определени и подлежащи на проследяване изходящи потоци, операторът може да определя фракцията на биомасата въз основа на масовия баланс на въглерода от биомасата и изкопаемия въглерод, който постъпват и напускат процеса.

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

Анализирайте 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:

- непълно!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.
- несъвместими!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	F1. Материал — Други материали; Входящ материал-стоманен скрал	Масов баланс	Фосилен CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e
	Чугун и стомана. Масов баланс		Био CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e



A. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2023

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталцията 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.

Идентификацията, свързана с функционирането на инсталцията, включва данни за разрешителното или другата информация, която има отношение към разрешителното, за всички горивни установления до Регистъра на ЕС за инсталции.

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	43/2009, актуализирано с Решения №43-ИО-ИО-А3/2023
(d) Данни за оператора:	
Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталцията, или когото това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решавещите икономически правотворци във връзка с техническото функциониране на инсталцията.	
i. Наименование на оператора:	"Леяро Ковашки Машиностроителен комплекс" ЕООД
ii. Улица, номер:	Индустриална зона
iii. Пощенски код:	2400
iv. Град:	Радомир
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталция и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталцията:	"Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс" ЕООД
ii. Наименование на обекта:	"Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс" ЕООД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG-емисия-EG-062-273
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i. Адрес, ред 1:	Индустриална зона
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Радомир
iv. Област:	Перник
v. Пощенски код:	2400
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход:	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	17000008
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	2.В) Инсталции за производство на чугун или стомана (първично или вторично толена) включително нерезекционата леена
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
ИАОС	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг:	
12	
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	
TRUE	
(g) Номериране на версията на годишния доклад за емисиите	
i. Номер на версията през тази отчетна година:	1
ii. Уникален идентификатор на версията:	2023 - 1
(h) Коментари:	

Ако в името на каквито изменения във функционирането на дадена инсталция, имаша значение за емисиите, в същ и изменение в обхвата 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 прилежащите алтернативни, молта опции ви и посочените причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

Да се отбележи, че полските емисии бляваки, направени тук по наредбата 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 действащата процедура.

Актуализирано РЕПГ и план за мониторинг във връзка с изискванията на чл. 74 от Регламент №2019/2006 на Комисията и публикувана нова версия на плана за мониторинг.



4 Дани за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърже при въпроси по настоящия документ. Лицата, които посочвате, трябва да има правомощия да действат от името на оператори.

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

i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Милена
iii. Фамилно име:	Александрова
iv. Длъжност:	Експерт в ИТБЕТН
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	ibetn@cfmc.bg
vii. Телефон:	+359687701273
viii. Факс:	

(b) Альтернативно лице за връзка:

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

5 Дани 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. "Балогл 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 документ. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ECTE

i. Име:	Павел Врацил
ii. E-mail адрес:	pvracil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 803 592
iv. Факс:	

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

Следва да се отбележи, че съгласно член 53, параграф 2 от РАП (Регламент за акредитацията и проверката, Регламент (ЕС) 2018/2067), дребни български членове може да решат да възложат сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на национален орган, различен от националния орган по акредитацията.

В такива случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитацията“ — „национален орган“.

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиките на административните български членове за акредитация на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	Чешка Република
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	443/2023

