

# ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

## Съдържание

11.07.2022 г. 20.30.06.2023 г.

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

### 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)

### Б. Описание на инсталацията

Деятности по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

### Г. Подходи на база измервания

### Д. Непряк подход

### Е. Определяне на емисиите на перфлуорировъгледороди (PFC) от производството на първичен

### 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 предс

Име на инсталацията

Уникален идентификатор на инсталацията.

"Топлофикация - Габрово" ЕАД
"Топлофикация - Габрово" ЕАД
BG - existing - BG - 021 - 32

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:

Дата

Име и подпис на  
юридически отговорно лице

### 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 Годишната, за която се отнася докладът****2023**

Забелжка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ

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

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

**2 Идентифициране на оператора**

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG REPIГ №59 - H4/2021 г
(d) Данни за оператора:	
Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталацията или козато това е предвидено в националното законодателство, на което се базира, решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията	
i Наименование на оператора	"Топлофикация - Габрово" ЕАД
ii Улица, номер	"Индустиална" №6
iii Пощенски код	5300
iv Град	Габрово
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	"Топлофикация - Габрово" ЕАД
ii Наименование на обекта	"Топлофикация - Габрово" ЕАД
iii Уникален номер за идентификация на инсталацията	BG-existing - BG - 021 - 32
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i Адрес, ред 1	"Индустиална" №6
ii Адрес, ред 2	
iii Град	Габрово
iv Област	Габрово
v Пощенски код	5300
vi Държава	България
vii Географски (картографски) координати на главния вход на	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii Идентификация по ЕРИПЗ	4000033
iii Основна дейност в съответствие с приложение I към	1 в) Топлоелектрически централи и други горени инсталации
iv Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
Изпълнителна агенция по околна среда	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	14
(f) Има ли промени в плана за мониторинг в сравнение с	TRUE
предходната година?	
(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 някоя отменена или функционирала на дадена инсталация, влизай изчисления за емисиите, а също и изменения в одобрен от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, експлоатационно време или постранични промени в прилаганите алгоритми, малко отклонения за и постраничните данни за промени, направени в периода на докладване, както и началната и крайната дата на временните промени.

Да се отбележи че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.

**4 Данни за контакт**

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i Звание/степен	инженер



- ii. Собствено име  
 iii. Фамилно име  
 iv. Длъжност  
 v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)  
 vi. Адрес на електронна поща  
 vii. Телефон  
 viii. Факс

Петър  
 Пилънов  
 Заместник директор

**(b) Альтернативно лице за връзка:**

- i. Звание, степен  
 ii. Собствено име  
 iii. Фамилно име  
 iv. Длъжност  
 v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)  
 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  
 ii. Улица, номер  
 iii. Град  
 iv. Пощенски код  
 v. Държава

Джи Ем Ай Верифай  
 бул. "Тодор Александров" № 137 ет. 1  
 София  
 1000  
 България

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

Изключително лице трябва да е изплатило с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде изплатило сертификат на компетентност, свързан с ЕСТЕ

- i. Име  
 ii. E-mail адрес  
 iii. Телефонен номер  
 iv. Факс

Людмил Вълчковски  
 l.vachkovski@gmail.bg  
 +359893610645

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

Следва да се отбележи, че съгласно член 55, параграф 2 от РАП (Регламента за акредитацията и проверката, Регламент (ЕС) 2018/0067), дадена държава-членка може да реши да използва сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на национален или регионален или национален орган по акредитация.

В тези случаи "акредитацията" следва да се нарича "сертифициране" и "органът по акредитация" — "национален орган".

Наличието на посочената информация за регистрация може да зависи от практиката на администриращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

- i. Акредитираща държава-членка  
 ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация

България  
 30 08



## Б. Описание на инсталацията

## 6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ECTE

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментов клинкер	*A2e - Енергия - Други	ZA1 - Процес - Производство на		тонове /дено	CO2
A02	Изгаряне на горива	*A1a - Енергия - Производство на			MWh/a	CO2
A1	Изгаряне на горива	*A1a - Енергия - Производство на електричество и топлина за публичен сектор			MWh/a	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						
A6						
A7						

## 7 Относно емисиите

## (a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

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

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

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Непраща подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2 на съдържащия се в горива	FALSE	

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

от значение

Попълнете този раздел

Данни за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещи до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F01	Циментов клинкер - На база входящите в пещта суровини (метод A)	Материал - Суровинно брашно		
F02	Горене - Други газообразни и течни горива	Течни - Течен мазут		
F03	Горене - Други газообразни и течни горива	Газообразни - Други газообразни горива	Отпадни газове от процеси	
F04	Чуен и стоманен масов баласт	Материал - Желязо от скрап		
F1	Горене - Други газообразни и течни горива			
F2	Горене - Твърди горива			
F3	Горене - Твърди горива	Твърди		
F4				

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

без значение

Преминете към следващите точки по-долу

Описателна и изброите тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в прътопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.

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

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг.

Обозначения на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример: M01	Комин на въвеждащ котел - измервателна платформа A	CO2
M1		



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

от значение

Попълнете този раздел

## 8. Емисии от потоци горива/материали

1 F1. Течни – Тежък мазут; мазут Горене Росилен CO<sub>2</sub>: 0.0 t CO<sub>2</sub>e  
 Горене: Други газообразни и течни горива Био CO<sub>2</sub>: 0.0 t CO<sub>2</sub>e

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

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

ii AD (i) В началото В края Прието 33.80 Изнесено 0.00

iii AD (ДД) Алгоритъм 2 Описание на алгоритъма Единица мярка 1 Стойност грешка

iv (Предварителен) емисионен фактор 2a Възприети стойности от тип 1CO<sub>2</sub>/TJ

v Долна топлина на изгаряне (NCV) 2a Възприети стойности от тип 1GJ/t

vi Коэффициент на окисление — OxF 2 Възприети стойности от тип 1

vii Коэффициент на превръщане — CoF 2

viii Стойност на въглеродното съдържание — C<sub>fuel</sub> 2

ix Въглерод от биомаса — BioC 2

x Неуст. биоC (non-sust. BioC) 2

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

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

Коментари:

2 F2. Твърди – Други видове битуминозни въглища; черни въглища Горене Росилен CO<sub>2</sub>: 0.0 t CO<sub>2</sub>e  
 Горене: Твърди горива Био CO<sub>2</sub>: 0.0 t CO<sub>2</sub>e

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

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

ii AD (i) В началото В края Прието Изнесено 0.00

iii AD (ДД) Алгоритъм 2 Описание на алгоритъма Единица мярка 1 Стойност грешка

iv (Предварителен) емисионен фактор 2a Възприети стойности от тип 1CO<sub>2</sub>/TJ

v Долна топлина на изгаряне (NCV) 2a Възприети стойности от тип 1GJ/t

vi Коэффициент на окисление — OxF 2 Възприети стойности от тип 1

vii Коэффициент на превръщане — CoF 2

viii Стойност на въглеродното съдържание — C<sub>fuel</sub> 2

ix Въглерод от биомаса — BioC 2

x Неуст. биоC (non-sust. BioC) 2

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. Твърди – Дървесина (без дървесни отпадъци); дървесен чипс, сл. Пелети Горене Росилен CO<sub>2</sub>: 0.0 t CO<sub>2</sub>e  
 Горене: Твърди горива Био CO<sub>2</sub>: 0.0 t CO<sub>2</sub>e

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

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

ii AD (i) В началото В края Прието Изнесено 0.00

iii AD (ДД) Алгоритъм 1 Описание на алгоритъма Единица мярка 1 Стойност грешка

iv (Предварителен) емисионен фактор 1 Възприети стойности от тип 1CO<sub>2</sub>/TJ

v Долна топлина на изгаряне (NCV) 3 Лабораторни анализи 1GJ/t

vi Коэффициент на окисление — OxF 1 Възприета стойност OF=1

vii Коэффициент на превръщане — CoF 2

viii Стойност на въглеродното съдържание — C<sub>fuel</sub> 2

ix Въглерод от биомаса — BioC 2

x Неуст. биоC (non-sust. BioC) 2

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:



## Г. Подходи на база измервания

без значение

&lt;&lt;&lt; Цялата тук за да продължите към следващия работен

## 9 Емисии от потоци горива/материали (точки на измерване)

**Концентрация на парникови** Стойността представя средногодишната часова стойност на съответните парникови газове в димните газове (CO<sub>2</sub> или N<sub>2</sub>O)**Фракция на биомаса:** 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 критерии са удовлетворени

**Неустойчива фракция на биомаса:** Неустойчива фракция на биомаса означава дялът на получения от неустойчива биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени

**Потенциал за** Стойност на потенциала за глобално затопляне на съответните парникови газове

1

Общо фосилни емисии: t CO<sub>2</sub>eОбщо емисии от биомаса: t CO<sub>2</sub>e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ

Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

## (a) Изчисления

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е

Резултати от контролни изчисления (фосилно)

Резултати от контролни изчисления (биомаса)

Използван алгоритъм:

Единица

i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)

g/Nm<sup>3</sup>

ii. Фракция на биомаса

iii. Неустойчива фракция на биомаса

iv. Брой работни часове часове/год

v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност) 1 000 Nm<sup>3</sup>/чаvi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност) 1 000 Nm<sup>3</sup>/го

vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива t

ал за глобално затопляне:  
(t CO<sub>2</sub>e/t парникови газове)(b) Пренесени количества CO<sub>2</sub> / Съдържащ се в горивото CO<sub>2</sub>

i. Наименование на инсталацията

ii. Наименование на оператора

iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)

iv. Информация за връзка

v. Вид пренос

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществени обем от данни)



## Д. Непреки подходи

без значение

&lt;&lt;Прегледете тук за да продължите към следващия работен

## 10 Емисии, определени по непреки подходи

Общо фосилни емисии:	Тази стойност трябва да се откаже за всички емисии, за които са изпълнени следните условия: - емисиите произхождат от фосилни горива или материали, еквивалентно фосилна фракция в смесените материали (фосилни/биомаса); - емисиите произхождат от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост; но тези критерии не са
Общо емисии от биомаса:	Тази стойност трябва да се откаже за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия: - не са приложими критерии за устойчивост (например за твърди горива); ИЛИ - трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии не са удовлетворени;
Общо енергийно съдържание от биомаса:	Тази стойност трябва да се откаже единствено за енергийното съдържание от фосилни източници, определено за общите емисии от биомаса;
Общо енергийно съдържание от биомаса:	Тази стойност трябва да се откаже единствено за енергийното съдържание от биомаса, определено за общите емисии от биомаса; не е отказано за биомаса, за която трябва да бъдат приложени критерии за устойчивост; но тези критерии не са удовлетворени;
Общо неустойчиви емисии от биомаса:	Тази стойност се отказва само за биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост; но тези критерии не са удовлетворени;

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е приложимо

Общо фосилни емисии: t CO2e

Общо емисии от биомаса: t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ

Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

Общо неустойчиви емисии от биомаса: t CO2e

Описание на приложения непрек подход



Оценка на годишната неопределеност

Съгласно член 22, точка б) от РМД се изисква ежегодното оценяване и количествено изразяване на неопределеността на всички параметри, които имат значение за определянето на годишните емисии, в случай, че се прилага даден непрек подход. Резултатите от съответната оценка трябва да бъдат включени в годишния

Приложете оценка на неопределеността, като поне за един водещ до отделяне на емисии поток / източник на емисии, приложете също е възможно да не достига поне

Позоваване на файла с оценка на неопределеността



**Е. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий**

без значение

[<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен](#)

11 Списък на потоците, водещи до отделянето на емисии, подлежащи на мониторинг по отношение на PFC:

В случай на съмнение на наличие фигуриращи в съдебния процес (РФ) може да се използват два метода: А) метод на база сравняване на анодни ефекти; Б) метод на база определяне на анодни ефекти. В една опитна яма да има няколко пъти повече развита почва, отколкото в другата, или да се използва почва, която да се проверява за наличие на анодни ефекти.

[illegible]

Моля разгледайте тези списъци на адресици до отбелязване на всички примери, във всяка от инсталациите, метадатумите за мониторинг и пътя към файла на според случая. Свързайте се с вашия администратор от адресици, за повече данни от списък 6. Списъкът на инсталациите е: "C:\Installation\Description".

Този списък ще бъде използван в следващия раздел за определяне на допълнителни подробности относно всяка работа по изпълнението на всяка точка

[illegible]

12 Емисии на напълно флуорирани въглеводороди (PFC) от потоци горива/материали

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделни емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7. Моля, бидете последователни в наименованията на емисиите (същата последователност и същите дънки за идентификация).

**Съкращения:**

AD (ДД): Дани за бидността = общо производство на първичен алуминий

A: Честота Честота на анодни ефекти (број анодни ефекти/ден на алатката)

A. Средна профективност на анодни ефекти (минути анодни ефекти брой на случаите)

**A: SEF (CF4)** Емисионният фактор на база времетраенето на анския ефект

6. АЕО. Службата на сельхозпредприятията при двусторонния ефект за митиране

Б. СЕ Среден коефициент на изпитване на тона

Б: OVC Коэффициент на сдвигнапряжение (эмиссионный фактор):

**F(GZF6)** Температурно съотношение за  $C_2F_6$

**GWP (CF4)** Стойност на потенциала за глобално затопляне на CF4

Данни за предлаганите 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 възарителни стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от приложения Алгоритъм.

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

**Метод А, тип I.** Стойност "по подразбиране" от тип I. Специфични за технологията емисионни фактори, посочени в таблица 1 от раздел B на приложение IV към РМД

Метод Б. тип I. Стойност "не разбираемо" от тип I. Специфични за технологията емисионни фактори, посочени в таблица 2 от раздел 8 на приложение IV към РМД.

**Специфичен ЕФ** Специфични за дадена изпитателна емисионна фактори за C94 и C26b, определени чрез постоянни или периодични измервания на място. Определенето се извършва въз основа на най-скоро публикуваната версия на указванията, посочени в Алгоритъм 3 от раздел 4.2.4 на Указанията на Мениджърите

Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е заблжително, но е пропуснато

**несъстоятелно!** Настоящото съобщение за грешка показва че въведените данни са несъстоятелни. Възможните несъответствия може да се отнасят до въведените данни за търговци, които не са отразени до съответните внощи до отпращане на етикет платоци, или до процентни стойности над 100 %

		Единица мярка		Стойност	грешка
I.	AD (ДД)		t		
II.	A Честота		1/ден на клетката		
III.	A Продължителност		мин		
IV.	A SEF (CF4)		t CF4(t A)/мин./ден на клетка		
V.	B AEO		mV		
VI.	B CE		-		
VII.	B OVC		(kg CF4)/(t mV)		
VIII.	F(C2F6)		t C2F6 / t CF4		
IX.	Емисии на CF4		t		
X.	Емисии на C2F6		t		
XI.	GWP (CF4)		t CO2e / t CF4		
XII.	GWP (C2F6)		t CO2e / t C2F6		
XIII.	Емисии на CF4		t CO2e		
XIV.	Емисии на C2F6		t CO2e		
XV.	Ефективност на улавяне		-		

Алгоритми, валидни от [ ] до [ ]

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** Прочетете водещия до отделна на емисию поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. пропуски, свързани с непрекъснатостта, за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни)
- или друг вид идентификация** Прочетете източника на емисию по списъка от падащото меню (напр. за базирани на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. пропуски, свързани с непрекъснатостта, за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни)
- от до** Прочетете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните
- Описание, причини и методи** Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, прочетете причините за настъпващите 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 опитания в лист К, който е план за мониторинг, все още не е бил включен методът за оценка, използван да определите на заместителните данни (gapu data), за него се дава подробно обяснение, експлицитно доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време
- Оценка на емисиите** Въведете тук емисиите, изчислени на база заместителни данни (gapu data). Моля имайте предвид че въведените тук данни представляват емисии, ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите процеси. Това означава, че въведените емисии в предходните листове са базирани на EF от една партида на поток, водещ до отделна на емисию (напр. технологични емисии). Заместителният EF за тази партида е определен на базата на изчислителни оценки. Въвежданият на лист В, Поточи/Горива/Материали (C, Source/Stream) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въвежданият 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 липсващите за целта липсващи данни) в EF (изчислен на базата на заместителни данни)

Наименование или друг вид идентификация	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO <sub>2</sub> 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				

Наименование или друг вид идентификация	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO <sub>2</sub> e)
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 инсталациите топлина (за отопление) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Размер на активност
1			
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

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 Excel. 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 ясно препратки по-долу, като се използват имената на файловете (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:

"Топлофикация - Габрово" ЕАД

Име на инсталацията:

"Топлофикация - Габрово" ЕАД

Уникален номер за идентификация на

BG - existing - BG - 021 - 32

Версия на настоящия доклад:

2023 - 1

Общ капацитет  
за съответната

Деятелност по Приложение I	деятелност	Мерни единици	теми парникови газове
A1 Изгаряне на горива	43	MW(th)	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			
A6			
A7			

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

Общо емисии от инсталацията:

CO2e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

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



[illegible]