

# ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

## Съдържание

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)

#### **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**

#### **Ж. Пропуски в данните**

#### **3. 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 - Враца" ЕАД

"Топлофикация - Враца" ЕАД-ТЕЦ "Градска"

BG-existing-BG-028-9-40

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:

6.02.2023r

Дата

Радослав Михайлов

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



**А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган****1 Годишната, за която се отнася докладът**

2022

**2 Идентифициране на оператора**

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 20-H2/2020 г.
<b>(d) Данни за оператора:</b>	
i. Наименование на оператора:	"Топлофикация - Враца" ЕАД
ii. Улица, номер:	ул. Максим Горки №9
iii. Пощенски код:	3000
iv. Град:	Враца
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**

<b>(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:</b>	
i. Име на инсталацията:	"Топлофикация - Враца" ЕАД-ТЕЦ"Градска"
ii. Наименование на обекта:	ТЕЦ"Градска"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-028-9-40
<b>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:</b>	
i. Адрес, ред 1:	гр. Враца, ул. Шипка №1, Северна промишлена зона
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Враца
iv. Област:	Враца
v. Пощенски код:	3000
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	
<b>(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и</b>	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	FALSE
<b>(d) Компетентен орган за разрешителното</b>	
Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	ИАОС 13
<b>(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?</b>	
	TRUE
<b>(g) Номериране на версията на годишния доклад за емисиите</b>	
i. Номер на версията през тази отчетна година:	1
ii. Уникален идентификатор на версията:	2022 - 1
<b>(h) Коментари:</b>	
План за мониторинг с отразена промяна във връзка с подмяна на измервателен уред за гориво природен газ.	

**4 Данни за контакт**

<b>(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:</b>	
i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Радослав
iii. Фамилно име:	Михайлов
iv. Длъжност:	Изпълнителен директор
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	
vi. Адрес на електронна поща:	toplo_vr@m-real.net
vii. Телефон:	+359888020024
viii. Факс:	
<b>(b) Алернативно лице за връзка:</b>	
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**

<b>(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:</b>	
i. Наименование на дружеството:	"Джи Ем Ай Верирай" ЕООД
ii. Улица, номер:	бул. Тодор Александров №137, ет.1
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1309

v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
i. Име:	София Ненова
ii. E-mail адрес:	sneanova@gmi.bg
iii. Телефонен номер:	+359893610641
iv. Факс:	
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	30 ОВ в Регистъра на ИА БСА





## Б. Описание на инсталацията

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

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство на		49.90	MW(th)	CO2
A2						

## 7 Относно емисиите

## (a) Подходи за мониторинг:

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непък 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:

Данни за идентификация		Попълнете този раздел		от значение
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 - Тежък мазут	мазут		
F3 Горене - Твърди горива	Твърди - Друга твърда биомаса	Дървесни стърготини		
F4 Горене - Твърди горива	Твърди - Друга твърда биомаса	Пелети от спъногледова люспа		
F5				

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

без значение
Преминете към следващите точки по-долу



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

от значение

## 8 Емисии от потоци горива/материали

Попълнете този раздел

1

## F1. Газообразни – Природен газ; Прероден газ

Горене: Стандартни търговски горива

Горене

Фосилен CO<sub>2</sub>: 25 201.5 t CO<sub>2</sub>e  
Био CO<sub>2</sub>: 0.0 t CO<sub>2</sub>e

i. AD (Новани 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:

FALSE

iii. AD (ДД):

Алгоритъм

Описание на алгоритъма

Единица мярка

Стойност

грешка

iv. (Предварителен) емисионен фактор

2a

Възприети стойности от тип

tCO<sub>2</sub>/TJ

13 255.69

грешка

v. Долна топлина на изгаряне (NCV):

2a

Възприети стойности от тип

GJ/t

55.5090

грешка

vi. Коэффициент на окисление — OxF:

2

Възприети стойности от тип

-

34.2500

грешка

vii. Коэффициент на превръщане — Соф:

2

Възприети стойности от тип

-

100.00%

грешка

viii. Стойност на въглеродното съдържание — С<sub>ар</sub>:

2

Възприети стойности от тип

-

100.00%

грешка

ix. Въглерод от биомаса — BioC:

2

Възприети стойности от тип

-

100.00%

грешка

x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):

2

Възприети стойности от тип

-

100.00%

грешка

Алгоритми, валидни от:

до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

Коментари:

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

2

## F2. Течни – Тежък мазут; мазут

Горене: Стандартни търговски горива

Горене

Фосилен CO<sub>2</sub>: 0.0 t CO<sub>2</sub>e  
Био CO<sub>2</sub>: 0.0 t CO<sub>2</sub>e

i. AD (Новани 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:

TRUE

iii. AD (ДД):

Алгоритъм

Описание на алгоритъма

Единица мярка

Стойност

грешка

iv. (Предварителен) емисионен фактор

2a

Възприети стойности от тип

tCO<sub>2</sub>/TJ

0.00

грешка

v. Долна топлина на изгаряне (NCV):

2a

Възприети стойности от тип

GJ/t

77.400

грешка

vi. Коэффициент на окисление — OxF:

2

Възприети стойности от тип

-

40.000

грешка

vii. Коэффициент на превръщане — Соф:

2

Възприети стойности от тип

-

100.00%

грешка

viii. Стойност на въглеродното съдържание — С<sub>ар</sub>:

2

Възприети стойности от тип

-

100.00%

грешка

ix. Въглерод от биомаса — BioC:

2

Възприети стойности от тип

-

100.00%

грешка

x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):

2

Възприети стойности от тип

-

100.00%

грешка

Алгоритми, валидни от:

до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

Коментари:

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

3

## F3. Твърди – Друга твърда биомаса; Дървесни стърготини

Горене: Твърди горива

Горене

Фосилен CO<sub>2</sub>: 0.0 t CO<sub>2</sub>e  
Био CO<sub>2</sub>: 0.0 t CO<sub>2</sub>e

i. AD (Новани 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:

TRUE

iii. AD (ДД):

Алгоритъм

Описание на алгоритъма

Единица мярка

Стойност

грешка

iv. (Предварителен) емисионен фактор

2a

Възприети стойности от тип

tCO<sub>2</sub>/TJ

0.00

грешка

v. Долна топлина на изгаряне (NCV):

2a

Възприети стойности от тип

GJ/t

112.00

грешка

vi. Коэффициент на окисление — OxF:

1

Възприета стойност OF=1

-

15.60

грешка

vii. Коэффициент на превръщане — Соф:

1

Възприета стойност OF=1

-

100.00%

грешка

viii. Стойност на въглеродното съдържание — С<sub>ар</sub>:

1

Фракция на биомасата от тип

-

100.00%

грешка

ix. Въглерод от биомаса — BioC:

1

Фракция на биомасата от тип

-

100.00%

грешка

x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):

1

Фракция на биомасата от тип

-

100.00%

грешка

Алгоритми, валидни от:

до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

Коментари:

Стойността за Долната топлина на изгаряне е взета от Приложение VI на Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066

4

## F4. Твърди – Друга твърда биомаса; Пелети от слънчогледова люспа

Горене: Твърди горива

Горене

Фосилен CO<sub>2</sub>: 0.0 t CO<sub>2</sub>e  
Био CO<sub>2</sub>: 2 649.6 t CO<sub>2</sub>e

i. AD (Новани 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:

TRUE

iii. AD (ДД):

Алгоритъм

Описание на алгоритъма

Единица мярка

Стойност

грешка

iv. (Предварителен) емисионен фактор

2a

Възприети стойности от тип

tCO<sub>2</sub>/TJ

2 284.15

грешка

v. Долна топлина на изгаряне (NCV):

2a

Възприети стойности от тип

GJ/t

100.00

грешка

vi. Коэффициент на окисление — OxF:

1

Възприета стойност OF=1

-

11.60

грешка

vii. Коэффициент на превръщане — Соф:

1

Възприета стойност OF=1

-

100.00%

грешка

viii. Стойност на въглеродното съдържание — С<sub>ар</sub>:

1

Фракция на биомасата от тип

-

100.00%

грешка

ix. Въглерод от биомаса — BioC:

1

Фракция на биомасата от тип

-

100.00%

грешка

x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):

1

Фракция на биомасата от тип

-

100.00%

грешка

Алгоритми, валидни от:

до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

Коментари:

Стойността за Долната топлина на изгаряне е взета от Приложение VI на Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2066

Г. Подходи на база измервания

без значение

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

<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен



Д. Непреки подходи

без значение

10 Емисии, определени по непреки подходи

<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен





без значение

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

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





**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	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					



**3. Further Information on this report (Допълнителна информация за настоящия****14 Данни за производството**

0			
Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1			
2			
3			
..			

**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

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
2022_Razhod gorivo ТЕЦ Градска	Справка за изразходваните горива

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:

2022

Наименование на оператора:

"Топлофикация - Враца" ЕАД

Име на инсталацията:

"Топлофикация - Враца" ЕАД-ТЕЦ "Градска"

Уникален номер за идентификация на

BG-existing-BG-028-9-40

Версия на настоящия доклад:

2022 - 1

Общ капацитет  
за съответната  
дейност

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Парникови газове
A1 Изгаряне на горива	49.9	MW(th)	CO2
A2			
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	25 202	454.01	2 650	26.50	0
Технологични емисии	25 202	454.01	2 650	26.50	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	25 202	454.01	2 650	26.50	0

Общо емисии от инсталацията:

25 202 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

2 650 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		

[illegible]