

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

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

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

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

G. Подходи на база измервания

D. Непряк подход

E. Определяне на емисиите на перфлуоровъгледороди (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 пред

"Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов" ЕАД

Име на инсталацията:

"Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов" ЕАД

Уникален идентификатор на инсталацията:

BG-exishing-BG-008-12

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:

15.03.2022 г.

Дата

Изм. директор: и.и.н. Павлин Костов

Име и подпис на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	12/17/2021
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

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	BG РЕПГ№ 35-НЗ/2019 г.
(d) Данни за оператора:	
i. Наименование на оператора:	"Топлофикация -Сливен-инж.Ангел Ангелов"ЕАД
ii. Улица, номер:	ул.Стефан Караджа №23
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

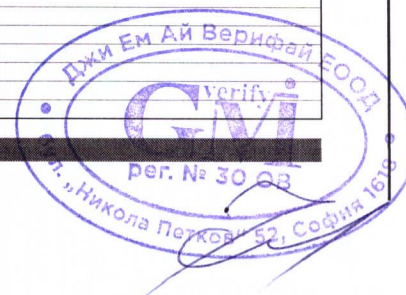
(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	"Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов"ЕАД
ii. Наименование на обекта:	"Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов"ЕАД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-exishing-BG-008-12
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул.Стефан Караджа №23
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Сливен
iv. Област:	Сливен
v. Пощенски код:	8800
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход	N 42 39 14,77; E 26 19 25,51
(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:	13000017
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	18
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Номериране 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:	

4 Данни за контакт

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Божана
iii. Фамилно име:	Караманова
iv. Длъжност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера	
vi. Адрес на електронна поща:	bozhana.k@gmail.com
vii. Телефон:	0886303813
viii. Факс:	
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Иван
iii. Фамилно име:	Владимиров
iv. Длъжност:	Р-л РИЕ
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера	
vi. Адрес на електронна поща:	ivladim@abv.bg
vii. Телефон:	0888396643
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:



i. Наименование на дружеството:	"Джи Ем Ай Верифай" ЕООД
ii. Улица; номер:	бул. Никола Петков №52, ет.5
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1618
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
i. Име:	Людмил Вълчковски
ii. E-mail адрес:	l.valchkovski@gmi.bg
iii. Телефонен номер:	0893610645
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



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		98	MW(th)	CO2

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

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

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

Данни за идентификация	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	от значение	
			Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горене: Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища	Черни въглища	
F2	Горене: Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	Въглища Брикел ОЕГ	
F3	Горене: Твърди горива	Твърди – Антрацитни въглища	Каменни въглища	
F4	Горене: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	Биомаса	
F5	Горене: Твърди горива	Твърди – Други твърди горива	Модифицирано RDF гориво	
F6	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни – Тежък мазут	Мазут	
F7	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Дизелово гориво	Дизелово гориво	
F8	Горене: Твърди горива	Твърди – Антрацит	Каменни антрацит	

(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. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Черни въглища
 Горене: Твърди горива Горене Росилен CO2: 730,2 t CO2e
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 (ювани 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: 333,10 В края: 0,00 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	333,10	
iv. (Предварителен) емисионен факто	3	Лабораторни анализи:	tCO2/TJ		
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи:	GJ/t	104,91	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи:	-	22,21	
vii. Коэффициент на превръщане — ConVF:				94,08%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					

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. Твърди – суббитуминозни въглища; Въглища Брикел ОЕГ
 Горене: Твърди горива Горене Росилен CO2: 33 518,9 t CO2e
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 (ювани 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: 176 521,03 В края: 178 874,03 Прието: 57 716,80 Изнесено: 21 236,14

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	34 127,66	
iv. (Предварителен) емисионен факто	3	Лабораторни анализи:	tCO2/TJ		
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи:	GJ/t	88,64	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи:	-	11,78	
vii. Коэффициент на превръщане — ConVF:				94,08%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					

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:

3 F3. Твърди – Антрацитни въглища; Камени въглища
 Горене: Твърди горива Горене Росилен CO2: 2 346,9 t CO2e
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 (ювани 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: 0,00 В края: 6 623,45 Прието: 7 791,88 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	1 168,43	
iv. (Предварителен) емисионен факто	3	Лабораторни анализи:	tCO2/TJ		
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи:	GJ/t	97,47	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи:	-	21,91	
vii. Коэффициент на превръщане — ConVF:				94,08%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:		не се прилага			
x. Неуст. биоC (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:

4 F4. Твърди – Друга твърда биомаса; Биомаса
 Горене: Твърди горива Горене Росилен CO2: 0,0 t CO2e
Био CO2: 144 993,9 t CO2e

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

i. AD (ювани 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: 1 628,33 В края: 1 067,18 Прието: 124 433,62 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	124 994,77	
iv. (Предварителен) емисионен факто	2a	Възприети стойности от тип	tCO2/TJ	100,00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип	GJ/t	11,60	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Възприети стойности от тип	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConVF:				100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	1	Фракция на биомасата от тип	-	100,00%	
x. Неуст. биоC (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:

5 F5. Твърди – Други твърди горива; Модифицирано RDF гориво
 Горене: Твърди горива Горене Росилен CO2: 0,0 t CO2e
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 (ювани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

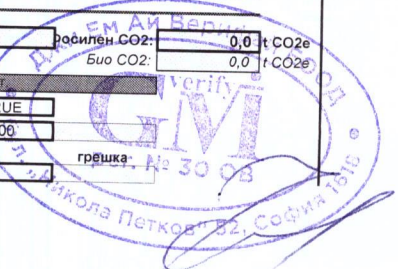
ii. AD (j) В началото: 7 255,72 В края: 7 255,72 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	0,00	

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:



iv. (Предварителен) емисионен фактор	26	Установени косвени данни (а)	tCO ₂ /TJ	91,70
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	1	Възприети стойности от тип	GJ/t	10,00
vi. Коефициент на окисление — OxF:	1	Възприета стойност OF=1	-	100,00%
vii. Коефициент 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: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____

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

Коментари: _____

6 F6. Течни – Тежък мазут; Мазут

Горене: Други газообразни и течни горива **Горене** Росилен CO₂: **1 061,9** t CO₂e
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 (Ювани 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: **45,95** В края: **28,84** Прието: **325,88** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	343,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип	tCO ₂ /TJ	77,40	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип	GJ/t	40,00	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	2	Възприети стойности от тип	-	100,00%	
vii. Коефициент 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: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____

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

Коментари: _____

7 F7. Течни – Дизелово гориво; Дизелово гориво

Горене: Стандартни търговски горива **Горене** Росилен CO₂: **0,0** t CO₂e
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 (Ювани 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: **0,00** В края: **0,00** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип	tCO ₂ /TJ	74,10	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип	GJ/t	42,00	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	1	Възприета стойност OF=1	-	100,00%	
vii. Коефициент 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: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____

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

Коментари: _____

8 F8. Твърди – Антрацит ; Камени антрацит

Горене: Твърди горива **Горене** Росилен CO₂: **13 861,6** t CO₂e
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 (Ювани 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: **0,00** В края: **37 312,65** Прието: **44 072,57** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	6 759,92	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	3	Лабораторни анализи:	tCO ₂ /TJ	99,90	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи:	GJ/t	21,82	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи:	-	94,08%	
vii. Коефициент на превръщане — ConVF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

<<Цракнете тук за да продължите към следващия работен



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

без значение

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

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



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

14 Данни за производството

0			
[Redacted]			
Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1			

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
2021_CO2_Справка	Справка за изразходени количества 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: **2021**

Наименование на оператора:	"Топлофикация -Сливен-инж.Ангел Ангелов"ЕАД
Име на инсталацията:	"Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов"ЕАД
Уникален номер за идентификация на Версия на настоящия доклад:	BG-exishing-BG-008-12 2021 - 1

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	
		тени парникови газове	
A1 Изгаряне на горива	98	MW(th)	CO2

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	51 520	596,16			
Горене	51 520	596,16	144 994	1 449,94	0
Технологични емисии			144 994	1 449,94	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	51 520	596,16	144 994	1 449,94	0

Общо емисии от инсталацията: **51 520 t CO2e**

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса	144 994 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		

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора
1		



