

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

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

D. Г. Подходи на база измервания

E. Д. Непряк подход

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

G. Ж. Пропуски в данните

H. 3. Допълнителна информация

I. Подробна информация за производството

J. Определения и съкращения

K. Допълнителна информация

L. Забележки

M. И. Резюме

N. Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е пред

ТЕЦ "Бобов дол" АД

ТЕЦ "Бобов дол" АД

BG-11

В случай че вашият компетентен орган изисква да представите подписано копие на годишния доклад за емисии на хартиен носител, моля за подпись да се използва мястото по-долу:

28.03.2022.

Дата

Людмила Георгиева

Име и подпись 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

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

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

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

2 Идентифициране на оператора

- (a) Компетентен орган за докладването
- (b) Държава-членка
- (c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове

ИАОС

Белгия

BG №58-H3-A0/2019

(d) Дани за оператора:

Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.

i. Наименование на оператора:

ТЕЦ "Бобов дол" АД

ii. Улица, номер:

ТЕЦ "бобов дол" АД с. Големо село

iii. Пощенски код:

2635

iv. Град:

с. Големо село

v. Държава:

България

vi. Име на упълномощения представител:

Любомир Вангелов Спасов - Изп. Директор

vii. Адрес на електронна поща:

id@tecbd.com

viii. Телефон:

0701 5 04 44

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:

ТЕЦ "Бобов дол" АД

ii. Наименование на обекта:

ТЕЦ "Бобов дол" АД

iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:

BG-11

- (b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:

i. Адрес, ред 1:

2635, с. Големо село, общ Бобов дол, обл. Кюстендилска

ii. Адрес, ред 2:

2600, гр Дупница, обл. Кюстендилска, п.к. 8 /за кореспонденция/

iii. Град:

село Големо село

iv. Област:

Кюстендилска

v. Пощенски код:

2635

vi. Държава:

България

vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:

N 42 о 17,131'

E 23 о 2,657 '

(c) Докладване по Регламент (EO) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за

TRUE

ii. Идентификация по ЕРИП3:

17000006

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

14

(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:

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинга, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени:

Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквато и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинга. За всячки 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 свърза при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочва, трябва да има правоизвестие да действа от името на оператора.

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

i. Звание, степен:

инж.



ii. Собствено име:	Димитър
iii. Фамилино име:	Величков
iv. Должност:	главен инженер
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	id@tecbd.com; glinj@tecbd.com 0701 5 05 31 в.503/0885503841
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Мирослав
iii. Фамилино име:	Граховски
iv. Должност:	инж. КИП в отдел Екология
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	eko2tecbd@abv.bg
vii. Телефон:	eko2tecbd@abv.bg/0885503827
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството:	"Грин енд Феър" АД
ii. Улица; номер:	ул. Проф. Георги Брадистилов 3 А, ет.2 офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е запозната с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ

i. Име:	Инж. Евгения Йорданова
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 9889025
iv. Факс:	

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

Следва да се отбележи, че според член 55, параграф 2 от РАЛ (Регламент за акредитацията и проверката; Регламент (ЕС) 2018/2067), дадена държава членка може да реши да възложи сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на национален орган, различен от националния орган по акредитация. В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарече „сертифициране“, а „договорът по акредитация“ — „национален орган“. Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администриращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	№120B



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посточете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имате предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номинална изходяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхват на Европейската схема за търговия с емисии като са над превез от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност(MWh/h) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по

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

Въведеният тук списък в достъпен хамо подащи меню в таблицата по-долу, на мястото където се изисква посочване на вид дейност в рамките на описание на инсталацията. Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук възможно е подащи меню да има на разположение списък с видови потоци.

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, съзврзани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда).

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 електричество и топлина за публичния сектор		1724	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						
A6						
A7						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля попълвайте кои от следните подходи за мониторинга са прилагани:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика (изчисление), или на измервателна методика (измерение), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.
Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ѝ помагат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ѝ действат условно форматирано, което да ѝ насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непопълнени полета. Трябва да попълнете всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формулар.

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

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

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:		
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на N2O:		
Мониторинг на емисиите на перフルорови газови (PFCs):		
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържация се в гориво		

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

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

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

1. От списъка на подащи меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии
Типът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разделя като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от подащи меню за избора на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.

Моля имате предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно да бъдат видове потоци, водещи до отделяне на емисии, които са специфични за конкретни видове дейности, да се становат „приложими“ и да са дадени в списъка на подащи меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

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

2. Изберете категория на съответния поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на подащи меню
Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „лечни – тежък мазут“, „материал – суровина смес“,...

Важно! Моля имате предвид, че в списъка за горива или материали от подащи меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност въвеждане на емисии, позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка на подащи меню.

3. Въведете наименование на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно
В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представя по-общоцен клас гориво или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въвеждане водещите до отделяне на емисии потоци във списъка последователност, както в последния одобрен план за мониторинга (същата последователност и същите данни за идентификация).

Данни за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	Грешка
F1	Горене: Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	Въглища – смес от каравия и лигнити	
F2	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни – Тежък мазут	Мазут	
F3	Горене: Скребна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложке	Материал – Други материали	Карбамид	
F4	Горене: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	Биомаса	
F5	Горене: Твърди горива	Отпадъци – Промишлени отпадъци	Неопасни отпадъци, съгласно приложение 1 на Наредба 2 от класификацията за отпадъци	
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				



F17			
F18			
F19			
F20			
F21			
F22			
F23			
F24			
F25			
F26			
F27			
F28			
F29			
F30			
F31			
F32			
F33			
F34			
F35			
F36			
F37			
F38			
F39			
F40			
F41			
F42			
F43			
F44			
F45			
F46			
F47			
F48			
F49			
F50			
F51			
F52			
F53			
F54			
F55			
F56			
F57			
F58			
F59			
F60			
F61			
F62			
F63			
F64			
F65			
F66			
F67			
F68			
F69			
F70			
F71			
F72			
F73			
F74			
F75			

(с) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерва-

без значение

Преминете към следващите точки по-долу

Преминете към следващите точки по-долу

без значение

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

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измеренията

Обозначения на Описание

Обозначения на точки на измерване M1, M2	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въглищен котел; измервателна платформа A	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		
M11		
M12		
M13		
M14		
M15		
M16		
M17		
M18		
M19		
M20		
M21		
M22		
M23		
M24		
M25		



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

8 Емисии от потоци горива/материали

Попълнете този раздел

от значение

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

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data", "Дани за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произвеждана 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 (Nm³), като 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 доставени 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 докладования период
В края Складовите запаси от гориво или материал в края на докладования период

Прието: Количеството закупено гориво или материал през докладования период

Изнесено: Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор Предварителен емисионен фактор означава приемнат емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен фактор ((prelim EFA)): материал, взет основа на общото въглеродно съдържание, включващ фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция

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

Коефициент на окисление — Коефициент на окисление
Коефициент на преобразуване — Коефициент на преобразуване
Стойност на въглеродното въглеродно съдържание — Въглеродно съдържание

Въглерод от биомаса — BioC: "Фракция на биомаса" означава дялът на получаване 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 критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.

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

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

Неустойчива фракция на биомаса означава дялът на получаване 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 критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

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

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

Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определени или като възприети стойности или взети основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За съединение и указания са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

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

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

(ниво 1):

- Използвайте стандартизираните коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. по принцип стойности, възприети от Междуправителствения

- Когато не са налични стандартизираните коефициенти, използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква д), т.е. анализи, които са извършени в минимално, но предизвикват да са валидни.

Възприети стойности от тип II Възприетите стойности от тип II включват един от следните методи, които се смятат за евивалентни:

(ниво 2):

- Използвайте специфични за съответната страна емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. стойности, използвани при националната инвентаризация на парниковите газове, или

- Използвайте други стойности, публикувани от компетентни органи и относящи се за по-конкретно определени видове горива в съответствие с член 31, параграф 1, буква е), или други стойности от литература, обзори от компетентни органи, или

- Използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква г), т.е. стойности, гарантирани от доставчика, с въглеродно съдържание, в граници на 1 %.

Установени косвени данни Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни (ниво 26): анализи. Тези анализи, обаче, са провеждани 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 пълността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използването в нефтохимическата промишленост или черната металургия, или

- допълнителна измерване на конкретни видове въглища.

Документация за покупка Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена 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 на пълни приложими, включително използването на установените косвени данни, ако е 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 спазвано на нивото, което в противен случай би изисквал анализи, при условие че операторът докаже, че такива анализи биха довели до неоправдани разходи и че използването на стехиометричната стойност няма да доведе до подценяване на емисии.

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

(ниво 1):

- Използвайте стойности, публикувани от компетентни органи 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 може да приеме изкопаема фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на ниво, и се прилага възприета стойност за фракция на биомасата от 0 %.

- Приможане на член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случаи на мярки за природен газ, в които се дава и биогаз, т.е. когато компетентният орган допуска фракцията на биомасата да бъде определена, като се използва документация за покупка на биогаз с евивалентно енергийно съдържание.

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

- за горивата или материали, произхождащи от производствени процеси с определени и подлежащи на проследяване ефоди, които постъпват и напускат процеса.

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

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.
Несъвместимо! 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. Твърди – суббитуминозни въглища; Въглища - смес от кавиви и лигнити

Горене

Росилен CO₂: 729 732,0 t CO₂
Био CO₂: 0,0 t CO₂

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

- AD (новани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**)
- AD (I) В началото: **890 349,61** В края: **852 332,30** Прието: **1 262 665,42** Изнесено: **0,00**
- AD (ДД): Алгоритъм **4** Описание на алгоритъма Единица мярка **1** Стойност **1 300 682,73** Верижниционен орган



iv. (Предварителен) емисионен факто	3	Лабораторни анализи:	tCO2/TJ		84,90
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи:	GJ/t		6,95
vi. Кофициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи:	-		95,05%
vii. Кофициент на превръщане — Conv:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carbon:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (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. Течни – Тежък мазут; Мазут

Горене: Други газообразни и течни горива

Горене

Росилен CO2: 23 210,7 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: 225,37 В края: 323,25 Прието: 7 594,88 Изнесено: 0,00

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

iv. (Предварителен) емисионен факто 2a Възприети стойности от тип tCO2/TJ

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

vi. Кофициент на окисление — OxF: 1 Възприета стойност OF=1

vii. Кофициент на превръщане — Conv:

viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carbon:

ix. Въглерод от биомаса — BioC: Не се прилага

x. Неуст. биоС (non-sust. BioC): Не се прилага

Алгоритми, валидни от:

до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

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

Коментари:

3

F3. Материал – Други материали; Карбамид

Горене: Скреберна очистка на дими газове (изчисление на базата на вложените карбонати)

Технологични емисии

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: 0,52 В края: 0,52 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

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

iv. (Предварителен) емисионен факто 1 Възприета алгоритът

v. Долна топлина на изгаряне (NCV):

vi. Кофициент на окисление — OxF:

vii. Кофициент на превръщане — Conv:

viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carbon:

ix. Въглерод от биомаса — BioC: Не се прилага

x. Неуст. биоС (non-sust. BioC): Не се прилага

Алгоритми, валидни от:

до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): НП

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: 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: 1 060,07 В края: 8 923,79 Прието: 899 287,99 Изнесено: 0,00

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

iv. (Предварителен) емисионен факто 1 Възприета алгоритът

v. Долна топлина на изгаряне (NCV):

vi. Кофициент на окисление — OxF:

vii. Кофициент на превръщане — Conv:

viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carbon:

ix. Въглерод от биомаса — BioC: Не се прилага

x. Неуст. биоС (non-sust. BioC): Не се прилага

Алгоритми, валидни от:

до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): НП

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

Коментари:

5

F5. Отпадъци – Промишлени отпадъци; Неопасни отпадъци, съгласно приложение 1 на

Наредба 2

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 (I) В началото: 1 590,84 В края: 159,94 Прието: 0,00 Изнесено: 1 430,90

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

iv. (Предварителен) емисионен факто 1 Възприета стойности от тип tCO2/TJ

v. Долна топлина на изгаряне (NCV):

vi. Кофициент на окисление — OxF:

vii. Кофициент на превръщане — Conv:

viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carbon:

ix. Въглерод от биомаса — BioC: 2 Фракция на биомасата от тип

x. Неуст. биоС (non-sust. BioC): Не се прилага

Алгоритми, валидни от:

до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): НП

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

Коментари:



3. Further Information on this report (Допълнителна информация)

14. Данни за производството

[Въведете тук информация за продуктите, включително за производените в инсталацията топлива \(за топла финансиране\).](#)

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище 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 и съкращения

16 Допълнителна информация

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

[Място за допълнителни коментари](#)

This image shows a large, solid yellow rectangular area. It appears to be a placeholder or a redacted section of a document, as there is no text or other content within it. The yellow color is uniform across the entire area.



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

Годината, за която се отнася докладът:

2021

Наименование на оператора:	ТЕЦ "Бобов дол" АД
Име на инсталацията:	ТЕЦ "Бобов дол" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-11
Версия на настоящия доклад:	2021 - 1

Общ капацитет

за съответната

дейност

Мерни единици

тени парникови газове

CO2

Дейност по Приложение I		1724	MW(th)	
A1	Изгаряне на горива			CO2
A2				
A3				
A4				
A5				
A6				
A7				

	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	752 943	24 628,47	0	0,00	0
Горене	752 943	24 628,47	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуориран					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	752 943	24 628,47	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

752 943 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомас

0 t CO2e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биома

0 t CO2e

Допълнителна информация за справка: Пренесени CO2 или N2O

Количеството пренесен CO2 или N2O в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инсталацията

Наименование на оператора

1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за
Идентификационен номер на инсталацията

Наименование на оператора

1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		



Hypoxia and hypoglycemia are common causes of death in patients with heart failure.

1. *What is the primary purpose of the study?*

2. *What is the study's hypothesis or research question?*

3. *What is the study's design?*

4. *What are the study's variables?*

5. *What are the study's methods?*

6. *What are the study's results?*

7. *What are the study's conclusions?*

8. *What are the study's limitations?*

9. *What are the study's implications?*

10. *What are the study's strengths?*

