

# 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)

### Б. Описание на инсталацията

Дейности 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 перфлуоровъглеродороди (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-Бургас" АД

"Топлофикация-Бургас" АД

BG-existing-BG-015-9-5

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:

10.01.2024г.

Дата

гггг Христина Илиева  
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





## УКАЗАНИЯ И УСЛОВИЯ

Преди да използвате настоящия файл, изпълнете следните стъпки:

- Прочетете внимателно дадените по-долу инструкции за попълване на настоящия формуляр.
- Установете кой е компетентният орган (КО) в държавата членка, отговарящ за Вашата инсталация, (възможно е да има повече от един КО в съответната държава-членка). Имайте предвид, че понятието „държава-членка“ тук означава всяка от държавите, участващи в Европейската схема за търговия с емисии, а не само държавите-членки на ЕС.
- Проверете на уебсайта на КО или се свържете директно с КО, за да разберете дали разполагате с правилната версия на формуляра. Версията на формуляра (и по-специално името на съответния файл) следва да бъде ясно отбелязана на първата страница в този файл.
- Някои държави-членки могат да имат изискване за употреба на алтернативна система, като например формуляри в интернет, вместо електронни таблици. Проверете какви са изискванията на Вашата държава-членка. В случай на подобно изискване, допълнителна информация ще Ви бъде предоставена от КО.

В съответствие с Директива 2003/87/ЕО („Директива за ЕСТЕ“) от операторите на инсталации, които са включени в Европейската схема за търговия с емисии на парникови газове (ЕСТЕ), се изисква да притежават валидно разрешително за емисии на парникови газове (РЕПГ), издадено от съответния компетентен орган, да извършват мониторинг и докладват своите емисии, а докладите им да бъдат проверени в съответствие с член 15 от Директивата за ЕСТЕ и регламента, приет в съответствие с посочения член.

Директивата може да бъде изтеглена от интернет-страницата на Европейската комисия:

<https://eur-lex.europa.eu/eli/dir/2003/87/2021-01-01>

В Регламента за мониторинга и докладването (Регламент (ЕС) № 2018/2066 на Комисията със съответните изменения в него, наричан по-нататък „РМД“) са формулирани допълнителни изисквания по отношение на мониторинга и докладването. РМД може да бъде изтеглен на следния адрес:

[https://eur-lex.europa.eu/eli/reg\\_impl/2018/2066/oj](https://eur-lex.europa.eu/eli/reg_impl/2018/2066/oj)

В съответствие с член 68, параграф 3 от Регламента за мониторинга и докладването (РМД) се изисква следното:

Годишните доклади за емисии и за тонкилометри следва да съдържат като минимум информацията, посочена в приложение X.

В приложение X е посочено минималното съдържание на годишните доклади за емисии.

Също така, член 74, параграф 1 гласи:

държавите-членки могат да изискват от оператора на инсталация или оператора на въздухоплавателни средства да използва електронни формуляри или специфицирани файлови формати за подаването на планове за мониторинг и за промените в тези планове, както и за подаването на годишни доклади за емисии, доклади за тонкилометрите, верификационни доклади и доклади за подобрения. Тези формуляри или спецификации на файлови формати, установени от държавите-членки, следва да съдържат като минимум информацията, съдържаща се в електронните формуляри или спецификации на файлови формати, публикувани от Комисията.

Настоящият файл представлява споменатия образец на формуляр за докладване на емисии от инсталации, разработен от службите на Комисията, в който са включени посочените в приложение X изисквания, както и допълнителни изисквания за оказване на съдействие на оператора при доказване на съответствие с РМД. При определени условия, описани по-долу, компетентният орган на съответната държава-членка може да е извършил ограничени

Настоящият образец на формуляр за докладване не бива да превишава изискванията по РМД. Поради това вижте и цветовото обозначение, Настоящият образец на формуляр за докладване, отразява становищата на службите на Комисията към момента на публикуването му.

След попълването на настоящия формуляр за годишно докладване на емисии се изпълняват следните стъпки:

- изпратете формуляра на даден проверяващ орган за проверка в съответствие с член 68, параграф 1 от РМД,
- версията на доклада, проверена от проверяващия орган в съответствие с Регламент (ЕС) 2018/2067, се представя на компетентния орган до 31 март всяка година, освен ако компетентният орган не е поискал провереният годишен доклад за емисиите да бъде представен по-

Това е окончателната версия на формуляра за годишното докладване на емисиите за инсталации за четвъртата фаза на СТЕ на ЕС. Тя беше одобрена от Комитета по изменението на климата чрез писмена процедура, приключила на 28 септември 2021 г., като окончателната версия е от 7 октомври 2021 г.

Всички ръководни документи на Европейската комисия относно Регламента за мониторинг и докладване могат да бъдат намерени на адрес: [https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring\\_en#tab-0-1](https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1)

Настоящият формуляр за докладване трябва да бъде представен на Вашия компетентен орган на следния адрес:

Изпълнителна агенция по околна среда  
гр. София 1618  
бул. "Цар Борис III" №136  
п.к. 251

При нужда от съдействие за попълване на годишния доклад се обърнете към Вашия компетентен орган. Някои държави-членки са изготвили ръководни документи, които, наред с посочените по-горе насоки на Комисията, може да са Ви полезни.

Декларация за поверителност: Представената този доклад информация може да е предмет на изисквания за обществен достъп до информация, включително по Директива 2003/4/ЕО относно обществения достъп до информация за околната среда. Уведомете Вашия компетентен орган, ако смятате, че дадена информация, предоставена във връзка с доклада Ви, трябва да се разглежда като поверителна търговска информация. Трябва да имате предвид, че според разпоредбите на Директива 2003/4/ЕО е възможно компетентният орган да бъде задължен да разкрие информация, дори когато заявителят изисква тя да бъде третирана като поверителна.

Източници на информация:

Уебсайтове на ЕС:

Законодателство на <http://eur-lex.europa.eu/bg/index.htm>

Европейска схема за [https://ec.europa.eu/clima/policies/ets\\_en](https://ec.europa.eu/clima/policies/ets_en)

Мониторинг и докладване в рамките на Европейската схема за търговия с емисии:

[https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring\\_en#tab-0-1](https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1)

Други уебсайтове:

Министерство на околната среда и водите - <http://www.moew.government.bg/?show=top&cid=5>

0

Изпълнителна агенция по околна среда - <http://eea.government.bg/bg/r-r/r-te>

Как се използва настоящият файл:





С цел защита на формулите от ненарочни изменения, които обикновено водят до грешни и заблуждаващи резултати, от първостепенна важност е **ДА НЕ СЕ ИЗПОЛЗВАТ ФУНКЦИИТЕ ИЗРЕЖИ И ПОСТАВИ (CUT & PASTE)**.

Ако искате да преместите данни, първо ги **КОПИРАЙТЕ (COPY)** и **ПОСТАВЕТЕ (PASTE)**, а след това изтрийте нежеланите данни от старото им (погрешно) място.

Настоящият формуляр е разработен така, че да включва минималното съдържание на годишен доклад за емисии, което се изисква от РМД. Следователно, когато операторите го попълват, трябва да се позовават на РМД и на допълнителните изисквания на държавите-членки (ако има такива). Препоръчително е при попълване да се движите последователно във файла, от началото до края. Има няколко функции, които да Ви насочват, в зависимост от вече попълнените данни, като например промяна на цвета на клетките, ако в тях не е необходимо въвеждане на данни (вижте цветовете). В редица полета можете да избирате между предварително формулирани входни данни. За да избирате от такъв „падащ списък“, можете да щракнете с мишката върху малката стрелка, която се появява в дясната граница на клетката, или ако вече сте избрали клетката, натиснете „Alt+стрелка надолу“. В някои полета е възможно да въвеждате собствен текст, дори и ако има такъв падащ списък. В този случай падащите списъци съдържат празни

#### Цветови кодове и шрифтове:

**Черен удебелен текст:**

*Дребен текст в курсив:*


Това е текст от формуляра на Европейската комисия. Той трябва да остане без изменения.

С такъв вид текст са дадени допълнителни пояснения. държавите-членки могат да добавят допълнителни пояснения

Оцветените в жълто полета указват задължителните за попълване данни. Ако обаче въпросът не се отнася до инсталацията, съответно не се изисква попълване. Освен това въведената в предишни раздели информация може да направи дадени раздели „неприложими“ или незадължителни. В такива случаи полето Светложълтите полета означават, че въвеждането на входни данни не е задължително.

Оцветените в зелено полета показват автоматично изчислени резултати. Текстът в червено показва съобщение за

Защрихованите полета показват, че поради въвеждане на данни в друго поле в съответното поле въвеждането на

Защрихованите сиви полета се попълват от държавите-членки преди да публикуват адаптираната за дадената

Светлосивите зони са предназначени за придвижване и хипервръзки.

В зоните с команди за придвижване, намиращи се най-отгоре на всеки работен лист, има електронни препратки за бързо прескачане в конкретни раздели за въвеждане на данни. Първият ред („Съдържание“, „Предходен лист“, „Следващ лист“), както и стрелките „Начало на листа“ и „Край на листа“ са еднакви за всички листове. Според листа може да са добавени допълнителни елементи към менюто.

Настоящият формуляр е заключен за въвеждане на данни в други места освен в жълтите полета. Но с цел прозрачност, не е зададена парола. Това дава възможност да се видят всички формули. Препоръчително е, при въвеждането на данни в настоящия файл, защитата да остане включена. Снемане на защитата от работните листове би могло да се прави само при проверка на валидността на формулите. Препоръчително е това да се прави с отделен файл.

Полетата за данни не са оптимизирани за числени и други формати. Но от друга страна, защитата на работните листове е ограничена, така че да имате възможност да използвате свои собствени формати. По-специално, може да изберете броя на показваните знаци след десетичния знак. По принцип броят на тези знаци е независим от точността на изчислението. Опцията на Майкрософт Ексел „Точност съгласно показваното“ („Precision as displayed“) по принцип би следвало да е деактивирана. За по-подробна информация вижте съответната точка от функцията „Помощ“ („Help“) на **Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете всички данни (напр. идентификация на потоците, водещи до отделянето на емисии) в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за**

**ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ОТКАЗ ОТ ОТГОВОРНОСТ:** Всички формули са разработени внимателно и изчерпателно. Въпреки това е невъзможно, изцяло да се изключи вероятността от поява на грешки.

Както е посочено по-горе, осигурена е пълна прозрачност за проверка на правилността на изчисленията. Както авторите на настоящия файл, така също и Европейската комисия не носят отговорност за грешни или заблуждаващи резултати от извършваните чрез файла изчисления.

Потребителят на настоящия файл (т.е. операторът на съответната инсталация в рамките на Схемата за търговия с емисии) носи пълна отговорност за докладване на верни данни на съответния компетентен орган

Компетентния орган може да въведе ограничения за допустимите файлови формати. Моля, използвайте само стандартни формати, като например .doc, .xls, .pdf. За въпроса кои други видове файлове може да се използват се консултирайте с Вашия компетентен орган и/или неговия уебсайт.

#### Списък на специфичните указания на съответната държава-членка:

--





## А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

## 1 Годината, за която се отнася докладът

2023

## 2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG РЕПГ № 61-НЗ/2022 г.
(d) Данни за оператора:	
i. Наименование на оператора:	"Топлофикация-Бургас" АД
ii. Улица, номер:	кв. "Лозово", Северна промишлена зона
iii. Пощенски код:	8000
iv. Град:	Бургас
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-Бургас" АД
ii. Наименование на обекта:	"Топлофикация-Бургас" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-015-9-5
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	кв. "Лозово", Северна промишлена зона, п. к. 642
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Бургас
iv. Област:	Бургас
v. Пощенски код:	8000
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	2000006
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 мониторинг	12
(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:	2023 - 1
(h) Коментари:	Подаден план за мониторинг, съгласно нови изисквания относно мониторинга и докладване на ЕПГ,

## 4 Данни за контакт

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Станимир
iii. Фамилно име:	Цаков
iv. Длъжност:	еколог и ОМП
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	s.tsakov@toplo-bs.com
vii. Телефон:	+359 56 871 231; +359 899 150140
viii. Факс:	
(b) Алтернативно 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:	Джи Ем Ай Верифай 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:	snenova@gmi.bg
iii. Телефонен номер:	+ 359 893 610 641





iv. Факс:	
(с) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	Reg. No 30 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 електричество и топлина за публичния сектор		80.51	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	
Непълен 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 него	FALSE	

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

Данни за идентиф.	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: Други газообразни и течни горива	Течни – Тежък мазут	Мазут	
F3	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Газовол	Газовол	
F4	Горене: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	Пелети от слама и слънчогледова люспа	

(c) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите: без значение  
Преминете към следващите точки по-долу

Обозначения на точки на измерване M1, M2	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		





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

от значение

Попълнете този раздел

## 8 Емисии от потоци горива/материали

1 F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ Горене Росилен CO2: 52 397,7 t CO2e  
Био CO2: 0,0 t CO2e

Горене: Стандартни търговски горива

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

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

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

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

iv. (Предварителен) емисионен фактор 2a Възприети стойности от тип tCO2/TJ 55,48

v. Долна топлина на изгаряне (NCV): 2a Възприети стойности от тип GJ/1 000 Nm3 34,22

vi. Коефициент на окисление — OxF: 2 Възприети стойности от тип - 100,00%

vii. Коефициент на превръщане — ConuF:

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: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F1

Коментари:

2 F2. Течни – Тежък мазут; Мазут Горене Росилен CO2: 0,0 t CO2e  
Био CO2: 0,0 t CO2e

Горене: Други газообразни и течни горива

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

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

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

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

iv. (Предварителен) емисионен фактор 2a Възприети стойности от тип tCO2/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 — ConuF:

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: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F2

Коментари:

3 F3. Течни – Газьол; Газьол Горене Росилен CO2: 0,0 t CO2e  
Био CO2: 0,0 t CO2e

Горене: Стандартни търговски горива

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

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

ii. AD (В началото: 2,48 В края: 2,48 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

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

iv. (Предварителен) емисионен фактор 2a Възприети стойности от тип tCO2/TJ 74,10

v. Долна топлина на изгаряне (NCV): 2a Възприети стойности от тип GJ/t 41,92

vi. Коефициент на окисление — OxF: 1 Възприета стойност OF=1 100,00%

vii. Коефициент на превръщане — ConuF:

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: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F3

Коментари:

4 F4. Твърди – Друга твърда биомаса; Пелети от слама и слънчогледова люспа Горене Росилен CO2: 0,0 t CO2e  
Био CO2: 31 862,3 t CO2e

Горене: Твърди горива

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

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

ii. AD (В началото: 4 509,02 В края: 5 406,69 Прието: 19 133,90 Изнесено: 0,00

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

iv. (Предварителен) емисионен фактор 1 Възприети стойности от тип tCO2/TJ 112,00

v. Долна топлина на изгаряне (NCV): 1 Възприети стойности от тип GJ/t 15,60

vi. Коефициент на окисление — OxF: 1 Възприета стойност OF=1 100,00%

vii. Коефициент на превръщане — ConuF:

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): 1 Фракция на биомасата от тип - 0,00%

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

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F4

Коментари:





## Г. Подходи на база измервания

без значение

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

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





Д. Непреки подходи

без значение

<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен

10 Емисии, определени по непреки подходи





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:

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

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

				Оценка на емисиите (t CO2e)
Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	
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
2023 Разход горива.pdf	Разход на гориво за производство на ТЕ и ЕЕ в "Топлофикация - Бургас" АД по месеци и общо за 2023 г.

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-Бургас" АД
Име на инсталацията:	"Топлофикация-Бургас" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-015-9-5
Версия на настоящия доклад:	2023 - 1

Общ капацитет  
за съответната

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	80.51	MW(th)	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	52 398	944,50	31 862	284,49	0
Горене	52 398	944,50	31 862	284,49	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	52 398	944,50	31 862	284,49	0

Общо емисии от инсталацията:

52 398 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса	31 862 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		

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

1		
2		
3		





Питание: данные по состоянию на 01.01.2019										Питание: данные по состоянию на 01.01.2019										Питание: данные по состоянию на 01.01.2019									
№	Имя	Фамилия	Пол	Дата рождения	Возраст	Вес	Рост	Индекс массы тела	Среднее потребление энергии	Среднее потребление белка	Среднее потребление углеводов	Среднее потребление жиров	Среднее потребление витаминов	Среднее потребление минералов	Среднее потребление микроэлементов	Среднее потребление воды	Среднее потребление алкоголя	Среднее потребление табака	Среднее потребление наркотиков	Среднее потребление других веществ									
1	Иванов	Иван	М	01.01.1980	39	75	175	24.2	2500	75	250	75	100	100	100	100	100	100	100	100									
2	Петров	Петр	М	02.02.1985	34	80	180	24.7	2600	80	260	80	110	110	110	110	110	110	110	110									
3	Сидоров	Сидор	М	03.03.1990	29	85	185	24.8	2700	85	270	85	120	120	120	120	120	120	120	120									
4	Климов	Климов	М	04.04.1995	24	90	190	25.0	2800	90	280	90	130	130	130	130	130	130	130	130									
5	Васильев	Василий	М	05.05.2000	19	95	195	25.1	2900	95	290	95	140	140	140	140	140	140	140	140									
6	Попов	Попов	М	06.06.2005	14	100	200	25.0	3000	100	300	100	150	150	150	150	150	150	150	150									
7	Смирнов	Смирнов	М	07.07.2010	9	105	205	24.9	3100	105	310	105	160	160	160	160	160	160	160	160									
8	Михайлов	Михайлов	М	08.08.2015	4	110	210	24.8	3200	110	320	110	170	170	170	170	170	170	170	170									
9	Кузнецов	Кузнецов	М	09.09.2020	-1	115	215	24.7	3300	115	330	115	180	180	180	180	180	180	180	180									
10	Лебедев	Лебедев	М	10.10.2025	-6	120	220	24.6	3400	120	340	120	190	190	190	190	190	190	190	190									
11	Зайцев	Зайцев	М	11.11.2030	-11	125	225	24.5	3500	125	350	125	200	200	200	200	200	200	200	200									
12	Соловьев	Соловьев	М	12.12.2035	-16	130	230	24.4	3600	130	360	130	210	210	210	210	210	210	210	210									
13	Воробьев	Воробьев	М	13.01.2040	-21	135	235	24.3	3700	135	370	135	220	220	220	220	220	220	220	220									
14	Павлов	Павлов	М	14.02.2045	-26	140	240	24.2	3800	140	380	140	230	230	230	230	230	230	230	230									
15	Степанов	Степанов	М	15.03.2050	-31	145	245	24.1	3900	145	390	145	240	240	240	240	240	240	240	240									
16	Морозов	Морозов	М	16.04.2055	-36	150	250	24.0	4000	150	400	150	250	250	250	250	250	250	250	250									
17	Волков	Волков	М	17.05.2060	-41	155	255	23.9	4100	155	410	155	260	260	260	260	260	260	260	260									
18	Александров	Александров	М	18.06.2065	-46	160	260	23.8	4200	160	420	160	270	270	270	270	270	270	270	270									
19	Куликов	Куликов	М	19.07.2070	-51	165	265	23.7	4300	165	430	165	280	280	280	280	280	280	280	280									

