

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на раздели — с нормален шр

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 перфлуоровъгледороди (PFC) от производството на първичен алуминий

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 представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД - ТЕЦ "Пловдив-Север"
BG-existing-BG-024-3

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:

23.02.2024г.

Дата

Доминик Янчев
 Председател на СД
 на ЕВН България Топлофикация ЕАД

Име и подпис на
 юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	17.12.2021
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P4 Inst AER_COM_bg_20211217.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2023

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

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

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

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докудаването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	БГ РЕПГ№ 39-Н2/2022 г.
(d) Данни 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:	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД
ii. Улица; номер:	ул. Христо Г. Данов №37
iii. Пощенски код:	4000
iv. Град:	Пловдив
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Валентин Янчелов
vii. Адрес на електронна поща:	Valentin.Yanchelov@evn.bg
viii. Телефон:	00359882833312
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:	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД - ТЕЦ "Пловдив-Север"
ii. Наименование на обекта:	ТЕЦ "Пловдив Север"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-024-3
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	бул. "Васил Левски" № 236
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Пловдив
iv. Област:	Пловдив
v. Пощенски код:	4003
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	9000012
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	
Изпълнителна агенция по околна среда	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	
7	
(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:

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



В изпълнение на Условие № 16.1. от Комплексно разрешително № 34-Н2/2021 г. на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД – ТЕЦ „Пловдив Север“, Парогенератор (ПГ) №3 с номинална мощност 158 MW е изведен от експлоатация с Решение на Дружеството. Извеждането от експлоатация е документирано с Констативен протокол № 0012859 от 10.07.2023г. и Заповед на директора на РИОСВ – Пловдив № РД-19/10.07.2023г. Описаният общ капацитет на инсталацията (330MW) включва и мощността на изведения от експлоатация Парогенератор (ПГ) №3.

4 Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Ваня
iii. Фамилно име:	Стефанова
iv. Длъжност:	Р-л екип "Енергийно/Производствено планиране", отдел "Енергийно и търговско планиране"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД
vi. Адрес на електронна поща:	Vanya.Stefanova@evn.bg
vii. Телефон:	00359882832603
viii. Факс:	

(б) Альтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	магистър
ii. Собствено име:	Антония
iii. Фамилно име:	Данаилова
iv. Длъжност:	експерт екип "Околна среда"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	ЕВН Център за услуги ЕАД
vi. Адрес на електронна поща:	Antoniya.danailova@evn.bg
vii. Телефон:	00359882834952
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(а) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ s.r.o.
ii. Улица; номер:	ул. "Евлоги Георгиев" № 1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България

(б) Лице за връзка с проверяващия орган:

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

i. Име:	Давид Маленек
ii. E-mail адрес:	malenek@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	00420777603593
iv. Факс:	

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

Следва да се отбележи, че съгласно член 55, параграф 2 от РАП (Регламента за акредитацията и проверката; Регламент (ЕС) 2018/2067), 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 нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.

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

i. Акредитираща държава-членка:	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	443/2023



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.

Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

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

- Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която са над правя от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MWth) и претъпява максималното възможено количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
- Производствени капацитет за тези посочените в Приложението I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии

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

Въведеният тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне на

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, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За промените, свързани с техническите или идентификационни на операторите, идентифицирани за инсталацията или друга информация, която във всяко време във връзка с настоящото, се изисква официално уведомяване до Изпълнителния екип на 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		330	MW(h)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						
A6						
A7						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потързете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

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

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

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

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

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащата се в горивото	FALSE	

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

от значение

Попълнете този раздел

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

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

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии
Типът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от прелива, 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 падащото меню за избора на поток в съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.

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

Такъв видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят 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 падащото 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“, „течни – тежки мазут“, материал – суровина смес“...

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С олед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.

3. Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно
В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общ клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието на него.

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

Данни за иден	Тип на потока, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горива: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горива: Други газообразни и течни горива	Течни – Тежки мазут	Котелно гориво (мазут)	
F3	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Газоол	Газоол за промишлени и комунални услуги	
F4				
F5				
F6				

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

без значение

Преминете към следващите точки по-долу

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

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

Важно! С олед осигуряването на последователност въведете точките на измерване е същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

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 (DD): "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството горива или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газове — нормални кубични метри обем (Nm ³), както е уместно в конкретния случай
За въвеждането 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 доставяни 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 докладвания период
В края Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период
Приемто Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
Изпуснато Изпуснатото от инсталацията количество гориво или материал
(Предварителен) емисионен фактор (prelim) EF: "Предварителен" емисионен фактор означава претият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дела на фосилния въглерод), за да се получи емисионният фактор
Долна топлина на изгаряне (NCV): "Долна топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на съдържащата се в горивото вода)
Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление
Коефициент на преобразуване — Коефициент на преобразуване
Стойност на въглеродното — Въглеродно съдържание
Въглерод от биомаса — BioC: "Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

- критериите за устойчивост не са приложими, ИЛИ
- трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите 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

Неуст. биоС (non-ust. BioC): "Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите 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 определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм

За сведение и указание се използват следните категории по отношение на алгоритмите (е 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):
	<ul style="list-style-type: none"> - Използват се стандартни коефициенти, посочени в Приложението VI (т.е. по принцип стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на Козато не са налични стандартни коефициенти, използват се други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в), т.е. анализи, които се извършват в миналото, но продължават да се валидни. - Използват се специфични за съответната страна емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. стойности, използвани при националните инвентаризации на парниковите газове, или - Използват се други стойности, публикувани от компетентния орган и отнасящи се за по-конкретно определени видове горива в съответствие с член 31, параграф 1, буква е), или други стойности от литературата, одобрени от компетентния орган, или - Използват се други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква ж), т.е. стойности, гарантирани от доставчика, с въглеродно съдържание, в средните на 1 %.
Възприети стойности от тип II	Възприетите стойности от тип II включват един от следните методи, които се смятат за еквивалентни. (ниво 2):
	<ul style="list-style-type: none"> - Използват се стойности, публикувани от компетентния орган или от Комисията за този вид гориво или материал, или - Използват се стойности в съответствие с член 31, параграф 1, т.е. възприета стойност от тип I. - Като алтернатива операторът винаги може да приеме изхопваема фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на нива, и се прилага възприета стойност за фракция на биомаса от 0 %. - Прилагане на член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случай на мрежи за природен газ, в които се подава и биогаз, т.е. когато компетентният орган допуска фракцията на биомаса да бъде определена, като се използва документация за покупка на биогаз с еквивалентно енергийно съдържание.
Установени косвени данни	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се извършват 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: (ниво 2б):
	<ul style="list-style-type: none"> - измерване на пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или черната металургия, или - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища
Документация за покупка	Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупка, 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). (ниво 2б):
Лабораторни анализи	В този случай изискванията на членове 32—35 относно анализите се напълно приложими, включително използването на „установените косвени данни“, ако е приложимо и когато неопределеността на емпиричната корелационна зависимост не надвишава 1/3 от стойността на неопределеността, свързана с приложимото ниво за данните за дейността. (ниво 2):
	За чисти химични вещества компетентният орган може да приеме, че стехиометричното въглеродно съдържание на чистото химично вещество се счита за спазване на нивото, което в противен случай би изисквало анализ, 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 емисиите.
Фракция на биомасата — тип I	Прилага се един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: (ниво 1):
	<ul style="list-style-type: none"> - Използват се стойности, публикувани от компетентния орган или от Комисията за този вид гориво или материал, или - Използват се стойности в съответствие с член 31, параграф 1, т.е. възприета стойност от тип I. - Като алтернатива операторът винаги може да приеме изхопваема фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на нива, и се прилага възприета стойност за фракция на биомаса от 0 %. - Прилагане на член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случай на мрежи за природен газ, в които се подава и биогаз, т.е. когато компетентният орган допуска фракцията на биомаса да бъде определена, като се използва документация за покупка на биогаз с еквивалентно енергийно съдържание.
Фракция на биомасата — тип II	Фракцията на биомасата се определя въз основа на метод за оценка в съответствие с член 39, параграф 2, втора алинея, представен на компетентния орган за одобрение, като се: (ниво 2):
	<ul style="list-style-type: none"> - за горивата или материалите, произхождащи от производствени процеси с определени и подложени на проследяване входящи потоци, операторът може да определи фракцията на биомаса въз основа на масовия баланс на въглерода от биомасата и използвания въглерод, който постъпват и напускат процеса. - насоките относно други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията «предстои да бъдат разработени в Указвателен документ 3».
Анализирайте фракцията на биомасата	В този случай трябва да се извършат лабораторни анализи в съответствие с член 39, параграф 2, първа алинея и членове 32—35. (ниво 3):

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. Газообразни – Природен газ; Природен газ** Горене **Фосилен CO2: 0,0 t CO2e**
Горене: Стандартни търговски горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Горелата инсталация за въздушното ни даване и изгорените модули са дадени в горната част на този лист.

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

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

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	1000 Nm3	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип II:	tCO2/TJ	55,4784	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип II:	GJ/1 000 Nm3	34,2150	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Възприети стойности от тип II:		100,00%	
vii. Коэффициент 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:

2 **F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ** Горене **Фосилен CO2: 900,6 t CO2e**
Горене: Стандартни търговски горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Горелата инсталация за въздушното ни даване и изгорените модули са дадени в горната част на този лист.

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

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

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	1000 Nm3	474,49	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип II:	tCO2/TJ	55,4784	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип II:	GJ/1 000 Nm3	34,2150	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Възприети стойности от тип II:		100,00%	
vii. Коэффициент 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:

3 **F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ** Горене **Фосилен CO2: 133 983,8 t CO2e**
Горене: Стандартни търговски горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Горелата инсталация за въздушното ни даване и изгорените модули са дадени в горната част на този лист.

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

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

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	1000 Nm3	70 587,43	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип II:	tCO2/TJ	55,4784	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип II:	GJ/1 000 Nm3	34,2150	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Възприети стойности от тип II:		100,00%	
vii. Коэффициент 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:

4 **F2. Течни – Тежък мазут; Котелно гориво (мазут)** Горене **Фосилен CO2: 0,0 t CO2e**
Горене: Други газообразни и течни горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Горелата инсталация за въздушното ни даване и изгорените модули са дадени в горната част на този лист.

i. AD (j) Основани 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: **1 180,16** В края: **1 180,16** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	3	± 2,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип II:	tCO2/TJ	77,4000	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип II:	GJ/t	40,0000	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Възприети стойности от тип II:		100,00%	
vii. Коэффициент 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:

5 **F3. Течни – Газьол ; Газьол за промишлени и комунални услуги** Горене **Фосилен CO2: 79,8 t CO2e**
Горене: Стандартни търговски горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Горелата инсталация за въздушното ни даване и изгорените модули са дадени в горната част на този лист.

i. AD (j) Основани 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: **94,16** В края: **69,48** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	t	25,68	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип II:	tCO2/TJ	74,1000	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип II:	GJ/t	41,8150	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Възприети стойности от тип II:		100,00%	
vii. Коэффициент 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:



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 водещия до отделяне на емисии поток Посочете водещия до отделяне на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк водещия до отделяне на емисии поток“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинга, за които се отнася липсата на данни.

Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базираните на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинга, за които се отнася липсата на данни.

от/до Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните.

Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 66, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист. Когато в плана за мониторинга все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

Оценка на емисиите Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните листове са изчислени на база заместващи данни. Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В_ПотоциГориваИМатериали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че: емисиите (пропуски в данните) = ДД (безиме на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни).

	Наименование или друг вид идентификация на водещия до отделяне на емисии поток	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

	Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					



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

14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Топлоенергия		TJ	1 023,65
2 електроенергия		GWh	286,50
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при попълването на настоящия годишен доклад за

Съкращение	Определение
Spravka_goriva_2023	Справка за използваните горива на площадка ТЕЦ Пловдив Север през 2023г.

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. Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



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

Годината, за която се отнася докладът:

2023

Наименование на оператора:	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД
Име на инсталацията:	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД - ТЕЦ "Пловдив-Север"
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-024-3
Версия на настоящия доклад:	2023 - 1

Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици пени парникови газове	
		330	CO ₂
A1 Изгаряне на горива			
A2			
A3			
A4			
A5			
A6			
A7			

	Емисии (фосилни) t CO ₂ e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO ₂	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO ₂
Потоци горива/материали, водещи	134 964	2 432,46	0	0,00	0
Горене	134 964	2 432,46	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
Пренесен N ₂ O					
Непряка методика					
Сума	134 964	2 432,46	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

134 964 t CO₂e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

0 t CO₂e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

0 t CO₂eДопълнителна информация за справка: Пренесени CO₂ или N₂OКоличеството пренесен CO₂ или N₂O в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инстал 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 инстал Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		



Потоци, водещи до отделяне на емисиите на перфлуорирани въглеродороди (PFC)

№	Источник	Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността	
		Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността
1	Горене	0,00	1000 Nm3	34,22	63/1.000 Nm3	55,48	1000/1/1	0	100,00	%	100,00	%	0,00	0,00	%	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Горене	474,49	1000 Nm3	34,22	63/1.000 Nm3	55,48	1000/1/1	0	100,00	%	100,00	%	0,00	0,00	%	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Горене	79 507,43	1000 Nm3	34,22	63/1.000 Nm3	55,48	1000/1/1	0	100,00	%	100,00	%	0,00	0,00	%	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Горене	1	1	41,92	63/1	74,10	1000/1/1	0	100,00	%	100,00	%	0,00	0,00	%	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Горене	25,08	1	41,92	63/1	74,10	1000/1/1	0	100,00	%	100,00	%	0,00	0,00	%	0,00	0,00	0,00	0,00
6																			
7																			
8																			
9																			
10																			

Потоци, водещи до отделяне на емисиите на PFC

№	Источник	Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността	
		Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	
1	Горене																		
2	Горене																		
3	Горене																		
4	Горене																		
5	Горене																		
6																			
7																			
8																			
9																			
10																			

Източници на емисии (измервателни подходи)

№	Источник	Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността	
		Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	
1	Горене																		
2	Горене																		
3	Горене																		
4	Горене																		
5	Горене																		
6																			
7																			
8																			
9																			
10																			
11																			
12																			
13																			
14																			
15																			
16																			
17																			
18																			
19																			
20																			
21																			
22																			
23																			
24																			
25																			

Непряка методика

№	Источник	Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността		Данни за дейността	
		Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	Данни за дейността	
1	Горене																		

