

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

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

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

Действии по приложение I

Подходи за мониторинг

Потoci горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

C. Потoci горива/материали, водещи до отделяне на емисии

D. Подходи на база измервания

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

F. Пропуски в данните

G. Допълнителна информация

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

H. Резюме

I. 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 - ОЦ "Пловдив-Юг"

BG-existing-BG-025-4

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

09.03.2021г.

Дата

Richard
Mayssen

Digital unterschrieben von Richard Mayssen
DN: email=Richard.Mayssen@evn.bg, o=EVN
Bulgaria Toplofikatsia EAD,
254 4000 Plovdiv, Bulgaria
Name=Richard Mayssen, s=EVN
Signature=Richard.Mayssen.ca@BG
Datum: 2021-03-08 09:50:45 +02'00'

Име и подпись на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM_bg_161215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2020

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

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

За промените, свързани с наименоването или идентичността на оператора, наименоването 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) Комpetентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG
(d) Дани на оператора:	РЕПГ № 49-H3/2020г.
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 уполномочения представител:	Рихард Майсен
vii. Адрес на електронна поща:	Richard.Maysen@evn.bg
viii. Телефон:	+359 8828 31359
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 - ОЦ "Пловдив-Юг"
ii. Наименование на обекта:	ОЦ "Пловдив-Юг"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-026-4

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

i. Адрес, ред 1:	ул. "Кукленско шосе"
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Пловдив
iv. Област:	Пловдив
v. Пощенски код:	4004
vi. Държава:	България

Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:

(c) Докладване по Регламент (EO) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПЗ):

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	9000013
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	1.а) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	

(d) Комpetентен орган за разрешителното

Изпълнителна агенция по околна среда

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг

8

(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?

TRUE

(g) Коментари:

Ако е имало никакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в 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 аи 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 изърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.

С Решение №49-H3-A0/23.11.2020 е издадено актуализирано Разрешително за емисии на парникови газове №49-H3/2020г. на "ЕВН България Топлофикация" ЕАД за горивна инсталация ОЦ "Пловдив Юг" с обща номинална мощност за производство на топлинна енергия 62 MW и е одобрен нов План за мониторинг към него, версия 8 от 23.11.2020г. Към момента на докладването на горишните емисии за 2020г. новите мощности - два високоефективни водогрейни котли не са въведени в експлоатация и не за изгаряни горива.



4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързе при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощието 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:	Ваня
iii. Фамилно име:	Стефанова
iv. Должност:	Р-л група "Енергийно/Производствено планиране", Център "Вътрешна координация"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	ЕВН България Топлофикация ЕАД
vi. Адрес на електронна поща:	vanya.stefanova@evn.bg
vii. Телефон:	+359 (0) 700 14 500 - 1 - 42 603
viii. Факс:	
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Должност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
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:	VERIFIKACE CZ s.r.o.
ii. Улица; номер:	ул. "Евлии Георгиев" № 1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяваща организация:	
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:	+420 777 603 593
iv. Факс:	
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, парagraf 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, даваща държава-членка може да реши да позери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.	
В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „огрънят по акредитация“ — „национален орган“.	
Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администраращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.	
i. Акредитираща държава-членка:	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	641/2019



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, дадете 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 входяща мощност (за денонощие, които показват в обекта на Европейската схема за търговия с емисии която се наведе във формата „ ΣMWh “), колко се изразява в мегавати топлинна мощност(MWh) и представлява максималното количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.

- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обекта на

Моля уверете се, че границите 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 намерите на следния линк:

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въвежданието тук спуск се достъпен като падащо меню в табличите по-долу, на мястото където се изисква посочване на вида 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 падащото меню да има на разположение списък с видове 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, свързани с изгаряне на гориви и материали с цел произходство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За промените, свързани с наименоването или идентичността на оператора, наименоването на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, со изискване официално уведомление до Изпълнителната агенция по окото сърбия

Роф. №	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		62	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете коя 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 въвеждате в този раздел, ще се ползват за открытие разделящи в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще засвидетелстват условно форматиране, която да ви 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 никакви от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информацията се изиска, 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 съдържация се в гориво	FALSE	

(b) 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 определение на понятието „потоци, водещи 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 водещото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Типът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира 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 водещото меню за избор на поток е 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 да бъдат 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 водещото 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 съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на водещото 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 течности“ мазут“, „материал – сърнина смес“....

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

3. Въведете наименование на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случаи, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представява по-общоцен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както е последния одобрен план за мониторинг

данни и 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: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Газъл	Газъл за промишлени и комунални цели	
F3				
F4				
F5				

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

без значение
Преминете към следващите точки по-долу

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

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

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

Описания на точки на измерване M1, M2, M3, M4, M5, M6, M7, M8, M9, M10	Измерени емисии на парникови газове
M1	
M2	
M3	
M4	
M5	
M6	
M7	
M8	
M9	
M10	

14



B. 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, въвеждете 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 възможни 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 тегло/въглен (T), тонове маса (t), или газове — нормални кубични метри обем

За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани

Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделино доставяни количества, като са взети предвид съответните промени в складовите записи (член 27, параграф 1, точка б6), изберете "ПРАВИЛНО/TRUE" за точка б) по-долу. Следните параметри са от значение в този случаи:

В началото Складовите записи от гориво или материал в началото на докладвания период

В края Складовите записи от гориво или материал в края на докладвания период

Прието: Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

Изнесено: Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен "Предварителен" емисионен фактор означава приемнат емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, взет на емисионен основа на общото въглеродно съдържание, включваща фракция на биомаса и фосфатна фракция (дела на фосфатния

Долна топлина „Долна топлина на изгаряне“ – означава специфичното количество енергия, отдалено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или на изгаряне материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на

Коефициент на Кофициент на окисление

Коефициент на Кофициент на преобразуване

Стойност на Въглеродно съдържание

Въглерод от „Фракция на биомаса“ означава дялът на полученото от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно

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

- не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), 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)

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

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

Тази стойност се отписва 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)

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

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 взета основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

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

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Тип I Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителственния комитет по изменението на климата – IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или б), т.е. стойности, гарантирани

Тип II Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) – емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно

Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1% през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определението им да се използва същия алгоритъм, какъвто се изиска за стандартните горива във въглеродско разпространение.

Установени Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Този заместващи анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с първите анализи. Корелациите с установени данни косвени показатели могат да са базирани на:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтехимическата промишленост или - долната топлина на изгаряне на конкретни видове газлици

По документи Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в за покупка съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се във въглеродско разпространение горива).

Лабораторни В този случай използо са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.

анализи:

Тип I – био Приложим в един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използват състояние по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2,

- Използват състояние, определена съвсемично член 39, параграф 2, алигат втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (дълът на биомасата $B=0$), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;

- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва схема на генерации за приход в съответствие с член 2, буква й) и член 15 от Директивата 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници).

Тип II – био Депът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандартата и (bio) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред в задължително, но е пропуснато.

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използвани единици, с въвденни 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: Стандартни търговски горива	Горене	Босилен CO2: 6 261,4 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 (на обаждаване на данните от измерването на раздelenо доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE			
ii. AD (I В началото: / / / В края: / / / Прието: / / / Изнесено: / / /			
iii. AD (ДД): 2 \pm 5,0%	1000 Nm3	3 292,22	грешка
iv. (Предварителен) ем 2a Тип II	1CO2/TJ	55,5390	
v. Долна топлина на и 2a Тип II	GJ/1 000 Nm3	34,244	
vi. Кофициент на окисление 2 Тип II		100,00%	
vii. Кофициент на превръщане / / /			
viii. Стойност на въглеродната съдържателна / / /			
ix. Въглерод от биомаса – биоС			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioS)			
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 – Газъл ; Газъл за промишлени и комунални цели			Горене	Фосилен CO ₂ :	0,0 t CO _{2e}
Горене: Стандартни търговски горива			Био CO ₂ :			0,0 t CO _{2e}
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.						
i. AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input checked="" type="checkbox"/> TRUE						
ii. AD (I В началото: <input type="text" value="33.46"/> В края <input type="text" value="29.38"/> Прието: <input type="text" value="0.00"/> Изнесено: <input type="text" value="4.08"/>						
iii. AD (ДД): <input type="text" value="2"/> ± 5,0%	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		
iv. (Предварителен) емисионен коффициент: <input type="text" value="2a"/> Тип II		t CO ₂ /tJ	74.10			
v. Долна топлина на идентифицираната горива: <input type="text" value="2a"/> Тип II		GJ/t	42,008			
vi. Коффициент на оксид на въглеродния газ: <input type="text" value="2"/> Тип II		-	100,00%			
vii. Коефициент на превръщане: <input type="text" value="200"/>						
viii. Стойност на въглеродния газ: <input type="text" value="200"/>						
ix. Българод от биомаса: <input type="text" value="0"/>						
x. Неуст. биоС (non-sust. bioC): <input type="text" value="0"/>						
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/>		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>				
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>						
Коментари: <input type="text"/>						



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 Писъчните водещи са идентични на емисии патак и апликация от подащото място или съвпада с друг вид идентификация (напр. пропуски, свързани с непряк вид идентификация на подход), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинга, за който се отнася липсата на данни.

Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии по поток Писъчните източници на емисии са спътници от подащото място (напр. за базираните на измерения подходи), или съвпада с друг вид идентификация (напр. пропуски, свързани с непряк подход), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинга, за който се отнася липсата на данни.

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

Описание, причини и методи Описание на каквато тук вида на пропуските в данните, писъчните причините за настъпилите пропуски и описанията как са решени въпроса за липсата на данни.

Когато в плана за мониторинга все още не е била включена методология за оценка, използвана да определят заместващи данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недостоверяване на емисиите за съответния период от време.

Оценка на емисиите Въвеждането тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въвежданите тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и никога ще бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въвежданите емисии са предходните листове, трайва да ВКЛЮЧАТ заместващите данни.

Пример: Липсващи 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. Въвеждането на лист „В_ПотоциГориваИМатериали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионни фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въвеждането тук при пропуски в данните е оценено количеството емисии приблизително до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни).

Оценка на
емисиите
(t CO₂e)

Наименование или друг вид идентификация на водещия	от	до	Описание, причини и методи
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			

Оценка на
емисиите
(t CO₂e)

Наименование или друг вид идентификация на източника	от	до	Описание, причини и методи
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			



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

14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за производените в инсталацията топлинна (за топлофикация) и електричества.

15 Списък на използваните определения и съкращения

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

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 Word, Excel или Adobe Acrobat формат.

Word, Excel или Adobe Acrobat формати.
Препоръчваме Ви да изберете 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(иметата) на файла(файловете), ако са в електронен формат, или референция(та) към(към) не документа, към които има възможност.

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:

2020

Наименование на оператора:	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД
Име на инсталацията:	"ЕДИ България Топлофикация" ЕАД ОЦ "Пловдив Юг"
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-025-4

Дейност по Приложение I

A1	Изгаряне на горива	действие	мерни единици	тени парникови газове
A2		62	MW(th)	CO2
A3				
A4				
A5				

Общ капацитет

за съответната

Мерни единици лени парникови газове

	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	6 261	112,74	0	0,00	0
Горене	6 261	112,74	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	6 261	112,74	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

6 261 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 неустойчива емисии от бизнес

0.0 ± 0.02

Информационные данные: приват на СОЗ

Количеството пренесен CO₂ в инсталацията е получено от
Идентификационен номер на члене Национализация на инсталации

Наименование на оператора

Количество пренесен CO₂ от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инсталацията

Наименование на оператора



Потоци, водещи до отделяне на емисии (с изключение на емисии от въглеводороди (PFC))

№	Метод	Нанесение	Датен за		Източник		Влиянието		Кофициент		Амортизиране		Източник		Влиянието		Кофициент		Амортизиране	
			Датен за	действие	Датен за	действие	Еф.	Марин	Съвръдане	възможна	коффициент	на	коффициент	на	коффициент	на	коффициент	на	коффициент	на
1	Горение	F1. Газобалон – Природен газ	Датен за	действие	Датен за	действие	Ef.	Марин	Съвръдане	възможна	коффициент	на	коффициент	на	коффициент	на	коффициент	на	коффициент	на
2	Горение	F2. Тени – Газов																		
3																				
4																				
5																				
6																				

Потоци, водещи до отделяне на емисии на PFC

№	Метод	Нанесение	Датен за		Източник		Влиянието		Кофициент		Амортизиране		Източник		Влиянието		Кофициент		Амортизиране	
			Датен за	действие	Датен за	действие	Еф.	Марин	Съвръдане	възможна	коффициент	на	коффициент	на	коффициент	на	коффициент	на	коффициент	на
1																				
2																				
3																				
4																				
5																				
6																				
7																				
8																				
9																				
10																				

Източници на емисии (измервателни подходи)

№	Метод	Нанесение	Датен за		Източник		Влиянието		Кофициент		Амортизиране		Източник		Влиянието		Кофициент		Амортизиране	
			Датен за	действие	Датен за	действие	Еф.	Марин	Съвръдане	възможна	коффициент	на	коффициент	на	коффициент	на	коффициент	на	коффициент	на
1																				
2																				
3																				
4																				
5																				
6																				
7																				
8																				
9																				
10																				

Непряка методика

№	Метод	Нанесение	Датен за		Източник		Влиянието		Кофициент		Амортизиране		Източник		Влиянието		Кофициент		Амортизиране	
			Датен за	действие	Датен за	действие	Еф.	Марин	Съвръдане	възможна	коффициент	на	коффициент	на	коффициент	на	коффициент	на	коффициент	на
1																				

