

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (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

Дейности по приложение I
Подходи за мониторинг
Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии
Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

Е. Определяне на емисиите на перфлуорировъгледороди (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:

10.03.2022г.

Дата

Велко Куршумов

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

2021

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.

Докладването 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 докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG РЕПГ № 39-Н1/2012 г.
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или което това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
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:	Велко Куршумов
vii. Адрес на електронна поща:	Velko.Kurshumov@evn.bg
viii. Телефон:	0035932974413
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:	ОЦ "Пловдив-Юг"
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	
(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.а) 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	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Номериране на версията на годишния доклад за емисиите	
i. Номер на версията през тази отчетна година:	1
ii. Уникален идентификатор на версията:	2021 - 1

(h) Коментари:

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, 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 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.

Ръководството на "ЕВН България Топлофикация" ЕАД взе Решение за извършване от експлоатация на Парогенератор (ПГ) № 4 - с номинална топлинна мощност 158 MW (инсталация която попада в точка 1.1 от Приложение 4 на ЗООС).

С вх.№ РЕПГ: РТЕ-7224/14.12.2020г. в ИАОС е внесено Уведомление за промяна на капацитета на инсталация ТЕЦ "Пловдив - Север". С писмо изх.№ РТЕ-90 от 12.01.2021г. Компетентния орган ни уведоми, че Заявлението за издаване на РЕПГ и план за мониторинг ще бъдат разгледани след приключване на процедурата по ГЛВА седма от ЗООС за издаване на ново комплексно разрешително за инсталацията. С Решение №34-Н2-Ю-А0 / 06.12.2021 г. е издадено Комплексно разрешително за Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 330 MW за производство на енергия - ТЕЦ „Пловдив-Север“.

С писмо до ИАОС, с вх. № РТЕ 17686/15.12.2021г., ЕВН България Топлофикация ЕАД уведоми за издаденото КР, с молба и основание за продължаване на прекъснатата процедура по преразглеждане на РЕПГ №39-Н1/2013 г., издадено на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД и за одобрение на проект на изменен План за мониторинг за годишните емисии към него. Към настоящия момент няма Решение за ново РЕПГ и одобрен нов план за мониторинг.



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 действва 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. Длъжност:	Р-л група "Енергийно/Производствено планиране", Център "Вътрешна координация"
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:	

(b) Альтернативно 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:	VERIFIKACE CZ s.r.o.
ii. Улица, номер:	ул. "Евлоги Георгиев" № 1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България

(b) 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:	

(c) 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 акредитацията. 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:	637/2021



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 поведат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която е над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество изпозвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото
- Производствена капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали поведат в обхвата на Европейската

Моля уверете се, че връзките 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 Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/tds/guidance_interpretation_en.pdf

Въведените тук списък с достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на виде 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 е падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали,

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 наименованията или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или брѳва информацията, която има отношение към разрешителността, се изисква официално уведомяване до Изпълнителната агенция по околна среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство на електричество и топлина за публичния сектор		431	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						
A6						
A7						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

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 помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматирани, 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, не считайте, 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	
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 горива:	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 мониторинга 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

Титълът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тези класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избора 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 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“.

Такива 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 съответен 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“, „тежък мазут“, „материал — суровинна смес“...

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед 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-обобщен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

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

Данни за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горене. Стандартни търговски горива	Газообразни - Природен газ	Природен газ	
F2	Горене. Други газообразни и течни горива	Течни - Тежък мазут	Котелно гориво (мазут)	
F3				
F4				
F5				

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

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въглищен котел, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		



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

от значение

Попълнете ТСМ разряд

8 Емисии от потоци горива/материали

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

Съкращения:

AD (ДД):	"Active Data"/Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес, тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тереджулти (TJ), тонове масе (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm³), както в уместно в конкретния случай
	За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат въведени като отрицателно число, напр. -10 000
	Ако данните за дейността се на базата 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 „ТРАВЯНО/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
	Приспо Количество закупено гориво или материал през докладвания период
	Изчислено Изчисленото от инсталацията количество гориво или материал
(Предавателен) емисионен фактор (Prifit) EF:	"Предавателен" 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 (без 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 топлинно изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувателите се при горенето водни пари (т.е. без вяранията, нужна за изгаряне на съдържащата се в горивото вода)
Коефициент на окисление — ОхР:	Коефициент на окисление
Коефициент на превръщане —	Коефициент на преобразуване
Стойност на въглеродното	Въглеродно съдържание
Въглерод от биомаса — ВЮС:	"Фракция на биомаса" означава делът на полученя от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число
	Тези стойности трябва да се отнасят 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-sust. BioC):	"Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на полученя от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число
	Тези стойности се отнасят само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, на 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 определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кои вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм

За сведения и указания се използват следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

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

Възприети стойности от тип I	Възприетите стойности от тип I включват един от следните методи: (ниво 1):
	- Използват се стандартни коефициенти, посочени в Приложения VI (т.е. по принцип стойности, възприети от Междуправителствения комитет по Кислота не са нелегитимни коефициенти, използват се други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква д), т.е. анализи, които са извършени в миналото, на продължават да се изпълняват
Възприети стойности от тип II	Възприетите стойности от тип II включват един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: (ниво 2):
	- Използват се спешни за съответната страна емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, буква б) т.е. стойности, използвани при националния инвентаризация на парниковите газове, или
	- Използват се други стойности, публикувани от компетентния орган и описващи се за по-конкретно определени видове горива в съответствие с член 31, параграф 1, буква в), 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 границите на 1 %
Установени косвени данни	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези данни (ниво 2б): анализи, обаче се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с типичните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на: - измерване на плътността 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 покупката, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Тава е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива). (ниво 2б):
Лабораторни анализи (най-високо ниво)	В този случай изискванията на членове 32—35 относно анализите са 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 прилаганото ниво за данните за дейността. За чисти химични вещества компетентният орган може да приеме, че стехиометричното въглеродно съдържание на чистото химично вещество се счита за спазване на нивото, което в противен случай би изисквало анализи, при условие че операторът докаже, че такъв анализ 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):
	- 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 изходна фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на нива, и се прилага възприета стойност за фракция на биомасата от 0 %
	- Прилагане на член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случай на мрежи за природен газ, в които са подава и биогаз, т.е. когато компетентният орган допуска фракцията на биомасата 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, предоставен на компетентния орган за (ниво 2):
	- за горивата или материалите, произхождат от производствени процеси с определени и подложени на проследяване в ходещи пазари, операторът може да определя фракцията на биомасата въз основа на масовия баланс на въглерода от биомасата и изходната въглерод, който постъпват и напускат процеса.
	- някои други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията (предстои да бъдат разработени в Указателен документ 3)
Анализираните фракцията на биомасата	В този случай трябва да се извършат лабораторни анализи в съответствие с член 30, параграф 2, първа алинея и членове 32—35. (ниво 3):

Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни на този ред в задължително, но е пропуснато.
насъмествено! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са насъмествени. Възможното несъответствие може да се свържи с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не са отнасяти до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %



1 F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ Горене Росилен CO2: 6 338,4 t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2: 0,0 t CO2e

Тодателни инструкции за въвеждането на данни в изчислителния модул 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:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		1000 Nm3	3 325,17	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип II:	ICO2/TJ	55,5644	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип II:	GJ/1 000 Nm3	34,3060	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Възприети стойности от тип II:		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
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 Росилен CO2: 0,0 t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2: 0,0 t CO2e

Тодателни инструкции за въвеждането на данни в изчислителния модул 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:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		1000 Nm3	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип II:	ICO2/TJ	55,5644	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип II:	GJ/1 000 Nm3	34,3060	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Възприети стойности от тип II:		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
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 Росилен CO2: 122 707,1 t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2: 0,0 t CO2e

Тодателни инструкции за въвеждането на данни в изчислителния модул 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:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		1000 Nm3	64 372,88	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип II:	ICO2/TJ	55,5644	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип II:	GJ/1 000 Nm3	34,3060	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Възприети стойности от тип II:		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
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 Росилен CO2: 0,0 t CO2e
 Горене: Други газообразни и течни горива Био CO2: 0,0 t CO2e

Тодателни инструкции за въвеждането на данни в изчислителния модул 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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
3	± 2,5%		t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип II:	ICO2/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 — SolvF:					
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 F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ Горене Росилен CO2: 319,2 t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2: 0,0 t CO2e

Тодателни инструкции за въвеждането на данни в изчислителния модул 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

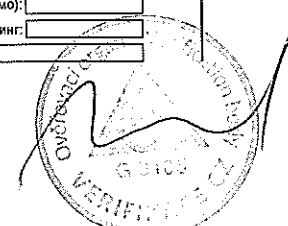
ii. AD (j В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		1000 Nm3	167,48	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип II:	ICO2/TJ	55,5644	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип II:	GJ/1 000 Nm3	34,3060	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Възприети стойности от тип II:		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
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 водащия до отделяне на емисиите поток *Посочете водащия до отделяне на емисиите поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрекъснатия емисионен поток“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни*

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

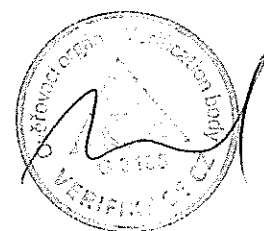
от/до *Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните*

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 коментариите. Когато е приложимо, включете и описание на използваните методи за оценка, използвани да определяне на заместителни 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 базата на заместителни 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 не са включени в изчисленията на емисиите. Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водащ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместителният EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В_ПлъщциГориваИМатериали“ („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 въведените тук при „пропуски в данните“ оценени количества емисии трябва да се отнасят само 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 заместителни данни).*

	Наименование или друг вид идентификация на водащия	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 източник	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 Дани за производството

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

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Топлоенергия		TJ	1 000,14
2 електроенергия		GWh	254,80
3 топлинна енергия от ОЦ Север		TJ	5,25
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Слещък на използваните определения и съкращения

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

Съкращение	Определение
	Справка за използваните горива в ОЦ Пловдив-Юг през 2021г.

16 Допълнителна информация

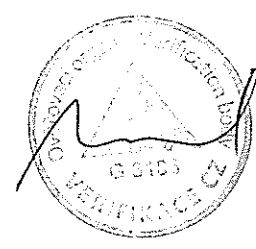
Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането и 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: **2021**

Наименование на оператора:	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД
Име на инсталацията:	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД - ТЕЦ "Пловдив-Север"
Уникален номер за идентификация на Версия на настоящия доклад:	BG-existing-BG-024-3 2021 - 1

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	Чени	Парникови газове
A1 Изгаряне на горива	431	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	129 365	2 328,19	0	0,00	0
Горене	129 365	2 328,19	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуориран					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	129 365	2 328,19	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията: **129 365 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 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		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

