

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

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

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

Действи по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

D. Подходи на база измервания

E. Непряк подход

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

G. Пропуски в данните

H. Допълнителна информация

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

I. Резюме

J. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е предъ

"Булгартрансгаз" ЕАД

Име на инсталацията:

"Булгартрансгаз" ЕАД, Югозападен Експлоатационен Район "Ихтиман"

Уникален идентификатор на инсталацията:

BG-existing-BG-091-121

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



16.03.2022.

Дата

Име и подпись на
юридически отговорно лице
Председател на Управителния съвет
на "Булгартрансгаз" ЕАД
с пълномощно

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission	№ БТГ-92-01-147/16.07.2021.
------------------------------	---------------------	-----------------------------

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 наименоването 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 такива 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 околната среда

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околната среда (ИАОС)
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парников газове	BG 86-H1/2016
(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:	"Булгартрансгаз" ЕАД
ii. Улица, номер:	бул. "Панcho Владигеров" № 66
iii. Пощенски код:	1336
iv. Град:	София
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	info@bulgartransgaz.bg
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:

i. Име на инсталацията:	"Булгартрансгаз" ЕАД, Югозападен Експлоатационен Район "Ихтиман"
ii. Наименование на обекта:	Югозападен Експлоатационен Район "Ихтиман"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-091-121

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

i. Адрес, ред 1:	оператор: 1336 София бул. "Панcho Владигеров" № 66
ii. Адрес, ред 2:	инсталация: общ. Ихтиман, землището на с. Стамболово
iii. Град:	Ихтиман
iv. Област:	София
v. Пощенски код:	2069
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	N 42° 23' 19.21", E 23° 50' 56.71"

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

- i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ: FALSE
- ii. Идентификация по ЕРИПЗ:
- iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към
- iv. Други дейности в съответствие с приложение I към

(d) Компетентен орган за разрешителното

Изпълнителна агенция по околната среда

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за

10

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

предходната година?

FALSE



(g) Номерирана 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 в имато никакви 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 описвате 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.

4 Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:

Инженер

ii. Собствено име:	Петя
iii. Фамилно име:	Богатинова
iv. Дължност:	Ръководител сектор "Екология"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	Petia.Bogatinova@bulgartransgaz.bg
vii. Телефон:	359 2 939 6262
viii. Факс:	

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	Светлана
ii. Собствено име:	Дунгарова
iii. Фамилно име:	Еколог
iv. Дължност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	Svetlana.Dungarova@bulgartransgaz.bg
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	359 2 939 6134
viii. Факс:	

5. Дани за връзка с проверяващия орган**(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

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

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

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

i. Име:	доц д-р Петър Петров
ii. Е-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	359 2 968 90 25
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 акредитация.

В тези случаи „акредитация“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — национален орган.

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

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

България

БСА reg № 12OB



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

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

- Номинална входяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии когато са над права от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност(MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време,
- Производствен капацитет за зони посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в

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 Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въвежденият тук списък в достъпен като ладещо меню в таблиците по-долу, на мястото където се изисква посочване на вид дейност в рамките на описание на

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведението данни в раздел 7, точка б) тук еъзможено в ладещото меню да има на разположение списък с видове

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, съврзани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр.

За промените, съврзани с наименование 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

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментов клинкер	1A2e – Енергия – Други	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A5a – Енергия – Изгаряне в стационарни инсталации		22	MW(th)	CO2

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинга са прилагани:

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

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ѝ помагат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно форматиране, което да е насочено 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 разделы от настоящия формулар.

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

Моля имате предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за 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 съдържаша 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 "поток, водещ до отделяне на емисии" вижте Ръководен документ № 1 ("Общи указания за оператори на инсталации").

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

1. От списъка на ладещото 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 на ладещото меню за избор на поток от съответен вид на емисии в раздел 6 дейности възможен е да съдържа идентични емисии.

Моля имате предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I възможно да съдържа видеопотоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са съставени "приложими" и да са дадени в списъка на ладещото меню - вид на емисии, които са специфични за конкретни видове дейности.

Такива видеопотоци 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 ладещото 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 – тежък мазут"; "материал – суроиния смес".

Важно! Моля имате предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I възможен е да съдържа видеопотоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са съставени "приложими" и да са дадени в списъка на ладещото меню - вид на емисии, които са специфични за конкретни видове дейности.

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

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

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

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
F01	Циментов клинкер: На база входящите в пещта суровини (метод A)	Материал – Суровинно брашно		
F02	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни – Тежък мазут		
F03	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни – Други газообразни горива	Отпадни газове от процеси	
F04	Чуяун и стомана: масов баланс	Материал – Желязо от скрап		
F1	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	

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

без значение

[Приминете 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 емисии (CEMS). Това включва и точки на измерване в тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геологични обекти.

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

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвведените точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинга

Обозначение на точки на измерване M1, M2...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въздушен котел, измервателна платформа A	
M1		
M2		

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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отвеждане 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:

АО (DD): "Activity Data" / Данни за дейността - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произвеждани при даден процес; тези данни са необходими за съставната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в метрически единици (TJ), тонаres маса (t), или за автомобил - нормални кубични метри обем (Nm³), както е уместно в конкретния случаи

За водещите до отвеждане 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 доставяне 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

Прието Количествено закупено гориво или материал при докладвания период

Изнесено Изнесено от инсталацията количеството гориво или материал

(Предварителен) емисионен /Предварителен/ емисионен фактор означава приеманият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото възлеродно съдържание, включващо фракции на биомаса и фосинова фракция, преди да бъде умножен по фосината фракция (дела на фосиния възлерод), за да се получи емисионният фактор

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

Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление

Коефициент на превръщане — Коефициент на преобразуване

Стойност на възлеродното Възлеродно съдържание

Възлерод от биомаса — BioC: „Фракция на биомаса“ означава делът на получение от биомаса възлерод в общото възлеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Тази стойност трябва да се отнеса за една биомаса, за което са изтъкнати следните условия:

- критериите за устойчивост не са приложими, ИПВ

- трябва да се прилагат критери за устойчивост и тези критери са уделетворени

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#ab-0-1

Неустойчив фракция на биомаса означава делът на получение от „неустойчив“ биомаса възлерод от общото възлеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Тази стойност се отнеса само до биомаса, за което трябва да се прилагат критери за устойчивост, но тези критери не са уделетворени.

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#ab-0-1

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

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителният коефициент може да бъдат определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилаганите Алгоритми.

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

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

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

- Използвайте стандартизираните коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. по принцип стойности, възприети от Междуправителствения комитет по национални инвентаризациите на парниковите газове)

- Когато не са налични стандартизиращи коефициенти, използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. стойности, използвани в минималото, но приложимо място за възприятие

Възприети стойности от тип II: Възприетите стойности от тип II включват един от следните методи, които се считат за еквивалентни:

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

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

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

Установени косвени данни: Този са методи, базирани на математически корелационни зависимости, определени поне веднък годишно в съответствие с измерванията за лабораторни анализи. Тези (ниво 2): аналиси, обаче, са проектирани само веднък годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-ниски в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на пълното на конкретни видове гориви, включително използваните в нефтотехническата промишленост или черната металургия, или

- долна топлина на изгаряне на конкретни видове възлища.

Документация за покупка: Долна топлина на изгаряне може да бъде установена за покупки, предоставяни от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в (ниво 26): съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това в практиката само по отношение на намиращи се във всички разпространение гориви).

Лабораторни анализи (най-напред): В този случай измерванията на членове 32–35 относно анализите са на търпливи приложими, включително използването на „установените косвени данни“, ако е приложимо и коефициентът на неопределеността на емисионната корелацията зависимост не надвиши 1/3 от стойността на неопределеността, свързана с приложимото ниво за данните за дейността.

За чисти химични вещества компетентният орган може да приеме, че стойките на еквивалентните емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, т.е. възприети стойности, не въвеждат във възле, което в противен случай ще изисква анализи, при условие че операторът докаже, че такива анализи биха довели до неоправдани разходи и че използването на стойките на компетентният орган няма да доведе до подценяване на емисиите.

Фракция на биомасата — тип I: Прилагат се един от следните методи, които се считат за еквивалентни:

- Използвайте стойности, публикувани от компетентни органи или от Комисията за този вид гориво или материал, или

- Когато алтернативни оператори ще имат може да приемат използвания фракция от 100 %. Това се смята за методика, които не се основава на нищо, и се приема изпълняващи стойности за фракция на биомасата от 0 %.

- Приведен на член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случаи на прокси за природен газ, в които се дава и биогаз, т.е. когато компетентният орган допуска фракцията на биомасата да бъде определена, като се използва документация за покупка на биогаз с еквивалентното ниво за съдържане.

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 компетентният орган за земеделие.

- за горивата или материалите, произвеждащи от производствени процеси с определени и подлежащи на проследяване възлища, които са определени въз основа на масов баланс на възлерод от биомасата и изхвърляния възлерод, които постъпват на непосредствен процес.

- насоки относно други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията „предстои да бъде разработени в Указанием документ“.

Анализирайте фракцията на: В този случай трябва да се извеждат лабораторни анализи в съответствие с член 39, параграф 2, търва алинея и членове 32–35. биомасата (ниво 3):

Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че възлеждането на данни на този ред е възможно, но е пропуснато.

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че възлеждането на данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са съзврзани с използвани единици, съвсем различни от фактическите, които не се отнасят до конкретните водещи до отвеждане на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ Горене: Стандартни Търговски горива	Горене: <input type="text"/> CO ₂ ; <input type="text"/> t CO ₂	Био CO ₂ : <input type="text"/> t CO ₂ ; <input type="text"/> t CO ₂
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.			
i. AD (Д) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяне количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<input type="checkbox"/>		
ii. AD (Д) В началото:	В края: <input type="text"/> Прието: <input type="text"/> Изнесено: <input type="text"/>		
iii. AD (ДД): Алгоритъм: <input type="text"/> 4 Описание на алгоритъма: <input type="text"/> Единица мярка: <input type="text"/> 1000 Nm ³ Стойност: <input type="text"/> 17.371,44 грешка:			
iv. (Предварителен) емисионен факт: <input type="text"/> 2a v. Долна топлина на изгаряне (NCV): <input type="text"/> 2a vi. Кофициент на окисление — OxF: <input type="text"/> 2 vii. Кофициент на превръщане — Сон: <input type="text"/> viii. Стойност на възлеродното съдържание: <input type="text"/> ix. Възлерод от биомаса — BioC: <input type="text"/> x. Неустойчив биоC (non-sust. BioC): <input type="text"/>	tCO ₂ /TJ: <input type="text"/> 55,56 GJ/1 000 Nm ³ : <input type="text"/> 34,31 -: <input type="text"/> 100,00%		
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/>		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложим): <input type="text"/> Идентификация на водещия до отвеждане на емисии потоци, 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 Посочете водещия до отделяне на емисии поток в списъка от ладащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. пропуски, свързани с непряк или друг вид подход), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подходът за мониторинг, за които се отнася липсата на данни идентификации

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

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

Описание, причини и методи Опишете кратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в списъка съответствие с член 66, параграф 1. При нужда от повече място за описание може да въведете допълнителна информация за причините и описание в лист

което в плана за мониторинга все още не е бил 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 недобоеняване на емисиите за съответния период от време

оценка на емисии 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

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Замествящият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведеният на лист „B_ПомощГориваМатериали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната премечена 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 (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (оценен на базата на заместващи данни).

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



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

14 Дани за производството

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

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращение	Определение

16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Word. Препоръчаме Ви да избравате 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:



www.green-and-fair.com

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

Годината, за която се отнася докладът:

2021

Наименование на оператора:

"Булгартрансгаз" ЕАД

Име на инсталацията:

"Булгартрансгаз" ЕАД, Югозападен Експлоатационен Район "Ихтиман"

Уникален номер за идентификация на

BG-existing-BG-091-121

Версия на настоящия доклад:

2021 - 1

Общ капацитет

за съответната

действие

Мерни единици за парникови газове

Действие по Приложение I

	21.876	MW(th)	CO2
A1 Изгаряне на горива			
A2			
A3			
A4			
A5			
A6			
A7			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	33 113	595,94	0	0,00	0
Горене	33 113	595,94	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуориран					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	33 113	595,94	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:**33 113 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 инсталацията 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 инсталацията Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		



Потокът води място до отглеждане на земеделие (с максималният обхват на използваните на първооснови в земеделието (PFC))									
1 Горене	F1 Гарнитура за – Търсещи газ	17.371.44 1000 Nm3 34.31 GJ/1 000 Nm3 55.56 tC2974 0	100.00 % 100.00 % 0.00 % 0.00 % 0.00 %						

Потокът води място до отглеждане на земеделие (с максималният обхват на използваните на първооснови в земеделието (PFC))									

Източник на чистия (съмнителният поток)									

Направка на източника									

