

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на разд.

[a. Contents \(Съдържание\)](#)

[b. Guidelines and conditions \(Насоки и условия\)](#)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

[Годината, за която се отнася докладът](#)

[Информация за оператора](#)

[Информация за инсталацията](#)

[Данни за контакт](#)

[Данни за връзка с проверяващия орган \(верификатор\)](#)

B. Описание на инсталацията

[Дейности по приложение I](#)

[Подходи за мониторинг](#)

[Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии](#)

[Точки на измерване](#)

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

G. Подходи на база измервания

D. Непряк подход

[E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеводороди \(PFC\) от производството на първичен](#)

Ж. Пропуски в данните

3. 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 предо	"Булгартрансгаз" ЕАД
Име на инсталацията:	"Булгартрансгаз" ЕАД, Компресорна станция "Кардам 1"
Уникален идентификатор на инсталацията:	BG-existing-BG-088-110

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:

16.03.2022г.

Дата



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 наименovanieto или идентичността на оператора, наименованieto на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган според член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

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

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

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околнa среда (ИАОС)
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 81/2009
(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. "Панчо 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, Компресорна станция "Кардам 1"
- ii. Наименование на обекта: Компресорна станция "Кардам 1"
- iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията: BG-existing-BG-088-110

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

- i. Адрес, ред 1: оператор: 1336 София бул. "Панчо Владигеров" № 66
- ii. Адрес, ред 2: инсталация общ. Генерал Тошево, землището на с. Йовково
- iii. Град: Генерал Тошево
- iv. Област: Добрич
- v. Пощенски код: 9531
- vi. Държава: България
- vii. Географски (картографски) координати на главния вход на N 43° 12' 49.06", E 27° 23' 18.48"

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

Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за

FALSE

ЕРИПЗ:

София докладва в съответствие с приложение I към

ЕРИПЗ:

Други дейности в съответствие с приложение I към

(d) Компетентен орган за разрешителното

Изпълнителна агенция по околнa среда

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за

6

(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 в имало 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 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 каквато 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 свърза при въпроси по настоящия доклад. Лицата, които посочвате, трябва да са във връзка със

(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. Должност:	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:	инженер
ii. Собствено име:	Стела
iii. Фамилно име:	Минчева
iv. Должност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	Stela.Mincheva@bulgartransgaz.bg
vii. Телефон:	359 2 939 6123
viii. Факс:	

5 Данни 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 ECSE.

i. Име:	д-р инж Евгени Соколовски
ii. Е-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	359 2 988 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 „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.

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

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	БСА reg.№ 12OB



B. Описание на инсталацията

6 Действия 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 посочене 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 обхват 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 тези 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, е 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 се използва във връзка със съответните раздели.

Въвеждането тук списък е достатъчен като подащи меню в таблиците по-долу, на мястото където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описание на дейността.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въвведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в подащото меню да има на разположение списък с видове потоци

Да се има предвид, че при докладване на категорията по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, съзврзани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии

За промените, съзврзани с наименование или идентичността на оператора, наименование на инсталацията или други информации, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по окончане съда

Реф. №	Действие 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 дневено	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A5a – Енергия – Изгаряне в стационарни инсталации		75	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 дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще са помагнат да откриете раздели в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматиране, което 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 формуляр.

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

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

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 гори	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 подащото 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 правки, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните забържания, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от подащото меню за избор на поток в съставен език основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.

Моля имайте предвид, че на базата на въвведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно да се дадат 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 подащото 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 подащото меню

Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „природен газ“, „течни – тежък мазут“, „материал – сурофини смес“, ...

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

3. Въвведите 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-общоцен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въвведите наименование за него.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвведите водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в 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
F01	Циментов клинкер. На база входящите в пещта сировини (метод А)	Материал – Сурофинно 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	Чуар 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

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 прътброводни 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 въвведите точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг.

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

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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

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

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data"/"Дани за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произвежданы при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тардъжули (TJ), тонос меа (m), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm³), като е уместно в конкретен случай.

За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани като отрицателно число, напр. -10 000.

Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерение на разделно доставени количества, като се вземат предвид съответните промени в склеродите записи (член 27, парagraf 1, точка б)), изберете "ПРАВИЛНО/TRUE" за точка 1, по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

В началото Склеродите записи от гориво или материал в началото на докладният период

В края Склеродите записи от гориво или материал в края на докладният период

Прието Количеството закупено гориво или материал през докладният период

Изнесено Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор (preliminарен емисионен фактор (prelim EF)): емисионен фактор, който се използва за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото възлеродно съдържание, включваща фракция на биомаса и фосфатна фракция, преди да бъде умножен по фосфатната фракция (дела на фосфатния възлерод).

Долна топлина на изгаряне (NCV): Долна топлина на изгаряне - означава специфично количество енергия, отделяно във вид на топлина енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стендови условия, без топлината не изгаряне на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергия, нужна за изпарение на съдържащите се в горивото вода).

Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление

Коефициент на превръщане — Коефициент на превръщане

Стойност на възлеродното възлеродно съдържание

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

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

- критериите за устойчивост не са приложими

- трябва да се прилагат критери за устойчивост и тези критери са уволнетворени.

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

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

Тази стойност се отнесе само до биомаса, за която трябва да се прилагат критери за устойчивост, но тези критери не са уволнетворени.

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 да са взети от коефициенти стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За съединение и указание са използвани 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):

- Использовайте стандартизираните коефициенти, посочени в Триложение VI (т.е. по принцип стойности, възприети от Междуправителствен комитет по коефициенти за изчисление на емисии),

- Когато не са налични стандартизираните коефициенти, използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. анализи, които са извършени в минимално, но предъявяват да са валидни.

Възприети стойности от тип II Възприетите стойности от тип II включват един от следните методи, които са съмнити за еквивалентни:

(ниво 2):

- Использовайте специфични за съответните страни емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. стойности, използвани при националната имплементация на перикохимични базови, или

- Использовайте други стойности, публикувани от компетентни органи и отвъдници се за по-конкретно определени видове горива в съответствие с член 31, параграф 1, буква а), или други стойности от литература, общиени от компетентни органи, или

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

Установени косвени данни Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определили поне един път годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези

(ниво 26): анализы, обаче, са проектирани само веднък годишно, поради което този Алгоритъм съмните за съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Корелациите с установени косвени

измервания на плътността на конкретни видове горива, включително използваните в нефтотехническата промишленост или

черната металургия, или

- долната топлина на изгаряне на конкретни видове възлища.

Документация за покупка Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в

(ниво 26): съответствие със западните национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на немарки със съответно разходи и че използването на

Лабораторни анализи (най-високо) В този случай изискванията на членове 32—35 относно анализите са някои приложими, включително използването на установените косвени данни, ако е приложимо и ниво): когато неопределенността на емисионната корелационна зависимост не надвиши 1/3 от стойността на неопределенността, създадена с приложимото ниво за данните за дейността.

За чисти химични вещества компетентни органи може да приемат, че стеклометричното възлеродно съдържание на чистото химично вещество се счита за спазване на

ниво, когато е противен случай бъдат извършени анализи, при условия че операторът докаже, че такива анализи биха довели до неогравидни разходи и че използването на

стеклометричната стойност няма да доведе до подценяване на емисии.

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

(ниво 1):

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

- Использовайте стойности в съответствие с член 31, параграф 1, т.е. извършена стойност от тип I.

- Като алтернатива операторът може да приеме използвана фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на нива, и се прилага извършена стойност за фракция на биомасата от 0 %.

- Препълнен на член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случаи на мярки за приложен език, в които се подава и биомаса, т.е. когато компетентният орган допуска фракцията на биомасата да бъде определена, като се използва документация за покупка на биомаса с еквивалентна енергийна съдържание.

Фракция на биомасата — тип II Фракцията на биомасата се определя като основа на метод за оценка в съответствие с член 39, параграф 2, втора алинея, представен на приложимото ниво за

- за горивата или материали, произвеждащи от производствени процеси с подлежащи на изследване подложки, определени в член 39, параграф 2, втора алинея, представен на приложимото ниво.

- нюанси относно други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията «предстои да бъдат разработени в Установлен документ».

Анализирайте фракцията на Този случай трябва да се извършият лабораторни анализи в съответствие с член 39, параграф 2, втора алинея и членове 32—35.

Съобщения за грешки:

неизвестно! Настоящото съобщение за грешка означава, че възлеродното на данни на този ред е заобиколено, но в пропуснато.

неизвестимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че възлеродните данни са неизвестни. Възможните неизвестимости може да са свързани с използванието единици, съвпадащи с фактурите, 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 Госилен CO₂: 0,0 t CO₂ Био CO₂: 0,0 t CO₂

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

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

ii. AD В началото Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка

iii. AD (ДД): 4 ± 1,5% 1000 Nm³ 0,00

iv. (Предварителен) емисионен факт 2a Възприети стойности от тип TJ 55,56

v. Долна топлина на изгаряне (NCV) 2a Възприети стойности от тип GJ/1 000 Nm³ 34,31

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

vii. Стойност на възлеродното съдържание — Со₂ -

viii. Стойност на възлеродното съдържание — Со₂ -

ix. Възлерод от биомаса — BioC: -

x. Неуст. биоС (non-sust. BioC): -

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: _____



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 падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк или друг вид подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подходът за мониторинга, за които се отнася липсата на данни.

Идентификация:

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

Липсата на данни:

отдо 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 липсата на данни в приемни и съответствие с член 66, параграф 1. При нужда от по-вече място записане може да въведете допълнителна информация за причините и описание в лист методи.

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

Оценка на емисиите Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. техноложчни емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „B_Помощ“ гориви и материали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата - за която липсват данни) * EF (размер на базата на заместващи данни).

Оценка на
емисиите
(t CO₂e)

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



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

14 Данны за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталацията тропинки (за това ще са използвани всички тропинки, които са във вид на тропинки).

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 попътването на настоящата

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, като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използват:

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:	"Булгартрансгаз" ЕАД
Име на инсталацията:	"Булгартрансгаз" ЕАД, Компресорна станция "Кардам 1"
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-088-110
Версия на настоящия доклад:	2021 - 1

Общ капацитет
за съответната

Действие по Приложение I	действие	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	75	MW(th)	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			
A6			
A7			

Информативни данни:

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи					
Горене					
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуориран					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума					

Общо емисии от инсталацията:

0 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 неустойчиви емисии от биома

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		



Потоци, водещи до отделяне на емисии (с изключение на перфурираните въглищеволоми (РЕС))

Номер	Наименование	Код в реестре	Нормативный документ	Нормативное значение	Единица измерения	Максимальное значение	Минимальное значение	Среднее значение	Погрешность	Погрешность %	Соответствие	Причина несоответствия	Действие	Проверка	Дата проверки	ФИО	Подпись
1	Газораспределение – Проверка газ Проверка газ			0,00	11000 Нм³/34,31	Гц/1.000 Нм³/55,56 лс(27)J	0	100,00	%	100,00	%	0,00	%	0,00	0,00	0,00	0,00

卷之三

卷之三

Herdiera Motosikle

