

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

Действи 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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

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

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 предс.

"Булгартрансгаз" ЕАД

Име на инсталацията:

"Булгартрансгаз" ЕАД, Компресорна станция "Петрич"

Уникален идентификатор на инсталацията:

BG-existing-BG-086-122

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 Управлятелния съвет
на "Булгартрансгаз" ЕАД
с пълномощно
№ ЕТГ 02.01.147/16.03.2021г.

Информация за версията на формулара:

Формуларът 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 спогласно 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 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 средa

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околнa средa (ИАОС)
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 79-H2/2021
(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, Компресорна станция "Петрич"
ii. Наименование на обекта:	Компресорна станция "Петрич"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-086-122

(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. Петрич, землището на с. Рупите
iii. Град:	Петрич
iv. Област:	Благоевград
v. Пощенски код:	2863
vi. Държава:	България
vii. Географски (карографски) координати на главния вход на	N 41° 27' 12,29"; E 23° 14' 38,52"

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

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 околнa средa

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

10

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

TRUE

(g) Номериране на версията на годишния доклад за емисии

i. Номер на версията през тази отчетна година:

1

ii. Уникален идентификатор на версията:

2021 - 1

(h) Коментари:

Ако е 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, начината 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.

Промяната в плана за мониторинг е във връзка с издаване на ново разрешително за емисии на парникови газове № 79-H2/2021 г.

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърза при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което ***** посочвате, трябва да е представител на

Reg № 12 ОВ
VERIFICACIONEN ORGAN



(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 оператор): Petia.Bogatinova@bulgartransgaz.bg
vi. Адрес на електронна поща: 359 2 939 6262
vii. Телефон:
viii. Факс:

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен: Светлана
ii. Собствено име: Дунгарова
iii. Фамилно име: Еколог
iv. Должност:
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор): Svetlana.Dungarova@bulgartransgaz.bg
vi. Адрес на електронна поща: 359 2 939 6134
vii. Телефон:
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 сертифицирано въпросът, свързани с ЕСРН.
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:

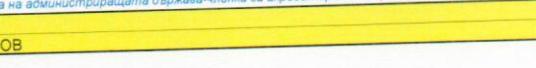
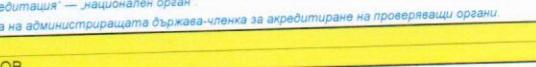
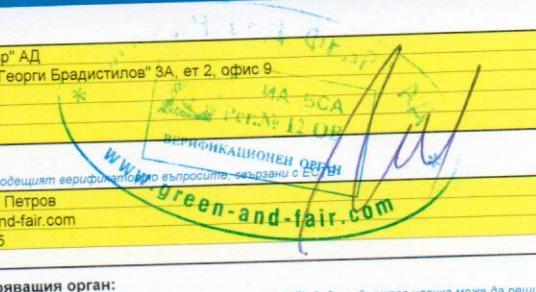
Следва да се отбележи, че съгласно член 55, параграф 2 от РАП (Регламента за акредитацията и проверката, Регламент (ЕС) 2018/2067), бъдена държава членка може да реши да изложи сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на национален орган, различен от националния орган по акредитация.

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

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

i. Акредитираща държава-членка:

България
БСА reg.№ 120B



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 посочете 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 като са над прага от 20 MW), които се изразяват в мегавати топлинна мощност (MW_(th)) и предоставят 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, 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 се иззведе от http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf.

Въвеждането тук списък е достъпен като лавашко меню в табличките по-долу, на местата където се изисква посочване на вид дейност в рамките на описание на

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка 6) тук е възможно в лавашкото меню да има на разположение списък с видове потоци

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

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

Ред. №	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 на		120	MW _(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A5a - Енергия - Изгаряне в стационарни инсталации		39	MW _(th)	CO2

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете като 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 ви помогнат да откриете разделянето в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат устроено 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 формулар.

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 въведените данни в раздел 7 са пълни.

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

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

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

от значение

Попълнете този раздел

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, пробъкти 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 лавашкото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Тъльят на потоцът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от пращи, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от лавашкото меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 8 по-горе дейности.

Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 8 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 лавашкото меню, ако например 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 лавашкото меню

Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вид му, който е избран, и например, може да бъде – "Категория „газообразни природен газ“, „течни – тежък мазут“, „материал – суровина смес“..."

Важно! Моля имайте предвид, че е списък за горива или материали от лавашкото меню винаги има на разположение позиция „други“. С цел обезщетяването 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 лавашкото меню.

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

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

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

Данн	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 лещта 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	Чузун и стомана: масов баланс	Материал – Желзо 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

Описвате и избройте тук едни 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 подходи на база измервания.

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

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data"; Данни за дейността - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произвеждани при един процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджакути (TJ), тонове маса (t), или за изходите - 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 изходящ материал трябва да бъдат извеждани като отрицателно число, напр. -10 000.

Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставени количества, като се вземат предвид съответните промени в складови 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: Количество закупено гориво или материал пред докладвания период

Изнесено: Изнесено от изчислителя количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор: Предварителен емисионен фактор е изчислен фактор за общи емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, фактор (prelim EF): взет основ на общото езлеродно съдържание, експонация фракция на биомаса и фосфатна фракция (дели на фосфорни въглерод); за да се получи емисионният фактор

Долна топлина на изгаряне (NCV): „Долна топлина на изгаряне“ - означава специфично количество енергия, отдавана възб. от топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образуващите се при окисление влаги (т.е. без енергията, нужна за изпарение на съдържащите се в горивото влаги)

Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление

Коефициент на превързане — Коефициент на преобразуване

Стойност на езлеродното съдържание — Възлеродно съдържание

Въглерод от биомаса — BioC: „Фракция на биомаса“ означава дялът на получаване от биомаса езлерод в общото езлеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

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

- критериите за устойчивост не са приложими, ИЛИ

- пребава да се прилагат критери за устойчивост и тези критери 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

Heyat. bioC (non-sust. BioC): „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дялът на получаване от „неустойчива“ биомаса езлерод от общото езлеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която пребава да се прилагат критери за устойчивост, но тези критери 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 взети от стандартни или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилаганите Алгоритми.

За съдържие и указания са използвани следните категории във връзка с алгоритмите (в съответствие с изчислителните коефициенти (член 30)):

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:

- Извършвате стандартизиран коефициент, посочен в Приложение VI (т.е. по принцип стойности, езлеродни от Междуправителственния комитет

- Когато не се налице стандартни коефициенти, използвате други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. стойности, които са извършени в малцинко, но прилагате да се възпиши.

Възприети стойности от тип II: Възприетите стойности от тип II включват един от следните методи, които са съмнит за езлеродните:

- Извършвате специфични за съответната страна емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. стойности, използвани при националните инвентаризаци на парниковите газове, или

- Извършвате други стойности, публикувани от компетентния орган и отнасящи се за по-конкретно определени видове горива в съответствие с член 31, параграф 1, буква а), или други стойности от литература, обдорни от компетентния орган, или

- Извършвате други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а), т.е. стойности, гарантирани от доставчика, с езлеродно съдържание, в граници на ± 1%.

Установени косвени данни: Това са методи, базирани на езлеродни корелационни зависимости, определени посредством езлеродно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи.

(член 26): Тези анализи обикновено провеждат със видях водично, покрай които този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с тънките анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да са базирани на:

- измерване на пътността на конкретни видове течни или възобразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или черната металургия, или

- долна топлина на изгаряне на конкретни видове езлерод.

Документация за покупка: Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставена от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в (член 26): съответствие със възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търковско разпространение горива).

Лабораторни анализи (ней-вистов): В този случай изследванията на членове 32–35 относно анализите са на тънко приложими, включително използването на „установените косвени данни“, ако в този приложимо, и когато неопределимостта на езлеродната зависимост не надвиши 1/3 от стойността на неопределимостта, създадена с

приложимото ниво за данните за дейността.

Задачи химични вещества компонентният орган може да приеме, че стехиометричното езлеродно съдържание на чистото химично вещество се счита за спазване на нивото, когато в противен случай бъде изведен анализ, при условие че операторът докаже, че такъв анализ биха довели до неопределини разходи и че използването на стехиометричната стойност нами до доведе до подчиняване на езлерод.

Фракция на биомасата – тип I: Прилага се един от следните методи, които са съмнит за езлеродните:

(член 27): Извършвате стойности, публикувани от компетентния орган или от Комисията за този вид гориво или материал, или

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

- Когато алтернативни операторът може да приеме използвани фракции от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на него и се прилага езлеродна стойност за фракции на биомасата от 0 %.

- Прилагане на член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случаи на мярки за природен газ, в които се подава и биват, т.е. когато компетентният орган допуска фракции на биомасата да бъдат определени, като се използва документация за покупка на биомаса, езлеродно съдържание, в граници на ± 1%.

- Когато алтернативни операторът може да определи фракции на биомасата въз основа на масовия баланс на езлерод от биомасата и използвани езлерод, които постапват и напускат процеса.

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

Анализирайте фракцията на: В този случай треба да се извърши лабораторни анализи в съответствие с член 39, параграф 2, търкалия и членове 32–35.

биомасата (член 39):

Съобщения за грешки:

непълно: Насложено съобщение за грешка означава, че извеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.

несъвместимо: Насложено съобщение за грешка означава, че извежданите данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са съврзани с използвани единици, с изведени данни за факторите, които не са съврзани до отбележано на езлеродни потоци, или по процентни стойности над 100 %.

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ Горене. Стандартни търговски горива	Горене	осигулен CO ₂ : 31 484,8 t CO ₂
		Бис CO ₂ :	0,0 t CO ₂
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.			
i. AD (J) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
ii. AD (J) В началото:	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
iii. AD (ДД) Алгоритъм	4	± 1,5%	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип I	1000 Nm ³ 16 517,14
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)	2a	Възприети стойности от тип II	tCO ₂ /TJ 55,56
vi. Кофициент на окисление — OxF	2		GJ/1 000 Nm ³ 34,31
vii. Кофициент на превързане — Со			
viii. Стойност на възлеродното съдържание			100,00%
ix. Въглерод от биомаса — BioC			
x. Неут. биоС (non-sust. BioC)			
Алгоритми, валидни от: _____ до: _____			
Идентификация на водещия до отделяне на езлеродни потоци, използвани в плана за мониторинг: _____			
Коментари: _____			



www.

green-and-fair.com

Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

13 Пропуски в данните, установени през годината, за която се отнася докладът

Съкращения:

Наименование Посочете водещия до отделение 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 подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

Идентификации

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 подхода за извършване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

План за мониторинг

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

Описание, причини и съответствие Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в причини и съответствие с член 6б, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описание в лист методи

Когато в плана за мониторинг все още не е била еквивалентна методология за оценка, използвана да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава

подробно обяснение, включително доказателство, че методологията води до недобоеняване на емисията за съответния период от време.

Оценка на емисии Въведете тук емисии, 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 емисии на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделение на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В_ПомощГориваИМатериали“ („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 емисии (пропуски в данните) = ДД (размер на пълнотата - за която липсват данни) x EF (изчислена 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

14 Данни за производството

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

0

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, като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО**Годината, за която се отнася докладът:****2021****Наименование на оператора:**

"Булгартрансгаз" ЕАД

Име на инсталацията:

"Булгартрансгаз" ЕАД, Компресорна станция "Петрич"

Уникален номер за идентификация на

BG-existing-BG-086-122

Версия на настоящия доклад:

2021 - 1

Дейност по Приложение I		Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Летни парникови газове
A1	Изгаряне на горива	39,282	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	31 485	566,64	0	0,00	0
Горене	31 485	566,64	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуориран					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	31 485	566,64	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:**31 485 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 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 Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		



Поток водища до отцепне на единиците със засилени на енергията на нефтогазорудни въглеводороди (РГС)											
#	Номер	Източник	Код	Изходен	Изходен	Изходен	Изходен	Изходен	Изходен	Изходен	Изходен
1	Грбене	F1. Изходище – Продъжен газ; Глобален газ	16.517.14	1000 Nm³	34.31	G/1.000 Nm³	55.56	f/CO2/TJ	0	100.00	%

Поток водища до отдепната на единици РГС											
#	Номер	Източник	Код	Изходен							

Източници на източници (източници на падача)											
#	Номер	Източник	Код	Изходен							

Нетна мястоиздадена											
#	Номер	Източник	Код	Изходен							

