

## ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

### Съдържание

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

#### a. Contents (Съдържание)

#### b. Guidelines and conditions (Насоки и условия)

#### A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината, за която се отнася докладът

Информация за оператора

Информация за инсталацията

Данни за контакт

Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

#### B. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

#### Г. Подходи на база измервания

#### Д. Непряк подход

#### Е. Определяне на емисиите на перфлуорировъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий

#### Ж. Пропуски в данните

#### З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

#### И. Резюме

#### Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"Булгартрансгаз" ЕАД  
"Булгартрансгаз" ЕАД, Компресорна станция "Петрич"  
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 подпис да се използва мястото по-долу:

23.02.2021г.

Дата

*[Handwritten Signature]*

Име и подпис на  
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM bg 161215.xls



## A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

### 1 Годината, за която се отнася докладът

2020

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

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

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

### 2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда (ИАОС)
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 79-N1/2016 г.
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решавашите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
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 "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. "Панчо 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 (картографски) координати на главния вход на	N 41° 27' 12,29"; E 23° 14' 38,52"
(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 околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	8
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE

#### (g) Коментари:

*Ако в импото някакви 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, изключително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля оповестете 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 каквото 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 свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощията да действат от името на оператора.*

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	инж
ii. Собствено име:	Петя
iii. Фамилно име:	Богатинова
iv. Длъжност:	Ръководител сектор "Опазване на околна среда"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	



vi. Адрес на електронна поща:	Petia.Bogatinova@bulgartransgaz.bg
vii. Телефон:	+ 359 2 939 6262
viii. Факс:	
<b>(b) Альтернативно лице за връзка:</b>	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Светлана
iii. Фамилно име:	Дунгарова
iv. Длъжност:	Еколог Район
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативна):	
vi. Адрес на електронна поща:	Svetlana.Dungarova@bulgartransgaz.bg
vii. Телефон:	+359 2 939 6134
viii. Факс:	

#### 5 Данни за връзка с проверяващия орган

<b>(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:</b>	
i. Наименование на дружеството:	"Грийн енд Феър" АД
ii. Улица, номер:	ул. "Професор Георги Брадистилев" 3А, ет 2, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
v. Държава:	България
<b>(b) Лице за връзка с проверяващия орган:</b>	
<i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде юрещият верификатор по въпросите, свързани с ECTE.</i>	
i. Име:	доц. д-р Петър Петров
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 968 90 25
iv. Факс:	0 999 400088
<b>(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:</b>	
<i>Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — "РАВ", дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друга национален орган, различен от националния орган по акредитация. В тези случаи "акредитацията" следва да се нарича "сертифициране", а "органът по акредитация" — "национален орган".</i>	
<i>Наличието на посочената информация за регистрация може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	BCA per. № 120В



**Б. Описание на инсталцията**

**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 инсталцията, дайте следните технически данни.

Поочетете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталция за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея. Имайте 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 която са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по капацитетът на горивото;
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че границите на инсталцията са определени правилно, в съответствие с изчисленията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf)

Въведеният тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталцията. Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии, специфични за конкретни видове дейности, където е приложимо.

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, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталцията 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
A1	Изгаряне на горива	1A5a - Енергия - Изгаряне в стационарни инсталции		20.07	MW(th)	CO2
A2						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг:**

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

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

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помагат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталция, и ще действат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случаи, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са точни.

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), в
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непълен подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоросъглероди (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива	FALSE	

**(б) Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии, които са от значение:**

Попълнете този раздел **ОТ ЗНАЧЕНИЕ**

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които се предават на мониторинг във Вашата инсталция с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определяне на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталции“). Всеки водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии  
 Типът на потока, 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 понятието задължения, т.е. за алтернативите, които следва да се прилагат.  
 Списъкът от падащото меню за избора на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.  
 Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.  
 Такъв 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.
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню  
 Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“.  
 Важни! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.
- Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно  
 В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

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

Данни за идентификация	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горене Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2				

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

Без значение

Опишете и изберете 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 топлинотрансферни 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.  
 Важни! С оглед осигуряването на последователност въвеждате точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

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



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

**8. Емисии от потоци горива/материали**

Важно! С цел осигуряване на последователност, въведете вобщите 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 (DD):** "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответните изчислителни методики за мониторинг и могат да се изразят в тераджули (TJ), тонове мазе (t), или за газове — нормални кубични метри обем (Nm³). За вобщите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността не всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани като Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „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  
 Приемно: Количеството закупено гориво или материал през докладвания период  
 Изнесено: Изнесването от инсталцията количество гориво или материал
- (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):** „Предварителен“ емисионен фактор означава претият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилни фракции, преди да бъде умножен по фосилната фракция (делта на фосилния материал при стандардни условия).
- Долна топлина на изгаряне (NCV):** „Долна топлина на изгаряне“ означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандардни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при аеровете водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на съдържащата
- Коефициент на окисление — OxF:** Коефициент на окисление
- Коефициент на превръщане — ConvF:** Коефициент на превръщане
- Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:** Въглеродно съдържание
- Въглерод от биомаса — BioC:** „Фракция на биомаса“ означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като бройно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:  
 - не са приложими критериите за устойчивост (капр. за твърди горива), и/или  
 - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени.  
 По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу): [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)
- Неуст. биоС (non-sust. BioC):** „Неустойчива“ фракция на биомаса означава делът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като бройно число.  
 Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени.  
 По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу): [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

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

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм.

За сведения и указания за използвани алгоритми по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1): [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

- Тип I** Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандартизираните коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или бройки константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б), т.е. стойности, гарантирани от Тип II Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за националните инвентаризации на парниковите газове или бройки стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференцирани стойности, включващи също долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отклоненията от специфицираните стойности на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган в разпит за определянето им да се използва същия алгоритъм, какъвто се използва за стандартизираните горива в търговския разпространение.

**Установени заместващи данни** Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Този анализ, обаче, се провежда само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на:  
 - измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или  
 - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

**По документи 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 съответствие с въглеродите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговския разпространение горива)

**Лабораторни анализи:** В този случай изцяло се валидни изискванията по членове с номера от 32 до 35

- Тип I — био (bio)** Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:  
 - Използва се способност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2  
 - Използва се способност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е в изцяло фосилен произход (делът на биомасата BioC=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;  
 - Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на зареждане за производ и съответствие с член 2, буква j) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници), ако е
- Тип II — био (bio)** Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и съответните формулирани в негов метод за анализ, които следва да се използват.

**Съобщения за грешки:**

**непълно!** Настоящото съобщение за грешка означава, че съвкупността на данни на този ред е забързано, но е пропуснато.

**несъвместимо!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да се свързват с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1 **F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ** Горене **Росилен CO2: 33 767,6 t CO2e**  
**Био CO2: 0,0 t CO2e**

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

ii. AD (j) В началото:  В края:  Приемно:  Изнесено:

AD (DD):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	4	± 1,5%	1000 Nm3	17 754.892	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	tCO2/TJ	55.5390	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	34.24	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:	2	Тип II		100.00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от:  до:  Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):   
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:   
 Коментари:



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

#### 14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените 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 Excel, като Ви да избягвате 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:



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

Годината, за която се отнася докладът: **2020**

Наименование на оператора: "Булгартрансгаз" ЕАД  
 Име на инсталацията: "Булгартрансгаз" ЕАД, Компресорна станция "Петрич"  
 Уникален номер за идентификация на инста: BG-existing-BG-086-122

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици		тени парникови газове
	дейност	Мерни единици	тени парникови газове	CO2	
A1 Изгаряне на горива	20.065	MW(th)			
A2					
A3					
A4					
A5					

	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	33 768	608.00	0	0.00	0
Горене	33 768	608.00	0	0.00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани газове					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
<b>Сума</b>	<b>33 768</b>	<b>608.00</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията: **33 768 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**

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



