

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)

Б. Описание на инсталацията

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

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

Е. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (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 "Странджа"
BG-existing-BG-087-120

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:

06.03.2015г.

Дата

Георги Бегов

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	09.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3_Inst_AER_COM_bg_091013.xls



А. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган**Годината, за която се отнася докладът****2014**

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка 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 компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ECTE.

Доказването на такъв 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 инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда

Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването

(b) Държава-членка

(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)

(d) **Данни за оператора:**

Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталцията, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталцията.

i. Наименование на оператора:

ii. Улица; номер:

iii. Пощенски код:

iv. Град:

v. Държава:

vi. Име на упълномощения представител:

vii. Адрес на електронна поща:

viii. Телефон:

ix. Факс:

Данни относно Вашата инсталция и плана за мониторинг(a) **Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:**

i. Име на инсталцията:

ii. Наименование на обекта:

iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:

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

i. Адрес, ред 1:

ii. Адрес, ред 2:

iii. Град:

iv. Област:

v. Пощенски код:

vi. Държава:

vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:

(c) **Доказване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПЗ):**

i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:

FALSE

ii. Идентификация по ЕРИПЗ:

Изпълнителна агенция по околна среда (ИАОС)

България

0

80/2009 г.

"Булгартрансгаз" ЕАД

Бул. "Панчо Владигеров", №66, ж.к. "Люлин 2"

1336

София

България

info@bulgarttransgaz.bg

+359 2 939 6300

+359 2 925 0063

"Булгартрансгаз" ЕАД, Компресорна станция "Странджа"

Компресорна станция "Странджа"

BG-existing-BG-087-120

община Болярово, с. Горска поляна, землище

с. Горска поляна

Ямбол

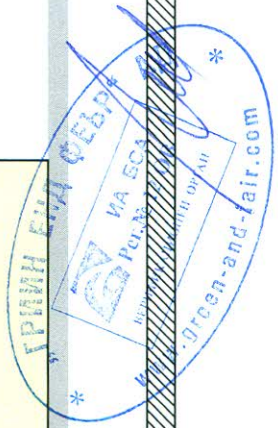
8721

България

26.964 E 42.119 N

vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:

0



- iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ;
 iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ;

(d) Компетентен орган за разрешителното

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

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

(g) **Коментари:**

Ако е имало 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, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.

Данни за контакт

Тук се посочават лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочавате, трябва да има правомощията да действа от името на оператора.

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

- Звание, степен:
- Собствено име:
- Фамилно име:
- Длъжност:
- Наименование на организацията (ако е различна от оператора):
- Адрес на електронна поща:
- Телефон:
- Факс:

(b) Альтернативно лице за връзка:

- Звание, степен:
- Собствено име:
- Фамилно име:
- Длъжност:
- Наименование на организацията (ако е различна от оператора):
- Адрес на електронна поща:
- Телефон:
- Факс:

Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

- Наименование на дружеството:
- Улица, номер:
- Град:
- Пощенски код:
- Държава:

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

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

инженер

Петя

Богатинова

Ръководител сектор ООС

Petia Bogatinova@bulgartransgaz.bg

+359 2 939 6262

инженер

Петя

Бакърджиева

Еколог -район Стара Загора

Petya.Bakardzhieva@bulgartransgaz.bg

+359 4741 6498

„Грийн енд Фейър” АД

ул. "Проф. Георги Брадистилов" 3 А, ет.2, офис 9

София

1700

България



Д-р Петър Петров - водещ верификатор

- ii. E-mail адрес: office@green-and-fair.com
- iii. Телефонен номер: 02 968 90 25
- iv. Факс: 0 999 400088

(с) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:

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 друг 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 на акредитираните на проверяващи органи.

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

България

Сертификат №: 12 ОВ



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 Еропейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни.

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

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

- Номинална входяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Еропейската схема за търговия с емисии което 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 калоричността на горивото
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Еропейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че граници на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Еропейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Еропейската 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

Въведният 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 инсталацията.

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 отделение на емисии, специфични за конкретни видове дейности, където е приложимо.

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За промените, свързани с 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

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	1А5а - Енергия – Други стационарни съоръжения		115.5	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

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

В случай, че не е възможно да попълните някои полета от съответните следващи раздели, но смятате, 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 съдържания се в горивото (inherent) CO2 и на улавянето и съхранението на CO2 (CCS):	FALSE	

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

Попълнете този раздел

от значение

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 отделение на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии. Търпът 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 по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избора на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.

Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню

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

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

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

В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието 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).

Данни и за идент	Тип на поток, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Гориве: Стандартни твърдови горива	Газообразни – Природен газ	природен газ	
F2				
F3				
F4				
F5				

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

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 тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO₂ с цел съхранение в геоложки обекти.

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

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1		

<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен лист>>



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

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въвеждат се водещи 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 горива или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газове — нормални кубични метри обем (Nm³), както е 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 въвеждани като отрицателно число, напр. "-10 000".

Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно достъпни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО"/"TRUE" за точка i, по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

В началото Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период

В края Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период

Прието Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

Изнесено Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор „Предварителен“ емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дела на фосилния въглерод), за да се получи емисионният фактор

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

Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление

Коефициент на преверъчане — CopVf: Коефициент на преобразуване

Стойност на въглеродното съдържание 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 дробно число.

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

- не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИПИ

- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Вълпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

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 дробно число.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Вълпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

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 определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

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

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Тип I Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква г) или д), т.е. стойности, гарантирани от доставчик или с извършени в миналото анализи, но които продължават да са валидни.

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 национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференцирани видове горива или други стойности на база литературни данни, одобрени от компетентния орган.

Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, какъвто се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени заместяващи данни

Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат 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
- 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 възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).

Лабораторни анализи: В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.

Тип I — био (bio) Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;

- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (дельта на биомасата $BF=0$), 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 гаранции за произход в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници], ако е установена такава схема.

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 него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

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

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използваните единици, с въведени 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: Стандартни търговски горива

Горене

Фосилен CO₂: 58 443.811 t CO₂e
Био CO₂: 0.0 t CO₂e

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

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

FALSE

ii. AD (ДД): В началото: В края: Прието: Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%	1000 Nm ³	31 540.405	
iv. (Предварителен) емисионен фактор (prelim) EF):	Тип II	tCO ₂ /tJ	55.1987	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	Тип II	GJ/1 000 Nm ³	33.738	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	Тип II		99.50%	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

Алгоритми, валидни от: 01.01.2014

до: 31.12.2014

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

F1

Коментари:

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:



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

14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включените в производството за произведената топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Транспортиране на природен газ		TJ	1 062.089
2 Топлинна енергия за собствени нужди		TJ	2.021

15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращение	Определение
ГМК	Газомоторен компресорен агрегат
ВК	Водогреен котел
ИАОС	Изпълнителна агенция по околна среда
КС	Компресорна станция
ПГХ	Подземно газово хранилище

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, Excel или Adobe Acrobat формати.

Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането и може да забави процеса. Към представената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в електронен формат, или референтния(те) номер(а) на документа, ако е копие на хартия. При нужда се консултирайте с Вашия компетентен орган.

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: **2014**

Наименование на оператора: "Булгартрансгаз" ЕАД
 Име на инсталацията: "Булгартрансгаз" ЕАД, Компресорна станция "Станджа"
 Уникален номер за идентификация на инсталацията: BG-existing-BG-087-120

Деятност по Приложение I	Деятност	Мерни единици	Отделени парникови газове	Общ капацитет за съответната	
				дейност	CO2
A1 Изгаряне на горива	115.5	MW(th)			
A2					
A3					
A4					
A5					

Измерване	Информативни данни:			
	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ
Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии	58444	1 064.11	0	0.00
Горене	58444	1 064.11	0	0.00
Технологични емисии				
Масов баланс				
Емисии на напълно флуорирани въглеводороди (PFC)				
Измерване				
CO2				
N2O				
Пренос на CO2				
Непряка методика				
Сума	58444	1 064.11	0	0.00

Общо емисии от инсталацията:

58 444 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 инсталацията: Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за
 Идентификационен номер на инсталацията: Наименование на оператора



Потоки веществ до отделения на эмисии (с исключением на эмисии на перфторуглероды (ПФО))

№	Дата	Наименование источника эмисии	Система координат	Сектор	Классификация источника эмисии	Эмисии парниковых газов (в тысячах тонн эквивалента CO ₂)											Итого									
						CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFC	PFC	SF ₆	CF ₄	ГФУ	ГХФУ	ГПФУ	ГНФУ		ГДФУ								
1	01.01.2017																					

Потоки веществ до отделения на эмисии на ПФО

№	Дата	Наименование источника эмисии	Система координат	Сектор	Классификация источника эмисии	Эмисии ПФО (в тысячах тонн эквивалента CO ₂)											Итого									
						CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFC	PFC	SF ₆	CF ₄	ГФУ	ГХФУ	ГПФУ	ГНФУ		ГДФУ								
1	01.01.2017																					

Источники на эмисии (размерные газовой)

№	Дата	Наименование источника эмисии	Система координат	Сектор	Классификация источника эмисии	Эмисии парниковых газов (в тысячах тонн эквивалента CO ₂)											Итого									
						CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFC	PFC	SF ₆	CF ₄	ГФУ	ГХФУ	ГПФУ	ГНФУ		ГДФУ								
1	01.01.2017																					

Неточная методика

№	Дата	Наименование источника эмисии	Система координат	Сектор	Классификация источника эмисии	Эмисии парниковых газов (в тысячах тонн эквивалента CO ₂)											Итого									
						CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFC	PFC	SF ₆	CF ₄	ГФУ	ГХФУ	ГПФУ	ГНФУ		ГДФУ								
1	01.01.2017																					

