

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 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:

Биовет АД
Когенираща централа-Биовет
BG-existing-BG-043-85

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:

05.03.2014 г

Дата

Ангел Желязков

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, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2013

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
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 123
(d) Данни за оператора:	
i. Наименование на оператора:	Биовет АД
ii. Улица; номер:	ул. Петър Раков 39
iii. Пощенски код:	4550
iv. Град:	Пещера
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	0
i. Име на инсталацията:	Когенерираща централа-Биовет
ii. Наименование на обекта:	Когенерираща централа-Биовет
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-043-85
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. Петър Раков 41
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Пещера
iv. Област:	Пазарджикска
v. Пощенски код:	4550
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	0
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	7000006
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
(g) Коментари:	
Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имващи значение за емисиите, в 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 приложените 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 могат 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 действителните процедури.	
План за мониторинг, актуализиран в съответствие с изискванията на Регламент 2012/60	

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:	
ii. Собствено име:	Иван
iii. Фамилно име:	Златев
iv. Длъжност:	Ръководител направление "Екология"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	i.zlatev@biovet.com
vii. Телефон:	0885 299 014
viii. Факс:	
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	
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. "Георги Брестилков", № 3, 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 едновременно верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ	



i. Име:	д-р инж. Евгени Соколовски
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 9689025
iv. Факс:	0 999 400088

(c) 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 регистрация може да зависи от практиката на администрацията на дадената държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	12 ОВ /21.11.2008 г. в регистъра на БСА



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 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:

- Нормална входяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии когато са над прага от 20 MW), която се изразява в мегаватни топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
- Производителен 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 връзките 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 Указанието 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

Въведете тук списък с достъпен като пащице 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 и пащицето меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделение на

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 наименованията или идентифицирането на операторите, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разширяването, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментов клинкер	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A5a – Енергия – Други стационарни съоръжения		56	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисления“), 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, които да ви насочат в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълни 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 някоя точка от съответните следващи раздели, не считайте, 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:		
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на NZO:		
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs):		
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива		

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

от значение

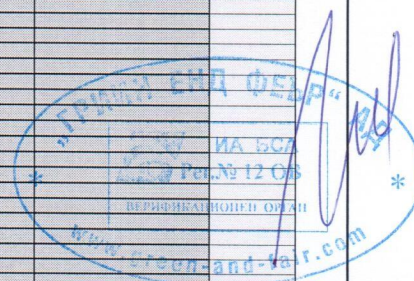
Попълнете този раздел

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които се приемат на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определяне на понятието „поток, водещ до отделение на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

- Всички водещи до емисии потоци трябва да бъдат идентифицирани чрез следните стъпки:
1. От списъка на пащицето меню изберете съответен вид поток, водещ до отделение на емисии
 Титът на потока, водещ до отделение на емисии, трябва да се разбира като набор от преходи, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основана за по-нататъшните задължения, т.е. за вклучителните, които следва да се прилагат.
 Списъкът от пащицето меню за избор 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 отделение на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на пащицето меню „вид на поток, водещ до отделение на емисии“.
 Такива видове водещи до отделение 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 отделение на емисии от списъка на пащицето меню
 Категориите на съответния поток, водещ до отделение на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория, газообразни — природен газ, „течни — тежки мазут“, материал — суровина сивка“.
 Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от пащицето 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 пащицето меню.
 3. Въведете наименованието на водещи до отделение на емисии поток, ако е уместно
 В случай, че категориите на водещи до отделение на емисии поток все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

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

Данни за идент.	Тип на потокът, водещ до отделение на емисии	Категория на водещия до отделение на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделение на емисии	грешка
F01	Циментов клинкер: На база входящите в пещта суровини (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горене: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене: Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чулуи и стомана: масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	природен газ	
F2				
F3				
F4				
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				
F19				
F20				
F21				
F22				
F23				
F24				
F25				
F26				
F27				
F28				
F29				
F30				
F31				
F32				
F33				
F34				
F35				
F36				
F37				



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

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 1, 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

(Предеарителен) емисионен материал „Предеарителен“ емисионен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция

Долна топлина на изгаряне „Долна топлина на изгаряне“ - означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на

Коефициент на окисление Коефициент на окисление

OxF:

Коефициент на преобразуване Коефициент на преобразуване

ConVF:

Стойност на въглеродното съдържание Въглеродно съдържание

CarbC:

Въглерод от „Фракция на биомаса“ означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно

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

По-подробни указания може да бъдат дадени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, 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 дялът 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 дадени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, 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 сведения и указания се използват 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 за изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) 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, кактото се изисква за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени заместващи 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 данни установени косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, изключително 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 съставна 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 (делът 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 й) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни

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 в задължително, но е пропуснато.

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия 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	Емисиен CO2:	40 720.1 t CO2e																																																						
	Горене: Стандартни търговски горива			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 (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?) <input type="checkbox"/> FALSE																																																											
ii. AD (L В началото: <input type="text"/> В края: <input type="text"/> Прието: <input type="text"/> Изнесено: <input type="text"/>																																																											
<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (ДД):</td> <td>4</td> <td>± 1,5%</td> <td>1000 Nm3</td> <td>21 895.37</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>tCO2/TJ</td> <td>55.26</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/1 000 Nm3</td> <td>33.65</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коефициент на окис</td> <td>1</td> <td>OxF=1</td> <td>-</td> <td>100.00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коефициент на превръщане — Co</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдърж</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса — BioC:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>							Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	1000 Nm3	21 895.37		iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55.26		v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33.65		vi. Коефициент на окис	1	OxF=1	-	100.00%		vii. Коефициент на превръщане — Co						viii. Стойност на въглеродното съдърж						ix. Въглерод от биомаса — BioC:						x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																						
iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	1000 Nm3	21 895.37																																																							
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55.26																																																							
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33.65																																																							
vi. Коефициент на окис	1	OxF=1	-	100.00%																																																							
vii. Коефициент на превръщане — Co																																																											
viii. Стойност на въглеродното съдърж																																																											
ix. Въглерод от биомаса — BioC:																																																											
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):																																																											
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>																																																											
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>																																																											
Коментари: <input type="text"/>																																																											



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

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 електроенергия	351110	MWh	72 325.00
2 топлив енергия	353011	TJ	335.40
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, Excel или Adobe Acrobat формати.

Препоръчваме 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 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
Emissi_CO2_Peshtera_2013	Разпределение на количеството употребен природен газ, между Биовет АД и Когенираеща централа- Биовет

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: **2013**

Наименование на оператора:	Биовет АД
Име на инсталацията:	Когенерираща централа-Биовет
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-043-85

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	тени парникови газове	
A1 Изгаряне на горива	56	MW(th)	CO2
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	40720	736.84	0	0.00	0
Горене	40720	736.84	0	0.00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	40720	736.84	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията: **40 720 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 от 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



Потоци водени до одређене на емисије на перфлуорирани угљендиоксида (PFCs)

Држава	Име	Датум регистрације	Датум истека регистрације	Датум изградње	Систем за хлађење	Врста емисије										Степен испуњавања				Укупно	Број инсталација	Број произвођача							
						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14				15						

Потоци водени до одређене на емисије на PFCs

Држава	Име	Датум регистрације	Датум истека регистрације	Датум изградње	Систем за хлађење	Врста емисије										Степен испуњавања				Укупно	Број инсталација	Број произвођача							
						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14				15						

Източници на емисије (кларгалени повода)

Држава	Име	Датум регистрације	Датум истека регистрације	Датум изградње	Систем за хлађење	Врста емисије										Степен испуњавања				Укупно	Број инсталација	Број произвођача							
						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14				15						

Неправна изградња

Држава	Име	Датум регистрације	Датум истека регистрације	Датум изградње	Систем за хлађење	Врста емисије										Степен испуњавања				Укупно	Број инсталација	Број произвођача							
						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14				15						

