

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:

Бъдеще Бугово АД
Бъдеще Бугово АД
BG-existing-BG-135-167

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:

21.03.2015г.

Дата

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, инсталцията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2015

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 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 идентифицирането 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 ЕСТЕ.

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	BG-REFG №141-H1 / 2015 г.
(d) Данни за оператора:	
Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталцията, или извършва в предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решавашите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталцията.	
i. Наименование на оператора:	Бъдеще Бутово АД
ii. Улица: номер:	с. Бутово, община Павликени, област Велико Търново
iii. Пощенски код:	5232
iv. Град:	село Бутово
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталция и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталцията:	Бъдеще Бутово АД
ii. Наименование на обекта:	Бъдеще Бутово АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG-ixajitip-BG-135-167
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i. Адрес, ред 1:	с. Бутово, община Павликени, област Велико Търново
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	село Бутово
iv. Област:	област Велико Търново
v. Пощенски код:	5232
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	4000027
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	3.ж) Инсталции за производство на керамични продукти чрез изпичане, по-специално
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 от 28.05.2015 г.
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с	
	предходната година? TRUE
(g) Коментари:	
Ако в извади каквито изменения във функционирането на дадена инсталция, имащи значение за емисиите, в същия и изменения в обхвата от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на първия на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, или опитите за и последните прикрития 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 уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.	
Промяната се дължи на:	
1. Извеждане от експлоатация на една от печите, в резултат на което капацитетът на инсталцията за изработка на керамични продукти е намален от 384 t/24 h на 192 t/24 h	
2. Въвеждане на допълнителен вид гориво - кафяви въглища	

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицата, които посочвате, трябва да има правомощията да действат от името на оператора.

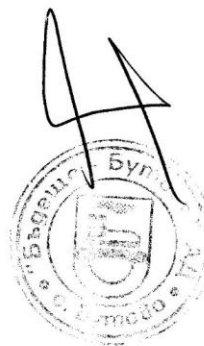
(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталцията:	
i. Звание, степен:	Светослав
ii. Собствено име:	Деведжиев
iii. Фамилно име:	Изпълнителен директор
iv. Должност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	budeshte.butovo@abv.bg



vii. Телефон:	+ 359 89973180
viii. Факс:	
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Семейно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативна):	
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:	"РИНА СЪРВИС" СПА
ii. Улица, номер:	ул. "Корсика" N 12
iii. Град:	Генуа
iv. Пощенски код:	16126
v. Държава:	Италия
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
<i>Посоченото лице трябва да е записано в настоящия доклад. Това лице трябва да бъде одобреният верификатор по въпросите, свързани с ECTE</i>	
i. Име:	Калин Панаев
ii. E-mail адрес:	kalin.panev@rina.org
iii. Телефонен номер:	02 9830400
iv. Факс:	02 9800402
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
<i>Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), всяка държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица хаво проверяващи органи на други национални органи, различни от национален орган по акредитация. В тези случаи акредитацията/сертификацията се нарича „сертифициран“ а „сервис по акредитация“ — „национален орган“.</i>	
<i>Наименование на асоциирания информатор за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за акредитация на проверяващи органи.</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	Италия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	N 0020, rev. 01



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.

Наименование дейност, наименование на дейността и наименованията на материалите, които се използват и т.н.

Нормативен код, наименование на дейността (за дейностите, които подлежат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии когато се над права от 20 MW), което се използва в мрежата потенциална мощност (MW) и предвидената максимална еквивалентно количество използвано гориво за единица време, умножено по ефективността на горивото.

Производен капацитет за тази дейност в Приложение I дейности, при които отностите на производения капацитет определени били подлежат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии, които подлежат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля укажете на данните на инсталцията за определени процесни и съответните с изчисленията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информацията вие 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/energy_efficiency/docs/faq_en.pdf

Въведението на списък в допълнително като пазарно име и табличите по-долу, на всяка една от изчисленията по-горе да се изчисляват в рамките на описанието на инсталцията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) вие в е възможно и пазарното име да има на разположение списък с водещи потоци горива/материали, водещи до да се има предвид, че при докладване на материалите по общи форми за докладване на националните системи за измерване на парникови газове (SNR) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгарянето на горива и материалите с цяло производството на емисии (категория 1), така и процесните емисии (всички емисии на разположение на горивата, категория 2).

За всяка дейност, свързана с изгарянето на горива или материалите на енергийни инсталции, които са изчислени, които са от значение за изчисленията, се дават следните данни: наименование на дейността, наименование на горивото.

Table with 6 columns: Ref. №, Дейност по Приложение I, CRF категория 1 (Енергия), CRF категория 2 (Процесни емисии), Общ капацитет на съответната дейност, Мярка единици, Отделени парникови газове. Rows include production capacity, fuel use, and other activities.

7. Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля посочете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

В съответствие с член 21, вие можете да се определите с използване или на изчислителни методи (изчисления), или на измервателни методи (измерване), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е изключително сложено разглеждане на РМД.

Вашите данни, които въвеждате в този раздел, ще ви позволят да определите резултатите и да ги сравните с данните на Вашата инсталция, и ще бъдат използвани успешно формираните, което да ви насочва в рамките на документи. Важно е да се уверите, че крайният резултат е изключително точен. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да приемете към следващите раздели от настоящите формули.

В случаите, че не е възможно да попълните някои точки от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашата дейност информацията се изчислява, проверете по-нататък данните въвеждате данни в раздел 7 за гласно.

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

Table for monitoring methods with columns for CO2 calculation, CO2 measurement, and other methods. Includes checkboxes and dropdowns.

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

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинг във Вашата инсталция с помощта на изчислителни подходи (всички по стандартни методи или с масов баланс). За определяне на потенциално „поток, водещ до отделение на емисии“ вие Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталция“).

Всички потоци на емисии трябва да бъдат идентифицирани чрез следните стъпки:

- 1. От списък на пазарното име изберете съответен вид поток, водещ до отделение на емисии. Типът на потока, водещ до отделение на емисии, трябва да се разбира като набор от притоци, които следва да се използват съгласно РМД. Тези квалификация и основа за по-нататъшните изчисления, т.е. за изчисленията, които следва да се правят.

Списъкът от горивото може да се избере на поток в съответен вид основа на предоставените в раздел 6 по-горе данни. Моля имайте предвид, че на базата на въвежданите в раздел 6 данни по приложение I е възможно да бъдат водещи потоци, водещи до отделение на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са били в списък на пазарното име, ако на поток, водещ до отделение на емисии“.

Тези видове потоци до отделение на емисии, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнесат до многоплащени (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

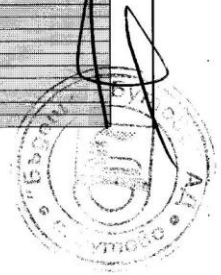
- 2. Изберете материал на съответен поток, водещ до отделение на емисии от списък на пазарното име. Категорията на съответния поток, водещ до отделение на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – катеворит, газообразни – природен газ, течни – течен мазут, материал – суровина кокс...

Важно! Моля имайте предвид, че в списък за горива или материалите от горивото може да има на разположение позиции „Други“. С цел да осигуряването на последователност в емисии да се уверите, че позицията „Други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списък от пазарното име.

- 3. Въвеждате наименованието на водещи до отделение на емисии поток, ако е уместно. В случаите, че катеворитите на водещи до отделение на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материал, моля допълнително да уточните, като въвеждате наименования за него.

Важно! С цел осигуряване на последователност въвеждане водещи до отделение на емисии потоци в следната последователност, както и последния одобрен план за мониторинг (списък

Table for fuel/material flows with columns: Данни за намери, Тип на потокът, водещ до отделение на емисии, Категория на водещи до отделение на емисии поток, Наименование на потокът, водещ до отделение на емисии, Грешка. Rows are numbered F01 to F30.



F31			
F32			
F33			
F34			
F35			
F36			
F37			
F38			
F39			
F40			
F41			
F42			
F43			
F44			
F45			
F46			
F47			
F48			
F49			
F50			
F51			
F52			
F53			
F54			
F55			
F56			
F57			
F58			
F59			
F60			
F61			
F62			
F63			
F64			
F65			
F66			
F67			
F68			
F69			
F70			
F71			
F72			
F73			
F74			
F75			

(c) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите: Без значение

Описаните и изброените по-долу точки за измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в пръбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в подземни обекти.

Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не се използват ложили 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

Обозначения на точки на измерване M1, M2...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Точка на въвеждане топлин, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

В 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): "Адъпти 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 тераджули (TJ), тонове мазе (t), или за газове — нормални кубични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани. Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на различно 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

Прието Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

Изнесено Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

(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 (делта на фосилния материал).

Долна топлина "Долна топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отпуснато във въздух на топлина енергия при пълното изгаряне (акосилно) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувателите се при коректно водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на водните пари).

Коэффициент Коэффициент на окисление

Коэффициент Коэффициент на преобразуване

Стойност на Въглеродно съдържание

Въглерод от Фракция на биомаса

Фракция на биомаса означава делът на получената 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 критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ

- трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критерии 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

Неуст. биос "Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получената от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

ВНС:

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критерии 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

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. Код вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведения и указания за 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 образбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Международната конвенция за изменение на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б), т.е. стойности.

Тип II Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответните държави, например стойности, използвани за национална идентификация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно

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

Установени Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези заместителни анализи обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени данни косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на пълнотата на конкретни видове пещи или газообразни горива, изключително използваните в нефтохимическия промишленост или
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

По документи Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставена от доставчика на гориво, при положение, че тя е съответна в за покупка съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).

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

анализи:

Тип I — био Приложим е един от следните методи, които се считат за еквивалентни:

- Използва се стойност по образбиране 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 и изцяло фосилен произход (делта 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 д) и член 15 от Директивата 2009/28/ЕО (Директивата за възобновяемите енергийни източници).

Тип II — био Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т. в. чрез лабораторни анализи. В този случай в необходимо изрично одобрение на стандарта и (био) 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.

несъместливо Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъместими. Възможните несъответствия може да са свързани 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	Фосилен CO2:	0,0	t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0,0	

i. AD (и обобщаване на данните от измерването на различно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

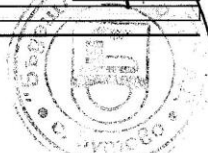
ii. AD ii В началото: В края: Прието: Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 2,5%	1000 Nm ³	0,00	
iv. (Предварителен) ем.	Тип II	tCO ₂ /TJ	55,37	
v. Долна топлина на и	Тип II	GJ/1 000 Nm ³	33,81	
vi. Коэффициент на окис	OxP=1		100,00%	
vii. Коэффициент на пре				
viii. Стойност на въглер				
ix. Въглерод от биомас				
x. Неуст. биос (non-su				

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: _____



2 **F2. Материал – Други продукти; Готова продукция** **Технологични емисии** **Росилен CO2:** 1 739,4 t CO2e
Керамика, Алкални оксиди (метод Б) **Био CO2:** 0,0 t CO2e

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	18 040,00	
iv. (Предварителен) ем	1	0,09642 tCO2/t	tCO2/t		0,10
v. Долна топлина на и					
vi. Коэффициент на окис					
vii. Коэффициент на пре	1	CO ₂ F=1			100,00%
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-sus					

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): **NA**

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

Коментари:

3 **F3. Твърди – суббитуминозни въглища; Кафяви въглища** **Горене** **Росилен CO2:** 1 826,0 t CO2e
Горене: Твърди горива **Био CO2:** 0,0 t CO2e

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

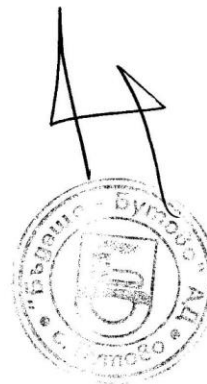
ii. AD (i) В началото: 5,00 В края: 41,76 Прието: 1 218,47 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	1 181,72	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ		98,10
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t		18,08
vi. Коэффициент на окис	1	Ox _F =1			100,00%
vii. Коэффициент на пре					
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-sus					

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): **NA**

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

Коментари:



Д. Непреки подходи

Без значение

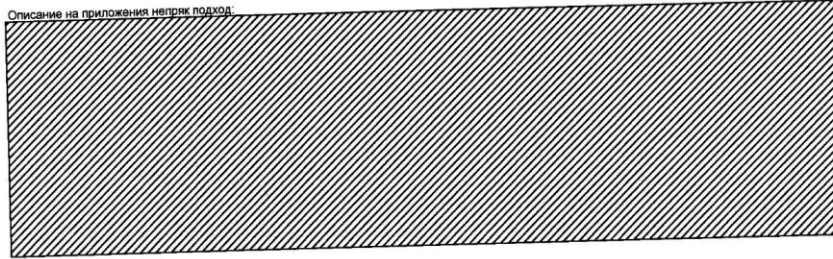
10 Емисии, определени по непреки подходи

- Общо фосилни емисии:** Тази стойност трябва да се отнася за всички емисии, за които са изпълнени следните условия:
 - емисиите произхождат от фосилни горива или материали, включително фосилна фракция в смесените материали (фосилни/биомаса)
 - емисиите произхождат от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост, но тези критерии не са изпълнени
- Общо емисии от биомаса:** 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
- Общо енергийно съдържание от:** Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от фосилни източници, определено за „общите емисии от биомаса“, т.е. не се отнася за съдържанието от биомаса, за което трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени
- Общо неустойчиви емисии от биомаса:** Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделени емисии, ако е приложимо:

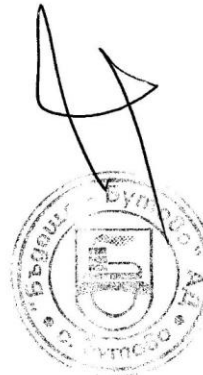
Общо фосилни емисии:	CO2e
Общо емисии от биомаса:	CO2e
Общо енергийно съдържание от фосилни горива:	TJ
Общо енергийно съдържание от биомаса:	TJ
Общо неустойчиви емисии от биомаса:	CO2e

Описание на приложния непрек подход:



Оценка на годишната неопределеност:
 Съгласно член 22, точка б) от РМД се изисква ежегодното оценяване и количествено и разглеждане на неопределеността на всички параметри, които имат значение за определянето на годишните емисии, в случай, че се прилага даден непрек подход. Резултатите от съответната оценка трябва да бъдат включени в годишния доклад за емисии.
 Приложете оценка на неопределеността, като поясните за всеки водещ до отделени емисии поток / източник на емисии по какъв начин е възможно да не достигне това

Позоваване на файла с оценка на неопределеността



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование - Посочете водещи до отдаление на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. пропуски, свързани с непрекъснати или други вид подходи), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинга, за които се отнася липсата на данни.

Идентификация -

Наименование или друг вид идентификация - Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базирените на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. пропуски, свързани с непрекъснати или други вид подходи), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за измерване на мониторинга, за които се отнася липсата на данни.

Описание - Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните.

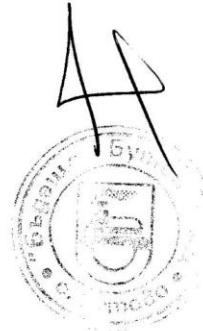
Причини и методи - Обяснете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист Която е плана за мониторинга все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (gap data), за което се дава подробно обяснение, ексклузивно доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

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

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отдаление на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист В, "Потоци/Горива/Материали" ("C_Sources/Inputs") EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в по-малко число съвър партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при пропуски в данните оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни).

Наименование или друг вид идентификация №	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				

Наименование или друг вид идентификация №	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				



Детские водители до 18 летнего возраста (с включением на водителем на территории в международном водителе (ИТС))

№	Имя	Фамилия	Пол	Дата рождения	Место рождения	Страна	Категория	Срок действия	Статус
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									
31									
32									
33									
34									
35									
36									
37									
38									
39									
40									
41									
42									
43									
44									
45									
46									
47									
48									
49									
50									
51									
52									
53									
54									
55									
56									
57									
58									
59									
60									
61									
62									
63									
64									
65									
66									
67									
68									
69									
70									
71									
72									
73									
74									
75									
76									
77									
78									
79									
80									
81									
82									
83									
84									
85									
86									
87									
88									
89									
90									
91									
92									
93									
94									
95									
96									
97									
98									
99									
100									

Детские водители до 18 летнего возраста (с включением на водителем на территории в международном водителе (ИТС))

№	Имя	Фамилия	Пол	Дата рождения	Место рождения	Страна	Категория	Срок действия	Статус
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									
31									
32									
33									
34									
35									
36									
37									
38									
39									
40									
41									
42									
43									
44									
45									
46									
47									
48									
49									
50									
51									
52									
53									
54									
55									
56									
57									
58									
59									
60									
61									
62									
63									
64									
65									
66									
67									
68									
69									
70									
71									
72									
73									
74									
75									
76									
77									
78									
79									
80									
81									
82									
83									
84									
85									
86									
87									
88									
89									
90									
91									
92									
93									
94									
95									
96									
97									
98									
99									
100									

Детские водители до 18 летнего возраста (с включением на водителем на территории в международном водителе (ИТС))

№	Имя	Фамилия	Пол	Дата рождения	Место рождения	Страна	Категория	Срок действия	Статус
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									
31									
32									
33									
34									
35									
36									
37									
38									
39									
40									
41									
42									
43									
44									
45									
46									
47									
48									
49									
50									