

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

E. 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:

"БАЛКАНФАРМА ДУПНИЦА" АД
"БАЛКАНФАРМА ДУПНИЦА" АД
BG-existing-BG-110-9

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:

19/02/2015г.

Дата

(Handwritten signature)
 Име и подпис на
 юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	9.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM bg 091013.xls



A. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган

1 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 изпраща официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

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

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изпраща официално уведомление до компетентния орган по силите на закона.

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 №3/2009
(d) Данни за оператора: <small>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталцията или когото това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решавещите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталцията.</small>	
i. Наименование на оператора:	БАЛКАНФАРМА ДУПНИЦА АД
ii. Улица, номер:	ул. Самоковско шосе 3
iii. Пощенски код:	2600
iv. Град:	Дупница
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Васил Петров
vii. Адрес на електронна поща:	vipetrov@aclavis.bg
viii. Телефон:	0701/58 222, 088 828 39 75
ix. Факс:	0701/58 558

3 Данни относно Вашата инсталция и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталцията:	БАЛКАНФАРМА ДУПНИЦА АД
ii. Наименование на обекта:	БАЛКАНФАРМА ДУПНИЦА АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG-existing-BG-110-9
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. Самоковско шосе 3
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Дупница
iv. Област:	Кюстендил
v. Пощенски код:	2600
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	N42.165558° E 23.062174° · 530м надм.в.
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	FALSE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE

(g) Коментари:

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталция, имейте значение за емисиите, а също и измененията в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклоненията от този план, направени по време на периода на докладване, изключително 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 посятелните бележки, направени тук по ивентито и да било промени, не може да се считат за официално уведомление за изменения на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се изпрати официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.



4 Дани за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицата, които посочавате, 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:	Инженер
ii. Собствено име:	Васил
iii. Фамилно име:	Петров
iv. Длъжност:	Главен експерт "Климатични инсталации, BMS, PWS, Газ, Пара и Компресиран въздух"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	vipetrov@actavis.bg
vii. Телефон:	0701/58 222; 088 828 39 75
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 Дани за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ s.r.o.
ii. Улица, номер:	ул. "Евлоги Георгиев" 1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
<i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите свързани с ECTE</i>	
i. Име:	Павел Врацил
ii. E-mail адрес:	vrastik@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 592
iv. Факс:	
(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“), донесен държавата-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация</i>	
<i>В тези случаи акредитацията следва да се нарича „сертифициране“ в „сферата по акредитация“ — „национален орган“</i>	
<i>Наличието на посочената информация за регистрация може да зависи от практиката на администрацията държавата-членка за акредитирани на проверяващи органи.</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	601/2014



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

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

- Номинална входяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии ковавто се над правее от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможна 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 Европейската схема за търговия с емисии.

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

Въведете тук списък с достъпен като ляво меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вид дейност и рамките на описание на инсталцията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в лявото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне на

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

За преминаване, свързани с идентификацията или идентичността на оператора, най-малкото на инсталцията или друга информация, която ще свързват към директивата, се изисква официално удостоверение 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	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		22	MW (th)	CO2
A2						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложени:

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

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталция, и ще задействат условно форматиране, когато 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 някоя точка от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са правилни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съвместими със съответните раздели от Вашия последен 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 NZO	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоруглероди (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива	FALSE	

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

от значение
 (Попълнете този раздел)

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

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

- От списъка на лявото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии.
 Титъл на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбери като набор от прелева, който следва да се използва съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за вклоритетите, които следва да се прилагат.
 Списъкът от лявото меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел б) по-горе дейности.
 Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел б) 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 лявото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.
- Тези 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.
 Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на лявото 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 – тегли мазут“, материал – суровина смес“.
- Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от лявото 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 и списъка от лявото меню.
 Въвеждате 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 наименования за него.

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

Данни за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горива: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Газолигнетово гориво	Дизелово гориво	
F3				

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

без значение
 (Преминете към следващите точки по-долу)

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснато измерване 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 въвеждате точките на измерване в същата последователност, както е последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

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



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 гориве 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
	За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат
	Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО/TRUE“ за точка i, по-долу. Следните параметри са от значение в този
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 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
Долна топлина на изгаряне	"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 изгаряне на образувателите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на
Коефициент	Коефициент на окисление
Коефициент	Коефициент на преобразуване
Стойност на	Въглеродно съдържание
Въглерод от	"Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като
	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 критериите са удовлетворени
	По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)
	http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm
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 критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени
	По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)
	http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

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 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 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, букви а) или в), т.е. стойности,
Тип II	Возприети 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
	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 на са невярливи 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
Установени заместителни данни	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни 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 покупка, 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
Лабораторни анализи:	В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.
Тип I — био	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, втора 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 биовъз, например, т.е. използва се схема на вариации за произход в съответствие с член 2, буква в) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергии)
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 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

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Фосилен CO2:	5 724,4 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 (I на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	FALSE						
ii. AD (I В началото	<input type="checkbox"/>	В края	<input type="checkbox"/>	Прието	<input type="checkbox"/>	Изнесено:	<input type="checkbox"/>
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		
iv. (Предварителен) ем	4	± 1,5%	1000 Nm ³	3 089,32			
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	tCO ₂ /TJ	55,1987			
vi. Коефициент на окис	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm ³	33,738			
vii. Коефициент на превр	2	Тип II		99,50%			
viii. Стойност на въглерод							
ix. Въглерод от биомас							
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)							

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

Коментари: _____



2	F2. Течни – Газьол/дизелово гориво; Дизелово гориво	Горене	Фосилен CO2:	7,6	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 (I на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/> TRUE																																																		
ii. AD (I В началото: <input type="text" value="49,60"/> В края: <input type="text" value="47,16"/> Прието: <input type="text" value="0,00"/> Изнесено: <input type="text" value="0,00"/>																																																		
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; font-size: x-small;"> <thead> <tr> <th style="width: 15%;">Алгоритъм</th> <th style="width: 25%;">Описание на алгоритъма</th> <th style="width: 15%;">Единица мярка</th> <th style="width: 15%;">Стойност</th> <th style="width: 30%;">грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (ДД):</td> <td>3</td> <td>t</td> <td>2,44</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окис</td> <td>2</td> <td>Тип II</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на превръщане</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> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса – биоС</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-sus. биоС)</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>						Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (ДД):	3	t	2,44		iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II			v. Долна топлина на и	2a	Тип II			vi. Коэффициент на окис	2	Тип II			vii. Коэффициент на превръщане					viii. Стойност на въглеродното съдърж					ix. Въглерод от биомаса – биоС					x. Неуст. биоС (non-sus. биоС)				
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																														
iii. AD (ДД):	3	t	2,44																																															
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II																																																
v. Долна топлина на и	2a	Тип II																																																
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II																																																
vii. Коэффициент на превръщане																																																		
viii. Стойност на въглеродното съдърж																																																		
ix. Въглерод от биомаса – биоС																																																		
x. Неуст. биоС (non-sus. биоС)																																																		
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"/>																																																		



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование или друг вид идентификация Посочете вобщия до отделяне на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинга, за които се отнася липсата на данни.

Наименование или друг вид идентификация Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базираните на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинга, за които се отнася липсата на данни.

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

Описание, причини и методи Опишете 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 Ковато е плана за мониторинга все още не е бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за нево се дава подробно обяснение, включително 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 (proxy 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 Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведеният на лист „В_ПотоциГориваИМатериали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (разлика партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни).

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
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 на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					



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:	"БАЛКАНФАРМА ДУПНИЦА" АД
Име на инсталацията:	"БАЛКАНФАРМА ДУПНИЦА" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-110-9

Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици		тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	22	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	5732	104,33	0	0,00	0
Горене	5732	104,33	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	5732	104,33	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

5 732 t CO2e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: 0 t CO2e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса: 0 t CO2e

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста Наименование на инсталацията Наименование на оператора

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

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



