

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

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

G. Подходи на база измервания

D. 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 Троян" АД
"Балканфарма Троян" АД
BG-existing-BG-029-307

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:

18.02.2015

Дата

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, инсталацията 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 инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се издава официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

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

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

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 19/2011
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или което това е предвидено в националното законодателство, на което се базира решаването икономически привличаща във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора	"Балканфарма Троян" АД
ii. Улица, номер	ул. "Крайречна" № 1
iii. Пощенски код	5800
iv. Град	Троян
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:	
i. Име на инсталацията	"Балканфарма Троян" АД
ii. Наименование на обекта	"Балканфарма Троян" АД
iii. Униквален номер за идентификация на инсталацията	BG-existing-BG-029-307
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1	ул. "Крайречна" № 1
ii. Адрес, ред 2	
iii. Град	Троян
iv. Област	Пловдив
v. Пощенски код	5800
vi. Държава	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламент 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	
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?	
FALSE	
(g) Коментари: <i>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрен 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 прилежащите алтернативи, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</i>	
<i>Да се отбележи, че повикванията бележки, направени тук по време на дадено промените, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.</i>	

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 инсталацията:	
i. Звание, степен	Борислав
ii. Собствено име	Минков
iii. Фамилно име	Менджър ООС и ЗБФ
iv. Длъжност	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора)	
vi. Адрес на електронна поща	bminkov@actavis.bg
vii. Телефон	0670 68 211
viii. Факс	
(b) Алтернативно 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	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 валиден верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ</i>	
i. Име	Павел Врстич
ii. Е-mail адрес	vrastic@verifikaoc.cz
iii. Телефонен номер	+420 777 603 592
iv. Факс	
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган: <i>Има да имате предвид, че в съответствие с член 34, параграф 2 от Регламент (ЕО) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — "РАВ"), дадена държава-членка може да реши да повдигне 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 издава „сертифициран“ в „органът по акредитация“ — национален орган.</i> <i>Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на административната държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.</i>	
i. Акредитираща държава-членка	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация	601/2014



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 Европската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

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

• номинална входяща топлинна мощност (за дейности, които попадат в обхвата на Европската схема за търговия с емисии която са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW_{th}) и представлява максималното възможено количество използвано гориво за всички време, умножено по calorificity на горивото.

Производствен капацитет за топлин мощност в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европската схема за търговия с емисии.

Можете уверете се, че данните на инсталацията са определени правилно в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намериш на следния линк:

http://ec.europa.eu/clima/efets/efets/faq/faq_en.pdf

Въведеният тук списък е достъпен като публичен и табличен документ, на местата където се извършва дейността в вида дейност в рамките на описанието на инсталацията.

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

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 трасиране, свързани с надзорността или идентификацията на оператора, намиращия се на инсталацията или друга информация, която има отношение към достоверността, се изисква официално удостоверение от компетентните агенции по всяка страна.

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		29,5	MW _{th}	CO ₂
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потързете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

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

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

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

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашата последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO ₂	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO ₂	FALSE	
Непъряк подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на NZO	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглороди (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO ₂ 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 са предмет на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определяне на прилежащия поток, водещ до отделяне на емисии, вижте Разводен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

Всички водещи до емисии потоци трябва да бъдат идентифицирани чрез следните стъпки:

1. Определяне на потока, водещ до отделяне на емисии

Типът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от притоци, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за почнататашните задължения, т.е. за верифицируемостта, която следва да се приложи.

Списъкът от падащото меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 пароли дейности.

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

Такава 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.

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

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

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

3. Въведете наименованието на водещи до отделяне на емисии поток, ако е възможно.

В случай, че хатеризацията на водещи до отделяне на емисии потоци все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

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

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 – Тежки мазут	Течно гориво- мазут	

(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 непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO₂ с цел съхранение в геоложки обекти.

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

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

Обозначения на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на същия котел, измервателна платформа А	CO ₂
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 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), тонова 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 изходен 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 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 Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен 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 (окисляване) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на

Коефициент на окисление

Коефициент на преобразуване

Стойност на въглеродно съдържание

Въглерод от биомаса Фракция на биомаса означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

- не са приложими 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 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 по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) или д), 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 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 предоставено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надвършили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същият алгоритъм, както се изисква за стандартните горива в търговско

Установени заместители 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

- измерване на пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

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

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

Тип I — био (bio) Приложим в 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 (дялът 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 и) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни

Тип II — био Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (bio) 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 въведените 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	осилен CO2:	1 729,1 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0,0 t CO2e
Попдробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.				

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	3	± 2,5%	1000 Nm3	933,159	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,1987	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,738	
vi. Коефициент на окис	2	Тип II	-	99,50%	
vii. Коефициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса — БиОС:					
x. Неуст. биос (non-sust. BiOC):					

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

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

Коментари:



2	F2. Течни – Тежък мазут; Течно гориво- мазут	Горене	Росилен CO2: 110,3 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 (Д обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE																																																									
ii. AD (I В началото: 242,00 В края: 206,00 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00																																																									
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 10%;"></th> <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: 20%;">грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (ДД):</td> <td>3</td> <td>± 2,5%</td> <td>t</td> <td>36,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>tCO2/TJ</td> <td>77,3667</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>TJ/Gg</td> <td>40,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окис</td> <td>2</td> <td>Тип II</td> <td>-</td> <td>99,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на превръщане — Со</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 биомас не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (pop-si не се прилага</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):	3	± 2,5%	t	36,00		iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,3667		v. Долна топлина на и	2a	Тип II	TJ/Gg	40,00		vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	99,00%		vii. Коэффициент на превръщане — Со						viii. Стойност на въглеродното съдърж						ix. Въглерод от биомас не се прилага						x. Неуст. биоС (pop-si не се прилага					
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																				
iii. AD (ДД):	3	± 2,5%	t	36,00																																																					
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,3667																																																					
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	TJ/Gg	40,00																																																					
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	99,00%																																																					
vii. Коэффициент на превръщане — Со																																																									
viii. Стойност на въглеродното съдърж																																																									
ix. Въглерод от биомас не се прилага																																																									
x. Неуст. биоС (pop-si не се прилага																																																									
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 водещия до отделение на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрекъснат подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.
- Изчисления** Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базирани на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрекъснат подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинг, 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 липващите 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 „Базата в плана за мониторинг все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data)“, за него 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 предходните години са от една партида на поток, водещ до отделение на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „Потоци/Горива/Материали“ („C_SourcesStreams“) EF ще бъде средната претвълнена 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 (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 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 №	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				



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

14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

2

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Подинсталация с топлинен показател	2442	TJ	28,00
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращение	Определение

16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft 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

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
Справка горива_2014	Справка за изразходваните количества горива по месеци към годишния доклад за емисии, съдържащ данните от мониторинга за емисии на парникови газове за 2014 година на "Балканфарма Троян" АД

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



