

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

Деятности 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 перфлуорировъглеродороди (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:

09 фев 2016

 Дата

Име и подпис на
 юридически отговорно лице

В. Петров



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

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

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или другата информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG №3/2009
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
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@actavis.bg
viii. Телефон:	0701/58 222; 088 828 39 75
ix. Факс:	0701/58 558

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 ДУПНИЦА" АД
ii. Наименование на обекта:	"БАЛКАНФАРМА ДУПНИЦА" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-110-9
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
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:	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	FALSE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	
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	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с	FALSE
(g) Коментари:	
<i>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в съюз и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</i>	
<i>Да се отбележи, че поименните бележки, направени тук по какъвто и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</i>	

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което 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, Пар и Компресиран въздух"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	vipetrov@actavis.bg
vii. Телефон:	0701/58 222; 088 828 39 75
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 оператор):	
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:

Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ECTE

i. Име:	Павел Врацил
ii. E-mail адрес:	vrastil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420777603592
iv. Факс:	

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

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 606/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи срази на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „огранчът по акредитация“ — „национален орган“.

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиките на административната държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	Чешка Република
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, къде 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:

- Нормална входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии) която са най-голяма 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 посочени в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии. Моля уверете се, че данните на инсталцията са определени правилно, в съответствие с изчисленията в Приложения I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно имплементацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/easna_interpretation_en.pdf.

Въведете тук списък с вносители като падащо меню и падащите по-долу, на местата където се изисква посочване на вид дейност и дамите на описание на инсталцията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с избове потоци горива/материали, водещи до отдалени на емисии, специфични. Да се има предвид, че при докладване на катеворите 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 (катевория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, катевория 2).

За промените, свързани с неизпълнеността или идентифицирането на спертата, идентифицирането на инсталцията или друга информация, която има отношение към докладването, да изпратите официално уведомление до Изпълнителния агент по следния адрес:

Ref. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделни парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A2 - Енергия - Друго (моля посочете)		22	MW _{th}	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани.

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

Важно! Данните, които извемте в този раздел, ще ви помогнат да откриете разликите в докладите, които се отнасят до Вашата инсталция, и ще забавят условно формираните, което да ви насочва в рамките на документи. Важно е да се уверите, че сред тях няма оставени непълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да приемете към следващите раздели от настоящия формуляр.

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

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

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели 7(б), в
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Неправилен подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисления на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоросъединения (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащи се в горива	FALSE	

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

Применете този раздел **от значение**

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 стандартни методики или с масов баланс). За определяне на потенциално „поток, водещ до отдалени на емисии“ вижте Ръководен документ M1 („Общи указания за оператори на инсталции“).

Всички водещи до емисии потоци трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отдалени на емисии. Тържете на потока, водещ до отдалени на емисии, трябва да се разбира като набор от параметри, които следва да се използват съгласно FMQ. Тази класификация е основа за по-нататъчните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

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

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

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

2. Изберете катевория на съответен поток, водещ до отдалени на емисии от списъка на падащото меню. Катеворията на съответния поток, водещ до отдалени на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — катевория, възобнови — „природен газ“, „течни — леки“ азот“, „материал — суровина смес“...

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С цел 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 отдалени на емисии поток, ако е уместно. В случай, че катеворията на водещи до отдалени на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за неяс.

Важно! С цел осигуряване на последователност и въведете водещи до отдалени на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

Данни за избор	Тип на потока, водещ до отдалени на емисии	Категория на водещи до отдалени на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отдалени на емисии	грешка
F1	Горива: Стандартни топливни горива	Газообразни — Природен газ	Природен газ	
F2	Горива: Стандартни топливни горива	Течни — Газифицирани горива	Дизелно гориво	
F3				

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

Применете към следващите точки по-долу **без значение**

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснато мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в турбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.

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

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

Обозначения на точки на измерване M1, M2...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M0:	Комин на въглищен котел, измервателна платформа A	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 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), тонева маса (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 въведени. 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: Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор: Предварителен емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, изключващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (делта на фосилния материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на топлината 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 образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на топлината на изгаряне)

Коефициент на окисление: Коефициент на окисление

Коефициент на преобразуване: Коефициент на преобразуване

Стойност на Въглерод от биомаса: Фракция на биомаса означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са излъчени 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 линк по-долу): http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Неуст. биоС (non-sust. BioC): „Неустойчива“ фракция на биомаса означава делът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат 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 линк по-долу): http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

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

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

Установени заместяващи данни: Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определящи 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 установените косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или
- 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 горива).

Лабораторни анализи: В този случай изцяло са валидни изчисленията по членовете с номер 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, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например т.е. използва се схема на арвенции за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници).

Тип II — био: 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 (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.

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 100%.

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Фосилен CO2:	6 015,6 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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/> FALSE																																																	
ii. AD (j) В началото: <input type="checkbox"/> В края: <input type="checkbox"/> Прието: <input type="checkbox"/> Изнесено: <input type="checkbox"/> FALSE																																																	
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (ДД)</td> <td>4</td> <td>± 1,5%</td> <td>1000 Nm3</td> <td>3 203,96</td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>tCO2/TJ</td> <td>55,3662</td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/1 000 Nm3</td> <td>33,911</td> </tr> <tr> <td>vi. Коефициент на окид</td> <td>2</td> <td>Тип II</td> <td>-</td> <td>100,00%</td> </tr> <tr> <td>vii. Коефициент на превръщане — Co</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 — BioC</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>					Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (ДД)	4	± 1,5%	1000 Nm3	3 203,96	iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,3662	v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,911	vi. Коефициент на окид	2	Тип II	-	100,00%	vii. Коефициент на превръщане — Co					viii. Стойност на въглеродното съдърж					ix. Въглерод от биомаса — BioC					x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)				
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																													
iii. AD (ДД)	4	± 1,5%	1000 Nm3	3 203,96																																													
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,3662																																													
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,911																																													
vi. Коефициент на окид	2	Тип II	-	100,00%																																													
vii. Коефициент на превръщане — Co																																																	
viii. Стойност на въглеродното съдърж																																																	
ix. Въглерод от биомаса — BioC																																																	
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)																																																	
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталожен 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"/>																																																	

2	F2. Течни – Газоол/дизелово гориво; Дизелово гориво	Горене	Фосилен CO2:	26,4 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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input checked="" type="checkbox"/> TRUE				



ii. AD (J	В началото:	47,16	В края:	51,74	Прието:	13,01	Изнесено:	0,00	
		Алгоритъм	Описание на алгоритъма		Единица мярка	Стойност		грешка	
iii. AD (ДД):		3	± 2,5%		t	8,43			
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II			tCO ₂ /TJ	74,10			
v. Долна топлина на и	2a	Тип II			GJ/t	42,30			
vi. Коэффициент на окид	2	Тип II			-	100,00%			
vii. Коэффициент на превръщане — Со									
viii. Стойност на въглеродното съдърж									
ix. Въглерод от биомаса — BioC									
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:									



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 отбеляване на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. пропуски, свързани с непрекъснат мониторинг), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, 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 непрекъснат мониторинг), 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 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 Когато в плана за мониторинг все още не е бил 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

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отбеляване на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въвежданият на лист „Потоци/Горива/Материали“ („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 (партида на 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 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 на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
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.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Подинсталация с топлинен показател	2442	TJ	96,00
2 Таблетки		брой	6 021 497 727,00
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 и може да забави процеса. Към предоставяната 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

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО

Годината, за която се отнася докладът:

2015

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

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната 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	6 042	109,01	0	0,00	0
Горене	6 042	109,01	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	6 042	109,01	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

6 042 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

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



