

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 перфлуоровъглеводороди (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:

16.03.2021г.

Дата

Михаил Шопов, изп. директор
 Име и подпись на
 юридически отговорно лице
Мария Абраскина, Генерален директор
 Име и подпись на
 юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM bg_161215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2020

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, създани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган според 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.

Ли промяната, създана с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до изпълнителя на закона по скопие съдържа.

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околната среда	
(b) Държава-членка	България	
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG	№3/2009
(d) Данни за оператора:		
Операторът е [физическото или юридическото] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това е предвидено в националното законодателство, на което са дадени или решаващи икономически превозоводи във връзка с техническото функциониране на инсталацията.		
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:	Vasil.Petrov@leva.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 пренос на замърсители — ЕРИПЗ):

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	FALSE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	

(d) Компетентен орган за разрешителното

Изпълнителна агенция по околната среда

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг

4

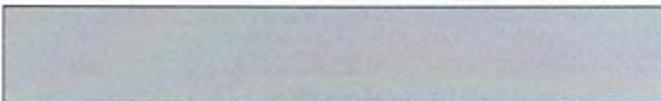
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?

FALSE

(g) Коментари:

Ако е имало никакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за във всички, в също и изменения в обновление от компетентния орган план за мониторинг, като и отклонения от този план, направени по време на парцела на докладване, включително времеподадени или проточни промени в привързаните алгоритми, може опишете ги и посочете причините за тези промени, начината била на промените, както и начината и краената дата на времеподадените промени;

Да се отбележи, че посочените във бележки, направени тук по каквато 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.



4 Дани за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърза при въпроси по настоящия доклад. Лицата, което посочвате, трябва да има правоомощето да действа 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. Должност:	Главен експерт "Климатични инсталации, BMS, PWS, Газ, Вода и Компресиран въздух"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	Vasil.Petrov@teva.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. Должност:	
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."Еалоги 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 обещавател верификатор по въпросите, отразени с ECPE.

i. Име:	Павел Врачил
ii. Е-тайл адрес:	vraсти@verifikaco.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 592
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) № 600/2012 (Регламент за акредитация и сертификация — „PAB”, дадена държава-членка може да реши да извърши сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друга национална сървак, различен от националния орган по акредитации.

В тези случаи „акредитацията” следва да се нарече „сертифициране”, а „даден по акредитации” — „акредитиран орган”.

Напомнято за посочваната информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацииращата държава-членка за акредитирана на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:

ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:

Чешка Република

641/2019



Б. Описание на инсталацията

6 Действия 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 изпълняват в инсталацията, дадете следните логистически данни:

Поредене списък, катър и категориите на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се изпълняват в нея.

Имате предвид, че понятието „изпълнител“ е наименуван контакт отчества:

- Номинатни водещи допълнителни акционери (за дейностите, които попадат в областта на Европейската схема за търговия с емисии която са над граници от 20 МВт, които се изпълняват в инсталацията и издават логистични макроиструменти (MME) и представители на инсталацията използвани като за единица края, участвала по категориите на дейността.

- Производствени катедри за тези дейности в Приложение I (действащи в Европейската схема за търговия с емисии). За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретациите на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/audience_interpretation_en.pdf

Въвеждам тук списък с дати и дескрипции като първо място в таблични формат по-долу, на които се изпълнява горечине не веднага в редиците не съпътстващо не инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от изведените данни в раздел 7, точка б) тук и възможно в поддокументите да има на разположение списък с избор от поточни източници/материални;

Да се има предвид, че при докладване на логистични по общи формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, създадени с изгаряне на горива и материали с цел производство на амортизации (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2).

За промяните, свързани с изменяването или обновяването на оператора, издавателският на инсталацията или други информации, които са отговорни за разредяването, се изисква обособено и упоменаването до Изпълнителяния заявление по горния смес

Реф. №	Действие 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	1A0g - Енергия - Друго (нека поясните)		22	MW(h)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля подкрепете как от следните подходи за мониторинга са приложими:

Въвеждам с член 27, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителни методики („изчисление“), или на измервателни методики („измеряване“), освен в случаите, при които използването на единица от娣циални методики е задължително, съгласно рекомендации на РМД.

Важно! Данните, които извеждате в този раздел, ще са използвани да определите раздели в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматиране, което да е насочено в ремарките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непопълнени полета. Трябва да попълнете всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да правите иконка следващите раздели от настоящия формулар.

В случай, че не е възможно да попълнете никакви точки от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информацията се изиска, проверете повторно дали изведените данни в раздел 7 са пълни.

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

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфторуглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в гориво	FALSE	

(b) Потoci горива/материални, водещи до отделяне на емисии, които са от значение:

Попълните този раздел	от значение
-----------------------	-------------

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които се предлагат на мониторинга на Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартни методики или с масов баланс). За определяне на понятието „поток“ вижте Ръководен документ № 1 (Общи указания за оператори на инсталации).

Важно! Всеки водещ на емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стапки:

1. От списъка на водещите място изберете съответните вид поток, водещ до отделянето на емисии.

Типът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбере като набор от правила, които следва да се използват споредно РМД. Тази класификация е основа за поточните съответствия за избрания място.

Списъкът от таблициата място за избира на поток в списъкът на основа на посочените в раздел 5 по-горе дейности.

Моля имате предвид, че не можете да извеждате в раздел 6 дейности по приложение I във възможния дефиниран видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да се съставят „приложими“ и да са дадени в списъка на водещите място „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Таков видовът водещ до отделяне на емисии поток, специфични за конкретни видове дейности, следи случаи може да се отнесат до тяхното място (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

2. Изберете категория на съответният поток, водещ до отделяне на емисии авторски от видъ му, като в избрани, и например, може да бъде – категория „газообразни – природен газ“, „течно – течни малум“, „материал – сърнища смес“.

Важно! Моля имате предвид, че в списъка за горива или материали от поддокумента място ензини има на разположение позиция „други“, С цел осигуряването на последователност в както да се уверите, че позиция „други“ в избрана, само ако действително никоим разположение поддокумента гориво или материал в списъка от водещите място.

3. Въвеждате наименование на водеща до отделяне на емисии поток, ако е уместно.

В случаи, че категорията на водеща до отделяне на емисии поток все още предполага по-общи вид горива или материали, моля допълнително да уточните, като извеждате наименование на него.

Важно! С цел осигуряването на последователност във възбужда водещите до отделяне на емисии потоки в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Данни и за идент	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	Горене; Стандартни търговски горива	Газообразни – Преработен газ	Преработен газ	
F2	Горене; Стандартни търговски горива	Течни – Газообразни горива	Газообразни горива	
F3				

(c) Точки на измеряване, където са инсталирани системи за непрекъснато измеряване на

Преминете към следващите точки по-долу	без значение
--	--------------

Списъкът и избройте тук всички точки на измеряване, в които се измерват горивни ездачи чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисии (CEMS). Точките включват и точки на измеряване в тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение и използване.

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

Важно! С цел осигуряването на последователност във възбужда точките на измеряване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Обозначения на точки на измеряване M1, M2...	Описание	Измерени ездачи на парникови газове
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): "Active Data", "Дани за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произвеждани при съведен процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в твърдквату (TJ), тонове маса (t), или за изразовете — нормализи 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 извеждани Ако данните за дейността са на база обобщение на данните от измерване на раздадено доставки количество, като се вземат предвид съответните промени в складовите записи (член 27, параграф 1, точка б)), изберете "ПРАВИЛНО" "TRUE" за точка г по-долу. Следните параметри са от значение в този случаи:

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) "Предварителен" емисионен фактор означава приемнат емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, който е основа на общото извънредно съдържание, включващи фракции на биомаса и фосилни фракции (дела на фосилни

Долна топлина на изарждане" – отнася специфично количеството енергия, отдалено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на затопляне на образуващите се при горенето водни пари (т.е. без влагаването, нужна за изпарение на

Коефициент Коефициент на изпълнение

Коефициент Коефициент на преобразуване

Стойност на Въглеродно съдържание

Въглероден фракция на биомаса" – отнася датите на получени от биомаса извънредно съдържание на бъдено гориво или материал, изразен като бройно

Тази стойност трябва да се отнесе за всяка биомаса, за която се изпълняват следните условия:

- не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива); ИЛИ

- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са уделетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

http://iec.europa.eu/climate/policies/ets-monitoring/documentation_en.htm

Неуст. бисC „Неустойчива“ фракция на биомаса означава датите на получени от неустойчива биомаса извънредно съдържание на бъдено гориво или материал, изразен като бройно чисто.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са уделетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

http://iec.europa.eu/climate/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 изпълнители стойности или като основа на лабораторен анализ. Код варианти да се използват зависи от прилаганите Алгоритми.

За съвет и указания се използват следните катедри по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 5):

http://iec.europa.eu/climate/policies/ets-monitoring/documentation_en.htm

Тип I Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение I (т.е. стойности, извънредни от Междуправителствен квотитет по изменението на климата – IPCC), или други конкретни стойности и съответствие с член 31, параграф 1, бука e) или d), т.е. стойности.

Тип II Възпринят стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и е) – емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, определени за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентни органи за по-подробно

Това включва също така долна топлина на изарждане и емисионни фактори на горивата, за които е съответствие с член 31, параграф 4, в представено доказателство, че определението на спецификацията стойности на топлината на изарждане не са недействителни 15 градуса по-ниски от години и че компетентният орган е разрешил за определението им да са използвани същия алгоритъм, като всичко се използва за стандартни горива във върховско разпространение.

Установени Това са методи, базирани на вътрешно корелационни зависимости, определени по-външно добично в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези зависимости анализи, обаче, се провеждат само във външно обикновено, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с лабораторни анализи. Корелациите с установени данни коефициенти трябва да се базират на:

- измерване на плътността на конкретни въвеждащи течни или газообразни горива, включително използваните в нефтотехническата промишленост или
- долна топлина на изарждане на конкретни въвеждащи въглища

По документи Долна топлина на изарждане може да бъде установена в документация за покупки, предоставена от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена във възможността съответстващо на национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на кампаниите с енергетическо разпространение горива).

Лаборатории В този случай използва съгласие издавано от членовете с номера от 32 до 35.

Тип I – бис Приложим в един от следните методи, които се считат за еквивалентни:

- Използва се стойност по подразбиране или място за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алюминий, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (възле на биомасата БР-0), или се използва метод за оценка, обрасен от компетентни органи;
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за пригоден въз, в която постъпва биомаса, например, член 15 от Директива 2009/28/E (Директива за възобновяемите източници).

Тип II – бис Датите на биомасата се определят съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изцяло обзорение на стандартна и (или) съответните формулирани и ниво методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

нестойчично! Настоящото съобщение за аршка означава, че възникдането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.

несъвместимо! Настоящото съобщение за аршка означава, че възведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използваните единици, с възведените 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: Стандартни търговски горива	Горене	росилен CO2:	5 721,5	t CO2e
			Био CO2:	0,0	t CO2e

Подразумяване за възникдането на данни в частотният модул са данни в горната част на този лист.

I. AD (На обобщаване на данните от измерването на раздадено доставки количество (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

II. AD (I – В началото: В края: Прието: Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
II. AD (ДД): 4	± 1,5%	1000 Nm3	3 008,33	
IV. (Предварителен) ем	2а Тип II	tCO2/TJ	55,5390	
v. Долна топлина на и	2а Тип II	GJ/1 000 Nm3	34,244	
vi. Кофициент на сън	3 Тип II		100,00%	
vii. Кофициент на преобразуване				
viii. Стойност на въглеродното съдържан				
ix. Въглерод от биомаса				
x. Неуст. бис (поп-ши				

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 – Газъл/дизелово гориво; Дизелово гориво			Горене	Посилен CO ₂ :	8,0 t CO ₂ e
	Горене: Стандартни търговски горива				Био CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.						
i.	AD (да обобщаване на данните от измерването на раздельно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?					
ii.	AD (да в началото:	В края:	Прието:	Изнесено:		
iii.	AD (ДЛ):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	3	± 2,5%		1	2,565	
iv.	(Предварителен) ем.	2a	Тип II	tCO ₂ /tJ	74,10	
v.	Долна топлина на и:	2a	Тип II	GJ/t	42,008	
vi.	Коефициент на ски:	2	Тип II	-	100,00%	
vii.	Коефициент на превод:					
viii.	Стойност на въглеродния поток:					
ix.	Вылерод от биомаса:					
x.	Неуст. биоС (пол-уст. биоС):					
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 на водещия до определяне на емисии поток Погочети водещия до определяне на емисии поток в списъка от падащото меню или извадете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с някакъ подход”, за идентифициране на горивото, материала, процеса или подходът за мониторинг, за които се отнася липсата на данни)

Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии Погочети източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базираните на измерение подходи) или извадете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с някакъ подход”, за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни)

от/до Погочети тук начинната и крайната дата за всеки пропуск в данните

Описание, причини и методи Опишете направите тук видъ на пропуските в данните, погочете причините за настъпилите пропуски и опишете как оте решите въпроса с липсващи данни в съответствие с член 65, парagraf 1. При нужда от по-дълго място за писане може да извадите допълнителна информация за причините и описание в Която в план за мониторинг все още не е била включена методът за оценка, запазващ да определите на заместващите данни (тикул date), за която се дава подробно обяснение, възможно ли е заместването, че методът не води до недоброизвестие на емисията за съответния период от време.

Оценка на емисията Въведете тук емисията, изчислена на база заместващи данни (тикул date). Моля имайте предвид, че извършените при същем количества емисии ще бъдат използвани само като информационни данни, и никоя да бъдат прибавени към емисията на другите листове. Това означава, че извършените емисии ще

Приимер: „Липсват данни за EF от една партида на поток водещ до определяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Извършват се пост „ЛотусГризъйМатериал“ (C, "SourceStream"). Егъ ще бъде средната премествана способност за емисионни фактори от всички партиди, в това число също партидите, за които липсват данни. Останалата извършена тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнесе само до партидите с липсващи данни. Това означава, че емисията (пропуски в данните) = ДЛ (размер на партидите, за които липсват данни) x EF (значение на базата на заместващи данни).“

Оценка на емисията (t CO₂e)

Наименование или друг вид идентификация на водещия до определяне на емисии поток	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисията (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				

Оценка на емисията (t CO₂e)

Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисията (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 Даници за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за производството в инсталацията (топлинна (за топлофикация) и електрическо).

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мерка	Равнище на активност
1 Подинсталация с топлинен показател	2442	т.д.	80,42
2 Таблетки		брой	4 181 651 769
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращение	Определение

16 Допълнителна информация

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

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:

2020

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	
	22	MW(th)	CO2	CO2
A1 Изгаряне на горива				
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	5 729	103,13	0	0,00	0
Горене	5 729	103,13	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	5 729	103,13	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

5 729 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомас

0 t CO2e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомас

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



Потоци, водещи до отделяне на емисии (с изключение на емисии от перфлуорирани въглеводороди (PFC))

#	Номер	Наименование	Датата за доставката	Место на транспортиране	EF - коефициент	Съдържание на въглеводороди	Коефициент на промеждението	Насоченост на промеждението	Насоченост на промеждението	Насоченост на промеждението
1	София	ГРЛ Газови и газопроводни системи	10/06/2016	БЗ-коефициент	0,234	SC0073	0	SC01-Без отвод	Без отвод	Без отвод
2	София	ГРЛ Газови и газопроводни системи	10/06/2016	БЗ-коефициент	2,57	SC0073	0	SC01-Без отвод	Без отвод	Без отвод
3										
4										
5										

Потоци, водещи до отделяне на емисии на PFC

#	Номер	Наименование	Датата за доставката	Место на транспортиране	EF - коефициент	Съдържание на въглеводороди	Коефициент на промеждението	Насоченост на промеждението	Насоченост на промеждението	Насоченост на промеждението
1										
2										
3										
4										
5										
6										
7										
8										
9										
10										

Източници на емисии (измервателни подходи)

#	Номер	Наименование	Датата за доставка	Место на транспортиране	EF - коефициент	Съдържание на въглеводороди	Коефициент на промеждението	Насоченост на промеждението	Насоченост на промеждението	Насоченост на промеждението
1										
2										
3										
4										
5										
6										
7										
8										
9										
10										

Непряка методика

#	Номер	Наименование	Датата за доставка	Место на транспортиране	EF - коефициент	Съдържание на въглеводороди	Коефициент на промеждението	Насоченост на промеждението	Насоченост на промеждението	Насоченост на промеждението
1										
2										

