

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:

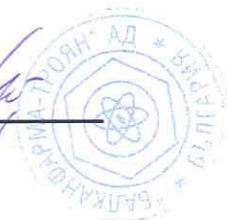
"Балканфарма Троян" АД
"Балканфарма Троян" АД
BG-existing-BG-029-307

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:

Дата

Валя Букчаева

Име и подпис на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM_bg_161215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган

1	Годината, за която се отнася докладът	2015
----------	--	-------------

Забелжително: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталцията или другата информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

Докладването на тази форма в настоящия лист обикновено не е задължително. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени най-актуалните данни.

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталцията или другата информация, която има отношение към разрешителното се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

2 Идентифициране на оператора

(a)	Компетентен орган за докладването	Исполнителна агенция по околна среда
(b)	Държава-членка	България
(c)	Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 19/2011, актуализирано с Решение №19-Н1-ИО-А1/2013г.
(d)	Данни за оператора: Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталцията, или извършва и предоставя в националното заобикалящо на което са действателно реализирани или ще бъдат реализирани всички или част от функциите на инсталцията.	
i.	Наименование на оператора	Балканфарма Троян АД
ii.	Улица, номер	ул. "Крайречна" № 1
iii.	Пощенски код	5600
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 инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i.	Име на инсталцията	"Балканфарма Троян" АД
ii.	Наименование на обекта	"Балканфарма Троян" АД
iii.	Уникален номер за идентификация на инсталцията	BG-existing-BG-029-307
(b)	Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i.	Адрес, ред 1	ул. "Крайречна" № 1
ii.	Адрес, ред 2	
iii.	Град	Троян
iv.	Област	Ловечка
v.	Пощенски код	5600
vi.	Държава	България
vii.	Географски (картографски) координати на главния вход на	
(c)	Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i.	Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за	FALSE
ii.	Идентификация по ЕРИПЗ	
iii.	Основна дейност в съответствие с приложение I към	
iv.	Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ	
(d)	Компетентен орган за разрешителното	Исполнителна 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 предходната година?	FALSE
(g)	Коментари: Ако в името на Вашата инсталация или на обекта, където тя е разположена, има промени за емисиите, в същия и идентичния в обхвата от компетентния орган след да бъде уведомен за промените от този лист, изпратени по време на периода на докладване, или в друго време, когато е възможно, или по време на извършването на мониторинга, или по време на посещението за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени. Да се отбележи, че по-нататъшните промени, направени тук по хавъста и да бъде променен, не може да се счита за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички промени тук промените и отклоненията трябва да се извършват официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.	

4 Данни за контакт

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

(a)	Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталцията:	
i.	Звание, степен	Мъж
ii.	Собствено име	Михаил
iii.	Фамилно име	Янков
iv.	Длъжност	Мениджър ООС
v.	Наименование на организацията (ако е различна от оператора)	
vi.	Адрес на електронна поща	Mihail.ValevYankov@actavis.com
vii.	Телефон	+359 670 68211
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: Лицето трябва да е дипломирано с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде квалифициран инспектор по емисиите, свързани с ЕСТЕ.	
i.	Име	Павел Брашил
ii.	E-mail адрес	pvbrs@verifikace.cz
iii.	Телефонен номер	+420 777 603 582
iv.	Факс	
(c)	Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган: Можете да имате право, че е съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 505/2007 (Регламент за акредитацията и сертифицирането) — PAS. Дадена държава-членка може да реши да позволи сертифицирането на физически лица, които предоставят услуги на други национални органи, различни от националния орган по акредитацията. В този случай, акредитацията означава да се означава "сертифициране" и "органът по акредитацията" — национален орган. Наличието на посочената информация за разрешителното може да зависи от практиката на администрацията на държава-членка за акредитацията на поверяващи органи.	
i.	Акредитираща държава-членка	Чешка Република
ii.	Регистрационен номер, даден от органа по акредитацията	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 Европейската 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 входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии когато са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложението I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали подават в обхвата на

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

Въведените тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията. 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 видове потоци.

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

За приложения, свързани с наименованията или идентификацията на съоръженията, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разпоредбата, се изисква организационно увеличение до Изпълнителната агенция по околна среда.

Ref. №	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	1A2g - Енергия - Друго (моля)		29,5	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

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

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете 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 си „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 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 перфлуоровъглероди (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържаща се в горива	FALSE	

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

от значение

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 определение на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии. Титът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат. Списъкът от падащото меню за избора 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 видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.
- Изберете категория 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 – суровачна 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.

Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно.

В случай, че използвате на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования 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.

Данн и 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	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Тежки мазут	Течно гориво- мазут	
F3				
F4				
F5				

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

без значение

Опишете и изберете 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

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



B. 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 пратени/вземени при даден процес. Тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газове — нормални кубични метри обем.
Изнесено:	Изнесено от инсталацията количеството гориво или материал
Предварителен емиссионен	Предварителен емиссионен фактор означава претърсващ емиссионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (делта на фосилния
Долна топлина на изгаряне	Долна топлина на изгаряне — означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или на изгаряне материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на съдържащата
Коефициент на окисление	Коефициент на окисление
Коефициент на преобразуване	Коефициент на преобразуване
Стойност на въглеродно съдържание	Стойност на въглеродно съдържание
Въглерод от	"Фракция на биомаса" означава делът на получение от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като фракция 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/energy/monitoring/documentation_en.htm
Неуст. биоС (non-ust. BioC):	"Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получение от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като фракция 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/energy/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 въглеродни стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведения и указания за използваните следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1): http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/monitoring/documentation_en.htm

Тип I Стойност по подбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение V (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 б), т.е. стойности, гарантирани

Тип II Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисийни 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 означава също така долната топлина на изгаряне и емисийните 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 надвързали 1% през последните три години и че компетентният орган е разпоредил за определено им да се използва същият алгоритъм, където се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с използваните за лабораторни анализи. Тези заместители анализи обаче, се правят само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени данни косвенно показват могат да се базират на:

- измерване на пълноста 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, предоставена от доставчика на гориво, при условие, че тя е съставена в съответствие с въглеродните 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 номера от 32 до 35

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

- Използва се стойност по подбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е и същият фосилен произход (делта на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на варианти за произход в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕС (Директива за възобновяемите енергийни източници), ако

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 формулири и него методи за анализ, които следва да се използват

Съобщения за грешки:

нетълкова! 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:	1 735,2	t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива			Био CO2:	

Подобриха инструментите за въвеждането на данни в мигащия мазут от дадените горива член 3 на т.33 на т.33

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

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

AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД)	3	±2,5%	1000 Nm3	824,20	
iv. (Предварителен) ем	2a	тип II	tCO2/TJ	55,3682	
v. Долна топлина на из	2a	тип II	GJ/t 000 Nm3	33,911	
vi. Коефициент на окис	2	тип II	-	100,00%	
vii. Коефициент на превръщане — Cor					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса — BioC					
x. Неуст. биоС (non-ust. 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	Фосилен CO2:	40,2	t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива			Био CO2:	

Подобриха инструментите за въвеждането на данни в мигащия мазут от дадените горива член 3 на т.33 на т.33

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

ii. AD (Δ) В началото: 206,00 В края: 193,00 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД)	3	±2,5%	t	13,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	тип II	tCO2/TJ	77,40	
v. Долна топлина на из	2a	тип II	GJ/t	40,00	
vi. Коефициент на окис	2	тип II	-	100,00%	
vii. Коефициент на превръщане — Cor					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса — BioC					
x. Неуст. биоС (non-ust. 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: _____



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 емисионен поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. пропуски, свързани с непряк подход*), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за 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 непряк 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 липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 7. 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 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 листове са действителни данни. Пример: Липсват данни за EF 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. Въведенният на лист „В_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 (където ДД е партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни).

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

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



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.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Подинсталация с топлинен показател	2442	TJ	27,00
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 и може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да имате ясни препратки по-долу, като се използва(т) име(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
Справка горива_2015	Справка за изразходваните количества горива по месеци към годишния доклад за емисии, съдържащ данните от мониторинга за емисии на парникови газове за 2015 година на "Балканфарма Троян" АД

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 Троян" АД
Име на инсталацията:	"Балканфарма Троян" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-029-307

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	парникови газове	
A1 Изгаряне на горива	29,5	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	1 775	31,86	0	0,00	0
Горене	1 775	31,86	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	1 775	31,86	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията: 1 775 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



