

# ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

## Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на раздели — с нормален шрифт

### **a Contents (Съдържание)**

### **b Guidelines and conditions (Насоки и условия)**

### **A. Идентификация на оператора и инсталацията**

Годината, за която се отнася докладът

Информация за оператора

Информация за инсталацията

Данни за контакт

Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

### **B. Описание на инсталацията**

Дейности по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

### **B. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии**

### **Г. Подходи на база измервания**

### **Д. Непряк подход**

### **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 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:

14.03.2023г.

Дата

Валя Букарева, Изпълнителен Директор

Име и подпис на  
юридически отговорно лице

Валентин Велчев, член на Съвета на Директорите

### Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	17.12.2021
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P4 Inst AER COM bg 20211217.xls



**А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган****1** Годината, за която се отнася докладът**2022**

*Забелжка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се 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 друга 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 19/2011, актуализирано с Решение №19-H2-A1/2022
<b>(d) Данни за оператора:</b> <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 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

<b>(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:</b>	
i. Име на инсталацията:	"Балканфарма Троян" АД
ii. Наименование на обекта:	"Балканфарма Троян" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-029-307
<b>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:</b>	
i. Адрес, ред 1:	ул. "Крайречна" № 1
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Троян
iv. Област:	Ловешка
v. Пощенски код:	5600
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	
<b>(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и</b>	
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:	
<b>(d) Компетентен орган за разрешителното</b>	
Изпълнителна агенция по околна среда	
<b>(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг</b>	
7	
<b>(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?</b>	
FALSE	
<b>(g) Номериране на версията на годишния доклад за емисиите</b>	
i. Номер на версията през тази отчетна година:	1
ii. Уникален идентификатор на версията:	2022 - 1

**(h) Коментари:**

*Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменили 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;*

*Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито 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.*

Съгласно Решение №19-H2-A1/2022г. "Балканфарма Троян" АД е включен в уведомлението на министъра на околната среда и водите относно малки инсталации, които могат да бъдат временно изключени от ЕСТЕ, по реда на чл.57б от ЗОИК.



A\_Operator&amp;Inst.ID



**4 Данни за контакт**

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочват, трябва да има правомощията да действа от името на оператора.

**(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:**

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Михаил
iii. Фамилно име:	Янков
iv. Длъжност:	Мениджър ООСЗБР (опазване на околната среда, здраве и безопасност при работа)
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	mihail.yankov@actavis.com
vii. Телефон:	+359 670 66211 ; +359 889 419 640
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:	гр. 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 ЕСТЕ

i. Име:	Павел Врацил
ii. E-mail адрес:	vrastil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 592
iv. Факс:	

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

Следва да се отбележи, че съгласно член 55, параграф 2 от РАП (Регламента за акредитацията и проверката: Регламент (ЕС) 2018/2067), дадена държава членка може да реши да възложи сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на национален орган, различен от националния орган по акредитация.

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

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

i. Акредитираща държава-членка:	Чешка Република
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	637/2021



**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 входяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която са над прага от 20 MW), която се изразява в мегаватни топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
- Производствено капацитет за тази посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че границите на инсталацията са определени правилно, и съответстват с изчисленията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf)

Въведените тук списък в достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност и 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 горива/материали, водещи до

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

За промените, свързани с наименованията или идентификацията на операторите, наименованията на инсталацията или другите информации, които имат отношение към разкриването, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A2g - Енергия - Друго (моля пояснете)		29,55	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						
A6						
A7						

**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 е 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 задоблият успешно форматирани, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, но считате, 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 на Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непъряк 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 съдържащия се в горивото CO2, на N2O и на ул:	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 мониторинга във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определени 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  
Тържете на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от превели, които следва да се използват съгласно РМД. Тази квалификация 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 видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.  
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 – суровина сива“.  
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 категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общия клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования на него.  
Важно! С оглед осигуряването на последователност е въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Данни за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горене: Стандартни търговски горива		Газообразни – Природен газ	Природен газ
F2	Горене: Стандартни търговски горива		Течни – Тежки мазут	Течно гориво- мазут
F3				
F75				

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

без значение

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

Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подходи на база измервания.  
Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		



## 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 произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в тераджули (TJ), тонове маса (t), или в газове (G) – нормални кубични метри обем (Nm <sup>3</sup> ), както е уместно в конкретния случай
	За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени като отрицателно число, напр. -10 000.
	Ако данните за дейността се на база обобщаване на данните от измерване на отделно 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
Полупрозрачен емисионен фактор (prelim) EF:	"Предварителен" емисионен фактор означава прелиминарен емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (делта на фосилния въглерод), за да се получи емисионният фактор
Долна топлина на изгаряне (NCV):	"Долна топлина на изгаряне" – означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на съдържащата се в горивото вода)
Коефициент на окисление — OxF:	Коефициент на окисление
Коефициент на превръщане — ConF:	Коефициент на преобразуване
Стойност на въглеродното съдържание	Въглеродно съдържание
Въглерод от биомаса — BioC:	"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 отнесе за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия: - критериите за устойчивост не са приложими, ИЛИ - трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линк по-долу) <a href="https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1">https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1</a>
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 критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линк по-долу) <a href="https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1">https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1</a>

## 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 улеснение са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (е съответствие с Ръководен документ № 1):

[https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring\\_en#tab-0-1](https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1)

Възприети стойности от тип I (ниво 1): Възприетите стойности от тип I включват един от следните методи:

- Използват се стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. по принцип стойности, възприети от Междуправителствения комитет
- Когато не са налице стандартни коефициенти, използват се други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква д), т.е. анализи, които са извършени в миналото, но продължават да се валидни.

Възприети стойности от тип II (ниво 2): Възприетите стойности от тип II включват един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използват се специфични за съответната страна емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. стойности, използвани при националната инвентаризация на парниковите газове, или
- Използват се други стойности, публикувани от компетентния орган и отнасящи се за по-конкретно определени видове горива в съответствие с член 31, параграф 1, буква е), или други стойности от литературата, одобрени от компетентния орган, или
- Използват се други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а), т.е. стойности, гарантирани от доставчика, с въглеродно съдържание, в граници на 1 %

Установени косвени данни (ниво 2б): 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 установени косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или черната металургия, или
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

Документация за покупка (ниво 2б): 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 (най-високо ниво): В този случай изискванията на членове 32–35 относно анализите са напълно приложими, включително използването на установените косвени данни, ако е приложимо и когато неопределеността на емпиричната корелационна зависимост не надвишава 1/3 от стойността на неопределеността, свързана с приложимото ниво за данните за дейността.

За чисти химични вещества компетентният орган може да приеме, че стехиометричното въглеродно съдържание на чистото химично вещество се счита за спазване на нивото, което в противен случай би изисквало анализ, при условие че операторът докаже, че такива анализи биха довели до неоправдани разходи и че използването на стехиометричната стойност няма да доведе до подценяване на емисиите.

Фракция на биомасата — тип I (ниво 1): Прилага се един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използват се стойности, публикувани от компетентния орган или от Комисията за този вид гориво или материал, или
- Използват се стойности в съответствие с член 31, параграф 1, т.е. възприета стойност от тип I.
- Като алтернатива операторът винаги може да приеме изкопаема фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на нива, и се прилага възприета стойност за фракция на биомасата от 0 %.
- Прилагане на член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случай на мрежи за природен газ, в които се подава и биогаз, т.е. когато компетентният орган допуска фракцията на биомасата да бъде определена, като се използва документация за покупки на биогаз с еквивалентно енергийно съдържание.

Фракция на биомасата — тип II (ниво 2): Фракцията на биомасата се определя въз основа на метод за оценка в съответствие с член 39, параграф 2, втора алинея, представен на компетентния орган за

- за горивата или материалите, произхождащи от производствени процеси с определени и подложени на проследяване входни потоци, операторът може да определя фракцията на биомасата въз основа на масовия баланс на въглерода от биомасата и изкопаема въглерод, който постъпва и напуска процес.
- насоки относно други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията <предстои да бъдат разработени в Указателен документ 3>.

Анализирайте фракцията на биомасата В този случай трябва да се извършат лабораторни анализи в съответствие с член 39, параграф 2, първа алинея и членове 32–35. (ниво 3):

## 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 %.

C\_SourceStreams



**1** **F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ** **Горене** **Фосилен CO2: 1 581,1 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 (✓) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	1000 Nm3	831,62	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((pre)EF):	2a	Възприети стойности от тип II:	tCO2/TJ	55,5090	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип II:	GJ/1 000 Nm3	34,250	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	1	Възприета стойност OF=1	-	100,00%	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:		не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):		не се прилага			

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: 0,0 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 (✓) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

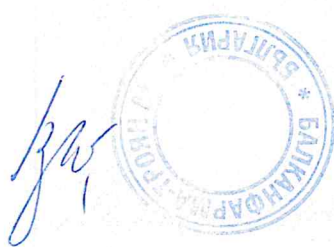
ii. AD (✓) В началото: **159,00** В края: **263,76** Прието: **104,76** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((pre)EF):	2a	Възприети стойности от тип II:	tCO2/TJ	77,40	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип II:	GJ/t	40,00	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	1	Възприета стойност OF=1	-	100,00%	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:		не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):		не се прилага			

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 на водещия до отделяне на емисиите поток** Посочете водещия до отделяне на емисиите поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрекращаващ се непрекъснат мониторинг“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

**Наименование или друг вид идентификация на източника на емисиите** Посочете източника на емисиите 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 66, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист Казато в плана за мониторинга все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместящите 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 заместящи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани също като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В\_ПотоциГориваИМатериали“ („C\_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че: емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместящи данни).

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



G\_DataGaps



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

#### 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	23,25
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

#### 15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращение	Определение

#### 16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft. Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

#### 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:

2022

Наименование на оператора:	"Балканфарма Троян" АД
Име на инсталацията:	"Балканфарма Троян" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-029-307
Версия на настоящия доклад:	2022 - 1

Общ капацитет  
за съответната

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици пени парникови газове	
A1 Изгаряне на горива	29,55	MW(th)	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			
A6			
A7			

	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	1 581	28,48	0	0,00	0
Горене	1 581	28,48	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
<b>Сума</b>	<b>1 581</b>	<b>28,48</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията:

1 581 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

Допълнителна информация за справка: Пренесени CO2 или N2O

Количеството пренесен CO2 или N2O в инсталацията е получено от  
Идентификационен номер на инста. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		



**Потоци, водещи до отделияне на емисии (с изключение на емисиите на перфлуорирани въглеродороди (PFC))**

№	Источника	Държава	Добро качество	Диапазон	Донорска телпона	Единица	Съдържание	Коэффициент	Коэффициент	Коэффициент	Емисии	Емисии	Потенциал		Съдържание		Съдържание		Съдържание	
													на изчиставане	на изчиставане	на изчиставане	на изчиставане	на изчиставане	на изчиставане		на изчиставане
1	Соване	БГ	1000 Nm³	34.25	GJ/1000 Nm³	55.51	CO2/J	0	100.00	%	0.00	%	0.00	%	1.551.1	0.0	0.0	0.0	28.48	0.00
2	Соване	БГ	т	40.00	G/t	77.40	CO2/t	0	100.00	%	0.00	%	0.00	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00
3																				
4																				

**Потоци, водещи до отделияне на емисии на PFC**

№	Источника	Държава	Добро качество	Диапазон	Донорска телпона	Единица	Съдържание	Коэффициент	Коэффициент	Коэффициент	Емисии	Емисии	Потенциал		Съдържание		Съдържание		Съдържание	
													на изчиставане	на изчиставане	на изчиставане	на изчиставане	на изчиставане	на изчиставане		
1																				
2																				
3																				
4																				
5																				
6																				
7																				
8																				
9																				
10																				

**Източници на емисии (измервателни подходи)**

№	Источника	Държава	Добро качество	Диапазон	Донорска телпона	Единица	Съдържание	Коэффициент	Коэффициент	Коэффициент	Емисии	Емисии	Потенциал		Съдържание		Съдържание		Съдържание	
													на изчиставане	на изчиставане	на изчиставане	на изчиставане				
1																				
2																				
3																				
4																				
5																				
6																				
7																				
8																				
9																				
10																				
11																				
12																				
13																				
14																				
15																				
16																				
17																				
18																				
19																				
20																				
21																				
22																				
23																				
24																				

**Непряка методика**

№	Источника	Държава	Добро качество	Диапазон	Донорска телпона	Единица	Съдържание	Коэффициент	Коэффициент	Коэффициент	Емисии	Емисии	Потенциал		Съдържание		Съдържание		Съдържание	
													на изчиставане	на изчиставане	на изчиставане	на изчиставане				
1																				

