

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 отлепяне на емисии
Точки на измерване
- B. **Потоци горива/материали, водещи до отлепяне на емисии**
- G. **Подходи на база измервания**
- D. **Непряк подход**
- E. **Определяне на емисиите на перфлюоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий**
- Ж. **Пропуски в данните**
- З. **Допълнителна информация**
Подробна информация за производството
Определения и съращения
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:

12.02.2024г.

Дата

Валентина Букарева, Изпълнителен Директор
Име и подпис на
юридически отговорно лице

Петър Койчев, член на Съвета на Директорите



Информация за версията на формуляра:	European Commission
Формулярът е представен от:	17.12.2021
Дата на публикуване:	Bulgarian
Езикова версия:	P4-Inst.AER.COM.bg_20211217.xls
Референтно име на файла:	



А. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2023

Забележка: 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 уведомяване 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 инсталцията или другата информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомяване до компетентната 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-HZ-A1/2022

(d) Данни за оператора:

Операторът е физическо или юридическо лице, което експлоатира или контролира инсталцията, или козато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаваните технически правомощия във връзка с техническото функциониране 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 изпълномощния представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталция 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. Уникод 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:	Пловдивска
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 ЕРИПЗ:	FALSE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	

(d) Компетентен орган за разрешителното

Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	7
--	---

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

	FALSE
--	-------

(g) Номериране на версията на годишния доклад за емисиите

i. Номер на версията през тази отчетна година:	1
ii. Уникод идентификатор на версията:	2023 - 1

(h) Коментари:

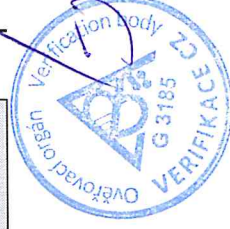
Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталция, имащи значение за емисиите, а също и изменения в обхвата от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително в рамките на последователни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

До се отбележи, че посочените блежи, направени тук по всяко и да било промени, не може да се считат за официално уведомяване за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се съгласи официално уведомяване на компетентния орган (КО) чрез действителна процедура.

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



A_Operator&InstID



4. Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:	Михаил
ii. Собствено име:	Янков
iii. Фамилно име:	Мендикър ООСБР (опазване на околната среда, здраве и безопасност при работа)
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	mihai.yankov@oasclavis.com
vii. Телефон:	+359 670 68211, +359 869 419 640
viii. Факс:	

(б) Альтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

5. Данни за връзка с проверяващия орган**(а) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ s.r.o.
ii. Улица, номер:	ул. "Евлопи Георгиев" №1
iii. Град:	гр. Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България

(б) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде есещит верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ	
i. Име:	Павел Врещил
ii. E-mail адрес:	vrastil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 592
iv. Факс:	

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

Следва да се отбележи, че съгласно член 55, параграф 2 от РАП (Регламент (ЕС) 2018/2067), дадена държава-членка може да рати да въложи 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 „ограничът по акредитация“ — „национален орган“.

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

i. Акредитираща държава-членка:

Чешка Република

ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:

443/2023



В. Описание на инсталлацията

6. Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕОТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталлацията, дайте следните точни данни.

Посочете също така, каква 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:

- Намалява екологичната полуприемливост (за дейността, която попада в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии) колкото са над прага от 20 MW), която се извършва в максимално попитна мощност (MW(h)) и представлява максималното възможное количество използвано гориво за обичайно време, умножено по капацитетността на производствения капацитет за тази посочените в Приложение I дейности, при които стопанствата на производствения капацитет трябва да бъдат в обхвата на МВЛ уверете се, че зрението на инсталлацията са определени правилно, е съответствие с изискванията 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/eis/docs/guidance_installation_en.pdf

Въведете тук списък с достъпни като пащието по-долу, на местата където се извършва посочените на вида дейност в рамките на описанието на инсталлацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в таблица меню да има на разположение списък с видове полица

Да се има предвид, че при докладване на катагорните по общия формат за докладване с използваните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат отп значени като емисии, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на

За приравнение, свързани с надвишаването или дефицитността на оператор, включването на инсталлацията или брза шарферирай, както има опции което към разширяването, се извършва официално уведомяване до Държавните агенции по основна среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Одделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A2g - Енергия - Друго (включително)		29,65	MW(h)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						
A6						
A7						

7. Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля ползвайте кой 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 следващата специфична методика е забранено, съгласно разпоредбите на РМД.

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

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

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 NZO:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържания се в горивото CO2:	FALSE	

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

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинга във Вашата инсталация с поименно на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определяне на понятието „поток, водещ до отделение на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“)

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

1. От списъка на пащието меню изберете съответен вид поток, водещ до отделеното на емисии Типът на потока, водещ до отделение на емисии, трябва да се разбира като набор от параметри, 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 пащието меню за избора на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.
2. Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложението I, е възможно дадени видове полица, водещи до отделение на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са отпаднали „приложими“ и да са дадени в списъка на пащието меню „вид на поток, водещ до отделение на емисии“.

Такива видове водещи до отделение на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на място баланс.

2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделение на емисии от списъка на пащието меню Категорията на съответния поток, водещ до отделение на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежки мазути“, „материал – суровина смес“...

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от пащието меню 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 пащието меню.

3. Въведете идентификатора на водещи до отделение на емисии поток, ако е уместно В случай, че категорията на водещи до отделение на емисии поток все още представлява по-обобщен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете идентификатор за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведете обобщите до отделение на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Данни за и за иден	Тип на потока, водещ до отделение на емисии	Категория на водещи до отделение на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделение на емисии	грешка
F1	Горене Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горене Стандартни търговски горива	Течни – Тежки мазути	Течно гориво-мазути	
F3				
F75				

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

ПРЕМИНАТЕ КЪМ СЛЕДВАЩИТЕ ТОЧКИ ПО-ДОЛУ

без значение

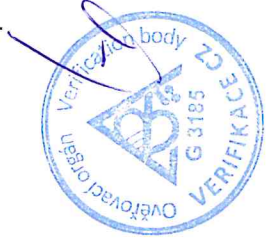
Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснато мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване с първоначални системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.

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

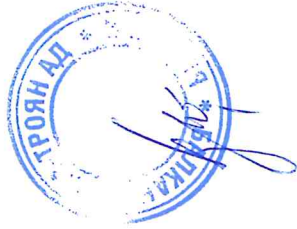
Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата



B_InstallationDescription



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



B_InstallationDescription



1	F1 Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Фосилен CO2: Било CO2:	1 747,8 0,0	t CO2e f CO2e
Горене. Стандартни търговски горива					
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.					
i. AD (f)	Основани ли са данните от измерването на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	Прието:	Изнесено:	FALSE	
ii. AD (f)	В началото:	В края:	Прието:	Изнесено:	
iii. AD (ДД):	Алгоритъм ± 5,0%	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предаверителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип II:	1000 Nm3	920,80	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип II:	CO2/ГJ	55,4764	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	Възприети стойности от тип II:	GJ/Г 000 Nm3	34,215	
vii. Коэффициент на превръщане — ConF:		Възприета стойност OF=1	-	100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:		Стойност на въглеродното съдържание — ConF:			
ix. Въглерод от биомаса — BioC:		не са прилагат			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):		не са прилагат			
Алгоритми, валидни от:		до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):		
Идентификация на водещия до отделение на емисиите поток, използвана в плана за мониторинг:					
Коментари:					
2	F2 Течна – Течна мазут; Течно гориво- мазут	Горене	Фосилен CO2: Било CO2:	61,9 0,0	t CO2e f CO2e
Горене. Стандартни търговски горива					
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.					
i. AD (f)	Основани ли са данните от измерването на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	Прието:	Изнесено:	TRUE	
ii. AD (f)	В началото:	В края:	Прието:	Изнесено:	
iii. AD (ДД):	Алгоритъм ± 5,0%	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предаверителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип II:	20,00	77,40	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип II:	CO2/ГJ	40,00	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	Възприета стойност OF=1	GJ/Г	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConF:		Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:			
ix. Въглерод от биомаса — BioC:		не са прилагат			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):		не са прилагат			
Алгоритми, валидни от:		до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):		
Идентификация на водещия до отделение на емисиите поток, използвана в плана за мониторинг:					
Коментари:					



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

13 Пропуски в данните, установени през годината, за които се отнася докладът

Съкращения:

Наименование или друг вид Пасожета водици до отбелване на емисии поток в списъка от падането меню или въведете друг вид идентификация (напр. „Пропуски, свързани с непряк въвеждане до отбелване на емисии поток“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подсъбът за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

Наименование или друг вид Пасожета източника на емисии по списъка от падането меню (напр. за базираните на измервания подход) или въведете друг вид идентификация (напр. източника на емисии липсата на данни).

от/до Пасожета тух началната и крайната дата за всеки пропуск в данните

Описание, причина и Описание на кратко тух вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпването на пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни методи в съответствие с член 66, параграф 1 При тухта от пазена място за въвеждане допълнителна информация за причините и описанието в лист Козало в плана за мониторинг все още не е била включен методът за оценка, използван да оправдае на заместителни данни (proxy data), за което се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време

Оценка на емисиите Въведете тух емисиите, изчислени на база заместителни данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въвеждането тух оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въвеждането емисии в

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отбелване на емисии (напр. тухколовачни емисии). Заместителният EF за тази партида е определен на база на консервативни оценки. Въвеждането на лист „Б. Потребителски/Материални („C_Supplies/Inputs“) EF ще бъде средното претегляване от всички емисионни фактори от всички партии, в това число също партидата, за която липсват данни. За която липсват данни. Освен това въвеждате тух при изчисленията в таблицата оценено количеството емисии трябва да се умножи 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 база на заместителни 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				



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

Годината, за която се отнася докладът: **2023**

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:	2023 - 1

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	Мерни единици	Парникови газове
A1 Изгаряне на горива	29,55	CO2
A2		
A3		
A4		
A5		
A6		
A7		

	Информативни данни:			
	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	1 810	32,31	0	0
Горене	1 810	32,31	0,00	0
Технологични емисии			0,00	0
Масов баланс				
Емисии на напълно флуорирани				
Измерване				
CO2				
N2O				
Пренос на CO2				
Пренесен N2O				
Непряка методика				
Сума	1 810	32,31	0	0

Общо емисии от инсталацията:

1 810 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 сграва: 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		



