

# 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**

**Г. Подходи на база измервания**

**Д. Непряк подход**

**E. Определяне на емисиите на перфлуорировъгледородороди (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:

11/03/2022

Дата

Име и подпис на  
юридически отговорно лице

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



## A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2021

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентификацията на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално удостоверение от 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 логични най-актуалните данни.

За промените, свързани с наименованието на идентификацията на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално удостоверение от компетентния орган (КО) чрез действителни процедури.

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Ипълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG №3/2009
(d) Данни за оператора: <small>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлуатира или контролира инсталацията, или когато това е предвидено в националните законодателства, не което са делегирани решаващите икономически решения във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</small>	
i Наименование на оператора	"БАЛКАНФАРМА ДУПНИЦА" АД
ii Улица, номер	ул. "Самковско 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@teva.bg
viii Телефон	0701/58 222, 088 828 39 75
ix Факс	0701/58 556

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. "Самковско 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) № 168/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i Трябва ли инсталацията 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	Ипълнителна агенция по околна 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) Номериране на версията на годишния доклад за емисиите	
i Номер на версията през тази отчетна година	1
ii Уникален идентификатор на версията	2021 - 1

(h) Коментари:

Ако е имало изменения или изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите в даден момент и изменения в обхвата 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, които отклоняват от и по-големи отклонения за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

Да се отбележи, че повиквателните белези, направени тук по давянето и да бъдат променени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички последни тук промени и отклонения трябва да се извърши официално удостоверение от компетентния орган (КО) чрез действителни процедури.

Изведен е от експлоатация котел №2 ГKM 6,5-4,6 MW, в резултат на което номиналната топлинна мощност на инсталацията се намалява от 22 MW на 17,4 MW.  
С Решение №3-НО-ИД-А1-О/2022 се отменя РЕГИ №3-НО-ИД-А1/09.01.2013



**4 Дани за контакт**

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърже по въпроси по настоящия доклад. Лицата, които посочвате, трябва да имат правомощията да действат от името на оператора.

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

i Звание, степен	Инженер
ii Собствено име	Васил
iii Фамилно име	Петров
iv Длъжност	Главен експерт "Климатични инсталации, BMS, PWS, Газ, Пара и Компресиран въздух"
v Наименование на организацията (ако е различна от оператора)	
vi Адрес на електронна поща	Vasil.Petrov@leva.bg
vii Телефон	0701/58 222, 088 826 39 75
viii Факс	

**(b) Алтернативно лице за връзка:**

i Звание, степен	
ii Собствено име	
iii Фамилно име	
iv Длъжност	
v Наименование на организацията (ако е различна от 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. "Евлопи Георгиев" 1
iii Град	Пловдив
iv Пощенски код	4000
v Държава	България

**(b) Лице за връзка с проверяващия орган:**

Посоченото лице трябва да е авторитетен експерт. Това лице трябва да бъде координаторът на верификацията по издръжките, свързани с ECTE.

i Име	Павел Врацил
ii E-mail адрес	vragsti@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) 2018/905(67), всяка държава-членка може да реши да издлъжи сертифицирането на физически лица като "проверяващи органи на националенnivа, развлечен от националните органи за акредитация".

В тези случаи акредитацията следва да се нарича "сертифициране" и "органът за акредитация" — национален орган.

Наличието на посочената информация за организацията може да ризикува от претърпяване на административна санкция- глоба за акредитация на проверяващия орган.

i Акредитираща държава-членка	Чешка република
ii Регистрационен номер, даден от органа за акредитация	637/2021



## Б. Описание на инсталацията

### 6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всеки 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 всяка инсталация за всеки от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието "капацитет" в инсталацията означава:

- Максимална пробна мощност (за дейностите, които подават и обхващат на Европейската схема за търговия с емисии кога са над 20 MW), която се измерва в изравнен потенциален еквивалент (MWe) и представлява максималното възможно количество изтолявано гориво за единица време, умножено по
- Производствен капацитетът за тези поочините в Приложение I дейности, при който способността на производствения капацитет определя дали подават и обхващат на емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да бъде намерен на [http://eur-lex.europa.eu/legal-content/en/LEGISLATION/interinstitutional\\_inquiry/](http://eur-lex.europa.eu/legal-content/en/LEGISLATION/interinstitutional_inquiry/)

Въведете тук списък с достъпен какъв падащо меню в таблицата по-долу, не въвеждайте кодове, не изчислявайте, не въвеждайте в вида дейност в рамките на списъците 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 добавяне на категориите по общия формат за добавяне на националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат отразени и изчисленията за емисиите на горива и материали, свързани с изгарянето на горива и материалите с цел производство с използването в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии (калориите E), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на процеси, свързани с изгарянето и т.н.). Изчисленията за емисиите на материалите на инсталацията или други информации, които имат отношение към разглежданите, за целите на дадена дейност, да не са включени в таблицата за емисии.

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерна единица	Отделен парников газ
A1	Изгаряне на горива	1A00 - Енергия - Други (молете пояснити)		22	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						
A6						
A7						

### 7 Относно емисиите

#### (a) Подходи за мониторинг:

Моля посочете 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 дадена специфична методика е действително съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разходите в долари, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно формативно, което да ви насочва в рамките на документите. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непознати данни. Трябва да потвърдите всички подадени данни, за които се счита, че са „приложими“, преди да прегледате данни в разделите от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да потвърдите някои данни от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашата дейност информацията се изменя, 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 последен 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 перфлуорирани вериди (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горни	FALSE	

#### (b) Потоци горива/материали, водещи до отделени на емисии, които са от значение:

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които се предоставят на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителен подход (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определяне на конкретния поток, водещ до отделени на емисии, вижте Производен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделени на емисии. Титълът на потока, водещ до отделени на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основан за по-нататъшните изчисления, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат. Създаване от падащото меню за избор на поток в съответен 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 отделени на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да се станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню, във не поток, водещ до отделени на емисии“.** Такива видове потоци до отделени на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до механизирани (механични) емисии или до подложни потоци на масов баланс.
- Изберете категория на съответния поток, водещ до отделени на емисии от списъка на падащото меню. Категориите на съответния поток, водещ до отделени на емисии зависят от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „газобразен“ – „пробен газ“ / „течки – течен мазут“ / материал – суровина смес.
- Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение ползата „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че всички „други“ е избрана, само ако действително има на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.

Въведете наименованието на потока до отделени на емисии поток, ако е уместно.

В случай, че категорията на потока до отделени на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материал, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за код.

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

Данни за код	Тип на потокът, водещ до отделени на емисии	Категория на водещия до отделени на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделени на емисии	греша
F1	Горива: Стандартни търговски горива	Газобразен – Природен газ	Природен газ	
F2	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Дизелово гориво	Дизелово гориво	
F3				

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

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

Не са избягвани въвеждане на данни ако сте поставили до-горе, че не са използвани потоци на базис измерване.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвеждате точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

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



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

**8 Емисии от потоци горива/материали**

Важно! След въвеждането 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:**

<b>AD (AD):</b>	"Activity Data" (Данни за дейността) - данни за количеството гориво или материал, консумиран или произведен при даден процес. Тези данни са необходими за съответните изчислителни методи за мониторинг и могат да се изразят в тератонни (T), тонове мазо (t), или в литрове - нормални кубични метри (Nm <sup>3</sup> ), както е показано в конкретни случаи. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методи с масов баланс, балансите за дейността на всеки източник материал трябва да бъдат съгласувани с общо съответно число (напр. : 10 000). Ако данните за дейността са на база обобщения на данните от измерване на различно достъпни количества, като се вземат предвид съответните промени в обемите данни (член 27, параграф 1, точка б)), избягвайте „ПРАВИЛНО/ПРЕГРЕ“ за точки : по-долу. Следните параметри са от значение в този случай: <b>В началото</b> - Следователно започва от гориво или материал в началото на наблюдавания период <b>В края</b> - Следователно започва от гориво или материал в края на наблюдавания период <b>Против</b> - Количеството закупено гориво или материал през наблюдавания период <b>Изяснено</b> - Изяснено от инсталациите изчислително гориво или материал
<b>(Предприемачен) емисионен фактор (PrEF) (EF):</b>	„Предприемачен“ емисионен фактор означава тристранен емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесен горивен или смесен материал, въз основа на общото емисионно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосфорна фракция, преди да бъде умножен по фосфорната фракция (или на фосфорна фракция), за да се получи емисионният фактор
<b>Дълга проба на изгаряне (ISC):</b>	Дълга проба на изгаряне : означава специфичното количествено измерване, извършено във вид на проба на изгаряне при външно изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без използване на изгаряния на образувани се при изгаряне водни пари (H <sub>2</sub> O) без енергията, нужна за изгаряния на съдържанието се в горивото вода
<b>Коефициент на окисление — OxF:</b>	Коефициент на окисление
<b>Коефициент на превръщане — CxP:</b>	Коефициент на превръщане
<b>Стойност на емисионно съдържание — EFC:</b>	Емисионно съдържание
<b>Фракция от биомаса — BioC:</b>	Фракция на биомаса : означава детайлно получена от биомаса емисия и общото емисионно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнесе за всяка биомаса, за която се извършват следните условия: - критериите за устойчивост не са приложими; ИЛИ - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критерии са удовлетворени По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси свързани с биомасата“ на линия подготви) <a href="https://ec.europa.eu/clima/policies/energy/monitoring_en#tab-0-1">https://ec.europa.eu/clima/policies/energy/monitoring_en#tab-0-1</a>
<b>Неуст. биоС (пол-авт. BioC):</b>	Неустойчива фракция на биомаса означава детайлно получена от „неустойчива“ биомаса емисия от общото емисионно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси свързани с биомасата“ на линия подготви) <a href="https://ec.europa.eu/clima/policies/energy/monitoring_en#tab-0-1">https://ec.europa.eu/clima/policies/energy/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 емисионна стойност или въз основа на лабораторни анализи. Този вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм.

За сведения и указания се използват следните източници по отношение на алгоритмите в съответствие с Ръководен документ № 1):  
[https://ec.europa.eu/clima/policies/energy/monitoring\\_en#tab-0-1](https://ec.europa.eu/clima/policies/energy/monitoring_en#tab-0-1)

<b>Възприети стойности от тип I (ново I):</b>	Възприетите стойности от тип I означава един от следните методи: - използване на стандартни коефициенти, посочени в Приложения 17 и 18 по принцип стойности, изградени от Международните Като не се налице стандартни коефициенти, използвайте други константни стойности, в съответствие с член 27, параграф 1, буква б) или, анализ, който се извършва в началото, на продължава да се извършва. - използване на стойности от тип I означава един от следните методи, които се отнасят за емисионни: - използване специфични за съответните страни емисионни фактори, в съответствие с член 31, параграф 7, буква б) и е стойности, използвани при националните инвентаризации на парниковите газове, или - използване други стойности, публикувани от компетентния орган и отнасящи се за по-специално определени видове горива в съответствие с член 31, параграф 1, буква в); или други стойности от литературата, одобрени от компетентния орган, или - използване други константни стойности, в съответствие с член 31, параграф 7, буква в); и е стойности, изградени от данни за емисионно съдържание, в дробите на 1 %.
<b>Установени константни данни (ново 26):</b>	Това са методи, базирани на емисионно-корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изчисленията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, не предоставят само веднъж годишно, поради което тези алгоритми се считат за по-малко в сравнение с публикуваните. Корелациите с установени константни стойности, които да се базират на: - измерване на чистотата на конкретни видове пещи или газообразни горива, експлицитно използваните в нефтохимичните производствени или черната металургия, или - данни получени на изгаряне на конкретни видове въглища
<b>Документация за погупа (ново 26):</b>	Долните потоци на изгаряне може да бъде установена в документация за погупа, предоставена от доставчика на гориво, при условие че те в съответствие с емисионните национални и международни стандарти. (Това е приложимо само до отнасящи се на нападци се в първоначално разпространение горива)
<b>Лабораторни анализи (новобавено):</b>	В този случай анализите на членове 32—35 отчасти анализите са най-малко приложими, експлицитно използването на „установените константни данни“ ако в приложимо и изяснено-неопределеността на емисионните корелационни зависимости не надвишава 10% от стойността на използваността, свързана с този вид данни за дейността. За много чисти вещества компетентният орган може да приеме, че стехиометричното емисионно съдържание на чистото чистено вещество се счита за отнасяне на чистото, което в противен случай би изисквало анализ, при условие че отпуснатите данни, не могат анализ да бъде осъществено разходи и не използването на стехиометричната стойност няма да доведе до повишаване на емисиите
<b>Фракция на биомасата — тип I (ново I):</b>	Прилага се един от следните методи, които се отнасят за емисионни: - използване стойности, публикувани от компетентния орган или от Комисията за този вид гориво или материал, или - използване стойности в съответствие с член 31, параграф 7, т) и изградени стойности от тип I. - като алтернатива операторът може да приеме използвана фракция от 100%. Това се счита за методика, която не се основава на член 31 и се прилага изградени стойности за фракция на биомаса от 0 %. - изяснение на член 30, параграф 3 и член 30, параграф 4 в случай на аркти за природен газ, в който се съдържа и биомаса, т) е когато компетентният орган допуска фракцията на биомасата да бъде определена, като се използва документация за погупа на биомаса с емисионно енергийно съдържание
<b>Фракция на биомасата — тип II (ново 2):</b>	Фракцията на биомасата се определя въз основа на метода за оценка в съответствие с член 30, параграф 2, втора алинея, предоставен на компетентния орган: - изгаряне или металургия: приложими от производствени процеси с определени и поддържащи се проследяване в общи погупа; алгоритъм може да определя фракцията на биомасата въз основа на масови баланси на емисионно съдържание биомасата използването емисионно, както постъпват и изпускат процес - други отчасти други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията, предоставени на бъдат разработени в изяснен документ 31
<b>Анализиране фракцията на биомасата (ново 3):</b>	В този случай трябва да се извършат лабораторни анализи в съответствие с член 30, параграф 2, първа алинея и членове 32—35

**Съобщения за грешки:**

**непълно:** Непълното съобщение за грешки означава, че емисионните данни на този ред в изчислително, но не приложимо.  
**несъответствие:** Несъответствие за грешки означава, че емисионните данни са несъответствие. Възможните несъответствия може да се изразят с използването едновременно с емисионни данни за факторите, които не се отнасят за конкретните видове до отделяне на емисии потоци, или до приложени стойности над 100 %



**1 F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ** Горене **5 605,6** t CO2e  
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2 **0,0** t CO2e

AD (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

AD (j) В началото  В края  Прието  Изнесено

AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
i	1	± 0,5%	1000 Nm3	2 940,72	
iv	2a	Възпрети стойности от тип	tCO2/TJ	55 5644	
v	2a	Възпрети стойности от тип	GJ/t 000 Nm3	34 306	
vi	2	Възпрети стойности от тип	-	100,00%	
vii	3	Възпрети стойности от тип	-		
viii	4	Възпрети стойности от тип	-		
ix	5	Възпрети стойности от тип	-		
x	6	Възпрети стойности от тип	-		

Алгоритми, валидни от  до  Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо)

Идентификация на водещия до отделене на емисии поток, използвана в плана за мониторинг

Коментари:

**2 F2. Течни – Дизелово гориво; Дизелово гориво** Горене **2,1** t CO2e  
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2 **0,0** t CO2e

AD (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

AD (j) В началото  В края  Прието  Изнесено

AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
i	1	± 0,5%	t	0,6601	
iv	2a	Възпрети стойности от тип	tCO2/TJ	74,10	
v	2a	Възпрети стойности от тип	GJ/t	41,998	
vi	2	Възпрети стойности от тип	-	100,00%	
vii	3	Възпрети стойности от тип	-		
viii	4	Възпрети стойности от тип	-		
ix	5	Възпрети стойности от тип	-		
x	6	Възпрети стойности от тип	-		

Алгоритми, валидни от  до  Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо)

Идентификация на водещия до отделене 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 отпадъци на емисию партия** /Посочете кодцифрата до отпадъци на емисию партия в списък от падащото меню или въведете друг вид идентификация (например „пропуски“, свързани с конкретни емисии на горивото, материалите, процеса или партията за мониторинг), за които се отнася липсата на данни.

**Наименование или друг вид идентификация на източника на емисию** /Посочете категорията на източника на емисию по списък от падащото меню (например, за базирани на измервания партия) или въведете друг вид идентификация (например „пропуски“, свързани с конкретни емисии на горивото, материалите, процеса или партията за използване за мониторинг), за които се отнася липсата на данни.

**Описание, причини и методи** /Посочете как намаляване и коригиране данни за всеки пропуск в данните.

**Оценка на емисиите** /Оценете как намаляване и коригиране данни за всеки пропуск в данните.

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

Наименование или друг вид идентификация на източника	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO <sub>2</sub> e)
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				



### 3. Further information on this report (Допълнителна информация за настоящия

#### 14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, еквивалентно за произведените в инсталациите топлина (за топлофикация) и електричество.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Подинсталация с топлинен показател	2442	TJ	78
2 Табелки		брой	4 754,181 997,00
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

#### 15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращения	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 Excel. 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 има ясно препратки по-долу, както се използват имената на файлове/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: **2021**

Наименование на оператора: "БАЛКАНФАРМА ДУПНИЦА" АД  
 Име на инсталацията: "БАЛКАНФАРМА ДУПНИЦА" АД  
 Уникален номер за идентификация на инсталацията: BG-existing-BG-110-9  
 Версия на настоящия доклад: 2021 - 1

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици за парникови газове	
		MW(th)	CO2
A1 Изгаряне на горива	22		
A2			
A3			
A4			
A5			
A6			
A7			

Потоци горива/материали, в състояние	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Горене	5 608	100,91	0	0,00	0
Технологични емисии	5 608	100,91	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренос на N2O					
Непряка методика					
<b>Сума</b>	<b>5 608</b>	<b>100,91</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията: **5 608 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 от инсталацията е получено от

Идентификационен номер на листа	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 листа	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		



**Потоци, водещи до отделяне на емисиите на азота и перфлуорирани въглеводороди (PFCs)**

а. Поток	Нормативна документация	Датум на действие	Датум на действие		Процент на първична енергия	ЕФ - първична енергия	ЕФ - вторична енергия	Създаване на електроенергия		Конверсия	Нормативна документация		Датум на действие	Процент на първична енергия	ЕФ - първична енергия	ЕФ - вторична енергия	CO <sub>2</sub> еквивалент (тон)	CO <sub>2</sub> еквивалент (тон)	CO <sub>2</sub> еквивалент (тон)
			Начало	Край				Начало	Край		Нормативна документация	Датум на действие							
1. Парни		1.000 т/г	04.01.2008	31.12.2021	100%	0,000	0,000	0,000	0,000	100%		04.01.2008	31.12.2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2. Плътен		0,00 т/г																	

**Потоци, водещи до отделяне на емисиите на PFC**

а. Поток	Нормативна документация	Датум на действие	Датум на действие		Процент на първична енергия	ЕФ - първична енергия	ЕФ - вторична енергия	Създаване на електроенергия		Конверсия	Нормативна документация		Датум на действие	Процент на първична енергия	ЕФ - първична енергия	ЕФ - вторична енергия	CO <sub>2</sub> еквивалент (тон)	CO <sub>2</sub> еквивалент (тон)	CO <sub>2</sub> еквивалент (тон)
			Начало	Край				Начало	Край		Нормативна документация	Датум на действие							
1. Парни		0,00 т/г																	
2. Плътен		0,00 т/г																	

**ИЗТОЧНИЦИ НА ЕМИСИИ (ИЗМЕРВАТЕЛНИ ПОТОЦИ)**

а. Поток	Нормативна документация	Датум на действие	Датум на действие		Процент на първична енергия	ЕФ - първична енергия	ЕФ - вторична енергия	Създаване на електроенергия		Конверсия	Нормативна документация		Датум на действие	Процент на първична енергия	ЕФ - първична енергия	ЕФ - вторична енергия	CO <sub>2</sub> еквивалент (тон)	CO <sub>2</sub> еквивалент (тон)	CO <sub>2</sub> еквивалент (тон)
			Начало	Край				Начало	Край		Нормативна документация	Датум на действие							
1. Парни		0,00 т/г																	
2. Плътен		0,00 т/г																	

**Непряка методика**

а. Поток	Нормативна документация	Датум на действие	Датум на действие		Процент на първична енергия	ЕФ - първична енергия	ЕФ - вторична енергия	Създаване на електроенергия		Конверсия	Нормативна документация		Датум на действие	Процент на първична енергия	ЕФ - първична енергия	ЕФ - вторична енергия	CO <sub>2</sub> еквивалент (тон)	CO <sub>2</sub> еквивалент (тон)	CO <sub>2</sub> еквивалент (тон)
			Начало	Край				Начало	Край		Нормативна документация	Датум на действие							
1. Парни		0,00 т/г																	

