

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

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

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 перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен

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 пред

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"Рубин Трейдинг" ЕАД

"Рубин Трейдинг" ЕАД

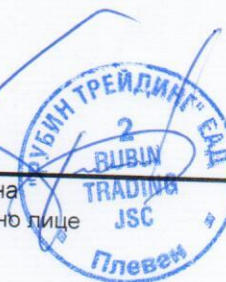
BG-existing-bg-044-147

В случай че вашият компетентен орган изисква да представите подписано копие на годишния доклад за емисии на хартиен носител, моля за подпис да се използва мястото по-долу:

Дата

Георги Пасков

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 Годишната, за която се отнася докладът

2021

Забележка: 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	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 31
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталацията, 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:	"Рубин Трейдинг" ЕАД
ii. Улица, номер:	Западна индустриална зона, Стъкларски завод "Рубин"
iii. Пощенски код:	5800
iv. Град:	Плевен
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

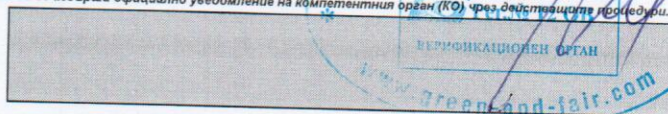
3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	"Рубин Трейдинг" ЕАД
ii. Наименование на обекта:	Стъкларски завод
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-bg-044-147
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	Западна индустриална зона
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Плевен
iv. Област:	Плевен
v. Пощенски код:	5800
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход:	43.43972 N, 24.56569 E
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	8000007
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	3.д) Инсталации за производство на стъкло, включително стъклоvlakно
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	10
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Нумерирани 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 някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в обсега от компетентния орган за докладване, 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 действителните процедури.



4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	магистър
ii. Собствено име:	Нели
iii. Фамилно име:	Николсва

iv. Длъжност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера	
vi. Адрес на електронна поща:	n.pikolova@rubin-glass.bg
vii. Телефон:	064 900 135
viii. Факс:	
(b) Атернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера	
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:	"Грийн енд Феър" АД
ii. Улица, номер:	ул. "Проф. Георги Брадистилев" 3А ет2, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
<i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ</i>	
i. Име:	д-р инж. Евгени Соколовски
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 968 90 25
iv. Факс:	+359 999400088
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
<i>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.</i>	
<i>В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“</i>	
<i>Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	12 OV



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 Пособете 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 мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време.
 - Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в

Моля уверете се, че границите на инсталацията са определени правилно, в 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 бъде намерен на http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Введенният тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци

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

За промените, свързани с наименованието или съвместимостта на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има опционален към разпоредителност, 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
A01	Производство на циментов клинкер	1A2e - Енергия - Други	2A1 - Процес - Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство на		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1B2b - Енергия - Природен газ	2A3 - Процесни - Производство на	446	тонове дневно	CO2
A2	Производство на стъкло	1B2b - Енергия - Природен газ		6	MW(th)	CO2

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

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 задействат всички приложения „за контрол на състоянието“ на Вашата инсталация. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълноценни полета. Трябва да попълните всички приложения „за контрол на състоянието“ преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някои полета 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 от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непък 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 горива:	FALSE	

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

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

Всички водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии
 Титът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази идентификация е ключа за по-нататъшните застъпвания в а за аналитичните 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“.
 Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии, зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „газообразни – технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.
 Категориите на съответния поток, водещ до отделяне на емисии, зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „газообразни – топлинен яд“ – течни – тежки мазут“, материал – „тежък мазут“.
 Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С олед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позицията „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-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието за него.

Важно! С олед осигуряването на последователност въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Данн и за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F01	Циментов клинкер: На база входящите в пещта суровини (метод А)	Материал – Суровинно брашно		
F02	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни – Тежък мазут		
F03	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни – Други газообразни горива		
F04	Чулуи и стомана: масов баланс	Материал – Желязо от скрап	Отпадни газове от процеси	
F1	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	природен газ	
F2	Стъкло, стъклена и минерална вата: Процес (метод А): само карбонати	Материал – Натриев карбонат	калцинирана сода	
F3	Стъкло, стъклена и минерална вата: Процес (метод А): само карбонати	Материал – CaCO3	доломит	
F4	Стъкло, стъклена и минерална вата: Процес (метод А): само карбонати	Материал – MgCO3	доломит	
F5	Стъкло, стъклена и минерална вата: Процес (метод А): само карбонати	Материал – Други карбонати	кокс	
F6				

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

Опишете и изберете тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в допълнителни системи използвани за плънен на CO2 или в съгласията в ядрени обекти.
 Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подходи на база измервания.

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

Обозначения на точки на	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въглищен котел, измервателна платформа А	CO2
M1		



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

8 ЕМИСИИ ОТ ПОТОЦИ ГОРИВА/МАТЕРИАЛИ

Попълнете този раздел

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 произвеждани при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm³), 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 са на база обобщаване на данните от измерване на разделно 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 раздел:
 - 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 инсталцията количество гориво или материал
- (Предварителен) емисионен фактор (prelim) EF:** 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 образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на съдържащата се в горивото вода)
- Коефициент на окисление —** Коефициент на окисление
- Коефициент на превръщане —** Коефициент на превръщане
- Стойност на въглеродното** 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 отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени 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 линка по-долу) https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1
- 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 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 линка по-долу) https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

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 сведения и указания са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

- Възприети стойности от тип I:** Възприетите стойности от тип I включват един от следните методи:
 - Използвайте стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. по принцип стойности, възприети от Междуправителствения
 - Когато не са налице стандартни коефициенти, използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква д), т.е. анализи, които са извършени в миналото, но продължават да са валидни.
- Възприети стойности от тип II:** Възприетите стойности от тип II включват един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:
 - Използвайте 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
 - Използвайте 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
 - Използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а), т.е. стойности, гарантирани от доставчика, с въглеродно съдържание, в границите на 1 %
- Установени косвени данни (ние 2б):** Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени 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. Ключовите с употребявани ключови показатели мляват да са базирани на:
 - измерване на пълността 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 (ние 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 разпореджение горива).
- Лабораторни анализи (на-високо ниво):** В този случай изчисленията на членове 32—35 относно 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 отнасящо се на нивото, което в противен случай би изисквало анализи, при условие че операторът докаже, че такива анализи биха довели до неоправдан разход и че използването на стехиометричната стойност няма да доведе до подценяване на емисиите.
- Фракция на биомасата — тип I (ние 1):** Прилага се един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:
 - Използвайте стойности, публикувани от компетентния орган или от Комисията за този вид гориво или материал, или
 - Използвайте стойности в съответствие с член 31, параграф 1, т.е. възприета стойност от тип I,
 - Като алтернатива операторът анализ може да приеме изходяща фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на нива, и се прилага възползват се от пълната на биомасата от 0 %.
 - Прилагане на член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случай на мрежи за природен газ, е които се подава и биогаз, т.е. когато компетентният орган допуска фракцията на биомасата да бъде определена, като се използва документация за покупка на биогаз с еквивалентно енергийно съдържание
- Фракция на биомасата — тип II (ние 2):** Фракцията на биомасата се определя въз основа на метод за оценка в съответствие с член 39, параграф 2, втора алинея, предоставен на компетентния оператор може да определя фракцията на биомасата въз основа на масовия баланс на въглерода от биомасата и изходящия въглерод, който поотделно други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията "предстои да бъдат разработени в Указателен насоки относно други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията "предстои да бъдат разработени в Указателен
- Анализирайте фракцията на биомасата (ние 3):** В този случай трябва да се извършат лабораторни анализи в съответствие с член 39, параграф 2, първа алинея и членове 32—35.

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 %.

1	F1. Газообразни — Природен газ; природен газ		Горене	Росилен CO2:	38 001,3 t CO2e	
	Горене. Стандартни търговски горива					Био CO2:
Подобри инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.						
i. AD (новани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?						
ii. AD (j)		В началото:	В края:	Прието:	Изнесено:	
iii. AD (ДД):		Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор		4	± 1,5%	1000 Nm3	19 935,71	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):		2a	Възприети стойности от тип I	tCO2/TJ	55,58	
vi. Коефициент на окисление — OxF:		2a	Възприети стойности от тип I	GJ/1 000 Nm3	34,31	
vii. Коефициент на превръщане — ConF:		1	Възприета стойност OF=1		100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:						
ix. Въглерод от биомаса — BioC:						
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):						

Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Катожен номер на отпадъка (ако е приложимо): _____

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____



Коментари: _____

2 F2. Материал – Натриев карбонат ; калцинирана сода

Съгло, стъклена и минерална вата: Процес (метод А): само карбонати **Технологични емисии** Росилен CO2: **7 137,2** t CO2e
 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 (ювани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? _____

ii. AD (I) В началото: _____ В края: _____ Прието: _____ Изнесено: _____

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2	± 1,5%	t	17 198,10	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2	Лабораторни анализи:	tCO2/t	0,42	
vi. Коефициент на окисление — OxF:					
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____

Коментари: _____

3 F3. Материал – СаСО3; доломит

Съгло, стъклена и минерална вата: Процес (метод А): само карбонати **Технологични емисии** Росилен CO2: **3 702,0** t CO2e
 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 (ювани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? _____

ii. AD (I) В началото: _____ В края: _____ Прието: _____ Изнесено: _____

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2	± 1,5%	t	8 413,58	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2	Лабораторни анализи:	tCO2/t	0,44	
vi. Коефициент на окисление — OxF:					
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____

Коментари: _____

4 F4. Материал – MgCO3; доломит

Съгло, стъклена и минерална вата: Процес (метод А): само карбонати **Технологични емисии** Росилен CO2: **3 150,6** t CO2e
 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 (ювани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? _____

ii. AD (I) В началото: _____ В края: _____ Прието: _____ Изнесено: _____

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2	± 1,5%	t	6 035,64	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2	Лабораторни анализи:	tCO2/t	0,52	
vi. Коефициент на окисление — OxF:					
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____

Коментари: _____

5 F5. Материал – Други карбонати; кокс

Съгло, стъклена и минерална вата: Процес (метод А): само карбонати **Технологични емисии** Росилен CO2: **165,1** t CO2e
 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 (ювани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? _____

ii. AD (I) В началото: _____ В края: _____ Прието: _____ Изнесено: _____

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2	± 1,5%	t	45,07	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2	Лабораторни анализи:	tCO2/t	3,66	
vi. Коефициент на окисление — OxF:					
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____

Коментари: _____



3. Further Information on this report (Допълнителна информация за настоящия**14 Данни за производството**

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Бутилки и буркани от безцветно стъкло	26.13.11.28	тон	51 211,33
2 Бутилки и буркани от цветно стъкло	26.13.11.34	тон	28 655,18
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:

2021

Наименование на оператора:	"Рубин Трейдинг" ЕАД
Име на инсталацията:	"Рубин Трейдинг" ЕАД
Уникален номер за идентификация на Версия на настоящия доклад:	BG-existing-bg-044-147 2021 - 1

Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	445,6	тонове дневно	CO2
A2 Производство на стъкло	5,608	MW(th)	CO2
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	52 156	683,91	0	0,00	0
Горене	38 001	683,91	0	0,00	0
Технологични емисии	14 155	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуориран					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	52 156	683,91	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

52 156 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

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

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



Потоци, водещи до отделяне на емисиите (с изключение на емисиите на перфлуорирани въглеродороди (PFC))

#	Метод	Наименование	Датум за дейността	Дейност - мерни единици	топлина на изгаряне (НСУ)	топлина на изгаряне (НСУ)	EF - мерни единици	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод, адвекти	Съдържание - мерни единици	Коефициент на окисляване - мерни единици	Коефициент на превръщане - мерни единици	на превръщане - мерни единици	Съдържание на биомаса	Биомаса - мерни единици	Нестойчив въглерод от биомаса	Нестойчив въглерод от биомаса - мерни единици	CO2e мулт. факт. (t)	CO2e био (t)	CO2e мулт. факт. (t)	CO2e био (t)	Съдържание въглерод (фосилно), съдържание (био), TJ	Съдържание въглерод (фосилно), съдържание (био), TJ	
																								на окисляване - мерни единици
1	Големи	F1. Газобалони - Присадки газ. пилоти	19.035.71	1000 Nm3	34.31	51.66	100000	100000	0	0	100.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Технологични емисии	F2. Материал - Присадки газ. пилоти	8.413.95	1	0.00	0.00	100000	100000	0	0	100.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3	Технологични емисии	F4. Материал - МРСO2, доломит	6.035.64	1	0.00	0.00	100000	100000	0	0	100.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Технологични емисии	F5. Материал - Друга карбонатн. юмек	45.07	1	0.00	0.00	100000	100000	0	0	100.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Потоци, водещи до отделяне на емисиите на PFC

#	Метод	Наименование	Датум за дейността	Дейност - мерни единици	топлина на изгаряне (НСУ)	топлина на изгаряне (НСУ)	EF - мерни единици	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод, адвекти	Съдържание - мерни единици	Коефициент на окисляване - мерни единици	Коефициент на превръщане - мерни единици	на превръщане - мерни единици	Съдържание на биомаса	Биомаса - мерни единици	Нестойчив въглерод от биомаса	Нестойчив въглерод от биомаса - мерни единици	CO2e мулт. факт. (t)	CO2e био (t)	CO2e мулт. факт. (t)	CO2e био (t)	Съдържание въглерод (фосилно), съдържание (био), TJ	Съдържание въглерод (фосилно), съдържание (био), TJ		
																								на окисляване - мерни единици	на окисляване - мерни единици
1																									
2																									
3																									
4																									
5																									
6																									
7																									
8																									
9																									
10																									

Източници на емисии (измервателни подходи)

#	Метод	Наименование	Датум за дейността	Дейност - мерни единици	топлина на изгаряне (НСУ)	топлина на изгаряне (НСУ)	EF - мерни единици	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод, адвекти	Съдържание - мерни единици	Коефициент на окисляване - мерни единици	Коефициент на превръщане - мерни единици	на превръщане - мерни единици	Съдържание на биомаса	Биомаса - мерни единици	Нестойчив въглерод от биомаса	Нестойчив въглерод от биомаса - мерни единици	CO2e мулт. факт. (t)	CO2e био (t)	CO2e мулт. факт. (t)	CO2e био (t)	Съдържание въглерод (фосилно), съдържание (био), TJ	Съдържание въглерод (фосилно), съдържание (био), TJ		
																								на окисляване - мерни единици	на окисляване - мерни единици
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																									

Непряка методика

#	Метод	Наименование	Датум за дейността	Дейност - мерни единици	топлина на изгаряне (НСУ)	топлина на изгаряне (НСУ)	EF - мерни единици	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод, адвекти	Съдържание - мерни единици	Коефициент на окисляване - мерни единици	Коефициент на превръщане - мерни единици	на превръщане - мерни единици	Съдържание на биомаса	Биомаса - мерни единици	Нестойчив въглерод от биомаса	Нестойчив въглерод от биомаса - мерни единици	CO2e мулт. факт. (t)	CO2e био (t)	CO2e мулт. факт. (t)	CO2e био (t)	Съдържание въглерод (фосилно), съдържание (био), TJ	Съдържание въглерод (фосилно), съдържание (био), TJ		
																								на окисляване - мерни единици	на окисляване - мерни единици
1																									

