

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)

Б. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

В. 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 предс

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

Златна Панега Цимент АД

Златна Панега Цимент АД

20

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:

06.02.2023
Дата

[Signature]
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



УКАЗАНИЯ И УСЛОВИЯ

Преди да използвате настоящия файл, изпълнете следните стъпки:

- Прочетете внимателно дадените по-долу инструкции за попълване на настоящия формуляр.
- Установете кой е компетентният орган (КО) в държавата членка, отговарящ за Вашата инсталация, (възможно е да има повече от един КО в съответната държава-членка). Имайте предвид, че понятието „държава-членка“ тук означава всяка от държавите, участващи в Европейската схема за търговия с емисии, а не само държавите-членки на ЕС.
- Проверете на уебсайта на КО или се свържете директно с КО, за да разберете дали разполагате с правилната версия на формуляра. Версията на формуляра (и по-специално името на съответния файл) следва да бъде ясно отбелязана на първата страница в този файл.
- Някои държави-членки могат да имат изискване за употреба на алтернативна система, като например формуляри в интернет, вместо електронни таблици. Проверете какви са изискванията на Вашата държава-членка. В случай на подобно изискване, допълнителна информация ще Ви бъде предоставена от КО.

В съответствие с Директива 2003/87/ЕО („Директива за ЕСТЕ“) от операторите на инсталации, които са включени в Европейската схема за търговия с емисии на парникови газове (ЕСТЕ), се изисква да притежават валидно разрешително за емисии на парникови газове (РЕПГ), издадено от съответния компетентен орган, да извършват мониторинг и докладват своите емисии, а докладите им да бъдат проверени в съответствие с член 15 от Директивата за ЕСТЕ и регламента, приет в съответствие с посочения член.

Директивата може да бъде изтеглена от интернет-страницата на Европейската комисия:

<https://eur-lex.europa.eu/eli/dir/2003/87/2021-01-01>

В Регламента за мониторинга и докладването (Регламент (ЕС) № 2018/2066 на Комисията със съответните изменения в него, наричан по-нататък „РМД“) са формулирани допълнителни изисквания по отношение на мониторинга и докладването. РМД може да бъде изтеглен на следния адрес:

https://eur-lex.europa.eu/eli/reg_impl/2018/2066/oj

В съответствие с член 68, параграф 3 от Регламента за мониторинга и докладването (РМД) се изисква следното:

Годишните доклади за емисии и за тонкилометри следва да съдържат като минимум информацията, посочена в приложение X.

В приложение X е посочено минималното съдържание на годишните доклади за емисии.

Също така, член 74, параграф 1 гласи:

държавите-членки могат да изискват от оператора на инсталацията или оператора на въздухоплавателни средства да използва електронни формуляри или специфицирани файлови формати за подаването на планове за мониторинг и за промените в тези планове, както и за подаването на годишни доклади за емисии, доклади за тонкилометрите, верификационни доклади и доклади за подобрения.

Тези формуляри или спецификации на файлови формати, установени от държавите-членки, следва да съдържат като минимум информацията, съдържаща се в електронните формуляри или спецификации на файлови формати, публикувани от Комисията.

Настоящият файл представлява споменатия образец на формуляр за докладване на емисии от инсталации, разработен от службите на Комисията, в който са включени посочените в приложение X изисквания, както и допълнителни изисквания за оказване на съдействие на оператора при доказване на съответствие с РМД. При определени условия, описани по-долу, компетентният орган на съответната държава-членка може да е извършил ограничени

Настоящият образец на формуляр за докладване не бива да превишава изискванията по РМД. Поради това вижте и цветовото обозначение, Настоящият образец на формуляр за докладване, отразява становищата на службите на Комисията към момента на публикуването му.

След попълването на настоящия формуляр за годишно докладване на емисии се изпълняват следните стъпки:

- изпратете формуляра на даден проверяващ орган за проверка в съответствие с член 68, параграф 1 от РМД,
- версията на доклада, проверена от проверяващия орган в съответствие с Регламент (ЕС) 2018/2067, се представя на компетентния орган до 31 март всяка година, освен ако компетентният орган не е поискал провереният годишен доклад за емисиите да бъде представен по-

Това е окончателната версия на формуляра за годишното докладване на емисиите за инсталации за четвъртата фаза на СТЕ на ЕС. Тя беше одобрена от Комитета по изменението на климата чрез писмена процедура, приключила на 28 септември 2021 г., като окончателната версия е от 7 октомври 2021 г.

Всички ръководни документи на Европейската комисия относно Регламента за мониторинг и докладване могат да бъдат намерени на адрес:

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

Настоящият формуляр за докладване трябва да бъде представен на Вашия компетентен орган на следния адрес:

Изпълнителна агенция по околна среда
гр. София 1618
бул. "Цар Борис III" №136
п.к 251

При нужда от съдействие за попълване на годишния доклад се обърнете към Вашия компетентен орган. Някои държави-членки са изготвили ръководни документи, които, наред с посочените по-горе насоки на Комисията, може да са Ви полезни.

Декларация за поверителност: Представената този доклад информация може да е предмет на изисквания за обществен достъп до информацията, включително по Директива 2003/4/ЕО относно обществения достъп до информацията за околната среда. Уведомете Вашия компетентен орган, ако смятате, че дадена информация, предоставена във връзка с доклада Ви, трябва да се разглежда като поверителна търговска информация. Трябва да имате предвид, че според разпоредбите на Директива 2003/4/ЕО е възможно компетентният орган да бъде задължен да разкоже информацията, дори когато заявителят изисква тя да бъде третивирана като поверителна.

Източници на информация:

Уебсайтове на ЕС:

Законодателство на <http://eur-lex.europa.eu/bg/index.htm>

Европейска схема за https://ec.europa.eu/clima/policies/ets_en

Мониторинг и докладване в рамките на Европейската схема за търговия с емисии:

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

Други уебсайтове:

Министерство на околната среда и водите - <http://www.moew.government.bg/?show=top&cid=5>

0

Изпълнителна агенция по околна среда - <http://eea.government.bg/bg/r-r/ie>



Как се използва настоящият файл:

С цел защита на формулите от ненарочни изменения, които обикновено водят до грешни и заблуждаващи резултати, от първостепенна важност е ДА НЕ СЕ ИЗПОЛЗВАТ ФУНКЦИИТЕ ИЗРЕЖИ И ПОСТАВИ (CUT & PASTE).

Ако искате да преместите данни, първо ги КОПИРАЙТЕ (COPY) и ПОСТАВЕТЕ (PASTE), а след това изтрийте нежеланите данни от старото им (погрешно) място.

Настоящият формуляр е разработен така, че да включва минималното съдържание на годишен доклад за емисии, което се изисква от РМД. Следователно, когато операторите го попълват, трябва да се позовават на РМД и на допълнителните изисквания на държавите-членки (ако има такива). Препоръчително е при попълване да се движите последователно във файла, от началото до края. Има няколко функции, които да Ви насочват, в зависимост от вече попълнените данни, като например промяна на цвета на клетките, ако в тях не е необходимо въвеждане на данни (вижте цветовете). В редица полета можете да избирате между предварително формулирани входни данни. За да избирате от такъв „падащ списък“, можете да щракнете с мишката върху малката стрелка, която се появява в дясната граница на клетката, или ако вече сте избрали клетката, натиснете „Alt+стрелка надолу“. В някои полета е възможно да въвеждате собствен текст, дори и ако има такъв падащ списък. В този случай падащите списъци съдържат празни

Цветови кодове и шрифтове:**Черен удебелен текст:***Дребен текст в курсив:*

Това е текст от формуляра на Европейската комисия. Той трябва да остане без изменения.

С такъв вид текст са дадени допълнителни пояснения. държавите-членки могат да добавят допълнителни пояснения. **Оцветените в жълто полета указват задължителните за попълване данни.** Ако обаче въпросът не се отнася до инсталацията, съответно не се изисква попълване. Освен това въведената в предишни раздели информация може да направи дадени раздели „неприложими“ или незадължителни. В такива случаи полето Светложълтите полета означават, че въвеждането на входни данни не е задължително.

Оцветените в зелено полета показват автоматично изчислени резултати. Текстът в червено показва съобщение за Защрихованите полета показват, че поради въвеждане на данни в друго поле в съответното поле въвеждането на Защрихованите сиви полета се попълват от държавите-членки преди да публикуват адаптираната за дадената Светлосивите зони са предназначени за придвижване и хипервръзки.

В зоните с команди за придвижване, намиращи се най-отгоре на всеки работен лист, има електронни препратки за бързо прескачане в конкретни раздели за въвеждане на данни. Първият ред („Съдържание“, „Предходен лист“, „Следващ лист“), както и стрелките „Начало на листа“ и „Край на листа“ са еднакви за всички листове. Според листа може да са добавени допълнителни елементи към менюто.

Настоящият формуляр е заключен за въвеждане на данни в други места освен в жълтите полета. Но с цел прозрачност, не е зададена парола. Това дава възможност да се видят всички формули. Препоръчително е, при въвеждането на данни в настоящия файл, защитата да остане включена. Снемане на защитата от работните листове би могло да се прави само при проверка на валидността на формулите. Препоръчително е това да се прави с отделен файл.

Полетата за данни не са оптимизирани за числени и други формати. Но от друга страна, защитата на работните листове е ограничена, така че да имате възможност да използвате свои собствени формати. По-специално, може да изберете броя на показваните знаци след десетичния знак. По принцип броят на тези знаци е независим от точността на изчислението. Опцията на Майкрософт Ексел „Точност съгласно показваното“ (“Precision as displayed”) по принцип би следвало да е деактивирана. За по-подробна информация вижте съответната точка от функцията „Помощ“ („Help“) на Майкрософт Ексел. **Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете всички данни (напр. идентификация на потоците, водещи до отделянето на емисии) в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за**

ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ОТКАЗ ОТ ОТГОВОРНОСТ: Всички формули са разработени внимателно и изчерпателно. Въпреки това е невъзможно, изцяло да се изключи вероятността от поява на грешки. Както е посочено по-горе, осигурена е пълна прозрачност за проверка на правилността на изчисленията. Както авторите на настоящия файл, така също и Европейската комисия не носят отговорност за грешни или заблуждаващи резултати от извършваните чрез файла изчисления. Потребителят на настоящия файл (т.е. операторът на съответната инсталация в рамките на Схемата за търговия с емисии) носи пълна отговорност за предоставяне на верни данни на съответния компетентен орган.

Компетентния орган може да въведе ограничения за допустимите файлови формати. Моля, използвайте само стандартни формати, като например .doc, .xls, .pdf. За въпроса кои други видове файлове може да се използват се консултирайте с Вашия компетентен орган и/или неговия уебсайт.

Списък на специфичните указания на съответната държава-членка:

Handwritten text, possibly a signature or date, located in the bottom left corner.



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2022

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

Докладването на такива промени в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени най-актуалните данни.

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна Агенция по Околна Среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG РПГ №Б-НЗ/2016
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлуатира или контролира инсталация, или козато това е предвидено в националното законодателство, на което са делевирани решавещите икономически преобладаващи връзки с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	Златна Панега Цимент АД
ii. Улица, номер:	ул. "Шипка" № 2
iii. Пощенски код:	5760
iv. Град:	с. Златна Панега
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Екатерина Шилегарска
vii. Адрес на електронна поща:	ekaterina.shilegarska@titan.bg
viii. Телефон:	02 905 49 88
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:	Златна Панега Цимент АД
ii. Наименование на обекта:	Златна Панега Цимент АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	20
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. Шипка № 2
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	с. Златна Панега
iv. Област:	Ловеч
v. Пощенски код:	5760
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	43°05'15 СШ 24°10'17 ИД
(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:	8000002
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	3 в ii) Инсталации за производство на вар в ротационни пещи
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	5.а) Инсталации за оползотворяване или обезвреждане на опасни отпадъци 5.б) Инсталации за изгаряне на неопасни отпадъци, попадащи в обхвата на 5.в) Инсталации за обезвреждане на неопасни отпадъци
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна Агенция по Околна Среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	16
(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:	2022 - 1
(h) Коментари:	
<i>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</i>	
<i>Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</i>	

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 правомощията да действа от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	Инж.
ii. Собствено име:	Воислав

iii. Фамилно име:	Ранитович
iv. Длъжност:	Производствен Директор
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативната):	
vi. Адрес на електронна поща:	vojislav_ranitovic@titan.bg
vii. Телефон:	02/8820290
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 оперативната):	
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:	Eurocert SA
ii. Улица, номер:	89, Chlois Str and Likovrisis, Metamorfozi
iii. Град:	Athens
iv. Пощенски код:	144 52
v. Държава:	Greece
(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 ECCE</i>	
i. Име:	Милка Богданова
ii. E-mail адрес:	eurocert@mbox.contact.bg
iii. Телефонен номер:	02 973 37 13
iv. Факс:	02 973 32 13
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
<i>Следва да се отбележи, че съгласно член 5б, 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 регистрация може да зависи от практиката на администрацията на дадена държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	Гърция
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	Accreditation Certificate No. 875



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 Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номинална входяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии козато се над правя 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 връзките на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изчисленията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf.

Въведеният 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 категорията 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 процесните емисии, свързани с най-малкото или изключително на енергия, най-малкото на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, 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	Производств. на циментов клинкер	1A2g - Енергия - Друго (моля)	2A1 - Процесни - Производство на	3500	тонове дневно	CO2
A2	Изгаряне на горива			7	MW(th)	CO2
A3						
A4						
A5						
A6						
A7						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинга са приложими:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисления“), 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 забавят условно форматирането, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да попълняте 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 попълняте 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 мониторинга.

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържаща се в горива:	FALSE	

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

Попълнете този раздел

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинга във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определение 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
Титъл на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от прашка, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.
Списъкът от падащото меню за избор 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“.
Такава видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню
Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежки мазут“, „материал – суровина смес“,...
Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.
- Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно
В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведените водещи до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както е последния одобрен план за мониторинга (същата последователност и същите данни за идентификация).

Данни за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F01	Циментов клинкер: На база входящите в пещта суровини (метод А)	Материал – Суровинно брашно		
F02	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни – Тежки мазут		
F03	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни – Други газообразни горива	Отпадни газове от процеси	
F04	Чугун и стомана: масов баланс	Материал – Желязо от скрап		
F1	Циментов клинкер: На база входящите в пещта суровини (метод А)	Материал – Суровинно брашно	Суровини калциев карбонат за прои	
F2	Циментов клинкер: На база входящите в пещта суровини (метод А)	Материал – Суровинно брашно	Суровини магнезиев карбонат за про	
F3	Циментов клинкер: Некарбонатен въглерод	Материал – Други съдържатели въглерод материали	Общ органичен въглерод в суровини	
F4	Горене: Твърди горива	Твърди – Други твърди горива	Въглища	
F5	Горене: Твърди горива	Твърди – Нефтен кокс	Петрококс	
F6	Горене: Твърди горива	Твърди – Други твърди горива	Смес от въглища и петрококс	
F7	Горене: Твърди горива	Твърди – Отпадни автомобили гуми	Негодни за употреба гуми	

F8	Горене: Твърди горива	Отпадъци – Промислени отпадъци	Отпадъчни греди
F9	Горене: Твърди горива	Отпадъци – Промислени отпадъци	Ръкави от ръкавни филтри
F10	Горене: Твърди горива	Отпадъци – Промислени отпадъци	Инженерно гориво (PEF)
F11	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Пропан	Природен газ
F12	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Дизелово гориво	Дизелово гориво
F13	Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вкл	Материал – Други материали	Карбамид
F14			
F15			
F16			
F17			
F18			
F19			
F20			
F21			
F22			
F23			
F24			
F25			
F26			
F27			
F28			
F29			
F30			
F31			
F32			
F33			
F34			
F35			
F36			
F37			
F38			
F39			
F40			
F41			
F42			
F43			
F44			
F45			
F46			
F47			
F48			
F49			
F50			
F51			
F52			
F53			
F54			
F55			
F56			
F57			
F58			
F59			
F60			
F61			
F62			
F63			
F64			
F65			
F66			
F67			
F68			
F69			
F70			
F71			
F72			
F73			
F74			
F75			

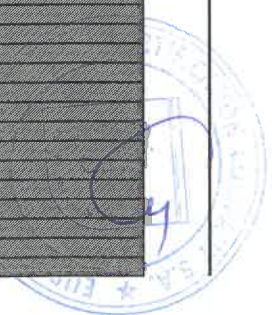
(c) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на без значение
Преминете към следващите точки по-долу

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

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

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

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въглищен котел, измервателна платформа A	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		
M11		
M12		
M13		
M14		
M15		
M16		
M17		
M18		



M19		
M20		
M21		
M22		
M23		
M24		
M25		



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

от значения

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (ДФ): "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в терцакули (TJ), тонаве масе (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 достъпни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО“/“TRUE“ за точка i, по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:
В началото Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период
В края Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период
Привето Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
Изнесено Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал
(Предварителен) емисионен фактор (gr/mwh) EF: "Предварителен" емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, excluding фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дела на фосилния въглерод), за да се получи емисионният фактор
Долна топлина на изгаряне (HCV): "Долна топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при зорените водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне 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 — ВЮС: "Фракция на биомаса" означава дялът 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 критери за устойчивост и тези критерии са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на лява по-долу) https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1
Неуст. ВЮС (non-ust. ВЮС): "Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът 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 критери за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на лява 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 сведение и указание са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

Възприети стойности от тип I Възприетите стойности от тип I включват един от следните методи:

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

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

- (няво 2):
- Използват се специфични за съответната страна емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. стойности, използвани при националната инвентаризация на парниковите газове, или
 - Използват се други стойности, публикувани от компетентния орган и отнасящи се за по-конкретно определени видове горива в съответствие с член 31, параграф 1, буква е), или други стойности от литературата, одобрени от компетентния орган, или
 - Използват се други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а), т.е. стойности, адаптирани от доставчика, с въглеродно съдържание, в границите на 1 %.

Установени косвени данни Това са методи, базирани на емпирична корелационна зависимост, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни (няво 2b): анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на:

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

Документация за покупка Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съществена (няво 2b) в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).

Лабораторни анализи (най-високо ниво): В този случай изискванията на членове 32—35 относно анализите са пълно приложими, изключително използването на „установените косвени данни“, ако е приложимо и когато неопределеността на емпиричната корелационна зависимост не надвишава 1/3 от стойността на неопределеността, свързана с приложимото ниво за данните за дейността.

За чисти химични вещества компетентният орган може да приеме, че стехиометричното въглеродно съдържание на чистото химично вещество се счита за свързано на ниво, 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 Прилага се един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- (няво 1):
- Използват се стойности, публикувани от компетентния орган или от Комисията за този вид гориво или материал, или

- Използват се стойности в съответствие с член 31, параграф 1, т.е. възприетите стойности от тип I.
- Като алтернатива операторът винаги може да приеме използвана фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на нива, и се прилага възприетата стойност за фракция на биомасата от 0 %
- Прилагане на член 38, параграф 3 и член 38, параграф 4 в случай на мрежи за природен газ, в които се подава и биогаз, т.е. когато компетентният орган допуска фракцията на биомасата да бъде определена, като се използва документацията за покупки на биогаз с еквивалентно енергийно съдържание.

Фракция на биомасата — тип II Фракцията на биомасата се определя въз основа на метод за оценка в съответствие с член 38, параграф 2, втора алинея, предвиден на компетентния (няво 2):

- за горивата или материалите, произходещи от производствени процеси с определени и подложени на проследяване входни потоци, операторът може да определя фракцията на биомасата въз основа на масовия баланс на въглерода от биомасата и изходящия въглерод, които посъществат и напускат процеса.
- насоки относно други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията "предстои да бъдат разработени в Указвателен документ 3".

Анализирайте фракцията на биомасата (няво 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:

няпълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е забързано, но е пропуснато.

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведени данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1

F1. Материал – Суровино брашно; Суровини калциев карбонат за производство на	Технологични емисии	Росител CO2:	243.346,4 t CO2e
Циментов клинкер; На база входящите в пещта суровини (метод А)		Бю CO2:	0,0 t CO2e

Подробни инструкции за въвеждането на данни в историята могат да бъдат намерени в горния десен ъгъл 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)? FALSE

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

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	3	± 2,5%	t	555 856,02	
iv. (Предварителен) емисионен фактор:	1	Лабораторни анализи	tCO2/t	0,440	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — Сог:	2	Лабораторни анализи	-	99,497%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — С _{вгС} :					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари: В т. iv е избран алгоритъм 1 за определяне на ЕФ, както е записано в одобрения План за мониторинг на емисиите на CO2. Алгоритъм 1, обаче, се отнася за определяне на ЕФ на базата на стехиометрични изчисления, а не на лабораторни анализи.

2 F2. Материал – Сувоино брашно; Сувоино магнезиев карбонат за производство на Циментов клинкер. На база входящите в лецта сувоини (метод А) **Технологични емисии** росилен CO2: 6.322,5 t CO2e Бюо CO2: 0,0 t CO2e

Подобна инструкция за въвеждането на данни в настоящия модул се дадена 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)? FALSE

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

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	3	± 2,5%	t	12 173,34	
iv. (Предварителен) емисионен фактор:	1	Лабораторни анализи	tCO2/t	0,522	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — Сог:	2	Лабораторни анализи	-	99,497%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — С _{вгС} :					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари: В т. iv е избран алгоритъм 1 за определяне на ЕФ, както е записано в одобрения План за мониторинг на емисиите на CO2. Алгоритъм 1, обаче, се отнася за определяне на ЕФ на базата на стехиометрични изчисления, а не на лабораторни анализи.

3 F3. Материал – Други съдържащи въглерод материали ; Общ органичен въглерод в Циментов клинкер, Некарбонатен въглерод **Технологични емисии** росилен CO2: 3.111,5 t CO2e Бюо CO2: 0,0 t CO2e

Подобна инструкция за въвеждането на данни в настоящия модул се дадена 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)? FALSE

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

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2	± 7,5%	t	849,20	
iv. (Предварителен) емисионен фактор:	1	Най-добра практика	tCO2/t	3,684	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — Сог:	1	Възприета стойност CF=1	-	100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — С _{вгС} :					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари:

4 F4. Твърди – Други твърди горива; Въглища Горене росилен CO2: 89.606,7 t CO2e Бюо CO2: 0,0 t CO2e

Подобна инструкция за въвеждането на данни в настоящия модул се дадена 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)? FALSE

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

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	t	37 815,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор:	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	94,751	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	25,443	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи	-	98,816%	
vii. Коэффициент на превръщане — Сог:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — С _{вгС} :					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари:

5 F5. Твърди – Нефтен кокс; Петрококс Горене росилен CO2: 0,0 t CO2e Бюо CO2: 0,0 t CO2e

Подобна инструкция за въвеждането на данни в настоящия модул се дадена 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)? FALSE

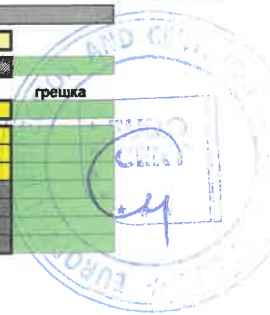
ii. AD (I) В началото: В края: Прието: Изнесено:

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор:	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	0,00	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи	-	0,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — Сог:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — С _{вгС} :					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари:



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:

6	F6. Твърди – Други твърди горива; Смес от въглища и петрококс	Горене	Росилен CO2:	0,0 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0,0 t CO2e

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	3	Лабораторни анализи:	ICO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи:	GJ/t	0,00	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи:	-	0,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — CopF:					
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:

7	F7. Твърди – Отпадъчни автомобилни гуми; Негодни за употреба гуми	Горене	Росилен CO2:	5.462,7 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	4.739,3 t CO2e

Подробни 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)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	4.144,71	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	3	Лабораторни анализи:	ICO2/TJ	81,030	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи:	GJ/t	30,741	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи:	-	98,816%	
vii. Коэффициент на превръщане — CopF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	2	Фракция на биомасата от тип	-	48,455%	
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): 16 01 03
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:
 Коментари:

8	F8. Отпадъци – Промислени отпадъци; Отпадъчни греси	Горене	Росилен CO2:	0,0 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0,0 t CO2e

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	1	Възприети стойности от тип	ICO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	1	Възприети стойности от тип	GJ/t	0,00	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи:	-	0,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — CopF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	1	Фракция на биомасата от тип	-	0,00%	
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): 13 02 05*
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:
 Коментари:

9	F9. Отпадъци – Промислени отпадъци; Ръкави от ръкавни филтри	Горене	Росилен CO2:	31,1 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0,3 t CO2e

Подробни 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)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	18,93	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	1	Възприети стойности от тип	ICO2/TJ	104,90	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	1	Възприети стойности от тип	GJ/t	18,00	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи:	-	98,816%	
vii. Коэффициент на превръщане — CopF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	1	Фракция на биомасата от тип	-	0,916%	
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): 15 02 03
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:
 Коментари:

10	F10. Отпадъци – Промислени отпадъци; Инженерно гориво (PEF)	Горене	Росилен CO2:	38.496,4 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	21.280,6 t CO2e

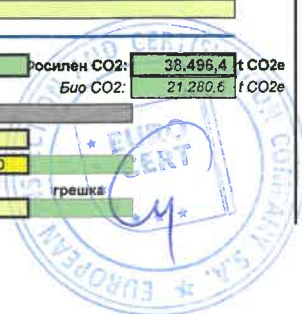
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист

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

ii. AD (I) В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 32.837,39 Изнесено: 1.351,90

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	31.485,49	

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:



iv. (Предварителен) емисионен фактор	1	Възприети стойности от тип	ICO2/TJ	82 290	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	1	Възприети стойности от тип	GJ/t	23 348	
vi. Коэффициент на окисление — ОхF:	3	Лабораторни анализи:	-	98 816%	
vii. Коэффициент на превръщане — СоmP:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	1	Фракция на биомасата от тип	-	35,600%	
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	на се прилагат				

Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): 19 12 04

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

Коментари: _____

11	F11. Газообразни – Пропан ; Природен газ	Горене	Фосилен CO2:	2.121,1 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0,0 t CO2e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.				
i. AD (Новани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?) FALSE				
ii. AD (I) В началото: _____ В края: _____ Прието: _____ Изнесено: _____				
iii. AD (ДД):				
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%	1000 Nm3	1 102,45	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип	ICO2/TJ	55 509
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2b	Документация за покупка (ак	GJ/t 000 Nm3	34 860
vi. Коэффициент на окисление — ОхF:	1	Възприета стойност OF=1		100,00%
vii. Коэффициент на превръщане — СоmP:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

12	F12. Течни – Дизелово гориво; Дизелово гориво	Горене	Фосилен CO2:	0,0 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0,0 t CO2e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.				
i. AD (Новани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?) FALSE				
ii. AD (I) В началото: _____ В края: _____ Прието: _____ Изнесено: _____				
iii. AD (ДД):				
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
3	± 2,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип	ICO2/TJ	0,00
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип	GJ/t	0,00
vi. Коэффициент на окисление — ОхF:	1	Възприета стойност OF=1		100,00%
vii. Коэффициент на превръщане — СоmP:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

13	F13. Материал – Други материали; Карбамид	Технологични емисии	Фосилен CO2:	30,3 t CO2e
	Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбонати)		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 (Новани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?) TRUE				
ii. AD (I) В началото: 0,00 В края: 7,62 Прието: 49,02 Изнесено: 0,00				
iii. AD (ДД):				
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%	t	41,40	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	1	Най-добра практика	ICO2/t	0,733
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):				
vi. Коэффициент на окисление — ОхF:				
vii. Коэффициент на превръщане — СоmP:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				







Д. Непреки подходи

без значение

10 Емисии, определени по непреки подходи

Общо фосилни емисии:	Тази стойност трябва да се отнася за всички емисии, за които са изпълнени следните условия: - емисиите произхождат от фосилни горива или материали, включително фосилна фракция в смесените материали (фосилни/биомаса) - емисиите произхождат от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.
Общо емисии от биомаса:	Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия: - не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди аорива), ИЛИ - трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.
Общо енергийно съдържание от	Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от фосилни източници, определено за „общите емисии от биомаса“.
Общо енергийно съдържание от биомаса:	Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от биомаса, определено за „общите емисии от биомаса“, т.е. не се отнася за съдържание от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени
Общо неустойчиви емисии от биомаса:	Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е приложимо:

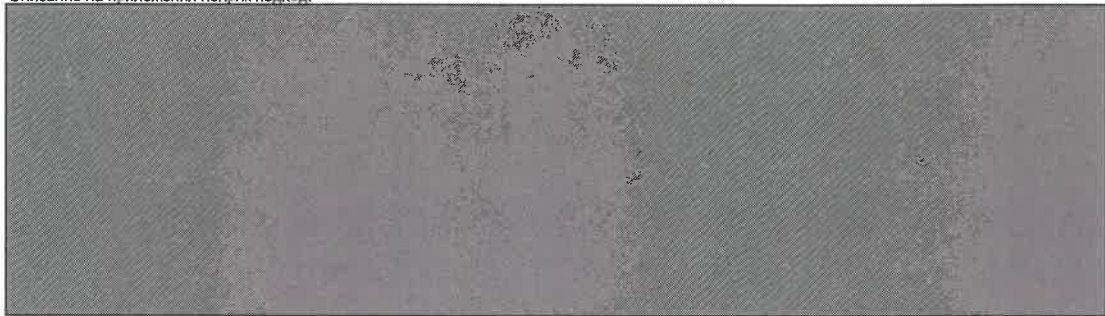
[Redacted]

Общо фосилни емисии: [Redacted] t CO2e
Общо емисии от биомаса: [Redacted] t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: [Redacted] TJ
Общо енергийно съдържание от биомаса: [Redacted] TJ

Общо неустойчиви емисии от биомаса: [Redacted] t CO2e

Описание на приложения непрек подход:



Оценка на годишната неопределеност:

Съгласно член 22, точка б) от РИД се изисква ежегодишно оценяване и количествено изразяване на неопределеността на всички параметри, които имат значение за определянето на годишните емисии, в случай, че се прилага даден непрек подход. Резултатите от съответната оценка трябва да бъдат включени в годишния Приложете оценка на неопределеността, като поне за един водещ до отделяне на емисии поток / източник на емисии пояснете защо е възможно да не достигне поне Алгоритъм

Позоваване на файла с оценка на неопределеността: [Redacted]





E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий

без значение

Свържете се с нас за допълнителни подробности

11 Списък на потоците, водещи до отделянето на емисии, подлежащи на мониторинг по отношение на PFC:

В случай на емисии на напълно флуорирани въглеродороди (PFC) може да се използват два метода (A: метод на база времетраене на анодния ефект, B: метод на база съвкупно напрежение). В една инсталация може да има няколко типа клетки (напр. различни технологии или години на построяване), които да проявяват различни емисионни групи от клетки, които са обект на мониторинг по една и съща методика и които проявяват едни и същи емисионни характеристики (еднакви емисионни фактори), следва да бъдат разглеждани като отделни потоци, водещи до отделяне на емисии (т.е. единици за мониторинг), по аналогия с други изчислителни методи за мониторинг.

Моля посочете тук списък на „водещите до отделяне на емисии потоци“ във Вашата инсталация, методиката за мониторинг и типа клетка/анод, според случая. Списъкът се взема автоматично от раздел 7, точка б) от лист „Описание на инсталацията“ („B_InstallationDescription“).

Този списък ще бъде използван в следващия раздел за определяне на допълнителни подробни данни за всеки водещ до отделянето на емисии поток.

Наименование на потока, водещ до	Тип на потока, водещ до отделяне на емисии	Вид клетка

12 Емисии на напълно флуорирани въглеродороди (PFC) от потоци горива/материали

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

- Съкращения:**
 - AD (ДД): Данни за дейността = годишно производство на първичен алуминий
 - A: Честота: Честота на анодния ефект (брой анодни ефекти/ден на клетката)
 - A: A: Средна продължителност на анодния ефект (минути анодни ефекти/брой на случите)
 - A: SEF (CF4): Емисионният фактор на база времетраенето на анодния ефект
 - B: AEO: Стойност на съвкупно напрежението при анодния ефект за клетка
 - B: CE: Среден коефициент на използване на тока
 - B: OVC: Коефициент на съвкупно напрежение (емисионен фактор)
 - F(C2F6): Теглово съотношение за C2F6
 - GWP (CF4): Стойност на потенциала за глобално затопляне на CF4
 - GWP (C2F6): Стойност на потенциала за глобално затопляне на C2F6

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 определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.
- За сведение и указание са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):
 - Метод А, тип I: Стойност "по подразбиране" от тип I: Специфични за технологията емисионни фактори, посочени в таблица 1 от приложение IV към РМД.
 - Метод Б, тип I: Стойност "по подразбиране" от тип I: Специфични за технологията емисионни фактори, посочени в таблица 2 от приложение IV към РМД.
- Специфичен EF: Специфични за дадена инсталация емисионни фактори за CF4 и C2F6, определени чрез постоянни или периодични измервания на място. Определянето се извършва въз основа на най-скоро публикуваната версия на указанията, посочени в Алгоритъм 3 от раздел 4.4.2.4 на Указанията на Международната агенция

- Съобщения за грешки:**
 - итълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред в задължително, но е пропуснато.
 - несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да се отнасят до въведените данни за фактори, които не се отнасят до съответните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1 [Blank box] Емисии: [Blank box] t CO2e

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
i.	AD (ДД):		t		
ii.	A: Честота		t/ден на клетката		
iii.	A: Продължителност		мин.		
iv.	A: SEF (CF4)		t CF4/t A(t)/ден на клетка		
v.	B: AEO		mV		
vi.	B: CE		-		
vii.	B: OVC		(kg CF4)/(t mV)		
viii.	F(C2F6)		t C2F6 / t CF4		
ix.	Емисии на CF4		t		
x.	Емисии на C2F6		t		
xi.	GWP (CF4)		t CO2e / t CF4	6630	
xii.	GWP (C2F6)		t CO2e / t C2F6	11100	
xiii.	Емисии на CF4		t CO2e		
xiv.	Емисии на C2F6		t CO2e		
xv.	Ефективност на улавяне		-		

Алгоритми, валидни от: [Blank box] до: [Blank box]
Коментари: [Blank box]





Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование или друг вид идентификация Посочете едещия до отделна емисионен поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базирани на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

от/до Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните.

Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 66, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист Ковато в плана за мониторинг все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

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

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделна емисия (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В_Потоци/Горива/Материали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че: емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата за която липсват данни) x EF (емисионен фактор на заместващи данни)

	Наименование или друг вид идентификация №	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 №	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					





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

14 Данни за производството

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

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Производство на циментов клинкер	23 51.11 00	тон	485 597,05
2 Изгаряне на горива		TJ	26,29
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращение	Определение

16 Допълнителна информация

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

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:





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

Годината, за която се отнася докладът: **2022**

Наименование на оператора:	Златна Панега Цимент АД
Име на инсталацията:	Златна Панега Цимент АД
Уникален номер за идентификация на	20
Версия на настоящия доклад:	2022 - 1

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици		Емисии парникови газове
		дейност	тони парникови газове	
A1 Производство на циментов клинкер	3500	тонове дневно	CO2	
A2 Изгаряне на горива	7	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	388.529	1.537,19	26.020	320,90	0
Горене	135.718	1.537,19	26.020	320,90	0
Технологични емисии	252.811	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	388.529	1.537,19	26.020	320,90	0

Общо емисии от инсталацията: **388.529 t CO2e**

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса **26.020 t CO2e**

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса **0 t CO2e**

Допълнителна информация за справка: Пренесени CO2 или N2O

Количеството пренесен CO2 или N2O в инсталацията е получено от

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

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста

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



