

# ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

## Съдържание

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

### a Contents (Съдържание)

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

### А. 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 алуминий

### Ж. Пропуски в данните

### З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството  
Определения и съкращения  
Допълнителна информация  
Забележки

### И. Резюме

### Й. Отчетност

#### Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:


Уникален идентификатор на инсталацията:

"Солвей Соди" АД
BG-new-NEW001

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:

19.3.2021

Дата

Иванко Иванов -   
 Име и подпис на  
 юридически отговорно лице  
 СБЛ. ПЪВНОКОШЕНО № 5541 / 09.12.2019г

#### Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_161215.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
- 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:

<http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=CONSLEG:2003L0087:20090625:BG:PDF>

В Регламента за мониторинг и докладване (Регламент (ЕС) № 601/2012 на Комисията от 21 юни 2012 г., наричан по-долу тук „РМД“) са формулирани допълнителни изисквания по отношение на мониторинга и докладването. РМД може да бъде изтеглен от интернет-страницата на Европейската комисия:

<http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=OJ:L:2012:181:0030:0104:BG:PDF>

В съответствие с член 67, параграф 3 от Регламента за мониторинг и докладване (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 инсталация или оператора на въздухоплавателни средства да използва електронни формуляри или специфицирани файлови формати за подаването на плановете за мониторинг и за промените в тези плановете, 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 промени в образца.

Настоящият образец на формуляр за докладване не бива да превишава изискванията по РМД. Поради това вижте и цветовото обозначение, използвано в 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 верификация в съответствие с член 67, параграф 1 от РМД,
- версията на доклада, верифицирана от проверяващия орган в съответствие с Регламент (ЕС) № 600/2012, се представя на компетентния орган до 31 март всяка година, освен ако компетентният орган не е поискал верифицирания годишен доклад за емисии да бъде представен по-рано.

**Това е окончателната версия на формуляра на годишен доклад за емисии на инсталации, одобрен по писмена процедура от Комитета по изменението на климата през месец декември 2015 г.**

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

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

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 информация, включително по Директива 2003/4/ЕО относно обществеността достъп до информация 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 разкрие информация, дори когато заявителят изисква тя да бъде третирана като поверителна.

**Източници на информация:**

Уебсайтове на ЕС:

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

Европейска схема за [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/index\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/index_en.htm)

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

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/index\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/index_en.htm)

Други уебсайтове:

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

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

**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 кодове по-долу). 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 въведете собствен текст, дори и ако има такъв падащ списък. В този случай падащите списъци съдържат празни елементи.

#### 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 в свои 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 ще бъде показано в друг цвят.
	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 грешка (липсващи данни и т.н.).
	Зашрихованите полета показват, че поради въвеждане на данни в друго поле в съответното поле въвеждането на данни е неприложимо.
	Зашрихованите сиви полета се попълват от държавите-членки преди да публикуват адаптираната за дадената държава версия на формуляра.
	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 идентификация).

**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 докладване 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:

НАСТОЯЩИЯТ ФОРМУЛЯР СЕ ПОПЪЛВА НА БЪЛГАРСКИ ЕЗИК И СЕ ПРЕДСТАВА НА ХАРТИЕН И ЕЛЕКТРОНЕН НОСИТЕЛ НА КОМПЕТЕНТНИЯ ОРГАН: ИЗПЪЛНИТЕЛНА АГЕНЦИЯ ПО ОКОЛНА СРЕДА.





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

1 Годината, за която се отнася докладът

2020

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	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG №170-H2-2019 от 03.06.2019 г.
<b>(d) Данни за оператора:</b>	
<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:	"Солвей Соди" АД
ii. Улица; номер:	Индустириална зона- Юг
iii. Пощенски код:	9160
iv. Град:	Девня
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

### 3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

<b>(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:</b>	
i. Име на инсталацията:	"Солвей Соди" АД
ii. Наименование на обекта:	Инсталация за производство на сода и на натриев бикарбонат и инсталация за изгаряне на горива с обща номинална мощност превишаваща 20 MW.
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-new-NEW001
<b>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:</b>	
i. Адрес, ред 1:	Индустириална зона- Юг
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Девня
iv. Област:	Варна
v. Пощенски код:	9160
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход	43°11'49.5524"; 27°37'56.4887"
<b>(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и</b>	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	3000008
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	4.6 iv) Химически инсталации за производство в промишлен мащаб на основни
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
<b>(d) Компетентен орган за разрешителното</b>	
Изпълнителна агенция по околна среда	
<b>(e) Номер на последната одобрена версия на плана за</b>	
<b>(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с</b>	
предходната година?	
TRUE	

#### (g) Коментари:

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия 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;

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

### 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 действва от името на оператора.

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

i. Звание, степен:	инженер-магистър
ii. Собствено име:	Ивайло
iii. Фамилно име:	Иванов
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	Началник отдел "Опазване на околната среда"
vi. Адрес на електронна поща:	ivaylo.ivanov@solvay.com
vii. Телефон:	35951995246; 359898777159
viii. Факс:	35951995003

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	инженер-магистър
ii. Собствено име:	Васил
iii. Фамилно име:	Бонев
iv. Длъжност:	Началник отдел "Техническо развитие и процеси"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	vasil.bonev@solvay.com
vii. Телефон:	35951995525; 359898777263
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството:	СЖС България ЕООД
ii. Улица; номер:	бул. Цариградско шосе 115Г, Мегаларк Бизнес център, етаж 6, офис С
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1784
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ

i. Име:	инж. Христо Танев
ii. E-mail адрес:	hristo.tanev@sgs.com
iii. Телефонен номер:	+359291015; +359886225575
iv. Факс:	+35928433427

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

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

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

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

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	11-ОВ





## Б. Описание на инсталацията

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

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието "капацитет" в настоящия контекст означава:

- Номинална входяща топлинна мощност (за дейности, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии ковавто 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, умножено по калоричността на
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на

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 намерите на следния [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](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 инсталацията. Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци

Да се има предвид, че при 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. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

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

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	120	120	MW(th)	CO2
A1	Производство на калцинирана сода и на натриев	1A2f - Енергия - Неметални	2B7 - Процесни - Производство на	4100	тонове дневно	CO2
A2	Изгаряне на горива	1A5a - Енергия - Изгаряне в	2B10 - Друго (моля пояснете)			CO2
A3						
A4						
A5						

### 7 Относно емисиите

#### (а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика ("изчисление"), или на измервателна методика ("измерване"), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в Доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да потвърдите 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 потвърдите някоя точка от съответните следващи раздели, не 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	
Непъряк подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива	FALSE	

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

от значение

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

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

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Типът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, 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 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 технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

2. 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 – тежък мазут“, „материал – суровинна 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.

3. 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-общ клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за

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)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горене: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене: Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чуази и стомана: масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене: Твърди горива	Твърди – Антрацитни въглища	Антрацитни въглища за Варови пещ	
F2	Горене: Твърди горива	Твърди – Кокс	Кокс за варови пещи	
F3	Калцинирана сода / натриев бикарбонат: Методика, използваща масов б	Материал – Варовик	Варовик за варови пещи	
F4	Калцинирана сода / натриев бикарбонат: Методика, използваща масов б	Материал – Натриев карбонат	Лека сода (продукт)	
F5	Калцинирана сода / натриев бикарбонат: Методика, използваща масов б	Материал – Натриев бикарбонат	Рафиниран бикарбонат (продукт)	
F6	Горене: Твърди горива	Твърди – Антрацитни въглища	Антрацитни брикети за варови пещи	
F7	Горене: Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища	Нискорекционни въглища	





F8	Горене: Твърди горива	Твърди – Антрацит	Антрацитни отсевки
F9	Горене: Твърди горива	Твърди – Нефтен кокс	Петролен кокс
F10	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни – Газол/дизелово гориво	Промислен газьол / Дизел
F11	Горене: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	Биомаса
F12	Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вл	Материал – CaCO3	Варовик за CFBB
F13			
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			

**(с) 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 оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на възлищен котел, измервателна платформа A	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		





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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

**8 Емисии от поточи горива/материали**

**Важно!** С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии поточи 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 горива или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответните изчислителни методи за мониторинг и могат да са изразени в тераджули (TJ), тонове маса (t), или за газове — нормални кубични метри обем (Nm<sup>3</sup>). За водещите до отделяне на емисии поточи, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени като Лю 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)), избере "ПРАВИЛНО"/"TRUE" за точка i. по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:
  - В началото** Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период
  - В края** Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период
  - Прието** Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
  - Изнесено** Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал
- (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) 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, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (делта на фосилния въглерод), за да се получи емисионен 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 изгаряне на образувателите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на съдържащата се в горивото вода).
- Коефициент на окисление — OxF:** Коефициент на окисление
- Коефициент на превръщане — ConvF:** Коефициент на превръщане
- Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:** 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:
  - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
  - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени.
 По-подробни указания могат да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)
- 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 критериите не са удовлетворени. По-подробни указания могат да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

**Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти**

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти могат да бъдат определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм.

За сведения и указания за използваните следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1): [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

- Тип I** Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б), т.е. стойности, гарантирани от доставчик или с Тип II
- Тип II** Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална шиментизация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференцирани видове горива. Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че оптимизацията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1% през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определеното им да се използва същият алгоритъм, какъвто се използва за стандартните горива в търговско разпространение.
- Установени заместители данни:** Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с използваните за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с гълтните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на:
  - измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или
  - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
- По документи за покупка** Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).
- Лабораторни анализи:** В този случай изцяло са валидни изчисленията по членовете с номера от 32 до 35.
  - Тип I — био (Bio)** Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:
    - Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;
    - Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втора алинея, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомаса BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
    - Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква б) и член 13 от Директивата 2009/28/ЕО [Директивата за възобновяемите енергийни източници], ако е установена
  - Тип II — био (bio)** Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и съответните формулирани в негов метод за анализ, които следва да се използват.

**Съобщения за грешки:**

**мелнично!** 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 могат да са свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не са отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии поточи, или до процентни стойности над 100%.

1	<b>F1. Твърди – Антрацитни въглища; Антрацитни въглища за Варови пещи</b>	Горене	Фосилен CO <sub>2</sub> :	261 466,4	t CO <sub>2e</sub>
	Горене: Твърди горива		Био CO <sub>2</sub> :	0,0	t CO <sub>2e</sub>
<p>По-подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.</p>					
i. AD (Д)	Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE				
ii. AD (Д)	В началото:	2 815,68	3 348,83	Прието:	84 413,00
				Изнесено:	0,00
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	4	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност
				t	83 879,84
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи		IC02/TJ	104,96
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи		GJ/t	29,70
vi. Коефициент на окисление — OxF:	1	OxF=1			100,00%
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:		не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):		не се прилага			
Алгоритми, валидни от:			до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):	
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:					
Коментари:					



*Handwritten signature in blue ink.*



**2 F2. Твърди – Кокс ; Кокс за варови пещи** Горене **Фосилен 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 (f) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

ii. AD (f) 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 ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	тСО2/ТJ	116.15	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	25.75	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:		не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):		не се прилага			

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

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

Коментари:

**3 F3. Материал– Варовик; Варовик за варови пещи** Масов баланс **Фосилен CO2: 590 515.9 t CO2e**  
 Калцинирана сода / натриев бикарбонат: Методика, използваща масов баланс **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 (f) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	1 563 114.51	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):					
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):		не се прилага			
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:	3	Лабораторни анализи	тC/t	0.1031	
ix. Въглерод от биомаса — BioC:		не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):		не се прилага			

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

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

Коментари:

**4 F4. Материал – Натриев карбонат ; Лека сода (продукт)** Масов баланс **Фосилен CO2: -514 159.9 t CO2e**  
 Калцинирана сода / натриев бикарбонат: Методика, използваща масов баланс **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 (f) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	-1 244 805.00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):					
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):		не се прилага			
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:	3	Лабораторни анализи	тC/t	0.1127	
ix. Въглерод от биомаса — BioC:		не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):		не се прилага			

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

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

Коментари:

**5 F5. Материал – Натриев бикарбонат; Рафиниран бикарбонат (продукт)** Масов баланс **Фосилен CO2: -6 808.0 t CO2e**  
 Калцинирана сода / натриев бикарбонат: Методика, използваща масов баланс **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 (f) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	-28 932.20	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):					
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):		не се прилага			
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:	3	Лабораторни анализи	тC/t	0.0717	
ix. Въглерод от биомаса — BioC:		не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):		не се прилага			

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

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

Коментари:





**6 F6. Твърди – Антрацитни въглища; Антрацитни брикети за варови пещи** Горене Фосилен CO2: 97 250.6 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 (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (j) В начало: 610.39 В края: 411.06 Прието: 37 788.67 Изнесено: 0.00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	37 988.00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	104.21	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	24.57	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1		100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:		не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):		не се прилага			

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

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

Коментари:

**7 F7. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Нискореакционни въглища** Горене Фосилен CO2: 242 578.6 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 (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (j) В начало: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	132 359.09	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	83.94	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	22.36	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи		97.65%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
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:

**8 F8. Твърди – Антрацит ; Антрацитни отсевки** Горене Фосилен CO2: 69.9 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 (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (j) В начало: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	25.37	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	98.66	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	28.44	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи		98.21%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
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:

**9 F9. Твърди – Нефтен кокс; Петролен кокс** Горене Фосилен CO2: 770 201.4 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 (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii. AD (j) В начало: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	258 918.03	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	93.99	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	31.66	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи		99.96%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
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:





**10 F10. Течни – Газьол/дизелово гориво; Промислен газьол / Дизел** Горене **Фосилен CO2: 630.0 t CO2e**  
 Горене: Други газообразни и течни 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 (j) Основани 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
	не се прилага		t	202.39	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	tCO2/TJ	74.10	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	42.01	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
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:

**11 F11. Твърди – Друга твърда биомаса; Биомаса** Горене **Фосилен CO2: 0.0 t CO2e**  
 Горене: Твърди горива **Био CO2: 4 933.6 t CO2e**

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

i. AD (j) Основани 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
	4	± 1,5%	t	3 128.00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	100.14	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	15.76	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	1	Тип I — био (bio)	-	100.00%	
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага				

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

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

Коментари:

**12 F12. Материал – CaCO3; Варовик за CFBB** Технологични емисии **Фосилен CO2: 52 762.5 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 (j) Основани 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
	1	± 7,5%	t	129 344.30	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	Тип I & най-добра практика	tCO2/t	0.41	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
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:





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

Годината, за която се отнася докладът: 2020

Наименование на оператора:	
Име на инсталацията:	"Солвей Соди" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-new-NEW001

Дейност по Приложение I	Дейност	Общ капацитет за съответната дейност	
		Мерни единици	тени парникови газове
A1	Производство на калцинирана сода и на натриев бикарбонат	4100	тоне дневно CO <sub>2</sub>
A2	Изгаряне на горива		CO <sub>2</sub>
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO <sub>2</sub> e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO <sub>2</sub>	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO <sub>2</sub>
<b>Потоци горива/материали, водещи</b>	<b>1 494 507</b>	<b>14 591.19</b>	<b>4934</b>	<b>49.27</b>	<b>0</b>
Горене	1 372 197	14 591.19	4934	49.27	0
Технологични емисии	52 763	0.00	0	0.00	0
Масов баланс	69 548	0.00	0	0.00	0
Емисии на напълно флу					
<b>Измерване</b>					
CO <sub>2</sub>					
N <sub>2</sub> O					
Пренос на CO <sub>2</sub>					
<b>Непряка методика</b>					
<b>Сума</b>	<b>1 494 507</b>	<b>14 591.19</b>	<b>4934</b>	<b>49.27</b>	<b>0</b>

**Общо емисии от инсталацията:** 1 494 507 t CO<sub>2</sub>e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: 4 934 t CO<sub>2</sub>e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса: 0 t CO<sub>2</sub>e

Информативни данни: пренос на CO<sub>2</sub>

**Количеството пренесен CO<sub>2</sub> в инсталацията е получено от**

Идентификационен номер на инста Наименование на инсталацията Наименование на оператора

	Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

**Количеството пренесен CO<sub>2</sub> 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





