

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

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

a Contents (Съдържание)

b Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината, за която се отнася докладът

Информация за оператора

Информация за инсталацията

Данни за контакт

Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

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

Ж. Пролупки 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

"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:

31.3.2020

Дата

Изпълнителен Директор - Спирос Номикос

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Съгласно приложение № 6304/19.12.2019

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	18.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM_bg_161215.xls

A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган**1** Годината, за която се отнася докладът**2019**

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-A0/2019
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	"Солвей Соди" АД
ii. Улица; номер:	Индустриална 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

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
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) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	Индустриална 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 на	43°11'49.5524"; 27°37'56.4887"
(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:	3000008
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	4.б 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
(d) Компетентен орган за разрешителното	
	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	
	16
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	
	TRUE
(g) 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</i>	
Актуализацията на Разрешителното за емисии на парникови газове и Плана за мониторинг е извършена, поради преобразуването на ТЕЦ "ДЕВЕН" и вливането му в структурата на "Солвей Соди" АД. За целта е проведена процедура по актуализация на Комплексно разрешително № 74-H1/2014 г., завършила с издаване на Решение № 74-H1-ИО-А1-ТГ1/2018 г. Проведена е и процедура по издаване на ново разрешително за емисии на парникови газове, приключила с Решение № 170-H2-A0/03.06.2019 г.	



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 оперативна):	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 оперативна):	
vi. Адрес на електронна поща:	vasil.bonev@solvay.com
vii. Телефон:	35951995525; 359898777263
viii. Факс:	

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	инженер-магистър
ii. Собствено име:	Веселин
iii. Фамилно име:	Костадинов
iv. Длъжност:	Специалист технологичен контрол, договори и тотално качество
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативна):	
vi. Адрес на електронна поща:	veselin.kostadinov@solvay.com
vii. Телефон:	35951995912; 359898777240
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, Мегалпарк 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 администриращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	BCA Per. № 11 ОВ/15.11.2019 г.



[Handwritten signature]

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 входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по calorificността 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

Введенният тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност и 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 на 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

Ref. №	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	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 прилагани:

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

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

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

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашата последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

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

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

от значение

Попълнете този раздел

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

Всички водещи 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 – 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.

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-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за негово.

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	Чуаун 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	Нискоректационни въглища	



Handwritten signature and notes in blue ink.

F8	Горене: Твърди горива	Твърди – Антрацит	Антрацитни отовки
F9	Горене: Твърди горива	Твърди – Нефтен кокс	Петролен кокс
F10	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни – Газьол/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 мониторинга (същата

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



[Handwritten signature]

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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

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 обобщен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в теглени (T), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm³).
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 Люо данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете "ПРАВИЛНО"/"TRUE" за точка i. по-долу. Следните параметри са от значение в този 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) 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), Долна топлина "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 сореното водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на съдържащата се

Коефициент на окисление Коефициент на окисление
Коефициент на преобразуване Коефициент на преобразуване
Стойност на Въглеродно съдържание Стойност на Въглеродно съдържание

Въглерод от "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 се изпълняват 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 може 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

Неуст. биос "Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, (non-sust. BioC); 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 може 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

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):
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 в) или д), т.е. стойности, гарантирани от доставчик

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 идентификация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференцирани видове горива или други емисии на базата на топлинна енергия, отделена при изгарянето на горивата. 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 се надхвърлила 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определението им да се използва същият алгоритъм, както се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези заместителни анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-чист в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени данни освен показател могат да се базират на:
 - измерване на пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или
 - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

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

Лабораторни В този случай изцяло са валидни изискванията по членове с номера от 32 до 35, анализи:

Тип I — био (био) 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, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата 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 биоваз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква и) и член 15 от Директивата 2009/28/ЕО (Директивата за възобновяемите енергийни източници), ако е установено

Тип II — био 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:

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

1	F1. Твърди – Антрацитни въглища; Антрацитни въглища за Варови пещи	Горене	Фосилен CO ₂ :	381 720.2	1 CO ₂ e
	Горене: Твърди горива		Био CO ₂ :	0.0	1 CO ₂ e
Подобри инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.					
i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/> FALSE					
ii. AD (f. В началото: <input type="checkbox"/> В края: <input type="checkbox"/> Прието: <input type="checkbox"/> Изнесено: <input type="checkbox"/>					
iii. AD (ДД):					
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv.	4	± 1,5%	t	122 625,46	
v.	3	Лабораторни анализи	[CO ₂ /T]	104,49	
v.	3	Лабораторни анализи	GJ/t	29,79	
vi.	1	Ox-F=1	-	100,00%	
vii.	Коефициент на превръщане — Со				
viii.	Стойност на въглеродното съдърж				
ix.	Въглерод от биомас не се прилага				
x.	Неуст. биос (non-sust. BioC) не се прилага				
Алгоритми, валидни от: <input type="checkbox"/> до: <input type="checkbox"/> Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="checkbox"/>					
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="checkbox"/>					
Коментари: <input type="text"/>					



2 F2. Твърди – Кокс ; Кокс за варови пещи Горене Росилен CO2: 577.1 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 (Да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4		± 1,5%	t	192.93	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	116.15	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	25.75	
vi. Коэффициент на окис	1	Ox_F=1		100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомас не се прилага					
x. Неуст. биоС (non-su 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 Росилен CO2: 671 749.2 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 (Да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4		± 1,5%	t	1 768 505.76	
iv. (Предварителен) емисионен фактс					
v. Долна топлина на и не се прилага					
vi. Коэффициент на окисление — Ox_F:					
vii. Коэффициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглер	3	Лабораторни анализи	tC/t	0.1037	
ix. Въглерод от биомас не се прилага					
x. Неуст. биоС (non-su 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 Росилен CO2: -604 547.1 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 (Да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4		± 1,5%	t	-1 463 004.00	
iv. (Предварителен) емисионен фактс					
v. Долна топлина на и не се прилага					
vi. Коэффициент на окисление — Ox_F:					
vii. Коэффициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглер	3	Лабораторни анализи	tC/t	0.1128	
ix. Въглерод от биомас не се прилага					
x. Неуст. биоС (non-su 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 Росилен CO2: -6 776.9 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 (Да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4		± 1,5%	t	-25 789.45	
iv. (Предварителен) емисионен фактс					
v. Долна топлина на и не се прилага					
vi. Коэффициент на окисление — Ox_F:					
vii. Коэффициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглер	3	Лабораторни анализи	tC/t	0.0717	
ix. Въглерод от биомас не се прилага					
x. Неуст. биоС (non-su 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:



Handwritten signature in blue ink.

6 **F6. Твърди – Антрацитни въглища; Антрацитни брикети за варови пещи** Горене **Фосилен CO2: 34 256,9 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 (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	13 592,74	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ		
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	104,81	
vi. Коэффициент на окис	1	Ox/F=1		24,05	
vii. Коэффициент на превръщане — Со				100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомас не се прилага					
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 – Други видове битуминозни въглища; Нискорреакционни въглища** Горене **Фосилен CO2: 168 657,7 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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	83 539,00	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	89,01	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	23,23	
vi. Коэффициент на окис	3	Лабораторни анализи		97,64%	
vii. Коэффициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
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:

8 **F8. Твърди – Антрацит; Антрацитни отсевки** 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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	0,00	
vi. Коэффициент на окис	3	Лабораторни анализи		0,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
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:

9 **F9. Твърди – Нефтен кокс; Петролен кокс** Горене **Фосилен CO2: 997 192,2 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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	337 510,46	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	93,66	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	31,56	
vi. Коэффициент на окис	3	Лабораторни анализи		99,97%	
vii. Коэффициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
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:



Handwritten signature in blue ink.

10 F10. Течни – Газьол/дизелово гориво; Промислен газьол / Дизел Горене Росилен CO2: **1 388.1** 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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	не се прилага		t	448.15	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	74.10	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	41.99	
vi. Коэффициент на окис	1	OxF=1	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
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 Росилен CO2: **0.0** t CO2e
 Горене: Твърди горива Био CO2: **866.7** t CO2e

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

i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	t	817.64	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	112.00	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	9.46	
vi. Коэффициент на окис	1	OxF=1	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса	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 – СаСО3; Варовик за CFBB Технологични емисии Росилен CO2: **67 451.7** t CO2e
 Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбон) 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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1	± 7,5%	t	163 682.20	
iv. (Предварителен) ем	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 — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
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:



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 водещия до отделяне на емисию 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.

Наименование или друг вид идентификация Посочете източника на емисию 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 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист Когато в плана за мониторинг все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместяващите 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 заместяващи 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 ще бъдат определени на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В_ПотоциГориваИМатериали“ („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 (изчислен на базата на заместяващи данни)

Наименование или друг вид идентификация №	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1 F3. Материал- Варовик; Варовик за варови пещи	11-05-19	12-05-19	Повреда захранването на везната за периода. Количеството	2,681
2 F3. Материал- Варовик; Варовик за варови пещи	12-06-19	13-06-19	Повреда захранването на везната за периода. Количеството	2,145
3 F6. Твърди – Антрацитни въглища; Антрацитни	14-02-19	01-04-19	Загуба на комуникация към информационна система. Използван алтернативен метод	10,449
4 F6. Твърди – Антрацитни въглища; Антрацитни	19-11-19	21-11-19	Повреден модул за галванично разделяне. Използван алтернативен метод	912
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				



(Handwritten signature)

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

Годината, за която се отнася докладът:

2019

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

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

Потоци горива/материали, водещи	Емисии (фосилни) t CO ₂ e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO ₂	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO ₂
Горене	1,583,792	16,595.07	0	7.74	0
Технологични емисии	67,452	0.00	0	0.00	0
Масов баланс	60,425	0.00	0	0.00	0
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
Непряка методика					
Сума	1,711,669	16,595.07	0	7.74	0

Общо емисии от инсталацията:

1,711,669 t CO₂e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: 0 t CO₂e

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

Информативни данни: пренос на CO₂

Количеството пренесен CO₂ в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO₂ от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



