

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

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

a Contents (Съдържание)

b Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината, за която се отнася докладът
Информация за оператора
Информация за инсталацията
Данни за контакт
Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I
Подходи за мониторинг
Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии
Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

E. Определяне на емисиите на 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:

"Захарни заводи" АД
"Захарни заводи" АД
BG-existing-BG-045-35

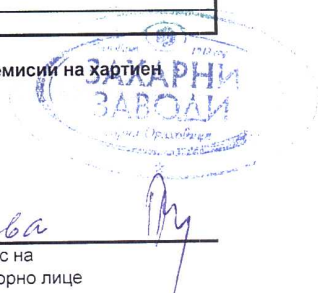
В случай че вашият компетентен орган изисква да представите подписано копие на годишния доклад за емисии на хартиен носител, моля за подпис да се използва мястото по-долу:

25.03.2014г.

Дата

Валентина Ралева

Име и подпис на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	09.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_091013.xls

А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2013

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 (РЕПГ)	0 54/2009 и Решение 54 -Н1-ИО-АО/2013
(d) Данни за оператора: <small>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</small>	
i. Наименование на оператора:	"Захарни заводи" АД
ii. Улица, номер:	ул. "Св. Княз Борис I" № 29
iii. Пощенски код:	5100
iv. Град:	Горна Оряховица
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Валентина Ралева
vii. Адрес на електронна поща:	valentina.raleva@zaharnizavodi.com
viii. Телефон:	+359 618 21 461
ix. Факс:	+359 618 21 709

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	"Захарни заводи" АД
ii. Наименование на обекта:	"Захарни заводи" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-045-35
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. "Св. Княз Борис I" № 29
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Горна Оряховица
iv. Област:	Велико Търново
v. Пощенски код:	5100
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	4000019
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	1 в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	3 в ii) Инсталации за производство на вар в ротационни пещи
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	07/18.11.2013 година
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
(g) Коментари: <small>Ако в името на промените в 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 съответно причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</small>	
<small>Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</small>	
Промяната е свързана с въвеждането на новите изисквания за Третия период на доклад	

4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Йорданка
iii. Фамилно име:	Игнатова
iv. Длъжност:	Началник Химичен цех
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	yordanka.ignatova@zaharnizavodi.com
vii. Телефон:	+359 618 69 466(455)
viii. Факс:	+359 618 21 709
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	Ана
ii. Собствено име:	Петрова
iii. Фамилно име:	еколог
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	ana.petrova@zaharnizavodi.com
vii. Телефон:	+359 618 69 511
viii. Факс:	+359 618 21 709

5 Данни за връзка с проверяващия орган



(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството:

ii. Улица, номер:

iii. Град:

iv. Пощенски код:

v. Държава:

СЖС България ЕООД
бул.Цариградско шосе, № 115 Г, ет.6, офис С
гр.София
1784
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 ECTE*

i. Име:

ii. E-mail адрес:

iii. Телефонен номер:

iv. Факс:

Албена Амзина
albena.amzina@sgs.com
+359 2 91015
+359 2 981 81 43

(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 държава-членка за акредитиране на проверяващи органи*

i. Акредитираща държава-членка:

ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:

България
№ 11 0В



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, каква 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 е 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 горивото;
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

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 линк: 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 горива/материали, водещи до отделяне на

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 процентите 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 (Процеси емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментов клинкер	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на въглища	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		168	MW(th)	CO2
A2	Производство на вар или калциниране на доломит/магнезит			192	тоново дневно	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 (изчисления) или на измервателна методика (измерване), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно форматирана, която да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълноти 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 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	
Непълен подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани газове (PFOS)	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 мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За оповестяване на конкретния поток, водещ до отделяне на емисии, вижте Производен документ № 1 (Общ указание за оператори на инсталации).

Всички водещи до емисии потоци трябва да бъдат идентифицирани чрез следните стъпки:

- 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 процеси, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основна за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.
 - Списъкът от падащото меню за избор на поток, е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.
 Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложението 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.
 - 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 нагласно, може да бъде – категория: газообразни – природен газ; течни – течен мазут; материал – суровина смес.
- Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „Други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „Други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.
- Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно.
- В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още предоставяне по общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

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

Данн и за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F01	Циментов клинкер: На база входните 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	Чуван и стована масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене: Твърди горива	Твърди – Антрацитни въглища	Отпадни газове от процеси	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Течен мазут	Отпадни газове от процеси	
F3	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Дизелово гориво	Отпадни газове от процеси	
F4	Горене: Твърди горива	Твърди – Кокс	Отпадни газове от процеси	
F5	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ		
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
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			

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

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 последователност и същите данни за

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		

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

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data"/Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО“/“TRUE“ за точка i по-долу. Следните параметри са от значение в този 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 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

Долна топлина на изгаряне Долна топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образувалите се при горенето водни пари (т е без енергията, нужна за изпарение на

Коефициент на окисление Коефициент на окисление

Коефициент на преобразуване Коефициент на преобразуване

Стойност на въглерод от Стойност на въглерод от

Фракция на биомаса означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпътнени 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 (non-sust. BioC): „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат 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 и изчислителните коефициенти може да бъдат определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм

За сведения и указания 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, букви а) или б), т е стойности.

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 инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно

Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, кактото се изисква за стандартните горива в търговско

Установени заместителни данни Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на

измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата

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

Лабораторни анализи: В този случай изцяло са валидни изискванията по членове 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, 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 биогаз, например, т е използва се схема на гаранция за произход в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни

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 него методи 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

1	F1. Твърди – Антрацитни въглища; Отпадни газове от процеси	Горене	Осислен CO2:	55 364,5 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0,0 t CO2e

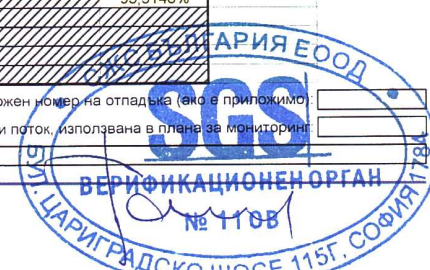
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (з 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
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	t	27 818.60	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	97.1697348	
vi. Коефициент на окис	3	Лабораторни анализи	GJ/t	21.443453	
vii. Коефициент на преобразуване	3	Лабораторни анализи	-	95.5148%	
viii. Стойност на въглерод от биомаса	3	Лабораторни анализи			
ix. Въглерод от биомаса (non-sust. BioC)	3	Лабораторни анализи			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)	3	Лабораторни анализи			

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: _____



2 **F2. Течни – Тежък мазут; Отпадни газове от процеси** Горене Росилен CO2: **0,0** t CO2e
 Горене. Стандартни търговски горива Био CO2: **0,0** t CO2e

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

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем:	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,37	
v. Долна топлина на и:	2a	Тип II	GJ/t	40,00	
vi. Коэффициент на окис:	2	Тип II	-	99,00%	
vii. Коэффициент на превръщане:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание:					
ix. Въглерод от биомаса:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари:

3 **F3. Течни – Дизелово гориво; Отпадни газове от процеси** Горене Росилен CO2: **0,0** t CO2e
 Горене. Стандартни търговски горива Био CO2: **0,0** t CO2e

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

i. AD (з 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
	Липсва алгоритъм		t	0,00	
iv. (Предварителен) ем:	2a	Тип II	tCO2/TJ	74,07	
v. Долна топлина на и:	2a	Тип II	GJ/t	42,30	
vi. Коэффициент на окис:	2	Тип II	-	99,00%	
vii. Коэффициент на превръщане:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание:					
ix. Въглерод от биомаса:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари:

4 **F4. Твърди – Кокс ; Отпадни газове от процеси** Горене Росилен CO2: **921,1** 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 (з обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (I В началото: **57,09** В края: **133,34** Прието: **381,14** Изнесено: **0,00**)

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	Липсва алгоритъм		t	304,89	
iv. (Предварителен) ем:	2a	Тип II	tCO2/TJ	108,1667	
v. Долна топлина на и:	2a	Тип II	GJ/t	28,50	
vi. Коэффициент на окис:	2	Тип II	-	98,00%	
vii. Коэффициент на превръщане:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание:					
ix. Въглерод от биомаса:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари:

5 **F5. Газообразни – Природен газ** Горене Росилен CO2: **4 437,0** t CO2e
 Горене. Стандартни търговски горива Био CO2: **0,0** t CO2e

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

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	1000 Nm3	2 397 776	
iv. (Предварителен) ем:	2a	Тип II	tCO2/TJ	55 2628	
v. Долна топлина на и:	2a	Тип II	GJ/t 000 Nm3	33 653	
vi. Коэффициент на окис:	2	Тип II	-	99 50%	
vii. Коэффициент на превръщане:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание:					
ix. Въглерод от биомаса:					
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: **2013**

Наименование на оператора: "Захарни заводи" АД
 Име на инсталацията: "Захарни заводи" АД
 Уникален номер за идентификация на инсталацията: BG-existing-BG-045-35

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	167,976	MW(th)	CO2
A2 Производство на вар или калциниране на доломит/магнезит	192	тонове дневно	CO2
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	60723	685,91	0	0,00	0
Горене	60723	685,91	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	60723	685,91	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията: **60 723 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



