

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. 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:

„Загорка“ АД
Парова централа „Загорка“ АД
BG 076-75

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:

16.03.2015

Дата

М. Милков

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	9.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3_Inst_AER_COM_bg_091013.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2014

*Забелювка: в зависимост от административните процедури в държавите-членки за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друге информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.
Докладването не трябва да бъде попълнено на действителни данни.
За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друге информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган по всяко време.*

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 75-НО410-А2/2013г.
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е [физическа или юридическа] лица, което експлоатира или контролира инсталация, или което това е пребранено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията</i>	
i. Наименование на оператора:	Загорка АД
ii. Улица, номер:	„Хан Аспарух“ 41
iii. Пощенски код:	8000
iv. Град:	Стара Загора
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:	Парова централа „Загорка“ АД
ii. Наименование на обекта:	Парова централа „Загорка“ АД
iii. Унифициран номер за идентификация на инсталацията:	BG 078-75
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. „Хан Аспарух“ 41
ii. Адрес, ред 2:	ул. „Хан Аспарух“ 41
iii. Град:	Стара Загора
iv. Област:	Стара Загора
v. Пощенски код:	8000
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 198/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПТЗ):	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПТЗ:	FALSE
ii. Идентификация по ЕРИПТЗ:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложения I към ЕРИПТЗ:	
iv. Друга дейност в съответствие с приложения I към ЕРИПТЗ:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари: <i>Ако в името на каквито 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 наблюдение, включително временни или постоянни промени в приравнените алармисти, могат опаште ви и посочете причините за тези промени, начелната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени. Де са отбелязани, че пояснителните бележки, направени тук по навито и де било промени, не могат да се считат за официално заявление за изменения на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се изготви официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</i>	

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган иска да се свърже при въпроси по настоящия доклад. Лицата, които посочвате, трябва да има правомощията да действат от името на оператора

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Кольо
iii. Фамилно име:	Димчев
iv. Длъжност:	супервайзор опаште среда и спомагателна дейности
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	„Загорка“ АД
vi. Адрес на електронна поща:	koljo.dimchev@hainet.net.com
vii. Телефон:	+359 898 77 87 50
viii. Факс:	
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Петър
iii. Фамилно име:	Бухчев
iv. Длъжност:	инженер КИП и автоматика
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	„Загорка“ АД
vi. Адрес на електронна поща:	buhchev@mail.bg
vii. Телефон:	+359 898 85 75 20
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	Лейбл Регистър EMEA итн
ii. Улица, номер:	„България“ 81 А, ет. В, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1404
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	



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

i. Име:	Дана Илиева
ii. Е-поща адрес:	dana.ilieva@bg.org
iii. Телефонен номер:	+359 882 40 48 18
iv. Факс:	

(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“), държавите-членки може да решат да поверят сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

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

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

i. Акредитираща държава-членка:	Обединено кралство
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	001 UKAS



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 Енергийските услуги за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Пощените същият мащаб, както в календарния на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че поименното „защитен“ в настоящия технически отчет:

- Нормирани изходящи топлинна мощност (за дейностите, които получават електричество от Енергийските услуги за търговия с емисии) и/или изходяща топлинна мощност (MTRP) и предвидените максималните електрически капацитети изготвени верига за електричество, умножени по използването на веригата;
- Производствения капацитет за топлината по-горе, на местата където се използва горивото в рамките на дейността и рамките на описанието на инсталацията.

Моля уверете се, че връзките на инсталацията са определени правилно, в съответствие с използването в Приложение I към Директивата за Енергийските услуги за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Енергийската комисия относно интерпретацията на Приложението I. Този документ може да намериш на следния линк:

http://ec.europa.eu/energy/energy_efficiency/energy_efficiency_installation_en.pdf

Въвеждайки пътя си със съответния път трябва ясно в таблицата по-долу, на местата където се използва горивото в рамките на дейността и рамките на описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въвеждащите данни в раздел 7, точка B) пътя е възможно в леденото място да има не разположените със същото потъци горива/материали, водещи до отделяне на CO2.

Да се има предвид, че при докладване на данните по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парниковите газове (CRF) може да бъдат от значение и емисиите, свързани с изгарянето на гориво и материалите на отпадък (категория 1), това и процентите емисии (встр. емисии от разделение на горивата, материал 2)

За информация, свързана с използването или използването на оператора, използването на инсталацията или друга информация, която има отношение към разпоредбата, се използва ефикасните условията на работата на инсталацията по време на средата

Ред. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процент емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерна единица	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на гориво	1A3- Енергия – Производство на енергия, париклет и топлина	202 - Процес – Гориво и париклет	36	MWh	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете или от споделяте методи за мониторинг на горивото:

В съответствие с член 21 емисиите могат да се определят с използване или на изчислителни методи („изчисления“), или на измервателни методи („измервания“), основани на измерванията, при които използването на дейни стандартизирана методика за изчисляване, съгласно разпоредбата на РМД.

Важно! Дейните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да отпратите резултатите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задължително условията форматирате, както да ви насочват в рамките на документите. Важно е да се уверите, че сред пътя няма останали нечетливи полета. Трябва да потвърдите всички подточки, за които се очаква, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да потвърдите някаква точка от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашата дейност информацията не е известна, проверете повторно данни въвеждащите данни в раздел 7 от пътя.

Моля имайте предвид, че въвеждайки пътя данни трябва да бъдат съвместими със съответните раздели от Вашия последен одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(B), B
Измервателен подход за CO2		
Напряк подход за определяне на емисиите (член 22)		
Изчисляване на емисиите на N2O		
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани (PFCS)		
Мониторинг на преноса на CO2 на същия път са в горня		

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

Попълнете този раздел

Тук се посочват всички потъци (верига, материал, продукт и т.н.) които се горят на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни методи (встр. по стандартизирана методика или с масов баланс). За определяне на потъците „път“, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („ОБЩ“) указания за оператори на инсталацията.

Всички водещи до емисии потъци трябва да бъде идентифицирани чрез следващите стъпки:

- Откъдето се леденото място избере съответен път, водещ до отделяне на емисии. Трябва да потвърдите, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от процес, който следва да се използва съгласно РМД. Този специфичен в основата по-нататъчните изчисления, т.е. за материалите, които следва да се горят.
- Следващият път леденото място за избор на потъци е съответно в раздел 6 по-горе дейности. Моля имайте предвид, че не всички от въвеждащите и раздели в дейности по приложението I е възможно даден видове потъци, водещи до отделяне на емисии, и които се специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да се дадени в стъпката на леденото място „вид на потъци, водещ до отделяне на емисии“.
- Тъкъв видове водещи до отделяне на емисии потъци, специфични за конкретни видове дейности, според ключа може да се отнасят до технологични (процеси) емисии или до приложими методи.
- Изберете категория на съответен път, водещ до отделяне на емисии от списъка на леденото място. Категориите на съответен път, водещ до отделяне на емисии, които от вида му, видно в избор, и например, може да бъде – „категория „азобрози – природен газ“, „път – пътят въздух“, материал – суровина савос“.
- Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за гориво или материалите от леденото място всички или на разположените потъци „други“. С валид осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположените леденото гориво или материалите в списъка от леденото място.
- Въвеждате наименованията на водещи до отделяне на емисии потъци, ако е възможно. В случай, че материалите на водещи до отделяне на емисии потъци все още предоставяте по-общият списък гориво или материалите, ако допълнително да уточните, като въвеждате наименования за нея.

Важно! С валид осигуряването на последователност въвеждате водещите до отделяне на емисии потъци и същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентифициране).

Данни в таб. номер	Тип на потъци, водещи до отделяне на емисии	Категории на водещи до отделяне на емисии потъци	Наименование на потъци, водещи до отделяне на емисии	граница
F1	Гориво: Стандартизирано гориво	Газобрози – Природен газ	гориво	
F2	Гориво: Стандартизирано гориво	Топлив – Димното гориво	гориво	
F3				
F4				
F5				
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				



1398
Z. D. Yaneva

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 емисиите:

	Без значение
Преминете към следващите точки по-долу	

Оплатете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснато мониториране на емисиите (СЕМС). Това включва и точки на измерване в преобразователни станции, използвани за гориво на CO2 в цел съхранение в геоложки области.

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

Важно! С цел да осигуряването на последователност въведете точните на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониториране (включва последователност и същите данни за идентификация).

Обозначение на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерен газ или парников газове
Пример M01	Изпит на въздушния поток, 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 горива или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm³), както е уместно в конкретния случай

За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат въведени като отрицателно число, напр. -10 000

Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в следващите записи (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО/TRUE“ за точка 1 по-долу. Следните параметри са от значение в този случай.

В началото Следващите записи от гориво или материал в началото на докладвания период

В края Следващите записи от гориво или материал в края на докладвания период

Привето Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

Известно Известното от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен Емисионен фактор означава приемлив 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 емисионният фактор

((praim) EF):

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 съдържанието се в горивото вода)

Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление

Коефициент на преобразуване — ConVF: Коефициент на преобразуване

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 отнесе 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 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

Неустойчива биомаса (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 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 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 Стойности 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 или с извършени в миналото анализи, но които продължават да се валидни.

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 предоставено доказателство, че оптимизираната 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, какъвто се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

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

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

По документи Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията 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 немиращи се в търговско разпространение горива)

Лабораторни анализи: В този случай изцяло се валидни изчисленията по членовете с номера от 32 до 35.

Тип I — био Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

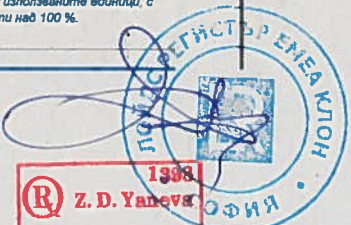
- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 30, параграф 2.
- Използва се стойност, определена съгласно член 30, параграф 2, втора алинея, т е приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган.
- Прилагане на член 30, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т е използва се схема на аванси за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници]

Тип II — био Делът на биомасата се определя съгласно член 30, 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:

натълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато

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



1 **F1. Газообразни – Природен газ; горене** **Горене** **Росилен CO2: 4 704,32 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 (д на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	2	± 5,0%	1000 Nm3	2 528,09	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/tJ	55,20	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,74	
vi. Коэффициент на окис	1	OxP=1		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане – Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (поп-ви					

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 – Дизелово гориво; горене** **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

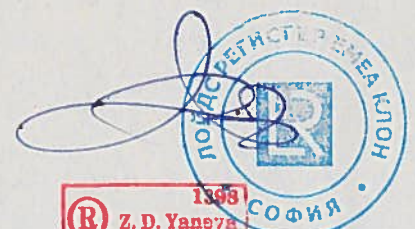
i. AD (д на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	2	± 5,0%	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/tJ	42,30	
v. Долна топлина на и	2b	По документи за покупка	GJ/t	74,07	
vi. Коэффициент на окис	1	OxP=1		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане – Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (поп-ви					

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

идентификация

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

идентификация липсата на данни

или въведете Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните

Описание Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни причини и 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

методи Когато в плана за мониторинг ето още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време

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

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

	Наименование или друг вид идентификация не	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

	Наименование или друг вид идентификация не	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					



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

Годината, за която се отнася докладът: **2014**

Наименование на оператора:	„Загорка“ АД
Име на инсталацията:	Парова централа „Загорка“ АД
Уникален номер за идентификация на	BG 076-75

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици тези парникови газове	
		дейност	Мерни единици
A1 Изгаряне на горива	36	MW(th)	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			

Потоци горива/материали, водещ	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Горене	4704	85,23	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	4704	85,23	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията: **4 704 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 инст.	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за	Идентификационен номер на инст.	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



