

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

Деятности 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:

21/3/2019

Дата



Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM_bg_161215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2018

Забележка: в зависимост от административните практики в дадена държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изпраща 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 изпраща 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 75-НО-ИО-А2/2013г.
(d) Данни за оператора: <small>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлуатира или контролира инсталация, или която това е предвидено в националното законодателство, на което се делегирано решаваните икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</small>	
i. Наименование на оператора	"Загорка" АД
ii. Улица, номер	"Хан Аспарух" 41
iii. Пощенски код	6000
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. Уникален номер за идентификация на инсталацията	BG 076-75
(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	6000
vi. Държава	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ	13000066
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ	8.6 ii) Обработване и преработване, предназначено за производство на хранителни продукти и напитки, от: растителни суровини
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(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: <small>Ако в името какъвто изменение във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонение от този план, направени по време на периода на докладване, изключително 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. Де се отбележи, че посылките Белики, направени тук по какъвто 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 изпрати официално уведомление на компетентния орган (ЕО) чрез действащите процедури.</small>	



4 Дани 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 действее от името на оператора

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

i. Звание, степен:	експерт
ii. Собствено име:	Кольо
iii. Фамилно име:	Димчев
iv. Длъжност:	Супервайзор околна среда и спомагателни дейности
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	"Загорка" АД
vi. Адрес на електронна поща:	koljo.dimchev@heineken.com
vii. Телефон:	+359 899 77 67 59
viii. Факс:	

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Петър
iii. Фамилно име:	Бухчев
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	"Загорка" АД
vi. Адрес на електронна поща:	buhlchev@mail.bg
vii. Телефон:	+ 359 895 657 520
viii. Факс:	

5 Дани за връзка с проверяващия орган**(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ s.r.o.
ii. Улица, номер:	ул. "Евлопи Георгиев" 1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
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 ECTE

i. Име:	Павел Врацил
ii. E-mail адрес:	vtastil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 592
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) № 609/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), държавите-членки могат да решат да доверят сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на други 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 регистрация може да зависи от практиката на администриращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи

i. Акредитираща държава-членка:	Чешка Република
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	441/2018



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, която се извършва в инсталацията, дайте следните технически данни:
 Поставете същия знак, както в таблицата на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.
 Имайте предвид, че логичното „налягане“ е местността, която означава:
 - Номинална изходна топлинна мощност (за дейностите, които подават в обиквата на Европейската схема за търговия с емисии която се над граве от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW (th)) и предоставява максималното възможна изчислено използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
 - Производствена капацитет за тези логичните в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дава подават в обиквата на Европейската схема за търговия с емисии.
 Моля уверете се, че връзките на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изчисленията в Приложението I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложението I. Този документ може да намериш на следния линк:
http://ec.europa.eu/clima/policies/efets/interpretation_en.pdf
 Възведният мреж списък е достъпен като публично място в таблиците по-долу, на местата където се изчисляват по време на всяка дейност и разгледане на описание на инсталацията.
 Моля да имате предвид, че в зависимост от въвежданите данни в раздел 7, точка Б) тук е възможно в левиято място да има не разположен списък с въвеждане горива/материали.
 Да се има предвид, че при предоставяне на данните по общи форми за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение някои емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цял производствено на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За всяка от дейностите с изчислеността или обикновеността на оператори, извършването на инсталацията или друга информация, която има отношение към разглеждането, се изчислява официално уведомяване на Изчислителната агенция по следния начин:

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Марки единици	Отделни парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A2 - Енергия - Преработка на хранителни продукти, напитки и топлини		36	MW (th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг се прилагат:
 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 в допълнително съгласно разпоредбите на РМД.
Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разходите и доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно формализирани, което да ви насочва в рамките на документите. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълни полета. Трябва да попълните всички подробности, за които се счита, че са „приложими“, преди да прегледате към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някои точки от съответните следващи раздели, по същата, че за Вашата дейност информацията се изчислява, проверете повторно дали въвеждате данни в раздел 7 се вярно.
 Моля имайте предвид, че въвежданите тук данни трябва да бъдат съвместими със съответните раздели от Вашия последен одобрен (актуален) план за мониторинг.

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

(б) Потоци горива/материали, водещи до отделни 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 определяне на понятието „поток, водещ до отделни на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).
Важно! Всеки поток трябва да бъде идентифициран чрез следните отпъци:

- От отпъци на левиято място изберете съответен вид поток, водещ до отделни на емисии.
 Типът на потока, водещ до отделни на емисии, трябва да се разбира като набор от трици, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основана по металургичните дейности, т.е. за алуминиума, които следва да се прилагат.
 Списъкът от левиято място за избор на поток е съставен въз основа на понятието в раздел 6 по-горе дейности.
Моля имайте предвид, че на базата на въвежданите в раздел 6 дейности по приложението I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделни на емисии, и които се специфични за измерване въвеждане дейности, да се отнасят „приложими“ и да се дадени в отпъци на левиято място „вид на поток, водещ до отделни на емисии“.
 Такава видове водещи до отделни на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до металургични (процесни) емисии или до приложими подходи за масов баланс.
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделни на емисии от отпъци на левиято място.
 Категориите на съответния поток, водещ до отделни на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „възобнови – природен газ“, „течни – твърди изкуствени“, „материал – суровина санд“.
Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от левиято място винаги има не разположен позиция „други“. С цел осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма не разположен подходящо гориво или материал в отпъци от левиято място.
- Въведете наименованието на водещи до отделни на емисии поток, ако е уместно.
 В случай, че категорията на водещи до отделни на емисии поток все още предоставяне по-общият клас горива или материал, моля допълнително да уточните, като въвеждате наименования за него.
Важно! С цел осигуряването на последователност въвеждате водещите до отделни на емисии потоци в същата последователност, както и последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Данни за един	Тип на потокът, водещ до отделни на емисии	Категория на водещи до отделни на емисии поток	Наименования на потокът, водещ до отделни на емисии	грешка
F1	Горива: Стандартни търговски горива	Газобрани – Природен газ	Природен газ	
F2	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Димелови горива	Димелово гориво-реактор	
F3				

(с) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на без значение

Описателите 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 пречиствателни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в изолирани обекти.
 Не се изчислява въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подходи на база измерване.
Важно! С цел осигуряването на последователност въвеждате по-горе на измерване в същата последователност, както и последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Обозначения на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

В. Емисии от потоци горива/материали

Важно! С целед 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 мониторинга (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (ДФ): "Activity Data"/Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материал, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответните изчислителни методи за мониторинга и могат да се изразят в тегелажути (T), тонове маса (M), или за газове — нормални кубични метри обем (V).
 За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на метода на масов баланс, данните за дейността на всеки източник материал трябва да бъдат въведени. Ако данните за дейността се на база обобщаване на данните от измерване на различно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в обемите запови (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО“/TRUE“ за точка i по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

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

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

Прието Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

Изнесено Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

Предварителен емисионен "Предварителен емисионен" 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 фосилна).

Долна топлина на изгаряне "Долна топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (опиление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувателите се при горенето водни пари (m + без енергията, нужна за изпаряване на

Коефициент на окисление Коефициент на окисление

Коефициент на преобразуване Коефициент на преобразуване

Стойност на въглеродно съдържание Въглеродно съдържание

Въглерод от фракция на биомаса "Фракция на биомаса" означава делът на получените от биомаса въглерод и общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която се изпълняват следните условия:

- не са приложими критерии за устойчивост (какр за търгоби горива); ИЛИ
- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии 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-ust. биос): "Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получените 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 критерии за устойчивост, но тези критерии 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 сеене 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 се или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (m в стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б), m в стойности, гарантирани

Тип II Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответните бържави, 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 оптимизираните 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 използват същите алгоритми; кактото се изисква за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени заместители Това се метод, базиран на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези данни освен това показват 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, предоставява 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 навигациите се в търговско разпространение горива)

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

Тип I — био Приложим в един от следните методи, които се съгласят за еквивалентни:

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2,
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втора втора, m в приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делта на биомасата (B)=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителните мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, m в, използва се схема на аварици за производ и съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници).

Тип II — био Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, m в, чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (био) съответните формулирани е него 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 в пропуснато

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да се 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. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Росилен CO2:	4 876,4 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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

II. AD (V) В началото В края Прието Изнесено

II. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		1000 Nm3	2 540,754	
IV. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,6359	
V. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	34,497	
VI. Коефициент на окис	1	OxI=1	-	100,00%	
VII. Коефициент на преобразуване					
VIII. Стойност на въглеродно съдържание					
IX. Въглерод от биомаса					
X. Неуст. биос (non-ust. биос)					

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

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

Коментар:



2	F2. Течни – Дизелово гориво; Дизелово гориво-резервно		Горене		Осилен CO2:	0,0	t CO2e																																																						
	Горене: Стандартни търговски горива				Био CO2:	0,0	t CO2e																																																						
<p>Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.</p>																																																													
<p>i. AD (на обобщаване на данните от измерването на раздално доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?) <input type="checkbox"/> TRUE</p>																																																													
<p>ii. AD (j) В началото: 21,53 В края: 21,53 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00</p>																																																													
<table border="1"> <thead> <tr> <th>ii. AD (ДД):</th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>2</td> <td>± 5,0%</td> <td>1</td> <td>0,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем.</td> <td>2b</td> <td>Заместващи данни</td> <td>1002/TJ</td> <td>74,10</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/l</td> <td>42,003</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окис</td> <td>1</td> <td>OxP=1</td> <td>-</td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на преобразован</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглерод</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомас</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоC (non-st</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>								ii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		2	± 5,0%	1	0,00		iv. (Предварителен) ем.	2b	Заместващи данни	1002/TJ	74,10		v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/l	42,003		vi. Коэффициент на окис	1	OxP=1	-	100,00%		vii. Коэффициент на преобразован						viii. Стойност на въглерод						ix. Въглерод от биомас						x. Неуст. биоC (non-st					
ii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																								
	2	± 5,0%	1	0,00																																																									
iv. (Предварителен) ем.	2b	Заместващи данни	1002/TJ	74,10																																																									
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/l	42,003																																																									
vi. Коэффициент на окис	1	OxP=1	-	100,00%																																																									
vii. Коэффициент на преобразован																																																													
viii. Стойност на въглерод																																																													
ix. Въглерод от биомас																																																													
x. Неуст. биоC (non-st																																																													
<p>Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/></p>																																																													
<p>Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/></p>																																																													
<p>Коментари: В годишния доклад за емисии- 2017 год. дизеловото гориво е докладвано в литри. През 2018 год. няма изгаряне и доставки на дизелово гориво и същата наличност е превърната в мерна единица- тон, предвид изискванията на докладването.</p>																																																													



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование или друг вид идентификация на водещия лоток / **до отдалечен на емисии лоток** / **Посочете водещия до отдалечен на емисии лоток в списъка от ледещото име или взеете друг вид идентификация (например, пропуски, свързани с неправилна идентификация на водещия лоток), за идентифициране на горивото, материала, процеса или лотокът за мониторинг, за който се отнася липсата на данни.**

Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии / **липсата на данни** / **Посочете източника на емисии в списъка от ледещото име (например, базирани на измерения лоток) или взеете друг вид идентификация (например, пропуски, свързани с неправилна идентификация на източника на емисии), за идентифициране на горивото, материала, процеса или лотокът за извършване на мониторинг, за който 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 възникналите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 7. При нужда от повече място за писане може да вземете допълнителна информация за причините и описанията в Кодекса на плана за мониторинг, ако още не е бил включен методът за оценка, използван за определяне на заместителни данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценка на емисиите за съответния период от време.**

Оценка на емисиите / **Вземете тук емисиите, изчислени на база заместителни данни (proxy data). Може имате предвид, че взеените тук оценки количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на фирмата списък. Това означава, че взеените емисии в Пример: Липсват данни за EF от една партида на полски, водещ до отдалечен на емисии (например, технологични емисии). Заместителният EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Взетият на лист „В_Потоци/орива/Материали“ (C_Source Streams) EF ще бъде средната прилагана стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидите, за които липсват данни. Освен това взееното 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 заместителни данни).**

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



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

14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, изключително за произведените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Подинсталация с топлинен показател		TJ	79
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращения	Определения

16 Допълнителна информация

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

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



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

Годината, за която се отнася докладът:

2018

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		тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	36	MW(th)		CO2
A2				
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	4 876	87,65	0	0,00	0
Горене	4 876	87,65	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	4 876	87,65	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

4 876 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

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

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



Потоци, водещи до отделяне на емисиите (с изключение на емисиите на перфлуорирани въглеродороди (PFC))

Година	ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ	ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ ОТ ПОТОЦИ, ВОДЕЩИ ДО ОТДЕЛЯНЕ НА ЕМИСИИТЕ (С ИЗКЛЮЧЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ НА ПЕРФЛУОРИРАНИ ВЪГЛЕРОДОРОДИ (PFC))	ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ ОТ ПОТОЦИ, ВОДЕЩИ ДО ОТДЕЛЯНЕ НА ЕМИСИИТЕ (С ИЗКЛЮЧЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ НА ПЕРФЛУОРИРАНИ ВЪГЛЕРОДОРОДИ (PFC))	ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ ОТ ПОТОЦИ, ВОДЕЩИ ДО ОТДЕЛЯНЕ НА ЕМИСИИТЕ (С ИЗКЛЮЧЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ НА ПЕРФЛУОРИРАНИ ВЪГЛЕРОДОРОДИ (PFC))		ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ ОТ ПОТОЦИ, ВОДЕЩИ ДО ОТДЕЛЯНЕ НА ЕМИСИИТЕ (С ИЗКЛЮЧЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ НА ПЕРФЛУОРИРАНИ ВЪГЛЕРОДОРОДИ (PFC))		ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ ОТ ПОТОЦИ, ВОДЕЩИ ДО ОТДЕЛЯНЕ НА ЕМИСИИТЕ (С ИЗКЛЮЧЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ НА ПЕРФЛУОРИРАНИ ВЪГЛЕРОДОРОДИ (PFC))	
				ЕФ - период	ЕФ - период	ЕФ - период	ЕФ - период	ЕФ - период	ЕФ - период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Потоци, водещи до отделяне на емисиите на PFC

Година	ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ	ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ ОТ ПОТОЦИ, ВОДЕЩИ ДО ОТДЕЛЯНЕ НА ЕМИСИИТЕ НА PFC	ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ ОТ ПОТОЦИ, ВОДЕЩИ ДО ОТДЕЛЯНЕ НА ЕМИСИИТЕ НА PFC		ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ ОТ ПОТОЦИ, ВОДЕЩИ ДО ОТДЕЛЯНЕ НА ЕМИСИИТЕ НА PFC		ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ ОТ ПОТОЦИ, ВОДЕЩИ ДО ОТДЕЛЯНЕ НА ЕМИСИИТЕ НА PFC	
			ЕФ - период	ЕФ - период	ЕФ - период	ЕФ - период	ЕФ - период	ЕФ - период
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	3	3	3	3	3	3	3	3
4	4	4	4	4	4	4	4	4
5	5	5	5	5	5	5	5	5
6	6	6	6	6	6	6	6	6
7	7	7	7	7	7	7	7	7
8	8	8	8	8	8	8	8	8
9	9	9	9	9	9	9	9	9
10	10	10	10	10	10	10	10	10

Източници на емисиите (измервателни подходи)

Година	ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ	ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ ОТ ИЗТОЧНИЦИ НА ЕМИСИИТЕ (ИЗМЕРВАТЕЛНИ ПОДХОДИ)	ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ ОТ ИЗТОЧНИЦИ НА ЕМИСИИТЕ (ИЗМЕРВАТЕЛНИ ПОДХОДИ)		ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ ОТ ИЗТОЧНИЦИ НА ЕМИСИИТЕ (ИЗМЕРВАТЕЛНИ ПОДХОДИ)		ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ ОТ ИЗТОЧНИЦИ НА ЕМИСИИТЕ (ИЗМЕРВАТЕЛНИ ПОДХОДИ)	
			ЕФ - период	ЕФ - период	ЕФ - период	ЕФ - период	ЕФ - период	ЕФ - период
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	3	3	3	3	3	3	3	3
4	4	4	4	4	4	4	4	4
5	5	5	5	5	5	5	5	5
6	6	6	6	6	6	6	6	6
7	7	7	7	7	7	7	7	7
8	8	8	8	8	8	8	8	8
9	9	9	9	9	9	9	9	9
10	10	10	10	10	10	10	10	10

Непряка методика

Година	ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ	ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ ОТ НЕПРЯКА МЕТОДИКА	ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ ОТ НЕПРЯКА МЕТОДИКА		ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ ОТ НЕПРЯКА МЕТОДИКА		ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕМИСИИТЕ ОТ НЕПРЯКА МЕТОДИКА	
			ЕФ - период	ЕФ - период	ЕФ - период	ЕФ - период	ЕФ - период	ЕФ - период
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	3	3	3	3	3	3	3	3
4	4	4	4	4	4	4	4	4
5	5	5	5	5	5	5	5	5
6	6	6	6	6	6	6	6	6
7	7	7	7	7	7	7	7	7
8	8	8	8	8	8	8	8	8
9	9	9	9	9	9	9	9	9
10	10	10	10	10	10	10	10	10

