

## 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 перфлуорировъгледороди (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:

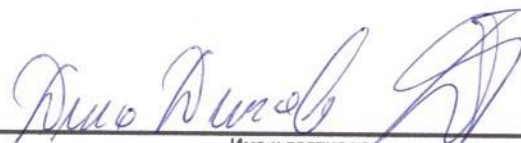
Уникален идентификатор на инсталацията:

<b>СМА МИНЕРАЛ БУРГАС ВАР ЕООД</b>
<b>СМА МИНЕРАЛ БУРГАС ВАР ЕООД</b>
<b>151</b>

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:

15.03.2021

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

2020

**2 Идентифициране на оператора**

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда и води
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 157
<b>(d) Данни за оператора:</b>	
i. Наименование на оператора:	СМА МИНЕРАЛ БУРГАС ВАР ЕООД
ii. Улица; номер:	Стефан Стамболов 120
iii. Пощенски код:	8000
iv. Град:	Бургас
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

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

<b>(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:</b>	
i. Име на инсталацията:	СМА МИНЕРАЛ БУРГАС ВАР ЕООД
ii. Наименование на обекта:	СМА МИНЕРАЛ БУРГАС ВАР ЕООД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	151
<b>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:</b>	
i. Адрес, ред 1:	
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	село Добромир
iv. Област:	обл. Бургас
v. Пощенски код:	8552
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	
<b>(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и</b>	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	2000019
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	3.в ii) Инсталации за производство на вар в ротационни пещи
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
<b>(d) Компетентен орган за разрешителното</b>	
	Изпълнителна агенция по околна среда и води
<b>(e) Номер на последната одобрена версия на плана за</b>	
	4
<b>(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с</b>	
<b>предходната година?</b>	FALSE
<b>(g) Коментари:</b>	

**4 Данни за контакт**

<b>(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:</b>	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Диана
iii. Фамилно име:	Енева
iv. Длъжност:	Организатор маркетинг
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	
vi. Адрес на електронна поща:	deneva@smamineralbg.com
vii. Телефон:	0896 601061
viii. Факс:	
<b>(b) Алтернативно лице за връзка:</b>	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	

iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

#### 5 Данни за връзка с проверяващия орган

(а) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството:	ЕМИСЕРТ ООД
ii. Улица; номер:	ул. "Кареа" 20
iii. Град:	Атина
iv. Пощенски код:	GR 116 36
v. Държава:	Гърция

(б) Лице за връзка с проверяващия орган:

i. Име:	Виолета Христова
ii. E-mail адрес:	vchristova@emicert.com
iii. Телефонен номер:	+359885762764
iv. Факс:	

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

i. Акредитираща държава-членка:	Гърция
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	874-4

## Б. Описание на инсталацията

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

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерна единица	Отделени парникови газове
A1	Производство на вар или калциниране на доломит/магнезит	1A2 - Енергия - Неметали	2A2 - Процесни - Производство на	100	тонове дневно	CO2

## 7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Изчислителен подход за CO <sub>2</sub> :	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO <sub>2</sub> :	FALSE	
Непък подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N <sub>2</sub> O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO <sub>2</sub> на съдържащия се в горивото (inhe	FALSE	

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

от значение

Попълнете този раздел

Данни за код	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
F1	Горене: Твърда горива	Твърди - Антрацит		
F2	Вардоломит/магнезит: Карбонати (метод A)	Материал - Варовик	Варовик	

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

без значение

Преминете към следващите точки по-долу

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

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

от значение

Попълнете този раздел

**8 Емисии от потоци горива/материали**

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

**1** **F1. Твърди – Антрацит** **Горене** **9 456.6 t CO2e**  
**Горене: Твърди горива** **Био CO2: 0.0 t CO2e**

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

i. AD (i	В начало:	В края:	Прието:	Изнесено:	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):					2 873.70	
iv. (Предварителен) еп	Описание на алгоритъма		Единица мярка	Стойност	грешка	
2a	± 7.5%	Тип II	t	109.9769		
2a	Тип II	CO2/t		29.922		
2	Тип II	GJ/t		100.00%		
vi. Коефициент на окисление — OxF						
vii. Коефициент на превръщане — ConvF						
viii. Стойност на въглеродното съдържание						
ix. Въглерод от биомаса — BioC						
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)						

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):  
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:

**2** **F2. Материал– Варовик; Варовик** **Технологични емисии** **9 801.5 t CO2e**  
**Вар/Доломит/магнезит; Карбонати (метод А)** **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 (i	В начало:	В края:	Прието:	Изнесено:	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):					25 369.00	
iv. (Предварителен) еп	Описание на алгоритъма		Единица мярка	Стойност	грешка	
1	± 7.5%	Анализ и стехиометрия	t	0.3864		
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)						
vi. Коефициент на окисление — OxF						
vii. Коефициент на превръщане — ConvF						
viii. Стойност на въглеродното съдържание						
ix. Въглерод от биомаса — BioC						
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)						

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):  
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:



**Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)**

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

	Наименование или друг вид идентификация н:	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO <sub>2</sub> e)
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 н:	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO <sub>2</sub> e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					

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

**14 Данни за производството**

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Вар		тон	14 094.00
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

Съкращение	Определение

**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

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: 2020

Наименование на оператора:	СМА МИНЕРАЛ БУРГАС ВАР ЕООД
Име на инсталацията:	СМА МИНЕРАЛ БУРГАС ВАР ЕООД
Уникален номер за идентификация на	151

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици пени парникови газове	
	дейност	Мерни единици	пени парникови газове	
A1 Производство на вар или калциниране на доломит/магнезит	100	тонове дневно	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	19 258	85.99	0	0.00	0
Горене	9 457	85.99	0	0.00	0
Технологични емисии	9 801	0.00	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
<b>Сума</b>	<b>19 258.066</b>	<b>85.9869</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията:

19 258 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



**Ποτόχι, водещи до отделење на емисији (с изклучение на емисиите на перфлуорирани въглеродороди (PFC))**

№	Метод	Датум на донесување	Датум на изготвување на податоци	Датум на изготвување на податоци (NCO)	Датум на изготвување на податоци (NCO)	EF - мерка	Сфери на вклучување	Коэффициент на изготвување на податоци		Нормативна вредност на CO <sub>2</sub> еквивалент (тонна)	Нормативна вредност на CO <sub>2</sub> еквивалент (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)		
								на изготвување на податоци	на изготвување на податоци													
1	Метод	21.02.20	0	0	0	0,00	0	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Тотална емисија	21.02.20	21.02.20	21.02.20	21.02.20	0,00	0	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Ποτόχι, водещи до отделење на емисији на PFC**

№	Метод	Датум на донесување	Датум на изготвување на податоци	Датум на изготвување на податоци (NCO)	Датум на изготвување на податоци (NCO)	EF - мерка	Сфери на вклучување	Коэффициент на изготвување на податоци		Нормативна вредност на CO <sub>2</sub> еквивалент (тонна)	Нормативна вредност на CO <sub>2</sub> еквивалент (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)		
								на изготвување на податоци	на изготвување на податоци													
1	Метод																					

**Източници на емисији (измервателни подходи)**

№	Метод	Датум на донесување	Датум на изготвување на податоци	Датум на изготвување на податоци (NCO)	Датум на изготвување на податоци (NCO)	EF - мерка	Сфери на вклучување	Коэффициент на изготвување на податоци		Нормативна вредност на CO <sub>2</sub> еквивалент (тонна)	Нормативна вредност на CO <sub>2</sub> еквивалент (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)		
								на изготвување на податоци	на изготвување на податоци													
1	Метод																					

**Непряка методика**

№	Метод	Датум на донесување	Датум на изготвување на податоци	Датум на изготвување на податоци (NCO)	Датум на изготвување на податоци (NCO)	EF - мерка	Сфери на вклучување	Коэффициент на изготвување на податоци		Нормативна вредност на CO <sub>2</sub> еквивалент (тонна)	Нормативна вредност на CO <sub>2</sub> еквивалент (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)	CO <sub>2</sub> еквивалент на вкупна енергија (тонна)		
								на изготвување на податоци	на изготвување на податоци													
1	Метод																					

EMI  
Accredited GHG Verification Body  
20, Korea Str., 116 36 Athens Greece  
Tel.: +30 210 7241877 • Fax: +30 210 7211040  
VAT EL 998869605 • Trade Register No: 006710901000