

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

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:

"ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД

"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД ТЕЦ

BG-existing-BG-112-128

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:

15.04.2016г.

Дата

Николай Николов

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

2015

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	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG №152-ИТ-ИО-А1/2014г
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация или която това е предвидено в националното законодателство на което са дадени грани решаващите икономически правомощия във връзка с техническите функции/функции на инсталацията</i>	
i. Наименование на оператора:	"ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД
ii. Улица, номер:	Индуриална зона "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД ТЕЦ
iii. Пощенски код:	8104
iv. Град:	Бургас
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Николай Ноевчев
vii. Адрес на електронна поща:	Novachev.Nikolay@neftochim.bg
viii. Телефон:	+35955115109
ix. Факс:	+35955115556

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД ТЕЦ
ii. Наименование на обекта:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД ТЕЦ
iii. Уникод номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-112-128
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	Индуриална зона "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Бургас
iv. Област:	Бургас
v. Пощенски код:	8104
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	42° 32' 54.52" N 27° 18' 55.19" E
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 168/2008 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	2000017
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	1.a) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	8
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари: <i>Ако в името някакви изменения във функцията знатно на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в съво и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг или както и отклонения от този план направени по време на периода на наблюдение, включително временни или постоянни промени в дилваните алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</i> <i>Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по отношение 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.</i>	

Плана за мониторинг е актуализиран в съответствие с изискванията на Регламент №60/11

4 Данни за контакт

Тук се посочва лицата, които компетентният орган може да се свърже при въпроси по настоящия доклад. Името, адресът посочените трябва да има правото да се бележи от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Николай
iii. Фамилно име:	Ноевчев
iv. Длъжност:	Главен еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	

vi. Адрес на електронна поща	Novachev.Nikolay@neftochim.bg
vii. Телефон	+35955115109
viii. Факс	
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен	
ii. Собствено име	
iii. Семейно име	
iv. Длъжност	
v. Наименование на организацията (ако е различна от спарат	
vi. Адрес на електронна поща	
vii. Телефон	
viii. Факс	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството	EUROCERT S.A - European Inspection and Certification Company S A
ii. Улица, номер	89 CHLOIS STR&L KOVRISO
iii. Град	Атина
iv. Пощенски код	14452
v. Държава	Гърция
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
<i>Посоченото лице трябва да е заложено с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде едическият верификатор по въпросите свързани с ECTE</i>	
i. Име	Милка Богданова
ii. E-mail адрес	eurocert1@gmail.com
iii. Телефонен номер	02/9733713
iv. Факс	
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
<i>Моя са имате предвид че в съответствие с член 54 параграф 2 от Регламент (ЕО) № 609/2012 (Регламент за акредитация и верификация – РAV) 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</i>	
<i>В тези случаи акредитацията следва да се нарича "сертифициране" а "органът по акредитация" — национален орган</i>	
<i>Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на административната държава-членка за акредитиране на проверяващи органи</i>	
i. Акредитираща държава-членка	Гърция
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация	1875-2



M3	
M4	
M5	
M6	
M7	
M8	
M9	
M10	



2 **F2. Газообразни – Природен газ** Горене **Росилен CO2: 236.536,0 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 (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	1000 Nm ³	125.983,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO ₂ /tJ	55,3662	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1.000 Nm ³	33,911	
vi. Коэффициент на сжиг	1	OxP=1		100,00%	
vii. Коэффициент на преобразоване					
viii. Стойност на въглероден диоксид					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биос (поп-субс. биос)					

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

Идентификация на водещия до отделяне на емисионен поток, използван в плана за мониторинг:

Коментари:

3 **F3. Нефтепреработване – Нефтезаводски газ; въглеродороден горивен газ** Горене **Росилен CO2: 21.228,7 t CO2e**
 Горене: Други газообразни и течни горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

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

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

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

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	7.536,11	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO ₂ /tJ	56,31	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	50,02	
vi. Коэффициент на сжиг	1	OxP=1		100,00%	
vii. Коэффициент на преобразоване					
viii. Стойност на въглероден диоксид					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биос (поп-субс. биос)					

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

Идентификация на водещия до отделяне на емисионен поток, използван в плана за мониторинг:

Коментари:



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

- Наименование или друг вид идентификация** - Посочете водещия до отбеляване на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „Пропуски свързани с непрея идентификация“)
- от** - Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните
- до** - Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните
- Описание, причини и методи** - Опишете накратко тук вида на пропуските в данните. По-голямата част от причините за настъпващите пропуски и опишете как сте решили въпроса за липсващите данни в съответствие с член 65 параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист „Когато в плана за мониторинг все още не е бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместителните 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 заместителни 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 предходните листове са действителни. Пример: Липсват данни за EF от една партида на потажи водещ до отбеляване на емисии (напр. технологични емисии). Заместителният EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведенният на лист „В_Потоци/Горива/Материали“ („C_Source Streams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди в това число също партидата за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „Пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на емисиите за цялото количество данни) x EF (консервативна стойност на заместителни данни).

	Наименование или друг вид идентификация на	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	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:

2015

Наименование на оператора:

"ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД

Име на инсталацията:

"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД ТЕЦ

Уникален номер за идентификация на

BG-existing-BG-112-128

Общ капацитет
за съответната
дейност

Дейност по Приложение I

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Тони парникови газове
A1 Изгаряне на горива	480	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	257.785	4.649,20	0	0,00	0
Горене	257.785	4.649,20	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	257.785	4.649,20	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

257.785 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



