

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

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

a Contents (Съдържание)

b Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

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

B. Описание на инсталацията

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

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий

Ж. Пропуски в данните

З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството
Определения и съкращения
Допълнителна информация
Забележки

И. Резюме

Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД

"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД

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:

26.03.15

Дата

H. Haxel: Haxel

Име и подпис на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	09/10/2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM_bg_091013.xls

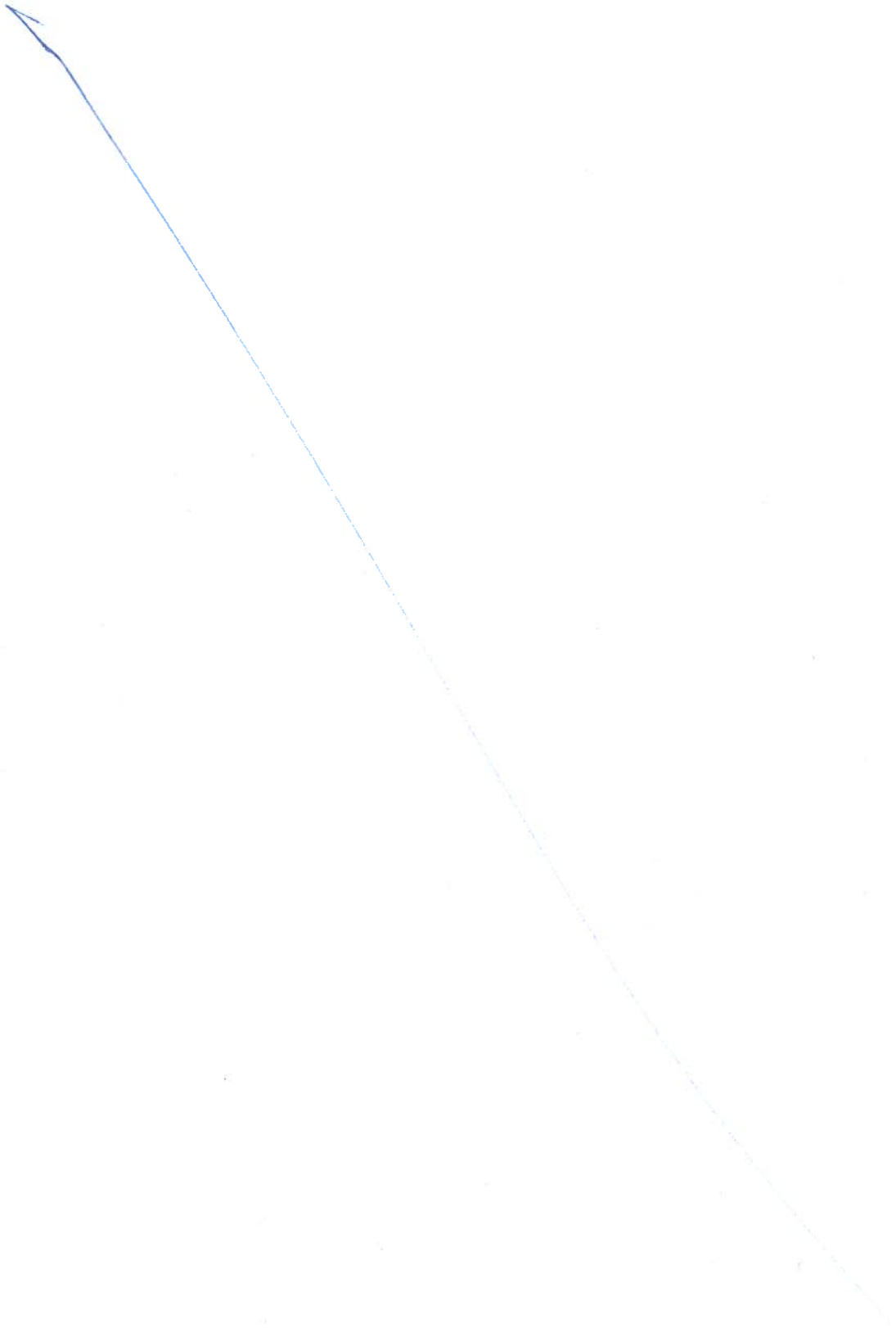


Компетентния орган може да въведе ограничения за допустимите файлови формати. Моля използвайте само стандартни формати, като например doc, xls, pdf. За въпроса кои други видове файлове може да се използват се консултирайте с Вашия компетентен орган и/или неговия уебсайт.

Списък на специфичните указания на съответната държава-членка:

**Настоящия формуляр се попълва на БЪЛГАРСКИ ЕЗИК и се представя на хартиен и електронен носител на компетентния орган:
ИЗПЪЛНИТЕЛНА АГЕНЦИЯ ПО ОКОЛНА СРЕДА**





А. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2014

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

Докладването на такъв промени в настоящия лист обикновено не е достъпно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени най-актуалните данни.

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда.

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 38-N1/2014г.
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталция, или която това е предвидено в националното законодателство, на която се делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с планираното функциониране на инсталцията</i>	
i. Наименование на оператора:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
ii. Улица, номер:	"Индуриална"
iii. Пощенски код:	8104
iv. Град:	Бургас
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталция и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталцията:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
ii. Наименование на обекта:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG-exiting-BG-112-128
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i. Адрес, ред 1:	"Индуриална"
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:	42.54544N, 27.336508 E
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	812114069
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	1.а) Рафинерия за нефт и газ
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	5.а) Инсталция за оползотворяване или обезвреждане на опасни отпадъци #####
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	6
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
(g) Коментар:	
<i>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталция, имащи значение за емисиите, в същ и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в привазиите апарати, 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 пощенските бележки, 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 извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.</i>	
Одобрената от компетентния орган версия на плана за мониторинг е с референтна дата 24.02.2014г. и е представен с разрешително за емисии на парникови газове № 38-N1/2014г. #####	

4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталцията:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Николай
iii. Фамилия име:	Новачев
iv. Длъжност:	главен еколог - ръководител отдел
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	Novachev.Nikolay@neftchim.bg
vii. Телефон:	35955115109
viii. Факс:	
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Юлия
iii. Фамилия име:	Гешева
iv. Длъжност:	старши еколог - зам. ръководител отдел

[A long, faint, diagonal line or signature across the page.]



v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	Gesheva.Yulya.N@neftochim.bg
vii. Телефон:	359 55115093
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	Еуроцент България ЕООД
ii. Улица, номер:	"Гео Милев" № 34
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1111
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
<i>Лицето на лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде вълният верификатор по въпросите, свързани с ECTE.</i>	
i. Име:	Милка Богданова
ii. E-mail адрес:	Milka.Bogdanova - Eurocert Bulgaria <eurocert1@gmail.com>
iii. Телефонен номер:	+359 878733717
iv. Факс:	+35929733213
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
<i>Моля да имате предвид, че в съответствие с член 34, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 609/2012 (регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица явято проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.</i>	
<i>В този случай „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.</i>	
<i>Наличието на посочените информации за регистрацията може да зависи от практиките на администрацията държава-членка за акредитирани на проверяващи органи.</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	Гърция
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	875-2



[A large, faint, diagonal blue line or signature mark spans across the upper half of the page.]



Б. Описание на инсталлацията

6 Деиности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от деиностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, която се извършва в инсталлацията, дайте следните технически данни

Посочете също така, какъв е калцикулът на Вашата инсталлация за всяка от деиностите по Приложение I, които се извършват в нея

Имайте предвид, че понятието „калцикул“ е настоящият калцикул измахва

Минимална входна топлинна мощност (за деиностите, които подават и абсорбират на Европейската схема за търговия с емисии, която се над прага от 20 MW) която се изразява в мегаватни топлинна мощност (MWth) и представлява максималното възможна количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.

Производственият калцикул за тези посочените в Приложение I деиности, при които стойността на производствения калцикул определя дали подават в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии

Моля уверете се, че връзките на инсталлацията са определени правилно, в съответствие с изчисленията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вжте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложения I. Тази документ може да намерите на следния линк:

http://ec.europa.eu/clima/policies/et/faq/docs/faq_et_en.pdf

Въведете тук списък в достъпен като таблица меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида деиност в рамките на описанието на инсталлацията

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има не разположените списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне на

Да се има предвид, че при докладване на каталогите по общия формат за докладване на националните системи за имплементация на парникови газове (SNR) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производството на енергия (каталогия 1), така и процесните емисии (катр. емисии от разлагане на карбонати, каталогия 2)

За промените, свързани с наименованията или идентификацията на операторите, наименованията на инсталлацията или друга информация, която има отношение към разкриването, се изисква официално уведомление до

Упълномощените агенции по околна среда

Table with 6 columns: Ref. №, Деиност по Приложение I, CRF категория 1 (Енергия), CRF категория 2 (Процесни емисии), Общ калцикул за съответната деиност, Мерни единици, Отделени парникови газове

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителни методи („изчисления“), или на измервателни методи („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталлация, и ще заделят условно формализирани, която да ви насочва в рамките на доклада. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали неизползвани полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да примените към следващите раздели от инсталцията формулатор.

В случай, че не е възможно да попълните някаква точка от съответните следващи раздели, го считайте, че за Вашата деиност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са правилни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Table with 3 columns: Изчислителен подход за CO2, Измервателен подход за CO2, Непряк подход за определяне на емисиите (член 22), Изчисляване на емисиите на NZO, Мониторинг на емисиите на перфлуорировъпероди (PFCS), Мониторинг на пренос на CO2, на съдържания се в горива

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

Попълнете този раздел ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинг във Вашата инсталлация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс) За определяне на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вжте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталции“)

Всички водещи до емисии потоци трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

- 1 От списък на падащото меню изберете съответния вид поток, водещ до отделянето на емисии
Титъл на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се избира като набор от прелева, който следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат

Списъкът от падащото меню за избора на поток в съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе деиности

Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 деиности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове деиности, да са ставали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Тявава видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове деиности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

- 2 Изберете категория на съответния поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню
Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – каталогия „газообразни – природен газ“, „течни – течен мазут“, материал – суровина смес.

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има не разположените позиция „Други“. С цел осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „Други“ е избрана, само ако действително няма не разположените подходящи гориво или материал в списъка от падащото меню.

- 3 Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него

Важно! С цел осигуряване на последователност въвеждате водещите до отделяне на емисии потоци в същия последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация)

Table with 4 columns: Данни за избор, Тип на потока, водещ до отделяне на емисии, Категория на водещия до отделяне на емисии поток, Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии, грешка

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

Без значение Попълнете към следващите точки по-долу



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

от значения

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

1	F1. Течни – Други течни горива; котелно гориво с 1% сяра за собствени нужди	Горене	Росилен CO2:	46 388,64	t CO2e
			Бюо CO2:	0,0	t CO2e

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

i. AD (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (j) В началото: Алгоритъм: В края: Прието: Изнесено:

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. ((Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF	2a	± 1,5%	1	14 768,00	
v. Допна топлина на изгаряне (NCV):	3	Тип II	kJ/kg	77,37	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	Лабораторни анализи	CO2/TJ	40,60	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:		OxP = 1	-	100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
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: F1

Коментари:

В периода от 01 януари 2014 г. до 30 юни 2014 г., поради липса на данни от лабораторни изпитвания за стойността на допълната топлина на изгаряне (поради по-късно влязал в сила договор) са използвани заместващи данни (съгласно националната инвентаризация на парниковите газове за 2012г. - 40,000 Tj/Gg). В годишен аспект NCV е определена като средноаритметична стойност между заместващите данни и реално установените в резултат на лабораторните изпитвания, проведени през периода от 01 юли до 31 декември 2014 г. с ежемесечна периодичност. Количеството на емисиите от CO2, определено на база заместващите данни възлиза на 20 604,3 тона. Последните са определени като произведение между количеството котелно гориво (F1), използвано през периода от 1 януари до 30 юни 2014 г., заместващата през този период стойност на NCV за Residual Fuel Oil - 40,000 Tj/Gg и утвърдените с мониторинговия план емисионен фактор (алгоритъм 2a) и коэффициент на окисление (алгоритъм 1). Допълнителна информация е представена в Приложение № 2.



2 F2. Нефтепреработване – Нефтезаводски газ; въглеродороден горивен газ Горене **Роспен CO2: 623 376,8 t CO2e**
 Горене: Други газообразни и течни горива **Бю CO2: 0,0 t CO2e**

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

I. AD (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

II. AD (j) В началото: В края: Прието: Изнесено:

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii	4	± 1,5%	t	200 444,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	3	Лабораторни анализи	CO2/TJ	82,80	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	49,52	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConVF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
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 емисионен поток, използван в плана за мониторинг: **F2**

Коментари: В периода от 1 януари 2014 г. до 30 юни 2014 г. са използвани заместващи данни за емисионния фактор и долната топлина на изгаряне поради липса на данни от лабораторни изпитвания за въглеродородния състав, плътността и долната топлина на изгаряне, участващи при определянето на емисионния фактор и съответно на количеството на емисиите от CO2. Заместващите данни са съгласно приложимата за периода национална инвентаризация на парниковите газове (за 2012 г.), както следва: емисионен фактор - 66,733 tCO2/TJ и долна топлина на изгаряне (NCV) - 50,000 TJ/Gg за Refinery Gas. В годишен аспект стойностите на емисионния фактор и долната топлина на изгаряне са определени като средни аритметични стойности между заместващите данни и тези определени на база проведени лабораторни изпитвания (в периода от 1 юли до 31 декември 2014 г.) с ежедневна честота както е утвърдено от мониторинговия план. Количеството на емисиите CO2, изчислено със заместващите данни възлиза на 289 986,218 тона. Последното е определено като произведение между количеството въглеродороден горивен газ, консумирано през периода от 1 януари 2014 до 30 юни 2014 г., стойностите на емисионния фактор и на долната топлина на изгаряне съгласно последната национална инвентаризация и утвърдения с мониторинговия план коэффициент на окисление (алгоритъм 1). Допълнителна информация е представена в Приложение № 3.

3 F3. Нефтепреработване – Нефтезаводски газ; въглеродороден горивен газ за пилотни горелки на факли Горене **Роспен CO2: 1 340,4 t CO2e**
 Горене: Факелни тръби **Бю CO2: 0,0 t CO2e**

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

I. AD (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

II. AD (j) В началото: В края: Прието: Изнесено:

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii	4	не се прилага	t	431,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	3	Лабораторни анализи	CO2/TJ	82,80	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	49,52	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConVF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
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 емисионен поток, използван в плана за мониторинг: **F3**

Коментари: В периода от 1 януари 2014 г. до 30 юни 2014 г. са използвани заместващи данни за емисионния фактор и долната топлина на изгаряне, поради липса на данни от лабораторни изпитвания за въглеродородния състав, плътността и долната топлина на изгаряне, участващи при определянето на количеството на емисиите от CO2. Заместващите данни са съгласно приложимата за периода национална инвентаризация на парниковите газове (за 2012 г.), както следва: емисионен фактор - 86,733 tCO2/TJ и долна топлина на изгаряне (NCV) - 50,000 TJ/Gg за Refinery Gas. В годишен аспект стойностите на емисионния фактор и долната топлина на изгаряне са определени като средни аритметични стойности между заместващите данни и тези определени на база проведени лабораторни изпитвания (в периода от 1 юли до 31 декември 2014 г.) с ежедневна честота както е утвърдено от мониторинговия план. Количеството на емисиите CO2, изчислено със заместващите данни възлиза на 880,880 тона. Последното е определено като произведение между количеството въглеродороден горивен газ за пилотните горелки на факелните системи, което е консумирано през периода от 1 януари 2014 до 30 юни 2014 г., стойностите на емисионния фактор и на долната топлина на изгаряне съгласно последната национална инвентаризация и утвърдения с мониторинговия план коэффициент на окисление (алгоритъм 1). Допълнителна информация е представена в Приложение № 4.

4 F4. Газообразни – Природен газ Горене **Роспен CO2: 36 278,15 t CO2e**
 Горене: Стандартни търговски горива **Бю CO2: 0,0 t CO2e**

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

I. AD (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

II. AD (j) В началото: В края: Прието: Изнесено:

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii	4	± 1,5%	1000 Nm3	19 480,36	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	2a	Тип II	CO2/TJ	55,1987	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/1000 Nm3	33,738	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConVF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
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 емисионен поток, използван в плана за мониторинг: **F4**

Коментари: информация за месечната консумация на природен газ като гориво е представена в Приложение № 5.

5 F5. Материал – Технологични материали; природен газ Технологични емисии **Роспен CO2: 77 100,17 t CO2e**
 Рафинерии: Производство на водород **Бю CO2: 0,0 t CO2e**

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

I. AD (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

II. AD (j) В началото: В края: Прието: Изнесено:

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii	2	± 2,5%	t	28 181,54	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	2	Лабораторни анализи	tCO2e	2,74	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — ConVF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
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 емисионен поток, използван в плана за мониторинг: **F5**

Коментари: Емисионният фактор в годишен аспект е изчислен като средноаритметична стойност от стойността на месечните емисионни фактори, определени на основата на въглеродородния състав и плътността на горивния микс, отразявани в сертификата на доставки. Приложената методология за изчисление не се различава от представената със заявлението за издаване на РЕПГ (Приложение F5 от заявлението) и приета от компетентния орган. Информация за месечната консумация на природен газ-суровина за производство на водород и за размера на емисиите от дейността е представена в Приложение № 6.

6	F6. Твърди – Нефтен кокс; кокс, отложен върху катализатор		Масов баланс	Росилен CO2:	240 376,05 t CO2e																																																						
	Рафинерия: Регенерация при каталитичен крекинг			Бюо CO2:	0,0 t CO2e																																																						
<p>Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.</p>																																																											
i. AD (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?																																																											
ii. AD (j) В началото: В края: Прието: Изнесено:																																																											
<table border="1"> <thead> <tr> <th>iii. 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>4</td> <td>± 2,5 % (като t CO2)</td> <td>t</td> <td>80 280,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Допна топлина на изгаряне (NCV)</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>ГДЛ</td> <td>31,40</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окисление — OxF</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на превръщане — ConvF</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carb</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>tCl</td> <td>0,8172</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса — BioC</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>						iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		4	± 2,5 % (като t CO2)	t	80 280,00		iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)						v. Допна топлина на изгаряне (NCV)	2a	Тип II	ГДЛ	31,40		vi. Коэффициент на окисление — OxF						vii. Коэффициент на превръщане — ConvF						viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carb	2a	Тип II	tCl	0,8172		ix. Въглерод от биомаса — BioC						x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)					
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																						
	4	± 2,5 % (като t CO2)	t	80 280,00																																																							
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)																																																											
v. Допна топлина на изгаряне (NCV)	2a	Тип II	ГДЛ	31,40																																																							
vi. Коэффициент на окисление — OxF																																																											
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF																																																											
viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carb	2a	Тип II	tCl	0,8172																																																							
ix. Въглерод от биомаса — BioC																																																											
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)																																																											
Алгоритми, валидни от: до: Каталижен номер на отпадъка (ако е приложимо):																																																											
Идентификация на водещия до отделене на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F6																																																											
Стойността на въглеродното съдържание на кокса, изразена като tCl е определена като произведение между стойностите за съдържание на въглерод, изразена като tC/TJ = 26,0246 и за допна топлина на изгаряне (31,400 TJ/Gg = 0,0314 TJ/t) за "Petroleum Coke", посочени в публикуваната на сайта на Изпълнителната агенция по околна среда информация (26,0246*0,0314=0,81717 t Cl кокс) и в съответствие с данните от приложимата за периода национална инвентаризация на парникови газове. Информация за месечните количества изгорен кокс при регенерацията на катализатора е представена в Приложение № 7.																																																											



Г. Подходи на база измервания

без значение

<<<Щрабнете тух за да продължите към следващия работен

9 Емисии от потоци горива/материали (точки на измерване)



Д. Непреки подходи

без значение

<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен

10 Емисии, определени по непреки подходи



Е. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий

без значение

<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен лист>>>



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

Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базираните на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинга, за които 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 настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с 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 „Допълнителна информация“ („H_AdditionalInformation“)

Когато в плана за мониторинга все още не е бил включен методът за оценка, използван за 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 предходните листове трябва да ВКЛЮЧАВАТ заместващите данни

Пример: Липсват данни за ЕФ от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият ЕФ за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въвежданият на лист „Потоци/Горива/Материали“ („C_SourceStreams“) ЕФ ще бъде средната претвълнена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въвежданото 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 ЕФ (изчислен на базата на заместващи данни).

Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
1 F1. Течни – Други течни горива, котелно гориво с 1% сяра за собствени нужди	01.01.2014г.	30.06.2014г.	Поради липса на данни от лабораторни изпитвания за стойността на долната топлина на изгаряне (по-късно влязал в сила договор) са използвани заместващи данни (съгласно националната инвентаризация на парниковите газове за 2012г. - 40,000 TJ/Gg). В годишен аспект NCV е определена като средноаритметична стойност между заместващите данни и реално установените в резултат на лабораторните изпитвания, проведени през периода от 01 юли до 31 декември 2014 г. с ежесмесна периодичност. Количеството на емисиите на CO ₂ изчислено със заместващите данни представлява произведение между количеството котелно гориво (F1), използвано през периода от 1 януари до 30 юни 2014 г., заместващата през този период стойност на NCV за Residual Fuel Oil - 40,000 TJ/Gg и утвърдените с мониторинговия план емисионен фактор (алгоритъм 2a) и коефициент на окисление (алгоритъм 1). Допълнителна информация е представена в Приложение № 2.	20.604
2 F2. Нефтепреработване – Нефтозаводски газ, въглеродороден горивен газ	01.01.2014г.	30.06.2014г.	В посочения период са използвани заместващи данни за емисионния фактор и долната топлина на изгаряне, поради липса на данни от лабораторни изпитвания (по-късно влязал в сила договор) за въглеродородния състав, плътността и долната топлина на изгаряне, участващи при определянето на количеството на емисиите от CO ₂ . Заместващите данни са съгласно приложимата за периода национална инвентаризация на парниковите газове (за 2012 г.), както следва: емисионен фактор - 66,733 tCO ₂ /TJ и долна топлина на изгаряне (NCV)- 50,000 TJ/Gg за Refinery Gas. В годишен аспект стойностите на емисионния фактор и долната топлина на изгаряне са определени като средни аритметични стойности между заместващите данни и тези определени на база проведени лабораторни изпитвания (в периода от 1 юли до 31 декември 2014 г.) с ежедневна честота както е утвърденото от мониторинговия план. Количеството на емисиите, определено на база заместващи данни представлява произведение между количеството въглеродороден горивен газ, консумирано през периода от 1 януари 2014 до 30 юни 2014 г., стойностите на емисионния фактор и на долната топлина на изгаряне съгласно последната национална инвентаризация на парникови газове и утвърдения с мониторинговия план коефициент на окисление (алгоритъм 1). Допълнителна информация е представена в Приложение № 3.	289.986

3	F3. Нефтепреработване – Нефтезаводски газ. Въглеродороден горивен газ за пилотни горелки на факли	01.01.2014г.	30.06.2014г.	В посочения период са използвани заместващи данни за емисионния фактор и долната топлина на изгаряне, поради липса на данни от лабораторни изпитвания (по-късно влязал в сила договор) за въглеродородния състав, плътността и долната топлина на изгаряне, участващи при определянето на количеството на емисиите от CO ₂ . Заместващите данни са съгласно приложимата за периода национална инвентаризация на парниковите газове (за 2012 г.), както следва: емисионен фактор - 66,733 tCO ₂ /TJ и долна топлина на изгаряне (NCV)- 50,000 TJ/Gg за Refinery Gas. В годишен аспект стойностите на емисионния фактор и долната топлина на изгаряне са определени като средни аритметични стойности между заместващите данни и тези определени на база проведени лабораторни изпитвания (в периода от 1 юли до 31 декември 2014 г.) с ежедневна честота както е утвърденото от мониторинговия план. Количеството на емисиите CO ₂ , изчислено със заместващите данни представлява произведение между количеството въглеродороден горивен газ за пилотните горелки на факулните системи, което е консумирано през периода от 1 януари 2014 до 30 юни 2014 г., стойностите на емисионния фактор и на долната топлина на изгаряне съгласно последната национална инвентаризация и утвърдения с мониторинговия план коефициент на окисление (алгоритъм 1). Допълнителна информация е представена в Приложение № 4.	681
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 CO ₂ 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

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталцията топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 подинсталация "нефтски химически продукти"	2414	CWT	39 176 614 10
2 подинсталация "кресинг с водна пара"	24141130	тон	Частично спирание
3 подинсталация "етиленов оксид/етиленгликоли"	24148373 241423	тон	под 50 000 тона CO2/годишно
4 подинсталация с топлинен показател с риск от изтичане на въглерод		TJ	269 12
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 Word, Excel или Adobe Acrobat формати.

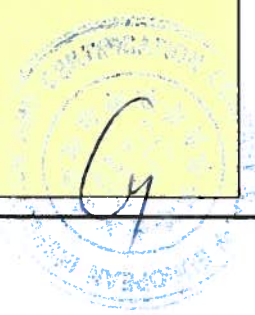
Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в електронен формат, или референтния(те) номер(а) на документа, ако е копие на хартия. При нужда се консултирайте с Вашия компетентен орган.

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
приложение 2	информация за консумираните месечни количества котелно гориво за собствени нужди и за размера на емисиите на CO2 в резултат от прилагане на заместващи данни
приложение 3	информация за консумираните месечни количества въглеродороден горивен газ и за размера на емисиите от CO2, изчислен в резултат на прилагането на заместващи данни
приложение 4	информация за консумираните месечни количества въглеродороден горивен газ за пилотните горелки на факулните системи и за размера на емисиите от CO2, изчислен в резултат на прилагането на заместващи данни
приложение 5	информация за месечната консумация на природен газ като гориво и за размера на емисиите
приложение 6	информация за месечната консумация на природен газ като суровина и за размера на емисиите на CO2 при производство на водород
приложение 7	информация за месечните количества кокс, изгорен при регенерация на катализаторните системи и за размера на емисиите на CO2 в резултат от дейността.
приложение 8 - изх. № 234-01-0610-16 01 2015	писмо изх. № 234-01-0610-16 01 2015 г. за докладване на промени в равнището на активност в дейността на "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
приложение 9	CD - протоколи от проведени лабораторни анализи съгласно изискванията на мониторинговия план

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:

2014

Наименование на оператора:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
Име на инсталацията:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-112-128

Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I		дейност	Мерни единици	Тени парникови газове
A1	Рафиниране на нефт	9000000	тонаве годишно	CO2
A2	Производство на химически вещества в насипно или наливно състояние	1758	тонаве дневно	CO2
A3	Производство на водород и синтетичен газ	45	тонаве дневно	CO2
A4	Изгаряне на горива	13	MW(th)	CO2
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	1024860	13.724,94	0	0,00	0
Горене	707384	11.204,15	0	0,00	0
Технологични емисии	77100	0,00	0	0,00	0
Масов баланс	240376	2.520,79	0	0,00	0
Емисии на напълно флу...					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	1024860	13.724,94	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

1.024.860 t CO2e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомас 0 t CO2eИнформативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомас 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

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



