

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)

Б. Описание на инсталацията

Деятности по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

В. 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:

"ЛУКОИЛ Нефтохим Бургас" АД

"ЛУКОИЛ 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:

30.03.16

Дата

H. Hristov Hristov

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



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2015

Заявлението е зависимо 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.

Допълването на такъв променен 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 компетентния орган по всяко време.

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	И изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕП)	0 38-I/2/2016r
(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 се делегирани решаващите икономически преобладава във връзка с техническото функциониране на инсталацията</i>	
i. Наименование на оператора	"ЛУКОИЛ 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 инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	"ЛУКОИЛ Нефтохим Бургас" АД
ii. Наименование на обекта:	"ЛУКОИЛ Нефтохим Бургас" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-112-128
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
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 инсталацията 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) Инсталации за оползотворяване или обезвреждане на опасни отпадъци 5 г) Делта (с изключение на делта за inertни отпадъци и делта, които оксиметрично са били закрити преди 16.7.2001 г. или за които е изтекъл срокът за последващите грижи, изискван от компетентните органи съгласно член 13 от Директива 1999/31/ЕО на Съвета
(d) Компетентен орган за разрешителното	И изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	8
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
(g) Коментари: <i>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия и изменения в одобрените 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 производствените алгоритми, моли 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 повиканите заявления, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменения 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 21.01.2016г. и е представен с разрешително за емисии на парникови газове №38 И2/2016

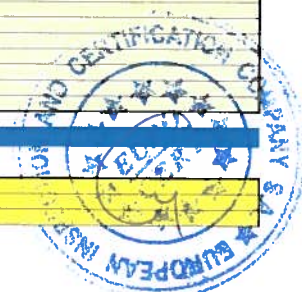
4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърже 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 инсталацията:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Николай
iii. Фамилно име:	Новачев
iv. Длъжност:	главен еколог - ръководител отдел
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	Nova chev Nikolay@neftochim.bg
vii. Телефон:	35955115109
viii. Факс:	
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Юлия
iii. Фамилно име:	Гешева
iv. Длъжност:	старши еколог - зам. ръководител отдел
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	Gasheva Yuliya.N@neftochim.bg
vii. Телефон:	359 551 15093
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	Евросерв 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>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде вобещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ</i>		
i	Име:	Милка Богданова
ii	Е-таил адрес:	euocert1@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 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитацията</i>		
<i>В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитацията“ — „национален орган“</i>		
<i>Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиките на административните държави-членки за акредитирани на проверяващи органи</i>		
i	Акредитираща държава-членка:	Гърция
ii	Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	875-2



Б. Описание на инсталцията

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, които се извършват в инсталцията, дайте следните тематични данни

Посочете също така, къде в калкулацията на Вашата инсталция за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея

Имайте предвид, че понятието „калкулация“ в настоящия контекст означава:

- Нормативна въздушна топлинна мощност (за дейностите, които получават в обекта на Европейската схема за търговия с емисии гориво с надпрева от 20 MW), която се изразява в мегаватни топлинна мощност (MW_{th}) и представя максималното възможна количество използвано гориво за еднакво време, умножено по калоричността на горивото
- Производствена калкулация за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения калкулация определя бели полета в обекта на Европейската схема за търговия с емисии

Моля уверете се, че агрегатите на инсталцията са определени правилно, в съответствие с изискванията 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. Този документ може да намери в следния линк:

http://ec.europa.eu/clima/press/2013/03/20130314_en.pdf

Въведете тук списък в брояч като по-горе в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на вписването на инсталцията

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в левия столбче да има не разположените списъци 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 инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За процесните, свързани с неизменчивостта или идентичността на агрегатите, наименованията на инсталцията или други информация, които имат отношение към разкриването, се изисква официално удостоверение №

Идентификационна агенция по околна среда

Ред. №	Дейност по Приложения I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментен клинкер	1A2a - Енергия - Други промишлени сектори	2A1 - Процес - Производство на	1600	тонове дънено	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор	2A1 - Процес - Производство на	120	MWh	CO2
A1	Рафиниране на нефт	1A1b - Енергия - Производство на енергийни масла	2B5 - Процес - Други производства	900000	тонове дънено	CO2
A2	Производство на химически вещества в маситно или	1A2c - Енергия - Химикали	2B5 - Процес - Други производства	648	тонове дънено	CO2
A3	Производство на водород и синтетичен газ	1A2a - Енергия - Други стационарни съоръжения	2B5 - Процес - Други производства	308	тонове дънено	CO2
A4	Изгаряне на горива	1A2a - Енергия - Други стационарни съоръжения	2B5 - Процес - Други производства	13	MWh	CO2
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисления“), или на измервателна методика („измерване“) в случаите, при които използването на дадена специфична методика е за предпочитане, съгласно разпоредбите на РМД

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които са открити от Вашата инсталция, и ще заделят условно фирмата/инсталцията, която да ви месова в рамките на доклада. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непотвърдени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр

В случай, че не е възможно да попълните някой от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

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

Идентификационен подход за CO2	ИЗПОЛЗВАНО	Приложими раздели 7(б), в
Измервателен подход за CO2	TRUE	
Изчислителен подход за CO2	FALSE	
Изчисляване на емисиите на H2O	FALSE	
Изчисляване на емисиите на H2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорирани етери (PFCE)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържания се в горива	FALSE	

(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 инсталция с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартни методи или с масов баланс). За определени 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 бъдат идентифицирани чрез следните стъпки:

1 От списъка на левия столбче изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Титлите на левия столбче, водещи до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тези класификации в основата на по-нататъшните задължения, т.е. за измерванията, които следва да се прилагат

Списъкът от левия столбче за избора на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности

Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са отпаднали „приложими“ и да са дадени в списъка на левия столбче, водещи до отделяне на емисии

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

2 Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на левия столбче

Категориите на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида на, който е избран, и например може да бъде — категория „газообразни — природен газ“, „течни — течен въздух“, „материал — суровина савес“

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от левия столбче нямаме има не разположените позиции „други“. С цел осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма не разположените подходи гориво или материал в списъка от левия столбче

3 Въвеждате наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е известно

В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общия клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования 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)

Данни за иди	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
F01	Циментен клинкер, от Базе за цимент и глинесто суровина (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горива: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горива: Други газообразни и течни горива	Други газове		
F04	Чужди и отпадени: масов баланс	Метален скрап		
F1	Горива: Други газообразни и течни горива	Течни - Други течни горива	котелно гориво с 1% гъра за собствени нужди	
F2	Горива: Други газообразни и течни горива	Нефтепреработвани - Нефтегазовски газ	въглеводороден горивен газ	
F3	Горива: Флуидни тръби	Нефтепреработвани - Нефтегазовски газ	въглеводороден горивен газ за пилотни горелки на факи	
F4	Горива: Стандартни търговски горива	Газообразни - Природен газ	сФРМДен газ	
F6	Рафинерии: Производство на водород	Материал - Технологични материали	кокс, отпадък и въглен кат възлатор	
F8	Рафинерии: Регенерация при катализен цикли	Твърди - Нефтен кокс		

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

Без значение
Преминете към следващите точки по-долу



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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

1	F1. Течни – Други течни горива; котелно гориво с 1% сярна за собствени нужди	Горене	Осигнен CO2:	76 616,99 t CO2e
	Горене: Други газообразни и течни горива		Био CO2:	0,0 t CO2e

Попълнете инструкциите за въвеждането на данни в настоящия модул за дадени в горната част на този лист

i. AD (j) Основни 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:

iii. AD (ДД):

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица	Стойност	грешка
4	± 1,5%	t	23 699,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	Тип II	tCO2/TJ	77,40	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)	Лабораторни анализи	GJ/t	41,77	
vi. Коэффициент на окисляване — OxF	OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC				
ix. Въглерод от биомаса — BioC				
x. Неуст. биоC (non-ust. 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: Информация за консумацията на течно гориво за собствени нужди е представена в приложение 1. През 2015г. по икономически и технологични причини е възникнала необходимост от изгаряне на ТГСН в АД-4, за което в настоящия момент (от 11.2015г.) се провежда процедура за определяне на НДЕ и разрешаване на консумацията на ТГСН от тази инсталация в КР на ЛНХБ



2 F2. Нефтепреработване – Нефтезаводски газ, въглеродороден горивен газ Горене **Роспен CO2: 624 468,2 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 () Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	t	221 684,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	56,31	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	50,02	
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 емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F2

Коментари:

3 F3. Нефтепреработване – Нефтезаводски газ, въглеродороден горивен газ за пилотни горелки на факли Горене **Роспен CO2: 1 242,3 t CO2e**
 Горене Факелни тръби **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 () Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	3	± 7,5%	t	441,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	56,31	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	50,02	
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 емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F3

Коментари:

4 F4. Газообразни – Природен газ Горене **Роспен CO2: 73 574,82 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 () Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	1000 Nm3	39 187,17	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,3862	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,611	
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 емисии поток, използвана 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: 203 971,87 t CO2e**
 Рафинерии Производство на водород **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 () Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2	± 2,5%	t	74 415,13	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	2	Лабораторни анализи	tCO2/t	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 емисии поток, използвана 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 въглеродния състав и плътността на горивния микс, отразявани в сертифициката на доставчика. Приложената методология за изчисление не се различава от представената със заявленията за издаване на РЕПГ и е 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 № 1



6	F6. Твърди – Нефтен кокс, кокс, отложен върху катализатор	Масов баланс	Емисии CO ₂ :	252 152,25 t CO _{2e}	
	Рафинерия Регенерация при каталитичен крекинг		Био CO ₂ :	0,0 t CO _{2e}	
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист					
i. AD <input type="checkbox"/> Основни ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т е не на непрекъснато измерване)?					
ii. AD <input type="checkbox"/> В началото: <input type="checkbox"/> В края: <input type="checkbox"/> Прието: <input type="checkbox"/> Изнесено: <input type="checkbox"/>					
iii. AD <input type="checkbox"/> (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 2.5 % (като t CO ₂)	t	85 362,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	2a	Тип II	GJ/t	31,40	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)	2a	Тип II	tC/L	0,8062	
vi. Коефициент на окисление — OxF					
vii. Коефициент на превръщане — ConvF					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carb					
ix. Въглерод от биомаса — BioC					
x. Неуст. биоС (non-sust BioC)					
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/>			до: <input type="text"/>		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>
Идентификация на водещия до отделене на емисионен поток, използвана в плана за мониторинг: F6					
Коментари: Стойността на въглеродното съдържание на кокса, изразена като tC/L е определена като произведение между стойностите за съдържание на въглерод, изразена като tC/TJ = 25,6736 и за долна топлина на изгаряне (31,40 TJ/Gg = 0,0314 TJ/L) за "Petroleum Coke", посочени в публикуваната на сайта на Изпълнителната агенция по околна среда информация (25,6736*0,0314=0,8062 tC/L 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 № 1					



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 подходът за мониторинг, 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 мониторинг, 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 методи „3_ДопълнителнаИнформация“ („H_AdditionalInformation“)

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

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



3. Further Information on this report (Допълнителна информация за настоящия**14 Данни за производството**

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

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 подинсталация "нефтхимически продукти"	2414	CWT	39 176 614 10
2 подинсталация "крекинг с водна пара"	24141130	тон	частично спиране
3 подинсталация "етиленов оксид/етиленгликози"	24146373; 241423	тон	под 50 000 тона CO ₂ /годишно
4 подинсталация с топлинен показател с риск от изтичане на въглерод		TJ	209 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 и 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 1-1	информация за консумираните месечни количества котелно гориво за собствени нужди и за размера на емисиите на CO ₂
приложение 1-2	информация за консумираните месечни количества въглеродороден горивен газ и за размера на емисиите от CO ₂
приложение 1-3	информация за консумираните месечни количества въглеродороден горивен газ за пилотните горелки на факулните системи и за размера на емисиите от CO ₂
приложение 1-4	информация за месечната консумация на природен газ като гориво и за размера на емисиите
приложение 1-5	информация за месечната консумация на природен газ като суровина и за размера на емисиите на CO ₂ при производство на водород
приложение 1-6	информация за месечното количество кокс, изгорен при регенерация на катализаторните системи и за размера на емисиите на CO ₂ в резултат от дейността
приложение 2 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 "ЛУКОИЛ Нефтохим Бургас" АД
приложение 3	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:

2015

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	теми парникови газове
A1 Рафиниране на нефт	9000000	тонове годишно	CO2
A2 Производство на химически вещества в насипно или наливно състояние	648	тонове дневно	CO2
A3 Производство на водород и синтетичен газ	398	тонове 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	1232026	16.110,74	0	0,00	0
Горене	775902	13.430,37	0	0,00	0
Технологични емисии	203972	0,00	0	0,00	0
Масов баланс	252152	2.680,37	0	0,00	0
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	1232026	16.110,74	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

1.232.026 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 перфлуорирани въглеродороди (PFC))

№ Поток	Идентификация	Данни за количествата	Данни за местата	Данни за верижната информация (PFC)	Данни за кода на територията (PFC)	EF	EF - територия	Свързани въглеродни единици	Факторите за корекция	Коригирана количествена информация	Коригирано количество	Свързани емисиони единици	Въглероден еквивалент	Неустойчив въглероден еквивалент	CO ₂ -екв. (тон)	CO ₂ -екв. (тон)	Еквивалентна емисионност (тон CO ₂ -екв./т)
1	Секция - Други работни материали	21,060,00		41,77	GA1	77,40	002717	0	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Секция - Други работни материали	24,000,00		41,77	GA1	77,40	002717	0	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Секция - Други работни материали - Изключване на	441,00		41,77	GA1	77,40	002717	0	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Секция - Други работни материали - Изключване на	39,197,17	0000 Nn13	33,81	GA1 000 Nn13	95,37	002717	0	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Генераторна емисионност	74,415,13		0,00		2,74	00271	0	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Поток Общ	89,382,00		31,40	GA1	0,00	00271	0,00	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,850,37

