

## A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

### 1 Годината, за която се отнася докладът

2013

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 околната среда

### 2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването

Изпълнителна агенция по околната среда

(b) Държава-членка

България

(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)

0

№152-H1-ПО-ИО/2012г.

(d) Данни за оператора:

Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или което това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани редовните икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталация.

i. Наименование на оператора:

ТЕЦ „ЛУКОЙЛ Енергия и Газ България“ ЕООД

ii. Улица; номер:

Индустриална зона „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД

iii. Пощенски код:

ТЕЦ „ЛУКОЙЛ Енергия и Газ България“ ЕООД

iv. Град:

8104

v. Държава:

Бургас

vi. Име на упълномощения представител:

България

vii. Адрес на електронна поща:

Георги Чифлишки

viii. Телефон:

Chifliski.Georgi.S@leg.bg

ix. Факс:

0889594182

№ на факс: /+359/5511 32 88

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

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:

i. Име на инсталацията:

ТЕЦ „ЛУКОЙЛ Енергия и Газ България“ ЕООД

ii. Наименование на обекта:

ТЕЦ „ЛУКОЙЛ Енергия и Газ България“ ЕООД

iii. Уникоден номер за идентификация на инсталацията:

BG-existing-BG-112-126

(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:

i. Адрес, ред 1:

Индустриална зона „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД

ii. Адрес, ред 2:

ТЕЦ „ЛУКОЙЛ Енергия и Газ България“ ЕООД

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° 19' 55.19" E

(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПЗ):

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:

TRUE

ii. Идентификация по ЕРИПЗ:

20000017

iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:

1.a) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации

iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:

(d) Компетентен орган за разрешителното

Изпълнителна агенция по околната 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:

Ако в имато никакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в обзорения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периодът на докладване, включително временни или постоянни промени в протежението алгоритми, могат отразяват ли и показват причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на промените.

Да се отбележи, че пояснявателните бележки, направени тук по конкретно и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменения на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.

План за мониторинг е актуализиран в съответствие с изискванията на Регламент №601/2012г.

### 4 Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:

магистър

ii. Собствено име:

Георги

iii. Фамилно име:

Чифлишки

iv. Дължност:

Експерт

v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):

„ЛУКОЙЛ Енергия и Газ България“ ЕООД

vi. Адрес на електронна поща:

Chifliski.Georgi.S@leg.bg

vii. Телефон:

0889594182

viii. Факс:

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:

ii. Собствено име:

iii. Фамилно име:

iv. Дължност:

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

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

EUROCERT S.A - European Inspection and Certification Company S.A

i. Наименование на дружеството:

89 CHLOIS STR&amp;LIKOVRISEOS

ii. Улица; номер:

Атина

iii. Град:



iv. Пощенски код:	14452
v. Държава:	България
<b>(b) Лице за връзка с проверяващия орган:</b>	
<i>Почлененото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, съзвани с ЕСТЕ.</i>	
i. Име:	Милка Богданова
ii. Е-mail адрес:	eurocert@gmail.com
iii. Телефонен номер:	02/9733713
iv. Факс:	
<b>(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:</b>	
<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 национания орган по акредитация.</i>	
<i>В тези случаи акредитираните следва да се нарича „сертифициране“ и „органт по акредитация“ — „национален орган“.</i>	
<i>Напълнението на посочената информация за реауторизация може да зависи от практиката на администриращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.</i>	
i. Акредитирана държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	875-2



## Б. Описание на инсталацията

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

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни.

Починете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имате предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхват на Европейската схема за търговия с емисии, като са над 20 MW), като са изразени в мегавати топлина;

- Производствен капацитет за тези изпълнения в Приложение I б) и при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхват на Европейската схема за търговия с емисии;

- Съответните раздели в Указанието на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния link:

[http://ec.europa.eu/clima/policies/legislation/interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/legislation/interpretation_en.pdf)

Въвеждането тук списък с достъпен като подбира меню в таблиците по-долу, не местите ябът си изиска посочено на въда дейност в рамките на описание на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка 6) тук е възможно и подаденото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материални, водещи до отделяне на

Да се има предвид, че при докладване на категорията по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат със значение като емисии, създадени с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категории 1), тока и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2).

За промените, свързани с наименование или идентичността на оператора, наименование на инсталацията или друга информация, които има отношение към разрешителното, се исква официално уведомление до

Изпълнителната агенция на околните среди.

Ред. №	Действие по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на химични клиенти	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1e – Енергия – Производство на електро- и топлопренерия в публичния сектор		120	MWh(h)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлопренерия в публичния сектор		480	MWh(h)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

### 7 Относно емисиите

#### (a) Подходи за мониторинг:

Моля попълнете като от следните подходи за мониторинг са приложени:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или не изчислителна методика ("изчисление"), или на измервателна методика ("измерване"), освен в случаите, при които използването на бъдена специална методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще се покажат до Вашата инсталация, и ще забавляват улеснено формализиране, което да е насочено в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непопълнени полета. Трябва да попълвате всички подредени, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следните разделы от настоящия формулар.

В случаи, че не е възможно да попълнете някои точки от съответните следващи разделы, но считате, че за Вашата дейност информацията се използва, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

Моля имате предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съпълзвани със съответните разделы от Ваша последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздел: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Непрекъснат за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисление на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържания се в гориво	FALSE	

#### (b) Потоци горива/материални, водещи до отделяне на емисии, които са от значение:

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

Всички водещи до потоци трябва да бъдат обект на мониторинг чрез следните стръкти:

1. От списъка на подадено меню изберете съответния вид поток, водещ до отдаление на емисии. Трябва на потокът, водещ до отдаление на емисии, които следва да се използва съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните забържания, т.е. за отдаление, които следва да се прилага.

Списъкът от подадено меню за избора на поток съответен въз основа на избрания в раздел 6 по-горе бъдат:

Моля имате предвид, че на базата на въведените в раздел по приложението I във възможен вид потокове, според случаи може да се отнесат до технологични (процесни) емисии или до приложими конкретни видове бъдности, да се дават и списък на подадено меню на потокът, водещ до отдаление на емисии.

Такива видове водещи до отдаление на емисии потоци, специфични за конкретни видове бъдности, според случаи може да се отнесат до технологични (процесни) емисии или до приложими конкретни видове бъдности.

2. Изберете категория на съответният поток, водещ до отдаление на емисии от списъка на подадено меню

Категории на съответният поток: водещ до отдаление на емисии зависи от вида му, като е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – текъж мазут“, „материал – суровинни съедин.“

Важно! Моля имате предвид, че в списъка за горива или материали от подадено меню ви съветваме да изберете, какво е действително име на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително име на разположение подадено гориво или материал в списъка от подадено меню.

3. Въвеждате наименование на водещия до отдаление на емисии поток, ако е уместно.

В случаи, че категорията на водещия до отдаление на емисии поток все още представява по-общия вид горива или материали, моля допълнително да уточните, както ще въвеждате наименование за него и същите данни за идентификация.

Дани и за идентификация	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
F01	Химични клиенти: На база входящите в пещта суровини (метод A)	Суровина за химичното производство		
F02	Горене: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене: Други газообразни и течни горива	Други гориви	Отпадни гориви от процеси	
F04	Чуки и стомана: масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни – Текъж мазут	истелено гориво	
F2	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ	природен газ	
F3	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни – Други газообразни горива	заводски горивен газ	
F4				
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				
F19				
F20				
F21				
F22				
F23				
F24				
F25				
F26				
F27				
F28				
F29				
F30				
F31				
F32				
F33				
F34				
F35				
F36				
F37				
F38				
F39				
F40				
F41				
F42				
F43				



F44			
F45			
F46			
F47			
F48			
F49			
F50			
F51			
F52			
F53			
F54			
F55			
F56			
F57			
F58			
F59			
F60			
F61			
F62			
F63			
F64			
F65			
F66			
F67			
F68			
F69			
F70			
F71			
F72			
F73			
F74			
F75			

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

 без значение Приминете ѝм спедващите точки по-долу

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в пръбоговодни системи.

Използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в заложки обекти:

Не се изисква изваждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подобни на база измервания.

Важно! С олел осигуряването на последователността въвеждане точките на измерване в същата последователност, както е последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни).

Обозначение на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въздушен котел, измервателна платформа A	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

от значение

Попълнете този раздел

### 8 Емисии от потоци горива/материали

**Важно!** С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

#### Съкращения:

**AD (ДД):** "Activity Data"/"Дани за дейността" - данни за количеството горива или материали, консумирани или произвежданi при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тегло/кулпи (TJ), тоонове маса (t), или за газовете – нормални кубични метри

За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат

Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО/”TRUE“ за точка 1 по-долу. Следните параметри са от значение в този случай

**В началото:** Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период

**В края:** Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период

**Прето:** Количество закупено гориво или материал през докладвания период

**Изнесено:** Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

**(Предварителен)** Предварителен емисионен фактор означава приемателен емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен

и) емисионен материал, взят основа на общото въглеродно съдържание, включваща фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция

**Долна топлина на изгаряне:** означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна външна при пълното изгаряне (окисление) на гориво

или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на

**Коефициент на коиксивен:**

**Коефициент на преобразуване:**

**Стойност на въглеродно съдържание:**

**Въглерод от биомаса:** фракция на биомаса означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно

Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

- не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ

- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

**Неуст. биоС** Неустойчива фракция на биомаса означава дялът на получения от изгаряне от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или

(non-sust. BioC): материал, изразен като дробно число

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

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

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определяни или като взети при стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой

вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За съведение и указания са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

**Тип I** Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, взети от Междудржавен комитет по изменението на климата – IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или д), т.е. стойности.

**Тип II** Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) – емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно

Това включва също така допълнителна топлина на изгаряне и емисионни фактори на горивата, за които в съответствие с член 31, параграф 4 в представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надвърхли 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определящ им да се използва същия алгоритъм, какътъв се изисква за стандартните горива в търговски разпределени

**Установени** Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи заместващи. Тези анализи, обичайно са провеждани само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с

данни установени коефициенти могат да са базирани на

- измерение на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата

- допълнителна топлина на изгаряне на конкретни видове въглища

**По документи** Допълнителна топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя в съставена в

за покупка съответства със запечатаните национални и международни стандарти (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение

**Лаборатории** В този случай използва се валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35

анализи:

**Тип I – био (bio):** Приложим в един от следните методи, които се смятат за евеквативни:

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2,

- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алиней втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (детали на биомасата ВЕ=0), или се използва метод за оценка, обработен от компетентния орган;

- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергии]

**Тип II – био (bio):** Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандартата

(bio) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

#### Съобщения за грешки:

**Непълно!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред в задължително, но е пропуснато.

**Несъвместимо!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въвведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използваните единици, с въвведените данни за факторите, които не са отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над

1	<b>F1. Течни – Тежък мазут; котлено гориво</b>		<b>Горене</b>	<b>Фосилен CO<sub>2</sub>:</b> <b>0,0 t CO<sub>2</sub>e</b>										
	Горене: Други газообразни и течни горива		Био CO <sub>2</sub> : <b>0,0 t CO<sub>2</sub>e</b>											
<b>Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист</b>														
<p>i. AD (да обобщавам на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?</p> <input type="checkbox"/>														
<p>ii. AD (да) В началото: <input type="text"/> В края: <input type="text"/> Прието: <input type="text"/> Изнесено: <input type="text"/></p>														
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 15%;">Алгоритъм</th> <th style="width: 30%;">Описание на алгоритъма</th> <th style="width: 15%;">Единица мярка</th> <th style="width: 15%;">Стойност</th> <th style="width: 15%;">грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">4</td> <td style="text-align: center;">± 1,5%</td> <td style="text-align: center;">t</td> <td style="text-align: center;">0,00</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>					Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	4	± 1,5%	t	0,00	
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка										
4	± 1,5%	t	0,00											
<p>iii. AD (ДД): <input type="checkbox"/> 2a <input type="checkbox"/> 2b <input type="checkbox"/> 1 <input type="checkbox"/> OxF=1</p>														
<p>iv. (Предварителен) емисионен фактор: <input type="checkbox"/> 2a <input type="checkbox"/> Тип II <input type="checkbox"/> tCO<sub>2</sub>/TJ</p>														
<p>v. Долна топлина на изгаряне: <input type="checkbox"/> 2a <input type="checkbox"/> Тип II <input type="checkbox"/> GJ/t</p>														
<p>vi. Кофициент на коиксивен: <input type="checkbox"/> 1 <input type="checkbox"/> OxF=1</p>														
<p>vii. Кофициент на преобразуване: <input type="checkbox"/></p>														
<p>viii. Стойност на въглеродно съдържание: <input type="checkbox"/></p>														
<p>ix. Въглерод от биомаса: <input type="checkbox"/></p>														
<p>x. Неуст. биоС (non-sust. BioC): <input type="checkbox"/></p>														
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо) <input type="text"/>														
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг <input type="text"/>														
Коментари: <input type="text"/>														



	<b>F2. Газообразни – Природен газ; природен газ</b>					<b>Горене</b>	<b>осилен CO<sub>2</sub>:</b> <b>193.975,0 t CO<sub>2</sub>e</b>
<b>Горене: Други газообразни и течни горива</b>				<b>Био CO<sub>2</sub>:</b> <b>0,0 t CO<sub>2</sub>e</b>			
<b>Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.</b>							
i. AD (з обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?							
ii. AD (з В началото:	В края:	Прието:	Изнесено:				
iii. AD (ДД):	Алгоритъм 4	Описание на алгоритъма ± 1,5%	Единица мярка 1000 Nm <sup>3</sup>	Стойност 104.301,14	грешка		
iv. (Предварителен) емисионен коффициент:	2a	Тип II	tCO <sub>2</sub> /TJ	55,26			
v. Долна топлина на изгоряващия материал:	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm <sup>3</sup>	33,65			
vi. Коефициент на окисление:	1	OxF=1	-	100,00%			
vii. Коефициент на превързка:							
viii. Стойност на въглеродния баланс:							
ix. Бъглерод от биомаса – биоС:							
x. Неуст. биоС (non-sust. bioCO <sub>2</sub> ):							
Алгоритми, валидни от:	до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):					
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:							
Коментари:							

  

	<b>F3. Газообразни – Други газообразни горива; заводски горивен газ</b>					<b>Горене</b>	<b>осилен CO<sub>2</sub>:</b> <b>51.185,3 t CO<sub>2</sub>e</b>
<b>Горене: Други газообразни и течни горива</b>				<b>Био CO<sub>2</sub>:</b> <b>0,0 t CO<sub>2</sub>e</b>			
<b>Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.</b>							
i. AD (з обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?							
ii. AD (з В началото:	В края:	Прието:	Изнесено:				
iii. AD (ДД):	Алгоритъм 4	Описание на алгоритъма ± 1,5%	Единица мярка t	Стойност 15.340,27	грешка		
iv. (Предварителен) емисионен коффициент:	2a	Тип II	tCO <sub>2</sub> /TJ	66,73			
v. Долна топлина на изгоряващия материал:	2a	Тип II	GJ/t	50,00			
vi. Коефициент на окисление:	1	OxF=1	-	100,00%			
vii. Коефициент на превързка:							
viii. Стойност на въглеродния баланс:							
ix. Бъглерод от биомаса – биоС:							
x. Неуст. биоС (non-sust. bioCO <sub>2</sub> ):							
Алгоритми, валидни от:	до:	Каталожен 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

#### Съкращения:

**Наименование или друг вид идентификация** Погочете всички да отбележат 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 отнасят липсата на данни.

**Наименование или друг вид идентификация** Погочете 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 отнасят липсата на данни.

**от/до** Погочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните.

**Описание, причини и методи** Опишете накратко тук идва на пропуските в данните, погочете 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 описание може да въведете допълнителна информация за причините и описание в тист

**Когато в плана за мониторинга все още не е бил 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 недоброоценяване на емисията 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

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отбележан на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведенитеят на лист „B\_Потоци/Грижи/ИМатериали“ („C. SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която писват 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 емисията (пропуски в данните) = ДД (размер на патридата, за която писват данни) у EF (изчислен на базата на заместващи данни).

Оценка на  
емисиите  
(t CO<sub>2</sub>e)

Наименование или друг вид идентификация на	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				

Оценка на  
емисиите  
(t CO<sub>2</sub>e)

Наименование или друг вид идентификация на	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

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

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 настичка пара	3530	TJ	5.260,09
2 електроенергия		МВтч	175.543,84
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 Word. Препоръчаме Ви да избягвате представянето 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

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: **2013**

Наименование на оператора:	ТЕЦ „ЛУКОЙЛ Енергия и Газ България“ ЕООД
Име на инсталацията:	ТЕЦ „ЛУКОЙЛ Енергия и Газ България“ ЕООД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-112-128

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици за парникови газове	
		Мерни единици	тен парникови газове
A1 Изгаряне на горива	480	MW(th)	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			

	Информативни данни:				
	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	<b>245160</b>	<b>4.277,06</b>	0	0,00	0
Горене	245160	4.277,06	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	<b>245160</b>	<b>4.277,06</b>	0	0,00	0

**Общо емисии от инсталацията:****245.160 t CO2e**

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомас

0 t CO2e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биома

0 t CO2e

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инсталацията Наименование на инсталацията

Наименование на оператора


Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инсталацията Наименование на инсталацията

Наименование на оператора




Приложение № 9 к инструкции по охране труда (с изменениями на 2009 г. и дополнениями на 2010 г. в соответствии с нормативными документами по технической эксплуатации вагонов (НТЭ))



Приложение № 9 к инструкции по охране труда (с изменениями на 2009 г. и дополнениями на 2010 г. в соответствии с нормативными документами по технической эксплуатации вагонов (НТЭ))	

Приложение № 9 к инструкции по охране труда (с изменениями на 2009 г. и дополнениями на 2010 г. в соответствии с нормативными документами по технической эксплуатации вагонов (НТЭ))	

Приложение № 9 к инструкции по охране труда (с изменениями на 2009 г. и дополнениями на 2010 г. в соответствии с нормативными документами по технической эксплуатации вагонов (НТЭ))	

Приложение № 9 к инструкции по охране труда (с изменениями на 2009 г. и дополнениями на 2010 г. в соответствии с нормативными документами по технической эксплуатации вагонов (НТЭ))