

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на раз:

a Contents (Съдържание)

b Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината, за която се отнася докладът

Информация за оператора

Информация за инсталацията

Данни за контакт

Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

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

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 пред

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД

"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД

BG-112-118

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:

20.04.2022г.

Дата

Ч. Бобчеваров

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	17/12/2021
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P4 Inst AER_COM_bg_20211217.xls



УКАЗАНИЯ И УСЛОВИЯ

Преди да използвате настоящия файл, изпълнете следните стъпки:

- Прочетете внимателно дадените по-долу инструкции за попълване на настоящия формуляр.
- Установете кой е компетентният орган (КО) в държавата членка, отговарящ за Вашата инсталация, (възможно е да има повече от един КО в съответната държава-членка). Имайте предвид, че понятието „държава-членка“ тук означава всяка от държавите, участващи в Европейската схема за търговия с емисии, а не само държавите-членки на ЕС.
- Проверете на уебсайта на КО или се свържете директно с КО, за да разберете дали разполагате с правилната версия на формуляра. Версията на формуляра (и по-специално името на съответния файл) следва да бъде ясно отбелязана на първата страница в този файл.
- Някои държави-членки могат да имат изискване за употреба на алтернативна система, като например формуляри в интернет, вместо електронни таблици. Проверете какви са изискванията на Вашата държава-членка. В случай на подобно изискване, допълнителна информация ще Ви бъде предоставена от КО.

В съответствие с Директива 2003/87/ЕО („Директива за ЕСТЕ“) от операторите на инсталации, които са включени в Европейската схема за търговия с емисии на парникови газове (ЕСТЕ), се изисква да притежават валидно разрешително за емисии на парникови газове (РЕПГ), издадено от съответния компетентен орган, да извършват мониторинг и докладват своите емисии, а докладите им да бъдат проверени в съответствие с член 15 от Директивата за ЕСТЕ и регламента, приет в съответствие с посочения член.

Директивата може да бъде изтеглена от интернет-страницата на Европейската комисия:

<https://eur-lex.europa.eu/eli/dir/2003/87/2021-01-01>

В Регламента за мониторинга и докладването (Регламент (ЕС) № 2018/2066 на Комисията със съответните изменения в него, наричан по-нататък „РМД“) са формулирани допълнителни изисквания по отношение на мониторинга и докладването. РМД може да бъде изтеглен на следния адрес:

https://eur-lex.europa.eu/eli/reg_impl/2018/2066/oj

В съответствие с член 66, параграф 3 от Регламента за мониторинга и докладването (РМД) се изисква следното:

Годишните доклади за емисии и за тонкилометри следва да съдържат като минимум информацията, посочена в приложение X.

В приложение X е посочено минималното съдържание на годишните доклади за емисии.

Също така, член 74, параграф 1 гласи:

държавите-членки могат да изискват от оператора на инсталация или оператора на въздухоплавателни средства да използва електронни формуляри или специфицирани файлови формати за подаването на планове за мониторинг и за промените в тези планове, както и за подаването на годишни доклади за емисии, доклади за тонкилометрите, верификационни доклади и доклади за подобрения. Тези формуляри или спецификации на файлови формати, установени от държавите-членки, следва да съдържат като минимум информацията, съдържаща се в електронните формуляри или спецификации на файлови формати, публикувани от Комисията.

Настоящият файл представлява споменатия образец на формуляр за докладване на емисии от инсталации, разработен от службите на Комисията, в който са включени посочените в приложение X изисквания, както и допълнителни изисквания за оказване на съдействие на оператора при доказване на съответствие с РМД. При определени условия, описани по-долу, компетентният орган на съответната държава-членка може да е извършил ограничени

Настоящият образец на формуляр за докладване не бива да превишава изискванията по РМД. Поради това вижте и цветовото обозначение. Настоящият образец на формуляр за докладване, отразява становищата на службите на Комисията към момента на публикуването му.

След попълването на настоящия формуляр за годишно докладване на емисии се изпълняват следните стъпки:

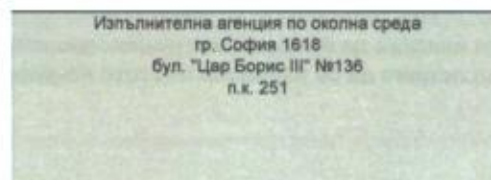
- изпратете формуляра на даден проверяващ орган за проверка в съответствие с член 68, параграф 1 от РМД,
- версията на доклада, проверена от проверяващия орган в съответствие с Регламент (ЕС) 2018/2067, се представя на компетентния орган до 31 март всяка година, освен ако компетентният орган не е поискал повереният годишен доклад за емисиите да бъде представен по-

Това е окончателната версия на формуляра за годишното докладване на емисиите за инсталации за четвъртата фаза на СТЕ на ЕС. Тя беше одобрена от Комитета по изменението на климата чрез писмена процедура, приключила на 28 септември 2021 г., като окончателната версия е от 7 октомври 2021 г.

Всички ръководни документи на Европейската комисия относно Регламента за мониторинг и докладване могат да бъдат намерени на адрес:

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

Настоящият формуляр за докладване трябва да бъде представен на Вашия компетентен орган на следния адрес:



При нужда от съдействие за попълване на годишния доклад се обрънете към Вашия компетентен орган. Някои държави-членки са изготвили ръководни документи, които, наред с посочените по-горе насоки на Комисията, може да са Ви полезни.

Декларация за поверителност: Представената този доклад информация може да е предмет на изисквания за обществен достъп до информация, включително по Директива 2003/4/ЕО относно обществения достъп до информация за околната среда. Уведомете Вашия компетентен орган, ако смятате, че дадена информация, предоставена във връзка с доклада Ви, трябва да се разглежда като поверителна търговска информация. Трябва да имате предвид, че според разпоредбите на Директива 2003/4/ЕО е възможно компетентният орган да бъде задължен за разкриване на информация, дори когато заявител изисква тя да бъде третирана като поверителна.

Източници на информация:

Уебсайтове на ЕС:

Законодателство на <http://eur-lex.europa.eu/bg/index.htm>

Европейска схема за https://ec.europa.eu/clima/policies/ets_en

Мониторинг и докладване в рамките на Европейската схема за търговия с емисии:

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

Други уебсайтове:

Министерство на околната среда и водите - <http://www.moew.government.bg/?show=top&cid=5>

0

Изпълнителна агенция по околна среда - <http://eea.government.bg/bg/r-tr-te>

Как се използва настоящият файл:



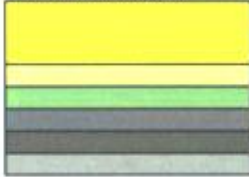
С цел защита на формулите от ненарочни изменения, които обикновено водят до грешни и заблуждаващи резултати, от първостепенна важност е **ДА НЕ СЕ ИЗПОЛЗВАТ ФУНКЦИИТЕ ИЗРЕЖИ И ПОСТАВИ (CUT & PASTE).**

Ако искате да преместите данни, първо ги **КОПИРАЙТЕ (COPY)** и **ПОСТАВЕТЕ (PASTE)**, а след това изтрийте нежеланите данни от старото им (първоначално) място.

Настоящият формуляр е разработен така, че да включва минималното съдържание на годишен доклад за емисии, което се изисква от РМД. Следователно, когато операторите го попълват, трябва да се позовават на РМД и на допълнителните изисквания на държавите-членки (ако има такива). Препоръчително е при попълване да се движите последователно във файла, от началото до края. Има няколко функции, които да Ви насочват, в зависимост от вече попълнените данни, като например промяна на цвета на клетките, ако в тях не е необходимо въвеждане на данни (вижте цветовете). В редица полета можете да избирате между предварително формулирани входни данни. За да избирате от такъв „падащ списък“, можете да щракнете с мишката върху малката стрелка, която се появява в дясната граница на клетката, или ако вече сте избрали клетката, натиснете „Alt+стрелка надолу“. В някои полета е възможно да въвеждате собствен текст, дори и ако има такъв падащ списък. В този случай падащите списъци съдържат празни

Цветови кодове и шрифтове:

Черен удебелен текст:
Дребен текст в курсив



Това е текст от формуляра на Европейската комисия. Той трябва да остане без изменения. С такъв вид текст са дадени допълнителни пояснения. държавите-членки могат да добавят допълнителни пояснения. Оцветените в жълто полета указват задължителните за попълване данни. Ако обаче въпросът не се отнася до инсталцията, съответно не се изисква попълване. Освен това въведената в предишни раздели информация може да направи дадени раздели „неприложими“ или „незадължителни“. В такива случаи полето Светложълтите полета означават, че въвеждането на входни данни не е задължително. Оцветените в зелено полета показват автоматично изчислени резултати. Текстът в червено показва съобщение за Защрихованите полета показват, че поради въвеждане на данни в друго поле в съответното поле въвеждането на Защрихованите сиви полета се попълват от държавите-членки преди да публикуват адаптираната за дадената Светлосивите зони са предназначени за придвижване и хипервръзки.

В зоните с команди за придвижване, намиращи се най-отгоре на всеки работен лист, има електронни препратки за бързо прескачане в конкретни раздели за въвеждане на данни. Първият ред („Съдържание“, „Предходен лист“, „Следващ лист“), както и стрелките „Начало на листа“ и „Край на листа“ са еднакви за всички листове. Според листа може да са добавени допълнителни елементи към менюто.

Настоящият формуляр е заключен за въвеждане на данни в други места освен в жълтите полета. Но с цел прозрачност, не е зададена парола. Това дава възможност да се видят всички формули. Препоръчително е, при въвеждането на данни в настоящия файл, защитата да остане включена. Снемане на защитата от работните листове би могло да се прави само при проверка на валидността на формулите. Препоръчително е това да се прави с отделен файл.

Полетата за данни не са оптимизирани за числени и други формати. Но от друга страна, защитата на работните листове е ограничена, така че да имате възможност да използвате свои собствени формати. По-специално, може да изберете броя на показваните знаци след десетичния знак. По принцип броят на тези знаци е независим от точността на изчислението. Опцията на Майкрософт Ексел „Точност съгласно показваното“ („Precision as displayed“) по принцип би следвало да е деактивирана. За по-подробна информация вижте съответната точка от функцията „Помощ“ („Help“) на **Важно!** С оглед осигуряването на последователност въведете всички данни (напр. идентификация на потоците, водещи до отделянето на емисии) в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

активността, изготвена от ГТТ Общност). Всяка формула са разработени внимателно и изчерпателно. Въпреки това е невъзможно, изцяло да се изключи вероятността от поява на грешки. Както е посочено по-горе, осигурена е пълна прозрачност за проверка на правилността на изчисленията. Както авторите на настоящия файл, така също и Европейската комисия не носят отговорност за грешни или заблуждаващи резултати от извършваните чрез файла изчисления. Потребителят на настоящия файл (т.е. операторът на съответната инсталция в рамките на Схемата за търговия с емисии) носи пълна отговорност за попълване на всички данни на съответния компютърен орган.

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:



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2021

Забелжка: 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 удостоверение от компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

Доказването 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 удостоверение от 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	BG 38-H3/2019г.
(d) Данни за оператора:	
<small>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това е предвидено в националното законодателство, на която са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</small>	
i Наименование на оператора	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
ii Улица, номер	Индустриална
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:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
ii Наименование на обекта:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
iii Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-112-118
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i Адрес, ред 1	Индустриална
ii Адрес, ред 2	
iii Град	Бургас
iv Област	Бургас
v Пощенски код	8104
vi Държава	България
vii Географски (картографски) координати на главния вход	42.54544N, 27.336508E
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 186/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii Идентификация по ЕРИП3	812114069
iii Основна дейност в съответствие с приложение I към	1 а) Рафинерии за нефт и газ
iv Други дейности в съответствие с приложение I към	1 а) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации 5 а) Инсталации за оползотворяване или обезвреждане на опасни отпадъци 5 г) Депа (с изключение на депа за инертни отпадъци и депа, които окончателно са
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	12
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
(g) Номериране на версията на годишния доклад за емисиите	
i Номер на версията през тази отчетна година	1
ii Уникален идентификатор на версията	2021 - 1
(h) Коментари:	
<small>Ако в имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, 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 прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</small>	
<small>Да се отбележи, че повикателните бележки, направени тук по качеството и да било промени, не могат да се считат за официално заявления за изменения на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално удостоверение на компетентния орган (КО) чрез действителна процедура.</small>	
Планът за мониторинг е актуализиран с Решение № 38-H3-A-1/2021г. На изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда. Утвърдената от компетентния орган версия на плана за мониторинг е № 12	

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочавате, 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	Юлия
ii Собствено име	Гешева
iii Фамилно име	
iv Длъжност	ст. еколог-зам. ръководител отдел



v	Наименование на организацията (ако е различна от опера	
vi	Адрес на електронна поща	Gesheva.Yuliya.N@neftochim.bg
vii	Телефон	359 55115390
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 опера	
vi	Адрес на електронна поща	Gesheva.Yuliya.N@neftochim.bg
vii	Телефон	359 55115390
viii	Факс	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:		
i	Наименование на дружеството:	EUROCERT S.A - European Inspection and Certification Company S.A
ii	Улица, номер:	89 CHLOIS STR&LIKOVRISEOS
iii	Град:	Атина
iv	Пощенски код:	14452
v	Държава:	Гърция
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:		
<i>Лицето трябва да е запознато с настоящ доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ECTE.</i>		
i	Име:	Милка Богданова
ii	E-mail адрес:	eurocert1@gmail.com
iii	Телефонен номер:	359 2 973 37 13
iv	Факс:	
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:		
<i>Следва да се отбележи, че съгласно член 55, параграф 2 от РАП (Регламента за акредитацията и проверката, Регламент (ЕС) 2018/2007), дъщеря държава-членка може да реши да възложи сертифицирането на физически лице като проверяващ орган на национален орган, различен от националния орган по акредитация.</i>		
<i>В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“ и „органът по акредитация“ — „национален орган“.</i>		
<i>Наличието на посочената информация за регистрация може да зависи от претържата на административната държава-членка за акредитирани на проверяващи органи.</i>		
i	Акредитираща държава-членка:	Гърция
ii	Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	875



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 подробности също така, както в капацитета на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея:

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

- Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които подават в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии извън са над правя от 20 MW), както се изразява в мегавати топлинна мощност (MW_{th}) и предположително максималното възможно количество използвано гориво за еднация време;
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определени данни подават в

Моля уверете се, че данните на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изчисленията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този

http://ec.europa.eu/dima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въвеждайте тук списък в достъпен като падащо меню в таблицата по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка ф) тук е възможно в падащото меню да има не разположение списък с видове

Да се има предвид, че при докладване на категориите по обикри формата за докладване по 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

За промените, свързани с наименованията или идентифицирането на оператор, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разширението, се изисква официално удостоверение от Италийските авиационна по околна среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерна единица	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментов клинкер	1A2e - Енергия - Други	2A1 - Процес - Производство	1500	тонове вено	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство на електро- и топлинна енергия в		120	MW _{th}	CO2
A1	Рафинерия на нефт	1A1b - Енергия - Рафинерия на петрол		900000	тонове годишно	CO2
A2	Производство на емисионни вещества в масово или	1A2c - Енергия - Химикали		648	тонове дневно	CO2
A3	Производство на водород и синтезния газ	1A5a - Енергия - Изгаряне в		398	тонове дневно	CO2
A4	Изгаряне на горива	1B2c - Енергия - Изгаряне във		494	MW _{th}	CO2
A5						
A6						
A7						

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 изчислителна методика („изчисления“) или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да отворите разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматизация, която да ви насочи в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непотвърдени полета. Трябва да потвърдите 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 потвърдите някои точки от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете поотделно дали въведените данни в раздел 7 са точни.

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

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), в
Измервателен подход за CO2		
Непък подход за определяне на емисиите (член 22)		
Изчисляване на емисиите на N2O		
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани пероди (PFCs)		
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива		

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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Потвъргнете този раздел

Тук се посочват 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 определяне на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“)

Всички водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Титъл на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правца, които 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 избор 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 в възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ 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 падащото меню

Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежки мазут“, „материал – суровина сивек“.

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню всички има на разположение позиция „други“. С целед осигуряване на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.

3. Въведете наименованията на водещи до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случай, че категориите на водещи до отделяне на емисии поток все още предоставява по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него

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

Данни за	Тип на потока, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещи до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	грешка
F01	Циментов клинкер. На база входните в линия суровина (метод А)	Материал – Суровина брашно		
F02	Горене. Други газообразни и течни горива	Течни – Тежки мазут		
F03	Горене. Други газообразни и течни горива	Газообразни – Други газообразни горива	Отпадни газове от процес	
F04	Чурум и сточана масов баланс	Материал – Желто от сирп		
F1	Горене. Други газообразни и течни горива	Течни – Други течни горива	вотелно гориво с 1 % за обогатяване на	
F2	Горене. Други газообразни и течни горива	Нефтепреработване – Нефтезаводски газ	въглеродороден горива Гат	
F3	Горене. Факални тръби	Нефтепреработване – Нефтезаводски газ	въглеродороден горивен газ	
F4	Горене. Други газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ	природен газ	
F5	Рафинерия. Производство на водород	Газообразни – Природен газ	природенгаз	
F6	Рафинерия. Регенерация при каталитичен крекинг	Тащида – Нефтен кокс	кокс, отложен върху катализатор	
F7				

(с) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснатото измерване на

Без значение

Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и избройте всяка точка на измерване, в която се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO₂ с цел съхранение в геоложки обекти.
Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подобни на база измервания.
Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за



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% за собствени нужди	Горене	Госилен CO2:	25.665,9 t CO2e
	Горене: Други газообразни и течни горива		Био CO2:	0,0 t CO2e

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

i. AD (новни ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (1 е не на непрекъснато измерване)?) FALSE

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

AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv	4	± 1,5%	1	8.443,40	
iv	2a	Възприети стойности от тип	тCO2/TJ	77,40	
v	3	Лабораторни анализи:	GJ/t	39,28	
vi	1	Възприета стойност OF=1	-	100,00%	
vii		Лабораторни анализи:	-		
viii		Лабораторни анализи:	-		
ix		Лабораторни анализи:	-		
x		Лабораторни анализи:	-		

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: През отчетния период (2021г.) в горивните съоръжения на "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е използвано котелно гориво за собствени нужди, само през последните три месеца от годината. Поради провеждания през м. ноември капитален ремонт лабораторни анализи за определене на долна топлина на изгаряне на горивото не са провеждани. За изчисление на емисиите през периода, за който липсват данни за долна топлина на изгаряне (м. ноември 2021г.) е използвана заместваща стойност, получена като средно претеглена спрямо консумираното количество гориво през годината и наличната информация за калоричност. Изходните данни и начинът на изчисляване на заместващата стойност са представени в Приложение № 2 В Приложение № 3. е представена информация за консумацията на течно гориво, за размера на емисиите в резултат на употребата му през 2021г. и за начина на изчисляване

2	F2. Нефтепреработване – Нефтезаводски газ; въгледороден горивен газ	Горене	Госилен CO2:	840.777,2 t CO2e
	Горене: Други газообразни и течни горива		Био CO2:	0,0 t CO2e

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

i. AD (новни ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (1 е не на непрекъснато измерване)?) FALSE

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

AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv	4	± 1,5%	1	309.429,45	
iv	3	Лабораторни анализи:	тCO2/TJ	57,89	
v	3	Лабораторни анализи:	GJ/t	47,10	
vi	1	Възприета стойност OF=1	-	100,00%	
vii		Лабораторни анализи:	-		
viii		Лабораторни анализи:	-		
ix		Лабораторни анализи:	-		
x		Лабораторни анализи:	-		

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: През месец ноември 2021г. от горивните инсталации на "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД не е консумиран въгледороден горивен газ, поради провеждан капитален ремонт. Лабораторни анализи за определене на калоричност, въгледороден състав и плътност на горивото не са провеждани. През посочения период въгледороден горивен газ е консумиран от фангните системи на дружеството. За изчисляване на емисиите от горивен поток F2 са използвани числови значения за долна топлина на изгаряне (ДТИ) и емисионен фактор (ЕФ), включващи заместващи стойности за м. ноември 2021г. Изходните данни и начинът на изчисляване на заместващите стойности за ДТИ и ЕФ са представени в Приложение № 4. Информация за количеството въгледороден горивен газ, използвано в горивните съоръжения през 2021 г., за размера на емисиите на CO2 и начина на изчисляването им е представена в Приложение № 5

3	F3. Нефтепреработване – Нефтезаводски газ; въгледороден горивен газ	Горене	Госилен CO2:	3.185,0 t CO2e
	Горене: Факултни тръби		Био CO2:	0,0 t CO2e

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

i. AD (новни ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (1 е не на непрекъснато измерване)?) FALSE

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

AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv	3	± 7,5%	1	1.176,04	
iv	3	Лабораторни анализи:	тCO2/TJ	57,89	
v	3	Лабораторни анализи:	GJ/t	47,02	
vi	1	Възприета стойност OF=1	-	100,00%	
vii		Лабораторни анализи:	-		
viii		Лабораторни анализи:	-		
ix		Лабораторни анализи:	-		
x		Лабораторни анализи:	-		

Алгоритми, валидни от до Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо) F3

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари: През месец ноември 2021г., поради провеждания капитален ремонт на технологичните инсталации лабораторни анализи за определене на калоричност, въгледороден състав и плътност на въгледородния горивен газ не са провеждани. За изчисление на емисиите през периода, за който липсват данни за долна топлина на изгаряне и емисионен фактор (м. ноември) са използвани заместващи стойности. Последните са получени като средно претеглена стойност спрямо консумираното количество гориво през годината и наличната информация за калоричност, въгледороден състав и плътност. Изходните данни и начинът на изчисление на заместващите данни са представени в Приложение № 6-заместващи стойности на ДТИ и ЕФ. Информация за количеството въгледороден газ, използвано във факултните системи през 2021г., за размера на генерираните емисии на CO2 и за начина на изчисляването им е представена в Приложение № 6

4	F4. Газообразни – Природен газ; природен газ	Горене	Госилен CO2:	101.439,7 t CO2e
	Горене: Други газообразни и течни горива		Био CO2:	0,0 t CO2e

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

i. AD (новни ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (1 е не на непрекъснато измерване)?) FALSE

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

AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv	4	± 1,5%	1000 Nm3	53.215,86	
iv	2a	Възприети стойности от тип	тCO2/TJ	55,56	



v	Долна топлина на изгаряне (NCV)	2a	Възприети стойности от тип	GJ/1 000 Nm3		34,31	
vi	Коефициент на окисление — OxF	1	Възприета стойност OF#1	-	100,00%		
vii	Коефициент на превръщане — SolvF						
viii	Стойност на въглеродното съдържание — CarbC						
ix	Въглерод от биомаса — BioC	не се прилага					
x	Неуст. биоС (non-sust. BioC)	не се прилага					

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

Идентификация на водещия до отделение на емисионен поток, използвана в плана за мониторинг: **F4**

Коментари: Информация за месечната консумация на природен газ - гориво, за размера на формираните през 2021г емисии и за начина на определянето им е представена в Приложение № 7.

5 F6. Газообразни – Природен газ; природен газ Масов баланс Росилен CO2: **366.189,0** t CO2e
 Рафинерия: Производство на водород Био CO2: **0,0** t CO2e

Подобни изчисления за възникването на данни в настоящия резултат са дадени в горната част на този лист

i	AD (повече ли са DD на обобщаване на данните от измерването на раздално доставяни количества (т.е. не на непосредното измерване)?)	FALSE					
ii	AD (j)	В началото	В края	Прието	Изнесено		
iii	AD (DD)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	
iv	(Предварителен) емисионен фактор	2	± 5,0%	1	133.827,54		
v	Долна топлина на изгаряне (NCV)	не се прилага					
vi	Коефициент на окисление — OxF						
vii	Коефициент на превръщане — SolvF						
viii	Стойност на въглеродното съдържание	3	Лабораторни анализи:	ICL	0,7468		
ix	Въглерод от биомаса — BioC	не се прилага					
x	Неуст. биоС (non-sust. BioC)	не се прилага					

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

Идентификация на водещия до отделение на емисионен поток, използвана в плана за мониторинг: **F5**

Коментари: Стойността на въглеродното съдържание в годишен аспект е изчислена като средноаритметична от месечните стойности за въглеродно съдържание, определени на база на въглеродния състав и плътността на природния газ, отразявани в дневни сертификата на доставчика (Приложение № 13). Информация за месечните стойности на въглеродното съдържание (в ICL) и на изчисления емисионен коефициент (в tCO2/t) е представена в Приложение № 8. Съгласно одобрения мониторингов план размерът на емисиите, генерирани от процеса на производство на водород се определя на база консумираното количество природен газ - суровина и годишната (средно аритметична) стойност на изчисления емисионен коефициент (в tCO2/t). В Приложение № 9 е представена информация за месечната консумация на природен газ-суровина и за размера на емисиите, изчислени при прилагане на утвърдената методология (чрез емисионен коефициент в tCO2/t) и съгласно изискванията на настоящия формуляр за докладване (чрез използване на годишна, средно аритметична стойност за въглеродно съдържание в ICL).

6 F6. Твърди – Нефтен кокс; кокс, отложен върху катализатор Масов баланс Росилен CO2: **138.248,2** t CO2e
 Рафинерия: Регенерация при каталитичен крекинг Био CO2: **0,0** t CO2e

Подобни изчисления за възникването на данни в настоящия резултат са дадени в горната част на този лист

i	AD (повече ли са DD на обобщаване на данните от измерването на раздално доставяни количества (т.е. не на непосредното измерване)?)	FALSE					
ii	AD (j)	В началото	В края	Прието	Изнесено		
iii	AD (DD)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	
iv	(Предварителен) емисионен фактор	4	± 2,5 % (в тонове CO2)	1	45.318,00		
v	Долна топлина на изгаряне (NCV)	не се прилага					
vi	Коефициент на окисление — OxF						
vii	Коефициент на превръщане — SolvF						
viii	Стойност на въглеродното съдържание	не се прилага		ICL	0,8326		
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 отделение на емисионен поток, използвана в плана за мониторинг: **F6**

Коментари: Стойността на въглеродното съдържание на кокса, изразена като ICL е определена като произведение между стойностите за съдържание на въглерод, изразено като ICL/J = 25,5480 и за долна топлина на изгаряне (32,5900 Tj/Gg = 0,03259 Tj/J) за "Petroleum Coke", посочени в публикуваната на сайта на Изпълнителната агенция по околна среда информация (25,5480*0,03259=0,8326 t C/t кокс). Информация за месечните количества изгорен кокс при регенерацията на катализатора и за размера на формираните от дейността емисии на CO2 през 2021г е представена в Приложение № 10. Формулярът не осигурява възможност за връзка между данните за енергийно съдържание на поток F6 в раздели C_SourceStreams и J_Accounting



Г. Подходи на база измервания

без значение

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

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



Д. Непреки подходи

без значение

««Щранете 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

««Премият дух за да продължите към следващия работен»»

11 Списък на потоците, водещи до отделянето на емисии, подлежащи на мониторинг по отношение на PFC:



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование или друг вид идентификация Посочете водещия до отбеляне на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк поток“) за идентифициране на асриците, материалите, процеса или потока за мониторинг, за които се отнася липсата на данни

Наименование или друг вид идентификация Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базраните на измервания поток) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк поток“) за идентифициране на асриците, материалите, процеса или потока за измерване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни

от/до Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните

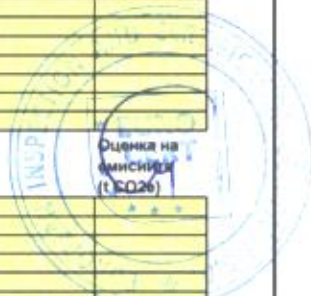
Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 66 параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист Ковато е плана за мониторинг все още не е бил включен методът за оценка, използван да определите 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 оценки количествено 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 ВКЛЮЧАТ заместващите данни

*Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отбеляне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на корективни оценки. Въведените на лист „В_Потоци/Горива/Материали“ („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 „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) * EF (изчислен на базата на заместващи данни)*

Наименование или друг вид идентификация н:	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1 F1 Течни – Други течни горива, котелно гориво с 1 % сира за собствени нужди	01.11.2021г.	30.11.2021г.	Капитален ремонт на технологични инсталации през месец ноември 2021г. За изчислението е използвана заместваща стойност за долна топлина на изгаряне на течното гориво за собствени нужди с 1 % сира. Заместващата стойност (0,036740 TJ) е изчислена като средно претеглена спрямо количеството на консумираното гориво. Посоченият размер на емисиите съответства на изчислението за м. ноември 2021г., за който е използвана заместваща стойност за calorificity на котелно гориво.	2.446
2 F3 Нефтепреработване – Нефтезаводски газ, въгледоорден горивен газ	01.11.2021г.	30.11.2021г.	Капитален ремонт на технологични инсталации през месец ноември 2021г. За изчислението на емисиите са използвани заместващи стойности за долна топлина на изгаряне и емисионен фактор на въгледородния горивен газ, изгорен (през м. ноември 2021г.) във факелните системи. Заместващата стойност за ДТИ (0,046392 TJ) и за Еф (56,691664 tCO2/TJ) са изчислени като средно претеглени стойности спрямо количеството на консумирания въгледороден горивен газ. Посоченият размер на емисиите съответства на изчислението за м. ноември, за който са използвани заместващи стойности.	57.86
3 F2 Нефтепреработване – Нефтезаводски газ; въгледороден горивен газ	01.11.2021г.	30.11.2021г.	Поради провеждане на капитален ремонт на технологични инсталации през месец ноември 2021г. ВГГ в горивните съоръжения не е използван. При нулева консумация на гориво изчислените емисии за месец ноември 2021г., с използване на заместващи стойности за ДТИ (0,0473567 TJ) и Еф (57,78372 tCO2/TJ) възлизат на 0,0 тона	0
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				
21				
22				
23				
24				
25				
26				
27				
28				
29				
30				

Наименование или друг вид идентификация н:	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t 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 инсталациите топлина (за топлофикация) и електричество.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнища на активност
1 подинсталация "нефтехимически продукти"	2414	CWT	44 217 542 00
2 подинсталация с топлинен показател, с риск от изтичане на въглерод		TJ	314 74
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
ДТИ	долна топлина на изгаряне
ЕФ	емисионен фактор

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 Excel-формат. Ви да избягвате преобладаването на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставяемата допълнителна информация трябва да има ясно препратки по-долу, като се използва(т) име(та) на файла(файловете), ако са в


Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
Приложение № 2	Изходни данни и начин на използване на заместващи данни за месец ноември 2021г. на долна топлина на изгаряне на течно гориво за собствени нужди
Приложение № 3	Информация за консумираните месечни и годишно количества течно гориво за собствени нужди, използвано през 2021 г. в горивните инсталации и за размера на генерираните от дейността емисии на CO2
Приложение № 4	Изходни данни и начин на изчисляване на заместващи данни за месец ноември 2021г. на долна топлина на изгаряне и емисионен фактор (ДТИ и ЕФ) на въглеводороден горивен газ, използван в горивните инсталации (горивен поток F3)
Приложение № 5	Информация за месечната и годишната консумация на въглеводороден горивен газ в горивните инсталации и за размера на емисиите от CO2 през 2021г.
Приложение № 6	Изходни данни и начин на изчисляване на заместващи данни за месец ноември 2021г. на долна топлина на изгаряне и емисионен фактор (ДТИ и ЕФ) на въглеводороден горивен газ, използван във фавилните системи (горивен поток F3). Информация за месечните и годишно количества, консумиран въглеводороден газ (ВГТ) от фавилните системи и за размера на емисиите на CO2 през 2021 г.
Приложение № 7	Информация за консумираните месечни и годишно количества природен газ – гориво и за размера на отделените емисии на въглероден диоксид през 2021 г.
Приложение № 8	Масови стойности на въглероден съдържание (CST) и емисионен коефициент (ЕСО2) на природен газ-суровина за производство на водород в инсталация на "ЛУКОЙЛ Нефтехим Бургас" АД през 2021г.
Приложение № 9	Информация за консумираното количество природен газ – суровина за производство на водород през 2021 г. и за размера на емисиите от CO2. Изчисление на база въглеродни съдържания и на база емисионен коефициент.
Приложение № 10	Информация за количеството кокс, изгорено при регенерация на катализатора в инсталация „Каталитичен крекинг“ през 2021 г. и за размера на генерираните от дейността емисии
Приложение № 11	Информация за средствата за измерване на горивни и материални потоци, монтирани на технологични линии към инсталации в „ЛУКОЙЛ Нефтехим Бургас“ АД, обхващати от европейската схема за търговия с парникови газове (ЕСТЕ). Приложение № 11
Приложение № 12	Копия на протоколи и сертификати от метрологична проверка и калибриране на средства за измерване. Приложение № 12
Приложение № 13	Компонентен систем на природен газ-емисионни сертификати Приложение № 13

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Место за допълнителни коментари:

Приложени допълнителни уточнения за резултатите от изчисляване на емисиите, съгласно изчисленията на утежрени мониторингови данни (Приложение 14).



Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО

Годината, за която се отнася докладът: **2021**

Наименование на оператора:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
Име на инсталацията:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-112-118
Версия на настоящия доклад:	2021 - 1

Общ капацитет за съответната

Деятност по Приложение I	дейност	Мерни единици	тежи парникови газове
A1 Рафиниране на нефт	9000000	тонове годишно	CO2
A2 Производство на химически вещества в насилно или наливно състояние	648	тонове дневно	CO2
A3 Производство на водород и синтетичен газ	398	тонове дневно	CO2
A4 Изгаряне на горива	494	MW(th)	CO2
A5			
A6			
A7			

	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	1.475.509	16.786,53	0	0,00	0
Горене	971.071	16.786,53	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс	504.438	0,00	0	0,00	0
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	1.475.509	16.786,53	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията: **1.475.509 t CO2e**

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

Информативни данни: Общ (устойчиви) емисии от биомаса **0 t CO2e**

Информативни данни: Общ неустойчиви емисии от биомаса **0 t CO2e**

Допълнителна информация за справка: Пренесени CO2 или N2O

Количеството пренесен CO2 или N2O в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		



Vertical table structure, possibly a header or index, with multiple columns and rows. The table is oriented vertically and contains text and grid lines.



Декларация за достатъчна увереност по отношение на верификационното становище — Схема за
 търговия с емисии
 Годишно докладване съгласно изискванията на ЕСТЕ

ДАННИ ЗА ОПЕРАТОРА	
Наименование на оператора:	Лукойл Нефтохим Бургас АД
Наименование на инсталацията:	Лукойл Нефтохим Бургас АД
Адрес на инсталацията:	гр.Бургас 8104
Уникален идентификационен номер:	BG-existing-BG-112-118
Номер на разрешителното за емисии на парникови газове:	38-НЗ-А1/2021
Дата/и на съответния одобрен мониторингов план и срок на валидност на всеки план:	07/09/2021
Одобряващ компетентен орган:	Изпълнителна агенция Околна среда
Категория:	С
Инсталацията с ниски емисии ли е?	Не
Приложение 1 Дейност:	Рафиниране на минерални масла

ИНФОРМАЦИЯ ЗА ЕМИСИИТЕ	
Година, за която се отнася докладът:	2021
Референтен документ:	годишен доклад ЛНХБ за 2021г.-КОРЕКЦИЯ
Дата на доклада за емисиите:	08/04/2022
Технологични емисии в тонове CO2 еквивалент:	504.455
Горивни емисии в тонове CO2 еквивалент:	971.071
Общо емисии в тонове CO2 еквивалент :	1.475.526
Потоци горива/материали водещи до отделянето на емисии от горивни процеси:	Други течни горива- котелно гориво с 1% сяра за собствени нужди Нефтозаводски газ- въглеродороден горивен газ Нефтозаводски газ- въглеродороден горивен газ за пилотни горелки на факли Природен газ
Потоци горива/материали водещи до отделянето на технологични емисии:	Технологични материали- природен газ Нефтен кокс- кокс, отложен върху катализатор
Използвана методика:	Изчислителна методика
Използвани емисионни фактори:	по подразбиране, лабораторни анализи
Промени при оператора/инсталацията през годината, за която се отнася докладът:	Няма промени

ДАННИ ОТ ИЗВЪРШЕНА ПРОВЕРКА ПРИ ПОСЕЩЕНИЕ НА МЯСТО

