



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Бургас

ИЗХ. № ПД-2392 - (1) 15. 10. 2019
ГР. БУРГАС

ДО
„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД
П. К. 8104, ГР. БУРГАС

Относно: инвестиционно предложение „Изграждане на секция за концентриране на водород (PSA-2), УПИ IV, кв. 56 на територията на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД“, с възложител „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

Във връзка с внесената от Вас документация с вх. № ПД-2392/2019г. в РИОСВ-Бургас за цитираното инвестиционно предложение, която приемаме като уведомление по чл. 10, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони - *Наредбата за ОС*, на основание чл. 6а, т. 2 от същата Наредба, Ви уведомяваме за следното:

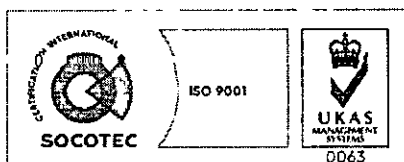
Инвестиционно предложение „Изграждане на секция за концентриране на водород (PSA-2), УПИ IV, кв. 56 на територията на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД“, попада в обхвата на чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС.

Предвижда се изграждане на секция за концентриране на водород (PSA-2), УПИ IV, кв. 56 на основната площадка на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД. Целта на предложението е повишаване ефективността на процесите, протичащи в рафинерията, чрез оптимизиране на основните системи за пренос на водород.

Капацитетът и конфигурацията на секцията за концентриране на водород (PSA-2) са съобразени с наличните съоръжения на останалите, свързани с нефтопреработването инсталации. Предвижда се новата инсталация да постига целева чистота на водорода (99,5 % v/v) по метода на пулсираща селективна адсорбция (PSA), чрез експлоатация на шест броя адсорбери.

Новото инвестиционно предложение ще замени изцяло съществуващата инсталация PSA-1, интегрирана към „Водородна инсталация – 15“ и ще поеме част от капацитета на секция PSA-M-7002, интегрирана към комплекса за преработка на тежки остатъци (КПТО).

Максималният производствен капацитет на инсталация PSA-2 е 33000 нм3/час суровинен поток. Основна суровина за бъдещата секция PSA-2 ще бъде водородсъдържащ газ от инсталация „Каталитичен реформинг“ в количество 28000 нм3/час, със съдържание на водород в рамките на 77-80% v/v. Предвижда се част от потока, който в момента постъпва на вход на съществуващата секция PSA-M-7002 (към комплекса за преработка на тежки остатъци (КПТО)) да бъде насочен като допълнителен суровинен поток към новата секция PSA-2 до достигане на проектния производствен капацитет.



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перущица“ 67, ет.3, п.к.388

Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200

e-mail: riosvbs@unacs.bg

www.riosvbs.com



Прилаганият в секцията метод на пулсираща селективна адсорбция (PSA) представлява физичен процес, при който, чрез подходящи адсорбенти от суровинния поток (в случая водород съдържащ газ със съдържание на водород 77-80% v/v) избирателно се адсорбират нежеланите въглеводороди в резултат, на което концентрацията на целевия продукт (водород) нараства до 99,5 % v/v. Последният се насочва към инсталациите-консуматори на водород на територията на рафинерията. Газовата фаза, която се получава при регенерация на молекулните сита (адсорбентите), съдържаща адсорбираните въглеводороди, въглероден оксид, въглероден диоксид, азот и други микро примеси се насочва към вътрешно заводския колектор за въглеводороден горивен газ, използван от горивните съоръжения на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД.

Практическото приложение на посочения по-горе метод включва редуване на двете фази на процеса, а именно адсорбция и десорбция (регенерация), провеждани съответно при високо и ниско налягане.

Като адсорбенти в процеса се използват молекулни сита, чийто състав и свойства не се различават от използваните и в момента Регенерацията (десорбцията) на адсорбента се извършва на три основни етапа:

- В адсорбера налягането се понижава до най-ниското ниво. На този етап една част от примесите се отстраняват от адсорбента и напускат адсорбера.

- При създаденото ниско налягане в адсорбера се подава водород, за да се отстранят останалите в съоръжението и в адсорбента примеси. Формираната газова фаза се насочва към потока от въглеводороден горивен газ, който след пречистване се използва в горивните съоръжения на дружеството.

- Налягането в адсорбера отново се повишава с цел подготовка на адсорбента за нов цикъл на адсорбция на примеси от суровинния поток на водородсъдържащ газ.

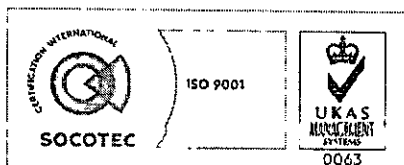
Всяка двойка адсорбери преминава през една и съща адсорбционна-регенерационна последователност. За осигуряване на непрекъснатост на процесите е предвидено по едно и също време една двойка от адсорберите да е в адсорбционен етап, а останалите две двойки адсорбери да са в различни стадии на регенерация.

Инвестиционния проект за изграждане на секцията за концентриране на водород (PSA-2) ще бъде ситуиран на съществуваща технологична площадка.

Реализацията на секция за концентриране на водород (PSA-2) не е свързана с разширение и/или изменение на производствената дейност на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, а цели оптимизация на прилаганите и в настоящия момент процеси и дейности.

С реализацията на инвестиционното предложение, при експлоатация на съоръженията не се предвижда промяна в списъка на опасните химични вещества, идентифицирани с вече потвърдени от МОСВ уведомления за класификация УК-69/05.04.2016г. и УК-60-60/26.10.2017г. Извършена е оценка за наличието/отсъствието на обстоятелствата по чл.7, ал.3 от Наредбата за предотвратяване на аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях, при което е направен извод за липса на кое да е от обстоятелствата конкретизирани в чл.7, ал.3 от същата Наредба.

Посочените по-горе дейности, свързани с реализацията на инвестиционното предложение не попадат в позициите на Приложения № 1 и 2, съответно към чл. 92 и чл. 93 от Закона за опазване на околната среда /ЗООС, ДВ бр. 77/27.09.2005г./ и не подлежат на процедури по реда на Глава шеста от ЗООС (преценяване на необходимостта от извършване на



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица“ 67, ет.3, п.к.388
Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200
e-mail: riosvbs@unacs.bg
www.riosvbs.com



екологична оценка и/или оценка на въздействието върху околната среда, задължителна екологична оценка и/или задължителна оценка на въздействието върху околната среда).

УПИ IV, кв. 56 по ПУП-ПРЗ на територията на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД /ПИ 35883.509.109 по КК на гр. Камено/ не попада в границите на защитена територия, определена по реда на Закона за защитените територии и в защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие (Натура 2000 места). Най-близо /4,6км до ПИ 35883.509.109 по КК на гр. Камено/ е разположена границата на защитена зона BG0000273 “Бургаско езеро” за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-769/28.10.2008г. на министъра на околната среда и водите и защитена зона BG0000273 “Бургаско езеро” за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, приета с Решение на МС №122/2007г. (ДВ, бр. 21/09.03.2007г.).

Предвид гореизложеното, отчитайки местоположението на инвестиционното предложение, считам че при реализацията му, няма вероятност от значително отрицателно въздействие върху защитена зона BG0000273 “Бургаско езеро” за опазване на дивите птици и защитена зона BG0000273 “Бургаско езеро” за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна. В тази връзка на основание чл. 2, ал. 2 от *Наредбата за ОС* Ви уведомявам, че преценката на компетентния орган е, че **не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.**

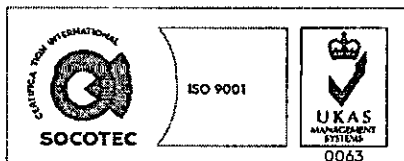
РИОСВ Бургас обръща внимание, че е необходимо:

- Да се изпълнят изискванията на чл. 11 от Закона за управление на отпадъците (ЗУО) във връзка с чл. 4 от Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали.
- По време на експлоатацията на реализирания обект, да се изпълняват всички изисквания при предаване на генерираните отпадъци, свързани с чл. 35 от ЗУО.
- Третирането на генерираните отпадъци, за които инвеститора има издадено разрешително, да се извършва в съответствие с поставените в разрешителното условия и изисквания.

Настоящото писмо се отнася само за заявените параметри на инвестиционното предложение и не отменя необходимостта от получаване на съгласувания или разрешителни, предвидени в други закони и подзаконови нормативни актове.

При всички случаи на промяна в параметрите на инвестиционното предложение или на някои от обстоятелствата, при които е издадено настоящото писмо, възложителят е длъжен да уведоми незабавно РИОСВ-Бургас за промените.

ИНЖ. ТОНКА АТАНАСОВА
ДИРЕКТОР НА РИОСВ – БУРГАС



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перущица“ 67, ет.3, п.к.388
Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200
e-mail: riosvbs@unacs.bg
www.riosvbs.com

