



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Бургас

ИЗХ. № ПД-3733

ГР. БУРГАС

23. 12. 2022

ДО

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

П. К. 8104, ГР. БУРГАС

КОПИЕ ДО:

ОБЩИНА КАМЕНО

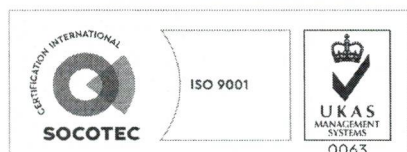
ОБЩИНА БУРГАС

ОТНОСНО: инвестиционно предложение „Привеждане на инсталация ВИ-71 в готовност за преработване на алтернативни суровини. Изграждане на логистична схема за подаване на смес от пропан и бутан (LPG) от Централна Газофракционираща Инсталация (ЦГФИ) към инсталации ВИ-15 или ВИ-71. Изграждане на логистична схема за подаване на въгледородороден горивен газ от Абсорбционно Газофракционираща Инсталация (АГФИ) и ИнсталациХидроочистка 5 (ХО-5) към възел PSA-2. Изграждане на логистична схема за подаване синтез газ от Инсталация ВИ-15 към възел PSA на инсталация ВИ-71 (М-7101)“, с възложител „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

Във връзка с внесената от Вас документация с вх. № ПД-3733/2022 г. в РИОСВ-Бургас за инвестиционното предложение, която приемам 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 уведомявам за следното:

Инвестиционно предложение „Привеждане на инсталация ВИ-71 в готовност за преработване на алтернативни суровини. Изграждане на логистична схема за подаване на смес от пропан и бутан (LPG) от Централна Газофракционираща Инсталация (ЦГФИ) към инсталации ВИ-15 или ВИ-71. Изграждане на логистична схема за подаване на въгледородороден горивен газ от Абсорбционно Газофракционираща Инсталация (АГФИ) и ИнсталациХидроочистка 5 (ХО-5) към възел PSA-2. Изграждане на логистична схема за подаване синтез газ от Инсталация ВИ-15 към възел PSA на инсталация ВИ-71 (М-7101)“, попада в обхвата на чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС.

Инвестиционното предложение ще се реализира на основната площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, на терен, попадащ в УПИ I, кв. 57 по ПУП-ПРЗ на площадката (ПИ с идентификатор 35883.509.150 по КК на гр. Камено). Целта на инвестиционното предложение е поетапна реализация на мероприятия, които да доведат до понижаване на консумацията на природен газ за производството на водород, посредством диверсифициране на суровините за инсталации ВИ-71 и ВИ-15, както и извличането на допълнително количество водород от получените в рафинерията горивни потоци. Инсталациите, на територията на които се предвижда



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



да се осъществят инвестиционните дейности (ВИ-15, ВИ-71, АГФИ, ЦГФИ, ХО-5 и технологичен възел PSA-2) са съществуващи.

Логистичните схеми ще осигуряват направленията на съществуващи газови потоци (въгледороди и пара) от и към инсталации в експлоатация.

За площта има ПУП-ПРЗ, влязъл в сила със заповед № РД-09-20 от 04.03.2013 г., обхващащ ПИ №№ 000340, 000348 в землището на кв. „Долно Езерово” и ПИ №№ 000502, 000340, 000339, 000329, 000504, 000592 и 000105 в землището на гр. Камено. Последният е съгласуван с РИОСВ гр. Бургас със Становище №БС 07-04/2009 г. и Решение № БС-07-04-ЕО/08.02.2013 г.

Планираните за реализация мероприятия могат да бъдат обобщени по следния начин:

- **Привеждане на инсталация ВИ-71 в готовност за преработване на алтернативни суровини**

Основните параметри, които следва да бъдат променени са:

- температурата на вход на паровия реформер, която следва да бъде понижена от 600°C до 560-550°C,
- съотношението пара/въглерод, което е нужно да бъде увеличено от 3,1 mol/mol до не по-ниско от 3,6 mol/mol.

Двата технологични параметъра могат да бъдат адаптирани, посредством увеличаване на количеството пара за смесване в процеса. Същността на планираното мероприятие се изразява в изграждане на бай-пасна линия за подаване на водна пара високо налягане, оборудвана с клапан за ефективно управление. Новата линия ще позволи увеличаване на излишъка на водна пара и понижаване на температурата на вход на паровия реформер.

- **Изграждане на логистична схема за подаване на смес от пропан и бутан (LPG) от Централна Газофракционираща Инсталация (ЦГФИ) към инсталации ВИ-15 или ВИ-71**

Осигуряването на алтернативни суровини за производството на водород ще бъде организирано, посредством изграждането на логистична схема за подаване на смес от пропан и бутан от Инсталация ЦГФИ към инсталации ВИ-15 или ВИ-71. Схемата включва:

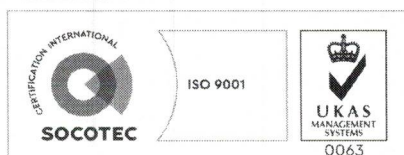
- **Възел за смесване**

Капацитетът на възела за смесване ще бъде 3 t/h пропан и 5 t/h n-бутан. При изграждането на възела ще бъдат използвани съществуващи и нови тръбопроводи, динамично и статично оборудване, както и нови контролно измервателни прибори (КИП и А). Изграждането на възела няма да доведе до нарастване на капацитета и/или до промяна на дейността/технологията на инсталацията. Тръбопроводите ще бъдат разположени върху съществуващи естакади.

- **Възел за изпарение**

Възел за изпарение и прегряване, ще е разположен на територията на инсталация ВИ-15. Възелът ще се състои от изпарителен апарат и топлообменен апарат за прегряване на пропан-бутановата смес до достигане на изискваните операционни параметри за подаване към инсталации ВИ-15 и ВИ-71. При изграждането на възела ще бъдат използвани както съществуващи, така и нови тръбопроводи, статично оборудване, което е налично на територията на Дружеството, и нови контролно измервателни прибори (КИП и А). Тръбопроводите ще бъдат разположени върху съществуващи естакади.

Възелът за изпарение ще бъде в състояние да захранва с алтернативни суровини инсталациите ВИ-15 и ВИ-71. Приоритетното намерение е да се изгради линията за подаване на пропан-бутанова смес към Инсталация ВИ-15, в чийто проект е предвидена възможност за преработка на суровини различни от природен газ (въгледороден горивен газ, пропан бутан и др.).



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



- **Изграждане на логистична схема за подаване на въгледороден горивен газ от Абсорбционно Газофракционираща Инсталация (АГФИ) и Инсталация Хидроочистка 5 (ХО-5) към възел PSA-2**

Част от въгледородните газове, получавани в резултат на експлоатацията на технологичните инсталации в рафинерията, съдържат значително количество водород (в концентрации между 40-55%vol.). Извличането на последния и насочването му към съществуващата водородна мрежа прави мероприятието икономически обосновано. Наличието на свободен производствен капацитет на възела за концентриране на водород PSA-2 (Разрешение за ползване № СТ-05-305/13.06.2022 г.) дава възможност за частично извличане на водород, съдържащ се в газовите потоци от инсталации АГФИ и ХО-5. Полученото количество водород е свързано с намаляване на консумацията на природен ресурс (природен газ-суровина за инсталация ВИ-71).

При изграждането на възела ще бъдат използвани, както съществуващи, така и нови тръбопроводи, статично оборудване, което е налично на територията на Дружеството, и нови контролно измервателни прибори (КИП и А). Тръбопроводите ще бъдат разположени върху съществуващи естакади.

- **Изграждане на логистична схема за подаване синтез газ от Инсталация ВИ-15 към възел PSA на инсталация ВИ-71 (М-7101).**

Изграждането на логистична схема за подаване синтез газ от инсталация ВИ-15 към възел PSA на инсталация ВИ-71 има за цел подобряване на качеството на водорода, произвеждан от инсталация ВИ-15 и подаването му към консуматорите в рафинерията.

Реализацията на мероприятието ще намали консумацията на природен газ (като суровина), посредством паралелна, балансирана работа на инсталации ВИ-15 и ВИ-71 с използване на общ PSA възел (включен в рамките на Инсталация ВИ-71).

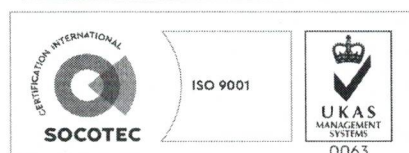
При изграждането на логистичната схема за подаване синтез газ от инсталация ВИ-15 към възел PSA на инсталация ВИ-71 ще бъдат използвани както съществуващи, така и нови тръбопроводи, налично статично оборудване и нови контролно измервателни прибори. Тръбопроводите ще бъдат разположени върху съществуващи естакади.

Процесите на паров реформинг, на топлообмен и изпаряване, както и на транспорт (чрез тръбопреносна система) на въгледородни газови потоци и топлинна енергия (пара) се осъществяват и в настоящия момент.

Замяната на оборудване и модификацията в направлението на технологичните потоци няма да доведе до нарастване на капацитета и/или до промяна на производствената дейност/технология за получаване на водород, както и до промяна в капацитета и дейността на останалите инсталации на производствената площадка.

До всички площадки в рамките на инвестиционното предложение има осигурен достъп и не се налага промяна на подхода към предвидените за строително-монтажни дейности терени. За извършване на транспортните дейности, свързани със строително-монтажните работи ще бъде използвана съществуващата на основната площадка пътна мрежа и общински пътища, без да е необходимо да се изгражда нова и/или променя наличната инфраструктура.

По време на реализацията на мероприятията от инвестиционното предложение ще се употребява повърхностна (само за хидравлични изпитания) и питейна вода, и електроенергия, за осигуряване на които ще се използват съществуващите на площадката схеми.



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



По време на експлоатацията на съоръженията от инвестиционното предложение ще се консумира електроенергия, като захранването ще бъде осигурено чрез наличната на площадката схема.

Инвестиционното предложение не предвижда монтаж на нови значими консуматори на топлоенергия и електроенергия. Изпарителният и топлообменният апарати от Възела за изпарение са налични на производствената площадка и са били използвани съобразно функционалното им предназначение.

Реализацията на обектите от инвестиционното предложение не предвижда промяна във физико-химичните характеристики и количество на емисиите на контролираните замърсители в димните газове от изпускащите устройства на инсталации ВИ-15, ВИ-71 и ХО-5. Не се очаква генериране на емисии от инсталации АГФИ и ЦГФИ. Не се предвижда промяна в утвърдения с КР обхват и начин на провеждане на емисионен мониторинг – непрекъснати собствени измервания за инсталация ВИ-71 и собствени периодични измервания за инсталации ВИ-15 и ХО-5.

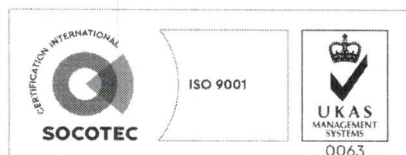
При експлоатацията на оборудването от инвестиционното предложение не се предвижда формиране на директни потоци от отпадъчни води, които да бъдат зауствани в повърхностни водни обекти. Не се предвижда промяна в количеството и състава на отпадъчните води от протичащите в инсталациите процеси. Не се планира промяна в канализационната система, отвеждаща отпадъчните води до пречиствателната станция на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Дъждовните води от площадките, върху които е планирано да се осъществят инвестиционните дейности, ще бъдат отвеждани чрез съществуващата канализация към близко разположен клон на промишлено дъждовна канализация с направление Централна пречиствателна станция на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД.

Експлоатацията на обектите от инвестиционното предложение няма да доведе до промяна във вида и количеството на отпадъците, генерирани от инсталации ВИ-15, ВИ-71, ХО-5, АГФИ, ЦГФИ. Не се предвижда промяна в условията на КР, определящи изисквания към управлението на отпадъците.

Не се планира използване на опасни химични вещества и смеси, които да не са обхванати от актуализираното уведомление за класификация на дружеството, и за което компетентният орган е потвърдил класификацията на предприятието, като такова с висок рисков потенциал. Предвид факта, че процесите, които ще се осъществяват след реализация на мероприятията, обхванати от инвестиционното предложение не се различават от протичащите и в настоящия момент, не се налага ново актуализиране на уведомлението за класификация.

Посочените по-горе дейности, свързани с реализацията на настоящото инвестиционно предложение не попадат в позициите на Приложения № 1 и 2, съответно към чл. 92 и чл. 93 от Закона за опазване на околната среда и не подлежат на регламентирани с Глава шеста от Закона процедури по преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка и/или оценка на въздействието върху околната среда, задължителна екологична оценка и/или оценка на въздействието върху околната среда.

Основната площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, теренът, попадащ в УПИ I, кв. 57 по ПУП-ПРЗ на площадката (ПИ с идентификатор 35883.509.150 по КК на гр. Камено) **не попада** в границите на защитени територии, определени по реда на Закона за защитените територии и в защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие (Натура 2000 места). Най-близко /на 4,22 км/ е разположена защитена зона BG0000273 “Бургаско езеро” за опазване на дивите птици, обявена със Заповед №РД-769/28.10.2008 г. (ДВ, бр. 102/2008 г.),



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



изменена и допълнена със Заповед № РД-307/31.03.2021 г. за опазване на дивите птици и за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна (ДВ, бр. 48/08.06.2021 г.) и двете на министъра на околната среда и водите.

Предвид гореизложеното, отчитайки местоположението (техногенен терен, на повече от 4 км от границите на Натура 2000 места) и характера на инвестиционното предложение (поетапна реализация на мероприятия, които да доведат до понижаване на консумацията на природен газ за производството на водород и извличане на допълнително количество водород), считам че при реализацията му, няма вероятност от отрицателно въздействие върху цитираната защитена зона. 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.

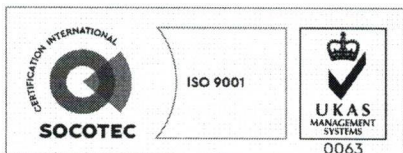
РИОСВ-Бургас Ви обръща внимание, че на основание чл. 123 в, ал.1 от *Закона за опазване на околната среда*, операторът следва да информира компетентния орган по чл. 120, ал. 1 от *Закона* - Изпълнителният директор на Изпълнителната агенция по околна среда, за планираните промени в дейността на инсталациите, като представи информация по Приложение № 5 от *Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни* с цел определяне на приложимата процедура за изменение/актуализация на Комплексното разрешително.

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 подзаконовни 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.

ПАВЕЛ МАРИНОВ

Директор на РИОСВ-Бургас



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

