



# РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

## Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Плевен

Изх. № 2756 (1)  
Плевен, ...20.05.... 2021 г.

ДО

**ИНЖ. ПЛАМЕН НИКОЛОВ**  
**Г-Н ЛЮБОМИР ЧАКЪРОВ**  
**ИЗПЪЛНИТЕЛНИ ДИРЕКТОРИ**  
**НА "ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ" АД**  
**УЛ. "ДИМЧО ДЕБЕЛЯНОВ" № 12**

**ГР. ДОЛНИ ДЪБНИК**

**Относно:** Инвестиционно предложение "Доразработване на петролно находище "Долни Луковит - запад" за добив на суров нефт - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, от находище "Долни Луковит - запад", гр. Кнежа, община Кнежа, област Плевен за период от шестнадесет години, считано от 13.08.2022 г."

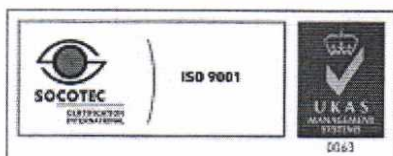
### УВАЖАЕМИ ГОСПОДА,

Във връзка с внесена документация и уведомление с вх. № 2756/22.04.2021 г. на РИОСВ – Плевен за горечитираното инвестиционно предложение, на основание чл. 6а, т.2 от Наредба 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, ДВ бр.73/2007 г., изм. и доп.), Ви уведомявам следното:

Инвестиционно предложение "Доразработване на петролно находище "Долни Луковит - запад" за добив на суров нефт - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, от находище "Долни Луковит - запад", община Кнежа, област Плевен за период от шестнадесет години, считано от 13.08.2022 г.", съгласно внесеното от Вас уведомление и документация към него, попада в обхвата на чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС.

Инвестиционното предложение предвижда доразработване на петролно находище "Долни Луковит - запад" за добив на (суров) нефт – подземно богатство за период от шестнадесет години, чрез съществуващи сондажи и технологични съоръжения. Основните процеси, които се предвиждат с инвестиционното предложение са добив на (суров) нефт от находище "Долни Луковит-запад", чрез съществуващи сондажи, събиране и транспортиране на добития суров продукт (водонепфтена емулсия) до Групова замерна инсталация-3 (ГЗИ-3) Долни Луковит, намираща се в границите на концесионната площ на находище "Долни Луковит". Съгласно концесионния договор, концесионната площ е ограничена от точки с координати (координатна система "1970 г."):

	X	Y
1.	4733945.695	8573329.871
2.	4733991.383	8574328.161



гр. Плевен, ул. "Ал. Стамболийски" 1А,  
тел/факс: +359 64 806 951 и +359 64 800 711,  
e-mail: [office@riew-pleven.eu](mailto:office@riew-pleven.eu) интернет сайт <http://riew-pleven.eu/>



3.	4732993.070	8574373.844
4.	4732947.407	8573375.540
5.	4733945.695	8573329.871

Площта на концесия “Долни Луковит-запад” е 999 000.00 m<sup>2</sup>. В концесионната площ на находище “Долни Луковит-запад” са прокарани 2 сондажа, които към настоящия момент имат статут на добиващ (сондаж Р-6) и съответно консервиран (сондаж Е-81).

Експлоатацията на находище “Долни Луковит-запад” през периода на доразработване ще се реализира чрез съществуващия добиващ сондаж Р-6 и евентуално с повторно въвеждане в работа на консервирания сондаж Е-81, и със съществуващите събирателни пунктове ГЗИ-3 и НСП -Долни Луковит, съществуващите сервизни сондажи и съществуващи продуктопроводи в съседната концесионна площ “Долни Луковит”, без изменение на производствената дейност в двете находища.

Събирането на продукцията на сондаж Р-6 и обработването ѝ се ще се извършва както и досега на три етапа. На площадката на добиващия сондаж Р-6 има монтирана 50 m<sup>3</sup> цистерна за събиране на място на продукцията от сондажа и бутална помпа 9МГр (монтирана върху сглобяем фундамент на площадката на сондажа) за товарене на добитата течност (водонефтена емулсия) на автоцистерни за транспортирането ѝ към ГЗИ-3 Долни Луковит. От ГЗИ-3 течната продукция (водонефтена емулсия) от концесия “Долни Луковит-запад” се транспортира по съществуващ тръбопровод до НСП Долни Луковит, заедно с продукцията от концесия “Долни Луковит”.

В случай на извършване на капитален ремонт и успешно отклоняване на сондаж Е-81 и въвеждането му в експлоатация събирането и транспортирането на продукцията му ще се извършва по технологията, прилагана за сондаж Р-6.

Обезводняването на водонефтната емулсия, добита от находище “Долни Луковит-запад” ще се осъществява заедно с водонефтната емулсия от находище “Долни Луковит” в НСП Долни Луковит на два етапа – дрениране на свободната вода от резервоарите на деемулсационния възел и термохимична деемулсация. Отделената свободна и емулсионна вода се нагнетява гравитачно чрез поглъщателен кладенец “Сондаж 41–Долни Луковит” (тръбен кладенец) във валанжския водоносен хоризонт. Окончателно обезводненият нефт от двете концесии се събира в съществуващ резервоар (1000 m<sup>3</sup>) в НСП Долни Луковит, откъдето, след измерване, се товари чрез автоналивна естакада на автоцистерни за доставяне на купувача.

През шестнадесет годишния период на доразработване на находище “Долни Луковит-запад”, освен операциите по добив на нефт се предвиждат само ремонтни дейности на съществуващите сондажи. Няма да се сондират нови сондажи, няма да се извършва строителство на продуктопроводи и технологични инсталации. Няма необходимост от други, свързани с основния предмет на дейност, спомагателни или поддържащи дейности, в това число няма необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улици, газопроводи, електропроводи и други). Сондаж Р-6 е електрозахранен. При възможно успешно въвеждане в работа на сондаж Е-81 до площадката му ще бъде прокарана подземна електропроводна линия, започваща от площадката на сондаж Р-6 с дължина около 400 m. Не се предвиждат изкопни работи, не се предвиждат взривни работи.

Към края на продължения концесионен договор ще се извършат и операциите по напускане на двата сондажа, разположени в концесионната площ, както и рекултивация на терените, нарушени от петролните операции. Операциите по напускане на сондажите ще се извършват с апаратура за ремонт А-50 като циментовите мостове за запечатване на перфорираните продуктивни петролни интервали ще са с дължина минимум 50 m, а тези за изолиране на евентуален водоносен интервал – с дължина 50-70 m. Ще бъдат използвани различни специализирани машини, като циментовъчни агрегати, автоцистерни, циментосмесител, автокран и др.

Спецификата на петролните операции, които се извършват в концесия “Долни Луковит-запад” не изискват водовземане за питейни, промишлени и други нужди.



При операциите по добив на нефтена емулсия от концесия "Долни Луковит-запад" и при обработването ѝ в съоръженията на територията на концесия "Долни Луковит" не се предвижда водовземане и ползване на повърхностни води. Не се предвижда водовземане от подземни води.

Ще се ползва подземен воден обект (долнокреден малм-валанжски хоризонт) за отвеждане (инжектиране) на води, формирани при добива на нефт и газ от двете концесии, в подземен воден обект чрез съществуващ поглъщателен кладенец "Сондаж Е-41-Долни Луковит" (тръбен кладенец), съгласно Разрешително № 12570004/ 03.01.2017 г., последно изменено и продължено с Решение № 3170/29.01.2021 г. на директора на БДДР-Плевен. Замърсителите се отвеждат в дълбоко лежащ водоносен хоризонт, който не е определен като Подземно водно тяло, по смисъла на т. 61 от § 1 на допълнителните разпоредби на Закона за водите.

При операциите по напускане няма да се използват опасни химични вещества.

Образуваните отпадъци ще се предават на лица, притежаващи необходимите документи, издадени по реда на Закона за управление на отпадъците или Закона за опазване на околната среда, при сключен договор.

При добив на нефт от находище "Долни Луковит-запад" не се формират и съответно не се третираат минни отпадъци, по смисъла на глава осма от Закона за подземните богатства.

Опасните химични вещества ще се съхраняват на територията на НСП "Долни Луковит", концесионна площ "Долни Луковит".

Нефтената акумулация на находището в долна юра е открита през 1976 г., като през същата година е въведена в опитна експлоатация. Търговският добив на нефт започва през 1977 г. От 13.08.2003 г. находището се експлоатира по предоставена концесия за добив на (суров) нефт. Съгласно Решение № 543 от 30.07.2003 г. на Министерския съвет на Р. България за концесионер е определена фирма "Проучване и добив на нефт и газ" АД. На 12.09.2003 г. е подписан концесионен договор за добив на суров нефт от находище "Долни Луковит - запад", влизащ в сила от 13.08.2003 г. и имащ срок на действие 9 години, т.е. до 13.08.2012 г.

С Решение № 740 от 11.09.2012 г. Министерският съвет на Р. България е дал своето съгласие за продължаване на срока на концесията с 10 години, т.е. до 13.08.2022 г. На 19.12.2012 г. е подписано допълнително споразумение (Анекс) № 3 между Концедента (представяван от министъра на икономиката и енергетиката) и Концесионера (представяван от изпълнителните директори на ПДНГ АД София) за продължаване на срока на концесията с 10 години.

Инвестиционното предложение има връзка и с Решение № 544 от 30.07.2003 г. и Решение № 278 от 27.04.2020 г. на Министерския съвет на Р. България с които е предоставено на концесия петролно находище "Долни Луковит" на "Проучване и добив на нефт и газ" АД, гр. София със срок до 13.08.2036 г.

ИП не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие. Най-близко разположената защитена зона (ЗЗ) от мрежата НАТУРА 2000 е BG0000627 „Конунски дол“, за опазване на природни местообитания и на дивата флора и фауна, включена в списъка на защитените зони, приети с Решение №811/16.11.2010 г. на Министерски съвет (обн. ДВ, бр. 96/2010 г.), изм. с Решение №615/2020 г. на Министерски съвет (обн. ДВ, бр. 79/2020 г.).

Така заявено ИП и предвидените в него дейности не попадат/не могат да бъдат отнесени към някоя от позициите на Приложения № 1 и № 2 на Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и не подлежат на регламентирани по реда на глава шеста от него процедури по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) или екологична оценка (ЕО).

С оглед гореизложеното, отчитайки местоположението и характера на заявеното ИП "Доразработване на петролно находище "Долни Луковит - запад" за добив на суров нефт - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, от находище "Долни Луковит - запад", община Кнежа, област Плевен за период от шестнадесет години, считано от 13.08.2022 г.", при реализацията му няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най - близко разположената защитена BG0000627 „Конунски дол“.

В тази връзка, на основание чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС, Ви уведомявам, че за така заявеното ИП преценката на компетентния орган е, че не е необходимо провеждането на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

Настоящото писмо се отнася само за ИП в заявените параметри 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 ИП, или на някое от обстоятелствата, при които е издадено настоящото писмо, възложителят е длъжен да уведоми незабавно РИОСВ за промените.

С уважение,

**ИНЖ. СТЕФАН ЦАНЕВ**  
Директор на РИОСВ-Плевен



РИОСВ - Плевен	
ул. "Ал. Стамболийски" №1	
Вх.№.....	20.....г.
Изх.№.....	20.....г.

**БОРЯНА ПРЕДОЛОВА-гл.юрисконсулт**  
За Директор РИОСВ Плевен  
(съгласно Заповед № РД-0071/27.02.2020г.  
на Директора на РИОСВ Плевен