



## **ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 4, АЛ. 3 ОТ НАРЕДБАТА ЗА ОВОС**

### 1. Данни за възложителя

“Проучване и добив на нефт и газ”- АД, гр. София,  
гр. София 1000, район Средец ул. “Стефан Караджа” № 2  
Пълен пощенски адрес: гр. София 1000, район Средец, ул. „Стефан Караджа” № 2  
Адрес за кореспонденция: гр. Долни Дъбник, област Плевен, ул. „Димчо Дебелянов” № 12  
Телефон, факс и ел. поща (e-mail): тел. 064 / 880 445, факс 064/ 880 449, office@pdng-bg.com  
Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител:  
инж. Пламен Костадинов Николов – изпълнителен директор  
Любомир Тодоров Чакъров – изпълнителен директор  
Лице за контакти: инж. Рени Атанасова, ръководител сектор „Екология“, тел. 064/880 443; e-mail:  
r.atanasova@pdng-bg.com

за следното инвестиционно предложение:

**Доразработване на петролно находище "Маринов геран" за добив на суров нефт, кондензат и природен газ - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, от находище „Маринов геран”, община Кнежа, област Плевен за период от двадесет и осем години, считано от 13.08.2025 г.**

### 2. Резюме на предложението:

Инвестиционното предложение предвижда доразработване на петролно находище „Маринов геран" за добив на кондензат, нефт и природен газ – подземни богатства за период от двадесет и осем години чрез съществуващи сондаж и технологични съоръжения.

Инвестиционното предложение предвижда през периода на удължение от 28 г. добив на кондензат, природен газ и нефт чрез съществуващ сондаж Р-5 Маринов геран. Предвижда се оптимизирането на работата на сондажа, както и интензификационни мероприятия в същия (перфорация в нефтената „ивица“, отклоняване също в нефтената „ивица“).

Транспортирането, обработката и съхранението на добитите флуиди ще се осъществява чрез съществуващи технологични съоръжения.

Инвестиционното предложение не предвижда увеличаване на концесионната площ.

Откритата през 1987 г. със сондаж Р-1 Маринов геран, северно от находище “Бърдарски геран”, нефтогазокондензатна акумулация, се експлоатира като отделно находище “Маринов геран”. Технологичен център на двете находища е нефтогазосъбирателен пункт (НГСП) “Бърдарски геран”, разположен на около 6 km на север от гр. Кнежа, община Кнежа, област Плевен. Сондаж Р-5 се намира на около 11 km северно от град Кнежа. През 1990 г. нефтогазокондензатна акумулация е въведена в опитна експлоатация. Търговският добив на кондензат, нефт и природен газ започва през 1991 г.

От 13.08.2003 г. находището се експлоатира по предоставена концесия за добив на суров нефт и природен газ, съгласно Решение № 180 от 17.03.2004 г. на Министерския съвет на Р. България и сключен Концесионен договор за добив на суров нефт и природен газ от находище „Маринов геран” между Министерския съвет на Република България и „Проучване и добив на нефт и газ” АД от 30 април 2004 г., в сила от 13 август 2003 г., със срок на концесията до 13 август 2010 г., удължен с анекс № 2 от 07 декември 2010 г. към договора от 30 април 2004 г. със срок на удължаването до 13.08.2025 г.

3. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие на обекта на инвестиционното предложение, необходимост от издаване на съгласувателни/разрешителни документи по реда на специален закон, орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение по реда на специален закон:

Съгласно Решение № 180 от 17.03.2004 г. на Министерския съвет на Р. България за концесионер на петролно находище "Маринов геран" е определена фирма "Проучване и добив на нефт и газ" АД, гр. София. На 30.04.2004 г. е подписан концесионен договор за добив на суров нефт и природен газ от находище „Маринов геран“, влизащ в сила от 13.08.2003 г. и имащ срок на действие 7 години, т.е. до 13.08.2010 г.

С Решение №765 от 22.10.2010 г. Министерският съвет на Р. България даде съгласие за удължаване на концесионния договор с 15 години.

На дата 07.12.2010 г. бе сключено Допълнително споразумение (Анекс) № 2 между Концедента и Концесионера. Съгласно сключеното Допълнително споразумение № 2 срокът на предоставената концесия за добив на (суров) нефт и природен газ от находище „Маринов геран“, област Плевен, се изменя чрез продължаване с 15 (петнадесет) години, при условията на сключения на 30.04.2004 г. първоначален договор.

Дейностите по доразработване на петролно находище „Маринов геран“ през периода 13.08.2025 – 13.08.2053 г. ще се извършат съгласно съгласуван от министъра на енергетиката актуализиран Цялостен работен проект за добив и първична преработка на подземни богатства, изготвен в изпълнение на чл. 83 от Закона за подземните богатства.

Орган, отговорен за одобряването на инвестиционното предложение, е министърът на енергетиката.

#### 4. Местоположение:

Концесионната площ на находище "Маринов геран" попада в землището на гр. Кнежа, община Кнежа, област Плевен.

Площта на концесията е 998 700.00 m<sup>2</sup>.

#### 5. Природни ресурси, предвидени за използване по време на строителството и експлоатацията:

Настоящото инвестиционно предложение не предвижда прокарване на нови сондажи и ново строителство.

От находище "Маринов геран" ще се добива кондензат, нефт и природен газ - подземни богатства, при спазване изискванията на Закона за подземните богатства, концесионния договор и допълнителните споразумения (анекси) към него.

Спецификата на петролните операции, които се извършват в концесия „Маринов геран“ не изискват водовземане за питейни, промишлени и други нужди.

При операциите по добив на кондензат, нефт и природен газ от концесия „Маринов геран“ и при обработването ѝ в съоръженията на територията на концесия „Бърдарски геран“ и за в бъдеще на територията на концесия „Долни Луковит“ не се предвижда водовземане и ползване на повърхностни води. Не се предвижда водовземане от подземни води.

#### 6. Очаквани вещества, които ще бъдат емитирани от дейността, в т.ч. приоритетни и/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води:

Инвестиционното предложение не е свързано с прокарване на нови сондажи, не предвижда строителство на тръбопроводи, инсталации, съоръжения, сгради, пътища и др.

В находище "Маринов геран" ще се добива кондензат, нефт и природен газ от съществуващ сондаж.

При операциите по добив на кондензат, нефт и природен газ не се осъществява и не е възможен контакт с подземни и повърхностни води.

Въздействие върху подземните води при осъществяване на интензификационни мероприятия в сондаж Р-5 Маринов геран (перфорация в нефтената „ивица“, отклоняване също в нефтената „ивица“) практически няма да има. Тези дейности ще се извършват в продуктивния пласт (долноюрския резервоар) и операции по сондиране през водоносните хоризонти няма да има.

След интензификационни мероприятия в сондаж Р-5 Маринов геран и преминаване към експлоатация на нефтената акумулация, се предвижда добитата водонефтената емулсия от концесия „Маринов геран“ да се обезводнява, заедно с тази добита от находища „Долни Луковит“ и „Долни Луковит-запад“ в съоръженията за деемулсация, разположени на територията на НСП Долни Луковит, Отделената отпадъчна вода ще се инжектира чрез поглъщателен кладенец „Сондаж 41–Долни Луковит“ (тръбен кладенец) във валанжския водоносен хоризонт съгласно Разрешително № 12570004/ 03.01.2017 г., последно изменено и продължено с Решение № 3170/29.01.2021 г. на директора на БДДР-Плевен.

Инжектираните вещества в подземния воден обект са от природен произход, характерни за седиментационни, висока минерализирани, хлоридно-натриеви, метаново сулфидни подземни води от групата газоневфтени находища в района.

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.

#### 7. Очаквани общи емисии във въздуха на вредни вещества по замърсители:

Характерът и технологичната същност на петролните операции по добив на кондензат, нефт и природен газ не предполагат организирани източници на замърсяване на атмосферния въздух.

Добивът на нефт, кондензат и природен газ се извършва в сондаж Р-5 от дълбочина около 3330 m. Сондажът е изградени като херметизирано хидротехническо съоръжение. Добитите флуиди (суровини) се транспортират до събирателния пункт чрез подземен тръбопровод (шлейф). В района около сондажа практически е невъзможно замърсяване на въздуха.

Площадката на сондаж Р-5 Маринов геран не е електрифицирана, за задвижване на дълбокопомпената инсталация се използва мобилен дизелов електрогенератор. Емисиите от централата са незначителни, сондажът работи периодично.

Праховите емисии в атмосферния въздух от автомобилите, които обслужват находището, са незначителни, защото подходните пътища към НГСП „Бърдарски геран“ и към добиващия сондаж Р-5 Маринов геран са асфалтирани или насипани с баластра.

#### 8. Отпадъци, които се очаква да се генерират, и предвиждания за тяхното третиране:

На територията на концесия „Маринов геран“ няма да се образуват отпадъци.

Отпадъци ще се генерират на територията на НГСП „Бърдарски геран“ и ще бъдат идентични с тези, образувани до настоящия момент, а именно:

- 05 01 03\* - дънни утайки от резервоари;
- 05 01 05\* - нефтени разливи

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 кондензат, нефт и природен газ от находище “Маринов геран” не се формират и съответно не се третират минни отпадъци, по смисъла на глава осма от Закона за подземните богатства.

## 9. Отпадъчни води:

На територията на концесионната площ на находище „Маринов геран“ не се формират отпадъчни води.

След интензификационни мероприятия в сондаж Р-5 Маринов геран и преминаване към експлоатация на нефтената акумулация, се предвижда добитата водонефтената емулсия от концесия „Маринов геран“ да се обезводнява, заедно с тази добита от находища „Долни Луковит“ и „Долни Луковит-запад“ в съоръженията за деемулсация, разположени на територията на НСП Долни Луковит, Отделената отпадъчна вода ще се инжектира чрез поглъщателен кладенец „Сондаж 41–Долни Луковит“ (тръбен кладенец) във валанжския водоносен хоризонт съгласно Разрешително № 12570004/ 03.01.2017 г., последно изменено и продължено с Решение № 3170/29.01.2021 г. на директора на БДДР-Плевен.

10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението:

В концесионната площ на находище “Маринов геран” през следващите двадесет и осем години ще продължи добивът на кондензат, нефт и природен газ.

Кондензатът и нефтът са идентифицирани и класифицирани като опасни химични вещества, съгласно изискванията на Регламент 1272/2008 (CLP) относно класификацията, опаковането и етикетиранието на химичните вещества и смеси.

Природният газ не е включен в приложение VI на Регл. 1272/2008 (CLP). Избрана е класификация и етикетирание на веществото, предложена при нотификацията на веществото в Европейска агенция по химикали.

Кондензатът, нефтът и природният газ са вещества от Приложение V на Регламент 1907/2006 относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химичните вещества и смеси (REACH) и не подлежат на регистрация по Регламента.

На територията на концесия „Маринов геран“ няма да се съхраняват опасни химични вещества, ще се събира в цистерна само малко количество кондензат от сондаж Р-5, който периодично ще се транспортира и съхранява в НГСП „Бърдарски геран“.

При преминаване на експлоатация на нефтената част на акумулацията, цялата добита течност ще се транспортира по съществуващия тръбопровод (шлейф) от сондаж Р-5 Маринов геран до съоръженията в НГСП „Бърдарски геран“. След сепариране на газа, водонефтената емулсия ще се транспортира с автоцистерни до НСП-Долни Луковит на територията на концесия „Долни Луковит“. Окончателно обезводненият нефт от трите находища ще се събира в съществуващ резервоар (1000 m<sup>3</sup>) в НСП Долни Луковит, откъдето, след измерване, ще се товари чрез автоналивна естакада на автоцистерни и ще се транспортира до Българска петролна рафинерия (БПР) ЕООД за съхранение и преработване.

Съхранението на нефта от находище „Маринов геран“ ще бъде в съществуващите резервоари, т.е. няма да се увеличат максималните количества съхранявани опасни химични вещества на територията на НГСП „Бърдарски геран“ и НСП „Долни Луковит“.

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

Изготвени са доклади за класификация по чл.103, ал.1 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и съгласно чл. 6, ал.1 от Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях за НГСП „Бърдарски геран“ и НСП и ГЗИ-3 – Долни Луковит и са представен в РИОСВ-Плевен.

Капацитетът на съхраняване на опасни химични вещества от Приложение 3 на ЗООС е под прага за нисък рисков потенциал и под прага за висок рисков потенциал. НГСП „Бърдарски геран“ и НСП и ГЗИ-3 - Долни Луковит не се класифицират като “предприятие с нисък или висок рисков потенциал”.