



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

1. Данни за възложителя

от “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 "Бърдарски геран" за добив на суров нефт - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, община Кнежа, област Плевен в разширената концесионна площ от 21 377.7 дка за удължения срок на концесията до 13.08.2053 г.“

2. Резюме на предложението:

Инвестиционното предложение предвижда доразработване на петролно находище „Бърдарски геран" за добив на суров нефт, в т.ч. съпътстващ природен газ в разширената концесионна площ от 21 377.7 дка.

В тези граници концесионната площ включва:

- находището „Бърдарски геран” с площ 20 875.3 дка по външния контур на запасите;
- площите, необходими за осъществяване на дейностите по концесията, извън добива - 502,4 дка.

Началната концесионна площ на концесия „Бърдарски геран“ е 1 729,0 дка по Концесионния договор за добив на суров нефт от находище „Бърдарски геран“, сключен на 12.09.2003 г.

Инвестиционното предложение предвижда увеличение на концесионната площ с 19 648,7 дка.

Разширената концесионна площ попада изцяло в територията на община Кнежа, област Плевен.

Инвестиционното предложение не е ново, то е свързано с добив и първична преработка (обработка) на суров нефт и съпътстващ природен газ от находището, съобразено с изменението (разширението) на концесионната площ. То представя концепцията за развитие на петролните операции в концесионна площ от 21 377.7 дка за удължения срок на концесията, т.е. до 13.08.2053 г.

Освен дейностите за доразработване на петролното находище в разширената концесионна площ, ще се извършват и дейностите, предвидени с инвестиционно предложение във връзка с исканото удължаване на концесионния срок „Доразработване на петролно находище "Бърдарски геран" за добив на суров нефт - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, за период от двадесет и седем години, считано от 13.08.2026 г.“, за което има издадено писмо изх. № 2790(2) от 12.06.2025 г. по реда на чл. 2, ал.2 от Наредбата за оценка за съвместимост на директора на РИОСВ-Плевен.

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 № 539 от 30.07.2003 г. на Министерския съвет на Р. България за концесионер на петролно находище “Бърдарски геран” е определено “Проучване и добив на нефт и газ” АД, гр. Плевен (сега гр. София). На 12.09.2003 г. е подписан Концесионен договор за добив на суров нефт от находище “Бърдарски геран”, влизащ в сила от 13.08.2003 г. и имащ срок на действие 8 години, т.е. до 13.08.2011 г. вкл.

Съгласно Решение № 21 от 13.01 2012 г. Министерският съвет на Р. България и сключено допълнително споразумение № 3, концесионният срок е удължен с 15 години, т.е. до 13.08.2026 г.

С Решение № 83 на Министерския съвет от 23 януари 2026 г. и Анекс № 6 от 11.02.2026 г. към Концесионния договор, срокът на предоставената концесия за добив на суров нефт от находище „Бърдарски геран“, се удължава с 27 години, считано от 13 август 2026 г. и концесионната площ се разширява до 21 377.7 дка, като включва:

- находище „Бърдарски геран“ с площ 20 875.3 дка, индивидуализирана с координатите на точки от № 1 до № 158 по външния контур на запасите, в координатна система „БГС 2005“, тип на координатите: кадастрални, съгласно Специализирана карта - Приложение 3 към Анекс № 6 от 11.02.2026 г. ;

- площите, необходими за осъществяване на дейностите по концесията, извън добива.“.

Органът, отговорен за одобряването на инвестиционното предложение по реда на Закона за подземните богатства е министърът на енергетиката.

4. Местоположение:

Концесионна площ от 21 377.7 дка, попада изцяло в землището на гр. Кнежа, община Кнежа, област Плевен.

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

При възстановяване, ремонт и напускане на сондажи, при възстановяване на сондажни площадки, при ремонт на съществуващи или строителство на нови шлейфи (продуктопроводи) и подходни пътища до съответния сондаж ще се използват стандартни строителни материали – цимент, пясък, баластра, трошен камък, закупени от търговската мрежа.

От находище “Бърдарски геран” ще се добива нефт, в т.ч. съпътстващ природен газ - подземни богатства, при спазване изискванията на Закона за подземните богатства, концесионния договор и допълнителните споразумения към него.

При осъществяване на петролните операции ще се използват подземни води от водовземно съоръжение „ТК– Бърдарски геран-ПДНГ – Кнежа“ за други цели, в т.ч. и за противопожарни нужди, за което има издадено Разрешително № 11591532/22.01.2024 г. от директора на БДДР, гр. Плевен за водоземане от подземни води, със срок на действие до 22.01.2030 г.

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:

При реализация на инвестиционното предложение няма да се емитират вещества в т.ч. приоритетни и/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води.

Инвестиционното предложение предвижда техническо възстановяване на подходящи за експлоатация съществуващи сондажи, като във всеки избран сондаж задължително ще се извършат сондажно-геофизични изследвания за проверка херметичността на колоните.

Въздействие върху подземните води при ремонта на сондажите, определени за проверка и експлоатация, по време на (ре)перфорация и/или вертикално отклоняване с клин на ствола, ще се извърши в продуктивния пласт (долноюрския резервоар).

Въздействие върху подземните води при възстановителни дейности практически няма да има.

В находище “Бърдарски геран” ще се добива нефт и свързан природен газ от съществуващ сондаж.

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

Въздействие върху подземните води при ремонта на сондаж Р-10, чрез хоризонтално отклоняване на ствола, ще се извърши в продуктивния пласт (долноюрския резервоар) и операции по сондиране през водоносните хоризонти няма да има.

При успешно въвеждане в работа на отклонения сондаж Р-10, както евентуално и на други успешно въведени в работа сондажи, предмет на настоящото ИП е възможно увеличаване на оводнеността, няколко години след тяхната експлоатация. Предвижда се обезводняването на суровата продукция (водонефтена емулсия, необезводнен „суров“ нефт) да се извършва със съоръженията на съседни, по-големи находища - „Долни Луковит“ или „Долни Дъбник“.

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

Замърсителите ще 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 изкопни работи на дълбочина от 0.80 до 1.20 m няма да има контакт с водите.

В концесионната площ ще се извършат операциите по напускане, ликвидиране и рекултивиране на терени (сондажни площадки), нарушени от петролните операции.

Основните цели при напускане на всеки сондаж е да се постигне следното: премахване на физическата опасност от сондажа (отвора в земята); елиминиране на пътищата за мигриране между формациите, изтичане на повърхността или втичане от повърхността на замърсители; предотвратяване на промени във формационните системи (такива като изменения в хидравлични напори, смесването на флуиди между формациите и др.); предпазване на подземни водни тела, определени като зона за защита на питейните води съгласно Закона за водите.

Съгласно добрата петролна практика напускането на сондажите се извършва чрез поставяне на циментови мостове (след изваждане на сондажното оборудване) срещу и между продуктивни формации и подземни водни тела, определени като зона за защита на питейните води съгласно Закона за водите.

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

По време на техническо възстановяване на подходящи за експлоатация съществуващи сондажи, няма да има организирани (точкови) източници на емисии на вредни вещества (замърсители) в атмосферата. Въздействието върху атмосферния въздух в района на работната площадка ще бъде основно от неорганизиран източници от строително-монтажната техника, от двигателите на сондажните апаратури за ремонт и от дизеловите генератори за електрически ток, които се оценяват като източници с разредоточено, неорганизирано, непостоянно и динамично изпускане на вредни вещества в атмосферния въздух.

При ремонт или строителство на линейни обекти – подходни пътища, шлейфи, електропроводи, въздействието върху атмосферния въздух в района на обектите ще бъде също основно от неорганизиран източници от строително-монтажната техника.

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

Добивът на нефт и съпътстващ природен газ се извършва на дълбочина 3000 - 3400 m. Сондажите са изградени като херметизирани хидротехнически съоръжения. Суровините се транспортират до събирателните пунктове чрез подземни тръбопроводи (шлейфи) и чрез автоцистерни. В района около сондажите практически е невъзможно замърсяване на въздуха.

Праховите емисии в атмосферния въздух от автомобилите, които обслужват находището, са незначителни, защото подходните пътища към НГСП „Бърдарски геран“ и към добиващия сондаж Р-10 (Р-10‘) са асфалтирани или настлани с панели.

При операциите по напускане на сондажи и възстановяване на нарушени терени също се очакват емисии от неорганизиран източници от строително-монтажната техника, от двигателите на сондажните апаратури за ремонт и от дизеловите генератори за електрически ток.

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

Отпадъците, които се очаква да се генерират през етапа на разработване в разширената концесионна площ “Бърдарски геран” са идентични с тези, образувани до настоящия момент.

Всички отпадъци, които се генерират на обекта са класифицирани, чрез работни листи подадени в НИСО и утвърдени от директора на РИОСВ-Плевен.

Опасните 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 и съпътстващ газ от концесионна площ “Бърдарски геран” не се формират и съответно не се третират минни отпадъци, по смисъла на глава осма от Закона за подземните богатства..

9. Отпадъчни води:

Поради ниската текуща оводненост на нефта от сондаж Р-10 “Бърдарски геран”, в НГСП Бърдарски геран не се отделят свободни попутни нефтени води.

При успешно въвеждане в работа на отклонения сондаж Р-10‘, както евентуално и на други успешно въведени в работа сондажи, предмет на настоящото инвестиционно предложение, е възможно увеличаване на оводнеността, няколко години след началото на тяхната експлоатация, поради което се предвиждат

ограничения (заради екологични и икономически съображения) за експлоатацията на такива сондажи с относително висока оводненост.

Предвижда се обезводняването на суровата продукция (водонефтена емулсия, необезводнен „суров“ нефт) да се извършва със съоръженията на съседни, по-големи находища - „Долни Луковит“ или „Долни Дъбник“.

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

Предвижда се в разширената концесионната площ “Бърдарски геран” през следващите двадесет и седем години (след 13.08.2026 г.) да продължи добивът на нефт и свързан природен газ.

В сепарационния възел, намиращ се на територията на НГСП Бърдарски геран, от добивания пластов флуид от концесионна площ “Маринов геран” се отделят природен газ и кондензат, а в следващите години (след удълбочаване на сондаж Р-5 Маринов геран) ще се отделят нефт и природен газ.

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

Природният газ не е включен в приложение VI Регламент 1272/2008 (CLP) относно класификацията, опаковането и етикетирането на химичните вещества и смеси. Избрана е класификация и етикетирание на веществото, предложена при нотификацията в Европейската агенция по химикали.

Нефтът, кондензатът 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.

Няма да има промяна във вида и количеството на опасните химични вещества, които ще се съхраняват на обекта.