



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 "Селановци" за добив на (суров) нефт и природен газ - подземни богатства по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, от находище „Селановци“, община Оряхово, област Враца за период от двадесет и шест години, считано от 13.08.2027 г.

2. Резюме на предложението:

Инвестиционното предложение предвижда доразработване на петролно находище „Селановци“ за добив на (суров) нефт, в т.ч. съпътстващ природен газ – подземни богатства за период от двадесет и шест години чрез съществуващи сондажи и технологични съоръжения.

Инвестиционното предложение не е ново, то не предвижда изменение или разширение на производствената дейност. То представя концепцията за развитие на петролните операции в находище "Селановци" след продължаването на срока на концесията с 26 години.

Газонефтената акумулация на находището в среден триас е открита през 1989 г., като през 1990г. е въведена в опитна експлоатация. Търговският добив на нефт започва през 1998 г. От 13.08.2003 г. находището се експлоатира по предоставена концесия за добив на (суров) нефт. Съгласно Решение № 538 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 „Селановци“, влизащ в сила от 13.08.2003 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 № 538 от 30.07.2003 г. на Министерския съвет на Р. България за концесионер на петролно находище "Селановци" е определена фирма "Проучване и добив на нефт и газ" АД, гр. София. На 12.09.2003 г. е подписан концесионен договор за добив на (суров) нефт и природен газ – природни богатства от находище „Селановци“, влизащ в сила от 13.08.2003 г. и имащ срок на действие 9 години, т.е. до 13.08.2012 г.

С Решение № 912 от 05.11.2012 г. Министерският съвет на Р. България даде съгласие за удължаване на концесионния срок с 15 години. На 13.12.2012 г. е подписан Анекс № 3 за продължаване на концесионния договор с 15 години, т.е. до 13.08.2027 г.

Дейностите по доразработване на петролно находище „Селановци“ ще се извършват съгласно съгласувано от министъра на енергетиката Изменение на Цялостния 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 е 3 862 000 кв. м и попада частично (96.4%) в землището на с. Селановци, частично (3.6%) в землището на с. Лесковец, и двете села от община Оряхово.

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

Инвестиционното предложение не предвижда ново строителство.

От находище “Селановци” ще се добива (суров) нефт, в т.ч. съпътстващ природен газ - подземни богатства, при спазване изискванията на Закона за подземните богатства, концесионния договор и допълнителното споразумение към него.

Инвестиционното предложение не предвижда водовземане или ползване на повърхностни води.

При осъществяване на петролните операции ще се използват за други цели в т.ч. и противопожарни нужди, подземни води от подземно водно тяло „Порови води в Кватернера-Островска низина” BG1G0000Qa1006 чрез тръбен кладенец „С 10хг-ПДНГ- Селановци” (дълбочина 42 m, средноденоношен дебит 1.0 l/s). Водовземането се осъществява съгласно Разрешително № 11590910/2014 г. за водовземане от подземни води, издадено от директора на БДДР-Плевен, изменено и продължено с Решение № 4176/17.05.2024 г., със срок на действие до 13.08.2027 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:

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

В находище “Селановци” се добива (суров) нефт, в т.ч. съпътстващ природен газ от съществуващи сондажи.

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

От добития нефт се отделя отпадъчна пластова вода, която ще се отвежда чрез съществуващ поглъщателен кладенец „Сондаж Р-14–Селановци“ (тръбен кладенец) във валанжския водоносен хоризонт. Отвеждането на попутни нефтени води в сондаж Р-14 Селановци се осъществява съгласно Разрешително № 12570008/27.01.2025 г. за ползване на подземен воден обект за инжектиране на води, издадено от директора на Басейнова дирекция „Дунавски район“ - Плевен, със срок на действие 27.01.2029 г.

Инжектираните вещества в подземния воден обект са от природен произход, характерни за седиментационни, висока минерализирани, хлоридно-натриеви, метаново сулфидни подземни води от находищата на нефт и газ.

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.

През периода на доразработване на находището, както и след прекратяване на добивната дейност поради извличането на запасите ще се извършат и операции по напускане на сондажи.

Основните цели при напускане на всеки сондаж е да се постигне следното: (i) премахване на физическата опасност от сондажа (отвора в земята); (ii) елиминиране на пътищата за мигриране на флуидите между формациите, изтичането им на повърхността или втичане от повърхността на замърсители; (iii) предотвратяване на промени във формационните системи, такива като изменения в хидравлични напори, смесването на флуиди между формациите и др., (iv) предпазване на подземните водни тела, които са определени като зона за защита на питейните води.

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:

Находище „Селановци” е ситуирано на около 1 km източно от с. Лесковец, на 5 – 8 km северно от с. Селановци.

Характерът и технологичната същност на петролните операции по добив на нефт и газ от находище „Селановци” не предполагат организирани източници на замърсяване на атмосферния въздух.

Добивът на нефт и природен газ се извършва от дълбочина около 3100 m. Сондажите са изградени като херметизирани хидротехнически съоръжения. Петролът се транспортира до НГСП по подземни продуктопроводи (шлейфи). В района около сондажите практически е невъзможно замърсяване на въздуха.

Въздействие върху приземния атмосферен слой може да има в района на НГСП, където се извършва предварителната обработка на нефта и природния газ. Процесът се извършва чрез херметизирани, предварително опресовани тръби, сепаратори и разпределителни съоръжения. При тези условия не се отделят вредни емисии в атмосферата.

Праховите емисии в атмосферния въздух от автомобилите, които обслужват находището, са незначителни, защото подходните пътища към НГСП „Селановци“ и към добиващите сондажи са насипани с баластра или постлани с пътни панели, според конкретния случай.

По време на операциите по напускане и рекултивация няма да има организирани (точкови) източници на емисии на вредни вещества (замърсители) в атмосферата. Въздействието върху атмосферния въздух ще бъде основно от неорганизиран източник от строително-монтажната техника и от двигателите на сондовата апаратура, които се оценяват като източници с разсредоточено, неорганизирано, непостоянно и динамично изпускане на вредни вещества в атмосферния въздух. Всички съвременни транспортни средства с двигатели с вътрешно горене емитират в по-малка или по-голяма степен вредни вещества в атмосферата. Количествата и съставът на отработени газове зависят главно от вида на двигателя и неговото техническо състояние, от начина на движение (обороти), състоянието на пътната настилка и не на последно място от вида на използваното гориво.

Замърсяването на атмосферния въздух от изгорелите газове и прах, по време на операциите по напускане и рекултивация ще бъде периодично, локално, само на територията на сондажната площадка, временно.

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

Отпадъците, които се очаква да се генерират през третия етап на разработване на находище „Селановци“ са идентични с тези, образувани до настоящия момент.

Генерираните отпадъци ще се предават за транспортиране и последващо третиране на лица, притежаващи документи за дейности с отпадъци, издадени по реда на Закона за управление на отпадъците или комплексно разрешително, издадено по реда на Закона за опазване на околната среда, при сключен договор.

При добив на нефт и природен газ, както и при операции по напускане и рекултивация не се формират и съответно не се третират минни отпадъци, по смисъла на глава осма от Закона за подземните богатства.

9. Отпадъчни води:

По време на продължената експлоатация на находище „Селановци“ от земните недра (среднотриаския резервоар) чрез съществуващите сондажи на повърхността ще се извлича смес от природен газ и водонефтена емулсия. Средногодишната оводненост на извличаната от сондажите течност през първите години на двадесет и шест годишния период ще бъде около 60-62 %, а в края на периода се очаква 75.0-77.5% оводненост по различните сценарии.

Обезводняването ще се извършва, както до сега, в НГСП Селановци на два етапа – дрениране на свободната вода от резервоарите на деемулсационния възел и термохимична деемулсация. Отделената свободна и емулсионна вода, след преминаване през два резервоара – нефтоуловители, всеки с обем 40 куб. м и след събиране в резервоар за отпадъчна пластова вода с обем 20 куб. м. се отвежда гравитачно или чрез помпа по съществуващия тръбопровод (шлейф) във валанжския водоносен хоризонт чрез съществуващ поглъщателен кладенец „Сондаж Р-14-Селановци“.

Отвеждането на пластовите води във валанжкия водоносен хоризонт се осъществява съгласно Разрешително № 12570008/27.01.2025 г. за ползване на подземен воден обект за инжектиране на води, издадено от директора на Басейнова дирекция „Дунавски район“ - Плевен, със срок на действие 27.01.2029 г.

Битови отпадъчни води се формират в НГСП-Селановци в резултат на жизнената дейност на обслужващия персонал. Приемник на битовите отпадъчни води е събирателен резервоар, който периодично се изгребва от лицензирана фирма, при сключен договор.

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

В находище „Селановци“ през следващите до двадесет и шест години ще се добива (суров) нефт и съпътстващ природен газ.

Нефтът е идентифициран и класифициран като опасно химично вещество, съгласно изискванията на

Регламент 1272/2008 (CLP) относно класификацията, опаковането и етиктирането на химичните вещества и смеси.

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

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.

За по-пълното отделяне на пластовата вода от нефта, в НГСП се извършва деемулсация на нефтената емулсия – термохимично обезводняване на нефтената емулсия чрез загряване и добавяне на деемулгатор.

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

При операциите по напускане и рекултивация няма да се използват опасни химични вещества и смеси. Напускането на сондажите ще се извършва чрез поставяне на циментови мостове, за които ще се използва цимент с определени качества, отговарящи на изискванията на добрата международна практика на петролната индустрия.