

Изх. №.....

Ниво 0 [TLP-WHITE]

ДО
ДИРЕКТОРА НА
РИОСВ-ВРАЦА

УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно предложение

от “Проучване и добив на нефт и газ”- АД, гр. София,
(име, адрес и телефон за контакт)
гр. София 1000, район Средец ул. “Стефан Караджа” № 2
(седалище)

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 Николов – изпълнителен директор

Любомир Чакъров – изпълнителен директор

Лице за контакти: инж. Рени Атанасова, ръководител сектор „Екология“, тел. 064/880 443; e-mail:
r.atanasova@pdng-bg.com

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ЙОРДАНОВ,

Уведомяваме Ви, че фирма “Проучване и добив на нефт и газ” АД има 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.

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. 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 и природен газ. 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 и природен газ от находище „Селановци”, влизащ в сила от 13.08.2003 г.

(посочва се характерът на инвестиционното предложение, в т.ч. дали е за ново инвестиционно предложение и/или за разширение или изменение на производствената дейност съгласно приложение № 1 или приложение № 2 към Закона за опазване на околната среда (ЗООС))

2. Описание на основните процеси, капацитет, обща използвана площ; необходимост от други свързани с основния предмет спомагателни или поддържащи дейности, в т.ч. ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улицы, газопровод, електропроводи и др.), предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив:

Основните процеси, които се предвиждат с инвестиционното предложение са добив на суров нефт, в т.ч. съпътстващ природен газ, събиране и транспортиране на добитите продукти, сепариране и отделяне на природния газ от нефта и обезводняване на нефта. Тези процеси ще се реализират в границите на концесионната площ на находище „Селановци“ чрез съществуващи сондажи, тръбопроводи и технологични съоръжения.

Концесионната площ представлява вертикалната проекция върху земната повърхност на структурата (текущия контур на запасите), обхваща добивните площи (зоните на влияние на добиващите сондажи), както и площите, заети от добивните и обработващите съоръжения, в т.ч. Нефто-газо събирателен пункт (НГСП) Селановци.

От концесионната площ започва трасето на газопровод, собственост на дружеството, до разпределителния газопровод от находище „Бутан-юг” до ГРИП “БПР” ЕООД (Газо-регулиращ измервателен пункт „Българска петролна рафинерия“ ЕООД).

Площта на концесия „Селановци“ е 3 862 000.00 m².

В концесионната площ на находище „Селановци“ са прокарани 8 сондажа, които към настоящия момент имат статут на добиващи, сервизен (наблюдателен), поглъщателен (нагнетателен), консервирани и бездействащ (прокарването на сондаж Р-2, не е свързано с газонефтената акумулация, включен е в таблицата с оглед бъдещото напускане) - (таблица 1). В концесионната площ се намира и НГСП „Селановци“.

Таблица 1

№ по ред	Сондаж/ събирателен пункт	Година на прокарване/ строеж	Координати, кадастрални координатна система „БГС 2005“		Поземлен имот	Актуален статут
			X	Y		
1	Р-2		4840965.003	383378.544	ПИ 70723.21.11 област Враца, община Оряхово, с. Селановци, м. ЧИВИДЖИЙСКИ ГРЕД	бездействащ
2	Р-3	1989	4841414.712	382756.141	ПИ 70723.45.16 област Враца, община Оряхово, с. Селановци, м. ДОЛНИ ГРАДИНИ	консервиран
3	Р-6	1989	4841833.087	383452.451	ПИ 70723.4.34 област Враца, община Оряхово, с. Селановци, м. МЕНЗИЛСКИ ПЪТ	наблюдателен по валанжа
4	Р-9	1998	4841301.099	381633.842	ПИ 70723.62.225 област Враца,	добиващ

					община Оряхово, с. Селановци, м. РАЕВ ДОЛ	(евентуално за сервизен след оводняване)
5	P-10	1999	4841366.391	382346.945	ПИ 70723.14.5 област Враца, община Оряхово, с. Селановци, м. ДОЛНИ ГРАДИНИ	добиващ
6	P-11	1999	4841333.099	380968.617	ПИ 70723.64.89 област Враца, община Оряхово, с. Селановци, м. РАЕВ ДОЛ	добиващ
7	P-13	2001	4841762.122	381986.118	ПИ 70723.50.46 област Враца, община Оряхово, с. Селановци, м. ЛЪКАТА	консервиран
8	P-14	2000	4841658.782	381558.426	ПИ 70723.51.81 област Враца, община Оряхово, с. Селановци, м. ЛЪКАТА	поглъщателен по валанжа
9	НГСП	2001			ПИ 70723.62.225 област Враца, община Оряхово, с. Селановци, м. РАЕВ ДОЛ	обект в експлоатация Разрешение за ползване №1149/2000 г. за „НГСП-Селановци“

Експлоатацията на находище „Селановци“ през периода на доразработване ще се реализира чрез съществуващи добиващи и сервизни сондажи, съществуващ събирателен пункт НГСП „Селановци“ и съществуващи продуктопроводи (шлейфи), без изменение на производствената дейност.

Петролните операции в концесионна площ „Селановци“ през периода 13.08.2027-13.08.2053 г. ще включват: операции по добив и обработване на продукцията; операции по напускане и ликвидиране на сондажи и площадки.

Операциите по добив и обработване на продукцията от находище "Селановци" през периода 13.08.2027-13.08.2053 г. ще включват: извличане на нефта и газа под формата на смес от свободен и разтворен газ и водонефтен емулсия, събиране, транспортиране и сепариране на сместа, обезводняване на емулсията и измерване и доставяне на продукцията.

Извличането на сместа (природен газ и водонефтен емулсия) от среднотриаския резервоар до земната повърхност ще се осъществява от 3 (с възможно намаляване до 2) броя съществуващи сондажи (P-9, P-10 и P-11) чрез дълбочинни щангови помпи.

Събирането на продукцията на сондажите ще се извършва по съществуващи индивидуални тръбопроводи (шлейфи) до НГСП. Продукцията на тези сондажи ще преминава през сепаратор за отделяне на съпътстващия газ, част от който (между 10 и 15%) ще се използва за собствени нужди. Основното количество добит газ (главно през зимните месеци) ще се подава в газопровода „Бутан-юг“ - ГРИП „БПР“ ЕООД за доставяне на клиента.

Обезводняването на водонефтената емулсия ще се извършва в НГСП Селановци на два етапа – дрениране на свободната вода от резервоарите на деемулсационния възел и термохимична деемулсация. Отделената свободна и емулсионна вода ще се отвежда гравитачно или чрез помпа чрез поглъщателен кладенец „Сондаж P-14 Селановци“ (тръбен кладенец) във валанжския водоносен хоризонт.

Окончателно обезводненият нефт ще се събира в съществуващ резервоар (50 m³) в НГСП, откъдето, след измерване ще се товари чрез автоналивна естакада на автоцистерни за доставяне на преработвателя.

Подходните пътища към НГСП Селановци и към добиващите сондажи са асфалтирани, насипани с баластра или постлани с пътни панели, според конкретния случай.

Принципното електрозахранване на консуматорите в концесионната площ става, като от далекопровод "Остров" се подава напрежение 20 kV по въздушна линия (собственост на ПДНГ) до съответния комплектен трансформаторен пост (КТП), чрез силов трансформатор ТМ напрежението се понижава до 380 V. От КТП до пусковите табла на дълбокопомпените инсталации (качалки) е положен подземно кабел САВТУ – 3 x 50 + 25 mm².

През двадесет и шест годишния период на доразработване на находище „Селановци“ се предвиждат само ремонтни дейности на сондажи, продуктопроводи (шлейфи) и технологично оборудване. Няма да се сондират нови сондажи, няма да се извършва строителство на пътища, продуктопроводи (шлейфи), електропроводи и технологични инсталации.

Не се предвиждат изкопни работи, не се предвиждат взривни работи.

В таблица 2 са представени прогнозните данни за периода 2026-2048 г. за добивите на нефт и съпътстващ природен газ по години.

Таблица 2

Година	Брой добиващи сондажи	Нефт, тон	Природен газ, хил. куб. м
от 13.08.2027	3	800	244
2028	3	800	244
2029	3	800	244
2030	3	800	244
2031	3	800	244
2032	3	800	244
2033	3	800	244
2034	2	680	207
2035	2	665	203
2036	2	650	198
2037	2	635	193
2038	2	625	190
2040	2	615	187
2041	2	605	184
2042	2	590	180
2043	2	580	177
2044	2	565	172
2045	2	555	169
2046	2	545	166
2047	2	535	163
2048	2	525	160
2049	0	515	157
2050	0	0	0
2051	0	0	0
2052	0	0	0
до 13.08.2053	0	0	0

Операции по напускане и ликвидиране на сондажи и площадки, разположени в концесионна площ „Селановци“, ще се извършват както по време на операциите по добив и обработване (за обекти с отпаднала необходимост), така и след прекратяване на операциите по добив (в

предвиденото за целта време до края на искания удължен срок, (условно наречен резервен период), така и (при необходимост) – след края на искания удължен срок. По време на добива ще бъдат напуснати консервираните сондажи, възможно е добиващият сондаж Р-9 (след значително оводняване) да бъде преоборудван за сервизен (наблюдателен).

През периода на доразработване на находището (в рамките на удължения концесионен срок) и след този период ще се извършат и операции по възстановяване и рекултивация на терени, нарушени от петролните операции.

След прекратяване на добивната дейност поради прогнозираното извличане на запасите до 2048 г., ще се проведат операциите за окончателно напускане (ликвидиране и рекултивиране) на концесионната площ.

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 зони с прясна питейна вода.

Съгласно добрата петролна практика напускането на сондажите се извършва чрез поставяне на циментови мостове (или други, технически, средства, след изваждане на сондажното оборудване) срещу и между продуктивни формации и обекти с питейни води.

Взимайки предвид разумната практика на петролната индустрия при напускане на петролни сондажи, спецификата на находище "Селановци" и съществуващите рискове, в този проект е възприет подход циментовите мостове за запечатване на разкритите продуктивни петролни интервали в среден триас да са с дължина 50-60 m, прието е 60 m. Това се налага поради факта, че дълбочините на перфорираните интервали са големи, т.е. горнището им е на дълбочини между 2960 и 3025 m.

С цел изолиране на подземни водни тела, определени като зона за защита на питейните води съгласно Закона за водите, на всички сондажи ще бъдат поставени "повърхностни" циментови мостове на дълбочина 250-200 m от устието.

Операциите по напускане на сондажите ще се извърши с апаратура за ремонт А-50.

Качественото изпълнение на операции за напускане, ще осигури подходящо затваряне (изолиране и запечатване) на сондажите, за да се осигури надеждна охрана на земните недра, т.е. да се избегне миграцията на нефт, природен газ или формационна вода от една формация в друга или тяхното изтичане на повърхността.

След напускане на сондажния ствол (отвор) върху колонната глава ще бъде поставен надеждно закрепен капак с табелка с номера на сондажа и ще се извърши рекултивация на площадката на сондажа.

Сервизните сондажи и площадката на НГСП Селановци ще бъдат напуснати след окончателното прекратяване на експлоатацията на находището.

След напускането на съответния сондаж ще се извършват операции по възстановяване и рекултивиране на сондажната площадка (с изключение на зоната непосредствено около устието на сондажа). Тези операции ще се извършват непосредствено след напускането на дадения сондаж или по-късно, при подходящи условия.

Възстановяването и рекултивирането на сондажните площадки ще се извършват при спазване на изискванията на Наредба № 26 за рекултивация на нарушени терени, подобряване на слабопродуктивни земи, отнемане и оползотворяване на хумусния пласт (Обн. ДВ. бр.89 от 22 Октомври 1996г., изм. ДВ. бр.30 от 22 Март 2002г.).

След техническата рекултивация ще бъде извършена биорекултивация с цел възстановяване на параметрите на почвената покривка в обсега на площадката.

Тъй като размерите на площадките са относително малки, прилаганата технология за биорекултивация на дадена площадка ще бъде съобразена с характеристиката на околния терен. Ще се прилагат основно две технологии: за пасище-мера и за нива. И двете технологии предвиждат петгодишен цикъл на агротехническите мероприятия (сеитбообръщение).

Технологията „пасище-мера“ предвижда еднократно засяване на тревна смеска и ежегодно (за период от 5 години) поддържане на растенията (торене, поливане, косене).

Технологията „нива“ предвижда ежегодно сеитбообръщение с различни житни (пшеница ечемик, овес), бобови (грах) и други (царевица, слънчоглед) култури, както и съответните почвообработващи и реколтиращи операции.

Разработване на находище „Селановци“ през следващите 26 години ще се реализира съгласно съгласувано от министъра на енергетиката Изменение на Цялостен работен проект за добив и първична преработка на подземни богатства за срока на продължение на действието на договора.

Изменение на Цялостния работен проект за добив и първична преработка на подземни богатства ще се изготви след сключване на допълнително споразумение (анекс) с Концедента за продължаване на срока на предоставената концесия, като се предвижда то да включва: общи сведения, кратка история, литостратиграфия и структурни особености, характеристика на резервоара и резервоарните флуиди, запаси и ресурси от нефт и газ, петролните операции за добив на нефт, в т.ч. и съпътстващ природен газ, мерките за безопасни и здравословни условия на труд и опазване на околната среда за находище „Селановци“ през периода на действие, а именно от 13.08.2027 г. до 13.08.2053 г. вкл.

Изменението на Цялостния работен проект за добив и първична преработка на подземни богатства ще се изготви на основание чл. 83 от Закона за подземните богатства и ще бъде съобразен с Наредба за изискванията към обхвата и съдържанието на работните проекти за търсене и проучване или за проучване, добив и първична преработка на подземни богатства, за ликвидация и/или консервация на геологопроучвателните и на миннодобивните обекти и за рекултивация на засегнатите земи и за условията и реда за тяхното съгласуване (Обн. ДВ. бр. 95/2013г., изм. ДВ. бр.5/2016г., доп. ДВ. бр.103/2016 г.)

Ще се разработи и представи за съгласуване в Министерството на енергетиката и Изменение на схематичния проект за напускане, представляващ неразделна част от Цялостния работен проект. Схематичният проект за напускане ще включва изисквания към операциите по напускане, технологии за напускане на сондажи и площадки, план-график на всички операции по напускане, рекултивация на нарушени терени, както и разходите за напускане с подробни количествено-стойностни сметки и годишните вноски във “Фонд за напускане”.

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 извършат 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:

(населено място, община, квартал, поземлен имот, като за линейни обекти се посочват

засегнатите общини/райони/кметства, географски координати или правоъгълни проекционни UTM координати в 35 зона в БГС2005, собственост, близост до или засягане на елементи на Националната екологична мрежа (НЕМ), обекти, подлежащи на здравна защита, и територии за опазване на обектите на културното наследство, очаквано трансгранично въздействие, схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура)

Концесионната площ попада частично (96.4%) в землището на с. Селановци, частично (3.6%) в землището на с. Лесковец, и двете села от община Оряхово.

Концесионната площ представлява вертикална проекция върху земната повърхност на цялата подземна площ на находището (контура на началните запаси) и има координати на крайните точки (в координатна система 1970 г.), съгласно таблица 3.

Таблица 3

№	X	Y
1.	4752307.115	8563165.384
2.	4752291.059	8566084.888
3.	4751043.216	8566144.380
4.	4750909.556	8563229.465
5(1).	4752307.115	8563165.384

Площта на концесията в горните граници е 3 862 000 m².

Концесионната площ на петролно находище “Селановци” не попада в границите на защитени територии по смисъла Закона за защитените територии.

Част от концесионната площ на петролно находище “Селановци” попада в границите на защитена зона BG 0000334 „Остров“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, обявена със Заповед № РД-1022/17.12.2020г. (ДВ, бр.17/26.02.2021 г.).

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

Не се засягат територии за опазване на обектите на културното наследство.

Не се очаквано трансгранично въздействие.

Няма да се изгражда нова пътна инфраструктура и няма да се променя съществуващата пътна инфраструктура.

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

(включително предвидено водовземане за питейни, промишлени и други нужди - чрез обществено водоснабдяване (ВиК или друга мрежа) и/или водовземане или ползване на повърхностни води и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови)

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 на вредни вещества във въздуха по замърсители:

Находище „Селановци“ е ситуирано на около 1 км източно от с. Лесковец, на 5 – 8 км 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 източници 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, а именно:

- 05 01 03* - дънни утайки от резервоари;
- 05 01 05* - нефтени разливи;
- 15 01 10* - опаковки, съдържащи остатъци от опасни вещества или замърсени с опасни вещества.

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:

(очаквано количество и вид на формираните отпадъчни води по потоци (битови, промишлени и др.), сезонност, предвидени начини за третирането им (пречиствателна станция/съоръжение и др.), отвеждане и заустване в канализационна система/повърхностен воден обект/водопълтна изгребна яма и др.)

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 случаите по чл. 99б от ЗООС се представя информация за вида и количеството на опасните вещества, които ще са налични в предприятието/съоръжението съгласно приложение № 1 към Наредбата за предотвратяване на големи аварии и ограничаване на последствията от тях)

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 етикетиранието на химичните вещества и смеси.

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

Опасните химични вещества и смеси ще се съхраняват на територията на НГСП „Селановци“ (таблица 4).

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

Таблица 4

Химично наименование	CAS №	EC №	Категория/и на опасност съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 (CLP)	Класификация по приложение № 3 към чл. 103, ал. 1 ЗООС	Проектен капацитет на технологичното съоръжение (в тонове)	Налично кол-во (т)	Физични свойства
Суров нефт	8002-05-9	232-298-5	Канцерогенност, кат. 1B, H350.	не	Резервоари P1 – 200 м ³ 166 т P2 – 50м ³ 41,50 т P-4 -50 м ³ 41,50 т	100т	Течност ρ=0,830
Природен газ	8006-14-2	232-343-9	Запалими газове, кат. 1, H220	-	Не се съхранява	-	газ
Деемулгатор (Метанол 35%)	67-56-1	200-659-6	Запалими течности, кат. 2, H225; Остра токсичност (орална), кат. 3, H301; Остра токсичност (инхал.), кат. 3, H331; Остра токсичност (дермална), кат. 3, H311; Специфична	Част 2, т.22; Част1, H2 и H3;P5в	Склад- 0,185 т.	0,185 т.	Течност ρ=0,791

Химично наименование	CAS №	ЕС №	Категория/и на опасност съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 (CLP)	Класификация по приложение № 3 към чл. 103, ал. 1 ЗООС	Проектен капацитет на технологичното съоръжение (в тонове)	Налично кол-во (т)	Физични свойства
			токсичност за определени органи — еднократна експозиция, кат. 1, H370				
05 01 03* Дънни утайки от резервоари			HP 7 Канцерогенно	не	Резервоари P1 – 200 м ³ До 10 т P2 – 50м ³ До 5 т P-4 -50 м ³ До 5 т	0,0	Течност ρ=1 образуват се в резервоарите
05 01 05* Нефтени разливи			HP 7 Канцерогенно	не	13 м ³ - До 10,0 т	0,0	Течност ρ=1 съхраняват се в подземен резервоар
15 01 10* Опаковки съдържащи ОВ или замърсени с ОВ			HP 3 „запалими“ HP 6 „Остра токсичност“	Част1, H2 и H3; P5в	Склад 0,100 т	0,00	Метални варели

* Забележка: Природният газ не подлежи на съхраняване на територията на обекта. Извършва се само добив, сепариране и транспортиране на добития природен газ.

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.

I. Молим да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста от ЗООС.

☐ Моля на основание чл. 93, ал. 9, т. 1 от ЗООС да се проведе задължителна ОВОС, без да се извършва преценка.

☐ Моля, на основание чл. 94, ал. 1, т. 9 от ЗООС да се проведе процедура по ОВОС и/или процедурата по чл. 109, ал. 1 или 2 или по чл. 117, ал. 1 или 2 от ЗООС.

II. Друга информация (не е задължително за попълване)

☐ Моля да бъде допуснато извършването само на ОВОС (в случаите по чл. 91, ал. 2 от ЗООС, когато за инвестиционно предложение, включено в приложение № 1 или в приложение № 2 към ЗООС, се изисква и изготвянето на самостоятелен план или програма по чл. 85, ал. 1 и 2 от ЗООС) поради следните основания (мотиви):

.....

Прилагаме:

1. ☒ Документи, доказващи обявяване на инвестиционното предложение на интернет страницата на възложителя, ако има такава, и чрез средствата за масово осведомяване или по друг подходящ начин съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС.
- Обява до заинтересованите лица и общественост, поставена на интернет страницата на „ПДНГ“ АД.
2. ☒ Документи, удостоверяващи по реда на специален закон, нормативен или административен акт права за инициране или кандидатстване за одобряване на инвестиционно предложение.
- Решение № 538 от 30.07.2003 г. и Решение № 912 от 05.11.2012 г. на Министерския съвет на Р. България
3. ☐ Други документи по преценка на уведомятеля:
3.1. ☐ допълнителна информация/документация, поясняваща инвестиционното предложение;
3.2. ☒ картен материал, схема, снимков материал в подходящ мащаб.
- Схема на концесионната площ и инфраструктура на находище “Селановци”
4. ☒ Електронен носител - 1 бр.
5. ☐ Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.
6. ☐ Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.
7. ☐ Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.

Уведомятели:

.....
ИНЖ. ПЛАМЕН НИКОЛОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

.....
ЛЮБОМИР ЧАКЪРОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР