



РЕШЕНИЕ № ПН 42 ПР / 2026 г.

ЗА ПРЕЦЕНЯВАНЕ НА НЕОБХОДИМОСТТА ОТ ИЗВЪРШВАНЕ НА ОЦЕНКА
НА ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА

На основание чл. 93, ал. 1, т. 2, във връзка с ал. 3 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл. 7, ал. 1 и чл. 8, ал. 1 от *Наредбата и условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда* (Наредбата за ОВОС), чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл. 40, ал. 4 във връзка с ал. 3 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони* (Наредбата за ОС) и представена писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС и по чл. 10, ал. 1 и 2 от Наредбата за ОС и получено становище на Регионална здравна инспекция (РЗИ) – Плевен.

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) за инвестиционно предложение (ИП): „Доразработване на петролно находище "Бърдарски геран" в разширената концесионна площ от 21 377,7 дка“ община Кнежа, област Плевен, което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

местоположение: на територията на община Кнежа.

възложител: „Проучване и добив на нефт и газ“ АД, район Средец, ул. „Стефан Караджа“ №2, гр. София; ЕИК: 824033568

характеристика на инвестиционното предложение (ИП): 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. Планираните дейности се базират на използване на съществуващия сондажен фонд. Не се предвижда прокарване на нови сондажи. В границите на концесионната площ се 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 1729,0 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. 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 13.08.2053г.

Добивът ще се извърши на дълбочина 3000 - 3400 м., като сондажите са изградени като херметизирани хидротехнически съоръжения.

На територията на нефто - газосъбирателния пункт (НГСП) „Бърдарски геран“ има изградени: инсталация за събиране и съхранение на нефт, инсталация за сепариране на газ

и съхранение на кондензата от концесионна площ „Маринов геран“, канцелария, операторна, помпено помещение, гаражни клетки и др. Не се предвижда монтаж на нови сепаратори и строителство на нови резервоари за съхранение на нефт.

От всички прокарани сондажи в концесионна площ „Бърдарски геран“, към настоящият момент само едни сондаж (P-10) има статут на действащ. Останалите сондажи са консервирани, напуснати и/или с технически подземни или наземни нарушения.

Дейностите по доразработване на разширения концесионен контур ще се извършват след допълнителни геоложки проучвания и петрофизични анализи чрез съвременни методики и ще включват:

- преглед и оценяване на техническото състояние на достъпния сондажен фонд в т. ч. ревизия на състоянието на устието на сондажите и проверка на експлоатационните колони за проходимост и херметичност (ще бъде избрани група от около 9-12 сондажа, които да бъдат проверени през концесионния срок). Дейността ще се извърши с апаратура за ремонт на сондажи, като предварително ще бъде възстановено панелното покритие на площадката под апаратурата;

- техническо възстановяване на подходящи за изследване и евентуална експлоатация съществуващи сондажи (ще се извърши поетапно на групи от по 3 сондажа);

- подготовка за включване в експлоатация след интензификация (при необходимост) чрез реперфорация или чрез отклоняване с клин на подходящите сондажи от достъпния сондажен фонд;

- подготовка за експлоатация на повърхностното оборудване – монтиране на дълбокопомпени инсталации, ремонт на съществуващи шлейфи (продуктопроводи) или строителство на нови от възстановени сондажи до събирателния пункт, възстановяване на електрозахранването чрез въздушни или подземни електропроводи;

- въвеждане в експлоатация. Предвижда се всеки въведен повторно в експлоатация сондаж да се ползва средно не повече от 4 години.

Сондажите, които по правило са „сухи“ и не са включени в списъка за проверка, ще бъдат напуснати чрез поставяне с автокран на повърхностен циментов мост. Сондажите, които ще бъдат проверени, но при изпитанията дадат незадоволителни резултати също ще бъдат напуснати, чрез ликвидиране на площадката им.

В разширената концесионна площ ще се извършват и следните дейности:

- проектиране на отклонен от хоризонтален ствол на сондаж P-10 до 2027 г., ремонт, отклоняване чрез сондиране, обсаждане на разкрития интервал, усвояване като сондаж с хоризонтален забой (P-10'), изпитване (2027 г. – 2028 г.);

- извличане на газонефтен емулсия от вертикален сондаж P-10 до 2027 г. и от бъдещият отклонен сондаж P-10' – след 2028 г.;

- събиране (транспортиране до НГСП „Бърдарски геран“) на извлечената от сондажа газонефтен емулсия, сепариране на природния газ, обезводняване (обработка) на емулсията, измерване и предаване на продукцията. Последните две операции ще се извършват със съоръжения на съседните находища „Долни Луковит“ и „Долни Дъбник“.

Транспортирането на продукцията от сондаж P-10 до НГСП „Бърдарски геран“ се извършва по действащ подземен тръбопровод (шлейф).

Ремонта на сондажите ще се извърши в продуктивния пласт (долноюрски резервоар) и при възстановителните действия практически няма да има въздействие върху подземните води. При добива на нефт и природен газ няма да се осъществява и не е възможен контакт с подземни и повърхностни води.

Прогнозира се, че операциите по доразработването и експлоатацията на разширената концесионна площ, ще привършат по-рано с достигане на неизгодни годишни параметри на добив, след което ще се извърши окончателно напускане и ликвидиране на обектите в рамките на концесионния договор (до 13.08.2053г.). Напускането на сондаж P-10' (с устието и площадката на сондаж P-10) ще се извърши с прекратяване на дейностите по добив в концесионната площ. Площадките на сондажите ще бъдат ликвидирани и рекултивирани в зависимост от околния терен.

Окончателно напускане и ликвидиране на обектите ще включва дейности по промиване на

ствола на сондажа (до дълбочина 100 м за консервираните сондажи) до забой, извозване и преработване в НГСП „Долни Луковит“ на подменената течност, проверка на мостовете за плътност и херметичност, ликвидиране и техническа рекултивация на сондажните площадки, насипване на хумусен слой с подходяща дебелина и биологична рекултивация. ИП не предвижда дейности свързани с водовземане и/или ползване на повърхностен воден обект.

Извършена е класификация на образуваните отпадъци през етапа на разработване на находището и за периода на експлоатацията му. Генерираните отпадъци ще се предават за третиране на лица, притежаващи разрешения по чл.35 от ЗУО след сключване на писмени договори.

Възможно е краткотрайно повишаване на нивата на прах и шум в района на площадките на петролните кладенци, както и емисии на отработени газове от използваната механизация. Тези въздействия ще бъдат краткотрайни, ограничени в рамките на добиваната площадка и няма да доведат до трайно влошаване качеството на атмосферния въздух, повърхностните води, почвите или акустичната среда в района. По време на възстановяване на съществуващите сондажи не се очакват емисии на вредни вещества в атмосферния въздух, шум, вибрации, йонизиращи или не-йонизиращи лъчения или други фактори.

ИП не попада в обхвата на Глава 7, Раздел I на ЗООС. Представена е информация за съхраняване на опасни химични вещества в т.ч. и опасни отпадъци, които не попадат в Приложение 3 на ЗООС. Извършена е класификация на опасните химични вещества - природен газ, нефт и кондензат в съответствие с изискванията на Регламент 1272/2008 (CLP) относно класификацията, опаковането и етикетирането на химичните вещества и смеси; Природният газ, нефт и кондензатът 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. Реда и начина на съхранение на използваните химикали и на добиваните химични вещества (нефт и кондензат) ще се извършва съгласно изискванията на Наредбата за реда и начина за съхранение на опасни химични вещества и смеси (обн.ДВ, бр. 43/2011 г.) и информационните листове за безопасност.

За реализацията на инвестиционното предложение ще бъде изработен ПУП, с който се цели преотреждането на имоти за нуждите на добива.

Съгласно становище на Регионална здравна инспекция, гр. Плевен изх.№ОЗ-01-27/17.07.2026г. за инвестиционното предложение „Доразработване на петролно находище "Бърдарски геран" в разширената концесионна площ от 21 377,7 дка“ община Кнежа, област Плевен, по отношение на степента на значимост на въздействието и риска на човешкото здраве не е необходимо извършване на ОВОС.

Реализирането на ИП е допустимо спрямо План за управление на речните басейни (ПУРБ) 2022-2027г., приет с Решение №917/31.12.2024г. на Министерски съвет и План за управление на риска от наводнения (ПУРН) 2022-2027г., приет с Решение №941/28.12.2023г. на Министерски съвет, съгласно становище на Басейнова дирекция за управление на водите – Дунавски район с център Плевен с изх.№ПУ-01-477-1/14.05.2026г.

Описаното ИП попада в обхвата на чл. 93, ал. 1, т. 2 от ЗООС и представлява разширение на инвестиционно предложение, самостоятелно попадащо в т. 2 буква “д” – добив или промишлени инсталации за въглища, нефт, природен газ, руди и битуминозни шисти от Приложение № 2 към чл. 93, ал. 1, т. 1 и т. 2 на Закона за опазване на околната среда и подлежи на преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействие върху околната среда (ОВОС), по глава шеста, раздел III от ЗООС. Компетентен орган е РИОСВ – Плевен.

Концесионната площ попада частично в границите на защитена зона BG0000627 „Конунски дол“, за опазване на природни местообитания и на дивата флора и фауна, по

чл.6, ал.1, т.1 и 2 от ЗБР, обявена със Заповед №РД-303/31.03.2021 г. на МОСВ (ДВ бр. 49/11.06.2021 г.). Съществуващите сондажи не попадат в защитени зони по смисъла на ЗБР.

Съгласно данните от Проект „Картиране и определяне на природозащитното състояние на природни местообитания и видове – фаза I“ (2011 – 2012 г.), информационна система на МОСВ за Натура 2000, относно засегнатите местообитания, показват, че в границите на находището (разширената концесионна площ):

-няма картирано природно местообитание предмет на опазване в 33 BG0000627 „Конунски дол“.

-има картирано местообитание на Шипоопашата костенурка (*Testudo hermanni*).

Имотите, предмет на ИП, не попадат в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии.

След преглед на представената информация и на основание чл. 40, ал. 3 от Наредбата за ОС, въз основа на критериите по чл. 16 от нея, е извършена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, според която ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху популации и местообитания на видове, предмет на опазване в най-близко разположената защитена зона и може да бъде съгласувано,

МОТИВИ:

I. Характеристики на инвестиционното предложение (размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, производителност, обхват, оформление на инвестиционното предложение в неговата цялост; взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; използване на природни ресурси, земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие; генериране на отпадъци; замърсяване и вредно въздействие; риск от големи аварии и/или бедствия, които са свързани с инвестиционното предложение, включително причинени от изменението на климата, в съответствие с научните познания; рисковете за човешкото здраве поради неблагоприятно въздействие върху факторите на жизнената среда по смисъла на § 1, т. 12 от доп. разпоредби на Закона за здравето).

1. 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.

2. Планираните дейности се базират на използване на съществуващия сондажен фонд. Не се предвижда прокарване на нови сондажи.

3. ИП не предвижда дейности свързани с водовземане и/или ползване на повърхностен воден обект.

4. Извършена е класификация на образуваните отпадъци през етапа на разработване на находището и за периода на експлоатацията му.

5. Генерираните отпадъци ще се предават за третиране на лица, притежаващи разрешения по чл.35 от ЗУО след сключване на писмени договори.

6. Възможно е краткотрайно повишаване на нивата на прах и шум в района на площадките на петролните кладенци, както и емисии на отработени газове от използваната механизация. Тези въздействия ще бъдат краткотрайни, ограничени в рамките на добиваната площадка и няма да доведат до трайно влошаване качеството на атмосферния въздух, повърхностните води, почвите или акустичната среда в района. По време на възстановяване на съществуващите сондажи не се очакват емисии на вредни вещества в атмосферния въздух, шум, вибрации, йонизиращи или не-йонизиращи лъчения или други фактори.

7. ИП не попада в обхвата на Глава 7, Раздел I на ЗООС. Представена е информация за съхраняване на опасни химични вещества в т.ч. и опасни отпадъци, които не попадат в Приложение 3 на ЗООС.

8.Извършена е класификация на опасните химични вещества - природен газ, нефт и кондензат в съответствие с изискванията на Регламент 1272/2008 (CLP) относно класификацията, опаковането и етикетирването на химичните вещества и смеси; Природният газ, нефт и кондензатът 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.

9.Ред и начина на съхранение на използваните химикали и на добиваните химични вещества (нефт и кондензат) ще се извършва съгласно изискванията на Наредбата за реда и начина за съхранение на опасни химични вещества и смеси (обн. ДВ, бр. 43/2011 г.) и информационните листове за безопасност.

10. Съгласно становище на Басейнова дирекция за управление на водите – Дунавски район с център Плевен с изх.№ ПУ-01-477-1/14.05.2026г., реализирането на ИП е допустимо спрямо План за управление на речните басейни (ПУРБ) 2022-2027г., приет с Решение №917/31.12.2024г. на Министерски съвет и План за управление на риска от наводнения (ПУРН) 2022-2027г., приет с Решение №941/28.12.2023г. на Министерски съвет,

11. Съгласно становище на Регионална здравна инспекция, гр. Плевен изх.№ОЗ-01-27/17.07.2026г. за инвестиционното предложение „Доразработване на петролно находище "Бърдарски геран" в разширената концесионна площ от 21 377,7 дка“ община Кнежа, област Плевен, по отношение на степента на значимост на въздействието и риска на човешкото здраве не е необходимо извършване на ОВОС

II. Местоположение на инвестиционното предложение, което може да окаже отрицателно въздействие върху нестабилните екологични характеристики на географските райони, поради което тези характеристики трябва да се вземат под внимание (съществуващо и одобрено земеползване; относителното изобилие, достъпност, качество и възстановителна способност на природните богатства /включително почва, земни недра, вода и биологично разнообразие/ в района и неговите подпочвени пластове; абсорбционен капацитет на природната среда, като се вземат предвид: мочурища, крайречни области, речни устия; крайбрежни зони и морска околна среда; планински и горски райони; защитени със закон територии; засегнати елементи от Националната екологична мрежа; територии, свързани с инвестиционното предложение, в които нормите за качество на околната среда са нарушени или се смята, че съществува такава вероятност; гъстонаселени райони; ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност; територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита)

1. ИП „Доразработване на петролно находище "Бърдарски геран" в разширената концесионна площ от 21 377.7 дка със срок 13.08.2053г.“ е на най - ранен етап и не конкретизира местоположението на бъдещите елементи на ИП – сондажи, които ще бъдат възстановени, продуктопроводи от сондажа до събирателния пункт, въздушни или подземни електропроводи и др.

2. Изпълнението на ИП е свързано с поетапно възстановяване на подходящи за експлоатация съществуващи сондажи, които не попадат в защитени зони по смисъла на ЗБР и защитени територии по смисъла на ЗЗТ;

3. Съгласно данните от Проект „Картиране и определяне на природозащитното състояние на природни местообитания и видове – фаза I“, информационна система на МОСВ за Натура 2000 с реализирането на ИП не се очаква да се засегне природно местообитание предмет на опазване в ЗЗ.

4. Съгласно данните от Проект „Картиране и определяне на природозащитното състояние на природни местообитания и видове – фаза I“, информационна система на МОСВ за Натура 2000 с реализиране на ИП може да се засегнат природни местообитания на Шипоопашата костенурка (*Testudo hermanni*), които са предмет на опазване в защитена зона BG0000627 „Конунски дол“.

5. Предвид местоположението и предвижданията на ИП, както и факта, че ИП не засяга

пряко ефективно заети местообитания на видове, предмет на опазване в ЗЗ, не се очакват и преки или косвени щети върху характеристиките или възможностите за възпроизводство на популациите на видове, предмет на опазване в ЗЗ. В тази връзка ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие по отношение на безпокойство или прогонване на видове, предмет на опазване в ЗЗ, сблъсък или смърт на индивиди, както и негативни изменения в благоприятния им природозащитен статус.

6. С реализацията на ИП не се създават условия и предпоставки за изменение на територии и ключови елементи на околната среда, определящи структурата и естественото функциониране на местообитанията на животинските видове, предмет на опазване в ЗЗ.

7. Предвид местоположението и характера на ИП, осъществяването и експлоатацията му не предполагат значително и дълготрайно безпокойство вследствие шум и усилено антропогенно натоварване на видовете, предмет на опазване в защитената зона, което да доведе до трайно и необратимо прогонване, както и до изменения в структурата и числеността на популациите им. Вероятността за повишаване на нивото на шум в района е основно по време на строителство и с ограничен обхват.

8. Предвидените дейности няма да доведат до промени в структурата, функциите, целостта и природозащитните цели на защитена зона BG0000627 „Конунски дол“.

9. Не се очаква значително кумулативно въздействие по отношение на предмета и целите на опазване на защитена зона BG0000627 „Конунски дол“, спрямо одобрените до момента планове, програми, проекти и инвестиционни предложения в нея.

10. При реализацията на ИП не се очаква генериране на шум, емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху предмета и целите на опазване в защитена зона BG0000627 „Конунски дол“.

III. Тип и характеристики на потенциалното въздействие върху околната среда, като се вземат предвид вероятните значителни последици за околната среда във връзка с критериите по т. I и II по отношение на въздействието на инвестиционното предложение върху елементите по чл. 95, ал. 4 от ЗООС (*предвид: степента и пространствения обхват на въздействието /като географски район и брой на населението, които е вероятно да бъдат засегнати/; естеството на въздействието; трансграничния характер на въздействието; интензивността и комплексността на въздействието; вероятността за въздействие; очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието; комбинирането с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; възможността за ефективно намаляване на въздействията*).

1. В резултат от реализирането на инвестиционното предложение не се очаква нарушаване качеството и регенеративната способност на природните ресурси в региона на концесионната площ.

2. Териториалният обхват на инвестиционното предложение попада частично в границите на защитена зона BG0000627 „Конунски дол“ и не попада в защитена територия.

3. Инвестиционното предложение няма трансграничен характер на въздействие.

IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

1. Община Кнежа са информирали обществеността за инвестиционното предложение със съобщение поставено на информационното табло и на интернет страницата на общината.

2. Община Кнежа са осигурили обществен достъп, на информацията по Приложение № 2, като тя е била обявена в продължение на 14 дни за достъп и за изразяване на становища от заинтересовани лица (от 15.07.2026г. до 31.07.2026г. вкл.).

3. Съгласно писмо на Община Кнежа изх. № ЕД04-1533-3/31.07.2026г. в законоустановения срок няма изразени устни или писмени възражения от засегнатата общественост срещу реализацията на инвестиционното предложение, в Общинската администрация на гр. Кнежа, както и в РИОСВ – Плевен.

При спазване на следното условие:

1. При определяне на конкретни сондажи от находище "Бърдарски геран", за които ще се извършват възстановителни дейности, преди тяхното окончателно одобряване/разрешаване по реда на специален закон, да се проведат отделни процедури по реда на Глава шеста от ЗООС за инвестиционните предложения и за необходимите устройствени планове.

Настоящото решение се отнася само за конкретното заявено предложение и в посочения му обхват.

Настоящото решение за инвестиционно предложение „Доразработване на петролно находище "Бърдарски геран" в разширената концесионна площ от 21 377,7 дка“ община Кнежа, област Плевен не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на Закона за опазване на околната среда и другите специални закони и подзаконовни нормативни актове и не може да служи като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.

На основание чл. 93, ал.7 от ЗООС, при промяна на възложителя, на параметрите на инвестиционното предложение или на някое от обстоятелствата, при които е било издадено решение за преценяване на необходимостта от ОВОС, възложителят или новият възложител уведомява своевременно компетентния орган по околна среда.

Съгласно разпоредбата на чл. 93, ал. 8 от ЗООС, решението губи правно действие, ако в срок 5 (пет) години от датата на издаването му не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

При констатиране неизпълнение на условията в настоящето решение, виновните лица носят наказателна отговорност по чл. 166, т. 2 от Закона за опазване на околната среда.

Решението може да бъде обжалвано в 14-дневен срок от съобщаването му пред Административен съд – София град или пред Министъра на околната среда и водите по реда на Административно процесуалния кодекс.

С уважение,

17.9.2026 г.

X инж. Зорница Йоткова

Директор на РИОСВ-Плевен