



Р.О.СВ - Плевен  
ул. "Ал. Стамболийски" № 1А  
ВХ. № 20.....г.  
ИЗХ. № 1960/20-11.....г.

РЕШЕНИЕ № ПН 44 ПР / 2014 г.

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

На основание чл. 93, ал. 1, т. 3, ал. 3 и ал. 5 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,

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) за инвестиционно предложение (ИП): "Интензификация на призабойната зона на съществуващите сондажи Р-1 Девенци и Р-2 Девенци, участък СП-А „Девенци“, която е в Долно Луковитски член на Озировска свита", което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

местоположение: сондаж Р-1 Девенци Х – 4810420.46, Y – 270118.79, сондаж Р-2 Девенци Х – 4801364.20, Y – 270102.29 (WGS84/UTM зона 35N), земл. на с. Девенци, общ. Червен бряг, обл. Плевен

възложител: "ДАЙРЕКТ ПЕТРОЛЕУМ БЪЛГАРИЯ" ЕООД, гр. София, р-н „Лозенец“, ул. „Червена стена“ № 46, ЕИК 130265144.

**Характеристика на инвестиционното предложение:** Предвижда се интензификация на призабойната зона на съществуващите сондажи Р-1 Девенци и Р-2 Девенци, участък СП-А „Девенци“, която е в Долно Луковитски член на Озировска свита. Инвестиционното предложение (ИП) е за изменение и разширение на ИП за "Разработка и усвояване на газокондензатно находище „Койнаре“, в блок „А-Ловеч“, включващо четири участъка: „Борован“, „Враняк“, „Девенци“ и „Садовец“, надвишаващо ограничителния критерий по т. 31 от Приложение № 1 на Закона за опазване на околната среда (ЗООС), за което има издадено и влязло в сила Решение по ОВОС № ПН 10-4/ 2012г. на Министъра на околната среда и водите. Във връзка с разработване на находище „Койнаре“ са изготвени цялостен работен проект за добив на природен газ и кондензат, план за рехабилитация, план за управление на минните отпадъци, петгодишен план за развитие и годишна работна програма за 2013г. и годишна работна програма за 2014г., одобрени от Министъра на икономиката и енергетиката.

С цел очистване на призабойната зона и повторно усвояване на сондажи Р-1 Девенци и Р-2 Девенци, се налага провеждането на ниско дебитна киселинна обработка на пласта. **Няма да се използва технологията на хидроразрив, която се прилага при добив на шистов газ.**

Заявената дейност е на съществуваща площадка СП-А, от участък Девенци, на газокондензатно находище „Койнаре“. Площадката на ИП се намира в землището на с. Девенци, общ. Червен бряг, обл. Плевен (извън строителни граници, на около 500 м) и е разположена върху поземлен имот (ПИ) № 298046 (обединяващ ПИ №№ 298009, 298010, 298011, 298012, 298013, 298014 и 298025), с обща площ 29.284 дка, изградена е във връзка с прокарването на проучвателни сондажи Р-1 Девенци и Р-2 Девенци.

Сондаж Р-1 Девенци е просондиран през 2008 г. и чрез него е открито газокондензатно находище „Койнаре“. Доказани са газ и кондензат с аномално високо пластово налягане. По време на тестовите, а и след това добитият газ от сондажа се компресира в транспортируеми вместимости и се извозва до потребителите. По време на добива не се достигат стойностите, постигнати по времето на промишлените изпитания. Призабойната зона е замърсена в следствие на ретроградна кондензация на газов кондензат в резултат на един от режимите на изпитвания с много високи дебита на добив.

Сондаж Р-2 Девенци е просондиран в края на 2013 г., с основна цел доломитизираните варовици на Озировска свита, забойната зона на сондажа е проектирана и изпълнена в издигнатата част спрямо сондаж Р-



1 Девенци на разломна линия. Тестването на двете зони, попадащи в открития ствол на сондажа, както и перфорираните интервали (обсадени със 7” колона и в следствие перфорирани) не са показали промишлен добив, въпреки проявеното аномално високо налягане по време на сондиране. В допълнение е проведен 30 дневен закрит период за възстановяване на налягането, като резултатите от него са показали изключително ниска проницаемост, във висока степен предизвикана от механично замърсяване (скин ефект на призабойната зона) от утежнената промивна течност или циментовия разтвор, използвани за заглушаване на газопроявленията по време на сондиране.

Приетата практика за интензификация на карбонатни резервоари, както по света, така и в България е провеждането на киселинна обработка на пласта. Това е процесът, при който солната киселина се разполага в призабойната зона на сондажа, за премахване на всякакви механични и други замърсявания и осигури по-добра проводимост за нефт и газ в пласта. Този процес е доказано безопасен и ефективен в международната практика. Проведени са над 200 процедури по киселинна обработка на пласта в последните години, без инциденти и с голям успех.

Интензификацията на сондажите се изразява в тяхното запълване с 2% разтвор на калиев хлорид, последователно нагнетяване на определени порции 15% солна киселина в перфорираните интервали и последващо почистване с 2% разтвор на калиев хлорид. За да се осигури работата на всички перфорации, ще се използват „био топчета” (биоразградими уплътнителни топчета). Тези топчета достигайки до перфорирания отвор го запушват и отклонят потока към останалите перфорации, което обезпечава третирането на всички перфорирани интервали. За предизвикване приток от сондажа, чрез понижаване на нивото и спомагане за изнасяне на използвания флуид, както и за предпазване от запушване на призабойната зона от кондензат и дребни частици, ще бъде използван азот. Това трябва да спомогне придвижването на флуидите през малките порови канали и да позволи още по-добро почистващо въздействие на процеса по интензификация.

Процесът по интензификация на съответния сондаж ще се проведе в следната последователност:

- Монтиране и разполагане на три резервоара - един резервоар за солна киселина (HCl) и два резервоара за воден разтвор на калиев хлорид (KCl). Напълване на резервоарите с прясна вода. Разполагане на два резервоара за събиране на флуида, излизащ от сондажа след интензификация, с минимален обем от 159 м<sup>3</sup> и опция за тяхното изпразване по време на почистване на сондажа;
- Монтаж на оборудването за интензификация. Приготвяне на 2% разтвор на калиев хлорид. Добавяне в предварително запълнения с вода резервоар за солна киселина необходимото количество 33% солна киселина с цел получаване на 15% солна киселина. Доставка на азот и зареждане на цистерните за съхранение;
- Интензификация на забоя на сондажа чрез третиране на интервалите с разтвор на солна киселина, както следва:
  - Отваряне на извън тръбното пространство (ИТП) и циркулиране на 2% разтвор на калиев хлорид за запълване на сондажа;
  - С отворено ИТП изпомпване на разтвор на солна киселина;
  - Затваряне на ИТП и начало на третирането;
  - Осъществяване на циркулация на пяна от 15 % солната киселина и азот;
  - Периодическо пускате на „био топчета“ (биоразградими уплътнителни топчета) с цел, достигайки до отпушените вече перфорирани отвори, да го запушат и да отклонят потока към следващите перфорации. Това обезпечава третирането на всички перфорирани интервали;
  - След приключване на процедурата, затваряне на сондажа и записване на крайното налягане, мониторинг на спада на налягането за 30 минути;
  - Затваряне на главния кран на фонтанната арматура и демонтаж на оборудването за интензификация
- Монтаж на изпитателни линии и повърхностни съоръжения:
  - Монтаж на 2” или 3” работни линии от фонтанната арматура до щуцерния манифолд;
  - Изпитание на повърхностните съоръжения (всички линии между сондажа и щуцерния манифолд) на налягане 700 bar ;
  - Проверка на уредите за измерване на наляганията на фонтанната арматура и щуцерния манифолд;
  - Използване добивното оборудване на сондаж P-1 Девенци;





- Монтаж на фиксиран щуцер 10/64” и настройка на регулируемия щуцер в максимално отворено положение.
- Отваряне на сондажа към резервоарите за събиране на изведения флуид на увеличен диаметър на щуцерите за по-добро усвояване на пласта. Запис на дебитите, наляганията и размера на щуцерите на всеки час;

Предполагайки увеличената продуктивност, е предвидено провеждане на промишлено изпитание на сондажа за минимум 30 дни, след което могат да бъдат проведени и допълнителни изпитвания.

За приготвяне на флуидите ще се използват следните реагенти:

Флуид	Добавки	Количество, м <sup>3</sup>	
		Сондаж Р-1	Сондаж Р-2
2% разтвор на калиев хлорид	2л/м <sup>3</sup> ПАВ; 2л/м <sup>3</sup> – подобрител на разтворимостта	38,00	41,00
15% NEFE солна киселина (не емулгиращ разтвор на солна киселина с контрол на желязото)	2л/м <sup>3</sup> ПАВ; 2л/м <sup>3</sup> – подобрител на разтворимостта; 10 части на хиляда – гелиращ агент; Инхибитор за забойната температура	91,00	150,00
Азот		29,951	29,901
„био топчета“		300 бр.	250 бр.

За приготвяне на разтворите от калиев хлорид и солна киселина ще се използват подземни води от съществуващ водоизточник тръбен кладенец „ТК-ХГ – „Дайрект Петролеум България” – Девенци”, разположен на площадка СП-А Девенци. За водовземане от този водоизточник, възложителят притежава актуално Разрешително за водовземане от подземни води, чрез съществуващи водовземни съоръжения № 11590892 от 11.12.2013 г., с краен срок на действие до 11.12.2019 г. Очакваното количество на формираните отпадъчните води от интензификацията на двата сондажа е общо около 450 м<sup>3</sup>. По време на интензификацията, отпадъчните води периодично ще се извозват от специализиран автомобил до локалната пречиствателна станция за отпадъчни води (ЛПСОВ) на „Рафинерия Плама” АД, съгласно Договор от 26.03.2010 г. При почистването на перфорираните интервали, разтворът на солна киселина ще се неутрализира при взаимодействие с карбонатите. Преди извозването на отпадъчните флуиди до ЛПСОВ на „Рафинерия Плама” АД се предвижда да се определя тяхното рН и в случай на нужда ще се обработват с разтвор на натриев бикарбонат (сода за хляб) – NaHCO<sub>3</sub> до рН 6,5 – 7. При процеса на интензификация на сондажите не се очаква генериране на отпадъци. За реализирането на разширението на ИП ще се използва съществуващата пътна инфраструктура.

Съгласно становище с изх. № 04-20-127/03.09.2017 г. на Министерството на икономиката и енергетиката, при изпълнение на задълженията си по договор за добив на природен газ и кондензат от находище „койнаре” „ДАЙРЕКТ ПЕТРОЛЕУМ БЪЛГАРИЯ” ЕООД е просондирал два експлоатационни сондажа Р-1 Девенци и Р-2 Девенци. Според данни от концесионера в последния стадий на сондирането, при навлизане в продуктивния хоризонт на сондаж Р-2 Девенци е имало силно газопроявление с високо пластово налягане. За овладяване на сондажа е използвана промивна течност с голямо относително тегло. При опитите за усвояване на сондажа за последваща промишлена експлоатация се оказва, че призабойната зона е механически замърсена и блокирана от втвърдена промивна течност. Според концесионера по същия начин се е получило замърсяване на призабойната зона на сондаж Р-1 Девенци, от който се добива газ от 2010 г. в резултат от ретроградна кондензация на кондензат в свободно състояние в пласта. Съществуващата практика при подобни случаи в света и в България е прилагането на интензификация на продуктивния пласт чрез киселинна обработка на продуктивния хоризонт в призабойната зона. Имайки предвид тези обстоятелства и предоставените технически данни МИЕ счита, че предложението от концесионера метод за въздействие върху призабойните зони на сондажите чрез киселинна обработка е допустим, при условие, че нагнетяването на химически добавки в сондажите няма да доведе до образуването на нови или разширяване на стари съществуващи естествени пукнатини или пукнатинни системи във всякакви седиментни формации. МИЕ обръща внимание, че при извършване на сондажните дейности е задължително да се спазват условията на действащото в момента Решение на 41<sup>то</sup> Народно събрание от 14 юни 2012 г. за забрана върху прилагането на технологията хидравлично разбиване при проучване и/или добив на газ и нефт на територията на Република България. Министерството на икономиката и енергетиката не възразява да се проведе процедура по уведомление за инвестиционно предложение за “Интензификация на призабойната зона на съществуващите сондажи Р-1 Девенци и Р-2 Девенци”.



Съгласно становище с изх. № 513-ЕД/02.10.2014 г. на Геологически институт „Страшимир Димитров“ на Българска академия на науките, предложеният метод за киселинна обработка на филтрите и задфилтърното пространство на сондажите се използва отдавна както в България, така и по целия свят. Той съществено се различава от така наречения „фракинг“ – хидравлично разбиване. На първо място това е, че се използват химични вещества, които са щадящи за околната среда – главно разредена до 10-15% солна киселина, която много лесно се разрежда до несъществени концентрации при смесването си с подземни води. При контакт с изолирания за третиране интервал на сондажа тя взаимодейства с карбонатното вещество в скалите по реакцията:  $\text{CaCO}_3 + 2\text{HCl} = \text{CaCl}_2 + \text{CO}_2 + \text{H}_2\text{O}$ . Това довежда до процеси на инкогнируемо разтваряне, до голяма степен сходни с естествените карстови процеси. Полученият основен краен продукт – калциев хлорид е безвреден за околната среда. Това вещество широко се използва в практиката, включително и като хранителна добавка, която често се добавя в зеленчукови консерви и приготвяне на сирена, а също така и като лечебно средство. Втората съществена разлика от „фракинг“ са използваните налягания, които са много по-ниски и не могат да доведат до механично разрушаване на скалите, а само трябва да осигурят по-пълнен контакт на разредената солна киселина с обработваните филтри и интервали от задтръбното пространство. Като доказателство за безвредността на метода, могат да се посочат многобройни водоснабдителни сондажи, обработени по този начин, включително и в Северна България, благодарение на които са гарантирани необходимите водни количества за потребителите. Като пример, могат да се посочат и редица сондажи, включително на територията на Плевенска област (по-нататък в становището са цитирани водоснабдителни сондажи на други конкретни юридически лица, намиращи се на територията на гр. Плевен и с. Гривица).

Съгласно становище с изх. № ОХVII-1081/03.10.2014 г. на Минно-геоложки университет „Св. Иван Рилски“, в световната нефто-газопромишлена практика, за увеличаване производителността на сондажите, разкриващи карбонатни колектори масово се прилага интензификационен метод за обработване призабойната им зона с разтвор на солна киселина. Този метод е разгледан подробно в раздел VIII.5. от учебника „Физика на пласта и разработване на нефтени и газови находища“, издателство Техника, автори проф. В. Белинов и доц. Л. Геров. Методът се основава на разтварящо (по химичен път) действие на киселината върху изграждащите призабойната зона карбонатни скали или карбонатни минерали, съдържащи се в тригенните скали. В резултат (на базата на химична реакция, а не на базата на хидравлично разкъсване на пласта или придобилия в последно време популярност термин на английски “hydraulic fracturing” или “fracking”) се образуват нови или разширяват съществуващите канали, което води до повишаване проницаемостта на призабойната зона. Скоростта на реакцията обуславя дълбочината на проникване на октивен киселинен разтвор в продуктивния пласт и зависи от химичния състав на скалата, обема на разтвора, температурата, налягането и др. В зависимост от конкретните пластови условия концентрацията на киселинния разтвор е от 12 до 25 %. Към него се добавят реагенти, които имат различно предназначение: инхибитори за намаляване на корозионното въздействие, стабилизатори за предотвратяване утаяването на железни хидроокиси в пресовото пространство и интензификатори за облекчаване на процеса на изнасяне на продуктите на реакцията, получена в призабойната зона на сондажа. Целта на инвестиционното предложение на „ДАЙРЕКТ ПЕТРОЛЕУМ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е провеждане на ниско дебитна киселинна обработка на призабойната зона на сондажите Р-1 и Р-2 Девенци посредством пяна на солна киселина и азот. Трябва да се отбележи, че подобни киселинни обработки са провеждани многократно в редица сондажи от нефтените и газови находища на територията на България, както и в сондажите от ПГХ-Чирен. Прилагането на предложената от „ДАЙРЕКТ ПЕТРОЛЕУМ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД технологична операция е изпълнима при спазване на следните изисквания:

1. Да се направи предварително тест за приемистост в сондажи Р-1 Девенци и Р-2 Девенци с цел определяне на условията, при които призабойната зона на сондажите ще приема.
2. При провеждане на операциите по интензификация на прибойната зона на сондажите Р-1 и Р-2, работното налягане не трябва да превишава допустимото налягане на вътрешно разкъсване на спуснатите в сондажите обсадни колони.
3. Максималното налягане на забоя на сондажи Р-1 и Р-2 по време на провеждане на операциите по интензификация на призабойната зона, не трябва да превишава налягането на хидравлично разкъсване на пласта. За сондаж Р-1 Девенци максималното забойно налягане не трябва да превишава 836 bar., а за сондаж Р-2 Девенци максималното забойно налягане не трябва да превишава 823 bar.
4. Операциите по интензификация трябва да се провеждат съгласно изискванията на добрата нефто-газо-промишлена практика при провеждането на солно-киселинни обработки.



5. Провеждането на операциите по интензификация на призабойната зона на сондажите Р-1 и Р-2 Девенци, чрез провеждане на ниско дебитна киселинна обработка посредством пяна на солна киселина и азот, трябва да се изпълнява съгласно действащото законодателство и всички правила и норми за техническа безопасност и безопасен труд по АРІ стандарта за HSEQ – Health, safety and environment quality и в съответствие с нормативните документи, регламентиращи тези норми в Република България.

Прилагането на въпросната технологична операция е допустимо по смисъла на Решението прието от 41<sup>-то</sup> Народно събрание на 14.06. 2012 г. за изменение на Решение на Народното събрание от 18.01.2012 г. за забрана върху прилагането на технологията хидравлично разбиване при проучване и/или добив на газ и нефт на територията на Република България, при спазване на посочените по-горе изисквания.

Съгласно становище с изх. № 5720/11.11.2014 г. на Басейнова дирекция за управление на водите Дунавски район с център Плевен (БДУВДР – Плевен), ИП е допустимо от гледна точка на постигане на целите за опазване на водите и мерките за постигане на добро състояние на водите, заложи в План за управление на речните басейни (ПУРБ) на Дунавски район. ИП няма да окаже значително въздействие върху водите и водните екосистеми при спазване на забраната по чл. 118а, ал. 1 от Закона за водите, както и спазване на мерки в раздел 7, приложение 7.1.1. на ПУРБ (BG1MB098, BG1MB114, BG1MB120, BG1MS016, BG1MS043, BG1MB011, BG1MB023).

Инвестиционното предложение е за изменение и допълнение на инвестиционно предложение по т. 31 от Приложение № 1 на Закона за опазване на околната среда (одоброено с Решение по ОВОС № 10-4/2012 г. на МОСВ), което при неспазване на определени изисквания, може да окаже отрицателно въздействие върху околната среда, във връзка с което на основание чл. 93, ал. 1, т. 2 от ЗООС, подлежи на преценяване необходимостта от извършване на ОВОС. Компетентен орган за процедурата е РИОСВ – Плевен.

Съгласно становище с изх. № КД-01-10-069/11.11.2014 г. на Регионална здравна инспекция, гр. Плевен (РЗИ – Плевен), реализацията на инвестиционното предложение няма да доведе до значително отрицателно въздействие върху човешкото здраве. Не е необходимо извършването на оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС), при условие, че се спазят изискванията с писмо, изх. № ОХVII-1081 от 03.10.2014 г. на Минно-геоложки университет „Св. Иван Рилски“, гр. София и условията в Решение по ОВОС № 10-4/2012 г. на МОСВ.

Имотът, в който ще се реализира инвестиционното предложение не попада в защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии, както и в защитена зона по смисъла на Закона за биологичното разнообразие. Площадката на инвестиционното намерение се намира в землището на с. Девенци, община Червен бряг, област Ловеч. Най-близка (на около 0,96 км) е защитена зона (ЗЗ) “Река Искър” BG0000613, по чл. 6, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Закона за биологичното разнообразие, включена в списъка защитени зони приети с Решение № 122/2007 г. на Министерски съвет (обн. ДВ, бр. 21/2007 г.)

Пред вид горното, инвестиционно предложение “Интензификация на призабойната зона на съществуващите сондажи Р-1 Девенци и Р-2 Девенци, участък СП-А „Девенци“, която е в Долно Луковитски член на Озировска свита”, няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху най-близко разположените защитена зона (ЗЗ) “Река Искър” BG0000613, и може да бъде съгласувано.

## МОТИВИ:

**I. Характеристики на предлаганото строителство, дейности и технологии: обем, производителност, мащабност, взаимовръзка и кумулиране с други предложения, ползване на природни ресурси, генерирани отпадъци, замърсяване и дискомфорт на околната среда, както и риск от инциденти:**

1. Инвестиционното предложени предвижда интензификация на призабойната зона на съществуващи сондажи Р-1 Девенци и Р-2 Девенци, участък СП-А „Девенци“, изразяваща се в запълване с 2% разтвор на калиев хлорид, последователно нагнетяване на определени порции 15% солна киселина в перфорираните интервали и последващо почистване с 2% разтвор на калиев хлорид. Предвидено е провеждане на промишлено изпитание на сондажа за минимум 30 дни, след което могат да бъдат проведени и допълнителни изпитвания
2. Инвестиционното предложение (ИП) е за изменение и разширение на ИП за “Разработка и усвояване на газокондензатно находище „Койнаре”, в блок „А-Ловеч”, включващо четири участъка: „Борован”, „Враняк”, „Девенци” и „Садовец”, с издадено и влязло в сила Решение по ОВОС № ПН 10-4/ 2012 г. на МОСВ.
3. Инвестиционното предложение ще се осъществи при спазване на мерките, заложи в Решение по ОВОС № ПН 10-4/ 2012 г. на МОСВ, както и препоръките в становища с изх. № 513-ЕД/02.10.2014 г.





на БАН, Геологически институт „Страшимир Димитров“ и изх. № ОХVII-1081/03.10.2014 г. на МГУ „Св. Иван Рилски“, гр. София.

4. Представена е пълна информация за процеса на интензификация – киселинна обработка, описани са технологичните процеси, използвано оборудване, включително информация за капацитета на съхранение и вида на използваните реагенти – солна киселина, калиев хлорид, азот и добавки. За съхраняваните за интензификацията химикали не е необходима процедура по глава седма, раздел I на ЗООС.
5. За приготвяне на разтворите от калиев хлорид и солна киселина ще се използват подземни води от съществуващ тръбен кладенец „ТК-ХГ – „Дайрект Петролеум България“ – Девенци“, на площадка СП-А Девенци, с актуално Разрешително за водоземане от подземни води, чрез съществуващи водоземни съоръжения № 11590892/11.12.2013 г.
6. Очакваното количество на формираните отпадъчните води от интензификацията на двата сондажа е общо около 450 м<sup>3</sup>. отпадъчните води периодично ще се извозват от специализиран автомобил до локалната пречиствателна станция за отпадъчни води (ЛПСОВ) на „Рафинерия Плама“ АД, въз основа на сключен договор.
7. В резултат от осъществяване на инвестиционното предложение не се очаква образуването на отпадъци (освен отпадъчни води). ИП не е свързано с експлоатация на неподвижни организирани източници на емисии в атмосферния въздух.
8. Неорганизираните емисии на въглероден оксид и водни пари, отделящи се при описаната химична реакция в процеса на интензификация, както и неорганизираните емисии от отработени газове при работа на използваните машини са незначителни.
9. Инвестиционното предложение не предвижда изграждане на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.
10. Инвестиционното предложение е допустимо от гледна точка постигане целите на околната среда и мерките за постигане на добро състояние на водите и зоните за тяхната защита, заложи в ПУРБ 2010 – 2015 г. на Дунавски район. ИП няма да окаже значително въздействие върху водите и водните екосистеми при спазване на забраната по чл. 118а, ал. 1 от Закона за водите и мерки в раздел 7, приложение 7.1.1. на ПУРБ.
11. Реализацията ИП “Интензификация на призабойната зона на съществуващите сондажи Р-1 Девенци и Р-2 Девенци, участък СП-А „Девенци“, която е в Долно Луковитски член на Озировска свита“, няма да доведе до негативно въздействие върху околната среда и значителен риск за човешкото здраве.
12. Риска от инциденти е минимален.

**II. Местоположение, в това число чувствителност на средата, съществуващото ползване на земята, относителното наличие на подходящи територии, качеството и регенеративната способност на природните ресурси в района:**

1. Заявената дейност е на съществуваща площадка СП-А, от участък Девенци, на газокондензатно находище „Койнаре“, в землището на с. Девенци, общ. Червен бряг, обл. Плевен, в поземлен имот (ПИ) № 298046 (обединяващ ПИ №№ 298009, 298010, 298011, 298012, 298013, 298014 и 298025), с обща площ 29.284 дка, изградена е във връзка с прокарването на проучвателни сондажи Р-1 Девенци и Р-2 Девенци. ИП не предвижда смяна на предназначението и начина на трайно ползване на земята, не предвижда и изграждане на нова инфраструктура (пътища, ел. трасета, ВиК и др.)
2. Доставка на химикалите за интензификация и на отпадъчни води в мястото на третиране (ЛПСОВ) ще става със специализиран превоз. При реализацията и експлоатацията на обекта няма да се генерират опасни отпадъци, и вредни емисии и/или имисии в околната среда.
3. Предвиденият имот за релизиране на инвестиционното предложение е разположен извън населено място и няма връзка с близко разположени обекти подлежащи на здравна защита.
4. В резултат от реализирането на инвестиционното намерение и последващата експлоатация не се очаква нарушаване на качеството и регенеративната способност на природните ресурси в региона.

**III. Способност за асимилация на екосистемата в естествената околната среда:**

1. Площадката СП-А – Девенци, в ПИ № 298046, обединяващ ПИ №№: 298009, 298010, 298011, 298012, 298013, 298014 и 298025, с. Девенци, общ. Червен бряг, обл. Плевен, както и двата сондажа Р-1 Девенци и Р-2 Девенци, за които има Решение по ОВОС № ПН 10-4/ 2012г. на МОСВ, са съществуващи. Не се предвижда ползване на нови терени, включително промяна на трайното предназначение или начина на трайно ползване на територията – площадка на ИП.





2. ИП е предвидено в имот, който не засяга елементи на Националната екологична мрежа (защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие и защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии).
3. При реализацията на ИП не се очаква да бъдат унищожени, увредени или фрагментирани природни местообитания и местообитания на видове, предмет на опазване в най-близко разположената защитена зона (ЗЗ) "Река Искър" BG0000613..
4. При реализацията на ИП не се очаква негативно влияние върху (ЗЗ) "Река Искър" BG0000613.
5. При реализацията на ИП не се очаква значително безпокойство на видове - предмет на опазване в защитена (ЗЗ) "Река Искър" BG0000613.

**IV. Характеристиките на потенциалните въздействия – териториален обхват, засегнато население, включително трансгранични въздействия, същност, големина, комплексност, вероятност, продължителност, честота и обратимост.**

1. Териториалният обхват на въздействието в резултат на реализация на инвестиционното предложение е ограничен и локален – в рамките на разглежданата съществуваща площадка.
2. Най-близкото населено място – с. Девенци (на около 500 метра от площадка СП-А) е с население около 836 жители. Населението на гр. Койнаре (на 2900 метра от площадка СПА-А) е около 4647 жители
3. Не се очаква дейността да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и населението в района.
4. Предвид естеството на инвестиционното намерение въздействията могат да се определят като локални, незначителни и обратими. Въздействието на неорганизираните емисии върху качеството на атмосферния въздух ще бъде краткотрайно и локално.
5. Поради характера на дейността и местоположението на площадката, не се очакват наднормени шумови нива в жилищната зона на най-близкото населено място – с. Девенци.
6. Реализацията на инвестиционното предложение не предполага трансгранично въздействие.

**V. Обществен интерес към инвестиционното предложение:**

1. Община Червен бряг, кметство с. Девенци и обществеността са информирани за ИП за "Интензификация на призабойната зона на съществуващите сондажи Р-1 Девенци и Р-2 Девенци, участък СП-А „Девенци“, която е в Долно Луковитски член на Озировска свита" (писмо и обява за обществеността – вх. № 38-00-934/13.08.2014 г. на Община Червен бряг и вх. № 08-11-51/13.08.2014 г. на кметство с. Девенци).
2. За изясняване на обществения интерес на 05.11.2014 г. Община Червен бряг е осигурила достъп за 14 дни, за изразяване на становища от заинтересованите лица, до информацията за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, изготвена по Приложение № 2 от Наредбата за ОВОС.
3. В законоустановения срок няма изразени устно или писмени възражения от засегнатата общественост срещу реализацията на ИП (писмо, изх. № 20-00-134/19.11.2014 г. на Община Червен бряг).

**И при спазване на следните условия:**

1. ИП да се осъществи при спазване на мерките, заложи в Решение по ОВОС № ПН 10-4/ 2012 г. на МОСВ, както и препоръките в становища с изх. № 513-ЕД/02.10.2014 г. на БАН, Геологически институт „Страшимир Димитров“ и изх. № ОХVII-1081/03.10.2014 г. на МГУ „Св. Иван Рилски“, гр. София, посочени по-долу.
2. При осъществяване на ИП, да се спазват забраната по чл. 118а, ал. 1 от Закона за водите и мерките в раздел 7, приложение 7.1.1. на ПУРБ на Дунавски район (BG1MB098, BG1MB114, BG1MB120, BG1MS016, BG1MS043, BG1MB011, BG1MB023).
3. При осъществяване на ИП да не се допуска предизвикването на вредни изменения върху почвата, както в района на ИП, така и в съседните поземлени имоти.
4. Преди започване осъществяването на инвестиционното предложение да се уведоми писмено РИОСВ – Плевен за извършване на проверка/проверки по време на технологичните операции.
5. Да се представи актуален договор „Рафинерия Плама“ АД за приемане и третиране на отпадъчните води от интензификацията на двата сондажа (очаквано количество около 450 м<sup>3</sup>).
6. Да се направи тест за приемистост в сондажи Р-1 Девенци и Р-2 Девенци с цел определяне на условията, при които призабойната зона на сондажите ще приема.



7. При провеждане на операциите по интензификация на приборната зона на сондажите Р-1 Девенци и Р-2 Девенци, работното налягане да не превишава допустимото налягане на вътрешно разкъсване на спуснатите в сондажите обсадни колони.
8. Максималното налягане на забоя на сондажи Р-1 Девенци и Р-2 Девенци по време на провеждане на операциите по интензификация на призабойната зона, **не трябва да превишава 80 % от максималното налягането на хидравлично разкъсване на пласта** (836 bar за сондаж Р-1 Девенци и 823 bar за сондаж Р-2 Девенци), като съответно **за сондаж Р-1 Девенци максималното забойно налягане не трябва да превишава 668,8 bar, а за сондаж Р-2 Девенци – 658,4 bar**, с цел гарантиране спазването на Решение на 41<sup>-то</sup> Народно събрание на 14.06.2012 г. за изменение на Решение на Народното събрание от 18.01. 2012 г. за забрана върху прилагането на технологията хидравлично разбиване при проучване и/или добив на газ и нефт на територията на Република България
9. По време на операциите по интензификация на призабойната зона да се извършва мониторинг – запис на налягането, който да се съхранява на площадката на която се намират сондажи Р-1 Девенци и Р-2 Девенци, и при поискване да се предоставя на съответния контролен орган (Министерство на икономиката и енергетиката, МОСВ и др.).
10. Операциите по интензификация трябва да се провеждат съгласно изискванията на добрата нефто-газо-промишлена практика при провеждането на солно-киселинни обработки.
11. Провеждането на операциите по интензификация на призабойната зона на сондажите Р-1 Девенци и Р-2 Девенци, чрез провеждане на ниско дебитна киселинна обработка посредством пяна на солна киселина и азот, трябва да се изпълнява съгласно действащото законодателство и всички правила и норми за техническа безопасност и безопасен труд по API стандарта за HSEQ – Health, safety and environment quality и в съответствие с нормативните документи, регламентиращи тези норми в Република България.

*Решението не отменя задълженията на възложителя по Закона за опазване на околната среда и другите специални закони и подзаконовни нормативни актове и не може да бъде основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.*

*При промяна на инвестиционното предложение на възложителя или на някои от обстоятелствата, при които е било издадено настоящето решение, възложителя трябва да уведоми РИОСВ – Плевен до 1 месец след настъпване на измененията.*

*Решението може да бъде обжалвано в 14-дневен срок от съобщаването му пред Административен съд – Плевен и/или пред Министъра на околната среда и водите по реда на Административнопроцесуалния кодекс.*

Дата 20.11.2014 г.

**ИНЖ. РАДОСЛАВ ИЛИЕВСКИ**  
Директор на РИОСВ – Плевен

