



**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

**Министерство на околната среда и водите**

**РИОСВ - Плевен**

Регионална инспекция по околната среда и водите - Плевен

ул. "Ал. Стамболовски" №1

вх. № 20 изх. № 6448/16.09.2015 г.

20.09.2015 г.

## РЕШЕНИЕ № ПН 3 ПР / 2015 г.

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

На основание чл.93, ал.1, 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 предложениета 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 извърши** оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) за инвестиционно предложение: “Изграждане на разпределителен газопровод Ø114 mm за опитна експлоатация на сондаж P-2 Искър - запад до врязването му в съществуваща газосепарационен възел /ГСВ/ на площадката на сондаж P-1 Искър – запад”, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве и върху най-близко разположената (на около 1.8 km) защитена зона (33) “Река Искър” BG 0000613, определена за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна по чл. 6, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Закона за биологичното разнообразие, включена в списъка на защитени зони, приети с Решение на Министерски съвет № 122/2007г. (ДВ бр.21/2007г.).

**местоположение:** в ПИ №№ 022012, 022085, 000017, 021125, 021113, землище на с.Бреница, Община Кнежа, Област Плевен.

**Възложител:** “Проучване и добив на нефт и газ” АД, ул.“Стефан Караджа” № 2, гр.София, ЕИК/БУЛСТАТ: 824033568

#### Характеристика на инвестиционното предложение:

Предмет на направеното инвестиционното предложение е изграждане на разпределителен газопровод Ø114 mm за опитна експлоатация на сондаж P-2 Искър - запад до врязването му в съществуваща газосепарационен възел /ГСВ/ на площадката на сондаж P-1 Искър – запад.

Проучвателен сондаж P-2 Искър-запад е съществуващ. Във връзка с неговото прокарване е издадено Решение № ПН 57 ПР/ 2013г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС на директора на РИОСВ-Плевен.

Относно изграждането на газосепарационния възел /ГСВ/ на площадката на сондаж P-1 Искър-запад е издадено Решение № ПН 56 ПР/ 2013г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС на директора на РИОСВ-Плевен.

Трасето на разпределителния газопровод за опитна експлоатация на сондаж P-2 Искър - запад до врязването му в съществуваща газосепарационен възел /ГСВ/ на площадката на сондаж P-1 Искър – запад изцяло попада в концесионната площ на petrolno находище “Искър-запад”, за което има издадено Решение № ПН 64 ПР/ 2013 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС на директора на РИОСВ-Плевен.

Съгласно Решение № 399 от 12.06.2014 г. на Министерския съвет на Р. България за предоставяне на концесия за добив на подземни богатства по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства – нефт и природен газ – газ и кондензат, от находище „Искър-запад”, разположено на територията на общините Кнежа и Искър, област Плевен, за концесионер на petrolnото (газокондензатното) находище “Искър-запад” е определена фирма “Проучване и добив на нефт и газ” АД, гр. София. На 30.06.2014 г. е подписан Концесионен договор за добив на petrol (кондензат и природен газ) от находище “Искър-запад”, имаш срок на действие 35 години.

Газопроводът е с проектна дължина 636,03 м до границата на имот № 021113, в който се намира ГСВ и около 100 м проектна дължина в имот № 021113 до врязването му в спирателния вентил, предварително монтиран на ГСВ, ще преминава през поземлени имоти в местност „Ново село“ по КВС на с. Бреница,



община Кнежа, област Плевен. Номерата на имотите през които ще преминава газопроводът и и начина на трайно ползване са:

Имот №	Начин на трайно ползване	Собственик	Дължина на газопровода през поземления имот
022012	Нива	„БУЛАГРОХИМ“ ЕООД, гр. София	50,49 м
022085	Полски път	Община Кнежа	573,66 м
000017	Напоителни канали	МЗП- ХМС	7,90 м
021125	Полски път	Община Кнежа	3,98 м
021113	Нива, с разрешено временно ползване за неземеделски нужди със срок до 27.06.2022 г. - Решение № КЗЗ – 04/2014 г.	„ПДНГ“ АД, гр. София	100,00 м

Координатите на характерните точки на чупките на газопровода са:

№ на характерната точка на чупките	Координатна система			
	1970		WGS 1984г. -географски	
	X	Y	N	E
1	4726936,78	8578162,32	43° 28' 28"	24° 12' 07,6"
2	4726985,53	8578175,45	43° 28' 29,6"	24° 12' 08,2"
3	4726987,91	8578176,09	43° 28' 29,7"	24° 12' 08,2"
4	4726841,89	8578726,56	43° 28' 24,7"	24° 12' 32,7"
5	4726843,51	8578727,05	43° 28' 24,8"	24° 12' 32,7"
6	4726851,08	8578729,32	43° 28' 25,0"	24° 12' 32,8"
7	4726854,89	8578730,47	43° 28' 25,1"	24° 12' 32,8"
8 –точка на врязване в ГСВ	4726943,00	8578751,90	43° 28' 28,0"	24° 12' 33,8"

Газопроводът ще бъде подземен, положен на дълбочина най-малко 0,8 м (чл. 34, ал. 1 от Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ, обн.ДВ бр.67/2004 г., посл.изм., ДВ бр.24/2013г.). Предвидена е външна изолация на тръбите.

Разпределителният газопровод от сондаж Р-2 Искър-запад до ГСВ ще бъде проектиран за следните параметри:

- ◆ максимално налягане 1.6 МPa;
- ◆ работно налягане 1.0-0.8 МPa;
- ◆ максимален часов разход 600 stm3/h;
- ◆ номинален часов разход 400 stm3/h;
- ◆ минимален часов разход 300 stm3/h;
- ◆ номинален диаметър 114 mm;
- ◆ обща дължина 736,03m.

Основните предвидени строителни дейности са:

- ◆ земни работи – отстраняване на хумуса и временното му депониране в границите на строителната полоса; изкопни работи за оформяне на траншея за полагане на газопровода и насыпни работи за запълване на траншеята, рекултивация на строителната полоса; временни депа за земни маси за периода на строителство, рекултивация на строителната полоса;
- ◆ монтажни работи – основно заваръчни работи по газопровода;
- ◆ изпитване на газопровода на хидравлични изпитвания на плътност и якост.

Строителните дейности ще се извършват върху строителна полоса с ширина между 4 и 5 метра.

Основата на изкопа ще бъде изпълнена с необходимата широчина и дълбочина така, че газопроводът да е положен плътно по цялата му дължина и напрежението в него да е разпределено възможно най-равномерно.

Газопроводът ще се полага по открыт способ с изкоп. Изкопаните земни маси няма да бъдат извозвани от мястото на монтажа и ще се използват изцяло за обратна засипка. Технологията на изкопните работи ще бъде такава, че да гарантира отделно депониране на хумуса и неорганичната земна маса. При обратната



засипка, първоначално ще се използва неорганична земна маса, а повърхностния пласт ще се засипе с хумус.

Ще се използва следната механизация: багер с обратна лопата тясна, тръбовоз за превоз на тръби от централен склад до трасето на газопровода, кран.

При изграждането на газопровода ще бъдат спазвани изискванията на съответните технически спецификации и указания за монтаж на отделните елементи на газопровода.

Трасето на газопровода ще се означи с метални указателни знаци (репери), поставени на всички чупки на газопровода.

Ще бъде определена сервитутна зона с предназначение изграждане, експлоатация и ремонт на разпределителния газопровод.

По време на експлоатация на газопровода се налагат ограничения единствено да не се засаждат трайни насаждения и да не се извършва строителство върху газопровода и сервитута му.

На устието на сондаж Р-2 Искър-запад (върху колонната глава) при извършване на изпитването на сондажа е монтирана фонтанна арматура за налягане 700 Bar. Предвижда се работното устиево налягане (във фонтанната арматура) да бъде 350-70 Bar, което в периода на опитната експлоатация ще спада в зависимост от извлеченото (добитото) количество въглеводороди – природен газ с кондензат.

Подаването на газокондензатната смес към разпределителния газопровод и регулирането на дебита ще се извърши през щуцерна глава със сменяеми щуцери с различни диаметри. При опитната експлоатация, сондажът ще работи периодично. За подгряване на щуцерната глава при периодичните пускания на сондажа в работа ще се монтира топлообменник, захранван от мобилен парогенератор.

Прогнозно максимално добито количество при опитната експлоатация е: природен газ 12000-15000 м<sup>3</sup>/денонощие и кондензат 1.2-1.5 т/денонощие.

Пробната експлоатация на сондажа ще се води периодично, по фонтанен способ. Под фонтаниране на сондажите се разбира процеса на движение на пластовите течности и газа от забоя (дъното) на сондажа към устието, под действие на пластовото налягане.

Сепарирането (разделянето) на газокондензатната смес и обработването на добитите природен газ и кондензат ще се извърши в газосепарационния възел, който е изграден във връзка с дейностите по опитна експлоатация на сондаж Р-1 Искър-запад .

Транспортирането на добития природен газ при опитна експлоатация на сондаж Р-2 Искър-запад, заедно с този от сондаж Р-1 Искър-запад ще се осъществява по изградения газопровод от ГСВ с диаметър 8" и дължина около 4039,75 м до врязването му в разпределителен газопровод „Р-101 Долни Луковит – ГТЦ Долни Луковит”.

Разпределителният газопровод от „Р-101 Долни Луковит – ГТЦ Долни Луковит” е врязан в магистрален газопровод от ГСВ Бутан – юг до ГРП – Плама, собственост на „Проучване и добив на нефт и газ” АД.

Суровият нефт-кондензат, отделен след сепарацията на газа ще се транспортира с автоцистерни за доставяне на клиенти.

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

Природният газ 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.

След провеждане на опитната експлоатация ще се определи бъдещия статут на сондаж Р-2 Искър-запад, т.е дали ще бъде въведен в редовна експлоатация или ще бъде ликвидиран (напуснат).

При случай на ликвидация (напускане) на сондаж Р-2 Искър-запад дейностите ще бъдат съобразени с действащите законови и подзаконови актове, изискванията на концесионния договор и процедурите и правилата, спазвани в добрата международна практика на петролната индустрия.

Основната цел при напускането на сондажа ще е да се постигне следното: премахване на физическата опасност от сондажа (отвор в земята); елиминиране на пътищата за миграция между формациите, изтичане на повърхността или втичане от повърхността на замърсители; предотвратяване на промени във формационните системи, такива като изменение на хидравлични напори, смесване на флуиди между формациите и др.; предпазване на зони с прясна питейно вода.

Операциите по напускане на сондажи, в т.ч. и на сондаж Р-2 Искър-запад, възстановяване и рекултивация на сондажни площици са оценени в Решение № ПН 64 ПР/ 2013г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС на директора на РИОСВ-Плевен, издадено във връзка с инвестиционното предложение „Разработване и експлоатация на газокондензатно находище „Искър-запад“.

Дейностите по напускане и рекултивация на площа на находище „Искър –запад“ ще се извършват съгласно Цялостен работен проект за напускане и рекултивация, одобрен от министъра на икономиката и



енергетиката (писмо изх. № Е-26-П-224/25.09.2014г.)

Газопроводът е с проектна дължина 636,03 м до границата на имот № 021113 в който се намира ГСВ и около 100 м проектна дължина в имот № 021113 до врязването му в спирателния вентил, предварително монтиран на ГСВ.

За осъществяване и експлоатацията на ИП не е необходимо изграждане или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.

По време на строителството и експлоатацията на разпределителният газопровод и опитната експлоатация на сондаж Р-2 Искър-запад няма да се генерират строителни и производствени отпадъци.

При строителството на разпределителният газопровод ще се образуват земни маси от изкопите по трасето. Същите ще се депонират в близост до изкопите и веднага след полагане на тръбите ще се премине към обратно засипване със същите земни маси.

Битовите отпадъци ще се събират в контейнер, намиращ се на площадката на газосепарационния възел, а по-натъшното им третиране ще се извърши съгласно сметосъбиращата система на Община Кнежа.

При добив на природен газ и кондензат и тяхното транспортиране не се образуват минни отпадъци.

За периода на строителството, въздействието от емисиите на замърсители в атмосферния въздух (прах, отработили автомобилни газове) ще бъде с временен и краткотраен характер, с ограничен обхват в непосредствена близост до участъците, в които се провеждат изкопни работи. Земната маса, потенциален източник на неорганизирани емисии на прах, няма да се транспортира - ще се използва изцяло за обратно засипване.

Експлоатацията на обекта не е свързана с използване на горивни източници и организирано изпускане на вредни вещества (замърсители) в атмосферния въздух.

Не се очаква практическо въздействие върху качеството на атмосферния въздух в региона, при нормална и безаварийна експлоатация, съобразена с нормативните изисквания.

Инвестиционното предложението ще се реализира извън урбанизирани територии, в имоти, отстоящи на повече от 3 km от най-близките населени места – с. Долни Луковит и гр. Искър.

Шумовото натоварване върху околната среда ще бъде повищено за периода на строителство, като се очаква временно, краткотрайно, локално и обратимо въздействие върху околната акустична среда.

За периода на експлоатация, предвид характера на дейността и местоположението на площадката, не се очаква въздействие на шума в жилищните зони на най-близките населени места – с.Долни Луковит и гр. Искър.

По време на строителството и експлоатацията на разпределителният газопровод и опитната експлоатация на сондаж Р-2 Искър-запад няма да се използват природни ресурси, в.ч. вода и електроенергия. За работещите на обекта ще се доставя бутилирана вода за пие.

През всичките етапи на реализиране на ИП, няма да се извърши водовземане от повърхностен воден обект, няма да се формират и заустват отпадъчни води.

При строителството на газопровода не се очаква да има негативно въздействие върху подземни и повърхностни води. Газопроводът ще бъде подземно положен най- малко на 0,80 м под повърхността.

Добивът на природен газ ще се осъществява чрез сондаж, експлоатационната колона на който е херметична и не позволява замърсяване на подземните води по време на опитната експлоатация.

ИП попада в повърхностно водно тяло категория река от поречие Искър с име Искър и код BG1IS135R026.

ИП попада в следните подземни водни тела: „Порови води в Кватернера - р. Искър“ с код BG1G0000QAL017, „Карстови води в Ломско-Плевенската депресия“ с код BG1G00N1BP0036.

ИП попада в следните зони за защита на питейните води съгласно чл.119а, ал.1, т.1 от ЗВ:

- ◆ зона за защита на питейните води от подземни водни тела с код BG1DGW0000QAL017
- ◆ зона за защита на питейните води от подземни водни тела с код BG1DGW000N1BP036

Теренът, предвиден за реализацията на ИП не попада в границите на зона за защита на водите, съгласно чл.119а, ал. 1, т. 5 от Закона за водите (ЗВ) – защитени територии и зони, обявени за опазване на местообитания и биологични видове, в които поддържането или подобряването на състоянието на водите е важен фактор за тяхното опазване.

ИП не попада в границите на санитарно охранителни зони (СОЗ), определени по *Наредба № 3 от 16 октомври 2000 г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на санитарно-охранителните зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди.*

Най – близко разположената СОЗ до терена на настоящето ИП е СОЗ учредена със Заповед № СОЗ – 148/15.02.2008г. на директора на БДУВДР-Плевен за питейно-битово водоснабдяване на с. Бреница, община Кнежа, област Ловеч. Отстоянието от трасето на газопровода до I-ви пояс е 2110 м, до II-ри пояс е 1971 м и до III-ти пояс е 1868,7 м.



Съгласно становище на БДУВДР – гр.Плевен изх.№ 6448/30.12.2014 г., ИП е допустимо спрямо екологичните цели и мерките за опазване на водните тела и зоните за тяхната защита заложени в ПУРБ на Дунавски район и няма да окаже отрицателно въздействие върху екологичното състояние на повърхностните и подземни водни тела.

ИП не попада в границите на защитена територия по смисъла на закона за защитените територии. ИП не попада в границите на защитена зона (33) по смисъла на ЗБР. Най-близко разположената (на около 1.8 км) е 33 “Река Искър” BG 0000613 за опазване на природни местообитания и на дивата флора и фауна по чл. 6, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), включена в списъка на защитени зони, приети с Решение на Министерски съвет № 122/2007 г. (ДВ бр.21/2007 г.)

Реализацията на инвестиционното предложение “Изграждане на разпределителен газопровод Ø114 mm за опитна експлоатация на сондаж P-2 Искър - запад до врязването му в съществуваща газосепарационен възел /ГСВ/ на площадката на сондаж P-1 Искър – запад” няма да доведе до негативно въздействие върху околната среда и значителен риск за човешкото здраве, съгласно становище изх.№ КД-01-10-001/16.01.2015 г. на Регионална здравна инспекция (РЗИ) - гр. Плевен.

Инвестиционното предложение “Изграждане на разпределителен газопровод Ø114 mm за опитна експлоатация на сондаж P-2 Искър - запад до врязването му в съществуваща газосепарационен възел /ГСВ/ на площадката на сондаж P-1 Искър – запад”, попада в обхвата на т.2, буква “д” – добив на въглища, нефт, природен газ, руди и битуминозни шисти и т. 3, буква “б” – промишлени съоръжения за пренос на газ, пар, топла вода, пренос на ел. енергия по надземни кабели (невключени в Приложение № 1), от Приложение № 2 към чл. 93, ал. 1, т. 1 и 2 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС, ДВ бр.91/2002г., вс.изм. и доп.).

Съгласно разпоредбите на чл. 31, ал. 1 от Закона за биологично разнообразие и съгласно чл. 2, ал. 1, от Наредбата за ОС инвестиционното предложение подлежи на процедура по оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (ДВ бр.73/2007г).

На основание чл. 40, ал. 4 от Наредбата за ОС е направена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие на инвестиционно предложение “Изграждане на разпределителен газопровод Ø114 mm за опитна експлоатация на сондаж P-2 Искър - запад до врязването му в съществуваща газосепарационен възел /ГСВ/ на площадката на сондаж P-1 Искър – запад” и е преценено, че инвестиционното предложение **няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху най-близко разположената (на около 1.8 км) защитена зона (33) “Река Искър” BG 0000613**, определена за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна по чл. 6, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Закона за биологичното разнообразие, включена в списъка на защитени зони, приети с Решение на Министерски съвет № 122/2007г. (ДВ бр.21/2007г.) и върху защитените видове от Приложение № 3 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР).

## МОТИВИ:

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

1.Предмет на направеното инвестиционното предложение е изграждане на разпределителен газопровод Ø114 mm за опитна експлоатация на сондаж P-2 Искър - запад до врязването му в съществуваща газосепарационен възел /ГСВ/ на площадката на сондаж P-1 Искър – запад

2.При осъществяване на експлоатацията на ИП не е необходимо изграждане или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.

3.По време на строителството и експлоатацията на разпределителния газопровод и опитната експлоатация на сондаж P-2 Искър-запад няма да се генерират строителни, производствени отпадъци и минни отпадъци.

4.За периода на строителството, въздействието от емисиите на замърсители в атмосферния въздух (прах, отработили автомобилни газове) ще бъде с временен и краткотраен характер, с ограничен обхват в непосредствена близост до участъците, в които се провеждат изкопни работи. Земната маса, потенциален източник на неорганизирани емисии на прах, няма да се транспортира - ще се използва изцяло за обратно засипване.

5.Експлоатацията на обекта не е свързана с използване на горивни източници и организирано изпускане на вредни вещества (замърсители) в атмосферния въздух.

6.Инвестиционното предложението ще се реализира извън урбанизирани територии, в имоти, отстоящи на повече от 3 km от най-близките населени места – с. Долни Луковит и гр. Искър.

7.Шумовото натоварване върху околната среда ще бъде повишено за периода на строителство, като се очаква временно, краткотрайно, локално и обратимо въздействие върху околната акустична среда. За



периода на експлоатация, предвид характера на дейността и местоположението на площадката, не се очаква въздействие на шума в жилищните зони на най-близките населени места – с.Долни Луковит и гр. Искър.

8.Природният газ 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.Теренът, предвиден за реализацията на ИП не попада в границите на зона за защита на водите, съгласно чл. 119а, ал. 1, т. 5 от Закона за водите (ЗВ) – защитени територии и зони, обявени за опазване на местообитания и биологични видове, в които поддържането или подобряването на състоянието на водите е важен фактор за тяхното опазване.

10.ИП не попада в границите на санитарно охранителни зони (СОЗ), определени по Наредба № 3 от 16 октомври 2000 г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на санитарно-охранителните зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди.

11.Експлоатацията на ИП не предполага формиране на отпадъчни води и генериране на опасни отпадъци за които се изиска специален начин за тяхното третиране.

12.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 на близко разположените защитена зона “Река Искър” BG 0000613.

13.Реализацията на инвестиционното предложение “Изграждане на разпределителен газопровод Ø114 mm за опитна експлоатация на сондаж P-2 Искър - запад до врязването му в съществуваща газосепарационен възел /ГСВ/ на площадката на сондаж P-1 Искър – запад”, няма да доведе до негативно въздействие върху околната среда и значителен риск за човешкото здраве.

14.Реализирането на ИП няма да окаже негативно въздействие върху водите и водните екосистеми и е допустимо спрямо екологичните цели и мерки за постигане на добро състояние на водите, определени в ПУРБ 2010 – 2015 г. на Дунавски район.

## **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.Инвестиционното предложение ще се реализира в поземлени имоти ПИ №№ 022012, 022085, 000017, 021125, 021113, землище на с.Бреница, Община Кнежа, Област Плевен.

2.ИП не предвижда изграждане на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.

3.ИП не попада в границите на защитена зона (ЗЗ) по смисъла на ЗБР. Най-близко разположената на около 1,8 km е ЗЗ “Река Искър” BG 0000613 за опазване на природни местообитания и на дивата флора и фауна по чл. 6, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), включена в списъка на защитени зони, приети с Решение на Министерски съвет № 122/2007 г. (ДВ бр.21/2007 г.)

4.ИП не попада в границите на защитена територия по смисъла на закона за защитените територии.

5.При реализацията и експлоатацията на обекта няма да се генерират опасни отпадъци изискващи специален начин на третиране и не се формират отпадъчни води.

6.Не се очаква значително кумулативно въздействие по отношение на предмета и целите на опазване на защитена зона “Река Искър” BG 0000613.

7.В резултат от реализирането на инвестиционното намерение и последващата експлоатация не се очаква нарушаване на качеството и регенеративната способност на природните ресурси в региона на площадката.

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

1.При реализацията на инвестиционното предложение не се очаква генериране на шум, емисии/имисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху състоянието на околната среда.

2.При реализацията на инвестиционното предложение 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 на най – близко разположената защитена зона (ЗЗ) “Река Искър” BG 0000613.

3.При реализацията на инвестиционното предложение 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” BG 0000613.

4.Не се очаква продължително безпокойство на видове, предмет на опазване в защитената зона.



5.ИП ще се реализира в имоти извън границите на защитена зона “Река Искър” BG 0000613 и няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху естествени природни местообитания, предмет на опазване в защитената зона.

6.Не се очаква значително кумулативно въздействие по отношение на предмета и целите на опазване на 33 “Река Искър” BG 0000613.

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

1.Териториалният обхват на въздействието в резултат на реализацията и експлоатацията на инвестиционното предложение е ограничен и локален. Не се очаква дейността да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и населението в района.

2.Не се очаква дейността да окаже отрицателно въздействие върху населението в района.

3.Предвид естеството на инвестиционното намерение въздействията могат да се определят като локални, незначителни и обратими.

4.Експлоатацията на инвестиционното предложение не предполага трансгранично въздействие.

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

1.Община Кнежа и обществеността са информирани за инвестиционното предложение.

2.За изясняване на обществения интерес, възложителят е представил в Община Кнежа информацията за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, по чл.6, ал.9 от Наредбата за ОВОС. Община Кнежа е осигурила обществен достъп, като информацията е била обявена в продължение на 14 дни за достъп и за изразяване на становища от заинтересовани лица.

3.В законоустановения срок няма изразени устни или писмени възражения от засегнатата общественост срещу реализацията на инвестиционното предложение.

*Настоящото решение не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на Закона за опазване на околната среда и другите специални закони и подзаконови нормативни актове и не може да служи като 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, възложителят / новият възложител уведомява за промените компетентния орган в срок 14 дни от настъпването им.*

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

Дата 26.01.2015 г.

**ИНЖ. РАДОСЛАВ ИЛИЕВСКИ  
ДИРЕКТОР НА РИОСВ – ПЛЕВЕН**

