



## ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ АД

1080 София, ул. „Стефан Караджа“ №2  
Тел. 02/ 980 16 11; факс 02/ 981 73 89  
www. ogerp-bg.com

5870 Д. Дъбник, ул. „Д. Дебелянов“ №12  
тел. 064/ 880 445; факс 064/ 880 449  
e-mail: office@pdng-bg.com



Management  
System  
ISO 9001:2015  
OHSAS 18001:2007  
www.tuv.com  
ID 9105068901

Изм. №: 53-00-265/22.04.2019г.

ДО  
Г-ЖА ХРИСТИНА ГЕНОВА  
ДИРЕКТОР НА РИОСВ-ВАРНА

### УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно предложение

от “Проучване и добив на нефт и газ”- АД, гр. София

гр. София, район Сердика, ул. “Стефан Караджа” № 2, ЕИК 824033568

(седалище и единен идентификационен номер на юридическото лице)

Пълен пощенски адрес: гр. София, ул. „Стефан Караджа“ № 2

Адрес за кореспонденция: гр. Долни Дъбник, област Плевен, ул. „Димчо Дебелянов“ № 12

Телефон, факс и ел. поща (e-mail): тел. 064 / 880 445, факс 064/ 880 449, office@pdng-bg.com

Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител:

инж. Пламен Костадинов Николов – изпълнителен директор

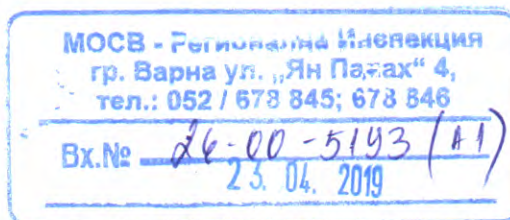
Мария Илиева Владимирова- Прокурист, само заедно

Лице за контакти: инж. Рени Атанасова, ръководител сектор „Екология“, тел. 064/880 443

УВАЖАЕМА ГОСПОЖО ГЕНОВА,

Уведомяваме Ви, че “Проучване и добив на нефт и газ”- АД, гр. София има следното инвестиционно предложение:

„Прокарване на оценъчно-експлоатационен сондаж К-261 Дуранкулак и оценъчно-експлоатационен сондаж К-262 Дуранкулак, изграждане на събирателен газопровод (шлейф) от устието на сондаж К-261 до устието на сондаж К-262, което съвпада с началото на съществуващ газопровод на сондаж К-243 Дуранкулак, изграждане газопровод от съществуващ сондаж К-243 Дуранкулак до газозарядна станция в с. Дуранкулак и изграждане на газозарядна станция за компресиран природен газ в УПИ VII в кв. 6 по плана на с. Дуранкулак, община Шабла “





## Характеристика на инвестиционното предложение:

### 1. Резюме на предложението:

(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))

Инвестиционното предложение предвижда прокарване на два оценъчно-експлоатационни сондажа К-261 и К-262 в концесионната площ на находище „Дуранкулак“ за добив на природен газ.

За събиране и транспортиране на добития природен газ от новите сондажи се предвижда изграждане на събирателен газопровод (шлейф), тръгващ от устието на сондаж К-261 до устието на сондаж К-262, което съвпада с началото на съществуващ газопровод на сондаж К-243 Дуранкулак. Събирателният газопровод ще бъде подземен, положен на 1.20 м под повърхността и дължина около 250 м.

Добитият от находище „Дуранкулак“ природен газ ще се транспортира по новоизграден газопровод от съществуващ сондаж К-243 Дуранкулак до газозарядна станция в с. Дуранкулак.

ИП предвижда изграждане на Газозарядна станция за компресиран природен газ в УПИ VII в кв. 6 по ПУП-ПРЗ на с. Дуранкулак, община Шабла.

В газозарядната станция в с. Дуранкулак ще се реализира природният газ, добит от находището, чрез компресиране и зареждане на мобилни платформи (тир-ремаркета).

Инвестиционно предложение не е ново. То е за разширение и изменение на ИП: Прокарване на експлоатационен сондаж К-261 Дуранкулак, изграждане на събирателен газопровод (шлейф) от сондаж К-261 Дуранкулак и изграждане на газопровод от съществуващ газопровод на сондаж К-243 Дуранкулак до газозарядна станция, със съпътстващ обект: изграждане на нов тръбен кладенец „ТК ХГ-1 ПДНГ – К-261“ за добив на подземни води в землището на с. Дуранкулак, Община Шабла, Област Добрич, за което е издадено Решение № ВА 162-ПР/2014г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС на директора на РИОСВ-Варна и изменено със становище изх. № 26004087/27.07.2015г. на директора на РИОСВ-Варна. *за карбон*

Разширението на ИП предвижда:

- прокарване на втори оценъчно-експлоатационен сондаж К-262 Дуранкулак в концесионната площ на находище „Дуранкулак“, в ПИ 24102.11.138, землище на село Дуранкулак;

- изграждане на Газозарядна станция за компресиран природен газ в УПИ VII в кв. 6 по плана на с. Дуранкулак, община Шабла. *ПИ 24102.23.1*

В газозарядната станция в с. Дуранкулак ще се реализира природният газ, добит от находището, чрез компресиране и зареждане на мобилни платформи (тир-ремаркета).

Изменението на ИП се изразява в следното:

- промяна местоположението на сондаж К-261.

Предвижда се сондаж К-261 да се прокара в ПИ 24102.11.139, землище на с. Дуранкулак, община Шабла, а не в ПИ 24102.13. 485, местност Карталийски лозя, с. Дуранкулак, общ. Шабла.

Не се предвижда изменение в технологията на сондиране, както и в конструкцията на сондажа К-261 съгласно Решение № ВА 162-ПР/2014г.



- промяна на трасето на събирателен газопровод (шлейф).

Във връзка с промяна на местоположението на сондаж К-261 и прокарването на сондаж К-262 се изменя и трасето на предвидения за изграждане събирателен газопровод (шлейф).

За събиране и транспортиране на добития природен газ от новите сондажи ще се изгради събирателен газопровод (шлейф), тръгващ от устието на сондаж К-261 до устието на сондаж К-262, което съвпада с началото на съществуващ газопровод на сондаж К-243 Дуранкулак, като шлейфът ще премине последователно през следните поземлени имоти: ПИ 24 102.11.139 и ПИ 24 102.11.138, землище на село Дуранкулак.

- промяна на трасето на предвидения за изграждане газопровод от съществуващ сондаж К-243 Дуранкулак до газозарядна станция в с. Дуранкулак.

За транспортиране на добития природен газ от находище „Дуранкулак” се предвижда изграждане на газопровод от площадката на съществуващ сондаж К-243, преминаващ последователно през следните поземлени имоти, отразено на приложената план-схема: ПИ 24102.39.55 и НТП - изоставено трайно насаждение (от т. 1 до т. 3), ПИ 24102.13.454 и НТП - полски път (от т. 3 до т. 5), ПИ 24102.13.457 и НТП - За местен път (от т. 5 до т. 19), ПИ 24102.13.458 и НТП - полски път (от т. 19 до т. 26), път I-9 от РПМ, ПИ 24102.40.22. (от т. 26 до т. 33), ПИ 24102.23.72 и НТП - За местен път (от т. 33 до т. 34), Газозарядна станция, намираща се в УПИ VII, кв.6 по ПУП-ПРЗ на с. Дуранкулак, по кадастрална карта – ПИ 24102.23.1.

Изменението на трасето на газопровода предвижда от ПИ 24102.13.458 и НТП - полски път (т. 26) да премине под път I-9 от РПМ ПИ 102.40.22, без да засяга ПИ 24102.13.457 и НТП - За местен път.

Газопроводът ще се използва за транспортиране на добития природен газ от находище „Дуранкулак” до Газозарядна станция, намираща се в с. Дуранкулак.

Газопроводът ще бъде подземен, положен на 1.20 м под повърхността и обща дължина около 3 950 м.

- няма да се изгражда тръбен кладенец „ТК ХГ-1 ПДНГ – К-261“ съгласно Решение № ВА 162-ПР/2014г.

Вода за технически и противопожарни цели при прокарване на новите сондажи ще се доставя чрез цистерни.

*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:*

В изпълнение на ангажиментите на дружеството по сключения концесионен договор с държавата и съгласуваните от министъра на енергетиката цялостен и годишни работни проекти, дружеството е заложило прокарването на два нови оценъчно-експлоатационни сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак, което ще позволи довеждането на общата продуктивна възможност на находището за следващите години до нивото на потребностите на бъдещите потребители.

С просондирането на сондаж К-261 Дуранкулак и сондаж К-262 Дуранкулак се цели да се увеличи добива на газ и да се изчерпят максимални количества от съществуващия залеж.



Сондаж К-261 Дуранкулак ще бъде просондиран в пределите на концесия „Дуранкулак“. Концесията обхваща позитивна структура по горнище на продуктивния хоризонт (олигоцен ОI-среден еоцен Е<sub>2</sub>) от палеогенския структурен етаж, разположена в южния склон на Добруджанския масив.

Сондажът ще бъде прокаран до дълбочина 255м с цел да разкрие продуктивния хоризонт, съставен от алевролити (финозърнести пясъчници) в основата на олигоцена (Русларска свита) и порестите нумулитни варовици на средния еоцен (Аладънска свита). В съществуващия в тях резервоар е разположен газовият залеж, който в момента се експлоатира. Сондажът ще бъде обсаден с шахтово направление 13⅜" до дълбочина 9м, циментирано до устието, кондуктор 9⅝" до дълбочина 20 м, техническа колона 7" до дълбочина 146 м и експлоатационна 5" колона до дълбочина 255 м. Последният диаметър на сондажния ствол ще бъде 6". Сондажът ще бъде прокаран с апаратура „А-50“.

Временната работна площадка, която ще бъде необходима за разполагане на сондовата апаратура и оборудване ще бъде с площ от 4,730 дка и ще се разположи в ПИ 24 102.11.139 в землището на с. Дуранкулак.

Електроснабдяването по време на строително – монтажните и сондажни работи ще се извършва от собствен трафопост, разположен в ПИ 24 102.11.138.

Сондаж К-262 Дуранкулак ще бъде просондиран в пределите на концесия „Дуранкулак“. Концесията обхваща позитивна структура по горнище на продуктивния хоризонт (олигоцен ОI-среден еоцен Е<sub>2</sub>) от палеогенския структурен етаж, разположена в южния склон на Добруджанския масив.

Основният обект на изследване ще бъдат алевролитите (финозърнести пясъчници) в основата на олигоцена (Русларска свита) и варовиците в горната част на средния еоцен (Аладънска свита), които формират общ резервоар (I-ви хоризонт) от порово – пукнатинно – кавернозен тип, към който е привързан газов залеж.

Второстепенният обект на изследване ще бъдат алевролитите, отложени в горната част на олигоцена (Русларска свита), изграждащи пластов тип резервоар (II-ри хоризонт). Очакваното пластово налягане тук ще бъде около 15кг/см<sup>2</sup>.

Проектната крайна дълбочина ще бъде 255м, като сондажът ще разкрие 56м от седиментите на проектния хоризонт.

Сондаж К-262 Дуранкулак ще бъде прокаран с апаратура „А-50“.

В сондажа ще бъдат спуснати следните обсадни колони: Направление 13⅜" – до дълбочина 9 м, циментиран до устието; Кондуктор 9⅝" – до дълбочина 20 м, циментиран до устието; Техническа колона 7" – 136 м, циментирана до устието; Експлоатационна колона 5½" - до дълбочина 255 м, циментирана до устието.

Временната работна площадка, която ще бъде необходима за разполагане на сондовата апаратура и оборудване ще бъде с площ от 4,100 дка и ще се разположи в част от ПИ 24 102.11.138 /2740м<sup>2</sup>/ и в част от ПИ 24 102.11.139 /1360м<sup>2</sup>/ в землището на с. Дуранкулак.

Електроснабдяването по време на строително – монтажните и сондажни работи ще се извършва от собствен трафопост, разположен в ПИ 24 102.11.138.

Предвижда се прокарането на сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак да се реализира за период от около шест месеца.

За установяване на работния режим на новите сондажи ще се извършат дейности по изпитване на оценъчно-експлоатационните сондажи.

След приключване на сондажните операции ще се премине към демонтаж на сондовата апаратура, възстановяване и рекултивация на по-голяма част от сондажните площадки. Около



всеки от новите сондажи ще се обособи площадка с площ около 0,200 дка, необходима при експлоатацията на съответния сондаж.

След приключване на дейностите по сондирането и изпитване на сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак ще се пристъпи към оборудването им със система за добив на природен газ.

С монтажа на фонтанната арматура сондажи К-261 и К-262 ще бъдат напълно оборудвани и годни за експлоатация.

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

Проектно количество газ, което ще се добива от сондаж К-261 е 5000 м<sup>3</sup>/денонощие

Проектно количество газ, което ще се добива от сондаж К-262 е 5000 м<sup>3</sup>/денонощие.

За събиране и транспортиране на добития природен газ от новите сондажи ще се изгради събирателен газопровод (шлейф), тръгващ от устието на сондаж К-261 в южна посока, до устието на сондаж К-262, което съвпада с началото на съществуващ газопровод на сондаж К-243 Дуранкулак. Шлейфът ще бъде подземен, положен на 1.20 м под повърхността с дължина около 250 м. Експлоатационните площадки на сондажи К-261 и К-262 няма да бъдат водоснабдени и електрифицирани.

Предвижда се изграждане на газопровод от съществуващ сондаж К-243 Дуранкулак до газозарядна станция в с. Дуранкулак, по който ще се транспортира добитият природен газ от находище „Дуранкулак“ до Газозарядна станция в с. Дуранкулак.

Трасето на проектния газопровод ще бъде от площадката на съществуващ сондаж К-243, преминаващ последователно през следните поземлени имоти, отразено на приложената план-схема: ПИ 24102.39.55 и НТП - изоставено трайно насаждение (от т. 1 до т. 3), ПИ 24102.13.454 и НТП - полски път (от т. 3 до т. 5), ПИ 24102.13.457 и НТП - За местен път (от т. 5 до т. 19), ПИ 24102.13.458 и НТП - полски път (от т. 19 до т. 26), път I-9 от РПМ, ПИ 102.40.22. (от т. 26 до т. 33), ПИ 24102.23.72 и НТП - За местен път (от т. 33 до т. 34), Газозарядна станция, намираща се в УПИ VII, кв.6 по ПУП-ПРЗ на с. Дуранкулак, по кадастрална карта – ПИ 24102.23.1.

Газопроводът ще бъде подземен, положен на 1.20 м под повърхността и обща дължина около 3 950 м.

Инвестиционното предложение предвижда изграждане на Газозарядна станция за компресиран природен газ в УПИ VII, кв.6 по ПУП на с. Дуранкулак, община Шабла с площ 3 589 кв.м. В газозарядната станция ще се реализира природният газ, добит от находището, чрез компресиране и зареждане на стоманени бутилки (контейнери), разположени на ремарке/платформа тип БДФ и на мобилни платформи (ремаркета - трейлери).

Газозарядна станция ще включва:

- Сепаратор, който ще осигурява сепариране (отделяне) на твърди частици и течности от постъпващия газ с дебит от 700 м<sup>3</sup> на час при входно налягане 10 Bar;

- Осушител за отнемане на излишната влага до нужната точка на роса на природния газ;

- Газорегулаторен пункт II-ра степен (ГРП) за понижаване на налягането от 10 bar на 6 bar.

- Сектор за зареждане, състоящ се от:

- а) бутален компресор за нагнетяване на газа в стоманени бутилки (контейнери).

- б) пълначна колонка за пълнене на бутилки (контейнери), качени на авторемаркета и на свалени от ремаркетите контейнери, снабдена с два броя пистолети за зареждане.

- в) предпазна стена в сектора за зареждане;



- г) място за паркиране на едно ремарке /платформи тип БДФ, с вместимост до 3100 нм3/ и един влекач /ремаркета – трейлъри с вместимост до 5800 нм3/ по време на пълнене на бутилките.
- Площадка за паркиране и разполагане едновременно на 2 броя трейлъри/бутилкови групи.
- Операторна (фургон) около 30 кв.м с предвидени обслужващи помещения: две отделни помещения, първото съвърно и за обслужваща апаратура и второто - за престой на персонала;
- Три парко-места за леки автомобили.

За обекта се предвижда подход за маневриране, зареждане и престой на максимален брой превозни средства за транспортиране на компресиран природен газ.

Електрозахранването на газозарядната станция за компресиран газ ще се реализира чрез присъединяване към електроразпределителното дружество посредством присъединителни съоръжения, захранващ кабел и трафопост.

Газозарядната станция е в урбанизирана територия и ще се водоснабдява от ВиК мрежата, обслужвана от ВиК Добрич.

За осъществяване на Инвестиционното предложение не се предвижда изграждане на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.

За реализиране на ИП няма да се извършват взривни работи.

*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:*

Находище на природен газ „Дуранкулак“ се експлоатира от Проучване и добив на нефт и газ АД съгласно Решение № 524 на МС от 23.06.2004 г. за предоставяне на концесия за добив на природен газ - подземно богатство по чл. 2, т. 3 от Закона за подземните богатства, и Решение № 764 на МС от 22.10.2010, със срок на концесията до 13.08.2025г.

Петролните операции по добив на природен газ от находище „Дуранкулак“ се извършват съгласно одобрени Цялостен план за разработване и неговите изменения, както и съгласувани от министъра на енергетиката Годишни работни проекти за добив и обработване.

**Инвестиционно предложение е за разширение и изменение на ИП: Прокарване на експлоатационен сондаж К-261 Дуранкулак, изграждане на събирателен газопровод (шлейф) от сондаж К-261 Дуранкулак и изграждане на газопровод от съществуващ газопровод на сондаж К-243 Дуранкулак до газозарядна станция, със съпътстващ обект: изграждане на нов тръбен кладенец „ТК ХГ-1 ПДНГ – К-261“ за добив на подземни води в землището на с. Дуранкулак, Община Шабла, Област Добрич, за което е издадено Решение № ВА 162-ПР/2014г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС на директора на РИОСВ-Варна и изменено със становище изх. № 26004087/27.07.2015г. на директора на РИОСВ-Варна.**

Във връзка с разработването и експлоатацията на находище „Дуранкулак“ е издадено Решение № 173-ПР/2005г. за преценяване необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда на директора на РИОСВ-Варна.

Във връзка с проект за изменение на Подробен устройствен план-План за застрояване (ПУП-ПЗ) за УПИ VII, кв. 6, по плана на с. Дуранкулак, общ. Шабла, с възложител Община Шабла с цел отреждане на имота за „газозарядна станция“ е издадено становище изх. № 0801-739/12.02.2014г. на директора на РИОСВ-Варна.

Чл. 2



Операциите по прокарване на оценъчно-експлоатационните сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак се съгласуват по реда на Закона за подземните богатства от министъра на енергетиката.

Във връзка с изграждането на събирателен газопровод (шлейф) на новите сондажи и газопровод от съществуващ газопровод на сондаж К-243 Дуранкулак до Газозарядна станция, с. Дуранкулак, е необходимо изработване на Подобен устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП) по реда на Закона за устройство на територията, компетентен орган за одобряването на ПУП-ПП е Общински съвет на Община Шабла.

Разрешение за строеж за извършване на строителство на събирателен газопровод (шлейф), газопровод от съществуващ газопровод на сондаж К-243 Дуранкулак до Газозарядна станция, с. Дуранкулак и Газозарядна станция за компресиран газ се издава по реда на Закона за устройство на територията от главния архитект на Община Шабла.

#### 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)*

Оценъчно - експлоатационен сондаж К-261 Дуранкулак с координати по Кадастрална координатна система 2005г. X=4846029.625, Y= 747811.892 ще бъде просондиран в ПИ с идентификатор 24102.39.139 в землището на с. Дуранкулак, община Шабла, област Добрич, територия Земеделска, НТП Изоставено трайно насаждение /целият с площ от 56492 кв.м /.

Временната работна площадка, която ще се използва по време на сондиране на сондаж К-261 ще бъде разположена в ПИ 24102.39.139 в землището на с. Дуранкулак и ще бъде с площ 4,730 дка.

Оценъчно-експлоатационен сондаж К-262 Дуранкулак с координати по Кадастрална координатна система 2005г. X=4845806.109, Y=747920.449 ще бъде просондиран в ПИ с идентификатор 24102.11.138 в землището на с. Дуранкулак, община Шабла, област Добрич, територия Земеделска, НТП Изоставено трайно насаждение /целият с площ от 4001 кв.м/.

Временната работна площадка, която ще се използва по време на сондиране на сондаж К-262 ще бъде разположена в ПИ 24 102.11.138 /2740м2/ и в част от ПИ 24102.11.139 /1360м2/ в землището на с. Дуранкулак и ще бъде с обща площ 4,100 дка.

Събирателният газопровод (шлейф) ще тръгва от устието на сондаж К-261 в южна посока, ще преминава през ПИ 24102.39.139 в землището на с. Дуранкулак, община Шабла, област Добрич, територия Земеделска, НТП Изоставено трайно насаждение и ПИ 24102.11.138 в землището на с. Дуранкулак, община Шабла, област Добрич, територия Земеделска, НТП Изоставено трайно насаждение до устието на сондаж К-262, което съвпада с началото на съществуващ газопровод на сондаж К-243 Дуранкулак.

Местоположението на оценъчно-експлоатационните сондажи К-261 и К-262, временните работни площадки и събирателният газопровод са представени на приложената ситуационна скица.



За транспортиране на добития природен газ от находище „Дуранкулак“ се предвижда изграждане на газопровод от площадката на съществуващ сондаж К-243, преминаващ последователно през следните поземлени имоти, отразено на приложената план-схема: ПИ 24102.39.55 и НТП - изоставено трайно насаждение (от т. 1 до т. 3), ПИ 24102.13.454 и НТП - полски път (от т. 3 до т. 5), ПИ 24102.13.457 и НТП - За местен път (от т. 5 до т. 19), ПИ 24102.13.458 и НТП - полски път (от т. 19 до т. 26) , път I-9 от РПМ, ПИ 102.40.22. (от т. 26 до т. 33), ПИ 24102.23.72 и НТП – За местен път (от т. 33 до т. 34), Газозарядна станция, намираща се в УПИ VII, кв.6 по ПУП-ПРЗ на с. Дуранкулак, по кадастрална карта – ПИ 24102.23.1.

Газозарядна станция за компресиран природен газ ще бъде изградена в УПИ VII, кв.6 по ПУП-ПРЗ на с. Дуранкулак с НТП „За друг вид застрояване“, по кадастрална карта – ПИ 24102.23.1.

Територията, предмет на реализация на инвестиционното предложение, не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии.

Проектният сондаж К-261 Дуранкулак и събирателният газопровод (шлейф) попадат в границите на защитени зони (ЗЗ) от Европейската екологична мрежа НАТУРА 2000 – ЗЗ BG0002050 „Дуранкулашко езеро“ за опазване на дивите птици, определена съгласно изискванията на чл. 6, ал. 1, т. 3 и 4 от ЗБР, обявена със Заповед № РД-558/16.03.2010 г. на министъра на околната среда и водите (Обн. ДВ бр. 28/2010г.) и ЗЗ BG 0000154 „Езеро Дуранкулак“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, определена съгласно изискванията на чл. 6, ал. 1, т. 1 и т. 2 от ЗБР, включена в списъка на защитените зони, приет с Решение на Министерски съвет № 802/2007 г. (ДБ бр.107/2007г.).

Проектният сондаж К-262 Дуранкулак попада в границите на защитени зони (ЗЗ) от Европейската екологична мрежа НАТУРА 2000 – ЗЗ BG 0000154 „Езеро Дуранкулак“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, определена съгласно изискванията на чл. 6, ал. 1, т. 1 и т. 2 от ЗБР, включена в списъка на защитените зони, приет с Решение на Министерски съвет № 802/2007г. (ДБ бр.107/2007г.).

Трасето на газопровода от съществуващ сондаж К-243 до Газозарядна станция попада в границите на защитени зони (ЗЗ) от Европейската екологична мрежа НАТУРА 2000 – ЗЗ BG0002050 „Дуранкулашко езеро“ за опазване на дивите птици, определена съгласно изискванията на чл.6, ал.1, т.3 и 4 от ЗБР, обявена със Заповед № РД-558/16.03.2010г. на министъра на околната среда и водите (Обн. ДВ бр. 28/2010г.)

Газозарядната станция за компресиран газ не попада в границите на ЗЗ.

Най-близко разположеното населено място до находище „Дуранкулак“ е с. Дуранкулак, община Шабла, област Добрич, като сондаж К-261 се намира на около 3750 м североизточно от първите къщи на селото, а сондаж К-262 се намира на около 3500 м североизточно от първите къщи на селото.

Най-близко разположените обекти, подлежащи на здравна защита – обекти за отдих и рекреация - са къмпинг и почивна база, разположени на около 1100м южно от сондажната площадка на сондаж К-261 Дуранкулак и на около 850м южно от сондажната площадка на сондаж К-262.

Газопроводът, свързващ сондажите от находище „Дуранкулак“ с газозарядната станция в с. Дуранкулак ще преминава непосредствено до къмпинга и почивната база, и ще стига до имот 24102.23.1 - УПИ VII, кв.6 по ПУП, с. Дуранкулак - газозарядна станция.

Газозарядната станция се намира в с. Дуранкулак и отстои на 2850м западно от къмпинга и почивната база и на 750 м североизточно от основното училище и детската градина в селото.



Инвестиционното предложение не засяга територии за опазване на обектите на културното наследство.

Проектният сондаж К-261 се намира на 3000м южно от държавната границата с Румъния. Отчитайки спецификата на инвестиционното предложение не се очаква трансгранично въздействие.

За осъществяване на Инвестиционното предложение не се предвижда изграждане на нова или промяна на съществуваща 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 от повърхностни води, и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови)*

По време на прокарването на оценъчно-експлоатационните сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак ще се доставя вода с цистерни за технологични и противопожарни цели. За работещите на площадките ще се доставя бутилирана минерална вода. Други природни ресурси по време на сондажните операции няма да се използват.

Електроснабдяването по време на строително – монтажните и сондажни работи ще се извършва от собствен трафопост, разположен в ПИ 24 102.11.138.

По време на строителството на газопроводите няма да се използват природни ресурси, в.ч. вода и електроенергия.

При експлоатацията на сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак ще се добива природен газ – подземно богатство. Няма да се използват природни ресурси, в т.ч. вода и електроенергия.

По време на строителството и експлоатацията на газозарядната станция няма да се използват природни ресурси, водоснабдяването на обекта ще бъде от ВиК мрежата, електроснабдяването ще бъде от електроразпределителната мрежа.

В газозарядната станция ще се компресираща природен газ, добит от находище „Дуранкулак“ и доставен чрез газопровод и ще се пълнят бутилки(контейнери), разположени на ремарке/платформа тип БДФ и на мобилни платформи (ремаркета - трейлери).

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:

#### Прокарване на оценъчно-експлоатационни сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак:

При прокарването на оценъчно-експлоатационните сондажи ще се прилага стандартна технология за сондиране, съобразена с добрите практики.

Опазването на подземните води се решава с проектната конструкция на сондажа и нейното качествено изпълнение. При преминаване през водоносен хоризонт, за неговото изолиране в сондажния ствол се спуска и циментира обсадна колона. След всяко спускане и циментиране на обсадна колона се предвижда изпитване на херметичност на обсадната колона.

При прокарването на сондаж К-261 Дуранкулак ще се премине през подземен воден обект неоген сармат.

В сондажа се предвижда да бъдат спуснати следните обсадни колони:

- Шахтово направление 13 $\frac{3}{8}$ " до дълбочина 9м, циментирано до устието;
- Кондукторна обсадна колона 9 $\frac{5}{8}$ " до дълбочина 20м, циментирана до устието. Спуска се за изолиране на обрушващите се отложения на кватернера;



- Техническа обсадна колона 7" до дълбочина 146м, циментирана до устието. Спуска се за прикриване на седиментите на неогена;
- Експлоатационна колона 5" в интервала 0-255м, циментирана до устието.

Проектната конструкция на сондажа и качественото изпълнение гарантират, че няма да има смесване на води от различни хоризонти и ще се обезпечи замърсяването на подземните води от глинен разтвор до прокарането на сондажа до проектната му дълбочина.

Шахтата на сондажа ще бъде циментирана и ще предотврати навлизането на повърхностни води до подземните.

Сондажната площадка ще бъде изолирана посредством бетонови панели.

При прокарането на сондаж К-262 Дуранкулак ще се премине през подземен воден обект неоген сармат.

В сондажа се предвижда да бъдат спуснати следните обсадни колони:

- Шахтово направление 13 $\frac{3}{8}$ " до дълбочина 9м, циментирано до устието;
- Кондукторна обсадна колона 9 $\frac{5}{8}$ " до дълбочина 20м, циментирана до устието. Спуска се за изолиране на обрушващите се отложения на кватернера;
- Техническа обсадна колона 7" до дълбочина 136м, циментирана до устието. Спуска се за прикриване на седиментите на неогена;
- Експлоатационна колона 5 $\frac{1}{2}$ " в интервала 0-255м, циментирана до устието.

Проектната конструкция на сондажа и качественото изпълнение гарантират, че няма да има смесване на води от различни хоризонти и ще се обезпечи замърсяването на подземните води от глинен разтвор до прокарането на сондажа до проектната му дълбочина.

Шахтата на сондажа ще бъде циментирана и ще предотврати навлизането на повърхностни води до подземните.

Сондажната площадка ще бъде изолирана посредством бетонови панели.

#### Строителство на газопроводи

При строителството на газопроводите няма да има въздействие върху подземните води. Газопроводите ще бъдат подземни, положени на 1.20 м под повърхността.

#### Добив на природен газ

Добивът на природен газ ще се осъществява чрез сондажи, експлоатационните колони на които са херметични и не позволяват замърсяване на подземните води по време на експлоатацията.

След приключване на операциите по извличане на природния газ, сондажите ще бъдат напуснати (ликвидирани) съгласно добрата петролна практика чрез поставяне на циментови мостове.

#### Газозарядна станция за компресиран газ

Строителството и експлоатацията на газозарядната станция за компресиран газ не е свързано с отделяне на приоритетни и/или опасни вещества и дейността не предполага възможен контакт с води.

#### 7. Очаквани общи емисии на вредни вещества във въздуха по замърсители:

За целия период на реализация на инвестиционното предложение – строителство на отделните подобекти, прокаране на оценъчно-експлоатационни сондажи, оборудване на сондажите с фонтанна арматура, изграждане на газопроводи, добив и транспорт на природен газ, компресиране на природен газ и пълнене на мобилни контейнери - няма да се използват горивни



източници и няма да има организирани (точкови) източници на емисии на вредни вещества (замърсители) в атмосферата.

Въздействието върху атмосферния въздух в района ще бъде основно от неорганизиран източници при строителство на газопроводите, газозарядната станция, сондажните площадки и операциите по сондиране.

Потенциални източници на вредни емисии ще се явяват строително-монтажната и транспортната техника, 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.

Мерките, които ще се предприемат са използване на транспортна и специализирана техника, отговаряща на нормите по опазване на околната среда от вредни емисии.

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

При сондиране на оценъчно-експлоатационните сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак ще се генерират отпадъци от сондажни течности от промиване със свежа вода и отпадъци от сондиране.

Отпадъците от сондиране ще се транспортират до база Шабла, където временно ще се съхраняват.

При строителство на газопроводите няма да се образуват отпадъци. 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 формират и битови отпадъци в резултат на жизнената и производствена дейност на обслужващия персонал. Очакваното количество за периода на реализация на ИП е около 1 m<sup>3</sup>. Те ще се събират в метални контейнери и периодично ще се извозват до най-близкото регламентирано депо в района.

При добив на природен газ и неговото транспортиране не се образуват отпадъци.

При строителството на газозарядната станция ще се образуват строителни отпадъци, а при експлоатацията – битови отпадъци.

#### 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/водоплътна изгребна яма и др.)

За целия период на реализация на инвестиционното предложение – строителство на отделните подобекти, прокарване на експлоатационни сондажи, оборудване на сондажите с фонтанна арматура, изграждане на газопроводи, добив и транспорт на природен газ – няма да се формират отпадъчни води.

При прокарване на оценъчно-експлоатационните сондажи ще се използва вода за технологични цели за приготвяне на сондажни промивни течности, които ще се класифицират като отпадък.



В газозарядната станция ще се формират битови отпадъчни води от операторната (фургон), която чрез площадкова канализация ще се отвежда в изгребна яма. Обектът ще се обслужва от двама души (оператор и охранител).

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

*(в случаите по чл. 99б 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)*

Сондирането ще се извърши с промивни течности на водна основа – система за сондиране и високо вискозни течности (пасти) за почистване на забоя и ликвидиране на загуби.

За сондажните промивни течности ще се използват свежа вода, бентонит (глина) и добавки, като калцинирана сода, хидратна вар, карбоксиметилцелулоза, сода каустик, водоразтворими полимери. Тези добавки променят качествените показатели на промивните течности, като процентното им съдържание е 0,05 – 0,4 %, което ги определя като неопасни, щадящи околната среда и здравето на хората.

За високо-вискозните течности допълнително към бентонитовите разтвори ще се добавят инертни материали (перлит, дървени стърготини, опилки, фибри и ленти). Те ще се използват при необходимост.

За съхранението на реагентите, които ще се използват за приготвяне на сондажните промивни течности на работните площадки на сондажи К-261 и К-262 ще се предвидят складови помещения и/или изолирани площадки покрити с навес на съответната сондажна площадка.

На територията на газозарядната станция ще се извършват следните дейности: сепариране и компресиране на природен газ и зареждане с компресиран газ на бутилки (контейнери), поставени на ремарке/платформа тип БДФ и на мобилни платформи (ремаркета - трейлъри). На обекта ще бъде възможно да има едновременно два тейлъра с бутилки с компресиран газ, всеки с обем до 5800 нм<sup>3</sup> и една платформа, с вместимост до 3100 нм<sup>3</sup>.

Общото максимално количество природен газ с плътност при 20° С, което може да се съхранява на площадката на Газозарядната станция е както следва:

- ремарке/платформа - 3100 нм<sup>3</sup> x 0,678 кг/м<sup>3</sup> = 2.1 т
- ремарке – трейлер - 5800 нм<sup>3</sup> x 0,678 кг/м<sup>3</sup> = 3.95 т
- ремарке – трейлер - 5800 нм<sup>3</sup> x 0,678 кг/м<sup>3</sup> = 3.95 т

ОБЩО: 10 т природен газ

Природният газ попада в приложение № 3 към чл.103, ал.1 на ЗООС (Поименно изброено вещество -т.18, Част 2 и Р2-запалими газове кат.1, Част 1).

Количеството природен газ, което може да се съхранява в Газозарядната станция ще бъде максимално 10.00 тона, което е по-малко, както от праговете количества за нисък рисков потенциал от 50 тона, така и от праговете количества за висок рисков потенциал от 200 тона.

#### **Заклучение:**

Капацитетът на съхраняване на опасни химични вещества от Приложение 3 на ЗООС е под прага за нисък и висок рисков потенциал. Газозарядната станция не се **класифицира като обект с нисък или с висок рисков потенциал и не се прилагат разпоредбите на Глава 7, раздел I на ЗООС.**



На площадките на сондажи К-261 и К-262, по време на тяхната експлоатация, няма да има налични химични вещества и смеси. Предвижда се добития газ да се транспортира по новоизградения събирателен газопровод (шлейф) от сондаж К-262 през сондаж К-261, съществуващ газопровод от ПИ 24102.11.138 до сондаж К-243 и новоизграден газопровод от сондаж К-243 Дуранкулак до газозарядна станция в с. Дуранкулак

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

II. Друга информация *(не е задължително за попълване)*

Молим да бъде допуснато извършването само на ОВОС (в случаите по чл. 91, ал. 2 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 ЗООС) поради следните основания (мотиви):

.....  
.....

#### Прилагаме:

1. Документи, доказващи уведомяване на съответната/съответните община/общини, район/райони и кметство или кметства и на засегнатото население съгласно изискванията на чл. 4, ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда, приета с Постановление № 59 на Министерския съвет от 2003 г.:

- 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 на МС № 524/23.06.2004г. за предоставяне на концесия за добив на природен газ - подземно богатство по чл. 2, т. 3 от ЗПБ, от находище "Дуранкулак", и решение на МС № 764/22.10.2010г. за удължаване на срока на концесията;

- договор за продажба на недвижим имот, намираща се в УПИ VII, кв.6 по ПУП-ПРЗ на с. Дуранкулак, по кадастрална карта – ПИ 24102.23.1.

3. Други документи по преценка на уведомятеля:

3.1. допълнителна информация/документация, поясняваща инвестиционното предложение:

- Заповед № РД-04-204/2014г. на Кмета на община Шабла за одобряване на изменение на ПУП

3.2. картен материал, схема, снимков материал, актуална скица на имота и др. в подходящ мащаб:



- Ситуационна скица – 1бр.;
- План-схема на проектните сондажи и временните им площадки, проектните шлейф и газопровод в землището на с. Дуранкулак, община Шабла;
- Актуална скица – 1бр.

4. Електронен носител – 1 бр.

5. 0 Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща. - не

6. 0 Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща. - не

Уведомители:

.....  
инж. Пламен Николов  
Изпълнителен директор



.....  
Мария Владимирова  
Прокурист