



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Варна

РЕШЕНИЕ № ВА -¹²⁰...../ПР/2019 год.

за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието
върху околната среда

На основание чл. 93, ал. 1, т. 1 и 2, ал. 3 и ал. 6 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл. 7, ал. 1 и чл. 8, ал. 1 от Наредбата за 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 чл. 2, ал. 1, т. 1 и чл. 4 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 въз основа на представена от възложителя писмена документация и информация по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС и по чл. 10, ал. 1 и 2 от Наредбата за ОС, и получени становища от Регионална здравна инспекция (РЗИ) – Добрич, и Басейнова дирекция „Черноморски район“ – Варна,

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционно предложение за „Прокарване на оценъчно-експлоатационен сондаж К-261 Дуранкулак в ПИ 24102.39.139 и втори оценъчно-експлоатационен сондаж К-262 Дуранкулак в ПИ 24102.11.138, изграждане на събирателен газопровод (шлейф) от устието на сондаж К-261 до устието на сондаж К-262, изграждане газопровод с дължина от 3950м от съществуващ сондаж К-243 Дуранкулак до газозарядна станция в с. Дуранкулак и изграждане на газозарядна станция за компресиран природен газ, в УПИ VII, кв. 6 по плана на с. Дуранкулак, общ. Шабла“, реализацията на което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

Възложител: „ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ“ АД,
седалище и адрес на управление: гр. София, община Столична, район „Средец“, ул.
„Стефан Караджа“ № 2.

Кратко описание на инвестиционното предложение (ИП):

Инвестиционното предложение се отнася за прокарване на два оценъчно-експлоатационни сондажа К-261 и К-262, в концесионната площ на находище „Дуранкулак“ за добив на природен газ, в ПИ 24102.39.139 и 24102.11.138, землище с. Дуранкулак, общ. Шабла.



9000, гр. Варна, ул. „Ян Палах“ № 4

Тел: (+35952)678-881, Факс: (+35952) 634593, e-mail: riosv-vn@riosv-varna.org, www.riosv-varna.org

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, като шлейфът ще премине последователно през ПИ 24102.39.139 и 24 102.11.138, землище на село Дуранкулак.

Събирателният газопровод ще бъде подземен, положен на 1.20 м под повърхността, с 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, общ. Шабла.

Предвижда се изграждане и на Газозарядна станция за компресиран природен газ в УПИ VII, в кв. 6 по плана на с. Дуранкулак, община Шабла.

На територията на газозарядната станция ще се извършват следните дейности: сепариране и компресиране на природен газ и зареждане на бутилки (контейнери) с компресиран газ, поставени на ремарке/платформа тип БДФ и на мобилни платформи (ремаркета - трейлъри).

Разширението на ИП предвижда:

- Прокарване на втори оценъчно-експлоатационен сондаж К-262 Дуранкулак в концесионната площ на находище „Дуранкулак“ в ПИ 24 102.11.138, землище село Дуранкулак, общ. Шабла.

- Изграждане на „Газозарядна станция за компресиран природен газ“, в УПИ VII в кв. 6 по плана 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).

Изменението на ИП включва:

- Промяна местоположението на сондаж К-261.

Предвижда се сондаж К-261 да се прокара в ПИ 24102.39.139, землище на с. Дуранкулак, община Шабла.

Не се предвижда изменение в технологията на сондиране, както и в конструкцията на сондажа К-261, съгласно *Решение № ВА 162-ПР/2014г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС.*

- Промяна на трасето на събирателен газопровод (шлейф).

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).

- 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: ПИ 24102.39.55, с НТП „Изооставено трайно насаждение“, ПИ 24102.13.454, с НТП „Полски път“, ПИ 24102.13.457, с НТП „За местен път“, ПИ 24102.13.458, с НТП „Полски път“, път I-9 от РПМ, ПИ 102.40.22, ПИ 24102.23.72, с НТП „За местен път“, Газозарядна станция, в УПИ VII (ПИ 24102.23.1), кв. 6 по плана на с. Дуранкулак, общ. Шабла.

Газопроводът ще бъде подземен, положен на 1.20 м под повърхността, с обща дължина около 3950 м и ще се използва за транспортиране на добития природен газ от находище „Дуранкулак“ до Газозарядна станция, в с. Дуранкулак..

Водата за технически и противопожарни цели при прокарване на новите сондажи ще се доставя с цистерни от водовземно съоръжение ТК „ЗКПУ“ Дуранкулак, в количества:

- средноденоношен дебит – 0.6 л/сек;

- годишен воден обем – 18 922 куб.м.

Газозарядната станция ще се водоснабдява от съществуващата вовопроводна мрежа, обслужвана от „ВиК“ – Добрич.

Предвижда се електрозахранването:

- по време на строително – монтажните и сондажни работи да се извърши от собствен трафопост, разположен в ПИ 24 102.11.138;
- на газозарядната станция да се извърши чрез присъединяване към електроразпределителното дружество чрез присъединителни съоръжения, захранващ кабел и трафопост.

През периода на прокарване на новите сондажи, строителство на газопроводите и строителството на газозарядната станция няма да се формират отпадъчни води. За обектите ще бъдат осигурени химически тоалетни, които ще се обслужват от лицензирани фирми.

При добива и транспортирането на природен газ не се образуват отпадъчни води.

При експлоатацията на газозарядната станция, образуваните битово-фекални отпадъчни води ще се отвеждат в черпателна яма. Същата ще се почиства от специализирана фирма чрез сключен договор.

Територията, предмет на ИП, не попада в границите на защитени територии по смисъла на *Закона за защитените територии*. Същата попада частично в границите на защитени зони /ЗЗ/ по чл. 1, ал. 2 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредбата за ОС, приета с пост. № 201/31.08.2007 г., ДВ бр.73/2007г.)*, а именно:

- ПИ 24102.11.138 попада в границите на ЗЗ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна BG0000154 „Езеро Дуранкулак“, включена в Списък на защитените зони, приет с Решение на МС № 802/04.12.2007г.;
- ПИ 24102.23.1 - не попада в границите на защитени зони от екологичната мрежа Натура 2000;
- ПИ 24102.39.139, попада в ЗЗ за опазване на дивите птици BG0002050 „Дуранкулашко езеро“, обявена със Заповед № РД-258/18.03.2010г. на министъра на околната среда и водите и ЗЗ BG0000154 „Езеро Дуранкулак“;
- ПИ 24102.39.139 и ПИ 24102.11.138 – попада изцяло в BG0002050 „Дуранкулашко езеро“ и частично в ЗЗ BG0000154 „Езеро Дуранкулак“.

Инвестиционното предложение е и за разширение и изменение обект попада в обхвата на точки: 2 „Д“, 2 „Е“, 3 „Б“ и 3 „В“ от Приложение № 2 на Закона за опазване на околната среда и на основание чл. 93, ал. 1, т. 1 и 2 от същия закон подлежи на преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС.

МОТИВИ:

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

1. Настоящото ИП се отнася за прокарване на оценъчно-експлоатационни сондажи; добив на подземно богатство (природен газ); изграждане на газопроводи за транспортиране на природен газ; реализиране на природен газ чрез компресиране и зареждане на бутилки (контейнери), поставени на ремарке/платформа тип БДФ и на мобилни платформи (ремаркета - трейлъри), и включва:

А/ Подготовка на временна работна площадка за прокарване на сондаж К-261 Дуранкулак - мобилизация, изкопни и монтажни работи.

От временната работна площадка ще бъде отнет хумусния слой и ще бъде депониран върху площ от около 0.500 дка на същата площадка. Хумусът ще се съхранява за период до една година. Ще се извършат изкопни работи свързани с монтиране на сондажната апаратура и вкопаване на метални резервоари – 2 бр. с вместимост по 9 куб.м.

Върху работната площадка ще се поставят железобетонни панели за монтиране на цялото сондажно оборудване.

На площадката ще се поставят и фургони за административното обслужване на персонала.

Сондажното оборудване, складовете и административно-битовите помещения ще са на определени разстояния едно от друго, във връзка с изискванията за здравословни и безопасни условия на труд.

За извършване на дейностите по прокарване на сондажа, ще бъде монтирана сондова апаратура „А-50“, помпен блок, циркулационна система със съоръжение за почистване и противифонтанно оборудване.

Преди започване на сондирането, около устието на сондажа ще се изгради бетонова шахта с дебелина на стените 150 ÷ 200 мм и вътрешни размери: дължина 2000 мм на ширина 2000 мм и дълбочина 1500 мм.

Б/ Прокарване на оценъчно-експлоатационен сондаж К-261 Дуранкулак в границите на концесионната площ на находище „Дуранкулак“ за около три месеца, в ПИ с идентификатор 24102.39.139, землище с. Дуранкулак, общ. Шабла, обл. Добрич, земеделска територия, с 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 е в ПИ 24102.39.139, в землището на с. Дуранкулак, с площ 4.730 дка.

В/ Изпитване на сондажа.

Г/ Възстановяване и рекултивация на временната работна площадка за сондиране.

Д/ Оборудването на сондаж К-261 със система за добив на природен газ ще се извърши след приключване на дейностите по сондиране и изпитване на сондажа.

Е/ Подготовка на временна работна площадка за прокарване на сондаж К-262 Дуранкулак - мобилизация, изкопни и монтажни работи.

Ж/ Прокарване на оценъчно-експлоатационен сондаж К-262 Дуранкулак - просондиран в границите на концесионната площ на находище „Дуранкулак“ в ПИ с идентификатор 24102.11.138, землище с. Дуранкулак, община Шабла, земеделска територия, с 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 е разположена в ПИ 24102.11.138 на площ от 2740 кв.м и в част от ПИ 24102.39.139 на площ от 1360 кв.м, в землището на с. Дуранкулак, с обща площ 4.100 дка.

Предвижда се прокарването на сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак да се реализира за период от около шест месеца (чисто сондиране на един сондаж 34 дни).

При прокарване на оценъчно-експлоатационните сондажи ще се прилагат стандартни технологии за сондиране, вече изпитани и усъвършенствани в резултат на фирмения опит, както и добрите сондажни практики

Сондажният процес е съвкупност от следните операции - разрушаване на скалата с образуване на отвор с определен диаметър, изнасяне на разрушения материал и укрепване. Сондирането се осъществява от съвкупност от сондова апаратура.

З/ Изпитване на сондажа.

И/ Възстановяване и рекултивация на временната работна площадка за сондиране.

(Закриване, ликвидиране и рекултивация на временната площадка за сондиране на сондажи К-261 и К-262).

След просондиране на оценъчно-експлоатационен сондаж К-261 Дуранкулак, сондовата апаратура, съоръжения и инструменти ще се демонтират и ще се извозят до площадката на сондаж К-262 Дуранкулак.

След просондиране на оценъчно-експлоатационни сондажи К-262 Дуранкулак, сондовата апаратура, съоръжения и инструменти ще се демонтират и ще се извозят до геоложките бази в гр. Шабла и гр. Монтана.

Отпадъците от шлам и сондажни промивни течности ще се транспортират до база Шабла, където временно ще се съхраняват.

Изкопите на работните площадки ще бъдат обратно запълнени със земните маси. Площадките ще се подравнят, и ще се пристъпи към разстилане на хумусния слой.

Ликвидационните дейности и възстановяване на площадките ще се извършат за 16 (8+8) дни.

Експлоатационните площадки на сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак ще бъдат с площ около 0.200 дка (всяка).

Й/ Оборудване на сондаж К-262 със система за добив на природен газ.

След приключване на дейностите по сондирането и изпитване ще се извърши оборудване на сондажите К-261 и К-262 Дуранкулак 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.

К/ Строителство на 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.

Л/ Строителството на газопровод от сондаж К-243 Дуранкулак до Газозарядна станция, в с. Дуранкулак ще е подземно, положено на 1.20 м под повърхността с дължина около 3950 м.

Газопроводът за транспортиране на добития природен газ от находище „Дуранкулак“ ще се изгради от площадката на съществуващ сондаж К-243, преминаващ последователно през през следните поземлени имоти: ПИ 24102.39.55, с НТП „Изооставено трайно насаждение“ (от т. 1 до т. 3), ПИ 24102.13.454, с НТП „Полски път“ (от т. 3 до т. 5), ПИ 24102.13.457, с НТП „За местен път“ (от т. 5 до т. 19), ПИ 24102.13.458, с 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, с НТП „За местен път“ (от т. 33 до т. 34), землище с. Дуранкулак, общ. Шабла.

М/ Строителство на „Газозарядна станция за компресиран природен газ“ в УПИ VII (ПИ 24102.23.1), с НТП „За друг вид застрояване“, кв. 6 по плана на с. Дуранкулак, общ. Шабла, с площ 3589 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).

Газозарядната станция ще включва:

- Сепаратор, който ще осигурява сепариране (отделяне) на твърди частици и течности от постъпващия газ с дебит 700 куб.м/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 ремаркетото 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/бутилковы групи.

- Операторна (фургон) около 30 кв.м с предвидени обслужващи помещения: две отделни помещения, първото съвременно и за обслужваща апаратура и второто - за престой на персонала.

- Три паркоместа за леки автомобили.

Н/ Въвеждане в експлоатация на събирателен газопровод, газопровод от съществуващ сондаж К-243 Дуранкулак до Газозарядна станция, с. Дуранкулак и на Газозарядна станция.

Експлоатация

Експлоатацията на новите сондажи ще се води по фонтанен способ - процес на движение на газа от забоя (дъното) на сондажа към устието, под действие на пластовото налягане.

Проектното количество газ, което ще се добива от сондаж К-261 е 5000 куб.м/денонощие.

Проектното количество газ, което ще се добива от сондаж К-262 е 5000 куб.м/денонощие.

На площадките на сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак няма да се извършва сепариране, почистване, изсушаване и одориране на газа.

На площадките на сондажи К-261 и К-262, по време на тяхната експлоатация, няма да има налични химични вещества и смеси.

Добивът на природен газ от сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак, както и от цялото находище „Дуранкулак“ ще се извършва съгласно одобрени от министъра на енергетиката годишни работни проекти.

Добитият газ от сондаж К-261 ще се транспортира по новоизградения събирателен газопровод до сондаж К-262, от където заедно с добития газ от сондаж К-262 ще се транспортира по съществуващ газопровод до съществуващ сондаж К-243. В съществуващия газопровод постъпва и газа от съществуващ сондаж К-260.

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

Основните производствени дейности, които ще се извършват след въвеждане в експлоатация на газозарядната станция, предмет на настоящето ИП, е:

- сепариране (отделяне) на твърди частици и течности от постъпващия газ с дебит от 700 куб.м/час при входно налягане 10 Bar;

- осушаване на газа до нужната точка на роса;

- понижаване на налягането на газа от 10 bar на 6 bar;

- одориране на газа;

- компресиране на природен газ и зареждане с компресиран газ на бутилки (контейнери), поставени на ремарке/платформа тип БДФ и на мобилни платформи (ремаркета - трейлъри).

О/ Добив на природен газ, транспортиране на природен газ, 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 има едновременно два тейлъра с бутилки с компресиран газ, всеки с обем до 5800 нм³ и една платформа, с вместимост до 3100 нм³.

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 нм³ x 0.678 кг/куб.м = 2.1 т;
- ремарке – трейлер - 5800 нм³ x 0.678 кг/куб.м = 3.95 т;
- ремарке – трейлер - 5800 нм³ x 0.678 кг/куб.м = 3.95 т.

Общо: 10 т природен газ

След приключване на сондажните операции ще извърши 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 200 кв.м.

2. За реализирането на инвестиционното предложение ще се използват пътища от републиканската пътна мрежа, общински пътища и съществуващи земни пътища. Не се предвижда изграждане на нова и/или промяна на съществуващата пътна инфраструктура.

Газозарядната станция се намира в непосредствена близост до път I-9 от РПМ „Граница Румъния – Дуранкулак“ и местен път.

3. Разглежданото инвестиционно предложение има взаимовръзка с други инвестиционни намерения с издадени от директора на РИОСВ- Варна:

- Решение № 173-ПР/2005г. за преценяване необходимостта от извършване на ОВОС;

- Решение № ВА 162-ПР/2014г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС;

- писмо/становище с изх. № 26-00-4087/2/27.07.2015г.

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, за отреждане на имота за „Газозарядна станция“ е издадено писмо/становище на директора на РИОСВ-Варна, с изх. № 08-01-739/1/12.02.2014г.

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

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

4. Към настоящия момент в района на ИП има други съществуващи обекти, заявени и процедурирани, одобрени и реализирани инвестиционни намерения, планове и проекти. Обхватът и характеристиките на ИП не предполагат оказване на допълнително кумулативно въздействие.

5. По време на прокарването на сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак ще се доставя вода с цистерни за технологични (приготвяне на промивни течности) и за противопожарни нужди от водовземно съоръжение ТК „ЗКПУ“ Дуранкулак. За питейни нужди (за работещите на площадките) ще се доставя бутилирана минерална вода.

При експлоатацията на сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак ще се добива природен газ – подземно богатство - по чл. 2, т. 3 от *Закона за подземните богатства*. Няма да се използват природни ресурси, в т.ч. вода и електроенергия.

6. При сондиране на оценъчно-експлоатационните сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак ще се генерират отпадъци от сондажни промивни течности и шлам. Очакваното количество отпадъци от промивни течности и шлам е около 12 куб.м (от прокарването на един сондаж).

Промивните сондажни течности и шламът ще се събират на работна площадка на съответния сондаж, в един метален резервоар с обем 6 куб.м и в 2 бр. вкопани метални резервоари, съответно с вместимост по 9 куб.м и/или ще се транспортират до база Шабла, където временно ще се съхраняват и при необходимост ще се използват при ремонт на сондажи.

При прокарване на новите сондажи няма да се образуват строителни, производствени и опасни отпадъци.

При строителството и експлоатацията на газозарядната станция ще се образуват битови и строителни отпадъци, вкл. изкопани земни маси.

Образуваните различни по вид и количества отпадъци ще се третираят съобразно нормативните изисквания по управление на отпадъците.

За периода на строителство на отделните обекти - прокарване на оценъчно-експлоатационни сондажи, оборудване на сондажите с фонтанна арматура, изграждане на газопроводи, строителство на газозарядна станция - няма да се образуват отпадъчни води. Строителните обекти ще бъдат снабдени с химически тоалетни.

7. Съгласно:

- чл. 103, ал. 8, т. 4, т. 5 и т. 6 на ЗООС за добива на природен газ (включително чрез сондажни кладенци), както и транспортирането му по тръбопроводи, включително съответните компресорни станции извън предприятията, не се прилагат изискванията на глава седма, раздел I на ЗООС;

- подробната информация (представена в РИОСВ-Варна) за количествата на природния газ, които могат да бъдат налични на територията на газозарядната станция (където ще се извършват дейностите по сепариране и компресиране на природния газ, както и зареждане на бутилки със същия), както и заключенията от доклада за извършена класификация по чл. 103, ал. 1 на ЗООС, са:

На обекта ще има едновременно два тейлъра с бутилки с компресиран газ, всеки с обем до 5800 нм³ и една платформа, с вместимост до 3100 нм³.

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 нм³ x 0.678 кг/м³ = 2.1 т;
- ремарке – трейлер - 5800 нм³ x 0.678 кг/м³ = 3.95 т;
- ремарке – трейлер - 5800 нм³ x 0.678 кг/м³ = 3.95 т.

Общо: 10 т природен газ

Съгласно същите газозарядната станция не се класифицира като предприятие/съоръжение с нисък или висок рисков потенциал.

Количеството природен газ, което може да се съхранява в Газозарядната станция ще бъде максимално 10 тона, което е по-малко, както от праговите количества за нисък рисков потенциал от 50 тона, така и от праговите количества за висок.

8. През различните етапи на реализиране на ИП са възможни различни аварийни ситуации, като основно въздействие върху компонентите на околната среда могат да окажат възникнали пожари.

При правилна експлоатация на сондажната апаратура и при спазване изискванията за здравословни и безопасни условия на труд не се очаква риск от инциденти.

Ще се изработи Проект за безопасност и здраве, с предвидени превантивни мероприятия за предотвратяване риска от неприятни инциденти по време на сондажните

дейности, включващи - ограничителни ленти, предупредителни табели, лични предпазни средства, и др.

Във връзка с изграждането, бъдещата експлоатация и ремонти по трасето на газопровода ще бъде учредена сервитутна зона, представляваща ивица с широчина по 2 м от двете страни от оста на газопровода през земеделския поземлен имот и по 1 м от двете страни от оста на газопровода под полски пътища и в сервитути на общински и републикански пътища.

Възможните аварии на газозарядната станция са пожар и взрив.

При проектиране и строителство на обекта ще бъдат спазени:

- всички минимални отстояния между съоръженията, сградата на територията на обекта, до съседните поземлени имоти, до републиканската пътна мрежа и до местния път;

- законовите нормативни актове.

9. Реализацията и експлоатацията на инвестиционното предложение няма да окажат значително въздействие върху околната среда и човешкото здраве, при спазване на:

- условията и мерките в становищата на БДЧР-Варна и РЗИ-Добрич;

- предложените от възложителя мерки;

- условията в настоящото решение.

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

1. Проектните сондажи, временните работни площадки и събирателният газопровод ще бъдат разположени в част от ПИ 24102.39.139 и ПИ 24102.11.138, в землището на с. Дуранкулак, общ. Шабла, земеделска територия, с НТП „Изоставено трайно насаждение“; имотите граничат западно с ниви, източно с гори и храсти в земеделска земя. Газозарядната станция за компресиран природен газ ще бъде изградена в УПИ VII, кв. 6 по плана на с. Дуранкулак, с НТП „За друг вид застрояване“, отстои на 2850м северозападно от къмпинг и почивна база, и на 750 м североизточно от основното училище и детската градина в селото; най-близко разположените жилищни сгради са на около 200 м южно. Предвидените за прокарване сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак, както и събирателния газопровод, отстоят на около 100 – 120 м западно от морския плаж и на около 170 – 145 м западно от зоната за къпане.

Газопроводът за транспортиране на добития природен газ от находище „Дуранкулак“ ще се изгради от площадката на съществуващ сондаж К-243, преминаващ последователно през следните поземлени имоти №№ 24102.39.55, 24102.13.454, 24102.13.457, 24102.13.458, път I-9 от РПМ, 102.40.22, 24102.23.72 и Газозарядна станция, в УПИ VII, кв. 6 по ПУП на с. Дуранкулак, общ. Шабла.

С просондирането на сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак се цели увеличаване на добива на газ и изчерпване на максималните количества от съществуващия залеж.

ПДНГ предвижда интензификация на добива на природен газ от находище „Дуранкулак“ чрез развитие на дейността компресиране на природен газ в стоманени бутилки (контейнери) и безтръбно транспортиране на газа (със специализиран транспорт) до по-отдалечени консуматори.

Реализирането на настоящото инвестиционно предложение ще даде възможност да се използва природен газ в райони, без изградена газоразпределителна мрежа.

ПДНГ е единственото българско дружество, осъществяващо пълния комплекс от дейности по търсене, проучване, разработка и експлоатация на нефтени и газови находища, както и преработка на суров нефт до крайни продукти за пазара.

2. През всички етапи на реализиране на ИП – прокаране на сондажи, изграждане на газопроводи, строителство на газозарядна станция; добив, транспортиране и реализиране на природен газ; етапи на закриване, няма да се засягат обекти с историческа, културна или археологическа стойност, определени по реда на *Закона за културно наследство*.

3. Експлоатацията на ИП е свързана с използване на природен газ, ел. енергия и вода.

4. С изграждането, бъдещата експлоатация и ремонти по трасето на газопровода ще бъде учредена сервитутна зона, представляваща ивица с широчина по 6 м от двете страни от оста на газопровода. В сервитутната зона на газопровода не се допуска засаждане на дървета, храсти и други трайни насаждения.

5. При прокарането на сондажите няма да се използват терени извън границите на временните работни площадки.

Строително - монтажните работи при строителството на събирателния газопровод ще се извършват в границите на учредения сервитут.

6. Територията, предмет на ИП, не попада в границите на защитени територии по смисъла на *Закона за защитените територии*. Същата попада частично в границите на защитени зони /ЗЗ/ по чл. 1, ал. 2 от *Наредбата за ОС*, а именно:

- втори оценъчно-експлоатационен сондаж К-262 Дуранкулак в концесионната площ на находище „Дуранкулак“, в ПИ 24102.11.138 – земеделска земя с НТП „Изоставено трайно насаждение“, по КKKP на с. Дуранкулак – попада в границите на ЗЗ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна BG0000154 „Езеро Дуранкулак“, включена в Списък на защитените зони, приет с Решение на МС № 802/04.12.2007г.;

- Газозарядна станция за компресиран природен газ в УПИ VII в кв. 6 по плана на с. Дуранкулак /ПИ 24102.23.1/ - не попада в границите на защитени зони от екологичната мрежа Натура 2000;

- сондаж К-261 /ново местоположение в ПИ 24102.39.139 - /земеделска земя с НТП „Изоставено трайно насаждение“, по КKKP на с. Дуранкулак - попада в ЗЗ за опазване на дивите птици BG0002050 „Дуранкулашко езеро“, обявена със Заповед № РД-258/18.03.2010г. на министъра на околната среда и водите и ЗЗ BG0000154 „Езеро Дуранкулак“;

- промяна на трасето на събирателен газопровод (шлейф), засягащо ПИ 24102.39.139 и ПИ 24102.11.138 – попада изцяло в BG0002050 „Дуранкулашко езеро“ и частично в ЗЗ BG0000154 „Езеро 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 с НТП „Изоставено трайно насаждение“ (от т. 1 до т. 3) – попада в ЗЗ BG0002050 „Дуранкулашко езеро“ и ЗЗ BG0000154 „Езеро Дуранкулак“, ПИ 24102.13.454 с НТП „Полски път“ (от т. 3 до т. 5) - попада в ЗЗ BG0002050

„Дуранкулашко езеро”, ПИ 24102.13.457 с НТП „За местен път“ (от т. 5 до т. 19) - попада в 33 BG0002050 „Дуранкулашко езеро”, ПИ 24102.13.458 с НТП „Полски път“ (от т. 19 до т. 26) - попада в 33 BG0002050 „Дуранкулашко езеро”, път I-9 от РПМ, ПИ 24102.40.22. (от т. 26 до т. 33) – не попада в 33, ПИ 24102.23.72 с НТП „За местен път“ (от т. 33 до т. 34) – не попада в 33, Газозарядна станция, намираща се в УПИ VII, кв.6 по ПУП-ПРЗ на с. Дуранкулак, по кадастрална карта – ПИ 24102.23.1 – не попада в 33.

о Изменението на трасето на газопровода предвижда от ПИ 24102.13.458 (т. 26) да премине под път I-9 от РПМ /ПИ 24102.40.22/, без да засяга ПИ 24102.13.457.

При извършената проверка за допустимост по реда на чл. 12 във връзка с чл. 40, ал. 2 от *Наредбата за ОС*, се констатира, че предвижданията на ИП са допустими, спрямо режимите на 33 BG0002050 „Дуранкулашко езеро”, определени със заповедта за обявяването ѝ.

ИП попада в обхвата на чл. 2, ал. 1, т. 1 от същата наредба, и подлежи на процедура по оценка за съвместимост по реда на чл. 31, ал. 4 във връзка с ал. 1 от ЗБР.

След преглед на представената документация и на основание чл. 40, ал. 3 от *Наредбата за ОС*, въз основа на критериите по чл. 16 от същата наредба, преценката за вероятната степен на отрицателно въздействие на ИП върху 33 BG0002050 „Дуранкулашко езеро” и 33 BG0000154 „Езеро Дуранкулак“, е, че ИП няма *вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху предмета и целите на опазване в защитените зони, поради следните мотиви:*

6.1 Местоположението на ИП е извън границите на защитени територии. Трасето на газопровода преминава в непосредствена близост до защитена местност „Дуранкулашко езеро“. Предвидените за изграждане сондажи са отдалечени на около 1.3 км, а предвиденото изменение на трасето на газопровода е на около 2 км от най-близката защитена територия – ЗМ „Дуранкулашко езеро“.

6.2 С реализацията на ИП не се засягат планински и горски местности, както и свързаните с тях местообитания на видове. Най-близката планинска местност – Камчийска планина, е на разстояние около 100 км.

6.3 Няма вероятност предвижданията на ИП да доведат до значителни отрицателни въздействия - значителни трансформации, увреждане или намаляване на площта на природни местообитания и местообитания на видове, предмет на опазване в 33 BG0002050 „Дуранкулашко езеро” и 33 BG0000154 „Езеро Дуранкулак“, тъй като:

6.3.1 предвидената за реализиране газозарядна станция и част от газопровода не попадат в границите на защитените зони;

6.3.2 с реализацията на ИП, 33 BG0000154 „Езеро Дуранкулак“ ще се засегне само чрез предвидените за изграждане сондажи и изменението на трасето на събирателен газопровод;

6.3.3 изменението на ИП ще засегне само част от 33 BG0002050 „Дуранкулашко езеро” чрез един от предвидените за изграждане сондажи - K261 и изменението на трасето на събирателен газопровод;

6.3.4 по-голяма част от ИП - предвидените за изграждане газопроводи и сондажи, ще се реализират подземно поради, при което отнетата реална площ от защитените зони, ще бъде малка;

6.3.5 територията, предмет на ИП, е антропогенно повлияна – засяга съществуващи полски и асфалтови пътища, както и други антропогенно повлияни територии;

6.3.6 с ИП не се засягат пряко типове природни местообитания, предмет на опазване в 33 BG0000154 „Езеро Дуранкулак“;

6.3.7 не се засягат пряко местообитания на видове риби и бозайници /без прилепи/, предмет на опазване в защитената зона;

6.3.8 територията, предмет на ИП, може да се използва инцидентно от единични екземпляри от видове земноводни, влечуги и прилепи, предмет на опазване в 33 BG0000154 „Езеро Дуранкулак“, но същата и в бъдеще ще продължи да предоставя

подходящи условия за обитаване;

6.3.9 ИП не засяга територии, подходящи за обитаване от големи ята от прелитащи птици, както и за струпвания на зимуващи видове птици;

6.3.10 територията, която ще се използва за изграждане на сондажите не предоставя подходящи условия за водолюбив видове птици, предмет на опазване в 33 BG0002050 „Дуранкулашко езеро“;

6.3.11 ИП засяга територии, които може да се използват пряко от някои видове птици, предмет на ИП, но в бъдеще ще продължи да предоставя подходящи местообитания за хранене, почивка и укритие на видове птици, предмет на опазване в 33 BG0002050 „Дуранкулашко езеро“.

6.4 Реализацията на ИП съвместно с други инвестиционни предложения, планове, програми, проекти, няма вероятност да окаже значително кумулативно въздействие върху типове природни местообитания и местообитания на видове, предмет на опазване в двете защитени зони, предвид характера на ИП – по-голяма част от него ще се реализира подземно.

6.5 Няма вероятност реализацията на ИП да доведе до фрагментация на местообитания, както и изолация на животински видове, предвид това, че:

6.5.1 територията, предмет на ИП, се намира в периферията на 33 BG0002050 „Дуранкулашко езеро“ и извън границите на 33 BG0000154 „Езеро Дуранкулак“;

6.5.2 предвидените с ИП дейности, свързани с подземно изграждане на газопроводи и сондажи, няма да представляват преграда за видовете животни, предмет на опазване в 33 BG0002050 „Дуранкулашко езеро“ и 33 BG0000154 „Езеро Дуранкулак“, предвид което не се очаква да доведат до прекъсване на биокоридорни връзки;

6.5.3 предвид факта, че по-голяма част от ИП ще се реализира подземно, не се очаква ИП да възпрепятства миграцията на прелетни видове птици.

6.6 Предвид характера на ИП и факта, че същите имат сезонен характер, не се очаква реализацията на ИП да доведе до продължително и значително безпокойство на видове животни, предмет на опазване в двете защитени зони.

6.7 От реализацията и експлоатацията на ИП не се очаква генериране на емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху типове природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в горесцитираните защитени зони:

6.7.1 реализацията и експлоатацията на ИП не е свързана с организирани източници на емисии на вредни вещества в атмосферата;

6.7.2 при сондиране на оценъчно-експлоатационните сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак се предвижда генериране на 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; генерираните отпадъци ще се третират, съгласно изискванията на Закона за управление на отпадъците;

6.7.3 при добива на природен газ и неговото транспортиране не се образуват отпадъци и отпадъчни води;

6.7.4 в газозарядната станция ще се формират битови отпадъчни води от операторната, която чрез площадкова канализация ще се отвежда в изгребна яма;

6.7.5 капацитетът на съхранение на опасни химични вещества от Приложение 3 на Закона за опазване на околната среда е под прага за нисък и висок рисков потенциал; газозарядната станция не се класифицира като обект с нисък или висок рисков потенциал и не се прилагат разпоредбите на Глава 7, раздел I на Закона за опазване на околната среда; на площадките на сондажи К-261 и К-262, по време на тяхната експлоатация не се предвижда да има налични химични вещества и смеси.

III. Тип и характеристики на потенциалното въздействие върху околната среда, като се вземат предвид вероятните значителни последици за околната среда във връзка с критериите по т. 1 и 2 по отношение на въздействието на ИП върху елементите по чл. 95, ал. 4, предвид: степента и пространствения обхват на въздействието (като географски район и брой на населението, които е вероятно да бъдат засегнати); естеството на въздействието; трансграничния характер на въздействието; интензивността и комплексността на въздействието; вероятността за въздействие; очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието; комбинирането с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; възможността за ефективно намаляване на въздействията:

1. При спазване и изпълнение на предложените от възложителя мерки, условията в настоящото решение, и при съобразяване с условията и мерките в съответния административен акт на БДЧР-Варна, и РЗИ-Добрич, по време на строителството и експлоатацията на ИП не се очаква значително отрицателно въздействие, вкл. кумулативно, върху компонентите и факторите на околната среда.

2. Основни източници на шум през периода на подготовка на работните площадки и периода на възстановяване на работните площадки ще бъдат от строителни машини (багери, булдозери, кранове, тежкотоварни автомобили). Очаква се генерираният шум да е около 70-75 dBA по границата на площадките. Възможно е да има периодични, инцидентни и краткотрайни увеличения на нивото на шум, което ще доведе до определен дискомфорт на работната среда от работещата строителна механизация. Въздействието на строителната механизация и обслужващият строителството транспорт, ще бъде краткотрайно и временно, само през деня. Подготовката на всяка площадката ще се извърши за около 20 дни, а възстановяването им за около 12 дни; по време на експлоатацията на ИП въздействията са сведени до минимум.

3. За целия период на реализация на ИП – строителство на отделните обекти, прокарване 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 изграждане на временните работни площадки, операциите по сондиране, строителство на газопроводите и газозарядната станция.

Въздействието от вредни емисии в атмосферния въздух ще е краткотрайно, само за периода на изграждане на отделните обекти, за период около една година и няма да създава риск за здравето на населението. Неблагоприятният ефект ще се ограничава само до дискомфорт.

Експлоатацията на газовите сондажи не е свързана с отделяне на вредни вещества, водещи до замърсяване на почвите.

Извличането на природния газ от олигоценската газова формация, което ще се осъществява посредством изправни херметични сондажни съоръжения, не предполага негативно влияние върху компонентите на околната среда.

4. След реализацията на ИП не се очаква замърсяване на околната среда и човешкото здраве.

5. Експлоатацията на ИП не е свързана с образуване на отпадъчни води и отпадъци.

6. Продължителността на въздействията по време на сондирането е постоянна. Въздействието от сондажните дейности е пряко върху почвите, растителността, подземните води и геоложката среда.

7. Становището на БДЧР-Варна, с изх. № 05-09-137/A1/05.07.2019г., е:

7.1 По отношение на ПУРБ за Черноморски район 2016-2021г.

Предвидените дейности, попадат в обхвата на:

- Повърхностно водно тяло с код BG2DO700L017 Дуранкулашко езеро, определено в много лошо екологично състояние, неизвестно химично състояние и в риск за непостигане на целите на РДВ. За него са поставени цели за предотвратяване влошаването на екологичното състояние; опазване, подобряване и възстановяване на водното тяло за постигане на умерено екологично състояние (постигане на възможно най-добро състояние по биологични елементи - МЗБ, риби, ФП; постигане на възможно най-добро състояние по физикохимични елементи - БПК и електропроводимост); и постигане и запазване на добро химично състояние.

- Подземно водно тяло с код BG2G000000N044 и наименование: „Порови води в неоген-сармат Североизточна и Средна Добруджа“, определено в добро количествено и лошо химично състояние. За него са поставени цели за „Постигане на добро състояние“.

- Подземно водно тяло с код BG2G00000PG026 и наименование: „Порови води в палеоген - еоцен Варна – Шабла“, определено в добро количествено и лошо химично състояние. За него са поставени цели за запазване на доброто количествено състояние.

- Подземно водно тяло с код BG2G000J3K1040 и наименование: „Карстови води в малм-вланж“, определено в добро количествено и добро химично състояние. За него са поставени цели за запазване на доброто химично и доброто количествено състояние.

- Зони за защита на водите, съгласно чл. 119а, ал. 1 от *Закона за водите (ЗВ)*, касаещи ИП:

- Подземните водни тела са определени като зона за защита на питейните води, съгласно чл. 119а, ал. 1, т.1 от ЗВ с код BGDGW00000PG026, BG2DGW000000N044 и BG2DGW000J3K1040.

- ИП попада в зони, в които водите са чувствителни към биогенни елементи: чувствителна и уязвима зона, съгласно чл. 119а, ал. 1, т. 3 от ЗВ.

- ПИ попада в границите на зони за защита на водите, определени или обявени за опазване на биологични видове, в които поддържането или подобряването на състоянието на водите е важен фактор за тяхното опазване, определени съгласно чл. 119а, ал. 1, т. 5 от ЗВ - 33 „Езеро Дуранкулак“ с код BG0000154.

За водните тела в ПУРБ на ниво РБУ са заложили следните мерки, имащи отношение към инвестиционното предложение:

- Мярка „Планирането и осъществяването на всички дейности в рамките на ПУРБ да не противоречат на режимите на защитените зони, постановени със заповедите за обявяването и планове за управлението им, както и на режимите на защитените територии, въведени със Закона за защитените територии, заповедите за обявяването и планове за управлението им“.

- Мярка „Предотвратяване на отвеждането на приоритетни вещества в подземните води“ с действие: „Забрана или ограничаване на дейности, които увеличават риска за пряко или непряко отвеждане на приоритетни и опасни вещества или други замърсители в подземните води, включително разкриването на подземните води на повърхността, чрез изземване на отложенията и почвите, покриващи водното тяло“.

- Мярка „Опазване на химичното състояние на подземните води от замърсяване и влошаване“ с действие: „Забрана за извършването на дейности водещи до отвеждането в подземните води на опасни вещества“.

- Мярка: „Забрани и ограничения за изпълнение на дейности в зоните за защита на питейните води и в определените санитарно-охранителни зони (СОЗ) и буферните зони около водоземните съоръжения/системи“ с предвидено действие: „Спазване на забрани и ограничения в СОЗ съгласно заповедта за определяне на зоната и списъка по Приложение № 3 към Националния каталог от мерки (ПУРБ)“.

7.2 По отношение на ПУРН за Черноморски район 2016-2021г.

Поземленият имот ПИ 24102.23.1 се намира извън определените райони със значителен потенциален риск от наводнения в ПУРН и не попада в зони, които могат да бъдат наводнени, при сценариите посочени в чл. 146е от *Закона за водите*. Трасето на газопровода от т. 18 до 500 м след т. 23 попада в определен район със значителен потенциален риск от наводнения с код BC2_APSFR_BS_01 и наименование „Черно море – Дуранкулак“ и съгласно извършеното моделиране се залива при наводнение с периоди на повторение 20, 100 и 1000г. Изготвените карти на заплахата и на риска от наводнения и Програмата от мерки към Плана за управление на риска от наводнения за Черноморски регион за басейново управление на водите са публикувани на интернет страницата на БДЧР в Раздел ПУРН. В ПоМ на ПУРН, има заложени конкретни мерки, касаещи ИП:

- Мярка: „Изработване или актуализиране на аварийни планове за действие - за ЗТ и ЗЗ: Актуализация на плана за управление на защитената местност „Дуранкулашко езеро“ с анализи и мерки предвид морски наводнения - 1 брой план“.

- Мярка: „Предвижданията на Общите устройствени планове на общините да бъдат съобразени с анализирания и моделиран обхват при сценарий на вероятност на 20-годишната вълна“.

- Мярка: „Планирането и осъществяването на всички дейности в рамките на ПУРН да не противоречат на режимите, в т.ч. на защитените зони, постановени със заповедите за обявяването и планове за управлението им, както и на режимите на защитените територии, въведени със *Закона за защитените територии*, заповедите за обявяването и планове за управлението им, *Закона за горите* и подзаконовите нормативни актове по прилагането“.

- Мярка: „Всички инвестиционни предложения, планове и програми, произтичащи от предвижданията на ПУРН, за който се изисква ОВОС/ЕО (по реда на глава шеста от ЗООС), както и ИП, планове, програми, и проекти в обхвата на чл. 31. ал. 1 от *Закона за биологичното разнообразие* да се одобряват по реда на съответния специален закон само след произнасяне с положителен диспозитив на компетентния орган по околна среда и при съобразяване с условията и мерките в съответния административен акт.

Съгласно извършената в ПУРН интерпретация на риска, въз основа на интерпретиране на получената потенциална щета, районът е определен в ниска степен на риск, при която строителството е възможно, като собствениците на засегнатите парцели и обект трябва да бъдат предупредени за потенциалната заплахата от наводнение. За чувствителните обекти да се приемат специални мерки (за намаляване на уязвимост), както за вече построените, така и за предстоящите/разширяващите се.

7.3 По отношение изискванията на *Закона за водите*:

- Предвидените дейности попадат в пояс II на СОЗ на минерален водоизточник „Вн-35“ Кранево, учреден със Заповед на МОСВ № РД - 255/22.04.2008г. и 17 др. минерални водоизточници: пояси II и III на СОЗ на минерални водоизточници: Тх-15х, учреден със Заповед на МОСВ № РД – 662/22.08.2012г.; Р-54х - с. Топола, община Каварна и Р-6х, учредени със Заповед на МОСВ № РД - 209/09.03.2012г. и РД-208/09.03.2012г.; Р-179х - с. Осеново, учреден със Заповед на МОСВ № РД - 206/08.03.2012г.

- Поземленият имот не граничи с воден обект - публична държавна собственост, от което не произтичат допълнителни забрани и ограничения за реализация на ИП. Точка 24 от трасето на газопровода е в близост до напоителен канал, държавна частна собственост, част от трасето от т. 19 до т. 23 вкл., е в близост до воден обект Дуранкулашко езеро, публична държавна собственост. Необходимо е да се спазват съответните забрани и ограничения в ЗВ.

- За технически и противопожарни цели вода ще се доставя чрез цистерни от съществуващ сондаж ТК „ЗКПУ“ Дуранкулак с общ годишен обем - 18922 куб.м/год. и средноденоношен дебит 0.6 л/сек., след издаване на разрешително по ЗВ. За ТК има издадено Разрешително № 21590026/22.07.2008г. за други цели на ЗКПУ „Дуранкулак“.

- Не се предвижда генериране на отпадъчни води.

Мотивираната оценка на значително въздействие върху водите и водните екосистеми, съгласно становище на БДЧР-Варна, е, че инвестиционното предложение:

- е допустимо спрямо ПУРБ и ПУРН;
- реализирането на ИП няма да окаже значително въздействие върху водите и водните екосистеми;

- може да се реализира, при спазване на следните условия:

- а) Не се допуска замърсяване на водите и влошаване на състоянието на водните тела;

- б) Да се спазват ограниченията и забраните за извършване на дейности, които могат да доведат до пряко и непряко отвеждане на опасни и вредни вещества в подземните води, регламентирани в *Наредба № 3/2000г. за СОЗ*.

- в) На основание чл. 44, ал. 1 във връзка с чл. 50, ап. 7, т. 2 от Закона за водите водовземане от съществуващо съоръжение ТК „ЗКПУ“ Дуранкулак се извършва след издаване на разрешително за водовземане от подземни води. Съгласно чл. 60, ал. 6, т. 1 от ЗВ към заявлението за издаване на разрешително е необходимо да се представи документ за собственост или нотариално заверено писмено съгласие от собственика на имота, в който е разположено съоръжението за водовземане.

- г) За участъците от трасето, преминаващи в близост до водните обекти, да се спазват ограниченията и забраните, предвидени в чл. 134 и чл. 143 от *Закона за водите*.

- д) За частта от трасето на газопровода попадащо в РЗПРН е необходимо да се предвидят мерки с цел ограничаване на вредното въздействие на водите. Точки 21, 22 и районът около т. 23 от трасето трябва да бъдат съобразени с анализирания и моделиран обхват при сценарий на вероятност на 20-годишната вълна. При планиране на мерките може да се използва Национален каталог от мерки за управление на риска от наводнения, които е достъпен и на интернет страницата на Басейнова дирекция „Черноморски район“.

- е) При реализация на ИП е необходимо да се изпълняват приложимите мерки от Програмите от мерки към ПУРБ 2016-2021г. и ПУРН 2016-2021г. и Становищата по екологичните им оценки.

- *Планирането и осъществяването на всички дейности в рамките на ПУРН да не*

- ж) противоречат на режимите, в т.ч. на защитените зони, постановени със заповедите за обявяването и планове за управлението им, както и на режимите на защитените територии, въведени със *Закона за защитените територии*, заповедите за обявяването и планове за управлението им, *Закона за горите* и подзаконовите нормативни актове по прилагането.

- з) При извършване на строително - монтажни дейности следва да се прилагат най - добри налични практики за недопускане на замърсяване на водните обекти.

- и) Да не се допускат дейности, които могат да доведат до пряко и непряко отвеждане на опасни и вредни вещества и замърсители в подземните води, във връзка с чл. 118а от *Закона за водите*.

- й) В съответствие с разпоредбите на чл. 116 от ЗВ, всички води и водни обекти следва да се опазват от замърсяване и увреждане. При реализиране на ИП, да се предвидят мерки за недопускане на влошаване на състоянието на повърхностни, подземни и крайбрежни морски води.

8. РЗИ-Добрич, със становището си (писмо с изх. № 10-77/1/08.08.2019г.) преценява, че представената информация във връзка с реализиране на ИП съдържа факти и данни, които дават основание да се направи заключение, че същото *няма вероятност да окаже неблагоприятно въздействие върху жизнената среда и здравето на хората*, при спазване на следните условия:

8.1 недопускане на вредности в прилежащата зона над допустимите здравни норми, които биха могли да повишат потенциалния здравен риск, както и влошаване качеството на водата в зоните за къпане;

8.2 спазване на изискванията на *Закона за управление на отпадъците* и забраните и ограниченията за извършване на дейности, които могат да доведат до пряко и непряко отвеждане на опасни и вредни вещества в подземните води, съгласно *Наредба №*

3/16.10.2000г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на СОЗ около водоизточници и съоръжения за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточници на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди (Обн. ДВ бр. 88/2000г.);

8.3 спазване изискванията на Закона за устройство на Черноморското крайбрежие.

9. Не се очаква ИП да има трансграничен характер на въздействие при преминаването през всички етапи на строителство и експлоатация.

10. Предвидени са мерки за минимизиране и предотвратяване на въздействията върху здравето на хората, компонентите и факторите на околната среда.

IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

На основание чл. 95, ал. 1 от ЗООС РИОСВ-Варна, на 09.05.2019г. е публикувала на интернет страницата си, съобщение за ИП за изразяване на становища от заинтересованите лица относно по-горе цитираното ИП.

РИОСВ-Варна, е предоставила на кметовете на община Шабла, на 10.05.2019г. и на село Дуранкулак, общ. Шабла, на 13.05.2019г. уведомление с информация за ИП за обявяване на интернет страниците си и/или на обществено достъпно място за изразяване на становища/възражения/мнения и др. от заинтересовани лица/организации, съгласно изискванията на чл. 4, ал. 2 от Наредбата за ОВОС.

Съгласно изискванията на чл. 4, ал. 2 от същата наредба кметът на община Шабла в писмо с вх. № 26-00-5193/A6/15.05.2019г. и Кметство село Дуранкулак, общ. Шабла в писмо с вх. № 26-00-5193/A5/13.05.2019г. и възложителят (чрез публикация на съобщение за ИП на интернет страницата на възложителя) са предоставили информация на компетентния орган (РИОСВ-Варна) за начините на обявяване на ИП.

На основание чл. 6, ал. 9, т. 1 от Наредбата за ОВОС РИОСВ-Варна, на 24.07.2019г. е публикувала на интернет страницата си, съобщение с информация по Приложение № 2 от същата наредба за изразяване на становища от заинтересованите лица относно по-горе цитираното ИП.

РИОСВ-Варна, е предоставила на кметовете на община Шабла и на село Дуранкулак, общ. Шабла, на 25.07.2019г. информацията за ИП по Приложение № 2 на Наредбата за ОВОС, съгласно изискванията на чл. 6, ал. 9 от същата наредба.

С писмо (вх. № 26-00-5193/A17/15.08.2019г.) кметът на община Шабла и с писмо (вх. № 26-00-5193/A16/13.08.2019г.) кметът на село Дуранкулак, общ. Шабла, са информирали РИОСВ-Варна, че в осигурения 14-дневен обществен достъп до информацията за ИП (чрез поставено съобщение на интернет страницата на Общината и на информационното табло в сградата на Общината, с адрес: гр. Шабла, ул. „Равно поле“ № 35, за периода от 29.07.2019г. до 12.08.2019г. и чрез поставено съобщение на информационното табло в сградата на кметство с. Дуранкулак, общ. Шабла, за периода от 29.07.2019г. до 12.08.2019г.) няма постъпили становища/възражения/мнения и др. от заинтересовани лица/организации.

До изготвяне на настоящото решение в РИОСВ-Варна, няма данни за проявен обществен интерес - няма устно изразени и/или постъпили, писмени възражения срещу реализацията на ИП.

Реализацията на ИП да се извърши и при спазване на следните задължителни за изпълнение от възложителя условия:

1. Да се поддържа в наличност доклада от извършената класификация по чл. 103, ал. 1 на ЗООС, както и всяка негова актуализация и да се предоставя при поискване на органите по чл. 148, ал. 3 на ЗООС, съгласно изискването на чл. 6, ал. 1 от Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях (Обн. ДВ бр. 5/2016г. с изм. и доп.).

2. За природния газ да се изготви информационен лист за безопасност (ИЛБ), който да е в съответствие с Приложение II на Регламент (ЕО) № 1907/2006 относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химикали (REACH), изменено с Регламент (ЕС) 2015/830 от 28 май 2015 г. Копие от ИЛБ да се предоставя на получателите на веществото, съгласно изискванията на чл. 31 на Регламент REACH.

Настоящото решение не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на Закона за опазване на околната среда и други специални закони и подзаконови нормативни актове и не може да служи като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.

При промяна на възложителя, на параметрите на ИП или на някое от обстоятелствата, при които е било издадено настоящото решение, на основание чл. 93, ал. 7 от ЗООС възложителят или новият възложител трябва да уведоми своевременно РИОСВ-Варна.

На основание чл. 93, ал. 8 от ЗООС решението губи правно действие, ако в срок 5 години от датата на издаването му не е започнало осъществяването на ИП.

Решението може да бъде обжалвано по реда на Административнопроцесуалния кодекс чрез директора на РИОСВ-Варна, пред министъра на околната среда и водите и Административен съд София в 14-дневен срок от съобщаването му.

Дата:..... 02.09.2019.....

инж. Валери Янев
Директор дирекция „КОС“

За Директор на РИОСВ
Съгласно Заповед № 189/16.07.2018 г.
на директора на РИОСВ-Варна