



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕШЕНИЕ № 2 - ПР /2021 г.

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

На основание чл. 93, ал. 1, т. 1 във връзка с ал. 2, т. 4 и ал. 4 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 във връзка с ал. 1 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл. 40, ал. 4 и във връзка с ал. 3 от *Наредба 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)*, и въз основа на представена писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от *Наредбата за ОВОС*, както и представени становища от Министерство на здравеопазването и Басейнова дирекция „Дунавски район“

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) за инвестиционно предложение: *Проектиране и изграждане на обект: „Междусистемна газова връзка България – Сърбия на българска територия“*, което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони

възложител: „Булгартрансгаз“ ЕАД

седалище: гр. София 1336, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66

Кратко описание на инвестиционното предложение:

Инвестиционното предложение (ИП) е за проектиране и изграждане на „Междусистемна газова връзка България – Сърбия на българска територия“, за която е постановено Решение № 48-ПР/2012 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) на министъра на околната среда и водите, с характер „да не се извършва ОВОС“, което е с изтекъл срок на валидност и ИП следва да се счита за ново.

С Решение № 111 от 15 февруари 2013 г. на Министерски съвет Проект за изграждане на Междусистемна газова връзка България – Сърбия е обявен за национален обект и за обект с национално значение на основание § 1 от Допълнителните



София, 1000, бул. „Кн. Мария Луиза“ 22

Тел: +359(2) 940 6194, Факс: +359(2) 986 25 33



разпоредби на Закона за държавната собственост и § 5, т. 62 от Допълнителните разпоредби на Закона за устройство на територията.

Трасето на газопровода, респективно сервитута на преносния газопровод (вкл. газопроводните отклонения за гр. Сливница и гр. Драгоман), преминава през землищата на следните области, общини и населени места:

Област София град:

- Столична община - землища на гр. Нови Искър, гр. София - кв. Требич, с. Мирояне, с. Мрамор, с. Доброславци и с. Житен.

Софийска област:

- Община Костинброд - землища на с. Голяновци, с. Драговищица, гр. Костинброд и с. Петърч;

- Община Божурище - землище на с. Храбърско;

- Община Сливница - землища на гр. Сливница, с. Гълъбовци, с. Алдомировци, с. Братушково и с. Бърложница;

- Община Драгоман - землища на гр. Драгоман, с. Чуковезер, с. Драгоил, с. Чорул, с. Владиславци, с. Ново Бърдо и с. Калотина.

Проектирани са следните технологични площадки за обслужване на газопровода:

- Пусково-приемна станция „Нови Искър“ и Кранов възел № 1, пътен достъп - Площадката на Пускова-приемната станция ще се разположи в началото на Междусистемната газова връзка България-Сърбия в землището на гр. Нови Искър, ЕКАТТЕ 00357, Община Столична, Област София, в района на съществуваща площадка за Очистно съоръжение „Нови Искър“, върху земеделска територия. Площадката попада в границата на поземлен имот 5185.31. С пътния подход се засягат поземлени имоти 5180.1, 5180.2, 5180.7, 5180.21, 5180.22 и 5180.29;

- Кранов възел № 2 - Площадката на Кранов възел № 2 ще се разположи в землището на с. Петърч, ЕКАТТЕ 56215, Община Костинброд, Област Софийска, на около км 23 на преносния газопровод върху земеделска територия - в границите на поземлен имот 40.92;

- Автоматичната газорегулираща станция (АГРС) – Сливница - Площадката на АГРС „Сливница“ ще се разположи в края на газопроводното отклонение за АГРС „Сливница“ в землището на гр. Сливница, ЕКАТТЕ 67372, Община Сливница, Софийска Област, върху земеделска територия в границите на поземлен имот 57.30. АГРС „Сливница“ е проектирана да редуцира и разпределя природен газ с максимален разход на природен газ $Q_{max} = 5\ 000\ Nm^3/h$ и $P_{out} = 10\ barg$;

- Кранов възел (КВ) „Сливница“ - Площадката на КВ „Сливница“ ще се разположи около км 32 на преносния газопровод в началото на газопроводно отклонение за АГРС – Сливница в землището на гр. Сливница, ЕКАТТЕ 67372, Община Сливница, Област Софийска, върху земеделска територия – в границите на поземлени имоти 56.4 и 56.5;

- АГРС – Драгоман - Автоматична газорегулираща станция „Драгоман“ ще се разположи в края на газопроводно отклонение за АГРС „Драгоман“ в землището на гр. Драгоман, ЕКАТТЕ 23409, Община Драгоман, Софийска Област, върху земеделска територия – в границите на поземлени имоти 116.1 и 116.19. АГРС „Драгоман“ е проектирана да редуцира и разпределя природен газ към два потребителя с максимален разход на природен газ $Q_{max} = 3\ 000\ Nm^3/h$ и $P_{out} = 10\ barg$ (1 500 Nm^3/h за Драгоман и 1 500 Nm^3/h за град Годеч);

- Кранов възел № 3 и Кранов възел „Драгоман“ - Кранов възел № 3 и Кранов възел „Драгоман“ ще се разположат югозападно от площадката за АГРС „Драгоман“ в землището на гр. Драгоман, ЕКАТТЕ 23409, Община Драгоман, Софийска Област, върху земеделска територия – в границите на поземлен имот 115.2;

• Пусково-приемни станции и Газоизмервателна станция (ГИС) „Калотина“ - Пусково-приемни станции и ГИС „Калотина“ ще се разположат в района на с. Калотина, на около 1.5 km от границата с Република Сърбия в землището на с. Калотина, ЕКАТТЕ 35479, Община Драгоман, Софийска Област, като засягат следните поземлени имоти: 7.25, 7.26, 7.29, 7.58 и 7.60. В ГИС „Калотина“ са предвидени 3 измервателни линии (2 + 1 резерв), които осигуряват филтриране, редуциране и измерване на $Q_{max} = 250\ 000\ \text{Sm}^3/\text{h}$, при налягане до $P_{раб} = 54\ \text{barg}$;

• Кранов възел № 4 - Площадката на Кранов възел №4 ще се разположи около км 62 на преносния газопровод в землището на с. Калотина, ЕКАТТЕ 35479, Община Драгоман, Област Софийска, върху земеделска територия в границите на поземлен имот 12.48.

ИП за междусистемната газова връзка предвижда изграждането на подземен газопровод с дължина 62,574 км на българска територия от Нови Искър до българо-сръбската граница, на км 32+137 газопроводно отклонение за АГРС „Сливница“ с дължина около 0.2 км и на км 46+396 газопроводно отклонение за АГРС „Драгоман“ с дължина около 0.1 км. Предвижда се основната газопроводна тръба да бъде стоманена, с диаметър $\varnothing 711\ \text{mm}$ и проектно налягане $DP=5.4\ \text{MPa}$. Газопроводните тръби за отклоненията (за газоподаване към гр. Сливница и гр. Драгоман) се предвиждат стоманени с диаметър $\varnothing 114.3\ \text{mm}$ и минимална дълбочина на подземно полагане 0,80 m. Успоредно на газопреносната тръба в нейния сервитут от лявата страна посока границата с Република Сърбия се разполага оптичен кабел.

Начална точка на оптичната кабелна линия е технологично помещение за телекомуникационно и КИПиА оборудване в приемно пускова станция /ППС/ Нови Искър. От комуникационен шкаф на приемно пускова камера Нови Искър е проектирана оптична кабелна линия с оптичен кабел с 48 влакна до комуникационна шахта с муфа намираща се на българо-сръбска граница. Дължината на трасето от приемно пускова камера Нови Искър до границата с Република Сърбия е 62.597км.

Минималната дълбочина на полагане на газопровода с диаметър $\varnothing 711\ \text{mm}$ при подземно полагане на тръбата ще бъде 0.80 m, мерено от горната образувача на тръбата. Началото на газопровода е в района на съществуващата площадка за Очистно съоръжение „Нови Искър“, където се предвижда нова площадка за Пусково-приемна станция „Нови Искър“ и Кранов възел 1 и завършва на границата с Република Сърбия в точка, съгласувана между двете държави и определена в Меморандум за разбирателство относно изграждането на проекта за газова междусистемна връзка България – Сърбия от 19.01.2017 г., подписан от ресорните министри на Република България и Република Сърбия.

Присъединяване на технологичните площадки към електроразпределителната мрежа ще се осъществи чрез изграждане на кабелни линии СрН (средно напрежение) 20 kV до технологичните площадки и захранващи кабели НН (ниско напрежение) от бетонни комплектни трансформаторни постове (БКТП) до главни разпределителни табла (ГРТ) на площадките.

За обслужване на новопроектираните обекти са предвидени автомобилни пътища и площадки, които ще се използват за обслужващи и противопожарни нужди. Новопроектираните автомобилни пътища към площадките са както следва:

- Пътна връзка към площадката на АГРС – Сливница се отклонява от съществуващ третокласен асфалтов път III-811 (Ок.п. София - Петрохан) - Богъовци - Сливница - Гургулят - Ракита - Брезник – Палилула на км 14+403 - с асфалтобетонена настилка с ширина 3,5 m;

- Новопроектираната пътна връзка към площадката на АГРС – Драгоман се отклонява от съществуващ местен, некатегоризиран асфалтов път от гр. Драгоман до Помпена станция – асфалтобетонена настилка и ширина 3,5 m;

- Новопроектираната пътна връзка към площадката на Очистно съоръжение и ГИС Калотина се отклонява от съществуващ местен, некатегоризиран асфалтов път от с. Калотина до КПП „Калотина“ – с асфалтобетонена настилка с ширина 6 m;

- За обслужване на новопроектираните обекти на територията на Очистно съоръжение „Нови Искър“ и Кранов възел № 1 е предвиден автомобилен път и площадка – асфалтобетонена настилка с ширина 3,5 m.

Ширината на сервитутната зона на газопровода в земеделски територии е 30 m - 2 по 15 m симетрично спрямо оста на тръбата, а в горски територии и земеделски територии, заети от трайни насаждения сервитутната зона е симетрична с размер 20 m или 10 m+10 m. Изключение правят първите четири километра, където проектния газопровод минава успоредно на съществуващ газопровод. Сервитутът на новия газопровод е асиметричен спрямо оста - 8 m на 22 m.

Ширината на строителната полоса е 24.50 m в земеделски територии и 17 m в горски територии. Строителната полоса е в границите на сервитута на газопровода. При изграждането на газопровода и съоръженията към него, движението на строителната техника ще се осъществява в рамките на строителната полоса. Подходът към строителната полоса ще става от местата на пресичане на трасето на газопровода със съществуващата пътна мрежа – републиканска, общинска и местна. Ще се ползват и съществуващи полски и горски пътища.

По геоложки данни изкопите за траншея ще се извършват в земни и скални почви. Минималната дълбочина на траншеята е 1.5 m и ширина на дъното 1.30 m. Предвидените откоси са 1:0.5 в земни почви и 1:0.2 в скални почви. Дълбочината на траншеята в скални почви се увеличава с 10 cm за полагане на мека пръст под тръбата. В чупките на газопровода се предвижда траншея с удвоена ширина на дъното.

Видовете земни работи включват изкоп на почвен слой, изкоп на траншея, ръчен изкоп за разкриване на подземни комуникации, изкоп на тераси, засипване на траншея и насип за възстановяване на тераси, връщане на почвен слой (техническа рекултивация). Предвижда се изкопа в земни почви за траншея да бъде с багер. В участъците със скални почви се предвижда разбиване и изкопаване на скалната маса с багер и хидравличен чук. Не се предвижда използването на взривни работи.

Изпълнението на пресичанията с автомобилни пътища се предвижда с хоризонтален сондаж без спиране на движението, без нарушаване на пътната настилка и без да се извършват строителни работи в обхвата на пътя. Изпълнението на пресичанията с ж.п. линии се предвижда с хоризонтален сондаж без спиране на движението, без нарушаване на релсовия път и без да се извършват строителни работи в обхвата на ж.п. линията.

Пресичането на преносни газопроводи с реки е предвидено в места, където заливаната от високите води крайбрежна ивица е с минимална широчина. При пресичането на газопровода с реки е спазено изискването хоризонталният ъгъл между динамичната ос на течението на реката и проектния газопровод да бъде от 90° до 60°. Изпълнението на пресичанията на реките (р. Блато -пресичане 1, 2 и 3, дере Уршак (Доброславска), река Сливнишка, река Крива река и р. Слана бара), които са коригирани с диги, се предвижда с хоризонтален сондаж на речното корито, без отбиване на водата в реката. Реките и деретата по трасето на газопровода, които не са коригирани, се предвижда да се пресекат от газопровода чрез открито прокопаване и монтаж на затежнителите.

Така заявеното ИП попада в обхвата на Приложение № 2, точка 3, буква „б“ от ЗООС. Предвид чл. 93, ал. 1, т. 1 предложението е предмет на преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС. Съгласно чл. 93, ал. 2, т. 4 от ЗООС, компетентен орган за произнасяне с решение е министърът на околната среда и водите.

Съгласно разпоредбите на чл. 31, ал. 4 във връзка с ал. 1 от ЗБР и чл. 2, ал. 1, т. 1 от Наредбата за ОС инвестиционното предложение подлежи на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на защитените зони от Екологичната мрежа Натура 2000.

След направената справка относно обхвата на ИП „Проектиране и изграждане на обект „Междусистемна газова връзка България – Сърбия на българска територия“ се установи, че ИП **не попада** в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии (ЗЗТ), както и в границите на защитени зони (Натура 2000 места) по смисъла на ЗБР.

Най-близко разположените защитени зони са: BG0001040 „Западна Стара планина и Предбалкан“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включена в списъка от защитени зони, приет с Решение № 661/2007 г. на МС (обн., ДВ, бр. 85/2007 г.) и увеличена по площ с Решение № 811/2010 г. на МС (обн., ДВ, бр. 96/2010 г.); BG0000322 „Драгоман“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включена в списъка от защитени зони, приет с Решение № 122/2007 г. на МС (обн., ДВ, бр. 21/2007 г.) и BG0002001 „Раяновци“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-569/05.09.2008 г. на министъра на околната среда и водите (обн., ДВ, бр. 84/2008 г.).

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, преценката за вероятната степен на отрицателно въздействие е, че ИП „Проектиране и изграждане на обект: „Междусистемна газова връзка България – Сърбия на българска територия“, **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитание на видове, включително птици, предмет на опазване в защитени зони.

МОТИВИ:

I. Характеристики на инвестиционното предложение: размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем; взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; използване на природни ресурси и експлоатацията на земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие; генериране на отпадъци; замърсяване и вредно въздействие; риск от големи аварии и/или бедствия; рисковете за човешкото здраве:

1. За обект „Междусистемна газова връзка България – Сърбия на българска територия“ има влязъл в сила Подробен устройствен план-Парцеларен план (ПУП-ПП), одобрен от министъра на регионалното развитие и благоустройството със Заповед № РД-02-15-156/13.11.2015 г. За изменение и допълнение на ПУП-ПП и план схема на външен водопровод до площадката на газоизмервателна станция „Калотина“ е постановено Решение № ЕО-2/2021 г. от министъра на околната среда и водите за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка (ЕО), с характер „да не се извършва ЕО“.

2. Реализацията на ИП е свързано с гарантиране на енергийната сигурност на страната, диверсификацията на източниците и маршрутите на доставка, задълбочаване процеса на либерализация на енергийния пазар и защитата правата на потребителите.

3. Инвестиционното предложение в неговата цялост засяга 1894.981 дка.

4. Основният технологичен процес, който ще се реализира е пренос на природен газ. Преносният газопровод е с максимална пропускателна възможност 1.8 млрд m³/год.

5. Не се предполага допълнително значително въздействие от кумулирането на ИП спрямо съществуващите дейности в близост до трасето на газопровода.

6. За дейностите свързани с изграждането на съоръжението ще се използват строителни материали и вода. Необходимата вода за строителните разтвори, бетоновите смеси и за оросяване на временните пътища, ще бъде доставяна с цистерни. През експлоатационния период няма да се използват природни ресурси.

7. За техническата сграда на ГИС Калотина се предвижда изграждане на питеен и противопожарен водопровод и битова канализация.

8. Вода ще бъде използвана и за хидравлично изпитване на газопровода, при което водовземаването от повърхностни водни обекти и последващо заустване ще се осъществи след получаване на съответните разрешителни от Басейнова дирекция „Дунавски район“, съгласно изискванията на Закона за водите.

9. При изкопните работи, хумусният слой ще се отнема и съхранява в границите на строителната полоса. След приключване на строителството ще се използва за рекултивация на нарушените терени.

10. Генерираните излишни земни маси ще се използват за обратен насип, при направа на вертикална планировка – за заравняване на площадката при приключване на строителните работи, а останалата част ще бъде депонирана на общински депа за земни маси.

11. По време на строителството ще се генерират битови, производствени и строителни отпадъци. Предвижда се поддръжката на строителната техника, когато е необходимо, да се извършва в автосервизи, а не на територията на строителната площадка.

12. Отпадъците образувани по време на строителството и експлоатацията на обекта ще се събират и предават за последващо третиране от юридически лица, притежаващи съответните разрешителни за дейности с тях по Закона за управление на отпадъците.

13. Основният и спомагателните технологични процеси при експлоатацията на газопровода не са източници на производствени отпадъчни води.

14. При изграждане на обекта и експлоатацията му не се очакват значими замърсявания, вредни въздействия и дискомфорт на околната среда.

15. Въздействието върху атмосферния въздух ще бъде само по време на строителство от прах и реемисия на аерозоли, вследствие на изкопни и транспортни дейности. Очаква се емисиите на прах да са основния замърсител по време на строителните дейности. Предвижда се оросяване на терена.

16. Не се очакват емисии на вредни вещества по време на експлоатацията на обекта, предвид основната дейност.

17. Не се очаква наличие на опасни вещества включени в приложение № 3 на ЗООС на технологичните площадки и по трасето на газопровода по време на изграждането и експлоатацията.

18. Не се предвижда използването на взривни работи. В участъците със скални почви се предвижда разбиване и изкопаване на скалната маса с багер и хидравличен чук.

19. Видът, характерът и мащабът на строителните дейности не създават предпоставки за възникване на големи аварии и/или бедствия, поради което се смята, че не съществува риск от поява на такива събития, пряко свързани с изграждането на инвестиционното предложение. Съществуват рискове от малки инциденти, които са пряко свързани с вида на извършваните дейности.

20. Преди започване на експлоатацията ще бъде разработен аварийен план (план за спасителни и аварийно-възстановителни дейности) на газопровода, с цел създаване на организация за борба с бедствия и аварии, и техническо обезпечаване на спасителните и аварийно-възстановителните дейности.

21. Басейнова дирекция „Дунавски район“ е изразила становище с изх. № ПУ-01-594-(4)/16.03.2021 г., съгласно което реализирането на ИП е допустимо спрямо мерките за постигане добро състояние на водите, определени в План за управление на речните басейни (ПУРБ) в Дунавски район и спрямо Програмата от мерки за намаляване на риска от наводнения, заложена в Плана за управление на риска от наводнение (ПУРН) в Дунавски район. Мотивираната оценка на значителното въздействие върху водите и водните екосистеми на БДДР е, че реализирането на ИП няма да окаже значително въздействие върху водите и водните екосистеми, при условие, че се спазват мерките и законовите изисквания, посочени в т. 1 и т. 2 от становището.

21.1. ИП предвижда пресичане на водни обекти, между които река Блато, Доброславска река, река Сливнишка, река Крива река и река Слана бара. Поради временния характер на строителните дейности, въздействието ще е краткотрайно и с локален характер и не се очаква да окаже негативно влияние в дългосрочен план върху елементите за качество и съответно да доведе до влошаване на химичното и екологично състояние на повърхностните водни тела и непостигане на поставените за тях цели.

21.2. Реализирането на ИП няма да окаже въздействие върху химичното и количествено състояние на подземните водни тела.

21.3. В ПУРН няма предвидени забрани, ограничения и мерки за намаляване на риска от наводнения, касаещи реализацията на ИП.

21.4. Направено е заключение, според което чл. 93, ал. 9, т. 3 от ЗООС е неприложим за ИП.

II. Местоположение на инвестиционното предложение: съществуващо и одобрено земеползване; относителното изобилие, достъпност, качество и възстановителна способност на природните богатства; абсорбционен капацитет на природната среда; крайбрежни зони и морска околна среда; планински и горски райони; защитени със закон територии; засегнати елементи от Националната екологична мрежа; територии, свързани с инвестиционното предложение, в които нормите за качество на околната среда са нарушени или се смята, че съществува такава вероятност; гъстонаселени райони; ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност; територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита:

1. Общата засегната площ от трасето и сервитута на газопровода е 1846,586 дка, от газопроводните отклонения 11,071 дка., от площадковите обекти – 26,675 дка, трасето и сервитутът на ел. кабелите – 10,649 дка.

2. Трасето на газопровода преминава през земеделска територия – 1757,044 дка, горска територия – 61,925 дка, територия за транспорт – 15,490 дка, води и водни обекти – 12,063 дка, урбанизирана територия 0,064 дка. Газопроводните отклонения преминават изцяло в земеделска територия. Площадките за ГИС и АГРС са разположени изцяло в земеделска територия.

3. По време на експлоатация на преносния газопровод и съоръженията му се налагат ограничения на териториите:

- Зоната за превантивна устройствена защита с ширина по 200 m от двете страни на преносния газопровод и неговите съоръжения. В нея се запазва фактическото ползване на имотите при ограничаване застрояването с жилищни сгради и други обекти.

- Минималното отстояние на единични сгради до газопровода и съоръженията е 50 m.

- Сервитутна зона, предназначена за изграждане, експлоатация и ремонт на газопроводите е 30 m. Предвижда се работната полоса да съвпада с площта на сервитута на газопровода, във връзка с което няма да е необходима допълнителна площ за временни дейности по време на строителството.

4. Предвижда се възстановяване на терена, в който се полагат тръбите на газопровода. Ще бъдат възстановени брегове, стени, огради и др., намиращи се в работния участък, който е равен на сервитута на газопровода. Ще се поставят маркери за означаване на газопровода и тестови точки за катодната защита на предварително определени места разположени по границите на парцелите, така че да не пречат на земеделските дейности.

5. Новопроектираните автомобилни пътища и площадки се използват за обслужващи и противопожарни нужди. Изграждането на пътни връзки към площадките на обекта няма да доведе до изменение на съществуваща пътна инфраструктура.

6. Трасето на газовата връзка е извън границите на защитени зони от Natura 2000, поради което няма вероятност от пряко или косвено унищожаване или увреждане на природни местообитания и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони, вкл. и върху най-близко разположените.

7. Няма вероятност реализацията на инвестиционното предложение да доведе до фрагментиране на миграционни коридори на видовете, предмет на опазване в близко разположените защитени зони, което да доведе до промяна в числеността и структурата на техните популации.

8. Няма вероятност реализацията на ИП да доведе до намаляване числеността на птиците, предмет на опазване в близко разположените защитени зони, поради прогонване и безпокойство, предвид обстоятелството, че шумът и вибрациите по време на строителството и експлоатацията на обекта ще са ограничени в обхвата на трасето на газопровода.

9. Реализацията и експлоатацията на ИП не са свързани с генериране на емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

10. Няма вероятност реализацията на конкретното ИП да доведе до натрупване на отрицателни кумулативни въздействия върху природните местообитания и местообитанията на видовете, вкл. птици, предмет на опазване в близко разположените защитени зони и техния предмет на опазване.

11. При извеждане на газопровода от експлоатация ще бъдат извършени необходимите проучвания дали да се процедира в съответствие с БДС EN 12327 и се извърши монтаж на оборудването и закриване на площадките при спазване на общите правила за техника на безопасност или вкопаните в земята тръби да бъдат херметизирани чрез запълване с подходящ материал и оставени на място. Надземните инсталации ще бъдат демонтирани и теренът ще бъде възстановен и рекултивиран до първоначалното му състояние.

12. ИП не засяга райони или ландшафти с признат национален, общностен или международен статут на защита.

13. Предвид законодателството в областта на опазване на недвижимото и движимото археологическо културно наследство са определени мерки за опазване на регистрираните археологически обекти. Преди началото на строителството ще се възложи извършването на наблюдение от археологически екипи по цялото трасе на газопровода, площадките и пътните връзки към тях.

III. Тип и характеристики на потенциалното въздействие върху околната среда: степен и пространствен обхват на въздействието; естество на въздействието; трансграничен характер на въздействието; интензивност и комплексност на въздействието; вероятност за въздействие; очаквано настъпване, продължителност, честота и обратимост на въздействието; комбиниране с

**въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения;
възможност за ефективно намаляване на въздействията:**

1. Няма да има пряко въздействие на населението в близките до трасето населени места от строителните дейности, тъй като ще се извършват само на работната площадка (извън регулационните линии на населените места).

2. Положителни и дълготрайни въздействия за населението се очакват от експлоатацията на газопровода поради създаването на предпоставки за икономическо развитие на пограничните райони.

3. Положително локално въздействие се очаква от провеждането на разкопки преди строителните дейности свързани с разкриването на научна и културна информация от известните археологически обекти по трасето.

4. Въздействието върху атмосферния въздух ще бъде пряко, краткотрайно, временно, с локален характер и няма да предизвика дискомфорт или да доведе до замърсяване и вредно въздействие.

5. Въздействията върху околната среда и човешкото здраве по време на строителството и експлоатацията на обекта от генерираните отпадъци се очаква да бъдат временни и обратими.

6. ИП не създава предпоставка за пряко отрицателно въздействие върху водни обекти. Всички дейности по преминаване под водни обекти, чрез хоризонтален сондаж и/или прокопаване, както и провеждането на хидротестове ще се извършват съобразно разпоредбите на Закона за водите.

7. Не се очаква негативно въздействие върху почвите, земните недра и ландшафта при реализацията на инвестиционното предложение. При извършване на изкопните дейности хумусният пласт се отделя от останалите изкопани почви при направата на траншея. Очаква се положително въздействие след рекултивацията на засегнатите от строителството терени.

8. Генерираният шум от транспорта и строителните дейности се очаква да е незначителен, краткотраен, временен и обратим и не се очаква да окаже вредно въздействие.

9. При изграждането и експлоатацията на ИП отсъстват условия за значими замърсявания, вредни въздействия и дискомфорт на околната среда.

10. Реализирането и експлоатацията на ИП няма да доведе до въздействия върху компонентите и факторите на околната среда с трансграничен характер.

11. Със становище на Министерство на здравеопазването (с вх. № ОВОС-26/27.05.2021 г. на Министерството на околната среда и водите) по чл. 7, ал. 2, т. 2 от *Наредбата за ОВОС*, е мотивирано, че не е необходимо да се извършва ОВОС за конкретното ИП, при условие, че бъдат спазени мерки и изисквания, които са постановени като условия в настоящия административен акт, тъй като:

11.1. Според приложената информация трасето на газопровода не засяга обекти, съоръжения за здравна защита и санитарно-охранителни зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди.

11.2. Съгласно авторите на документацията не се очаква строителството и експлоатацията на обекта да доведе до възникване на значим риск за околната среда и човешкото здраве при изпълнение на заложените мерки за предотвратяване, намаляване и възможно най-пълно компенсирание на неблагоприятните последици от осъществяването на ИП, които да бъдат предвидени в етап проектиране.

IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

1. Съгласно изискванията на чл. 4, ал. 2 от *Наредбата за ОВОС* възложителят и компетентния орган са обявили ИП.

2. Съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС компетентният орган е уведомил писмено кметовете и кметските наместници на: Столична община (СО), СО Район „Надежда“, СО Район „Нови Искър“ и селата - с.Мировяне, с. Доброславци, с. Житен, СО Район Връбница и с. Мрамор, община Костинброд и селата - с. Голяновци, с. Драговищица, с. Петърч, община Божурище и с. Храбърско, община Сливница и селата - с. Алдомировци, с. Гълъбовци, с. Братушково, с. Бърложица, община Драгоман и селата – с. Чуковезер, с. Чорул, с. Владиславци, с. Драгоил, с. Ново Бърдо и с. Калотина, чиято територия е засегната от осъществяването на ИП, а засегнатото население чрез обява на интернет страницата на МОСВ.

3. В изпълнение на чл.6, ал.9 от Наредбата за ОВОС е осигурен обществен достъп до информацията по Приложение № 2 към чл.6 от същата Наредба, както следва:

- от компетентния орган, чрез интернет страницата на МОСВ;

- от Столична община, СО Район „Надежда“, СО Район „Нови Искър“ и селата - с. Мировяне, с. Доброславци, с. Житен, СО Район „Връбница“ и с. Мрамор, община Костинброд и селата - с. Голяновци, с. Драговищица, с. Петърч, община Божурище и с. Храбърско, община Сливница и селата - с. Алдомировци, с. Гълъбовци, с. Братушково, с. Бърложица, община Драгоман и селата – с. Чуковезер, с. Чорул, с. Владиславци, с. Драгоил, с. Ново Бърдо и с. Калотина, на чиято територия ще се осъществи ИП.

4. В срока за обществен достъп осигурен от МОСВ до информацията по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС е постъпило становище с вх. № 94-00-341/27.04.2021 г. от физическо лице, от гр. София с бележки и възражения. От възложителя е изискано и постъпило становище с вх. № ОВОС-26/18.05.2021 г. на МОСВ, в което са изложени мотиви по всяко едно от възраженията и е посочено, че не са налице противоречия в представената в МОСВ информация.

5. С писма, изпратени до МОСВ от: Столична община; СО Район „Надежда“; СО Район „Нови Искър“ и селата - с. Мировяне, с. Доброславци, с. Житен; СО Район Връбница и с. Мрамор; община Костинброд и селата - с. Голяновци, с. Драговищица, с. Петърч; община Божурище и с. Храбърско; община Сливница и селата - с. Алдомировци, с. Гълъбовци, с. Братушково, с. Бърложица; община Драгоман и селата – с. Чуковезер, с. Чорул, с. Владиславци, с. Драгоил, с. Ново Бърдо и с. Калотина уведомяват, че информацията за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС е оповестена под формата на съобщение на интернет страницата им (ако имат такава) и на общественодостъпно място за достъпа на информацията за най-малко 14 дни с цел изразяване на становища от заинтересовани лица, като в резултат не са постъпили жалби, възражения и становища.

ПРИ СПАЗВАНЕ НА СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ И МЕРКИ:

1. Да се спазват забраните и ограниченията за разполагането на обекти и зони за постоянно или временно пребиваване на хора посочени в *Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ, Наредба № 6/2004 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ* и на *Наредба № 16/2004 г. за сервитутите на енергийните обекти.*

2. Възложителят да уведоми засегнатите общини за изискването дружеството задължително да бъде определено като страна при съгласуване на промени в устройствените планове и на инвестиционни предложения, предвиджани за реализация в сервитутната зона и зоната за превантивна устройствена защита от двете страни на газопровода.

3. Да се разработи план за предотвратяване на аварии и за действия при аварии, за защита на населението.

4. Иззетите хумусни и земни маси да се депонират разделно и впоследствие да се използват за рекултивация на нарушените терени.

5. Да се опазва изкопаният хумусен слой от утъпкване, замърсяване, механично увреждане по време на строителството.

6. Най-малко два месеца преди образуването им, отпадъците трябва да бъдат класифицирани със съответен код и наименование с утвърден от съответната РИОСВ работен лист за класификация (Глава втора, Раздел I от *Наредба № 2/2014 г. за класификация на отпадъците*).

7. При извършване на хоризонтално сондиране за пресичане на газопровода на речни корита, бетоновият отпадък, който ще се образува да бъде класифициран.

8. Местата за временно съхранение на отпадъците да бъдат съобразени с *Наредба № 7 от 24.08.2004 г. за изискванията, на които трябва да отговарят площадките за разполагане на съоръжения за третиране на отпадъци*. Площадките за временно съхраняване на отпадъци на мястото на образуването им трябва да са в съответствие с чл. 9, ал. 1, т.1 от същата Наредба – да са съобразени с изискванията за отстояния.

9. Образуваните отпадъци да се предават на фирми, притежаващи съответния документ по чл. 35 от Закона за управление на отпадъци.

10. Преди започване на строителството възложителят да обмени информация с оператора на предприятието с нисък рисков потенциал - „Асико” ООД за характера и степента на опасност от възникване на авария в някои от обектите. След като вземе предвид, естеството и мащаба на опасността да предвиди за участъка, разположен в близост до горепосоченото предприятие допълнителни технически мерки за предотвратяване на аварии на газопровода и ограничаване на последствията върху него, в случай на възникнали такива.

11. По време на експлоатацията, операторът на преносния газопровод да обменя периодично информация с оператора на предприятието с нисък рисков потенциал „Асико” ООД за характера и степента на опасност от възникване на авария в някои от обектите и да предприема по всяко време необходимите технически и организационни мерки за предотвратяване и ограничаване на последствията от възникване на авария.

12. В случай, че на етапа на изграждането/експлоатацията на газопровода, ще бъдат използвани опасни вещества, (в т.ч. и образувани опасни отпадъци) от Приложение № 3 на ЗООС, е необходимо възложителят да представи информация за тях, а именно: основните им опасни свойства, местоположението и капацитета на съоръженията за тяхното съхранение и употреба.

13. По време на предвидените строителни дейности следва да се спазват конкретно приложимите изисквания на чл. 70 от *Наредба № 1/2005 г. за норми за допустими емисии на вредни вещества (замърсители), изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии*.

14. Да се спазват мерките и изискванията от становище с изх. № ПУ-01-594-(4)/16.03.2021 г. на БДДР (копие, от което е предоставено на възложителя с писмо изх. № ОВОС-26/17.03.2021 г. на министъра на околната среда и водите).

Настоящото решение се отнася само за конкретното заявено предложение и в посочените му параметри.

Настоящото решение за „Проектиране и изграждане на обект: „Междусистемна газова връзка България – Сърбия на българска територия“, не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на Закона за опазване на околната среда и други специални закони и подзаконовни нормативни актове и не може да служи като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.

На основание чл. 93, ал. 7 от ЗООС при промяна на възложителя, на параметрите на инвестиционното предложение или на някое от обстоятелствата, при които е било издадено настоящето решение, възложителят/новият възложител трябва да уведоми своевременно министъра на околната среда и водите.

Съгласно разпоредбата на 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 инвестиционното предложение.

На основание чл. 22, ал. 3 от Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС, възлагам на директорите на РИОСВ – София и БД „Дунавски район“ контрола по изпълнение на поставените условия в настоящото решение.

Решението може да бъде обжалвано пред Върховния административен съд в 14-дневен срок от съобщаването му на заинтересованите лица по реда на Административнопроцесуалния кодекс.

МИНИСТЪР:

АСЕН ЛИЧЕВ

Дата: 28.06.2021г.