



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕШЕНИЕ № 14 - ПР /2018 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 5, 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, обн. ДВ., бр. 25 от 18 март 2003 г., изм. и доп.)*, чл. 31, ал. 4 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл. 40, ал. 4 във връзка с чл. 2, ал. 1, т. 1 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, ДВ, бр. 73/2007 г., изм. и доп.)*, и представена писмена информация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС и по чл. 10, ал. 1 и 2 от Наредбата за ОС, както и получени становища от Министерство на здравеопазването и Басейнова дирекция за управление на водите „Дунавски район“ – гр. Плевен

РЕШИХ

да не се извърши оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) за инвестиционно предложение „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в *защитени зони (ЗЗ)*

възложител: „Булгартрансгаз“ ЕАД

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

Кратко описание на инвестиционното предложение (ИП):

Участъкът „ОС Вълчи дол- КВ Брестак- КВ Преселка“ е част от северния полупръстен на националната газопреносна мрежа (НГПМ). За поддържане на проектния капацитет на газопровода и диагностициране на състоянието на тръбите е изградено пусково очистно съоръжение (ОС Вълчи дол) за пускане на очистни бутала и инспектиращи устройства по тръбопровода без прекъсване транспортирането на природен газ.

Инвестиционното предложение се отнася за промяна в параметрите на ИП на „Булгартрансгаз“ ЕАД за „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „ОС Вълчи дол – КВ Преселка“.

Корекция на новопроектираното трасе на газопровода при км 5 се налага поради наличие на нормативни ограничения, свързани с пресичане на въздушна ел. линия 110 kV, а именно отстояние от 10 m от петата на стълба на електропровода. При изпълнение на това

изискване, трасето на газопровода ще излезе от съществуващия сервитут, което води до увеличение на сервитутната площ. Новопроектираният газопровод ще отстои на минимум 3 м от съществуващия, като в общия случай отстоянието ще бъде 6 м. Единствено при км 5 новият газопровод ще отстои на 24 м.

Основният технологичен процес, който се реализира чрез ИП, е пренос на природен газ чрез рехабилитация (подмяна) на съществуващ газопровод и технологични съоръжения.

Направените анализи и оценки на пригодността на съществуващия газопроводен участък показват необходимост от подмяна на газопровода с цел гарантиране надеждността на експлоатация, осигуряване на необходимия капацитет за пренос на природен газ. Диаметърът на съществуващия газопровод е DN 700 и той ще се запази при рехабилитацията (подмяната) на газопровода.

Проектните параметри на новопроектирания газопровод са:

- Максимално работно налягане (MOP) – $P = 54 \text{ barg}$;
- Проектно налягане (DP) – $P = 54 \text{ barg}$;
- Работно налягане (OP) – $P = 54 \text{ barg}$;
- Диаметър – DN 700;
- Максимална проектна скорост – $V = 15 \text{ м/с}$;
- Температура:
 - ✓ на околната среда $T_{\min} = -28^{\circ}\text{C}$, $T_{\max} = 45^{\circ}\text{C}$
 - ✓ на работната среда (газа) – от 5°C до 20°C ;
- тръби – стоманени правошеви DN700 по БДС 3183:2013;
- изолация на тръбите – по DIN 30670 N-v, не по-малка от 2 мм;
- дължина на газопровода – около 23.3 км

Технологични съоръжения към трасето на газопровода:

- Очистно съоръжение (ОС) "Вълчи дол";
- Кранов възел (КВ) "Брестак";
- Кранов възел (КВ) „Преселка“.

Очистно съоръжение (ОС) "Вълчи дол" е разположено на км 62,6 по северния клон на газопреносната мрежа.

На площадката на ОС „Вълчи дол“ се предвижда извършването на следните дейности:

- Подмяна на пусковата камера, съществуващите кранове и тръбна обвръзка поради физическата им и технологична амортизация;

- Хидравлично изпитване на подменените съоръжения.

В участъка от преносен газопровод от ОС "Вълчи дол" до КВ „Брестак“ намиращ се на км 63,1 по северния клон на газопреносната мрежа се предвижда извършването на следните дейности:

- Изграждане на нова траншея за преносния газопровод;
- Полагане на преносния газопровод;
- Пресичане на автомобилен асфалтов път чрез хоризонтално сондиране;
- Хидравлично изпитване на подменените съоръжения;
- Демонтаж на съществуващия преносен газопровод.

Газопроводът ще се положи на дълбочина минимум един метър от кота терен до кота горен ръб на тръбата. Строителството на газопровода ще се извърши в сервитута на съществуващия газопровод, като размерът на строителната полоса, в която ще се движи строителната механизация и се разполагат отвалите от хумус и земни маси, се предвижда да е 14 м, а в някои участъци до 22 м.

В участъка от преносен газопровод от КВ „Брестак“ до КВ „Преселка“ намиращ се на км 85,9 по северния клон на газопреносната мрежа се предвижда извършването на следните дейности:

- Изграждане на нова траншея за преносния газопровод;
- Полагане на преносния газопровод;

- Пресичане на автомобилен асфалтов път чрез хоризонтално сондиране;
- Хидравлично изпитване на подменените съоръжения;
- Демонтаж на съществуващия преносен газопровод.

Газопроводът ще се положи на дълбочина минимум един метър от кота терен до кота горен ръб на тръбата. Строителството на газопровода ще се извърши в сервитута на съществуващия газопровод, като размера на строителната полоса, в която ще се движи строителната механизация и се разполагат отвалите от хумус и земни маси се предвижда да е до 22 м. При пресичането на новопредвидения газопровод с въздушната ел. линия 110 kV е необходимо да се спазва отстояние от 10 м от стълба на ел. линията, поради което трасето на газопровода ще излезе от съществуващия сервитут, което ще доведе до увеличение сервитутната площ. При подмяната на газопровода ще бъдат пресечени 5 броя реки и дерета.

Предвижда се подмяна и изместване на КВ „Преселка“ на нова площадка с размери около 10x15 м, в непосредствена близост до съществуващата.

Електрохимичната защита на новопроектирания участък ще се осъществи от две нови станции за катодна защита. Едната от тях е монтирана на мястото на съществуващата станция за катодна защита (СКЗ) „Брестак“. СКЗ „Преселка“ ще се измести на площадката на новия КВ „Преселка“.

Ще бъдат използвани съществуващи пътища от републиканската и общинската пътни мрежи, както и съществуващи горски и полски пътища. За транспортирането на материалите и оборудването ще се използва предимно съществуващата пътна мрежа и строителната полоса.

Съществуващите площадкови обекти са присъединени към мрежата на електро-разпределителното предприятие, с изключение на КВ Преселка-нов, за който е предвидено ново електрозахранване.

Общата използвана площ по време на строителството ще включва дължината на газопровода (около 23.3 км) по строителната полоса (14 м), което възлиза на около 326,2 дка.

Общата използвана площ по време на експлоатацията ще включва дължината на газопровода (около 23,3 км) по сервитута на газопровода (30 м), което възлиза на около 699 дка. Сервитутът на проектния газопровод съвпада с този на съществуващия газопровод, поради това е несиметричен.

Дейностите по време на експлоатацията на газопровода включват:

- Транспортиране на природен газ;
- Автоматизиран контрол и управление на газотранспортната система (линейната част и съоръженията) чрез автоматизирана система за управление;
- Поддръжка на оборудването и съоръженията и ремонтни дейности;
- Поддръжка на сервитута на газопровода.

ИП не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони (Натура 2000 места) по смисъла на Закона за биологичното разнообразие.

ИП попада в обхвата на Приложение № 2 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС) - т.10, буква “к” и на основание чл. 93, ал.1, т.1 от ЗООС подлежи на процедура за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС), поради което също подлежи на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на защитените зони по реда на чл. 31, ал. 4 във връзка с ал. 1 от Закона за биологичното разнообразие и чл. 2, ал. 1, т. 1 от *Наредбата за ОС*. На основание чл. 93, ал. 2, т. 4 и 5 от ЗООС, компетентен орган за произнасяне с решение е министърът на околната среда и водите.

След преглед на представената документация и на основание чл. 40, ал. 3 от *Наредбата за ОС*, въз основа на критериите по чл.16 от нея, преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие е, че ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно

въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, 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, 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. Реализирането на ИП ще гарантира надеждността на експлоатация, осигуряване на необходимия капацитет за пренос на природен газ.

2. Строителството ще се извърши в сервитута на съществуващия газопровод.

3. За реализацията на ИП не се предвижда изграждане на нова техническа инфраструктура.

4. Увеличаването на сервитутната площ (поради пресичането на въздушната ел. линия 110 kV няма да засегне защитени зони и инфраструктурни обекти.

5. За реализацията на ИП ще бъдат използвани съществуващите пътища от републиканската и общинската пътни мрежи, както и съществуващите горски и полски пътища.

6. По време на изграждането на газопровода няма да бъде използвана вода за приготвяне на бетоновите смеси и други строителни разтвори, ще се използват готови такива.

7. По време на строителството не се предвижда използване на земни маси.

8. През експлоатационния период не се предвижда използването на природни ресурси, земни недра, почви и биологично разнообразие.

9. Основните технологични процеси при експлоатацията не са свързани с потребление на вода.

10. Генерираните отпадъци ще бъдат извозвани от лицензирани фирми за депониране, рециклиране или за последващо третиране.

11. Не се очаква генериране на отпадъчни води.

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

13. Не се очаква възникване на непосредствена заплаха от екологични щети, вследствие на отпадъчни газове.

14. Съгласно становище изх. № ОБ-3805-[1]/22.06.2018 г. на Басейнова дирекция за управление на водите „Дунавски район“ (БДДР) – гр. Плевен, реализирането на ИП е допустимо спрямо ПУРБ 2016-2021 г. на ДР при спазване на постановени с настоящия административен акт условия. ИП е допустимо и спрямо ПУРН 2016-2021 г. на ДР и предвидените дейности не са в противоречие с мерките в Програмата от мерки за намаляване на риска от наводнения.

15. Съгласно изготвената оценка на риска от големи аварии и/или бедствия, които са от значение за ИП, рискът за населението и човешкото здраве се оценява като минимален, но с цел превантивна защита на населението ще бъдат предприети мерки за ограничаване, недопускане и компенсирание на последиците за човешкото здраве.

16. Честотите на аварияите „дефект в строителството“ силно намаляват с нарастващата година на строителство. Новите тръбопроводи са много по-малко уязвими от строителни дефекти поради технически подобрения.

II. Местоположение на инвестиционното предложение: съществуващо и одобрено земеползване; относителното изобилие, достъпност, качество и възстановителна способност на природните богатства; абсорбиционен 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. ИП ще се изгради извън урбанизирани територии.
2. Трасето на преносния газопровод преминава през земеделски и горски територии. Пресичат се водни обекти и транспортни територии.
3. След приключване на строителството ще се извърши рекултивация. Възстановяват се брегове, стени, огради и др. намиращи се в работния участък, който съвпада със сервитута на газопровода.
4. Не се предвиждат допълнителни площи за временни дейности.
5. Трасето на газопровода засяга 3 обекта на културно-историческото наследство, като предвид предложените мерки и дейностите по време на строителството не се очаква нарушаване на тяхната цялост.
6. Рискът от увреждане на археологически обекти не е голям поради факта, че полосата вече е била разкривана по време на изграждането на действащия газопровод.
7. При строителството няма да има промяна на съществуващите ландшафти и създаване на нови ландшафти.
8. Предвид извършената преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в близко разположените защитени зони, тъй като:
 - 8.1. Трасето на газопровода е извън границите на защитени зони от Натура 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, включително и върху най-близко разположените.
 - 8.2. Няма вероятност реализацията на ИП да доведе до фрагментиране на миграционни коридори на видовете, предмет на опазване в защитени зони, което да доведе до промяна в числеността и структурата на техните популации.
 - 8.3. Предвид отдалечеността на ИП не се очаква дълготрайно и значително по степен безпокойство на видовете, предмет на опазване в най-близко разположените защитени зони, както по време на строителството, така и при експлоатацията му.
 - 8.4. 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.
 - 8.5. Няма вероятност реализацията на конкретното ИП да доведе до натрупване на кумулативни въздействия с отрицателен ефект върху защитените зони и техния предмет на опазване.
9. Съгласно становище изх. № 04-09-159/08.10.2018 г. на Министерство на здравеопазването, от здравно-хигиенна гледна точка няма необходимост от извършване на ОВОС, тъй като:
 - 9.1. Няма установен риск за факторите и компонентите на околната среда;
 - 9.2. Рискът при възможно най-лошия сценарий на развитие на една авария за неконтролируемо изтичане на газ е изчислен като минимален;
 - 9.3. Предложени са мерки за ограничаване, недопускане и компенсиране на последиците за човешкото здраве;
 - 9.4. Трасето на ИП не преминава през урбанизирана територия.

9.5. Съгласно заключението на екипа, разработил предоставената информация, не се очаква съществен здравен риск по време на строителството и експлоатацията на ИП.

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. ИП засяга територията на землищата на 9 населени места - с. Преселка, с. Тръница, с. Изворник, с. Есеница, с. Калоян, с. Михалич, с. Караманите, с. Метличина, с. Брестак в 2 общини - Нови Пазар и Вълчи дол и в 2 области (Шумен и Варна).

2. ИП се намира далеч от населени места.

3. ИП няма връзка с други дейности в обхвата на въздействие.

4. С цел предотвратяване на емисии от прах във въздуха ще бъде използвана вода с цистерни за оросяване на временните пътища.

5. Замърсяването с прах и газове по време на строителството ще бъде незначително, краткотрайно, временно и обратимо. По време на експлоатацията то ще е незначително, краткотрайно, временно и обратимо и не се очаква замърсяване и вредно въздействие.

6. Въздействието на отделените отпадъци ще бъде краткотрайно, временно (по време на строителството) и постоянно (при експлоатацията), обратимо и незначително, като няма да се получи замърсяване и вредно въздействие върху околната среда и хората.

7. Генерираният шум в периода на реализация на ИП се очаква да е незначителен, краткотраен, временен и обратим и не се очаква вредно въздействие.

5. При реализирането на ИП не се очаква трансгранично въздействие върху околната среда, поради характера и местоположението на обекта.

IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

1. Съгласно изискванията на чл. 4, ал. 2 от Наредбата за ОВОС възложителят е уведомил писмено кметовете на общини Нови Пазар и Вълчи дол и кметства с. Преселка, с. Тръница, с. Изворник, с. Есеница, с. Калоян, с. Михалич, с. Караманите, с. Метличина, с. Брестак, чиято територия засяга ИП, а чрез тях и засегнатото население за ИП.

2. В изпълнение на чл. 6, ал. 9 и ал. 10 от Наредбата за ОВОС е осигурен обществен достъп до информацията по приложение № 2 от Наредбата, както следва:

- от възложителя, чрез интернет страницата на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
- от МОСВ чрез интернет страницата на министерството;
- от общини Нови Пазар и Вълчи дол и кметства с. Преселка, с. Тръница, с. Изворник, с. Есеница, с. Калоян, с. Михалич, с. Караманите, с. Метличина, с. Брестак, на чиято територия се изпълнява ИП.

3. Съответните община и кметство уведомяват, че информацията за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС е поставена на информационното табло в сградата на общината/кметството, като в резултат на обществения достъп не са постъпвали възражения, предложения и искания.

4. Към момента на изготвяне на настоящото решение в Министерството на околната среда и водите (МОСВ) няма постъпили жалби, възражения и становища срещу реализацията на инвестиционното предложение.

ПРИ ИЗПЪЛНЕНИЕ НА СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ:

1. Да не се допуска заустване на отпадъчни води в повърхностни водни обекти, които не отговарят на определените индивидуални емисионни ограничения.

2. При реализиране на ИП да се спазват приложимите мерки в ПУРН 2016-2021 и ПУРБ 2016-2021.
3. Да се спазят мерките от ЗВ за защита от вредното въздействие на водите и опазване на подземните води от замърсяване.
4. В случай, че се предвиди източникът на снабдяване с вода на цистерните да се осъществява от повърхностен или подземен воден обект е необходимо издаване на разрешително за водовземане по реда на ЗВ.
5. По време на строителството следва да се имат предвид 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 (обн. ДВ, бр.64/2005 г.).
6. Предвид обстоятелството, че с. Брестак попада в 200 м зона за превантивна устройствена защита от двете страни на оста на газопровода, същият следва в тази част от трасето да се положи на по-голяма дълбочина (минимум 1.5 м, мерена до горния образуващ ръб на тръбата), и изпълни като газопровод от Клас 4 на местоположение по смисъла на Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ.
7. Да се спазват изискванията за забрана разполагането на обекти и зони за постоянно или временно пребиване на хора на по-малко от нормативно определеното разстояние за такъв тип газопроводи и всички други изисквания в Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ, Наредба № 6 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 Наредбата № 16 за сервитутите на енергийните обекти.
8. По време на строителството трасето и маршрута на преминаване на строителните машини да се съгласува с кмета на съответното населено място. Да се прилагат подходящи строителни практики за намаляване на праховото и шумово замърсяване - водно оросяване, използване на строителни прегради и/или временни шумови бариери за минимизиране на шумовите емисии, обслужващите строителството, тежки автомобили да се движат по предварително определени подходни пътища и да спазват стриктно допустимата скорост на движение. Строителната техника да не се оставя да работи на празни обороти.
9. Да бъдат предвидени и изпълнени превантивни организационни, инженерни и технически мерки за намаляване на вероятността от възникване и развитие на аварийни събития.
10. Да се разработи план за предотвратяване на аварии и за действия при аварии, за защита на населението, в който задължително да бъдат предвидени мерки спрямо работниците и населението в най-близко разположените жилищни зони, които могат да бъдат засегнати при евентуална авария, както и да се посочат достатъчно конкретни данни за наличните сили и средства, свързани с медицинското осигуряване и капацитета на центровете за спешна медицинска помощ, лечебните заведения за болнична и извънболнична помощ в района, които да осигурят медицинска помощ на пострадалите, в т.ч. и осигурената медицинска помощ от страна на възложителя. Предвид обстоятелството, че трасето на газопровода пресича пътна артерия следва в плана да се предвидят мерки и действия в случаите, в който преминаващите по пътната артерия ще бъдат засегнати от възникналата аварийна и/или бедствена ситуация.

Настоящото решение се отнася само за конкретното заявено предложение и в посочения му капацитет.

Настоящото решение за инвестиционно предложение за „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“ 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 Варна, РИОСВ Шумен и БДДР 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: 
НЕНО ДИМОВ

Дата: 31.10.2018г.