



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕШЕНИЕ № 2 - ПР/2023 г.

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

На основание чл. 93, ал. 1, т. 1, ал. 2, т. 4, ал. 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), чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл. 40, ал. 4 във връзка с ал. 3 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на плановете, 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 по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС, както и получени становища от Министерство на здравеопазването и Басейнова дирекция „Дунавски район“

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение „Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в района на с. Бутан“, 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, ЕИК 175203478

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

Кратко описание на инвестиционното предложение:

Инвестиционното предложение (ИП) е за изграждане на газопровод свързващ подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан. Трасето е с приблизителна дължина около 41,5 км, което преминава през територията на област Враца, община Враца – с. Чирен, с. Девене, с. Три кладенци, община Криводол – с. Осен, община Борован – с. Малорад, община Хайредин – с. Манастирище, с. Рогозен, с. Ботево, с. Бързина, с. Хайредин, община Мизия – с. Софрониево, община Козлодуй – с. Бутан, с. Крива бара. Газопровода е със следните параметри: Максимално работно налягане на газопровода (MOP) P=7,5 МРа, Проектно



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

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



(изчислително) налягане (DP) $P=7,875$ МРа, Диаметър на преносния газопровод – DN 700 – 28“, Работна температура - мин. - 10°C; макс +40°C и следните съпътстващи съоръжения:

- Оптична кабелна линия – трасето на оптичния кабел следва трасето на преносния газопровод. Проектирана е оптична кабелна линия, чието трасе е разположено в сервитутната зона на газопровода, от лявата страна на газопровода с посока от ПГХ „Чирен“ към Станция за очистване на газопровода (СОГ) „Бутан“ (началната точка на газопровода), на отстояние от 6 до 9 m от оста на газопровода;

- Станции за катодна защита (СКЗ) – предвидени са 2 бр. катодни станции – една на площадката на линеен кранов възел (ЛКВ) „Манастирище“ и една в края на участъка при ПГХ „Чирен“;

- Охранен кран – предвиден е охранен кран при началната точка на новия газопровод на ПК 414+945.86. Предвидения охранен кран е с размери 5x5 m южно на 2 m от оста на съществуващия газопровод DN1200 в рамките на неговия сервитут в имот с идентификатор 18505.140.1 в землището на с. Гложене, община Козлодуй;

- СОГ „Бутан“ - площадката на пускова/приемна СОГ „Бутан“ е разположена в землището на с. Бутан, община Козлодуй. Площадката е с площ 2.146 дка, попада в имот с идентификатор 07116.76.4 в землището на с. Бутан, община Козлодуй с осигурен пътен достъп чрез общински път (Ботев път), който достига на юг до с. Бутан. Електрозахранването е осигурено от съществуващото трасе 20 kV, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД чрез трасе на нов ел. кабел по трасето на оптичния кабел в сервитута на газопровода с дължина 130.04 m. Предвиден е трансформаторен пост с КРУ на площадката на СОГ „Бутан“;

- СОГ „Чирен“ 3 – площадката на приемна/пускова СОГ „Чирен 3“ е разположена в землището на с. Чирен, община Враца, област Враца, с площ 1.194 дка, непосредствено до СОГ „Чирен 1“/“Враца 1“ за ГО „Враца 1“, включително и пътен достъп към нея с площ 0.223 дка в ПИ 81400.38.67. Проектирана е и газопроводна връзка (шлейф) към новопроектираната площадка за „Разширение на капацитета на ПГХ Чирен – надземна част“. Крайната точка за включване на шлейфа е предвидена непосредствено до западната ограда на новата технологична площадка за проект „Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“ – надземна част“ - точка на свързване с координати 4803173.545 m, 345166.283 m (в КС БГС2005). Електрозахранването на СОГ „Чирен 3“ ще се осигури на ниво ниско напрежение от съществуващото ел. захранване на ПГХ „Чирен“ с новопроектирано трасе от северозападната ограда на ПГХ „Чирен“ в действащия сервитут на газопровод „Враца 1“ и в сервитута на проектния газопровод до площадката на СОГ „Чирен 3“ с дължина 232.95 m. Трасето на ел. кабела ниско напрежение за захранване на анодните заземителни устройства (АЗУ) към СОГ „Чирен 3“ започва от северозападната ограда на ПГХ „Чирен“ в действащия сервитут на газопровод „Враца 1“ и в сервитута на проектния газопровод до ПК 40+800, чупи на северозапад по полски път в разстояние на около 300 m, след това чупи на североизток по полски път и в разстояние на 140 m се разполагат АЗУ. Общата дължина на АЗУ кабела е 810.46 m;

- ЛКВ „Манастирище“ – предвидена е площадка на линеен кранов възел в землището на с. Манастирище, община Хайредин, област Враца с площ 155 кв.м, разположена в имот с идентификатор 47010.124.36. Електрозахранването на площадката ще бъде с дължина около 3.2 км, а кабела ниско напрежение за захранване на АЗУ към нея ще бъде с дължина около 328m.

Основните строителни дейности включват: отстраняване на хумуса и временното му депониране в границите на строителната полоса; изкопни работи за оформяне на траншеи за полагане на газопровода и технологичната съобщителна връзка (ТСВ – оптичен кабел) и площадковите съоръжения; обратен насип за запълване на траншеите; рекултивация на строителната полоса; комплексни строителни работи при пресичане на водни обекти, дерета, канали, ж.п. линии, пътища; монтажни работи – основно заваръчни работи по газопровода; защита на газопровода от корозия; монтаж на оборудването на съоръженията; изпитване на газопровода на плътност и якост по БДС EN 1594.

Инвестиционното предложение в неговата цялост попада в обхвата на приложение № 2, т. 10, буква „к“ на ЗООС. Съгласно разпоредбата на чл. 93, ал. 1, т. 1 от ЗООС подлежи 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, т.к. ИП е във взаимовръзка с инвестиционно предложение „Преносни газопроводи високо налягане с АГРС от ПГХ „Чирен“ до гр. Козлодуй и гр. Оряхово“, обявено за национален обект и за обект с национално значение с Решение № 615 от 14.07.2009 г. и Решение № 279 от 8 май 2013 г. на Министерския съвет.

Съгласно разпоредбите на чл. 31, 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.

При извършената справка в МОСВ се установи, че трасето на ИП не засяга защитени територии по смисъла на *Закона за защитените територии* (ЗЗТ).

Част от началото на трасето на газопровода попада в границите на защитена зона по смисъла на ЗБР - BG0002009 „Златията“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-548/05.09.2008 г. на министъра на околната среда и водите, изменена със Заповед № РД-69/28.01.2013 г. (обн., ДВ, бр. 83/23.09.2008 г. и бр.10/05.02.2013 г.) и изм. и доп. със Заповед № РД-1039/03.11.2022 г. (обн., ДВ, бр. 89/08.11.2022 г.) и се намира в близост до защитена зона BG0000614 “Река Огоста“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включена в списъка от защитени зони, приет от Министерски съвет с Решение № 122/02.03.2007 г., изменен с РМС № 811 от 16.11.2010 г. (обн., ДВ, бр. 21/2007 г. и ДВ, бр. 96/2010 г.).

Крайната точка на трасето на газопровода се намира в близост до защитена зона BG0000594 “Божия мост - Понора“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, обявена със Заповед № РД-262/31.03.2021 г. на министъра на околната среда и водите (обн., ДВ, бр. 41/18.05.2021 г.).

При извършената проверка за допустимост по смисъла на чл. 40, ал. 2 от *Наредбата за ОС* се установи, че ИП „Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан е допустимо спрямо режима на защитена зона BG0002009 „Златията“, определен със заповедта за обявяване.

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, преценката за вероятната степен на отрицателно въздействие е, че ИП „Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“ **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. Изграждането на газопровода има за цел да създаде техническа възможност за доставка на природен газ по нов маршрут до газохранилището в Чирен. След реализация на новото трасе на газопровода ще се повиши сигурността на доставките на природен газ до подземно газохранилище „Чирен“, тъй като природния газ ще се движи по още един маршрут. Предвидената технологична свързаност на новопроектирания газопровод със съществуващата система в района на ПГХ „Чирен“ ще осигури различни варианти за

технологични режими на мрежата, в т.ч. и осигуряване на алтернативни трасета по направления за пренос в случай на необходимост.

2. За дейностите, свързани с изграждане на ИП ще се използват строителни материали, включващи природни ресурси като пясък, чакъл, а също така и вода. Инертните материали ще се използват в състава на бетоновите смеси (ако не се използва готова бетонова смес) за изграждане на площадките и съоръженията към газопровода, бетонов противопожарен пояс, фундаменти, както и съоръжения по трасето за пресичане на друга инфраструктура и водни обекти, укрепване на земната основа и откоси. По време на изграждането на ИП ще се осигурява бутилирана вода за питейни нужди на строителните работници. Необходимата вода за строителните разтвори, бетоновите смеси и за оросяване на временните пътища ще бъде доставяна с цистерни. През експлоатационния период не се предвижда използването на природни ресурси.

3. Вода ще бъде използвана и за хидравличното изпитване на газопровода от язовир Чирен III по издадено Разрешително с № 11490001/14.06.2007 г. от Басейнова дирекция „Дунавски район“, изменено и продължено с Решение № Вр-1/21.06.2022 г., което позволява ползване на вода за охлаждане, противопожарни нужди и хидротест. Връщането на водата ще става отново в язовира, след филтриране и утаяване, както и в съответствие издаденото разрешително за заустване.

4. Видовете земни работи при изграждане на газопровода 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 скална маса с багер с хидравличен чук. Не се предвижда използването на взривни работи. Генерираните земни маси ще се използват за обратен насип, при направа на вертикална планировка – за заравняване на площадки при приключване на строителните работи, а останалата част ще бъдат депонирани на общински депа за земни маси.

5. 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.

6. Основните и спомагателните технологични процеси при експлоатацията на газопровода не са източници на производствени отпадъчни води.

7. По време на строителството не се очаква дискомфорт или значително вредно въздействие върху околната среда и хората, тъй като:

7.1. очакваното замърсяване с прах и други вредни вещества от транспорта и строителните машини ще е незначително, в района на строителната полоса и пътищата за достъп, ще е краткотрайно, временно и обратимо;

7.2. генерираните отпадъци ще бъдат само временно съхранявани на място до тяхното извозване и последващо третиране и се очаква тяхното въздействие да бъде краткотрайно, временно, обратимо и незначително;

7.3. генерираният шум от транспорта и строителните дейности, които ще са в района на строителната полоса и пътищата за достъп се очаква да е незначителен, краткотраен, временен и обратим и не се очаква да окаже вредно въздействие.

8. За предотвратяване на емисиите на прах във въздуха в периода на изпълнение на ИП са предвидени мерки, а именно – оросяване на терена при изпълнение на изкопните работи, през сухите периоди и когато е необходимо.

9. По време на експлоатацията не се очаква да настъпи дискомфорт или значително вредно въздействие върху околната среда и хората, предвид, че:

9.1. ще има незначително, периодично генериране на прах и отпадъчни газове от обхождащите машини (леки превозни средства) в района на сервитута и пътищата за достъп. Въздействието ще е незначително, краткотрайно и обратимо;

- 9.2. образуването на отпадъци ще бъде в незначително количество, което ще се съхранява в кондензаторборника и ще се извозва за последващо третиране от съответна специализирана фирма, поради което се очаква и въздействието да бъде краткотрайно, обратимо и незначително;
- 9.3. технологията на пренос на газ не включва източници на физически фактори;
- 9.4. няма да се образуват отпадъчни води.
10. Предвид основната дейност – пренос на природен газ по затворена тръбопроводна система, по време на експлоатацията на ИП не се очакват емисии на вредни вещества от технологичните процеси.
11. 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 ИП.
12. Преди започване на експлоатацията ще бъде разработен аварийен план (план за спасителни и аварийно-възстановителните дейности) на газопровода, с цел създаване на организация за борба с бедствията и аварии, и техническо обезпечаване на спасителните и аварийно-възстановителните дейности.
13. Най-близките обекти, подлежащи на здравна защита до трасето на газопровода са жилищните сгради на с. Девене, община Враца – трасето на газопровода отстои на 230 м от крайните къщи на селото и с. Крива бара, община Козлодуй – трасето отстои на 590 м от крайните къщи на селото. При настоящото ИП няма жилищни сгради, които да попадат в зоната за превантивна устройствена защита.

II. Местоположение на инвестиционното предложение: съществуващо и одобрено земеползване; относителното изобилие, достъпност, качеството 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. ИП попада на територията на област Враца в следните землища: община Козлодуй – с. Гложене, с. Бутан и с. Крива бара; община Мизия – с. Софрониево; община Хайредин – с. Манастирище, с. Рогозен, с. Ботево, с. Бързина и с. Хайредин; община Борован – с. Малорад; община Криводол – с. Осен; община Враца – с. Чирен, с. Девене и с. Три кладенци.

Местоположението на технологичните площадки за обслужването на газопровода и засегнати от тях площи е както следва:

- охранен кран с площ 0.025 дка в ПИ 18505 в землището на с. Гложене, община Козлодуй при връзването на газопровода в съществуващия газопровод DN1200, на 2 m южно от оста му в рамките на неговия сервитут;
- пускова/приемна СОГ „Бутан“ с площ 2.146 дка в ПИ 07116.76.4 в землището на Бутан, община Козлодуй с осигурен пътен достъп чрез общински път (Ботев път), който достига на юг до с. Бутан;
- ЛКВ „Манастирище“ с площ 0.155 дка в ПИ 47010.124.36 в землището на с. Манастирище, община Хайредин;
- приемна/пускова СОГ „Чирен 3“ с площ 1.194 дка и път за достъп към нея с площ 0.223 дка в ПИ 81400.38.67 в землище на с. Чирен, община Враца.

2. Общата засегната площ от трасето и сервитута на газопровода е 1245,525 дка, а от ел. кабелите и анодните заземителни устройства – 12,340 дка. 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.

3. За обслужване на новопроектираните СОГ „Бутан“ и „Чирен“ 3 са предвидени пътни подходи, които се използват за обслужващи и противопожарни нужди. Изграждането на пътни връзки към площадките от обекта няма да доведе до изменение на съществуващата пътна инфраструктура.

4. Предвид извършената преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания, предмет на опазване в защитените зони от мрежата Natura 2000, тъй като:

4.1. Трасето на газопровода свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа е извън границите на защитени зони BG0000614 “Река Огоста“ и BG0000594 “Божия мост - Понора“, поради което няма вероятност от пряко или косвено унищожаване или увреждане на природни местообитания и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони;

4.2. Реализацията на ИП няма да наруши целостта, структурата и функциите на защитените зони, тъй като при строителството ще се засегне незначителен процент от площта само на защитена зона BG0002009 „Златията“. Малка част от началото на трасето на газопровода попада в периферията на защитена зона BG0002009 „Златията“ в минимален обхват - съответно 29,120 ha или 0,066 % от площта ѝ;

4.3. Няма да бъде възпрепятствано постигането на целите за опазване на защитена зона BG0002009 „Златията“ предвид обстоятелството, че няма да бъдат предизвикани промени в жизненоважни фактори, определящи функциите на местообитанията или екосистемите, използвани от видовете птици, предмет на опазване;

4.4. Трасето пресича защитена зона BG0002009 „Златията“ в периферен участък, поради което изпълнението на ИП няма да доведе до фрагментиране на популации на видовете птици, опазвани в зоната;

4.5. Няма вероятност реализацията на ИП да доведе до фрагментиране на миграционни коридори на видове, предмет на опазване в защитени зони, което да доведе до промяна в числеността и структурата на техните популации тъй като при реализацията на ИП отстранения хумус временно ще бъде депониран в границите на строителната полоса и след приключване на изкопните работи, оформяне на траншеи за полагане на газопровода, технологичната съобщителна връзка и площадковите съоръжения ще се извърши обратен насип за запълване на траншеите и рекултивация на строителната полоса, т.е. почти цялата засегната площ ще бъде възстановена след приключване на строителните дейности;

4.6. Временният характер и начинът на изпълнение на дейностите по реализиране на ИП не предполагат прогонване или трайно безпокойство, които да доведат до изменение в числеността, плътността и структурата на популациите на животински видове, включително птици, предмет на опазване в защитените зони;

4.7. Местообитанията на видовете птици, бозайници, земноводни, влечуги и безгръбначни, предмет на опазване в защитените зони няма да бъдат засегнати от реализацията на газопровода, тъй като след поставяне на тръбите, терена ще бъде напълно възстановен в първоначалния му вид;

4.8. 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 защитените зони;

4.9. Няма вероятност реализацията на конкретното ИП да доведе до натрупване на кумулативни въздействия с отрицателен ефект върху защитените зони и техния предмет на опазване.

5. Съгласно становище на Басейнова дирекция „Дунавски район“ (с изх. № ПУ-01-946(1)/20.12.2022 г.), по смисъла на чл. 4а от *Наредбата за ОВОС*, реализирането на ИП няма да окаже значително въздействие върху водите и водните екосистеми и е **допустимо** спрямо целите за опазване на околната среда, заложи в Плана за управление на речните басейни (ПУРБ) 2016-2021 г. и Плана за управление на риска от наводнения (ПУРН) 2016-

2021 г., както и с предвидените в плановете мерки за постигане на тези цели, при условие, че се спазват посочените мерки в т. 1.1.2 и нормативните изисквания посочени в т. 2 от становището.

5.1. В представения коридор на трасето на преносния газопровод не попадат съоръжения за водоземане от подземни води и санитарно-охранителни зони (СОЗ), определени по реда на *Наредба № 3 от 16.10.2000 г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на санитарно-охранителните зони около водоизточници и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, ползвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди*. Представения коридор на трасето на преносния газопровод не попада в буферната зона с радиус 1000м от водоземни съоръжения за самостоятелно питейно-битово водоснабдяване без определени СОЗ, за които е необходимо спазване на ограничения съгласно Приложение № 1 към Националния каталог от мерки към ПУРБ.

6. При извеждане на газопровода от експлоатация ще бъдат извършени необходимите проучвания дали да се процедира в съответствие с БДС EN 12327 и се извърши демонтаж 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.

7. Предвид законодателството в областта на опазване на недвижимото 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, като по този начин контролът върху изкопните работи ще намали риска от възможно разрушаване на културни ценности неизвестни до момента.

III. Тип и характеристика 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. Министерство на здравеопазването със становище с изх. № 04-09-11/30.03.2023 г. по смисъла на чл. 7, ал. 2, т. 2 от *Наредбата за ОВОС*, по отношение на степента на значимост на въздействието и риска за човешкото здраве, посочва, че в документацията се извеждат следните изводи:

1.1. ИП не създава предпоставки строителните и монтажни дейности да причинят трайно влошаване на качеството на атмосферния въздух, отрицателно въздействие върху санитарно-охранителни зони около водоизточници за питейно битово водоснабдяване и замърсяване на почвата с отпадъци или опасни вещества.

1.2. ИП е с ограничена вероятност за отрицателно въздействие при неговата експлоатация. Това се отнася както по отношение самия газопровод със сервитутната му зона, предназначена за изграждане, експлоатация и ремонт на газопроводите (с ширина 30 m, симетрично разположена по 15 m от двете страни на оста на тръбата), така и по отношение зоната за превантивна устройствена защита (по смисъла на чл.10 от *Закона за устройство на територията*) – размер на територията с ширина по 200 m от двете страни на газопровода и неговите съоръжения.

1.3. Според предоставените данни при реализиране на ИП не се очаква трайно негативно въздействие върху здравето на работниците при спазване изискванията за здравословни и безопасни условия на труд.

1.4. Реализирането и експлоатацията на ИП не оказват неблагоприятно въздействие върху нито един от факторите на жизнената среда по смисъла на § 1, т. 12 от

допълнителните разпоредби на *Закона за здравето* и съответно не крият рискове на човешкото здраве. В тази връзка не се очаква въздействие върху населението в най-близките населени места и върху човешкото здраве.

Въз основа на горепосоченото, Министерство на здравеопазването счита, че ИП „Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“, е допустимо да бъде реализирано при спазване на предвидените превантивни мерки при реализацията му и след въвеждането на обекта в експлоатация, както и при условията, поставени в настоящия административен акт.

2. Не се очаква въздействие върху климата при строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение.

3. Строителството на ИП не е свързано със значителни отрицателни въздействия върху качеството на атмосферния въздух. По време на експлоатацията на тръбопровода не се предвиждат емисии на вредни вещества в атмосферния въздух.

4. По време на изграждането на газопровода въздействието върху атмосферния въздух ще бъде пряко, краткотрайно, по честота е периодично и обратимо, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието.

5. Значимостта на въздействие върху геоморфологията и качеството на водите по време на строителството в реките се оценява от слаба до умерена, т.к. практически съществува риск само от пряко, локално, т.е. около и в местата на пресичане на реките, краткосрочно отрицателно, но обратимо въздействие. Не се очакват нарушения на оттока. Не се очаква въздействие върху качеството и геоморфологията на повърхностните водни тела по време на експлоатацията – газопровода и наземните съоръжения към него.

6. Предвид естеството на предвидените дейности, въздействията могат да се определят като локални, краткотрайни, временни и обратими за периода на строителството и незначителни за периода на експлоатацията.

7. Въздействието върху материалните активи се очаква да бъде положително както по време на строителството, така и по време на експлоатацията, тъй като ще се изгради едно ново съоръжение, част от газопреносната мрежа на Република България. Газопровода ще благоприятства развитието на района и ще влияе положително върху сигурността на доставките на природен газ.

8. Реализирането и експлоатацията на ИП няма да доведат до въздействия върху компонентите на околната среда с трансграничен характер.

9. Предложени са мерки за предотвратяване, намаляване или компенсиране на значителни отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве, с изпълнението на които при реализиране на ИП и нормалната му експлоатация не се очаква да настъпи значително отрицателно въздействие върху компонентите на околната среда.

IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

1. Съгласно изискванията на чл. 4, ал. 2 от *Наредбата за ОВОС*, възложителят и компетентният орган са обявили инвестиционното предложение. Компетентният орган е уведомил писмено кметовете на съответните общини и кметства за инвестиционното предложение.

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

2.1. от компетентния орган, чрез интернет страницата на МОСВ;

2.2. от общини и кметства: община Борован - кметство с. Малорад, община Козлодуй - кметство с. Гложене, кметство с. Бутан, кметство с. Крива бара, община Мизия - кметство с. Софрониево, община Хайредин – кметство с. Манастирище, кметство с. Рогозен, кметство с. Ботево, кметство с. Бързина, община Криводол - кметство с. Осен, община Враца - кметство с. Чирен, кметство с. Девене, кметство с. Три кладенци, на чиято територия ще се реализира инвестиционното предложение.

3. С писма, изпратени до МОСВ, съответните общини и кметства 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 до информацията за най-малко 14 дни с цел изразяване на становища от заинтересовани лица, като в резултат не са постъпили становища, възражения, мнения и др.

4. Към момента на изготвяне на настоящото решение в МОСВ не са изразявани устно или депозирани писмени становища и възражения срещу реализацията на инвестиционното предложение.

ПРИ ИЗПЪЛНЕНИЕ НА СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ И МЕРКИ:

1. По време на строителството:

1. Строителната полоса на тръбопровода и площадките на останалите съоръжения и елементи на ИП да бъдат своевременно обезопасявани по начин, предотвратяващ попадане на животни в тях и минимизиране на риска от смъртност.

2. Дейностите по подготовка на строителната полоса и по изграждането на газопровода да започне извън размножителния период на птиците (март-юни).

3. Трасето на газопровода, да се възстанови в първоначалния си вид, като се използва само характерна за местността растителност.

4. Да се проведе подробен инструктаж на участниците в строителните дейности с цел предотвратяване на въздействия като увреждане и унищожаване на растителни и животински видове в обхвата на ИП.

5. Навременно информиране на населението в близките до трасето на газопровода населени места за графика на предстоящото строителство и свързаните с него дейности.

6. Координация на транспортната схема и местните общини и кметства, с цел ограничено преминаване на строителната техника през населените места.

7. Поддръжка на използваната транспортна, монтажна и строителна техника според изискванията на техническите стандарти.

8. Прилагане на добри строителни практики за минимизиране на шумовите емисии - обслужващите строителството товарни автомобили да се движат по предварително определени подходни пътища и да спазват допустимата скорост на движение; строителната техника да не се оставя да работи на празни обороти.

9. Строителните дейности да се извършват само през светлата част на денонощието.

10. Недопускане отделянето на наднормени нива на прах от обекта – използване на подходящи техники за минимизиране на праховите емисии (напр. водно оросяване).

11. В дъждовно и кално време при излизане от строителната полоса да се следи за измиване на камионите преди да навлязат в националната транспортна мрежа.

12. Недопускане разпиляване на прах и насипни строителни материали извън работните площадки (полоси) – ефективно планиране на транспортната дейност и правилно управление на отпадъците.

13. Зареждането с гориво и поддръжката на машините, както и събирането на отпадъците, да се извършва на определените за това места.

14. Да не се допуска нерегламентирано съхраняване на горива и масла, отпадъци и химикали, както и изгаряне или друга форма на неконтролирано обезвреждане на отпадъците.

15. Организирано да се събират, извозват и третират генерираните битови и строителни отпадъци.

16. Да се регламентират мерки за безопасност и здраве при работа - план за безопасност при работа, инструкции и инструктажи, работно облекло и лични предпазни средства и др.

17. За пресичане на повърхностни водни обекти, както и за изграждане на съоръжения за защита от вредното въздействие на водите, е необходимо изготвяне на технически проект за съответното съоръжение.

18. Да се извършва навременна рекултивация на строителната ивица и където е необходимо – стабилизиране / укрепване на речните брегове.

19. Да не се допуска измиване и обслужване на транспортни средства и техника в реките и в заливаемите им ивици.

20. Да не се допуска залпово изпускане и връщане на води от хидротеста на газопровода във водни тела.

21. В случай, че водата за оросяване на временните пътища с цел предотвратяване на прахови емисии ще се взема от повърхностен или подземен воден обект, предварително да бъдат получени съответните разрешителни за водовземане.

22. Да се избягва смесването на отнетия хумусен слой с по-бедните подхумусни хоризонти.

23. Да се установяват точните местоположения на подземната инфраструктура и да се отбелязват върху терена в точките на пресичане с трасето на газопровода. Тази дейност да се извършва съвместно с представители на собствениците и операторите на подземната инфраструктура.

24. Стриктен контрол в процеса на монтажа и заварката на тръбите, както и контрол на условията, които могат да доведат до корозия на тръбите.

25. Доставка на химични вещества и смеси следва да бъдат придружени с информационни листове за безопасност (ИЛБ) на български език, отговарящи на изискванията на Приложение II на Регламент (ЕО) № 1907/2006 на Европейския парламент и на Съвета относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химикали (REACH), изменено с Регламент (ЕС) 2015/830 и Регламент (ЕС) 2020/878.

26. Употребата на опасни вещества и смеси следва да се извършва съгласно мерките за контрол на експозицията, посочени в ИЛБ и инструкциите за безопасна употреба, вкл. мерки при аварийно изпускане или разливи.

27. Преместване и провеждане на археологически проучвания за консервация на културното наследство и археологическо наблюдение.

II. По време на експлоатация:

1. Заходът за поддръжка на газопровода и за извършване на периодичен визуален оглед на газопроводното трасе (сезонен и след интензивни валежи, бури и др.), следва териториално да се ограничава в рамките на сервитута, постоянните съоръжения и пътищата за достъп.

2. Да се планират превантивни организационни, инженерни и технически мерки за намаляване на вероятността от възникване и развитие на аварийни събития по време на експлоатация на газопровода, които да генерират здравен риск и риск за околната среда.

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

Настоящото решение за „Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД“ в района на с. Бутан“, 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.

На основание чл. 93, ал. 7 от ЗООС при промяна на възложителя, на параметрите на инвестиционното предложение или на някои от обстоятелствата, при които е било издадено настоящото решение, възложителят/новият възложител трябва своевременно да уведоми МОСВ.

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 директора на РИОСВ – Враца 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:

Дата: 26.04.2023г.

РОСИЦА КАРАМФИЛОВА

