



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

Изм. № ОВОС-68/.....^{04.12.}.....2017 г.

ДО
Г-Н ГЕОРГИ КИРИЛОВ ГЕГОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
НА „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД
БУЛ. „ПАНЧО ВЛАДИГЕРОВ“ № 66
ГР. СОФИЯ

На Ваш изх. № 24-00-3428/09.10.2017 г.

Относно: *Инвестиционно предложение (ИП) „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ГЕГОВ,

Във връзка с постъпило уведомление с вх. № ОВОС-68/23.10.2017 г. на МОСВ за инвестиционно предложение (ИП) „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“, на основание чл. 6а, ал. 1, т. „а“ 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, обн., ДВ, бр. 73 от 11.09.2007 г., изм. и доп.) и Заповед № РД-503/21.07.2017 г. на министъра на околната среда и водите, Ви уведомявам следното:

ИП за „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“, попада в обхвата на чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС.

Разглежданото ИП е свързано с пренос на природен газ чрез подмяната (рехабилитацията) на съществуващ газопровод и технологични съоръжения (ОС „Вълчи дол“, КВ „Брестак“ и КВ „Преселка“).

Участъкът от преносен (магистрален) газопровод, предмет на настоящето ИП, е разположен в землищата на 9 населени места в 2 общини: Нови Пазар и Вълчи дол, и в 2 области: Шумен и Варна.

Настоящото ИП предвижда следните дейности:

- на площадката на ОС „Вълчи дол“ - 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 - демонтаж и подмяна на съществуващия преносен газопровод; пресичане на автомобилен асфалтов път чрез



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

Тел: +359(2) 940 6259, Факс: +359(2) 987 35 61



хоризонтално сондиране; хидравлично изпитване на подменените съоръжения. Газопроводът ще се положи на дълбочина минимум един метър от кота терен до кота горен ръб на тръбата;

- в участъка от КВ "Брестак" до КВ „Преселка“ намиращ се на 85, 5 по северния склон на газопреносната мрежа се предвижда - демонтаж и подмяна на съществуващия преносен газопровод; Пресичане на автомобилен асфалтов път чрез хоризонтално сондиране; Хидравлично изпитване на подменените съоръжения. Газопроводът ще се положи на дълбочина минимум един метър от кота терен до кота горен ръб на тръбата. Предвижда се подмяна и изместване на КВ „Преселка“ на нова площадка с размери около 10x15м, в непосредствена близост до съществуващата.

Строителството на газопровода и на съоръженията към него ще се извършва изцяло в сервитута му, 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 22 m. Размерът на сервитута е 2x15 m. Новоизграденият газопровод ще има същият капацитет като този на съществуващия.

Електрохимичната защита на новопроектирания участък ще се осъществява от нови станции за катодна защита, монтирани на местата на съществуващите, които са станция за катодна защита (СКЗ) „Брестак“ (на км 64,5), СКЗ „Есеница“ (км 76,5) и СКЗ „Преселка“ (км 84). Електрозахранването на новите катодни станции ще се осъществява от съществуващото електрозахранване.

Основният технологичен процес, който ще се реализира чрез инвестиционно предложение, е пренос на природен газ чрез рехабилитацията (подмяната) на съществуващ газопровод и технологични съоръжения. Диаметърът на съществуващия газопровод е DN 700 и той ще се запази при рехабилитацията (подмяната) на газопровода. Дейностите по строителството ще се извършат в следната последователност: Подготовка на трасето и сваляне на хумусния слой, което включва - планировка на строителната полоса, разчистване на строителната полоса на газопровода от растителност, отлагане на трасето на новопроектирания газопровод, сваляне и складиране на хумусния слой, евентуално изкореняване на дърветата и храсти в рамките на строителната полоса, организация на движение около трасето и изграждане на участъци за временно преминаване, ограждане на работния участък с временни инвентарни заграждения; Заваръчни работи по тръбопровода и контрол на заваръчните съединения; Изкопаване на траншея; Демонтаж на съществуващия газопровод; Полагане на новопроектирания газопровод; Обратна засипка и уплътняване; Рекултивация; Изпитване на газопровода; Пресичания с препятствия и инфраструктурни обекти (Строителството на преходи под автомобилни пътища и железопътни линии се предвижда да се извършва подземно с дълбочина на върха на защитния кожух не по-малко от: 2 m от основата на релсите, 1,4 m от покритието на автомобилния път, 0,5 m от дъното на канавката; Железопътните линии, автомагистралите и автомобилните пътища от I - III клас се пресичат с хоризонтално сондиране със защитен кожух, на един от краищата на който ще се монтира вентилационна свещ с височина 5 m. Преходите през полски пътища ще се осъществяват по открит способ с изкопаване и последващо възстановяване, без кожух, с минимална дълбочина на полагане на тръбата 1,5 m – от кота терен на полските пътища; Пресичането на съществуващи подземни комуникации - газопроводи, водопроводи, канализации, вътрешни тръбопроводи от напоителни полета, съобщителни кабели, електрокабели и др. ще се извършва при спазване на следните изисквания - Всички строителни работи в сервитута на пресичаната комуникация ще се правят при писмено разрешение и в присъствието на представител на съответното експлоатационно дружество, което е предварително писмено уведомено; Откриване на отложената на място съществуваща комуникация с ръчен изкоп и достигане на проектните коти на траншеята).

Не се предвижда изграждане на нова техническа инфраструктура, т.к. ще бъдат използвани съществуващи пътища от републиканската и общинската пътни мрежи, както и съществуващи горски и полски пътища. Съществуващите площадкови обекти са присъединени към мрежата на електроразпределителното предприятие.

В повечето случаи новите тръби ще бъдат полагани на мястото на старите, след като те бъдат разкопани и демонтирани. В останалите случаи новите тръби ще бъдат полагани на минимално осево разстояние около 3 m от съществуващия газопровод, но винаги в рамките на

вече учредения сервитут. Газопроводът ще се положи на дълбочина не по-малка от 1 m от кота терен до кота горен ръб тръба, т.е. изкопите ще са с дълбочина минимум 1,7 m.

За дейностите, свързани с изграждането 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 за изграждане на площадките на съоръженията към газопровода, както и на съоръженията по трасето на преносния газопровод за пресичане на друга инфраструктура и водни обекти, укрепване на земната основа и откоси. За хидравлично изпитване на газопровода ще се използва вода от реките в съответните участъци, предвидени в проекта. Конкретните точки за водовземане ще бъдат решени на етап Работен проект. Водовземането от гореизброените реки ще става след получаване на съответните разрешителни от Басейнова дирекция.

Съгласно становище на Басейнова дирекция „Дунавски район“ (БДДР) с вх. № ОВОС-68/10.11.2017 г. на МОСВ, ИП попада в повърхностно водно тяло с уникален код BG1ДЙ345P1010 – „Дунавски Добруджански реки“ (умерено екологично и добро химично състояние) и подземни водни тела: BG1G000K1HB050 Карстови води в Разградската формация (с лошо химични и добро количествено състояние), BG1G0000J3K051 Карстови води в Малм – Валажанския басейн (с добро химично и количествено състояние) и BG1G0000QAL052 Порови води в Кватернера – р. Суха (с лошо химично и добро количествено състояние).

ИП попада в границите на зона за защита на водите по смисъла на чл. 119а от Закона за водите (ЗВ), а именно:

- По смисъла на чл. 119а, ал. 1, т. 1 – попада в зона за защита на питейни води от подземни водни тела;

- По чл. 119а, ал. 1, т. 3 – попада в уязвима.

ИП не попада в 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 СОЗ около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди.*

Реализирането на ИП няма да окаже значително въздействие върху водите и водните екосистеми и е допустимо спрямо ПУРБ на ДР (2016-2021 г.) и ПУРН на ДР (2016-2021 г.).

При реализация на ИП, следва да се прилагат указанията дадени в становище на БДДР с изх. № 6220/06.11.2017 г., което прилагаме.

След направената справка относно местоположението на ИП се установи, че то 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. Най-близко разположената защитена зона е: BG0000107 „Суха река“ 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.)

Така представеното ИП не представлява разширение или изменение на ИП по смисъла на чл. 93, ал. 1, т. 2 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), поради което няма основание да се изисква провеждане на регламентирания с Глава шеста от ЗООС процедури.

С оглед гореизложеното, отчитайки **местоположението, обема, характера и времетраенето** на предвидените в ИП дейности, както и че при реализирането им не се засягат природни местообитания и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони, не предполагат увреждане и трансформация на местообитания и местообитания на видове, не се създава трайна преграда, която да възпрепятства миграцията на видовете в обхвата на ИП, както и възможните шумови и антропогенни въздействия са временни и обратими считам, че при реализацията им **няма вероятност от отрицателно въздействие** върху защитените зони.

В тази връзка, на основание чл. 2, ал. 2 от *Наредбата за ОС* Ви уведомявам, че за така заявеното ИП „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“, **преценката** на компетентния орган е, че **не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.**

Настоящото писмо се отнася само за заявените параметри в ИП и не отменя необходимостта от получаване на съгласувания или разрешителни, предвидени в други закони и подзаконови нормативни актове.

При всички случаи на промяна в параметрите на ИП или на някои от обстоятелствата, при които е издадено настоящото писмо, възложителят е длъжен да уведоми незабавно компетентния орган за промените.

Приложение:

1 бр. копие на становище на БДПР с вх. № ОВОС-68/10.11.2017 г. на МОСВ.

КРАСИМИР ЖИВКОВ

Заместник-министър на околната среда и водите