

Приложение №5 към чл. 4, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда

ДО

ДИРЕКТОРА НА РИОСВ-БЛАГОЕВГРАД

УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно предложение

ОТ „Булгартрансгаз“ ЕАД, *представявано от Владимир Асенов Малинов – изпълнителен директор*.....

гр. София 1336, п.к. 3, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ №66, тел.: 02/939 63 00.....

(име, адрес и телефон за контакт)

гр. София 1336, п.к. 3, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ №66.....

(седалище)

Пълен пощенски адрес: *гр. София 1336, п.к. 3, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ №66*...

Телефон, факс и ел. поща (e-mail): *02/939 63 00; e-mail: info@bulgartransgaz.bg*.....

Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител:

Лице за контакти: *инж. Мариана Христова – 0889/26 34 20, e-mail: Mariana.Hristova@bulgartransgaz.bg, гр. София 1336, бул. „Панчо Владигеров“ № 66*.....

УВАЖАЕМА Г-ЖО ДИРЕКТОР,

Уведомяваме Ви, че „Булгартрансгаз“ ЕАД.....

има следното инвестиционно предложение: *Подмяна на преносен газопровод DN700 за Гърция в участъка при пресичане на българо – гръцката граница*.....

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението

„Булгартрансгаз“ ЕАД е комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос и съхранение на природен газ. Дружеството е сертифицирано като независим преносен оператор на българската газопреносна система.

„Булгартрансгаз“ ЕАД следва политика на прозрачно и отговорно поведение и работи за гарантиране на условия на сигурност и устойчиво развитие на пазара на природен газ в страната и региона, както

и поддържа газопреносната система в добро експлоатационно състояние.

Преносен газопровод DN 700 за Гърция е изграден и въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № 170 от 01.09.1995г. на Държавна инспекция за териториалноустройствен и строителен контрол. Той е част от газопреносната мрежа на Булгартрансгаз“ ЕАД и се свързва с газопреносната система на съседния оператор в съответствие с държавната граница и точката на междусистемна свързаност в района на с. Кулата. В граничния участък на газопровода при прехода през река Пиринска Бистрица, в следствие на дългогодишна експлоатация са установени локации с дефекти от метална загуба, както и зони с наличие на напрежения, непосредствено преди съществуващия електроизолиращ фланец, собственост на гръцкия оператор. В тази връзка е необходимо да се извърши ремонт чрез подмяна на участък от преносен газопровод DN 700 при пресичането му на българо-гръцката граница при с. Кулата, с което ще се повиши безопасността при бъдеща експлоатация на газопреносната мрежа, отчитайки работните условия и свойствата на пренасяните смеси, като инфраструктура с пригодност за пренос на некорозивни природен газ, биометан, водород и техните смеси.

Съществуващият граничен участък, който подлежи на подмяна, е изграден от стоманени правошевни тръби с марка стомана K52, Ø 720 и Ø 720 по ГОСТ 20295-85 за проектно налягане $P=5,4$ МПа. Общата дължина на участъка, в това число и прехода през река Пиринска Бистрица, е около 112,00 м, като същият завършва при съществуващ електроизолиращ фланец Ду700.

С планираната подмяна на прехода ще се положи нов тръбен участък за проектно налягане $P=7,85$ МПа ($MOP=7,5$ МПа), като ще се увеличи експлоатационната надеждност на газопровода в участъка.

Целта на инвестиционното предложение е да се повиши безопасността при бъдеща експлоатация на газопреносната мрежа, отчитайки работните условия и свойствата на пренасяните смеси, като инфраструктура с пригодност за пренос на некорозивни природен газ, биометан, водород и техните смеси.

2. Описание на основните процеси, капацитет, обща използвана площ; необходимост от други свързани с основния предмет спомагателни или поддържащи дейности, в т.ч. ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улицы, газопровод, електропроводи и др.); предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив:

Основният технологичен процес, който се реализира чрез преносен газопровод DN 700 е пренос на природен газ. С подмяната ще бъде осигурена безаварийната работа на газопровода в подменения му участък. Основни параметри на подменения участък:

- Дължина на газопровода (Ø720) - около 112 м.;
- Максимално работно налягане на газопровода (MOP) $P= 7,5$ МПа;
- Проектно (изчислително) налягане (DP) $P=7,875$ МПа;
- Диаметър на преносния газопровод – DN700 (28“);

- Работна температура - мин. - 10°C; макс. +40°C;

СМР ще се изпълняват в сервитута на съществуващия газопровод, Дейностите включват демонтиране на съществуващия газопровод и полагане в същата траншея на новата тръба.

Основни строителни процеси които ще се реализират:

По-долу са описани най-общо строителните дейности, които ще се извършват за реализацията на инвестиционното предложение:

- Подготовка на работния участък - дейностите по подготовка на работния участък включват трасиране на трасето на терена, премахване на растителната покривка.

- Подготовка на терена и изземване на повърхностния почвен слой (хумус) - в съответствие с нормативните изисквания хумусът се изземва от работната полоса и се съхранява от едната страна на траншеята, така че да не се допусне смесването му с другата изкопана почва.

- Подреждане на тръбите - газопроводът се изгражда от единични тръби с предварително нанесено изолационно покритие, всяка от които с дължина 12 m. Тръбите се доставят първоначално до обекта и се транспортират по работната полоса, където се поставят върху дървени подложки или специални легла в линия, успоредна на траншеята на газопровода.

- Заваряване и покриване на заварените съединения - тръбите ще бъдат доставяни с нанесено изолационно покритие по цялата им дължина, с изключение на краищата им. Тръбите се заваряват една за друга, за да се получи цял газопровод, като заварките се подлагат на безразрушителен контрол. При установяване на дефекти в заварените съединения, те се отстраняват, като след това отново се извършва безразрушителен контрол. След положителен резултат се пристъпва към изолиране на участъците в мястото на заварките, като металните повърхности в краищата на тръбите се почистват и се нанася изолационно покритие, така че да се получи цялостно, изолационно покритие на газопровода. След това покритието се тества по цялата дължина за проверка на повреди или други дефекти. Откритите дефекти се отстраняват и покритието се тества отново до задоволителен резултат.

- Спиране на газоподаването – за осъществяване на безопасни изкопни работи.

- Разкопаване на съществуващия газопровод.

- Демонтаж на старата тръба.

- Полагане на новата газопроводна тръба - полагането на газопровода ще се осъществява върху предварително подготвена основа на дъното на траншея посредством тръбополагаща/и машина/и. Няма да се налага прокопаване на нова траншея, а новата газопроводна тръба ще бъде положена в съществуващата траншея на мястото на старата газопроводна тръба.

- Почистване, калибриране и изпитване на газопроводите - почистването и изпитването на газопровода са завършващите технологични операции от комплекса на строителните дейности. Изпитването на якост и проверка на плътност ще се проведат по най-безопасния метод, а именно хидравличния, съгласно действащата нормативната уредба. След успешното хидравлично изпитване

на газопровода, той се подсушава и се запълва с газ.

- Обратна засипка и уплътняване на траншеите - засипката на траншеята се счита за крайна операция в строителния процес. Тя ще се извършва механизирано след завършване на съответните СМР. След извършване на обратна засипка, почвата в траншеята се уплътнява;

- Рекултивация - възстановяването на терена, включващо връщане обратно на иззетия хумус обикновено се извършва в годината на строителството на съоръженията, освен ако метеорологичните условия са неблагоприятни.

Експлоатация:

Въвеждането на ИП в експлоатация се извършва по общия ред на ЗУТ и Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ и БДС EN 12327. Експлоатацията на газопроводите и съоръженията към тях ще се осъществява съгласно глава осма на същата Наредба. Експлоатационната поддръжка ще се осъществява от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Дейностите по време на експлоатацията на ИП не се различават от дейностите, извършвани понастоящем и включват:

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

От експлоатационния персонал на „Булгартрансгаз“ ЕАД ще се извършва и мониторинг на газопреносната система, който включва периодичен визуален мониторинг – огледи, при които се установяват променящи се условия по трасето и дейности на трети страни, които компрометират безопасността му.

Обща използвана площ:

Работата по подмяна на част от съществуващия газопровод ще се извърши изцяло в действащата сервитутната зона, като ще се изпълни чрез демонтиране на съществуващия и полагане в същата траншея на новата тръба. Сервитутната зона на газопровода е с размери по 15м от двете страни на газопровода или общо 30м. Предвид, че ще се подменя участък с дължина 112м и ще се разкопае сервитутната зона с ширина 30м, то общата използвана площ ще бъде общо 3,360 дка.

Необходимост от други, спомагателни или поддържащи дейности, в т.ч. ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улици, газопровод, електропроводи и др.)

Достъпът до строежа може да се осъществява само по републиканската и общинска пътна мрежа и селскостопанските пътища. Ако това е невъзможно, преминаването през земеделските имоти може да се осъществи след съгласуване със собствениците или ползвателите/арендаторите им и

изплащане на договорените обезщетения.

3. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие на обекта на инвестиционното предложение, необходимост от издаване на съгласувателни/разрешителни документи по реда на специален закон, орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение по реда на специален закон:

Инвестиционното предложение предвижда да се извърши ремонт чрез подмяна на участък от преносен газопровод DN 700 за/от Република Гърция при пресичането му на българо-гръцката граница при с. Кулата, с което ще се повиши безопасността при бъдеща експлоатация на газопреносната мрежа, отчитайки работните условия и свойствата на пренасяните смеси, като инфраструктура с пригодност за пренос на некорозивни природен газ, биометан, водород и техните смеси. Преносен газопровод DN 700 за Гърция (част от който ще се подмени в участъка на българо-гръцка граница) е изграден и въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № 170 от 01.09.1995г. на Държавна инспекция за териториалноустройствен и строителен контрол.

За подмяната на газопровода ще бъде изготвена техническа документация, същата ще бъде съгласувана с органите за технически надзор и ще бъдат издадени необходимите разрешителни по Закона за водите, в случаите в които се преминава през водни обекти..

4. Местоположение:

(населено място, община, квартал, поземлен имот, като за линейни обекти се посочват засегнатите общини/райони/кметства, географски координати или правоъгълни проекционни UTM координати в 35 зона в БГС2005, собственост, близост до или засягане на елементи на Националната екологична мрежа (НЕМ), обекти, подлежащи на здравна защита, и територии за опазване на обектите на културното наследство, очаквано трансгранично въздействие, схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура)

Участъкът, подлежащ на подмяна попада в границите на защитена зона по Натура 2000 Рупите-Струмешница с код BG0001023 за опазване на природните местообитания и защитена зона по Натура 2000 Рупите с код BG0002098 за опазване на птиците.

Инвестиционното предложение не засяга защитени територии по Закона за защитените територии.

Координати на трасето подлежащо на промяна предоставяме в табличен вид по-долу:

Координатна система БГС 2005		Координатна система WGS 84	
X (m)	Y (m)	B	L
4584615.5916	320856.7558	41° 22' 34.190"	23° 21' 31.369"
4584652.0468	320795.3036	41° 22' 35.321"	23° 21' 28.686"
4584672.1840	320760.0503	41° 22' 35.944"	23° 21' 27.148"

Обекти, подлежащи на здравна защита – най-близкия обект, подлежащ на здравна защита до инвестиционното намерение е мотел в с. Кулата, отстои на 1,162 км (прилагаме графичен материал).

Територии за опазване на обектите на културното наследство – в участъка на подмяна на газопровода няма обекти на културното наследство тъй като при строителството на газопровод през 1995г. са проучени терените. Не се засягат нови терени, съответно няма да има намеса в културно историческото наследство.

Очаквано трансгранично въздействие – въпреки че подмяната на газопровода ще бъде до държавната граница се очаква трансгранично въздействие от реализация на инвестиционното предложение, тъй като това е нормална експлоатационна поддръжка на съществуващо съоръжение.

Схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура – при реализация на инвестиционното предложение не се предвижда изграждане на пътни връзки за достъп до строежа.

5. Природни ресурси, предвидени за използване по време на строителството и експлоатацията:

(включително предвидено водовземане за питейни, промишлени и други нужди - чрез обществено водоснабдяване (ВиК или друга мрежа) и/или водовземане или ползване на повърхностни води и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови)

За периода на строителство ще се ползват природни ресурси както следва:

- инертни материали (пясък) – за оформяне на мека подсипка под газопроводната тръба.

- вода за извършване на хидравлични изпитания - след изграждането на преносния газопровод ще се извърши хидравлично изпитване. Обикновено необходимите обеми вода за изпитването на газопровода се доставят от близки до трасето водоизточници, главно повърхностно течащи води или водоеми въз основа на разрешителни от съответната басейнова дирекция. Друга възможност е необходимите водни количества ще се доставят с цистерни. Водата за пълнене на цистерните ще се набавя или от общинските ВиК мрежи или въз основа на разрешителни за водовземане, предвид сключените договори и/или наличните разрешителни на фирмата, оператор на цистерните. Вода с цистерни ще се доставя и за целите на оросяване на строителните площадки при СМР (строително монтажни работи) на временните пътища и изкопите на траншеите, за да не се допускат прахови емисии в атмосферата. Питейната вода за работниците и служителите ще е минерална и ще се доставя в бутилки.

Не се планира изграждане на нови съоръжения за водовземане/водоползване.

При експлоатацията, вкл. поддръжка и ремонтни дейности на ИП няма да се ползва вода за промишлени и битови нужди.

По време на експлоатацията на ИП не се предвижда използването на природни ресурси.

6. Очаквани вещества, които ще бъдат емитирани от дейността, в т.ч. приоритетни и/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води:

Не се очаква емитиране на вещества (вкл. приоритетни и/или опасни), при които се осъществява или е възможен контакт с води от реализацията на инвестиционното предложение.

7. Очаквани общи емисии на вредни вещества във въздуха по замърсители:

По време на подмяната на газопровода се очакват неорганизираните емисии от прах и в много малка степен емисии на вредни вещества в отработените газове от ДВГ на използваната транспортна и строителна техника. Очакваните прахови емисии, както и емисиите от вредни вещества от ДВГ, ще са резултат от следните дейности:

- Транспортни дейности – превоз на тръби, оборудване, материали и хора;
- Изкопни и насипни дейности – за целите на монтажните дейности.

Очаква се емисиите на прах да са основният замърсител по време на строителството, като за целта ще се предвидят и съответните смекчаващи мерки, като оросяване на строителната полоса (при необходимост).

Емисиите на вредни вещества от използваната строителна техника и транспортни средства ще зависят главно от възрастта и типа на машините, както и от тяхната поддръжка, товароносимостта, качеството и вида на използваните горива. За целта ще се предприемат мерки за свеждане до минимум на генерираните емисии, в т.ч. редовна инспекция и поддръжка на използваната строителна техника и транспортни средства, спазване на действащото в страната законодателство в съответната област и не на последно място и прилагането на най-добрите в световен мащаб производствени практики.

По време на експлоатацията е възможно изпускане на природен газ - метан в атмосферата по изключение (при експлоатационна неизбежност или при авария). Природния газ е по-лек от въздуха (отн. т. 0.628) и при изхвърляне заема високите слоеве на атмосферата. Събиране в ниските точки на местности и помещения практически е изключено. В допълнение метанът не е вредно вещество по смисъла на нормативната уредба за чистотата на атмосферния въздух.

8. Отпадъци, които се очаква да се генерират, и предвиждания за тяхното третиране:

По време на строителните дейности и експлоатацията ще се извършва единствено временно съхранение на мястото на образуване на съответните отпадъци до предаването им за транспортиране и последващо третиране на фирми, притежаващи съответните разрешителни/регистрационни документи по Закона за управление на отпадъците.

Отпадъци, които се очаква да се генерират по време на строителството

Основните дейности по време на строителството, които ще генерират отпадъци са:

- Изкопните работи на траншеите;
- Строително-монтажните дейности;
- Битовите нужди на работниците.

Очаква се да се генерират следните отпадъци, класифицирани съгласно Наредба № 2/23.07.2014г.

за класификация на отпадъците по-долу.

Код на отпадъка	Наименование
12 01	Отпадъци от формоване, физична и механична повърхностна обработка на метали и пластмаси
12 01 13	Отпадъци от заваряване
15 01	Опаковки (включително разделно събирани отпадъчни опаковки от бита)
15 01 01	Хартиени и картонени опаковки
15 01 02	Пластмасови опаковки
15 01 06	Смесени опаковки
15 02	Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла
15 02 03	Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15 02 02
17 04	Метали (включително техните сплави)
17 04 05	Чугун и стомана
17 05	Почва (включително изкопана почва от замърсени места), камъни и изкопани земни маси
17 05 04	Почва и камъни, различни от упоменатите в 17 05 03
20 03	Други битови отпадъци
20 03 01	Смесени битови отпадъци

Третирането на генерираните по време на строителството отпадъци ще се осъществява съгласно действащото в страната законодателство – Закона за управление на отпадъците и подзаконовите нормативни актове към него.

Съгласно изискванията на Закона за управление на отпадъците и Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали, едновременно с изготвяне на инвестиционния проект ще бъде изготвен и съгласуван с компетентните органи План за управление на строителните отпадъци.

За изпълнение на дейностите по третиране ще бъдат сключени договори с фирми, притежаващи необходимите разрешения по ЗУО или Комплексно разрешително, издадено по реда на ЗООС.

Отпадъци, които се очаква да се генерират по време на експлоатацията

По време на експлоатацията няма да се отделят отпадъци.

9. Отпадъчни води:

(очаквано количество и вид на формираните отпадъчни води по потоци (битови, промишлени и др.), сезонност, предвидени начини за третирането им (пречиствателна станция/съоръжение и др.), отвеждане и заустване в канализационна система/повърхностен воден обект/водопълтна изгревна яма и др.)

По време на строителството ще се генерират отпадъчни води основно от хидравлично изпитване на газопровода. След изпитването на газопровода използваните водни количества ще се връщат обратно във водоизточника, като не се очаква същите да са замърсени. Обратното връщане на

използваните води ще става след съгласуване със съответната басейнова дирекция и при необходимост - в съответствие с издадено разрешително за заустване на отпадъчни води по реда на Закона за водите.

Битово - фекални води по време на строителството няма да бъдат образувани. В рамките на строителната полоса, ще бъдат осигурени химически тоалетни за строителните работници.

По време на експлоатацията на ИП не се очаква формиране на отпадъчни води.

10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението, както и капацитета на съоръженията, в които се очаква те да са налични:

(в случаите по чл. 99б ЗООС се представя информация за вида и количеството на опасните вещества, които ще са налични в предприятието/съоръжението съгласно приложение № 1 към Наредбата за предотвратяване на големи аварии и ограничаване на последствията от тях)

Предвижда се по време на строителните дейности да бъдат използвани някои от следните опасни химични вещества, в количества, по-малки от праговите стойности за „Нисък рисков потенциал“, съгласно Приложение № 3 на ЗООС:

- Специфични енергоносители, необходими за строително-монтажните работи – бензин, дизел, пропан-бутан, ацетилен газообразен;
- Технически газове и газови смеси – кислород газообразен, аргон газообразен, газообразен въглероден диоксид, заваръчна смес от аргон и въглероден диоксид.

По време на експлоатацията на подменения участък не се предвижда използване на опасни вещества, освен природен газ, който е поименно изброен в т.18, част 2 на приложение №3 ЗООС. Съоръженията за пренос на природен газ (вкл. съоръженията в обхвата на ИП) са изключени от обхвата на прилагането на Глава седма, Раздел втори на ЗООС(чл.103, ал.8, т.4).

I. Моля да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста ЗООС.

Моля, на основание чл. 93, ал. 9, т. 1 ЗООС да се проведе задължителна ОВОС, без да се извършва преценка.

Моля, на основание чл. 94, ал. 1, т. 9 от ЗООС да се проведе процедура по ОВОС и/или процедурата по чл. 109, ал. 1 или 2 или по чл. 117, ал. 1 или 2 от ЗООС.

II. Друга информация *(не е задължително за попълване)*

Моля да бъде допуснато извършването само на ОВОС (в случаите по чл. 91, ал. 2 ЗООС, когато за инвестиционно предложение, включено в приложение № 1 или в приложение № 2 към ЗООС, се изисква и изготвянето на самостоятелен план или програма по чл. 85, ал. 1 и 2 ЗООС) поради следните

основания (мотиви):

В случай, че компетентният орган (КО) определи извършване на процедура по ОВОС за настоящото ИП, чрез нея в достатъчна степен на подробност ще бъдат описани, разгледани и оценени възможните въздействия върху околната среда и човешкото здраве в резултат от осъществяването на предложението. Считаме, че това е достатъчно основание за допускане от КО на извършването на само една от процедурите по Глава шеста от ЗООС, която в случая да бъде ОВОС.

Прилагам:

1. Документи, доказващи обявяване на инвестиционното предложение на интернет страницата на възложителя, ако има такава, и чрез средствата за масово осведомяване или по друг подходящ начин съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС.

2. Документи, удостоверяващи по реда на специален закон, нормативен или административен акт права за инициране или кандидатстване за одобряване на инвестиционно предложение.

3. Други документи по преценка на уведомятеля:

3.1. допълнителна информация/документация, поясняваща инвестиционното предложение;

3.2. картен материал, схема, снимков материал в подходящ мащаб – на хартиен и електронен носител.

4. Електронен носител - 1 бр.

5. ☐ Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.

6. ☐ Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.

7. ☐ Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.

Дата:

Уведомятел:

Владимир Малинов

Изпълнителен директор

на „Булгартрансгаз“ ЕАД