

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

ДО
ИНЖ. ИРЕНА ПЕТКОВА
ДИРЕКТОР НА РИОСВ – СОФИЯ
гр. София, п.к. 1618,
бул. "Цар Борис III" № 136, ет. 10
riosv@riew-sofia.org

УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно предложение

ОТ

„Булгартрансгаз“ ЕАД, представявано от Владимир Малинов - изпълнителен директор

(име, адрес и телефон за контакт)

гр. София 1336, п.к. 3, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ №66, ЕИК 175203478
(седалище)

Пълен пощенски адрес: **гр. София 1336, п.к. 3, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ №66, ЕИК 175203478**

Телефон, факс и ел. поща (e-mail): 02/939 63 00; 02/ 925 00 63; info@bulgartransgaz.bg

Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител:
Владимир Малинов – изпълнителен директор

Лица за контакти:

инж. Каролина Ненова – 02/9396689; Karolina.Nenova@bulgartransgaz.bg

инж. Борислав Чаушев – 02/9396543; Borislav.Chaushev@bulgartransgaz.bg

УВАЖАЕМА ГОСПОЖО ДИРЕКТОР,

Уведомявам Ви, че „Булгартрансгаз“ ЕАД има следното инвестиционно предложение:
„Подмяна на участък от преносен газопровод DN 1000 за Р. Гърция и Р. Северна Македония от възел за включване на преносен газопровод при КС „Ихтиман“ до с. Венковец“

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението

“Булгартрансгаз” ЕАД е единствения оператор, притежаващ лицензиите за пренос и съхранение на природен газ на територията на Република България, съгласно чл. 39 от Закона за енергетиката. Дружеството поддържа обектите и съоръженията на газопреносната мрежа и разширява газопреносната система на страната в съответствие с техническите изисквания и правилата за безопасност при работа, съблюдавайки европейските изисквания за опазване на околната среда и развива газопреносната система на страната.

Устройството и експлоатацията на съществуващата газопреносна мрежа, както и нейното развитие е съобразено с изискванията основно на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Закона за устройство на територията (ЗУТ), заедно с подзаконовите нормативни актове към тях, а също

така и с други действащи в страната нормативни актове, приложими към газопреносната мрежа.

Предвиденият за подмяна газопреносен участък е въведен в експлоатация през 1995 г, като е изграден съгласно действащата към онзи момент нормативна уредба. Той е с приблизителна дължина около 17 km, външен диаметър DN1000 и е изграден от стоманени тръби с диаметър Ø 1020 mm, изолирани с полимерна лента. От проведените мероприятия по поддръжка на участъка от преносния газопровод DN1000, по време на експлоатацията му е констатирано наличие на различен тип дефекти, като голяма част от тях са свързани с метална загуба.

С инвестиционното предложение (ИП) се предвижда подмяна на участък от преносен газопровод DN1000 от възел за включване на преносен газопровод DN1000 към КС „Ихтиман“ (възел/а) до „условен край“ в близост до с. Венковец, както и прилежащите към газопровода кранови възли - линеен кранов възел „Б1 охранен“ (ЛК Б1 охранен) и кранов възел на „Технологична връзка – БП1“, заедно със станции за катодна защита (СКЗ), с което ще се гарантират безаварийната и надеждна експлоатация на газопровода и необходимият капацитет за пренос на природен газ.

Инвестиционното предложение нагледно е представено в Приложение 3, като в същото приложение са дадени и технологични схеми.

(посочва се характерът на инвестиционното предложение, в т.ч. дали е за ново инвестиционно предложение, и/или за разширение или изменение на производствената дейност съгласно приложение № 1 или приложение № 2 към Закона за опазване на околната среда (ЗООС))

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/улици, газопровод, електропроводи и др.); предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив:

2.1. Описание на основните процеси. Капацитет.

Трасето, респективно сервитутът, на съществуващия газопровод, предвиден за подмяна, в участъка от възела до условен край в близост на с. Венковец, се характеризира със следните особености:

а) Дължина:

- Проектната дължина на новото трасетое 16884.59 m, а на технологичната връзка е 113.90 m. Обща проектна дължина - 16998.49 m;

- начало ограда (запад) на възел за включване на преносен газопровод DN1000 към КС „Ихтиман“ от преносен газопровод за Република Гърция и Република Северна Македония. Местонахождение в землището на с. Стамболово, общ. Ихтиман, област София;

- условен край - преход след сухо дърво на km 107,70 (приблизителни координати 42°25'52" и 23°40'25") от преносен газопровод за Р Гърция и РС Македония. Местонахождение в близост на с. Венковец, общ. Ихтиман, област София.

Трасетата на съществуващия газопровод и на измествания участък преминават през земеделски земи и земи от горски фонд в землищата на с. Стамболово, гр. Ихтиман, с. Черньово, с. Полянци и с. Венковец.

б) технологични площадки за съоръжения към линейната част на газопровода, подлежащ на подмяна:

- линеен кранов възел: ЛК „Б1 охранен“ на КС „Ихтиман“ и тройник за КВ „Технологична връзка - БП1“;

- към газопроводния участък DN 1000, предвиден за подмяна, има едно врязано газопроводно отклонение към площадка на „Технологична връзка - БП1“ (връзка с преносен газопровод DN 700 - клон 2), на около 30 m преди ЛК „Б1 охранен“. „Технологична връзка - БПГ“ е с диаметър DN 700. Тя свързва преносни газопроводи DN 1000 и DN 700. Към технологичната връзка е изграден КВ DN 700, който полежи на подмяна.

в) трасета на съобщителни връзки и кабелна линия на „Булгартрансгаз“ ЕАД - за технологични съобщителни връзки и с друго предназначение, разположени в сервитута на съществуващия преносен газопровод DN1000:

Съществуващата, паралелно на газопроводното трасе за подмяна, технологична оптична линия за пренос на данни не се предвижда да бъде измествана.

г) основни естествени и изкуствени препятствия, пресичани от трасето на газопровода:

Съществуващото газопроводно трасе и сервитут пресичат множество и от различен тип препятствия, както следва:

- изкуствени препятствия

- > пресичане с път с. Стамболово - с. Мирово в защитен кожух;
- > пресичане с път гр. Ихтиман - с. Стамболово в защитен кожух;
- > пресичане с път гр. Ихтиман - с. Черньово в защитен кожух;
- > пресичане на път с. Полянци - връзка с път гр. Самоков - гр. Ихтиман в защитен кожух;
- > жп линия гр. София - гр. Пловдив и прилежаща кабелна линия, на две места в кожух;
- > продуктопровод - на две места;
- > въздушни електропроводи;
- > водопроводи, земекопни канали, сухи канали и други елементи на техническата инфраструктура;
- > преход изграден от стоманобетонни панели по черен път за товарен автотранспорт от кариера за инертни материали „Черньово“.

- естествени препятствия

- > малки горски реки;
- > сухи горски дерета;
- > ниви с високи подпочвени води

Проектни параметри на газопровода:

- Обща дължина: около 17 km;
- Проектно налягане (DP): $P = 5,94 \text{ MPa} = 59.4 \text{ bar}$
- Максимално работно налягане (MOP): $P = 5,4 \text{ MPa} = 54 \text{ bar}$
- Работно налягане (OP): $P = 5,4 \text{ MPa}$;
- Диаметър: DN 1000 (40"), Ø 1016 mm;
- Максимална скорост на газовия поток: $V = 15 \text{ m/s}$ за газопровода;
- Температури:
 - на околната среда: $T_{\min} = -28^\circ\text{C}$, $T_{\max} = 45^\circ\text{C}$
 - на работната среда (газа): от 5°C до 40°C ;
- пригодност за пренос на водород (H_2): 5-10% от общия обем на газа.

Размерът на сервитута на изместваното трасе, съгласно Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти от 09.06.2004 г. е ивици с широчина по 15 m от двете страни на оста на газопровода (общо 30 m) през земеделски територии и ивици с широчина по 10 m от двете страни на оста на газопровода (общо 20 m) през горски територии.

Ще се използват правошевни стоманени *тръби* с диаметър DN 1000 (40"), Ø 1016 mm и за участъка към „Технологична връзка БП1“ DN 700 (28"), Ø 711 mm, съгласно хидравлични и якостни разчети, отговарящи на нормите, размерите и техническите изисквания на БДС EN ISO 3183. Ще бъдат с фабрично положено изолационно полиетиленово покритие, отговарящо на изискванията на стандарт БДС EN ISO 21809-1. Тръбите ще са с единична дължина 11-12 m, с фабрично скосени краища, подготвени за заваряване. Тръбите с диаметър различни от DN 1000 и DN 700, които ще се ползват за изграждане на байпасната и свещна линии на ЯК „Б1“ (нов) и байпасна линия на кран на „Технологична връзка БП1“, ще покриват същите изисквания, но ще са безшевни.

В началото на трасето за подмяна има участък с дължина около 3 km, намиращ се в

равнинната област, който се характеризира с високи подпочвени води и в него ще се използват стоманобетонни затежници против изплуване на газопровода.

Предвидени са *фасонни части* – колена, тройници, преходи, дъна и други, които ще са от материал с качества, съответстващи на тези на тръбите, с фабрично положено изолационно полиетиленово покритие.

Кранови възли – линеен кран Б1 охранен нов (ЛК Б1) и кран (нов) на „Технологична връзка – БП1“

На подмяна подлежат кранов възел ЛК Б1 охранен на КС „Ихтиман“ и кранов възел на „Технологична връзка – БП1“. Местоположението на ЛК „Б1 охранен (нов)“ се съвместява с площадката на кран (нов) на „Технологична връзка - БП1“ и двата кранови възела се ситuirат на една обща площадка, в имот с идентификатор № 04830.36.21, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

В Приложение 3.3. е дадена технологична схема на инвестиционното предложение.

Антикорозионно покритие и механична защита на тръбите

За изолирането на заваръчните шевове, както и в случай на неизолирани фасонни части, се предвижда изолация, изпълнена като изолационна система (изолационна лента и лепилен грунд), отговаряща на изискванията на стандарт EN 12068. В зоните на присъединяване на подменения участък към съществуващия газопровод се предвижда не по-малко от 30 см почистване и презастъпване със съществуващото изолационно покритие на съществуващите тръби.

Тръбите на защитните кожуси подготвени за изтегляне в съответните сондажи изпълнени, чрез HDD/ударно или сондиране по друг метод, освен заводската полиетиленова изолация се предвижда допълнително защитно механично покритие. Като такова се допуска то да бъде от увивни системи от стъклопласт или стъклофибър с лепила на епоксидна основа, пръскани високоякостни смоли или други приложими методи.

Електрохимична защита (ЕХЗ)

Електрохимичната защита от корозия на преносния газопровод ще е пасивна (изолирани тръби за подземните части и антикорозионно покритие за надземните части) и активна чрез станции за катодна защита и протекторна защита на защитните кожуси (виж по-горе) при пресичане на инженерни съоръжения.

На 12 km от началото на участъка, по посока на движението на газа е предвидена за подмяна СКЗ Полянци. На същата е необходимо да се подмени катодната станция, дренажен и аноден кабел и аноден заземител.

Станция за катодна защита (СКЗ)

Предвижда се използването на активна защита чрез катодна поляризация на газопровода. Активната електрохимична защита ще се осъществява чрез система „катод-анод“, свързана с източник на постоянен ток. Новата СКЗ, трябва да осигури необходимото ниво на защитен потенциал за период от време, не по-кратък от 25 години. Същата ще бъде изпълнена съгласни изискванията на стандартите и ще разполага с възможност за осигуряване на комуникационна свързаност на СКЗ с информационната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД чрез комуникационен протокол, за технологичен пренос на данни.

На съвместената технологична площадка, на която ще се разположат изместените ЛК Б1 охранен (нов) и кранов възел на „Технологична връзка – БП1“ (нова) се предвижда изграждане на *мълниеотводни инсталации* за защита от преки попадения на мълния и вторичните ѝ въздействия, както и *заземителни инсталации*. Същите ще бъдат изпълнени чрез отделно стоящи мълниеприемни мачти, свързани към заземителни уредби, положени в изкопни траншеи.

Заваръчни работи

Заваръчните работи на тръби и фасонни части ще се изпълнят съгласно изискванията, посочени в инвестиционния проект, стандарт БДС EN 12732, БДС EN ISO 15607 и Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ.

Заваръчно-монтажните работи ще бъдат извършвани от правоспособни заварчици, притежаващи квалификация "заварчик на тръби" (за метода на заваряване, по които ще се извършат) съгласно Наредба № 7 за условията и реда за придобиване на правоспособност по заваряване чл.5 ал.2 и ал.3 и сертификата им позволяващ да заваряват по използваната процедура съгласно стандарти БДС EN ISO 9606-1 и БДС EN 12732.

За удостоверяване на качеството на заварените съединения ще бъде извършен визуален контрол и безразрушителен контрол на заварените съединения, от акредитиран орган за контрол вид „А“ или „С“, акредитиран съгласно БДС EN ISO/IES 17020 или еквивалентен стандарт от ИА „Българска служба за акредитация“ или от чуждестранен орган за акредитация, който е страна по многостранното споразумение за взаимно признаване на Европейската организация за акредитация. Методите за контрол, изискванията към заваръчните съединения и критериите за качество ще бъдат съгласно стандарт БДС EN 12732. Последващите операции по почистване, изпитания и свързване на ремонтираните участъци към съществуващите ще се извършат след потвърждаване на качеството на всички изпълнени заваръчни съединения.

Провеждане на изпитания

Ще се извършат всички изпитвания, предвидени в проекта и/или изискващи се от действащата нормативна уредба за подобен род строежи, необходими за приемане и въвеждане в експлоатация на строежа.

Преди провеждане на изпитанията ще се извърши почистване на газопровода с цел отстраняване на евентуално попаднали отпадъци по време на СМР във вътрешността на газопровода. Очистването ще се осъществи посредством един или няколко пуска на очистни бутала (меки и метални бутала с прави маншони, задвижвани с въздух, подаван от компресор). Съгласно действащата нормативна уредба, изпитването на якост и проверка на плътност на газопровода ще се проведе по най-безопасния метод, а именно хидравличния.

За окончателното премахване на влага от вътрешността на тръбопровода преди запълването му с природен газ, се извършва осушаване с осушен сгъстен въздух до пълното отстраняване на остатъчната влага и постигане на изискуемите параметри. Допуска се за изсушаването да се използва инертен газ (азот).

Единствено след успешно осушаване, новоизграденият участък ще бъде присъединени към съществуващия газопровод.

Крановите възли ще бъдат предварително изпитани, окомплектовани с байпасни и изпускателни линии, кранове и преходни елементи, преди да бъдат монтирани към газопровода.

Изкопни работи

За целите на инвестиционното предложение ще се извършват изкопни работи, свързани с полагане на новия газопровод и съпътстващи съоръжения, както и с демонтажа на съществуващия газопровод DN 1000, ЛК Б1 охранен и ЛК на „Технологична връзка – БП1“. В проекта ще се предвиди проектантско решение за начина на демонтаж на съществуващите съоръжения.

Новият газопровод ще бъде положен подземно, като минималната дълбочина при подземно полагане е не по-малко от 1,0 m измерено от горната образуваща на тръбата, според изискванията на Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен 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.

Рекултивацията на нарушени терени ще се извърши съгласно инвестиционен проект.

Демонтажни работи

След въвеждане в експлоатация на подменения газопроводен участък, ще бъде извършен демонтаж на съществуващия газопровод DN 1000, ЛК Б1 охранен и ЛК на „Технологична връзка – БП1”, като преди това същите ще бъдат изведени от експлоатация и обезгазени. Металните отпадъци след демонтажа ще бъдат предадени за последващо третиране на фирми, притежаващи необходимите регистрационни документи, издадени по реда на Закона за управление на отпадъците (ЗУО).

За *пресичания* на реки и други водни обекти, както и изграждане на укрепителни/защитни съоръжения (в случай на необходимост), ще бъдат изготвени индивидуални проекти, които ще се съгласуват с Басейнова дирекция и ще се процедира за издаване на съответните разрешителни по реда на Закона за водите.

2.2. Обща използвана площ

По време на строителството и експлоатация общата използвана площ ще бъде около 508 дка.

2.3. 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 началото на участъка (западно от ограда на възела), ЛК „Б1 охранен” и КВ на „Технологична връзка - БП1”, предвиден за подмяна, може да се осъществи по черни полски пътища, отклонения от път гр. Ихтиман - с. Стамболово.

Достъпът до края на подменяния участък се осъществява по черен горски път, отклонение от асфалтов път гр. Самоков - гр. Ихтиман.

Междинен достъп може да се осъществява по асфалтови пътища, а именно: с. Стамболово - с. Мирово, гр. Ихтиман - с. Стамболово; гр. Ихтиман - с. Черньово; отклонение за с. Полянци от път гр. Самоков - гр. Ихтиман.

По време на СМР ще се ползва учредения сервитут на съществуващия газопровод.

Няма да има нужда от изграждане на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.

По време на строителството за осигуряване на необходимата електроенергия ще се използват агрегати/генератори за ток.

Ще се проектира ел. захранване на съвместената технологична площадка, на която ще се разположат изместените ЛК Б1 охранен (нов) и кранов възел на „Технологична връзка – БП1“ (нова).

Предвижда се в част от поземлен имот с идентификатор № 04830.36.21 (собственост на „Булгартрансгаз” ЕАД) да се изгради подходящ път към новата технологична площадка на крановите възли, разположена в същия поземлен имот, който да е с твърда трошено-каменна настилка за достъп при експлоатацията.

2.4. Предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив

За целите на инвестиционното предложение ще се извършват изкопни работи, описани в т. 2.2. Изкопни работи. При реализиране на ИП няма да се използва взрив.

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 е свързано с преносния газопровод DN 1000 за Р. Гърция и Р. Северна Македония, който е част от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и е въведен в експлоатация през 1995 г.

Ще се разработи подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП) за новите/разширени технологични площадки и отделни участъци от трасето на новия газопровод, трасета на съпътстваща инфраструктура, подходния път и др., ситуирани извън сервитута на съществуващия газопровод и ще се проведат процедури по съгласуването и одобряването му. С ПУП – ПП ще се определи сервитутна зона съгласно Наредба №16 от 09.06.2004г. за сервитутите на енергийните обекти - ивици с ширина по 15 m от двете страни на оста на газопровода (общо 30 m) през земеделски територии и ивици с ширина по 10 m от двете страни на оста на газопровода (общо 20 m) през горски територии. Орган за одобряване на ПУП-ПП е общинския съвет на община Ихтиман.

За съществуващия газопровод, съгласно Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти е учреден сервитут - ивици с ширина 2x15m симетрично на оста на газопровода, в които титулярът на сервитутни права може да извършва планови дейности, свързани с експлоатацията, ремонта и поддържането на газовите съоръжения.

Ще бъде разработен инвестиционен проект, който подлежи на оценяване на съответствието от Консултант по чл. 166, ал.1 от ЗУТ, както и на съгласуване с компетентните контролни органи, Консултанта по чл. 166, ал. 1 от ЗУТ, Възложителя и други заинтересовани лица, и одобряването му по реда на чл. 144, ал. 2 от ЗУТ и получаване на разрешение за строеж. Орган за издаване на разрешението за строеж на ИП е главния архитект на община Ихтиман.

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)

Началото на предвидения за подмяна участък от газопровода е ограда (запад) на възел за включване на преносен газопровод DN1000 към КС „Ихтиман" от преносен газопровод за Р. Гърция и Р. Северна Македония. Местонахождение в землището на с. Стамболово, общ. Ихтиман, област Софийска.

Условният край е преход след сухо дърво на km 107,70 (приблизителни координати 42°25'52" и 23°40'25") от преносен газопровод за Р Гърция и РС Македония. Местонахождение в близост на с. Венковец, общ. Ихтиман, област Софийска.

Трасето ще преминава през земеделски земи и земи от горски фонд в землищата на с. Стамболово, гр. Ихтиман, с. Черньово, с. Полянци и с. Венковец.

Подробно описание на трасето, регистър на засегнатите имоти и територии според тяхното предназначение и начина на трайно ползване ще бъдат изготвени на етапа на проектиране.

Местоположението на ЛК „Б1 охранен (нов)" се съвместява с площадката на кран (нов) на „Технологична връзка - БП1" и двата кранови възела се ситуират на една обща площадка, в поземлен имот с идентификатор № 04830.36.21, собственост на „Булгартрансгаз" ЕАД.

В приложения № 3.1 и 3.2. са дадени ситуации на трасето на предвидения за подмяна газопровод.

Инвестиционното предложение не засяга защитени територии съгласно Закона за защитените територии. Най-близко разположената ЗТ е защитена местност „Еледжик“, която се намира на около 4450 m източно от възела за включване към КС „Ихтиман“.

Трасето на газопровода и площадковите обекти не попадат в защитена зона по национална

екологична мрежа („Натура 2000“) по смисъла на Закона за биологичното разнообразие. Най-близките защитени зони са:

- BG0000301 „Черни рид“, защитена зона по директивата за местообитанията, приета със Заповед № РД-338/31.03.2021г. на МОСВ, която отстои на около 1920 m южно от трасето на газопровода преминаващ в близост до с. Черньово;

- BG0000304 „Голак“, защитена зона по директивата за местообитанията, приета със Заповед № РД-1016/17.12.2020г. на МОСВ, която отстои на около 3830 m югоизточно от възела за включване към КС „Ихтиман“.

Инвестиционното предложение не засяга обекти, подлежащи на здравна защита. Най-близките такива са първите жилищни сгради на с. Стамболово – 700m и с. Полянци – 900m, и двете разположени южно от ИП.

На територията и в близост до ИП няма информация за наличие на обекти на културното наследство.

Реализацията на ИП няма да окаже трансгранично въздействие.

Във връзка с реализацията на инвестиционното предложение няма да има нужда от изграждане на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.

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)

Реализирането на инвестиционното предложение е свързано с използването на строителни материали, вкл. природни ресурси като пясък, чакъл и свежа вода. Посочените инертни материали ще влизат в състава на бетоновите смеси, които ще бъдат използвани за изграждане на фундаменти на мълниеотводи и мачти, ограда на технологичните площадки, бетонната настилка на площадката на КВ и др.

Вода ще бъде използвана за приготвяне на бетонови смеси (ако не се използва готова бетонова смес), за оросяване (при необходимост) с цел предотвратяване на емисии от прах във въздуха, както и за хидравличното изпитване на подменения газопроводен участък.

Необходимите за тези цели водни количества ще се доставят с цистерни. Водата за пълнене на цистерните ще се набавя или от общинската ВиК мрежа или въз основа на разрешителни за водовземане, предвид сключените договори и/или наличните разрешителни на фирмата, оператор на цистерните.

В случай на водовземане от повърхностни водоизточници, същото, ще става след съгласуване с Басейнова дирекция и при необходимост издаване на съответните разрешителни по реда на Закона за водите.

Конкретното решение ще се определи от проектанта в инвестиционния проект.

За персонала ще се доставя бутилирана питейна вода.

За осъществяване на инвестиционното предложение няма да има необходимост от изграждане на съоръжения за водоснабдяване и ел. хранване.

През експлоатационния период не се предвижда използването на природни ресурси. При експлоатацията ще се използва електроенергия за управление на крановите възли, контролно-измервателни прибори, катодната защита и др. Електрозахранването ще бъде осигурено, съгласно инвестиционния проект.

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:

По време на строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение не се очаква да бъдат емитирани вещества, включително приоритетни и опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води.

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

По време на строителните дейности се предвижда използването на различни видове строителна, транспортна и спомагателна техника.

При провеждането на СМР ще се формират емисии в атмосферния въздух породени от:

- Транспортни дейности – превоз на оборудване, материали, тръби, хора и др.
- Изкопните и насипни дейности – използване на тежки машини за извършване на изкопните дейности и демонтаж/монтаж на тръби, обратна засипка, разстилане на съхранения хумус и др.
- Работа на генераторите за осигуряване на необходимата електроенергия за СМР.

Очаква се емисиите на прах да са основният замърсител по време на строителните дейности, за което ще се предвидят съответни смекчаващи мерки (напр. оросяване при сухо и ветровито време на строителната площадка/полоса).

Емисиите на вредни вещества от ДВГ на използваната механизация и транспортните средства, ще зависят главно от възрастта и типа на машините, и тяхната поддръжка, товароносимостта, както и от качеството, количеството и вида на използваните горива. За целта ще се вземат мерки за намаляване на емисиите във въздуха, в т.ч. редовна инспекция и поддръжка, както и прилагане на най-добрите индустриални практики.

По време на експлоатацията е възможно изпускане на природен газ - метан в атмосферата по изключение (контролирано от експлоатационни изисквания или при авария). Природният 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:

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

- Изкопните работи;
- Демонтаж на действащи съоръжения;
- Строително-монтажните дейности;
- Битовите нужди на работниците.

Очаква да се генерират следните отпадъци, класифицирани съгласно Наредба №2/23.07.2014г. за класификация на отпадъците, дадени в Таблица 1:

Таблица 1. Отпадъци, които се очаква да се генерират по време на строителството

Код на отпадъка	Наименование
12 01 13	Отпадъци от заваряване
15 01 01	Хартиени и картонени опаковки
15 01 06	Смесени опаковки
17 01 01	Бетон
17 04 05	Чугун и стомана
17 05 04	Почва и камъни, различни от упоменатите в 17 05 03
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 или комплексно разрешително, издадено по реда на ЗООС.

Образуваните отпадъци единствено ще се съхраняват на мястото на образуване до предаването им на фирми за транспортиране и третиране.

Съгласно изискванията на Закона за управление на отпадъците и Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влягане на рециклирани строителни материали, едновременно с изготвяне на техническия 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 регистрационни документи издадени по реда ЗУО или Комплексно разрешително.

По време на експлоатацията на ИП няма да се генерират отпадъци.

9. Отпадъчни води:

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

На място в рамките на строителната площадка/полоса ще бъдат осигурени химически тоалетни за строителите.

По време на строителството ще се генерират отпадъчни води основно от хидравлично изпитване на подменения газопроводен участък. Необходимите за тези цели водни количества ще се доставят с цистерни (виж т.5). В използваната вода няма да бъдат добавяни никакви химични или други вещества и смеси, които биха довели до промяна на химичния ѝ състав. Връщането на водата след хидротеста ще става обратно в цистерните след филтриране и утаяване (при необходимост), като изхвърлянето ѝ ще се извърши в местната ВиК мрежа или във водни обекти, в съответствие с издадените разрешителни по реда на Закона за водите на оператора на цистерните.

В случай на водовземане от повърхностни водоизточници и връщането обратно в тях на ползваната вода, ще става след съгласуване с Басейнова дирекция и при необходимост издаване на съответните разрешителни по реда на Закона за водите. Конкретното решение ще се определи от проектанта в инвестиционния проект.

По време на експлоатацията на ИП няма да се формират 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 от 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)

Очаква се по време на строителните дейности да бъдат използвани някои от следните опасни химични вещества (ОХВ), в количества по-малки от праговите стойности за „Нисък рисков потенциал“:

- 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.

Експлоатацията на инвестиционното предложение е свързана основно с транспортиране на природен газ. В този смисъл инвестиционното предложение попада в обхвата на изключенията по смисъла на чл. 103, ал. 8, т.4 от ЗООС.

Съгласно Закона за устройство на територията, ИП попада в обхвата на чл. 137, ал. 1, т.1, букви „б“ и „г“. Следователно съгласно чл. 35, ал. 3 от Закона за защита при бедствия и аварии, в случай на необходимост “Булгартрансгаз” ЕАД ще актуализира съществуващия аварийен план за района, в който попада обекта – Югозападен експлоатационен район (ЮЗЕР) Ихтиман.

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

II. Друга информация (не е задължително за попълване)

Моля да бъде допуснато извършването само на ОВОС (в случаите по чл. 91, ал. 2 от 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 от ЗООС) поради следните основания (мотиви):

За целите на ИП е предвидено изготвянето на Подробен устройствен план – парцеларен план /ПУП – ПП/, самостоятелен план по чл. 85, ал. 1, подлежащ на процедура по екологична оценка (ЕО), сходна с процедурата по ОВОС. 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, вкл. от осъществяването на горния ПУП. 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 и чрез средствата за масово осведомяване или по друг подходящ начин съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС:

- копие от обява за ИП в средствата за масово осведомяване;
- копие от публикация на интернет страницата на “Булгартрансгаз” ЕАД.

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 уведоителя:

3.1. Ситуация, сателитна снимка.

3.2. Ситуация, извадка от топографска карта М 1 : 25 000.

3.3. Технологична схема ИП.

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:

Уведомител:

Владимир Малинов

Изпълнителен директор

на „Булгартрансгаз“ ЕАД