

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

Министерство на околната среда и водите
Бюджетна инспекция
РДК № 0900-1450
дата: 31.08.2023

ЕДНОЛИЧНО АКЦИОНЕРНО ДРУЖЕСТВО	БУЛГАРТРАНСГАЗ
Изх. № БТГ	04-09-106
дата:	24.08.2023 г.

ДО

ИВАЙЛО ЙОТКОВ

ДИРЕКТОР НА РИОСВ – ПЛОВДИВ

гр. Пловдив, бул. „Марица“ №122, п.к. 4018

riosv@plovdiv.riew.gov.bg

У В Е Д О М Л Е Н И Е

за инвестиционно предложение

от

„Булгартрансгаз“ ЕАД,

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ДИРЕКТОР,

Уведомявам Ви, че „Булгартрансгаз“ ЕАД има следното инвестиционно предложение: „Станция за очистване на газопровода - Пускова камера DN 500 (СОГ - Пуск DN 500), технологична връзка DN 500 между Транзитния газопровод (ТГ) DN 1000 и МГ-юг DN 700 и кранов възел (КВ) DN 500“

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението

„Булгартрансгаз“ ЕАД е единствения оператор, притежаваш 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.

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.

Дружеството предвижда реализацията на обект: "Пускова и приемна камери на Газопроводно отклонение Пловдив DN 500 - Пуск - Прием ТЕЦ „Пловдив Север" и Пуск DN 300 - Прием DN 300 ОЦ „Пловдив Юг"", който условно се разделя на следните етапи:

- Етап 1: Станция за очистване на газопровода - Пускова камера DN 500 (СОГ - Пуск DN 500), технологична връзка DN 500 между Транзитния газопровод (ТГ) DN 1000 и МГ-юг DN 700 и кранов възел (КВ) DN 500.
- Етап 2: Станция за очистване на газопровода - Приемна камера DN 500 (СОГ - Прием DN 500) и Станция за очистване на газопровода - Пускова камера DN 300 (СОГ - Пуск DN 300).
- Етап 3: Станция за очистване на газопровода - Приемна камера DN 300 (СОГ - Прием DN 300).

Трите етапа ще се реализират на отделни имоти/площадки, намиращи се на територията на три различни общини. За всеки един етап ще бъдат изгответи отделни ПУП-ПП и инвестиционен проект – фаза технически, с цел одобрението им от компетентните органи и издаване на отделно разрешение за строеж за всеки един етап, в т.ч. и възможност за самостоятелно изпълнение на всеки един етап.

Газопроводно отклонение (ГО) Пловдив е с диаметър DN500 и по своето протежение преминава предимно през обработвани земи. Започва от отклонение към МГ-Юг с диаметър DN700. Началото на отклонението се намира в имот с идентификатор 17806.32.162 с площ 7.00 дка, м. Пумпалица в землището на с. Граф Игнатиево, общ. Марица, обл. Пловдив, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

От газопроводно отклонение Пловдив (DN 500) е изградено отклонение за АГРС ТЕЦ „Пловдив Север" с диаметър DN 300, след което диаметърът на ГО Пловдив се редуцира на DN300 за АГРС ОЦ „Пловдив Юг“, като и двата газопровода са разположени в м. Вампирови дупки, северен район гр. Пловдив, общ. Пловдив, обл. Пловдив.

Крайт на участъка с диаметър DN300 и съответно отклонението за АГРС ОЦ „Пловдив Юг" с диаметър DN 300 (\varnothing 325 mm) се намират в м. Изворите, с. Брестник, общ. Родопи, обл. Пловдив.

Предмет на настоящото уведомление за инвестиционно предложение (ИП) е - Етап 1: Станция за очистване на газопровода - Пускова камера DN 500 (СОГ - Пуск DN 500), технологична връзка DN 500 между Транзитния газопровод (ТГ) DN 1000 и МГ-юг DN 700 и кранов възел (КВ) DN 500.

За поддържане на разчетната пропускателна способност на газопроводите от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД се изграждат очистни съоръжения за пуск и прием на вътрешнотръбни устройства. Чрез тези съоръжения се създава техническа възможност за периодичното очистване и провеждане на инспекции с интелигентни бутала за установяване

на техническото състояние на газопроводите без прекъсване на преноса на природен газ. Газопроводно отклонение Пловдив е въведено в експлоатация на 13.02.1985 г. с Протокол обр. 16 от Държавна приемателна комисия.

Към настоящия момент по трасето на ГО Пловдив не са изграждани очистни съоръжения - станции за очистване на газопровода (СОГ).

Инвестиционното предложение предвижда проектиране и реализация на Станция за очистване на газопровода - Пускова камера DN 500 (СОГ - Пуск DN 500), технологична връзка DN 500 между Транзитния газопровод (ТГ) DN 1000 и МГ-юг DN 700 и кранов възел (КВ) DN 500, съгласно принципна технологична схема (Приложение № 2.1).

(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 (ЗОС))

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

Описание на основните и допълнителни процеси, спомагателни или поддържащи дейности

Предвидената последователност при извършване на строително-монтажни работи (СМР) е:

- Отлагане на площадката на работната геодезична основа;
- Подготвителни работи;
- Изграждане на временни пътища;
- Земни работи;
- Изграждане на фундаментите на съоръженията;
- Монтаж на технологичното оборудване;
- Монтаж на присъединителни газопроводи;
- Довършителни работи, индивидуални изпитателни мероприятия, пуск и настройка за работа.

За участъкът от ГО Пловдив DN500 с начало МГ Юг и край ТЕЦ „Пловдив Север“, пусковата камера ще се ситуира в началото на участъка (имот с идентификатор № 17806.32.162 с площ 7.00 дка, намиращ се в м. „Пумпалица“, землище с. Граф Игнатиево, община Марица, област Пловдив), като в имота се ситуират и Технологична връзка DN 500 между ТГ с диаметър DN1000 и МГ-юг с диаметър DN700 и кранов възел (КВ) с диаметър DN500 за газопроводно отклонение Пловдив, съгласно принципна технологична схема (Приложение № 2.1).

Съоръжение СОГ

Предвижда се монтаж на нова Станция за очистване на газопровода - Пускова камера DN 500 (СОГ - Пуск DN 500) със затваряща система от вида „Байонетно затваряне“, осигуряваща надеждно отваряне и затваряне при експлоатация на камерата и обезопасителни механизми повишаващи безопасната експлоатация и надеждността на съоръжението. Камерата ще е с възможност за вкарване и изваждане на очистно или инспекционно бутало. Предвиден е сферичен кран DN500 преди предпазно изпускателния клапан на СОГ-пуск DN 500.

Използваните тръби с диаметър от DN500 (20") ще са стоманени правошевни, с фабрично положено изолационното полиетиленово покритие, и отговарящи на всички

стандарти, норми и изисквания.

Предвидени са *фасонни части* – колена, тройници, преходи, дъна и други за оборудване на СОГ, които ще са от материал с качества, съответстващи на тези на тръбите. Ще се използват щамповани фасонни части и индукционно огънати колена, фабрично изолирани с външно изолационно покритие, с дебелина на стената, съответстваща на проектното налягане, пригодни за преминаването на вътрешнотръбни очистни и инспекционни бутала.

Предвидена е *кранова арматура на СОГ*, включваща сферични кранове, пробкови кранове, продухващи (свещни) кранове. На технологичната връзка DN500 между ТГ и МГ са предвидени сферични кранове с автоматично затваряне.

Антикорозионна защита на съоръженията в СОГ

Върху надземните части (открити части на кранове, камера, оградни пана и др.) ще бъде положено антикорозионно защитно покритие. Надземните съоръжения са предвидени с пасивна антикорозионна защита. За целта всички части ще бъдат почистени съгласно стандартите и върху тях ще се положи основен и финишен слой покрития по такъв начин, че на всички места по съоръженията да се постигне и удостовери дебелина на слоя не по-малко от 300 μm в сухо състояние. Антикорозионното покритие ще бъде устойчиво на UV лъчи, киселиноустойчиво, абразивоустойчиво и с жълт цвят.

Антикорозионна защита на подземните тръбопроводи и спирателна арматура – подземните съоръжения на СОГ са предвидени с пасивна антикорозионна защита, която съответства на изискванията на европейските стандарти. Дебелината на слоя покритие трябва да бъде така оразмерена, че да може при приложено тестово напрежение от мин. 20 kV да е без пробиви. Неизолираните краища на тръбите в зоните на заваръчните шевове след заваряване се изолират чрез система от изолационно покритие, отговарящо на изискванията на стандартите. Всички спирателни кранове за подземен монтаж са фабрично грундирани и с допълнително антикорозионно покритие.

Предвиждат се защитни заземления и мълниезащита:

- мълниезащитна инсталация на пусковата СОГ и на технологичната площадка;
- защитата от преки попадения чрез отделно стоящи мълниеприемни мачти, свързани към самостоятелни заземителни уредби за всяка от тях;
- арестотна защита от пренапрежения (по видове инсталации – електрическа и КИПиА, включително и контролерите) между двете заземления-инструментално и защитно и за изолиращите фланци;
- външен заземителен контур от стоманена поцинкована шина, към който се свързват всички метални нетоководещи части и съоръжения, както и корпусът на ел. таблото, СОГ, се свързват към самостоятелни заземителни уредби;
- за металните части на оградата се предвижда защитно заземление;
- надземните части на съответното съоръжение (пускова камера, тръбопроводна обвръзка на крановете, и др.) ще са заземени през полупроводникова поляризационна клетка или чрез галваничен/ни протектор/и, или по друг начин, невъзпрепятстващ нормалната работа на съществуващата електрохимична защита (ЕХЗ), съгласно техническия проект.

Заваръчни работи

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

Заваръчно-монтажните работи по съоръжението 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 многостраничното 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 очистване, изпитания и свързване на новоизградените СОГ и КВ към съществуващата част на ГО Пловдив 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 очистване на СОГ и прилежащата тръбна обвръзка с цел отстраняване на евентуално попаднали отпадъци по време на СМР във вътрешността на газопровода. Очистването ще се осъществи посредством продухване със сгъстен въздух, компресор или промиване на съоръжението. Очистването се преустановява при констатиране липса на замърсители в очистващия въздух/течност.

Съгласно действащата нормативна уредба, изпитването на якост и проверка на плътност на газопровода ще се проведе по най-безопасния метод, а именно хидравличния. След проведените хидравлични изпитания, в газопроводния участък има наличие на вода, като начина на отстраняване ще бъде предвиден в проекта.

За окончателното премахване на влага от вътрешността на тръбопровода преди запълването му с природен газ, се извършва осушаване с осушен въздух или инертен газ азот в СОГ и прилежащата тръбна обвръзка до пълно отстраняване на остатъчната влага и постигане на изискуемите параметри.

Единствено след успешно осушаване, новоизградените съоръжения ще бъдат присъединени към съществуващия газопровод.

Демонтажни работи – на демонтаж подлежат всички подменени кранове и тръбни участъци, изведени от експлоатация. След демонтажа ще бъдат предадени за последващо третиране на фирма притежаваща необходимите регистрационни документи, издадени по реда на Закона за управление на отпадъците (ЗУО).

Капацитет

Вид на газопровода, съгласно ЗЕ и Наредбите по чл. 200, ал. 1 и ал. 2 от него, основни параметри:

- Диаметър на преносния газопровод - DN 500 и DN 300 ($\varnothing 325 \times 8$);
- Работно налягане - OP = 5,4 MPa;
- Проектно налягане - DP = 5,94 MPa;
- Максимално инцидентно налягане - MIP = 5,94 MPa;

- Максимално работно налягане - МОР = 5,4 МПа;
- Минимално работно налягане - Рmin = 2,6 МПа;
- Максимална проектна температура: Tmax = +60°C;
- Максимална работна температура на газа Tmax = +20°C;
- Метеорологични условия - характерни за района на гр. Пловдив.

Данни за съществуващите газопроводи, към които следва да се присъединят съоръженията (СОГ), Технологична връзка DN 500 и KB DN 500:

- Диаметър на първия участък на основния газопровод - DN 500 ($\varnothing 530 \times 7$ мм);
- Вид на материала на основния газопровод за първия участък - Стомана 10 52 САФ;
- Диаметър на втория участък на основния газопровод - DN 300 ($\varnothing 325 \times 6$ мм);
- Вид на материала на основния газопровод за втория участък - Стомана 20;
- Диаметър на Транзитен газопровод - DN 1000.

Обща използвана площ

По време на строителството и експлоатацията използваната площ ще бъде около 16,6 дка.

Ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улици, газопровод, електропроводи и др.)

Площадката, предмет на настоящото ИП, е разположена в поземлен имот (ПИ) с идентификатор №17806.32.162, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Достъпът до нея ще се осъществи по новопроектиран път с дължина 1600м и ширина 6м, като същият ще бъде присъединен към съществуващ път с твърда настилка (Приложение № 2.2).

Няма да се използват съществуващи и няма необходимост от изграждане на нови електропроводи.

Предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрыв

Преди започването на оформянето на площадката се изземва плодородният слой почва на дълбочина $h=0,5\div0,6$ м. Хумусът ще се отдели на обособени места и след завършването на СМР ще се възстанови.

При реализиране на ИП няма да се използва взрыв.

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 технологично с ГО Пловдив, което е въведено в експлоатация на 13.02.1985 г. с Протокол обр. 16 от Държавна приемателна комисия.

Площадката, предмет на настоящото ИП, е разположена в ПИ с идентификатор №17806.32.162, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Достъпът до технологичната площадка ще се осъществи по новопроектиран път с дължина 1600м и ширина 6м, като същият ще бъде присъединен към съществуващ път с твърда настилка (Приложение № 2.2).

Ще се разработи ПУП-ПП за технологичната площадка за СОГ - Пуск DN 500, заедно с Технологична връзка DN 500 между Транзитния газопровод (ТГ) DN 1000 и МГ-юг DN 700 и трасето на подходния път за достъп до съоръженията. Орган за одобряване на ПУП-ПП е общинския съвет на общ. Марица. С ПУП – ПП ще се определи сервитутна зона съгласно

Наредба №16 от 09 юни 2004г. за сервитутите на енергийните обекти.

За съществуващите ТГ DN 1000 и МГ-юг DN 700, съгласно Наредба № 16/09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти е определена сервитутната зона - две външни за трасето ивици, успоредни на оста на крайните газопроводи с широчина по 15м, в които титулярът на сервитутни права може да извърши планови дейности, свързани с експлоатацията, ремонта и поддържането на газовите съоръжения (Приложение № 2.3).

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, одобряване по реда на чл.144, ал.1 от ЗУТ и получаване на разрешение за строеж. Орган за издаване на разрешението за строеж на ИП е главния архитект на община Марица.

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)

Площадката предмет на настоящото ИП е собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД и е ситуирана в ПИ с идентификатор №17806.32.162, в м. „Пумпалица“, землище с. Граф Игнатиево, община Марица, област Пловдив. Достъпът до технологичната площадка и съоръженията ще се осъществи по новопроектиран път, като същият ще бъде присъединен към съществуващ път с твърда настилка (Приложение № 2.2). Пътят ще засене имоти в землището на с. Граф Игнатиево (ЕКАТТЕ 17806), община Марица, област Пловдив, с вид собственост: частна, общинска частна, общинска публична. Засегнатите имоти от изграждането на подходния път са, както следва:

No	Имот	Вид собственост	Вид територия	Начин на трайно ползване (НТП)
1	32.79	Общинска частна	Територия, заета от води и водни обекти	Напоителен канал
2	32.80	Общинска частна	Територия, заета от води и водни обекти	Отводнителен канал
3	32.95	Общинска публична	Земеделска	Друг вид земеделска земя
4	32.102	Частна	Земеделска	Нива
5	32.103	Частна	Земеделска	Нива
6	32.18	Частна	Земеделска	Нива
7	32.75	Общинска публична	Земеделска	За селскостопански, горски, ведомствен път
8	32.155	Общинска частна	Територия, заета от води и водни обекти	Напоителен канал
9	32.154	Общинска частна	Територия, заета от води и водни обекти	Отводнителен канал
10	32.153	Общинска публична	Земеделска	За селскостопански, горски, ведомствен път
11	31.82	Частна	Земеделска	Нива
12	31.81	Частна	Земеделска	Нива
13	31.56	Общинска публична	Земеделска	Друг вид земеделска земя
14	31.27	Частна	Земеделска	Нива

No	Имот	Вид собственост	Вид територия	Начин на трайно ползване (НТП)
15	31.53	Общинска частна	Територия, заета от води и водни обекти	Отводнителен канал
16	31.126	Частна	Земеделска	Нива
17	31.60	Общинска публична	Земеделска	Друг вид земеделска земя
18	31.100	Частна	Земеделска	Нива
19	31.101	Частна	Земеделска	Нива
20	31.54	Общинска частна	Територия, заета от води и водни обекти	Напоителен канал
21	31.8	Частна	Земеделска	Нива
22	31.72	Общинска публична	Земеделска	Друг вид земеделска земя
23	31.7	Частна	Земеделска	Нива
24	31.71	Общинска публична	Земеделска	Друг вид земеделска земя
25	31.115	Частна	Земеделска	Нива

Инвестиционното предложение не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии. Площадката на ИП не попада в границите на защитена зона по национална екологична мрежа „Натура 2000“ по смисъла на Закона за биологичното разнообразие. Най-близко разположената защитена зона „Река Пясъчник“ BG0000444, защитена зона по Директива 92/43/EИО за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, одобрена с: Решение на ЕК №C(2008) 8039 от 12.12.2008г., Решение на Министерски съвет (PMC) №122/02.03.2007г. и PMC №588/06.08.2021г., се намира на около 3,545 км югозападно от площадката на ИП.

Реализацията на ИП няма да окаже трансгранично въздействие.

Инвестиционното предложение не засяга обекти, подлежащи на здравна защита. Най-близките такива са първите жилищни сгради на с. Динк, общ. Марица, обл. Пловдив, отстоящи на около 1,770 км източно от площадката на ИП.

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

Предвижда се път за достъп до ПИ с идентификатор №17806.32.162, който ще бъде присъединен към съществуващ път с твърда настилка (Приложение № 2.2).

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 от повърхностни води, и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови)

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 настилката на площадката, бетонов противопожарен пояс, както и фундаментите на пускова камера, спирателните кранове, мълниезащитни мачти и металната конструкция на оградата.

По време на СМР ще се осигурява бутилирана вода за питейни нужди на строителните работници. Вода ще бъде използвана и за пригответяне на бетоновите смеси (ако не се използва готова бетонова смес) и други строителни разтвори, оросяване (при необходимост) с цел предотвратяване на емисии от прах във въздуха. Тази вода ще се доставя с цистерни.

Съгласно действащата нормативна уредба, изпитването на якост и проверка на плътност на СОГ и прилежащата тръбна обвръзка ще се проведе по най-безопасния метод, а именно хидравличния. За провеждане на хидравличния тест на газопровода ще бъде необходимо определено количество вода, което ще се осигури чрез цистерни от местното ВиК дружество. За осъществяване на инвестиционното предложение няма да има необходимост от изграждане на съоръжения за водоснабдяване и ел. захранване.

През експлоатационния период не се предвижда използването на природни ресурси. Основните технологични процеси не са свързани с потребление на вода.

6. Очаквани вещества, които ще бъдат еmitирани 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 еmitирани 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 и спомагателна техника.

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

- Транспортни дейности – ще се използват тежкотоварни машини за превоз на оборудване, материали, тръби, арматура и др.
- Изкопните и насипни дейности – използване на тежки машини за извършване на изкопните дейности и демонтаж/монтаж на тръби, кранове и съоръжения, обратна засипка, разстилане на съхранения хумус и др.

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

Ще има емисии на вредни вещества и от използваната механизация и транспортните средства, които 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 съобразно нормативите в страната, както и в съответствие с най-добрите индустритални практики (Industry Best Practice).

Не се очаква въздействие върху качеството на въздуха в близките населени места – с. Динк, с. Крислово и с. Граф Игнатиево, тъй като същите се намират на над 1,8км от ИП.

По време на експлоатацията не се очакват емисии във въздуха.

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

Преди започването на оформянето на площадката се изземва плодородният слой почва. Хумусът ще се отдели на обособени места и след завършването на СМР ще се възстанови и/или ще се използва за рекултивация на нарушените терени. Няма да се генерират отпадъчни земни маси, които да се извозват до депо.

Предвижда се поддръжката на строителната и транспортната техника, когато е необходимо, да се извърши в автосервизи, а не на територията на строителната площадка.

По време на строителството ще се генерират битови, производствени и строителни отпадъци.

Съгласно Наредба № 2 от 23.07.2014 г. за класификация на отпадъците (Обн., ДВ, бр. 66 от 8.08.2014 г.) се очакват следните видове отпадъци, посочени по-долу:

- Смесени битови отпадъци - код 20 03 01. Отпадъците ще се генерират от строителите и ще се съхраняват в специализирани контейнери на площадката, като периодично ще се извозват от специализирана фирма на депо за битови отпадъци;
- Хартиени и картонени опаковки - код 15 01 01. Генерираните опаковки от строителни материали и оборудване ще се съхраняват в контейнери за временно съхранение и в последствие ще се извозват за последващо третиране от фирми притежаващи необходимите регистрационни документи по реда на ЗУО;
- Смесени опаковки - код 15 01 06. Генерираните опаковки от строителни материали и оборудване ще се съхраняват в контейнери за временно съхранение и в последствие ще се извозват за последващо третиране от фирми притежаващи необходимите регистрационни документи по реда на ЗУО;
- Чугун и стомана - код 17 04 05. След демонтажа на всички подменени кранове и тръбни участъци, изведени от експлоатация, ще се извозват от фирми, притежаващи съответните регистрационни документи издадени по реда на ЗУО за последващо третиране;
- Отпадъци от заваряване - код 12 01 13. Генерираните отпадъци ще се съхраняват в контейнери за временно съхранение и ще се извозват за последващо третиране от фирми притежаващи необходимите регистрационни документи по реда на ЗУО.

Образуваните отпадъци ще се събират в подходящи съдове/места на строителната площадка (контейнери или др.) и предават за последващо транспортиране и третиране на фирми, притежаващи съответните разрешителни/регистрационни документи издадени по реда на ЗУО за този вид дейност.

По време на експлоатацията на инвестиционното предложение не се очаква 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 третирането им (пречиствателна станция/съоръжение и др.), отвеждане и заустване в канализационна система/повърхностен воден обект/водопътна изгребна яма и др.)

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

По време на строителството на инвестиционното предложение няма да е необходима вода за промишлени нужди, съответно няма да се формират отпадъчни води. За провеждане на хидравличния тест на газопровода ще бъде необходимо определено количество вода, което ще се осигури чрез цистерни от местното ВиК дружество. В използваната вода няма да бъдат добавяни никакви химични или други вещества и смеси, които биха довели до промяна на химичния състав на използваната вода. Използваната вода от хидротеста ще бъде предадена за последващо третиране на фирма или местното ВиК дружество, съгласно сключен договор за извозване на отпадъчни води.

По време на експлоатацията няма да се образуват битово-фекални или производствени 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 следните опасни химични вещества (OXB), в количества по-малки от праговите стойности за „Нисък рисков потенциал“:

- Технически газове и газови смеси - кислород газообразен, аргон газообразен, газообразен въглероден диоксид, заваръчна смес от аргон и въглероден диоксид.

По време на експлоатацията няма да се съхраняват и употребяват OXB.

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

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 – обява във вестник и публикация на интернет страницата на „Булгартрансгаз“ ЕАД.
2. Други документи по преценка на уведомителя:

 - 2.1. Принципна технологична схема СОГ Пуск DN500 и технологична връзка МГ и ТГ.
 - 2.2. Чертеж с нанесени ПИ с идентификатор №17806.32.162, път за достъп, съществуващите ТГ DN 1000 и МГ-юг DN 700.
 - 2.3. Извадка от кадастрална карта.

3. Електронен носител - 1 бр.
4. Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и из pratено на посочения адрес на електронна поща.
5. Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.
6. Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.

Дата: 24.08.2023г.

Уведоми

Изпълнителен директор на
„Булгартрансгаз“ ЕАД