

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

ДО

г-жа Ирена Петкова

Директор на РИОСВ – София

гр. София 1618

бул. „Цар Борис III“ № 136, ет. 10

УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно предложение

от „Булгартрансгаз“ ЕАД,

гр. София 1336, п.к. 3, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66, ЕИК 175203478; 02/939 6300; факс: 02/925 0063

(име, адрес и телефон за контакт)

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 6300; факс: 02/925 0063

Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител: Кирил Равначки – изпълнителен директор

Лица за контакти:

- инж. Каролина Ненова, специалист инвестиционна дейност, тел.: 02/939 66 89; e-mail: Karolina.Nenova@bulgartransgaz.bg
- инж. Мила Андонова – главен специалист инвестиционна дейност – тел.: 02/939 6148; 0886 212 888; e-mail: Mila.Andonova@bulgartransgaz.bg;
- инж. Борислав Чаушев – еколог – тел.: 02/939 6543; e-mail: Borislav.Chaushev@bulgartransgaz.bg

УВАЖАЕМА ГОСПОЖО ПЕТКОВА,

Уведомявам Ви, че „Булгартрансгаз“ ЕАД има следното инвестиционно предложение: **„Подмяна на преносен газопровод DN700 в участъка от кранов възел „Горни Богров“ до очистно съоръжение „Нови Искър“ и изграждане на оптична кабелна линия към него“**

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението:

„Булгартрансгаз“ ЕАД е комбиниран газов 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 в съответствие с техническите изисквания и правилата за безопасността при работа, съблюдавайки европейските изисквания за опазване на околната среда и развива газопреносната система на страната.

Газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД се състои от газопреносна мрежа, осигуряваща преноса на природен газ за потребителите в България и за съседни държави, и

подземно газохранилище ПГХ „Чирен“, което е пряко свързано с газопреносната мрежа.

„Булгартрансгаз“ ЕАД предвижда реконструкция на магистрален (преносен) газопровод DN700 чрез подмяна на газопроводните тръби и технологични съоръжения, както и изграждане на нови АГРС и оптична кабелна линия. Участъкът от газопровода от линеен кран (ЛК) „Горни Богров“ до очистно съоръжение (ОС) „Нови Искър“ е част от магистралния газопровод DN700 на Националната газопреносна мрежа. Въведен е в експлоатация през 1975 г., като е изграден в съответствие с действащата към момента на изграждане нормативна уредба. Сервитутът, съгласно Наредба № 16/2004 г. за сервитутите на енергийните обекти, е ивици с ширина 2 x 15,0 m. симетрично на оста на газопровода, с изключение на участъците в горски територии, където е по 10 m от двете страни на оста на газопровода.

Магистралният газопровод, участък от който се предвижда за реконструкция не е обявяван за обект с национално значение с решение на Министерски съвет, по смисъла на Закона за устройство на територията (ЗУТ) - ДР, параграф 5, т.62.

С изпълнението на обекта ще се гарантират безаварийната и надеждна експлоатация на газопровода и необходимият капацитет за пренос на природен газ, ще се създаде възможност за присъединяване на нови потребители към газопреносната мрежа, както и ще се реализира IP-мрежа за пренос на технологична информация - глас, данни и видео от технологичните съоръжения по трасето на газопровода.

Обхват на инвестиционното предложение (ИП)

Реконструкцията на преносния газопровод предвижда:

- Подмяна на съществуващия участък от газопровода в участъка от КВ „Горни Богров“ до ОС „Нови Искър“ и технологичните площадки, като подменения участък ще бъде изграден по ново трасе;

Приблизителната дължина на участъка, предвиден за подмяна е 18,350 km, условен/номинален диаметър DN 700 и е изграден от стоманени тръби 711,2 mm, изолирани с битум и полимерна лента, а новият участък е с приблизителна дължина 18,446 km, диаметър DN 700, стоманени тръби.

- Изграждане на нова технологична площадка, на която ще се разположат кран № 29-нов и кран № 40 - нов;
- Изграждане на нова технологична връзка между новата площадка на кран № 29 - нов и кран № 40 - нов и съществуващото ОС „Горни Богров“ с приблизителна дължина 119 m;
- Реконструкция на очистно съоръжение „Нови Искър“ към магистрален (преносен) газопровод DN700, включваща демонтаж на съществуващите съоръжения на площадката и изграждане на нова приемна станция за очистване на газопровода;
- Изграждане на ново очистно съоръжение на газопроводно отклонение DN500 за гр. Перник, разположено непосредствено до или на съществуващата площадка на ОС „Нови Искър“, с пусково-приемна камера, прахоуловител и технологични тръбопроводи;
- Подмяна на газопровод Ф521 от ОС „Нови Искър“ до ГРС-2 с дължина около 737 m;
- Изграждане на връзка между подменения преносен газопровод и интерконектора България – Сърбия с дължина около 32 m;
- Изграждане на нови газопроводно отклонение с кранов възел с приблизителна дължина 211 m. и АГРС „Чепинци“;
- Изграждане на нова оптична кабелна линия към газопровода от НУП „Кремиковци“ до ОС „Нови Искър 2“ към интерконектора България - Сърбия и реконструкция на

съществуващия НУП „Нови Искър“;

- Подмяна на станции за катодна защита (СКЗ) „Кремиковци“ и „Нови Искър“, включително трасета за анодни заземителни устройства към СКЗ.

Общата дължина на новия участък от преносния газопровод, новите/подменени технологични връзки и отклонения е около 19,545 km.

Описание на съществуващото състояние

В началото на участъка, предвиден за подмяна, са изградени ЛК № 29 „Горни Богров“ (имот 16448.7737.31) и ЛК № 40 (имот 16448.7737.30), в землището на с. Горни Богров, район Кремиковци, Столична община. В имот 16448.7736.52 е разположено очистно съоръжение „Горни Богров“, като е изградена технологична връзка между ЛК 40 и очистното съоръжение (технологична връзка ПГ DN700 - ПГ юг).

Краят на участъка, предвиден за подмяна, е очистно съоръжение (ОС) „Нови Искър“, разположено в поземлен имот 00357.5185.175, гр. Нови Искър, Столична община. От очистното съоръжение започват газопровод Ф521 до ГРС-2 София с дължина около 600 m и газопроводно отклонение Ф521 за гр. Перник. Непосредствено преди входа на газопровода в ОС е изградена връзка, врязано отклонение DN300, между ПГ DN700 и интерконектора България - Сърбия. На площадката на ОС е изграден и НУП „Нови Искър“, предвиден за реконструкция.

В поземлен имот 16448.7727.55 в землището на с. Горни Богров, община Столична - район „Кремиковци“ са разположени ГРС „Кремиковци“ и НУП „Кремиковци“.

Достъпът до газопровода и технологичните съоръжения се осъществява по пътищата от републиканската и общинска пътна мрежа, черни полски пътища и в сервитута на газопровода.

Паралелно на съществуващото газопроводно трасе, в рамките на сервитута му, е разположена технологична оптична линия за пренос на данни, която се запазва и след изграждане на новата оптична линия.

Има и трасета на ел. кабели - за хранване на СКЗ, анодни заземителни устройства към СКЗ и към КИК от електрохимичната защита на газопровода.

Паралелно на съществуващото газопроводното трасе в участък с дължина около 13 km и на разстояние от 9 до 20 m отляво (от южната страна) е разположен нефтопродуктопровод Ø273С, собственост на „Лукойл България“ ЕООД.

Проектно предвиждане

Трасето е разположено на територията на Столична община и засяга землищата на с. Горни Богров, р-н Кремиковци (гр. София), с. Долни Богров, с. Чепинци, с. Локорско, с. Войнеговци, с. Подгумер и гр. Нови Искър.

Началото на участъка за подмяна започва на около 15 m преди оградата на съществуващия ЛК № 29 „Горни Богров“, а краят е новопроектирана площадка на ОС „Нови Искър“, разположена в имоти 00357.5185.175, 00357.5185.174, 00357.5185.33 и 00357.5185.34 в землището на гр. Нови Искър, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Предвижда се да се изгради нова площадка за ЛКВ № 29 „Горни Богров“—нов и ЛК №40—нов, с размери 25x27 m и площ 675 m². От новата площадка се предвижда нова технологична връзка към ОС „Горни Богров“. Предвижда се и трасе за ел. хранване на новата площадка от ГРС „Кремиковци“ в една полоса с новопроектираната оптична линия. От съществуваща СКЗ „Кремиковци“ се предвижда трасе за анодни заземителни устройства (АЗУ).

Предвижда се да се изгради ново газопроводно отклонение с дължина около 211 m с кранов

възел и оптична линия в землището на с. Локорско, както и площадка за АГРС „Чепинци“ в землището на с. Чепинци. Площта на площадката за АГРС „Чепинци“ е 1944 m², а на КВ „Чепинци“ – 204 m². За обслужване по време на експлоатация до АГРС „Чепинци“ се предвижда изграждане на подходен път за достъп. От площадката на ОС „Нови Искър“ е проектирано трасе на анодни заземителни устройства (АЗУ).

Предвиждат се нов газопровод от ОС „Нови Искър“ до ГРС-2 с дължина около 737 m и връзка между проектния газопровод и интерконектора България – Сърбия с дължина около 32 m.

Успоредно на проектното трасе на газопровода на 7 m от дясната му страна (северната страна) е проектирана нова оптична кабелна линия от ГРС „Кремиковци“ до ОС „Нови Искър“.

Сервитутна зона на газопровода и технологични съоръжения към него

При определяне на сервитутните зони на новото трасе на газопровода и технологичните съоръжения е спазена Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти и Наредба № 6 от 25.11.2004 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ. Проектиран е нов сервитут - ивици с широчина по 15 m от двете страни на оста на газопровода (общо 30 m) при преминаване през земеделски земи и по 10 m от двете страни на оста на газопровода или общо 20 m при пресичане на горска територия.

Сервитутната зона на проектите ел. кабели ниско напрежение за захранване на технологичните съоръжения и анодните заземителни устройства (АЗУ) извън урбанизирана територия е проектирана по 2 m от двете страни на кабела.

Строителната полоса съвпада с размера на сервитута.

Зона на превантивна устройствена защита (ЗПУЗ) на преносен газопровод и технологични съоръжения към него

По време на експлоатацията на магистралния (преносен) газопровод и съоръженията му се налагат ограничения на териториите, през които преминава. Съгласно действащите нормативни изисквания се учредява т. н. зона за превантивна устройствена защита (по смисъла на чл. 10 от ЗУТ) с размер на територията с ширина по 200 m от двете страни на преносния газопровод и неговите съоръжения. В зоната за превантивна устройствена защита се запазва фактическото ползване на имотите при ограничаване застрояването с жилищни сгради и други обекти за сметка на увеличаване класа на газопровода, респективно дебелината на газопроводната тръба, съгласно чл.13 и чл.14 от Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ (Наредба по чл.200, ал.1 от Закона за енергетиката).

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. Основни процеси

Основният технологичен процес, който се реализира чрез инвестиционното предложение, е пренос на природен газ.

Основните фази при реализиране на инвестиционното предложение в неговата цялост са строителство и експлоатация.

2.1.1. Строителни дейности

Дейностите по изграждане на ИП ще се извършват по одобрен работен проект, съгласно изискванията на Закона за устройство на територията и разработен в съответствие със строителните, техническите, противопожарните, санитарно-хигиенните и екологичните норми и стандарти.

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

- Подготовка на трасето, технологичните площадки и отнемане на хумусния слой.

Включва планировка и разчистване на строителната полоса и строителните площадки, отлагане на трасето, организация на движение около трасето и строителните обекти, изграждане на участъци за временно преминаване, при необходимост и ограждане на работния участък.

- Заваряване и покриване на връзките

Тръбите ще бъдат доставяни с нанесено изолационно покритие по цялата им дължина, с изключение на краищата им.

Заваряването на металните газопроводи и съоръжения, контролът и критериите за оценка на заваръчните съединения ще се извършват по технологична документация при спазване на изискванията на БДС EN 12732:2022 Системи за доставяне на газ. Заваряване на стоманени тръбопроводи. Функционални изисквания, процедури за заваряване ще са разработени при спазване на изискванията на БДС EN ISO 15607, БДС EN ISO 15609-1 и БДС EN ISO 15614-1. За контрол на заварените съединения по газопровода ще се извърши визуален и безразрушителен (радиографичен) контрол.

Участъците в мястото на заварките се изолират, като металните повърхности в краищата на тръбите се почистват и се нанася изолационно покритие, така че да се получи цялостно, изолационно покритие на газопровода.

- Изкопаване на траншея и изкопи за фундаментите на площадките на наземните съоръжения.

За целите на инвестиционното предложение за реконструкция на преносния газопровод ще се изкопаят съответните траншеи. Минималната дълбочина при подземно полагане на газопровод е не по-малко от 0,80 m, измерено от горната образуваща на тръбата, според изискванията на чл. 34, ал. 1 от Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ. Не се планират взривни работи.

Дъното на всички изкопи за фундаментите на площадките на наземните съоръжения ще се оформя съгласно размерите и нивата в проекта.

Изкопаните земни маси, за които е установено, че са излишни и не са необходими за обратен насип, ще се отстраняват в съответствие с изискванията на проекта.

- Полагане на газопроводните участъци

Полагането на газопровода и технологичните връзки ще се осъществява върху предварително подготвена основа на дъното на траншея посредством тръбополагаща/и машина/и.

Друго предвидено защитно мероприятие е и полагането на жълто оцветена маркировъчна лента на разстояние 0,3 m над положените нови газопроводни тръби.

По трасето на преносния газопровод ще се монтират трайни знаци на всички чупки и на пряка видимост един от друг. Те са с височина 1,50 m и са оцветени на равни разстояния с хоризонтални черни и жълти ивици. Те се поставят на 2,50 m от оста на газопровода, с указана

посока към него.

- Почистване, калибриране и изпитване на газопроводите.

Почистването и изпитването на газопровода и технологичните връзки 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.

- Електрохимична защита газопровода и технологичните връзки.

Електрохимичната защита на подземните тръбопроводи се осъществява чрез катодна поляризация (активен метод за защита на газопроводите). Предвижда се катодните станции обслужващи елементите на газопровода да са разположени на новопроектираните площадки.

На технологичните площадки 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.

- Изпълнение на наземните съоръжения

Дейностите са свързани с направата на кофражи, армировка и бетонови работи. По периметъра на площадките - на крановите възли, очистното съоръжение и АГРС е предвидена противопожарна полоса и ограда.

- Дейности по изграждане на новата пътна връзка

Процесът започва с отнемане на хумусния слой и изравняване. Следва подготовка на пътното легло, така че то да отговаря на нормативните изисквания. Процесът завършва с полагане на трошен камък с дебелина и товаросимост съгласно одобрената проектна документация и уплътняване със съответната уплътнителна техника.

- Премахване на съществуващия газопровод

Предвижда се демонтирането на съответният участък от съществуващия газопровод да стане след изграждане и пускане в експлоатация на реконструираното трасе в съответния участък. Дейностите се извършват в последователност сходна с тази при изграждането – подготовка на полосата, отнемане на хумуса, изкопаване на траншея, нарязване и изваждане на тръбата, обратна засипка и рекултивация.

Предвижда се демонтираните тръби и генерираните отпадъци да бъдат предадени за последващо третиране на фирми, притежаващи необходимите разрешителни и/или регистрационни документи, издадени по реда на ЗУО или комплексно разрешително, издадено по реда на ЗООС.

Демонтираното оборудване ще бъде прибрано на склад.

- Рекултивация.

Възстановяването на терена, включващо връщане обратно на иззетия хумус, обикновено се извършва в годината на строителството и демонтажа на съоръженията, освен ако метеорологичните условия са неблагоприятни. Възстановяването може да включва и разрохкване на почвата, ако тя е била силно уплътнена, след което се разстила съхранения

хумус.

Хумусът от новите технологични площадки ще бъде отстранен и ще се третира съгласно приложимото екологично законодателство.

2.1.2 Пресичания на естествени препятствия и инфраструктурни обекти

Новото трасе на газопровода пресича р. Искър, както и други малки реки и дерета от нейния водосборен басейн.

Пресичането на река Искър ще бъде изпълнено по безизкопен метод чрез хоризонтално насочено сондиране (HDD), което представлява прокарване на хоризонтален сондаж под коритото на реката и изтегляне на газопреносната тръба.

Всички останали водни обекти се планира да бъдат пресичани чрез прокопаване по открит способ.

Естествените препятствия и инфраструктурни обекти, които се пресичат от проектното трасе, са дадени в Таблица 1 по-долу.

Таблица 1. Естествени препятствия и инфраструктурни обекти, пресичани от проектното трасе

№	km	Вид препятствие
Основно трасе		
1	0+064	газопроводно отклонение
2	0+163	асфалтов път
3	0+170	ОК Цетин
4	0+177	общински път SOF 1056
5	0+225	ВЕЛ 20 kV заснет
6	0+297	канал НК Р-11
7	0+312	канал
8	0+385	ВЕЛ 20 kV ЕРМ Запад
9	0+709	канал
10	0+852	ВЕ 110 kV Богров
11	1+084	канал
12	1+430	водопровод Софийска вода
13	1+500	асфалтов път
14	1+503	водопровод Софийска вода
15	1+512	водопровод Софийска вода
16	1+518	водопровод Софийска вода
17	2+717	газопровод и ОК Овергаз
18	3+816	общински път SOF 1052
19	3+816	газопровод Овергаз - идеен проект
20	3+838	водопровод Софийска вода
21	4+114	ВЕЛ 20 kV заснет
22	4+309	общински път SOF 1053
23	4+325	газопровод Овергаз - идеен проект

№	km	Вид препятствие
24	4+326	ОКЛ ИЕУ, ОК Цетин
25	4+360	захранващ кабел аноди „Лукойл България“ ЕООД
26	4+438	канал
27	4+490	газопровод Овергаз - идеен проект
28	4+813	ВЕЛ 20 kV ЕРМ Запад
29	4+924	ВЕЛ 20 kV заснет
30	5+179	газопровод Овергаз - идеен проект
31	5+181	общински път SOF 1051
32	5+191	ОКЛ А1
33	5+195	водопровод Софийска вода
34	5+460	ВЕЛ 20 kV заснет
35	5+638	канал
36	6+189	ВЕЛ 20 kV заснет
37	6+221	канал
38	6+911	канал
39	7+184	канал
40	7+521	канал
41	8+093	дере Дзуката
42	8+624	канал
43	8+921	канал
44	9+096	канал
45	9+102	газопровод Овергаз - идеен проект
46	9+191	канал
47	9+212	водопровод Софийска вода
48	9+262	канал
49	9+270	кабел НКЖИ
50	9+278	ЖП линия 3
51	9+443	ОКЛ А1
52	9+510	канал НК Р-13
53	9+899	ВЕЛ 20 kV заснет
54	9+906	общински път SOF 1087
55	9+911	водопровод Софийска вода
56	10+048	ВЕЛ 20 kV заснет
57	10+061	ВЕЛ 20 kV ЕРМ Запад
58	10+201	водопровод Софийска вода
59	10+202	водопровод Софийска вода
60	12+142	р. Локорска

№	km	Вид препятствие
61	12+979	водопровод Софийска вода
62	12+980	водопровод Софийска вода
63	13+052	р. Войняговска
64	13+216	дере Русия
65	13+442	общински път SOF 1086
66	13+513	канал НК Р-13
67	14+407	р. Подгумерска
68	14+547	газопровод Овергаз - идеен проект
69	14+548	общински път SOF 1085
70	14+561	водопровод Софийска вода
71	15+233	ВЕ 110 kV Металургия
72	15+332	газопровод за реконструкция
73	15+355	водопровод Софийска вода
74	15+387	ВЕЛ 20 kV ЕРМ Запад
75	15+418	II-18/ Софийски околоръстен път
76	15+609	ВЕ 220 kV Малашевци
77	15+668	ВЕЛ 20 kV заснет
78	15+796	ВЕЛ 20 kV ЕРМ Запад
79	15+925	оптичен кабел БТГ
80	16+606	оптичен кабел БТГ
81	16+614	канал ГОК-1
82	16+647	ЖП линия 31
83	17+225	р. Искър
84	17+637	довеждащ канал ПС Курило
85	17+974	ВЕ 110 kV Надежда
86	18+012	ВЕ 110 kV Кумарица
Връзка с ОС Горни Богров		
87	0+085	канал
88	0+092	ВЕЛ 20 kV ЕРМ Запад
Отклонение за АГРС "Чепинци"		
89	0+053	оптичен кабел БТГ
90	0+061	газопровод за реконструкция
91	0+073	Нефтопродуктопровод Ф273С
Връзка с ГРС София 2 - Нови Искър		
92	0+052	газопровод за реконструкция
93	0+059	оптичен кабел БТГ
94	0+519	газопровод Овергаз - идеен проект
95	0+601	общински път SOF 1089

2.1.3. 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 включват:

- Транспортиране 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;
 - Система за катодна защита – проверки на енергийната система на СКЗ и/или чрез системата за електронен мониторинг и измервания на почвения потенциал в пунктовете за тестване на катодната защита.

2.1.4. Извеждане от експлоатация и възстановяване и последващо ползване

Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията към тях не третира трайното извеждане на газопроводите и техните съоръжения от експлоатация. В тази връзка след спиране и изпразване на газопреносната мрежа и съоръженията от природен газ, в съответствие с БДС EN 12327 се извършва демонтаж на оборудването и закриване на площадките при спазване на общите правила за техника на безопасност.

Газопроводът ще бъде изведен от експлоатация, когато достигне края на полезния си живот. За извеждане на съоръжението от експлоатация ще бъдат изготвени подробни процедури, базираци се на необходимите проучвания дали да се процедира в съответствие с препоръките в нормите и стандартите за газопроводи, а именно вкопаните в земята тръби да бъдат херметизирани чрез запълване с подходящ материал и оставени на място, тъй като изваждането им би могло да причини по-големи щети на околната среда или в случай, че това не е приложимо да се предприемат съответните марки за изваждането им. Надземните инсталации ще бъдат демонтирани и теренът ще бъде възстановен.

2.2. Капацитет

Инвестиционното предложение предвижда реконструкция на преносен газопровод и технологичните площадки към него в участъка КВ „Горни Богров“ - ОС „Нови Искър“, условен диаметър DN 700 и дължина около 18,35 km и проектно налягане (DP) $P = 5,94$ МПа, а реконструираният участък който ще бъде изграден по ново трасе е с приблизителна дължина 18,45 km. Не се планират промени в основните параметри и функции на реконструираното газопроводно трасе.

2.3. Обща използвана площ

Трасето на магистралния (преносен) газопровод преминава извън урбанизирана територия. Съгласно получените кадастрални данни за поземлените имоти от Агенция по геодезия, картография и кадастър за обекта, трасето на газопровода минава основно през земеделска територия - необработваема и обработваема земя и горска територия. Пресичат се водни обекти и транспортна територия.

За дейностите по изграждане на реконструирания участък, технологични връзки и отклонения от него ще се ползва строителна полоса в рамките на неговия сервитут с площ от около 550 дка.

За дейностите по демонтаж на подменения газопроводен участък ще се ползва строителна полоса в рамките на съществуващия сервитут с площ от около 550 дка.

За изграждане на новите технологични площадки ще се ползва площ около 8 дка, в т.ч. и за пътният достъп, като за тази площ ще бъдат извършени действия за промяна предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди.

След реализацията на инвестиционното предложение за сервитутната зона на газопровода не се променя предназначението на земята и се запазва досегашния начин на земеделско стопанисване и ползване на имотите.

Проектни дължини на газопровод и връзки:

- основното трасе - 18445.53 m.
- технологична връзка между ЛК №29 " Горни Богров" - нов, КВ №40 - нов и ОС „Горни Богров" – 119.23 m.
- газопроводно отклонение до АГРС „Чепинци" – 211.06 m.
- технологична връзка между проектния газопровод и интерконектора България – Сърбия – 32.29 m.
- газопровод от ОС „Нови Искър" до ГРС-2 – 736.97 m.

Обща проектна дължина на трасето и връзките - 19545.08 m.

Дължина на предвидения за демонтаж газопровод – около 18, 350 km.

Проектни размери на наземна инфраструктура и друга обслужваща основния обект линейна инфраструктура :

- технологично съоръжение ЛКВ № 29 "Горни Богров"—нов и КВ №40-нов - площадката за технологичните съоръжения е с размери 25x27 m и площ 675 m²;
- електрозахранване за ЛКВ № 29 "Горни Богров"—нов и КВ №40-нов - проектираното трасе за ел. захранване на площадката от ГРС „Кремиковци" е с дължина 547.43 m;
- Технологично съоръжение КВ „Чепинци" с размери на площадката 12x17 m и площ 204 m²;
- Технологично съоръжение АГРС „Чепинци" с площ 1944 m²;
- Път за достъп до АГРС „Чепинци" с площ 1192 m²;
- Технологичното съоръжение очистно съоръжение (ОС) „Нови Искър" с площ 3299 m².

Баланси на засегнатата територия по НТП, вид територия и вид собственост от новопроектираното трасе на газопровода и съответните технически съоръжения и връзки, както и регистрите на засегнатите имоти по земята, са дадени в Приложение 3 към настоящото уведомление.

2.4. 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.)

За реализацията на инвестиционното предложение се предвижда изграждане на електрозахранване за ЛКВ № 29 "Горни Богров"—нов и КВ №40-нов, като проектираното трасе е в една полоса с новопроектираната оптична линия в сервитута на съществуващите газопроводи в землището на с. Горни Богров (ЕКАТТЕ 16448). Трасето е с дължина около 547 m. Ще бъдат изградени и трасета на анодни заземители и оптична кабелна линия. Предвидено е изграждането на подходен ведомствен път до АГРС Чепинци“, с дължина около 160 m и ширина 6 m. Подходният път се изгражда за обслужване на съоръжението по време на експлоатация.

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:

За реализацията на инвестиционното предложение ще бъде изготвен ПУП-ПП.

Инвестиционното предложение е свързано с реконструкция на преносен газопровод и технологичните площадки към него в участъка КВ „Горни Богров“ - ОС „Нови Искър“. За целите на неговата реализация ще бъде разработен инвестиционен проект – фаза работен 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 със заповед на Кмета на Столична община.

Съгласно действащия общ устройствен план на Столична община площадката на ЛКВ № 29 "Горни Богров" – нов и КВ №40-нов попада в зона „Ссб“, където се допуска изграждане на проводи и съоръжения на инженерната инфраструктура, при спазване на изискванията на ЗОЗЗ, съгласно правилата и нормативите за устройство и застрояване към ОУП.

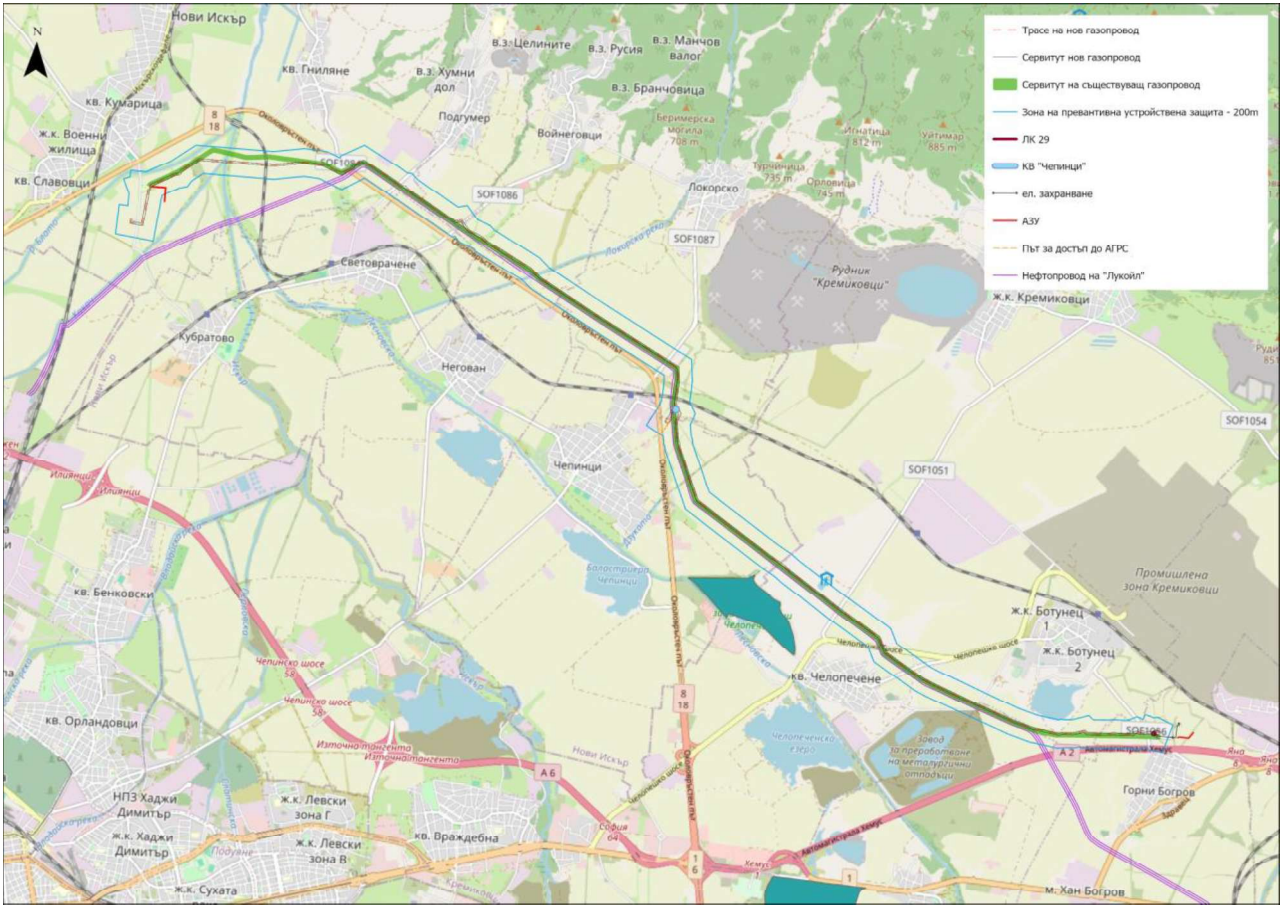
Съгласно чл. 17а, ал. 2 от ЗОЗЗ не се изисква утвърждаване на площадки и трасета за проектиране и промяна на предназначението на земеделски земи за изграждането на линейни обекти на техническата инфраструктура, когато те не са разположени на повърхността на терена и необходимата площ на всяко едно от прилежащите към тях съоръжения, разположени на терена, е до 15 m², а за кранови възли, станции за катодна защита, свещи, контролно-измервателни прибори и електрически съоръжения към газопроводи с площ не по-голяма от 300 m².

С изключение на площадките за ЛКВ № 29 "Горни Богров"—нов и КВ №40-нов, АГРС „Чепинци“, пътя към АГРС и очистно съоръжение (ОС) „Нови Искър“, реализацията на обекта няма да доведе до промяна предназначението на териториите, през които минава линейната му част, а ще запазва фактическото им ползване при ограничаване на жилищното застрояване. За териториите, необходими за изграждане на описаните площадки ще бъде проведена процедура за промяна предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди. Територията, на която ще се разположи площадката за технологично съоръжение КВ „Чепинци“ не подлежи на промяна на предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди.

4. Местоположение:

4.1. Местоположение

Местоположението на инвестиционното предложение може да се види на фигурата по-долу, както и в Приложение 3 към настоящото уведомление, където е даден .share файл на ИП с посочен 200 m коридор - ЗПУЗ.



Фигура 1. Местоположение на ИП

Изграждането на ИП засяга следните земища, както е дадено в Таблица по-долу.

Таблица 2. Засегнати земища в резултат от реализацията на ИП

Засегнати земища и общини от трасе и сервитут	Община	Землище
	Столична	с. Горни Богров
		гр. София, р-н Кремиковци
		с. Долни Богров
		с. Чепинци
		с. Локорско
		с. Войнеговци
		с. Подгумер
		гр. Нови Искър
		с. Негован
		с. Световрачене

По време на експлоатацията на преносния газопровод и съоръженията му ще бъдат установени

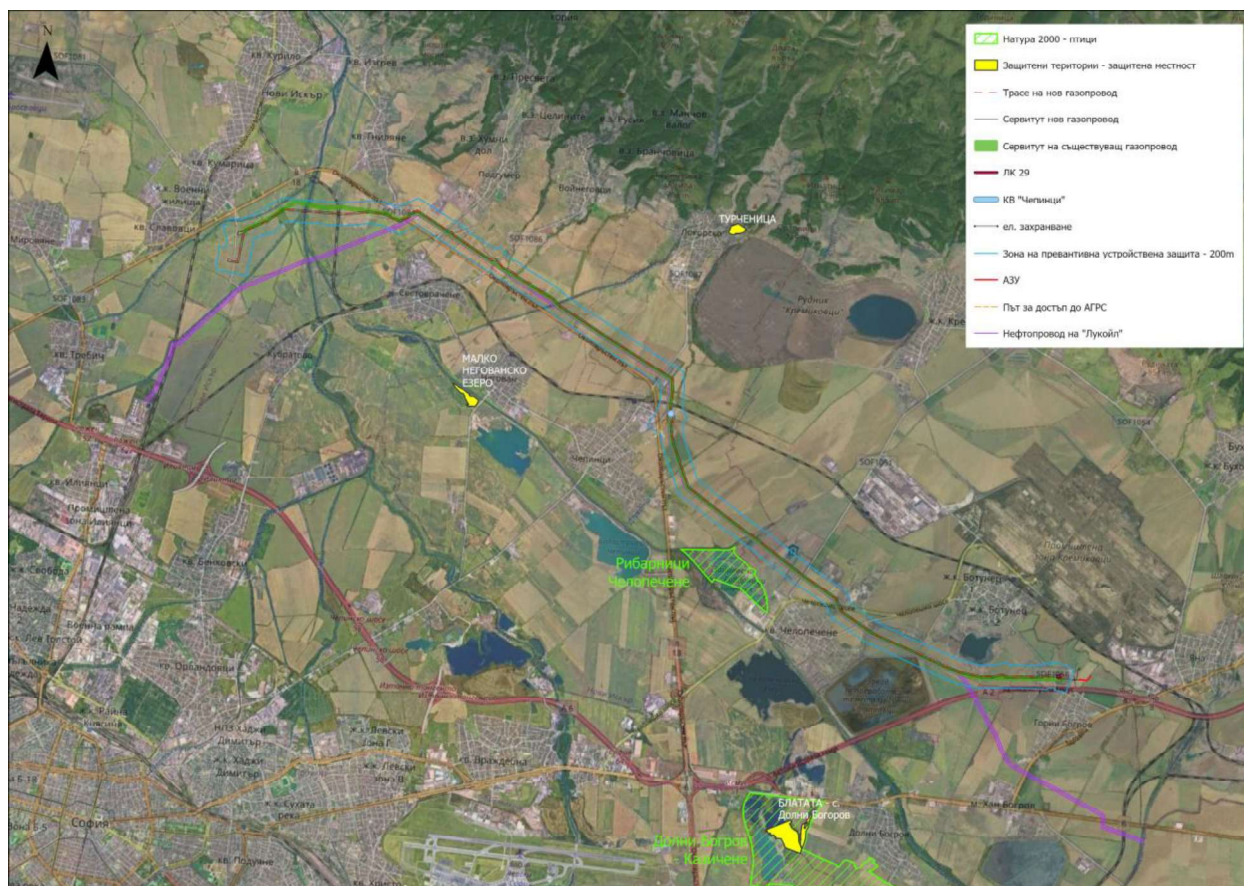
ограниченията, описани и по-горе в настоящото уведомление:

- Зона за превантивна устройствена защита (по смисъла на чл.10 от ЗУТ) с размери по 200 m от двете страни на оста на газопровода;
- Сервитутна зона, предназначена за изграждане, експлоатация и ремонт на газопроводите с размери съответно 30 m в земеделски земи и 20 m в горска територия.

4.2. Близост до или засягане на елементи на националната екологична мрежа (НЕМ)

Не се засягат елементи на НЕМ. Най-близката защитена зона от Натура 2000 е „Рибарници Челопечене“ с код BG0002114, разположена на около 330 m южно от границата на сервитута на новопроектираното трасе и на около 300 m от сервитута на съществуващия и подлежащ на реконструкция газопроводен участък. Най-близката защитена територия е защитена местност „Малко Негованско езеро“, разположена на около 2200 m югозападно от границата на сервитута на новопроектирания газопровод и на около 2000 m от сервитута на подлежащия на реконструкция участък от газопровода.

Разположението на участъка от газопровода, подлежащ на реконструкция, както и на новопредвидения за изграждане газопроводен участък и свързаните наземни съоръжения и съпътстваща инфраструктура, спрямо ЗЗ и ЗТ, намиращи се в близост, е дадено на фигурата по-долу.



Фигура 2. Местоположение на ИП спрямо ЗЗ и ЗТ в близост

4.3. Обекти, подлежащи на здравна защита и територии за опазване на обектите на културното наследство

Обекти подлежащи на здравна защита

Най-близко разположеното населено място е кв. Челопечене, като отстоянието от сервитута на новопроектирания газопроводен участък до най-близкия обект, подлежащ на здравна защита, е около 300 m. Местоположение на ИП спрямо най-близките обекти, подлежащи на здравна защита е показано на фигурата по-долу.



Фигура 3. Местоположение на ИП спрямо най-близките обекти, подлежащи на здравна защита

Територии за опазване на обектите на културното наследство

В отговор на запитване до Национален институт за недвижимо културно наследство (НИНКН – писмо с изх. № 7000-1059/31.03.2026 г. на НИНКН) и след извършена справка в Националния документален архив (НДА) и АИС „Археологическа карта на България“ се установява, следното:

- Северно от с. Чепинци в трасето попада надгробна могила, на изток от селото две надгробни могили ще бъдат засегнати от реализацията на инвестиционното намерение. Тук в непосредствена близост до трасето е разположен и манастирът „Три светители“ (деклариран като художествена недвижима ценност). Посочените обекти са включени в НДА на НИНКН;
- Източно от кв. Челопечене трасето преминава в близост до надгробна могила;
- Трасето, в което ще бъде реализирано инвестиционното намерение, до сега не е подлагано на целенасочено археологическо проучване – теренно издирване на археологически обекти.

Въз основа на горното и за получаване на по-прецизни данни относно наличието на недвижими културни ценности, НИНКН препоръчва консултация с НАИМ на БАН.

В отговор на запитване до Национален археологически музей се установява, че в границите на разглеждания технически коридор в Автоматизираната информационна система

„Археологическа карта на България“ няма регистрирани археологически обекти. Уточнява се също, че на разглежданата територия до момента не са правени тотални теренни издирвания.

4.4. Очаквано трансгранично въздействие

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

4.5. Схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура

За реализацията на инвестиционното предложение не се предвижда изграждането на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура. Предвидено е да се използва съществуващата пътна мрежа. За достъп до АГРС „Чепинци“ ще се изгради ведомствен подходен път с дължина около 160 m. Засегнатите имоти и необходимата площ за изграждане на пътя са дадени в Приложение 3 към настоящото уведомление.

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

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 площадките със съоръженията.

Изграждането на цялото ИП е свързано с използването на свежа вода, която ще е необходима за приготвянето на бетонови смеси, в случай че не се използват готови такива, за приготвянето на други строителни смеси. Необходимите за тези цели 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 над нормата в атмосферата. Питейната вода за работниците и служителите ще е минерална и ще се доставя в бутилки.

Определено водно количество е необходимо и за извършване на хоризонтално насочено сондиране (HDD) за преминаване на газопровода под река Искър. Прогнозното количество е около 5000 m³. Необходимото водно количество ще се достави с цистерни, съгласно сключените договори или налични разрешителни на фирмата, собственик на цистерните. Възможно е и необходимите количества да бъдат доставени и от р. Искър въз основа на издадено разрешително за БД „Дунавски район“, за водовземане.

След подмяната на преносния газопровод и съпътстващите го съоръжения ще се извърши хидравлично изпитване на същите. 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 Басейнова дирекция „Дунавски район“. Водовземане за хидравлично изпитване на газопровода се предвижда от река Искър. Използваните водни количества ще се връщат обратно във водоизточника, като не се очаква същите да са замърсени.

След успешното хидравлично изпитване на газопровода, той се осушава и се запълва с газ.

При експлоатацията 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.

Експлоатацията му е свързана единствено с използването на електроенергия, необходима за управлението на техническите съоръжения, контролно-измервателните прибори и мълниезащита.

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 строителството на съоръженията 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;
- Работа на дизел генераторите – използвани за осигуряване на необходимата електроенергия за СМР на площадката.

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 временните пътища и строителните полоси.

Емисиите на вредни вещества от използваната механизация 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 (контролирано от експлоатационни изисквания или при авария). Природния газ е по-лек от въздуха (отн. т. 0.628) и при изхвърляне заема високите слоеве на атмосферата. 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

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 площадките и траншеите;
- Строително-монтажните дейности;
- Дейностите по отстраняване на действащите съоръжения;
- Битовите нужди на работниците.

Очаква се да се генерират следните отпадъци, класифицирани съгласно Наредба №2/23.07.2014г. за класификация на отпадъците, дадени в Таблица 3 по-долу.

Таблица 3. Отпадъци, които се очаква да се генерират по време на строителството

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 01 10*	Опаковки, съдържащи остатъци от опасни вещества или замърсени с опасни вещества
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 01 Бетон, тухли, керемиди, плочки и керамични изделия	
17 01 01	Бетон
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
17 09 Други отпадъци от строителство и събаряне	
17 09 04	Смесени отпадъци от строителство и събаряне, различни от упоменатите в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03
20 03 Други битови отпадъци	
20 03 01	Смесени битови отпадъци

В резултат от пресичането на р. Искър по метода на хоризонталното насочено сондиране (*HDD – horizontal direction drilling*) ще се генерира и отпадък с код 01 05 04, представляващ отпадъчен бентонит. Не е предвидено в състава на сондажната смес да се добавят опасни химични вещества и смеси, поради което генерираният отпадък не се очаква да е опасен по смисъла на нормативната уредба. До предаването му за последващо транспортиране/третиране отпадъкът ще се съхранява на специално отредени за целта места в границите на площадките, обслужващи процеса на сондиране.

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 техническия проект ще бъде изготвен и съгласуван с компетентните органи План за управление на строителните отпадъци.

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

Останалите количества неопасни строителни отпадъци ще бъдат извозени съгласувано със съответните общински администрации до местата, отредени от тях.

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

По време на експлоатацията на инвестиционното предложение може да се генерират следните отпадъци в резултат от очистни операции на газопровода:

- Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти – 16 07 08* - Генерираните отпадъци ще се извозват за последващо третиране от фирми, притежаващи съответните разрешителни документи издадени по реда на Закона за управление на отпадъците (ЗУО).

Конкретното количество отпадък ще бъде определено на етап сключване на договор за извозването му за последващо третиране с фирма, притежаваща съответните документи, издадени по реда на Закона за управление на отпадъците.

9. Отпадъчни води

По време на строителството ще се генерират отпадъчни води основно от хидравлично изпитване на газопровода. За провеждане на хидравличния тест, както бе посочено по-горе, ще бъде необходимо определено количество вода, което ще се осигури от повърхностно водно тяло, въз основа на разрешително от Басейнова дирекция „Дунавски район“. Към настоящия момент избраният воден обект, от който ще вземе вода, е река Искър, а прогнозното необходимо количество е около 5000m³.

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 с Басейнова дирекция и при необходимост издадено разрешително за заустване по реда на Закона за водите.

По отношение на битови отпадъчни води - няма да се образуват, на място, в рамките на строителната полоса, ще бъдат осигурени химически тоалетни.

По време на експлоатацията на ИП не се очаква формиране на битови 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

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 – 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. 1 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 – Северозападен експлоатационен район (СЗЕР) Ботевград.

I. Моля да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста 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 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 инвестиционното предложение е предвидено изготвянето на Подробен устройствен план – парцеларен план /ПУП – ПП/, самостоятелен план по чл. 85, ал. 1, подлежащ на процедура по 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 уведомятеля:

3.1. Баланси на засегнатата територия по НТП, вид територия и вид собственост от новопроектираното трасе на газопровода и съответните технически съоръжения и връзки;

3.2. Регистри на засегнатите имоти по землище;

3.3. Графична част –. SHAPE файл на ИП с посочен 200 m коридор.

3.4. Писмо с изх. № 7000-1059/31.03.2026 г. на НИНКН.

4. Електронен носител – 1 бр.

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

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

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

Дата:

Уведомятел:

Кирил Равначки

Изпълнителен директор

на „Булгартрансгаз“ ЕАД