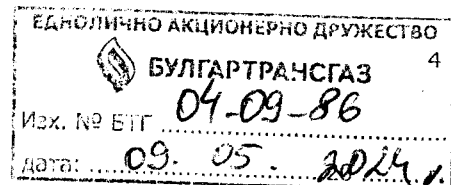


Вх. № 0100С-50

София 10.05. 2024 г.



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

ДО
Министъра
на околната среда и водите

УВЕДОМЛЕНИЕ за инвестиционно предложение

от „Булгартрансгаз“ ЕАД, представявано от Кирил Равначки – изпълнителен директор
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)

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

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: Мариана Христова – 02/939 66 92; 0889/26 34 20.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН МИНИСТЪР,

Уведомявам Ви, че „Булгартрансгаз“ ЕАД има следното инвестиционно предложение:

„Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“

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 на територията на държавата 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.

Настоящото ИП за изграждане на преносен газопровод от Пиперево до Перник е част от програмата за повишаване капацитетите по вертикален коридор на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД - „Повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в посока от Гърция към България“.

С решение № 133 от 23.02.2024г., т.1 на Министерския съвет на Република България проект „Повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в посока от Гърция към България“ , на основание § 1 от Допълнителните разпоредби на Закона за държавната собственост и § 5, т. 62 от Допълнителните разпоредби на Закона за устройство на територията е обявен за национален обект и обект с национално значение.

Инвестиционното предложение включва:

Проектиране и изграждане на газова инфраструктура и съоръженията към нея като инфраструктура с пригодност за пренос на некорозивни природен газ, биометан, водород и техните смеси, с отчитане на заложените работни условия и свойства на газовите смеси, така че да бъде осигурена безопасната експлоатация, и включвайки следното:

- преносен газопровод от Пиперево до Перник, с диаметър DN 500 и дължина 52,7 км, проектно налягане 5,94 МПа и работно налягане 5,4 МПа;
- газопроводно отклонение за АГРС „Радомир“ с диаметър DN 150 проектно налягане 5,94 МПа и работно налягане 5,4 МПа и дължина около 2,7 км;
- 2 броя линейни кранови възли (КВ) – КВ „Негованци“ и КВ „Перник“ DN 500 по трасето на преносния газопровод;
- 3 броя кранови възли КВ „Пиперево“ и КВ „ГРС Перник“ DN 500 и КВ „АГРС Радомир“ DN 150;
- оптична линия за пренос на данни, разположена паралелно на газопроводното трасе;
- СОГ „Пиперево 2“ DN 500 – с една реверсивна камера;
- АГРС „Радомир“, $Q_{max}/h = 5\ 000\ m^3/h$, разположена около с. Червена могила, общ. Радомир, обл. Перник.

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 некорозивни природен газ, биометан, водород и техните смеси.

За осъществяване на основния технологичен процес бъдещият газопровод ще има следните проектни параметри и капацитет:

- Начало на трасето: След съществуваща СОГ (Станция за почистване на газопровода) „Пиперево“ DN 700 за Р. Гърция, в землището на с. Пиперево, община Дупница, област Кюстендил;
- Край на трасето: Газопроводно отклонение за град Перник DN 500 в землището на гр. Перник;

- Максимално работно налягане на газопровода (MOP) $P = 5,4 \text{ MPa}$;
- Проектно (изчислително) налягане (DP) $P = 5,94 \text{ MPa}$;
- Диаметър на преносния газопровод – DN 500 (20");
- Дължина на трасето – 52,67 км;
- Диаметър на газопроводното отклонение за АГРС „Радомир“ – DN 150;
- Дължина на газопроводното отклонение за АГРС „Радомир“ – 2.7 км;
- АГРС „Радомир“, $Q_{\text{max}}/h = 5\,000 \text{ m}^3/h$ и $P_{\text{изх.}} = 10 \text{ bar}$;
- Работна температура - мин. - 10°C ; макс. $+40^\circ\text{C}$;
- Сервитут съгласно Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти - по 15 m от двете страни на газопровода;

Обектът ще се проектира и изпълни като нова газова инфраструктура и технологичните съоръжения към нея съгласно изискванията на „Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ“ („Наредбата“) и БДС EN 1594, както и изискванията на приложимите стандарти за проектиране и строителство на тръбопроводи за осигуряване на бъдеща пригодност за пренос на некорозивни природен газ, биометан, водород и техните смеси, в т. ч. ASME B31.12 “Hydrogen Piping and Pipelines”, като първоначално е предвидено инфраструктурата да транспортира природен газ.

Линейна част

Началото на трасето на газопровода започва от кранов възел „Пиперево“, в близост до съществуваща СОГ „Пиперево“ за Р Гърция, разположена в землището на с. Пиперево, община Дупница, област Кюстендил, където следва да се разположи и реверсивна СОГ „Пиперево 2“. След СОГ „Пиперево 2“ трасето условно продължава в западна посока към гр. Радомир, където ще се изгради отклонение с АГРС за гр. Радомир. Трасето продължава в източна посока, преминавайки югоизточно на гр. Перник, като края на участъка свършва с включване в новото изместено трасе (по друг проект) на газопроводно отклонение за ГРС „Перник“ на територията на област Перник.

Кранови Възли

В началото на газопровода се предвижда изграждане на КВ „Пиперево“ DN 500 с дублиране на съществуващ кран, като крановият възел ще се конфигурира и проектира, като се предвиди и система за АЗК. По възможност КВ „Пиперево“ ще се разположи на площадката на реверсивната СОГ „Пиперево 2“.

Съгласно изискванията на чл. 17 от Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ (Наредбата) ще се проектират и изградят два кранови възели, съответно КВ „Негованци“ и КВ „Перник“ DN 500. Изискванията относно конфигурацията и оборудването на крановите възли и материалите са съгласно Наредбата, 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, изискванията на БДС EN 1594 и ASME B31.12. На етап проектиране ще се подбере подходящо местоположението на линейен кранов възел КВ „Негованци“ по трасето на газопровода. По отношение на кранов възел КВ „Перник“ DN 500 – същият ще се ситира в края на участъка, преди включване в изместеното трасе за ГРС „Перник“. Неговото местоположение ще се избере и съобрази със съществуващата автомагистрала, железопътно съоръжение, други

инфраструктурни съоръжения и теренни особености.

Съгласно изискванията на стандарт ASME B31.12 ще се прецени необходимостта от допълнителен/ни кранов/и възел/и освен посочените по-горе.

С оглед експлоатационната поддръжка на крановите възли тяхното местоположение ще се предвиди с възможност за достъп до тях и съгласно ASME B31.12.

След изместването на трасе за ГРС „Перник“, за нуждите на включването на преносния газопровод от Пиперево до Перник, ще се изгради охраниан кран КВ „ГРС Перник“ на отклонение за ГРС „Перник“.

Станция за очистване на газопровода (СОГ)

СОГ „Пиперево 2“, DN 500, ще се изгради в началото на участъка, като по възможност на нейната площадка ще се ситуира и КВ „Пиперево“.

За СОГ „Пиперево 2“ и АГРС „Радомир“ ще се предвиди и изгради пътен достъп с трайна настилка, като подходните пътища към площадките ще се свържат с път с асфалтова настилка.

Оптическа кабелна линия:

Трасето на оптичния кабел ще следва трасето на преносния газопровод. Ще се проектира и изгради оптична кабелна линия, чието трасе ще е разположено в сервитутната зона на газопровода, на отстояние от 6 до 9 m от газовата тръба. Бъдещото оптично кабелно трасе ще е с кабел с 48 оптични влакна по препоръка ITU G.652.D, с метален централен силов елемент и метална лента под външната обвивка срещу проникване на вода, като се спазват изискванията на нормативната уредба.

Станции за катодна защита (СКЗ)

Инвестиционното предложение предвижда 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. Местоположението на СКЗ ще бъде избрано, съобразено с необходимостта от електрическо захранване. По възможност СКЗ ще бъдат разположени на новопроектираните площадки на СОГ „Пиперево 2“ и/или АГРС „Радомир“.

Електрозахранване на технологичните площадки

- СОГ „Пиперево 2“ – ще се осигури ел. захранване от съществуващо ел. захранване на СКЗ „Пиперево“. За осигуряване на непрекъсваемост на ел. захранването ще се използва хибридна соларна система;
- АГРС „Радомир“ – ще се осигури ел. захранване на обекта от мрежата на ЕРМ Запад по възможност на ниво НН. За осигуряване на непрекъсваемост на ел. захранването ще се използва хибридна соларна система;
- Кранови възли – в зависимост от местоположението на площадките ще се използват съществуващи ел. захранвания на обекти на Възложителя, ел. захранване от мрежата на ЕРП или соларни системи;

2.1.1. Строителни дейности

Дейностите по реализиране (изграждане) на ИП ще се извършват по одобрен проект, съгласно изискванията на Закона за устройство на територията и разработен в съответствие със

строителните, техническите, противопожарните, санитарно-хигиенните и екологичните норми и стандарти.

Основните строителни дейности включват: отстраняване на хумуса и временното му депониране в границите на строителната полоса; изкопни работи за оформяне на траншеи за полагане на газопровода и технологичната съобщителна връзка (ТСВ – оптичен кабел) и площадковите съоръжения; обратен насип за запълване на траншеите; рекултивация на строителната полоса; комплексни строителни работи при пресичане на водни и инфраструктурни обекти; монтажни работи – основно заваръчни работи по газопровода; защита на газопровода от корозия; монтаж на оборудването на съоръженията; изпитване на газопровода на плътност и якост.

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

- Подготовка на работния участък

Дейностите по подготовка на работния участък включват отлагане на трасето и площадките на наземните съоръжения на терена, премахване на тревна настилка, изкореняване на дърветата при необходимост и др.

Ще бъдат взети под внимание и конкретните особености в района по отношение на околната среда и населението и ще бъдат предприети съответни действия.

- Подготовка на терена и изземване на повърхностния почвен слой (хумус)

В съответствие с нормативните изисквания хумусът се изземва от работната полоса и се съхранява от едната страна на траншеята, така че да не се допусне смесването му с другата изкопана почва или увреждането му в резултат на утъпкване от строителната техника и механизация. Хумусът от технологични площадки ще бъде отстранен и ще се третира съгласно приложимото екологично законодателство. В чувствителни участъци по протежението на газопроводното трасе е възможно хумусът да не се изземва в границите на цялата строителна полоса.

- Подредане на тръбите

Газопроводът се изгражда от единични тръби с предварително нанесено изолационно покритие, всяка от които с дължина 12 m. Тръбите се доставят първоначално до обекта и се транспортират по работната полоса, където се поставят върху дървени подложки или специални легла в линия, успоредна на траншеята на газопровода. Между тях се оставят разстояния на местата, където е необходимо преминаване през работната ширина. Поставят се и колена, където трасето сменя посоката си.

- Заваряване и покриване на връзките

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

задоволителен резултат.

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+A1:2014 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.

- Изкопаване на траншея.

За целите на инвестиционното предложение по изграждането на преносния газопровод от Пиперево до Перник и газопроводното отклонение за АГРС „Радомир“ 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. По настоящем не се планират взривни работи.

- Полагане на газопроводните участъци

Полагането на газопровода и отклонението към АГРС „Радомир“ 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 отклонението 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.

Газопроводът се почиства отвътре с помощта на почистващо/и бутало/а, след което в газопровода се пуска бутало с калибрираща плоча (пластина) за проверка на проходимост на тръбата. Следващата стъпка е извършване на хидравлично изпитване на якост и плътност на газопровода, при които се затваря определен участък от газопровода или при възможност целия, запълва се с вода и след това налягането в него се увеличава до предварително определена стойност, по-висока от тази, при която ще се експлоатира газопровода. Обикновено необходимите обеми вода за изпитването на газопровода се доставят от близки до трасето водоизточници, главно повърхностно течащи води или водоеми и след това се изпуска в съответствие с одобрените методи и препоръки. Ще бъдат взети необходимите мерки, вземането и изпускането на водата за тестовете да не оказва отрицателно въздействие върху съответния воден обект в който се изпуска.

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 на газопровода и отклонението към АГРС „Радомир“

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.

- Рекултивация

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

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

- Пресичания на инфраструктурни и водни обекти

Пресичане на съществуваща канализация - не се пресичат съществуващи канализационни системи.

Пресичане на съществуващи водопроводи, електропроводи, пътища и други, ще се осъществява в съответствие с изискванията на специализираната нормативна уредба - информация за броя на очакваните пресичания са дадени в Таблица 1.

Таблица 1. Очакван брой пресичания на обекти на техническата инфраструктура

№	km	Вид препятствие
1	0+100	водопровод
2	0+950	водопровод
3	0+980	водопровод
4	0+900	Тунел над автомагистрала Струма
5	7+900	автомобилен път III-6232
6	8+300	Въздушен електрпровод 220 kV
7	8+400	Въздушен електрпровод 220 kV
8	8+500	Въздушен електрпровод 400 kV
9	8+600	Въздушен електрпровод 400 kV
10	10+800	газопровод

№	km	Вид препятствие
11	15+900	Въздушен електрпровод 110 kV
12	20+600	автомобилен път III-6041
13	22+600	оптичен кабел
14	22+700	автомобилен път III-604
15	23+900	автомобилен път
16	24+800	оптичен кабел
17	24+900	автомобилен път III-604
18	27+100	автомобилен път
19	27+500	жп линия
20	32+100	автомобилен път III-627
21	32+700	автомобилен път
22	33+100	Въздушен електрпровод 110 kV
23	34+100	Въздушен електрпровод 110 kV
24	34+150	Въздушен електрпровод 400 kV
25	34+200	Въздушен електрпровод 400 kV
26	34+250	Въздушен електрпровод 400 kV
27	34+350	Въздушен електрпровод 110 kV
28	42+300	Въздушен електрпровод 110 kV
29	44+600	автомобилен път
30	45+600	автомобилен път
31	45+800	автомагистрала Струма
32	52+300	автомобилен път
33	52+600	жп линия
34	52+650	Въздушен електрпровод 220 kV
35	52+700	автомагистрала Струма

Трасето на новопроектирания газопровод ще пресича следните водни обекти, дадени в Таблица 2 по-долу.

Таблица 2. Пресичани водни обекти

№	Километраж	Пресичан обект	Вид
1	20,6	Дере	дере
2	21,0	Дере	дере
3	22,5	Дере	дере
4	25,5	р. Арката	река
5	30,3	р. Барата	река
6	30,9	Манастирски дол	дере
7	38,0	Дере	дере
8	41,6	Дере	дере
9	42,4	Дере	дере
10	45,2	р. Струма	значама река
11	48,7	Дере	дере
12	52,4	Дере	дере

2.1.2. 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 включва:

- 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.

2.1.3. 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 и рекултивиран до първоначалното му състояние.

2.2. Капацитет

Инвестиционното предложение предвижда изграждането на преносен газопровод от Пиперево до Перник, условен диаметър DN 500 и дължина 52,7 км, проектно налягане (DP) P= 5,94 МПа и максимално работно налягане (MOP) = 5,4 МПа. Газопроводно отклонение за АГРС Радомир е с DN 150 с дължина 2,7 км. АГРС Радомир е с капацитет Q_{max}/h = 5 000 m³/h.

2.3. Обща използвана площ

Към настоящия момент е разгледан проучвателен коридор с широчина 200 m за разполагане на преносен газопровод от Пиперево до Перник.

За целите на ИП, включващо газопровод, технологични площадки и инфраструктурата към тях ще бъдат извършени следните дейности, с оглед осигуряване на актуална информация:

- инженерно-геоложки проучвания;
- хидрогеоложки проучвания;
- хидроложки проучвания;
- проучване за възможни точки за електрозахранване на технологичните съоръжения;
- археологически проучвания по трасето;
- други проучвания по преценка на изпълнителя.

На базата на актуализираната информация, ще се изготвят варианти на трасе и местоположение на технологичните площадки, в които ще бъдат определени засегнатите площи от сервитута на линейната част, както и имотите в които ще се разположат технологичните площадки.

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 външно ел. захранване, трасета на анодни заземители и оптична кабелна линия.

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:

Настоящото ИП за изграждане на преносен газопровод от Пиперево до Перник с дължина 52,7 км и диаметър DN 500 е част от програмата за повишаване капацитетите по вертикален коридор на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД - „Повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в посока от Гърция към България“.

С решение № 133 от 23.02.2024г., т.1 на Министерския съвет на Република България проект „Повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в посока от Гърция към България“, на основание § 1 от Допълнителните разпоредби на Закона за държавната собственост и § 5, т. 62 от Допълнителните разпоредби на Закона за устройство на територията е обявен за национален обект и обект с национално значение.

За реализация на инвестиционното предложение, „Булгартрансгаз“ ЕАД ще спазва изискванията се законови процедури свързани с опазване на околната среда; устройствено планиране и инвестиционно проектиране, вещни права и всички необходими съгласувателни и разрешителни режими. Ще бъдат изпълнени изискванията се процедури и оценки по реда на глава шеста от ЗООС, процедиране и одобряване на подробен устройствен план (ПУП) и инвестиционен проект, в резултат на които за ИП ще бъде издадено разрешение за строеж. Компетентен орган по одобряване на Подробен устройствен план (ПУП) и издаване на разрешение за строеж е Министеръра на регионалното развитие и благоустройството.

4. Местоположение:

4.1. Местоположение

Местоположението на инвестиционното предложение е представено в Приложение 3 – карта на инвестиционното предложение. В същото Приложение 3 са дадени и правоъгълни проекционни координати в БГС 2005 на всички елементи на ИП, както картни материали във формат DWG, KML, shape и pdf.

Съгласно предпроектната документация коридорът е разположен в област Кюстендил, област Перник и област София и засяга следните общини:

- Дупница;
- Бобов дол;
- Радомир;
- Перник;
- Столична.

Изграждането на ИП засяга и следните землища в горепосочените общини, както е дадено в Таблица 3 по-долу.

Таблица 3. Засегнати землища в резултат от реализацията на ИП

№	от km	до km	Землище	ЕККАТЕ	Община	Област
1	0	0+200	с. Пиперево	56349	Дупница	Кюстендил
2	0+200	1+300	с. Блатино	04345	Дупница	Кюстендил
3	1+300	1+900	с. Големо село	15535	Бобов Дол	Кюстендил
4	1+900	3+200	с. Блатино	04345	Дупница	Кюстендил
5	3+200	4+300	с. Дяково	27791	Дупница	Кюстендил
6	4+300	6+200	с. Мало село	46824	Бобов Дол	Кюстендил
7	6+200	8+600	с. Дяково	27791	Дупница	Кюстендил
8	8+600	14+100	с. Мламово	48711	Бобов Дол	Кюстендил
9	14+100	14+300	гр. Бобов дол	04501	Бобов Дол	Кюстендил
10	14+300	16+600	с. Чуковец	81712	Радомир	Перник
11	16+600	16+900	с. Кондофрей	38265	Радомир	Перник
12	16+900	17+200	гр. Бобов дол	04501	Бобов Дол	Кюстендил
13	17+200	18+100	с. Кондофрей	38265	Радомир	Перник
14	18+100	22+000	с. Касилаг	36566	Радомир	Перник
15	22+000	25+400	с. Жедна	29060	Радомир	Перник
16	25+400	26+600	с. Боборази	04529	Радомир	Перник
17	26+600	30+600	с. Долни Раковец	22490	Радомир	Перник
18	30+600	33+500	с. Стефаново	69242	Радомир	Перник
19	33+500	35+200	с. Червена могила	80488	Радомир	Перник
20	35+200	38+900	гр. Радомир	61577	Радомир	Перник
21	38+900	39+600	с. Кралев дол	39387	Перник	Перник
22	39+600	41+800	гр. Перник	55871	Перник	Перник
23	41+800	45+200	с. Кралев дол	39387	Перник	Перник
24	45+200	50+000	с. Студена	70038	Перник	Перник

№	от km	до km	Землище	ЕККАТЕ	Община	Област
25	50+000	50+800	с. Мърчаево	49597	Столична	София
26	50+800	52+927	с. Драгичево	23251	Перник	Перник

По време на експлоатацията на преносния газопровод и съоръженията му ще бъдат установени следните ограничения, като засегнатите имоти ще бъдат уточнени след проектирането на окончателното предпочетено трасе:

- Зона за превантивна устройствена защита (по смисъла на чл.10 от ЗУТ) – 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).;
- Сервитутна зона, предназначена за изграждане, експлоатация и ремонт на газопроводите. Условието и реда за упражняване на сервитутните права, учредени за обектите за съхранение, пренос, разпределение и преобразуване на природния газ са указани в Раздел III, чл. 19, чл. 20 и чл. 21 на Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти.

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

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

Най-близко разположената защитена територия е Защитена местност (ЗМ) „Белите кладенци“, обявена със Заповед № РД-529 от 12.07.2007 г., обн., ДВ, бр. 72/2007 г., която отстои на разстояние от 113 м. от оста на преносния газопровод.

Другата разположена в близост защитена територия е Поддържан резерват (ПР) „Острица“, обявен със Заповед № 318/20.02.1961 г., обн., ДВ, бр. 31/1961г. и прекатегоризиран със същата Заповед. Промяна в площта - увеличаване със Заповед № 775/29.03.1972 г., обн., ДВ, бр. 30/1972 г., прекатегоризиран със Заповед № 378/15.10.1999 г., обн., ДВ, бр. 97/1999 г., промяна в площта - актуализация със Заповед № РД-41/19.01.2015 г., обн., ДВ, бр. 14/2015 г., която отстои на разстояние от 697 м. от оста на преносния газопровод.

Инвестиционното предложение засяга защитени зони от екологичната мрежа Natura 2000: 33 за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна BG0001375 „Острица“.

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

Обекти подлежащи на здравна защита

След разработване на вариантите на трасе, ще бъдат идентифицирани и потенциалните 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) – Приложение 3 – писмо с изх. № 7000-4472/13.02.2024 г. на НИНКН и след извършена справка в

Националният документален архив и АИС „Археологическа карта на България“ се установява, че землищата през които преминава новият газопроводен участък се характеризират с висока наситеност на археологически обекти – недвижими културни ценности, които притежават статут на недвижими културни ценности с категория „национално значение“ съгласно чл.146, ал. 3 от ЗКН и РМС № 1711 от 22.10.1962 г.

В отговор на запитване до Националния археологически институт с музей се установява, че в Автоматизираната информационна система „Археологическа карта на България“ (АИС АКБ) има данни за регистрирани археологически обекти в част от изброените землища, респективно и в техническия коридор на трасето на новопроектирания газопровод, както следва:

- 1 могилен некропол с неопределена хронология;
- 5 надгробни могили с неопределена хронология;
- 1 обект с неопределена функция, без ясна хронология;
- 1 параклис от периода на Възраждането;
- 1 плосък некропол от периода на Възраждане, Късно средновековие;
- 7 селища от Римско епоха, Средновековие; Желязна епоха; Късен халколит, Ранна бронзова епоха; Ранна бронзова епоха, Ранна желязна епоха; Римска епоха; Ранна желязна епоха, Римска епоха; Античност;
- 1 селище, вила, храм от Елинистическа епоха, Първа българска държава, римска епоха, елинистическа епоха;
- 1 храм, църква от Античност, Късно средновековие;
- 1 църква от Късно средновековие.

Данните са събрани в резултат на инцидентни теренни проучвания, като териториите на засегнатите общини и землища не са изследвани чрез системни теренни издирвания на археологически обекти.

При реализация на инвестиционното предложение ще бъдат взети всички необходими мерки за опазване на културно историческото наследство. След проектиране на бъдещото газопроводно трасе, помощните пътища и площадки и преди началото на строителни работи в сервитута му ще бъдат направени спасителни теренни археологически проучвания – теренни издирвания на археологически обекти – съгласно чл. 161, ал. 1 от Закона за културното наследство.

4.4. Очаквано трансгранично въздействие

Строителството 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

Във връзка с реализацията на ИП основно ще бъдат използвани съществуващи пътища от републиканската и общинската пътни мрежи, както и съществуващи горски и полски пътища. За транспортирането на материалите и оборудването ще се използва съществуващата пътна мрежа и строителната полоса.

За СОГ „Пиперево 2“ и АГРС „Радомир“ ще се предвиди и изгради пътен достъп с трайна настилка, като подходните пътища към площадките ще се свържат с път с асфалтова настилка.

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

Изграждането 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 и за хидравличното изпитване. 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), за да не се допускат прахови емисии в атмосферата над нормата. Питейната вода за работниците и служителите ще е минерална и ще се доставя в бутилки. Няма да се използва вода за санитарни нужди.

След изграждането 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 съответната басейнова дирекция.

При експлоатацията на ИП няма да се ползва вода за промишлени и питейно-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 Крановите възли и СОГ, 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. 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

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;
- 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 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

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

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

Вследствие на работата на ИП се очаква да се генерират следните отпадъци, класифицирани съгласно Наредба №2/23.07.2014г. за класификация на отпадъците - *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).

9. Отпадъчни води

По време на строителството ще се генерират отпадъчни води основно от хидравлично изпитване на всички газопроводни участъци. 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 отговорната басейнова дирекция и при необходимост - след издаване на разрешително за заустване по реда на Закона за водите.

Битово-фекални отпадъчни води няма да се образуват. Ще бъдат осигурени химически тоалетни за нуждите на строителите.

По време на експлоатацията на ИП няма да се образуват 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 праговете стойности за „Нисък рисков потенциал“, съгласно Приложение № 3 на ЗООС:

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

По време на експлоатацията не се предвижда използване на опасни вещества.

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:

- Графична част – чертежи на ИП с посочен 200 m коридор във формат DWG, KML и PDF, shape;
- Писмо с изх. № 7000-4472/13.02.2024 г. на НИНКН.
- Писмо с изх. № СТ-84-235/30.04.2024 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:



(Кирил Равначки)