

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

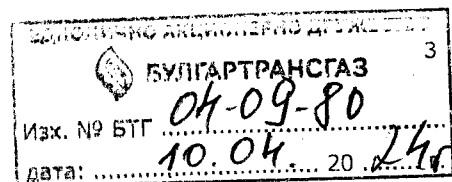
Министерство на околната среда и водите

Вх. № 0306-42

София 12.04 2024 г.

ДО
Министъра
на околната среда и водите

УВЕДОМЛЕНИЕ за инвестиционно предложение



от „Булгартрансгаз“ ЕАД, представлявано 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

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 „Лупинг от Кулата до Кресна“

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 е част от проект 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“ и се отнася до обект „Лупинг от Кулата до Кресна“ с диаметър DN 700 и дължина около 48 km.

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:

Обектът включва проектиране и изграждане на газова инфраструктура и съоръженията към нея като инфраструктура, пригодна 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, включвайки най-малко следното:

- Преносен газопровод от Кулата до Кресна, условен диаметър DN 700 с дължина около 48 km, проектно налягане (DP) $P = 7,875$ МПа и максимално работно налягане (MOP) = 7,5 МПа;
- Две байпасни връзки със съответните кранови възли (КВ) - КВ „Кулата нов“, КВ „Кулата“ и КВ „Кресна“ с условен диаметър DN 700, свързващи съществуващия газопровод за Гърция и новопроктиран газопровод от Кулата до Кресна;
- Технологични връзки - шлейфи за работа в реверсивен режим на Компресорна станция (КС) Петрич със съответните кранови възли - КВ 7А, КВ 8А и КВ 20А;
- 2 броя линейни кранови възли – КВ „Драката 2“, КВ „Кресна“ и КВ „Кресна 2“ с условен диаметър DN 700 по трасето на преносния газопровод;
- 2 броя охранни кранови възли – КВ А1 и КВ Б1 с условен диаметър DN 700;
- СОГ „Кулата“ DN700 – с една реверсивна камера;
- СОГ „Кресна“ DN700 – с една реверсивна камера;
- Оптична линия за пренос на данни - свързване към съществуваща оптична кабелна линия само в участъците около съществуващите КВ „Кулата“, КС „Петрич“ и КВ „Кресна“.

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 основният технологичен процес бъдещият газопровод ще има следните проектни параметри и капацитет:

- Начало на трасето: землището на с. Кулата, община Петрич, обл. Благоевград между съществуващ КВ „Кулата“ и границата с Р. Гърция;
- Край на трасето: в землището на гр. Кресна, община Кресна, област Благоевград, (местност Вақъвското), след съществуващ КВ „Кресна“ на газопровод за Гърция;
- Максимално работно налягане на газопровода (MOP) $P= 7,5$ МПа;
- Проектно (изчислително) налягане (DP) $P=7,875$ МПа;
- Диаметър на преносния газопровод – DN700 (28“);
- Диаметър на байпасните връзки, свързващи съществуващ газопровод за Гърция и новопроектиран газопровод – DN700;
- Работна температура - мин. - 10°C; макс +40°C;
- Сервитут съгласно Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти – по 15м от двете страни на газопроода

Линейна част

Началото на трасето на Лупинг от Кулата до Кресна започва с включване към съществуващия газопровод за Р. Гърция в землището на с. Кулата, община Петрич, обл. Благоевград между съществуващ КВ Кулата и границата с Р. Гърция. Включването в съществуващия газопровод се осъществява като байпасна връзка, на която се разполага КВ „Кулата нов“. След включването се ситиуира КВ „Кулата“. В близост до възела, на подходящо място се разполага СОГ „Кулата“, като при възможност СОГ „Кулата“ и КВ „Кулата“ се разполагат на една площадка. Трасето на газопровода условно продължава в посока КС „Петрич“. В близост до КС „Петрич“ се разполагат КВ Б1, КВ 20А и КВ А1, технологични връзки (система от тръбни линии и спирателна арматура за работа в реверсивен режим) на КС „Петрич“, в т.ч. и КВ 7А и КВ 8А. Трасето на газопровода условно продължава в посока с. Драката, общ. Струмјани, обл. Благоевград, в чието землище се разполага КВ „Драката 2“, след което газопроводът продължава към гр. Кресна, като в местност Вақъвското, се разполага СОГ „Кресна“ и КВ „Кресна 2“. Следва байпасна връзка между съществуващ и нов газопровод, на която се разполага КВ „Кресна' “. По възможност СОГ „Кресна“, КВ „Кресна 2“ и КВ „Кресна' “ ще се разположат на една технологична площадка. Краят на газопровода е включването му в съществуващия газопровод чрез байпасната връзка.

По своето протежение новопроектираният участък ще пресече р. Струма, пътни съоръжения на АПИ за Р. Гърция и инфраструктурно съоръжение на ДП НКЖИ. Във връзка с реализирането на инвестиционни намерения на АПИ в района на гр. Кресна, трасето на съществуващия газопровод за Гърция с DN 700 ще бъде коригирано (което не е обект на настоящото ИП).

Байпасни връзки

Преди и след СОГ „Кулата“ ще се предвиди изграждане на байпасна връзка между съществуващ и новопроектиран газопровод.

Ще се предвидят и изградят технологични връзки и спирателна арматура с входно изходните шлейфи на КС „Петрич“, по начин осигуряващ поток в посока от Р. Гърция към Р. България и съответно в обратна посока.

Кранови Възли

По трасето на газопровода ще се предвидят за изграждане КВ „Кулата нов“ DN 700, КВ „Кулата“ DN 700, КВ Б1 DN 700, спирателна арматура за свързване с шлейфи на КС „Петрич“; КВ 20А DN700, КВ 7А и КВ 8А с диаметри по проектантско решение, КВ А1 DN 700, КВ „Драката 2“ DN 700, КВ „Кресна 2“ DN 700 и КВ „Кресна“ DN 700, като крановите възли ще се конфигурират, проектират и изградят съгласно изискванията за тях, посочени в Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ 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.

Станции за очистване на газопровода (СОГ)

СОГ се разработват като реверсивни съоръжения (реверсивни камери DN 700 пуск - прием):

- СОГ „Кулата“ с една реверсивна камера;
- СОГ „Кресна“ с една реверсивна камера.

За всички СОГ ще се предвиди пътен достъп с трайна настилка, като се предвиди свързване на подходния път към площадката с път с асфалтова настилка.

Оптична кабелна линия:

- за предаване на технологични данни от новите КВ „Кулата нов“, КВ „Кулата“, СОГ „Кулата“, кранове А1, Б1, 20А, 7А и 8А, КВ „Кресна 2“, СОГ „Кресна“ и КВ „Кресна“ по трасето на газопровода от Кулата до Кресна ще се предвиди свързване на обектите към съществуващата оптична кабелна линия посредством оптичен кабел с 24 оптични влакна.
- За кранове А1, 7А и 20А, както и за Б1 и 8А, поради близостта си до КС „Петрич“ ще се предвиди проектиране и изграждане на самостоятелна оптична линия за връзката им с КС „Петрич“.

Станции за катодна защита (СКЗ):

В проекта ще се предвиди използването на активна защита, чрез катодна поляризация на газопровода.

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.

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 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. В чувствителни участъци по протежението на газопроводното трасе е възможно хумусът да не се изземва в границите на цялата строителна полоса.

- Подреждане на тръбите

Газопроводът се изгражда от единични тръби с предварително нанесено изолационно покритие, всяка от които с дължина 12 m. Тръбите се доставят първоначално до обекта и се транспортират по работната полоса, където се поставят върху дървени подложки или специални легла в линия, успоредна на траншеята на газопровода. 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 Кулата до Кресна, две байпасни връзки и шлейфи 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.

- Полагане на газопроводните участъци

Полагането на газопровода, байпасните връзки и шлейфите 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, байпасните връзки и шлейфите 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 очистващо/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 газопровода, байпасните връзки и шлейфите.

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 разрохване 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 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+400	ВЕЛ - ЕРМ Запад
2	1+300	транзитен газопровод
3	4+100	ВЕЛ - ЕРМ Запад
4	4+800	транзитен газопровод
5	6+000	транзитен газопровод
6	6+200	оптичен кабел Виваком
7	6+700	оптичен кабел Виваком
№	km	Вид препятствие
8	6+900	ВЕЛ - ЕРМ Запад
9	7+000	водопровод
10	7+000	общински автомобилен път
11	7+400	2 бр. оптичен кабел Виваком
12	7+400	автомобилен път III-198
13	7+700	транзитен газопровод
14	8+000	ВЛ 400 Кв "Пирин" - ЕСО
15	11+500	ВЕЛ - ЕРМ Запад
16	12+300	ВЕЛ - ЕРМ Запад
17	13+400	ЖП линия 52
18	14+200	общински автомобилен път
19	14+500	ВЕЛ - ЕРМ Запад

20	14+600	ВЛ 110 kV "Славяни"
21	15+400	транзитен газопровод
22	15+700	ВЕЛ - ЕРМ Запад
23	15+700	ВЕЛ - ЕРМ Запад
24	15+800	ВЕЛ - ЕРМ Запад
25	16+100	ВЛ 110 kV "Тумба"
26	16+100	оптичен кабел Новател
27	16+100	автомобилен път III-108
28	16+900	водопровод
29	16+900	водопровод
30	17+000	автомобилен път III-1084
31	17+000	ВЛ 110 kV "Тумба"
32	17+700	ВЛ 110 kV "Тумба"
33	18+300	ВЕЛ - ЕРМ Запад
34	18+400	ВЛ 110 kV "Тумба"
35	20+200	ВЕЛ - ЕРМ Запад
36	27+600	общински автомобилен път
37	27+900	ВЕЛ - ЕРМ Запад
38	31+200	ВЕЛ - ЕРМ Запад
39	31+900	общински автомобилен път
40	36+600	автомобилен път III-1008
41	38+800	автомобилен път III-1082
42	38+800	оптичен кабел Вестител БГ
43	38+800	оптичен кабел А1
44	38+800	оптичен кабел ГКН
45	39+100	ВЕЛ - ЕРМ Запад
46	40+600	ВЕЛ - ЕРМ Запад
47	41+100	ВЕЛ - ЕРМ Запад
48	41+300	ВЕЛ - ЕРМ Запад
№	km	Вид препятствие
49	44+900	транзитен газопровод
50	45+500	проектно изместване на транзитен газопровод
51	46+400	АМ Струма
52	46+500	ЖП линия 5
53	46+500	автомобилен път I-1
54	46+500	оптичен кабел Виваком
55	46+700	водопровод

56	47+300	общински автомобилен път
57	47+400	Бански поток
58	47+700	ВЕЛ - ЕРМ Запад
59	47+700	ВЕЛ - ЕРМ Запад

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 базиращи 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 извеждането 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 извеждането 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 Кулата до Кресна, условен диаметър DN 700 и дължина около 48 km, проектно налягане (DP) P= 7,875 MPa и максимално работно налягане (MOP) = 7,5 MPa.

2.3. Обща използвана площ

Към настоящия момент е разгледан проучвателен коридор с широчина 200 m за разполагане на преносен газопровод Лупинг от Кулата до Кресна. Газопроводът ще е със следните параметри:

- диаметър – DN700;
- работно налягане – P_{раб.}=7,5 MPa;
- дължина – около 47700 m.

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.

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 е част от проект 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“ и се отнася до обект „Лупинг от Кулата до Кресна“ с диаметър DN 700 дължина около 48 km.

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 и инвестиционен проект, в резултат на които за ИП ще бъде издадено разрешение за строеж.

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 и pdf.

Съгласно предпроектната документация коридора е разположен в област Благоевград и засяга следните Общини:

- Петрич;
- Сандански;
- Струмьяни;
- Кресна.

Изграждането на ИП засяга и следните землища в горепосочените общини, както е дадено в Таблица 2 по-долу.

Таблица 2. Засегнати землища в резултат от реализацията на ИП

№	от km	до km	Землище	ЕКАТТЕ	Община	Област
1	0	1+500	с. Кулата	40539	Петрич	Благоевград
2	1+500	4+400	с. Тополница	72744	Петрич	Благоевград
	6+800	7+400				
3	4+400	6+300	с. Марино поле	47247	Петрич	Благоевград
4	6+300	6+800	с. Марикостиново	47189	Петрич	Благоевград
5	7+400	11+000	с. Дрангово	23563	Петрич	Благоевград
6	11+000	13+100	с. Митино	48458	Петрич	Благоевград
7	13+100	15+400	с. Рупите	49312	Петрич	Благоевград
	15+600	16+100				
8	15+400	15+600	с. Старчево	69119	Петрич	Благоевград
	16+100	19+600				
9	19+600	21+500	с. Рибник	62623	Петрич	Благоевград
10	21+500	24+400	с. Лебница	43181	Сандански	Благоевград
11	24+400	28+600	с. Струма	69938	Сандански	Благоевград

12	28+600	29+300	с. Кръстилци	40378	Сандански	Благоевград
	29+400	29+500				
13	29+300	29+400	с. Вълково	12471	Сандански	Благоевград
	29+500	30+800				
14	30+800	33+400	с. Палат	55227	Струмьяни	Благоевград
15	33+400	35+500	с. Драката	23532	Струмьяни	Благоевград
16	35+500	40+600	с. Микрево	49686	Струмьяни	Благоевград
17	40+600	42+600	с. Каменица	35818	Струмьяни	Благоевград
18	42+600	44+400	с. Горна Крушица	16273	Струмьяни	Благоевград
19	44+400	45+300	с. Сливница	67369	Кресна	Благоевград
20	45+300	46+200	с. Долна Градешница	22068	Кресна	Благоевград
№	от km	до km	Землище	ЕКАТТЕ	Община	Област
21	46+200	47+735	гр. Кресна	14492	Кресна	Благоевград

По време на експлоатацията на преносният 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). Съгласно Приложение 1 към чл.13, ал.4 на горната Наредба, минималното отстояние на единични сгради до газопровода и съоръженията му е 50 m;
- 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.

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

Защитени територии

Инвестиционното предложение не засяга защитени територии съгласно Закона за защитените територии. Най-близко разположената е защитена местност Находище на див вебиев бадем обявена със Заповед No.РД-32 от 16.01.2013 г., бр. 14/2013 на Държавен вестник, намираща се на около 180 m от оста на ИП.

Защитени зони (33)

Инвестиционното предложение засяга защитени зони от НЕМ. Коридора преминава през следните Защитени зони:

- Натура 2000 – 33 за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна:
 - BG0000224 "Огражден - Малешево";
 - BG0001023 "Рупите - Струмешница";
 - BG0000366 "Кресна - Илинденци".
- Натура 2000 – 33 за опазване на дивите птици:
 - BG0002003 "Кресна";
 - BG0002098 "Рупите".

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

Обекти подлежащи на здравна защита

Определената 200 m зона за разполагане на новопроектираното газопроводно трасе е ситуирана на отстояние 141m до най-близко разположеното населено място – с. Микрево.

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 Националния документален архив и АИС „Археологическа карта на България“ се установява, че землищата през които преминават 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 Национален исторически музей се установява, че част от техническия коридор Кулата – Кресна преминава през територията на групова археологическа недвижима културна ценност (ГАНКЦ) „Античен град Хераклея Синтика и прилежащи некрополи“, в м. Кожух, както и през териториите на охранителните му зони: охранителна зона „Режим А“ и охранителна зона „Режим Б“, землищата на с. Рупите, Митино, Кърналово, Старчево, общ. Петрич.

При реализация на инвестиционното предложение ще бъдат взети всички необходими мерки за опазване на културно историческото наследство.

4.4. Очаквано трансгранично въздействие

Реализирането и експлоатацията на инвестиционното предложение няма да доведат до въздействия върху компонентите на околната среда с трансграничен характер. Очакваните прахови и газови емисии, както и шумовото натоварване на средата ще е локализирано в границите на строителните площадки.

4.5. Схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура

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

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 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) 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.

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 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 съответните водни обекти. След успешното хидравлично изпитване на газопровода, той се подсушава 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 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). Природният газ е по-лек от въздуха (отн. т. 0.628) и при изхвърляне заема високите слоеве на атмосферата. Събиране в ниските точки на местности и помещения практически е изключено. В допълнение метанът не е вредно вещество по смисъла на нормативната уредба за чистотата на атмосферния въздух.

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

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.

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

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

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 определен на етап сключване на договор за извозването му за последващо третиране с фирма притежаваща съответните регистрационни 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 всички газопроводни участъци. За провеждане на хидравличния тест ще бъде необходимо определено количество вода, което ще се осигури от близки повърхностно течащи водни обекти въз основа на разрешителни от съответната басейнова дирекция. 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 издадено разрешително за заустване по реда на Закона за водите.

По отношение на битови отпадъчни води на място, в рамките на строителната полоса, ще бъдат осигурени химически тоалетни.

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

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

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 риск 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 Подобен 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 200м коридор във формат DWG, KML, PDF и share.

- писмо с изх. № 7000-4472/13.02.2024 г. на НИНКН.

4. Електронен носител - 1 бр.

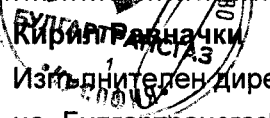
Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.

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: 10.04.2024

Уведомятел:


Изм. п. директор
на „Булгартрансгаз“ ЕАД