

ДО

г-н Станислав Станчев

Директор на РИОСВ– Велико Търново

гр. Велико Търново 5002

ул. „Никола Габровски“ № 68

УВЕДОМЛЕНИЕ за инвестиционно предложение

от „Булгартрансгаз“ ЕАД, представлявано от Владимир Малинов – 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)

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: Владимир Малинов –
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;

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН СТАНЧЕВ,

Уведомявам Ви, че „Булгартрансгаз“ ЕАД има следното инвестиционно предложение: **„Подмяна на преносен газопровод DN 700 в участъка от станция за очистване на газопровода (СОГ) „Лом Черковна“ до компресорна станция „Полски Сеновец“ и изграждане на нов СОГ „Полски Сеновец“.**

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението и съществуващо състояние:

„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.

„Булгартрансгаз“ ЕАД предвижда реконструкция на участък от преносен (магистрален) газопровод DN700-северен полупръстен (МГ Север) на Националната газопреносна мрежа чрез подмяна на газопроводните тръби, технологични съоръжения, изграждане на нов СОГ (прием – пуск) и регулиращ възел на технологична връзка между Преносен газопровод DN 1200 (ПГ DN 1200) и МГ- север.

МГ Север 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.

Участъкът от газопровода, предвиден за подмяна от СОГ „Лом-Черковна“ до кран „Б“ на КС „Полски Сеновец“ е въведен в експлоатация през 1975 г., като е изграден в съответствие с действащата към момента на изграждане нормативна уредба. Той е с приблизителна дължина 25,7 km, условен/номинален диаметър DN 700 и е изграден от стоманени тръби Ø711,2 mm, изолирани с битум и полимерна лента. Проектното налягане на участъка е 5,94 МПа.

Обхват на инвестиционното предложение (ИП)

Реконструкцията е наложителна, тъй като, след проведени вътрешнотръбни инспекции с различни технологии, е констатирано наличие на дефекти. Направените анализи и оценки на пригодността на газопроводния участък показват необходимост от разкриване, почистване и преизолиране на голям брой тръбни секции. Регистрирани са и множество дефекти, свързани със загуба на метал от дебелината на стената (изтъняване). В резултат на това и с цел гарантиране надеждността на експлоатация и осигуряване на необходимия капацитет за пренос на природен газ се налага пълна подмяна на участъка.

Реконструкцията ще бъде извършена на 2 етапа:

- **Етап 1** - Реконструкция на преносен газопровод от СОГ „Лом-Черковна“ до газопроводно отклонение (ГО) за АГРС „Бяла“, включваща: СОГ „Лом Черковна“, линейна част на газопровода, охранен кран на ГО за АГРС „Бяла“ и СКЗ „Лом Черковна“.

В участъка се предвижда изграждане на АЗУ станция за катодна защита (СКЗ), като трасето на ел. кабела и анодните заземители са разположени в сервитута на съществуващия кабел за електрозахранване на СОГ „Лом-Черковна“.

За етапа не се предвижда разработката на ПУП-ПП.

- **Етап 2** - Реконструкция на преносен газопровод от ГО за АГРС „Бяла“ до кран „Б“ на КС „Полски Сеновец“ и изграждане на СОГ „Полски Сеновец“, включваща: линейна част на газопровода, ЛК „Петко Каравелово“, ЛК А, КВ 7, КВ 8, ЛК 20, КВ 21, ЛК 31 и ЛК Б, регулиращ възел за КВ „Полски Сеновец 2“, СОГ „Полски Сеновец“ и станции за катодна защита (СКЗ).

В този етап попада участъка от газопровода при прехода на р. Янтра. Реконструкцията предвижда изместване на трасето при прехода на реката. За етапа се предвижда разработка на ПУП-ПП.

Инвестиционното предложение включва:

- Подмяна на съществуващия участък без да се променя съществуващото трасе, като единствено изключение се предвижда при прехода на газопровода през р. Янтра, който

ще се проектира и изпълни чрез HDD сондаж на ново място;

- Изграждане на СОГ „Полски Сеновец“, като новото съоръжението се планира да бъде разположено на нова площадка, частично ситуирана извън имотите и сервитута на съществуващи съоръжения;
- Подмяна на съществуващи линеен кран (ЛК) „Петко Каравелово“, охранен кран на ГО за АГРС „Бяла“, ЛК А, и ЛК Б;
- Подмяна на съществуващи станции за катодна защита (СКЗ);
- Демонтаж на съществуващ газопровод и съоръжения, предвидени за подмяна, както и демонтаж на фундаменти, бетонни огради и на демонтирано оборудване и съоръжения.

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/улицы, 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.

Трасето на предвидения за реконструкция газопровод съвпада с трасето на съществуващия и след изкопаването, демонтажа и премахването на старата тръба, новата ще бъде положена в същата траншея. С изключение на някои допълнителни площадки описани по-долу и прехода на река Янтра, всички останали дейности ще се изпълняват в сервитута на съществуващия газопровод.

В момента преходът над река Янтра е въздушен, като се предвижда при реконструкцията новият газопровод да мине по безизкопен метод под коритото на реката. За целта ще се използва метод на хоризонтално насочено сондиране (HDD). За изпълнението на HDD е необходимо изграждането на временни работни площадки на двата бряга на река Янтра, попадащи извън сервитута на действащия газопровод. Преходът под реката налага и изместване на сервитута с около 60 метра в южна посока на участък с дължина около 600 метра.

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;

- Разкриване на съществуващия газопровод

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.

- Демонтаж

След обезопасяване, съответният участък от съществуващия газопровод се изважда и нарязва до транспортни размери, демонтират се крановите възли, натоварват се, извозват се и се разтоварват изрязаните тръбни участъци, камери, кондензосъбирател и демонтирани кранове до предварително избрани и съгласувани площадки.

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.

- Заваряване и изолиране на заваръчните съединения

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.

- 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.

- Обратна засипка и уплътняване на траншеята.

Засипката на траншеята се счита за крайна операция в строителния процес. Тя ще се извършва механизирено след завършване на съответните СМР. След извършване на обратна засипка, почвата в траншеята се уплътнява.

- 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.

- 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 и очистното съоръжение е предвидена противопожарна полоса и ограда.

- Рекултивация.

Възстановяването на терена, включващо връщане обратно на изветия хумус от площадките за HDD и строителната полоса, обикновено ще се извърши 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 съхраненият 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

Съществуващият газопровод пресича множество и от различен тип препятствия, както следва:

- естествени препятствия – реки, дерета и др., най-голямото от които е р. Янтра;
- изкуствени препятствия – пътища (селскостопански, асфалтови (общински и републикански), и др. в това число:
 - Пресичане на път 407 с. Виноград - с. Ословец в защитен кожух;
 - Пресичане на път E85 с. Петко Каравелово – с. Раданово в защитен кожух;
 - Пресичане на подходен път към метанстанция в защитен кожух;
 - Пресичане на проектно трасе на АМ Велико Търново – Русе в защитен кожух;
 - Пресичане с жп линия Горна Оряховица – Русе в защитен кожух;
 - Пресичане с път с. Полски Сеновец – с. Раданово в защитен кожух;
- водопроводи, канализации, ел. проводни, телефонни кабели и други елементи на техническата инфраструктура.

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, 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 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

Участъкът от газопровода от СОГ „Лом-Черковна“ до кран „Б“ на КС „Полски Сеновец“ е с приблизителна дължина 25,7 km, условен/номинален диаметър DN 700 и е изграден от стоманени тръби Ø711,2 mm, изолирани с битум и полимерна лента. Проектното налягане на участъка е 5,94 МПа, максимална скорост на газовия поток $V=15$ m/s. Не се планират промени в основните параметри и функции на реконструираното газопроводно трасе.

2.3. Обща използвана площ

За дейностите по подмяна на газопроводния участък ще се ползва строителна полоса в рамките на съществуващия сервитут с площ от около 700 дка, в т.ч. и площта на площадките на подменяните съоръжения.

Площта за новата площадка на СОГ „Полски Сеновец“, пътният достъп и сервитута е около 7.5 дка. Допълнително ще се използва и новоучредения сервитут при прехода на р. Янтра с площ от 21,613 дка (Таблица 2).

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 през земеделска територия - необработваема и обработваема земя и горска територия. Пресичат се водни обекти и транспортна територия.

В участъка от газопровода, който ще се подменя се предвижда изместване на трасе и нови площадки, за които ще се разработи ПУП-ПП, както следва:

- Преход на р. Янтра от КМ 22+196.87 до КМ 22+926.95.
- Площадка на СОГ "Полски Сеновец" (нова) и подходен път към нея, и ново трасе на

анодните заземители от КМ 25+183.50 до КМ 25+823.06.

За участъците, за които ще се разработва ПУП-ПП са предоставени баланси на засегнатите територии, дадени в таблиците по-долу.

Таблица 1. Баланс на засегнатите територии от технологични съоръжения

Съоръжение	Землище	НТП	Площ (дка)	Засегната площ (дка)	Промяна на предназначение
ЛК „Петко Каравелово“	с. Петко Каравелово, община Полски Тръмбеш	Нива	15.910	0.300	не
ЛК „А“	с. Полски Сеновец община Полски Тръмбеш	Нива	16.301	0.175	не
		Нива	16.669	0.042	не
		Друг вид земеделска земя	0.096	0.083	не
Регулиращ възел DN 700	с. Полски Сеновец община Полски Тръмбеш	Нива	15.000	0.231	не
		Нива	16.981	0.057	не
ЛК „Б“	с. Полски Сеновец община Полски Тръмбеш	Нива	16.981	0.300	не
СОГ "Полски Сеновец"	с. Полски Сеновец община Полски Тръмбеш	Нива	12.920	2.087	да
		Друг вид земеделска земя	0.608	0.253	да
		Друг вид земеделска земя	0.450	0.164	да
път за достъп за СОГ "Полски Сеновец"	с. Полски Сеновец община Полски Тръмбеш	За селскостопански, горски, ведомствен път	1.265	0.369	да
		Нива	10.414	0.914	да
		Нива	9.000	0.483	да
		Нива	12.920	0.765	да
		За селскостопански, горски, ведомствен път	3.468	0.024	да
		Нива	24.301	0.895	да

Таблица 21. Баланс на засегнатите територии в община Полски Тръмбеш от нов сервитут на газопровод при пресичане на р. Янтра

Начин на трайно ползване	Брой имоти	Засегната площ (дка)	%
2500 Нива	18	13.886	64.25%
2800 Пасище	1	3.945	18.25%
2840 Гори и храсти в земеделска земя	1	0.346	1.60%
2910 Широколистна гора	1	0.463	2.14%
3100 Водно течение, река	1	1.966	9.10%

3240 За водностопанско, хидромелиоративно съоръжение	2	1.007	4.66%
Общо	24	21.613	100.00%

2.4. Необходимост от други, спомагателни или поддържащи дейности, в т.ч. ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улицы, газопровод, електропроводи и др.)

За реализацията на инвестиционното предложение се предвижда изграждане на подходящ път към площадката на СОГ „Полски Сеновец“ с дължина около 420 метра, както и трасета на анодни заземители и оптична кабелна линия. 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:

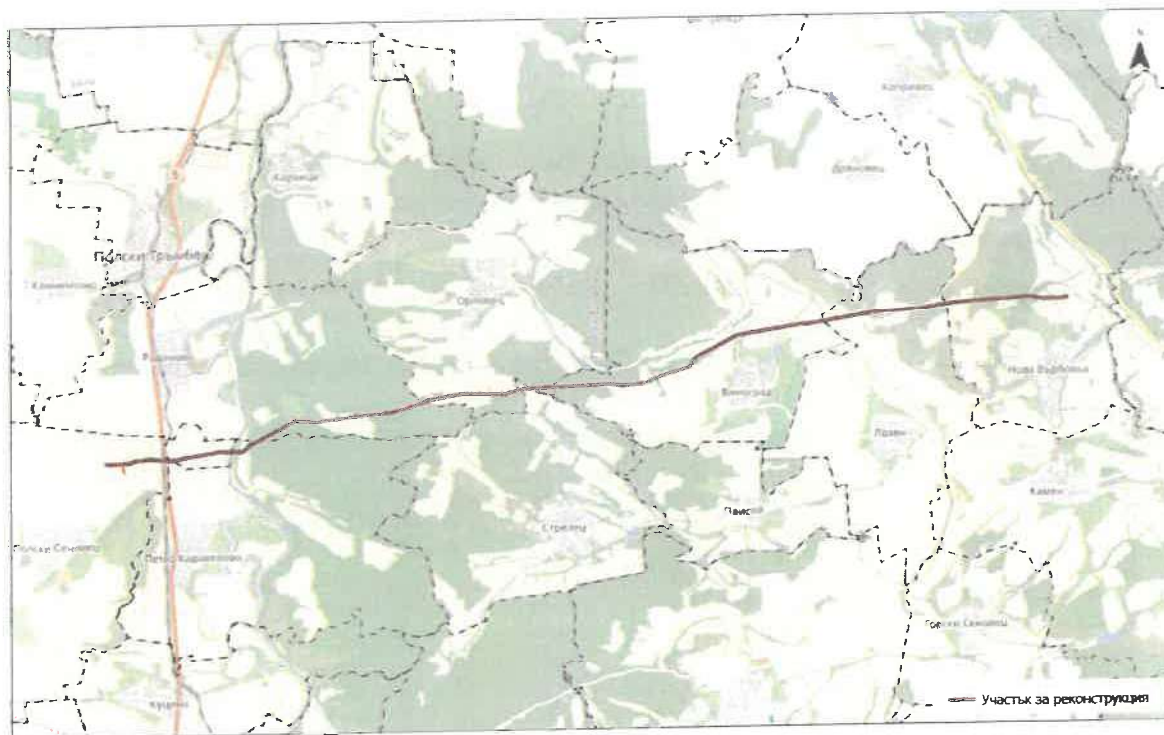
Трасето на новия газопровод съвпада с трасето на съществуващия, поради което не е необходимо изготвяне на подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП), като единствено изключение се предвижда при прехода на газопровода през р. Янтра, който ще се проектира и изпълни чрез HDD сондаж. За последното е необходимо да се изготви ПУП-ПП и да се учредят вещни права т. к. преходът ще засегне имоти извън сервитута на съществуващия газопровод.

Новата площадка за СОГ „Полски Сеновец“ частично ще се ситира извън имотите и сервитута на съществуващите съоръжения, както и подходния път до площадката с дължина около 420 м, за което е необходимо да се изготви ПУП-ПП и да се учредят вещни права,

4. Местоположение:

4.1. Местоположение

Местоположението на инвестиционното предложение може да се види на фигурата по-долу, както и на Приложение 3 към настоящото уведомление, където са дадени и картни материали във формат *.dwg, *.kml и *.pdf.



Фигура 1. Местоположение

Таблица 2. Засегнати землища в резултат от реализацията на ИП

Област	Община	Населено място (землище)
Велико Търново	Горна Оряховица	Стрелец
	Полски Тръмбеш	Орловец
		Раданово
		Петко Каравелово
		Полски Сеновец
	Стражица	Лозен
		Нова Върбовка
		Виноград

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

- 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. Условиата 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)

Трасето на съществуващия газопровод пресича две защитени зони по Натура 2000 за опазване на местообитанията, както следва:

- 33 „Беленска гора“ с код BG0000231 – около 4 км от трасето попада в най-южните части на защитената зона;
- 33 „Река Янтра“ с код BG0000610 – около 225 метра от трасето попадат на територията на защитената зона.



Фигура 2. Защитени зони по Натура 2000

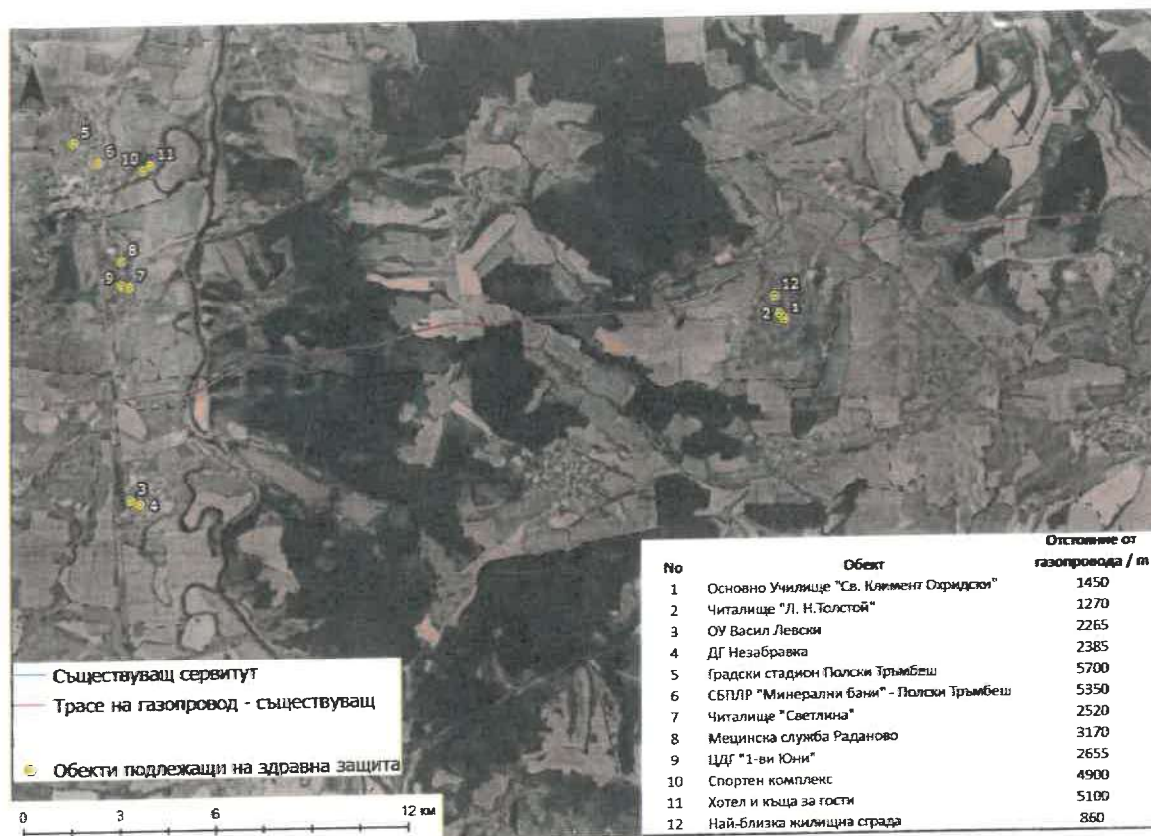
Най-близко разположената до трасето 3Т е защитена местност „Джолюнгол“, разположена на повече от 15 km отстояние.

Описаните по-горе засегнати площи от пресичанията на 33 и 3Т не се променят и след извършване на предвидените реконструкции, обект на разглеждане в настоящото уведомление.

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 с. Виноград, община Стражица, област Велико Търново, като отстоянието от оста на газопровода до най-близката жилищна сграда (най-близкия обект, подлежащ на здравна защита) е около 860 m. Местоположението на трасето спрямо обектите, подлежащи на здравна защита, ситуирани в близост, е дадена на фигурата по-долу.



Фигура 3. Отстояние на трасето до 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. № 7000-1058/25.03.2026 г. на НИНКН и след извършена справка в Националния документален архив (НДА) и АИС „Археологическа карта на България“ е установено следното:

- Селище от римската епоха, разположено в землището на с. Полски Сеновец (рег. картон в №10009504 в АИС-АКБ), което притежава статут на недвижима културна ценност с категория „национално“ значение съгласно чл. 146, ал.3 от ЗКН.
- Селище, разположено в землището на с. Орловец (рег. картон в №10000991 в АИС-АКБ), което притежава статут на недвижима културна ценност с категория „национално“ значение съгласно чл. 146, ал.3 от ЗКН.
- Праисторическо селище, разположено в землището на с. Орловец (рег. картон в №0720082 в АИС-АКБ), което притежава статут на недвижима културна ценност с категория „национално“ значение съгласно чл. 146, ал.3 от ЗКН.
- Антично селище, разположено в землището на с. Виноград (рег. картон в №10000575 в АИС-АКБ), което притежава статут на недвижима културна ценност с категория „национално“ значение съгласно чл. 146, ал.3 от ЗКН.
- Селище, разположено в землището на с. Нова Върбовка (рег. картон в №1000573 в АИС-АКБ), което притежава статут на недвижима културна ценност с категория „национално“ значение съгласно чл. 146, ал.3 от ЗКН
- Могилен некропол, разположен в землището на с. Нова Върбовка (рег. картон в №1000572 в АИС-АКБ), който притежава статут на недвижима културна ценност с категория „национално“ значение съгласно чл. 146, ал.3 от ЗКН и по смисъла на РМС №1711 от 22.10.1962 г.

Въз основа на горното и за получаване на по-прецизни данни, в това число и пространствени,

относно наличието на недвижими културни ценности, НИНКН препоръчва консултация с НАИМ на БАН.

В отговор на запитване до Национален археологически музей (писмо на НАИМ на БАН изх. № 217/06.04.2026г.) се установява, че в границите на разглеждания технически коридор в Автоматизираната информационна система „Археологическа карта на България“ са регистрирани 12 археологически обекта. Тези обекти са регистрирани в резултат на предварителни археологически проучвания – издирване на археологически обекти, проведени през 2011 и 2012 г. по линейните трасета на два тръбопровода - Набуко и Южен (Балкански) поток. Уточнява се също, че на разглежданата територия от около 14,4 km² до момента не са правени тотални теренни издирвания, с които да се обходи цялата площ с цел установяване или липса на недвижими и движими културни ценности.

Становището на НАИМ на БАН е, че съгласно член 161 от ЗКН преди началото на строителните дейности е необходимо да се извърши предварително археологическо проучване – издирване на археологически обекти и въз основа на предписанията от него – и археологически разкопки на регистрираните археологически обекти, попадащи изцяло или частично в обхвата на газопровода, помощни пътища и технически съоръжения.

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 СОГ „Полски Сеновец“ ще се изгради ведомствен подходен път с дължина 420 m. Засегнатите имоти и необходимата площ за изграждане на пътя са дадени в Таблица 3 по-горе.

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 за извършване на хоризонтално насочено сондиране (HDD) за преминаване на газопровода под река Янтра. Прогнозното количество е около 5000 m³.

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 Янтра. 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, товарносимостта, 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 6 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

В резултат от пресичането на р. Янтра 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 влягане на рециклирани строителни материали, едновременно с изготвяне на техническия проект ще бъде изготвен и съгласуван с компетентните органи План за управление на строителните отпадъци.

За изпълнение на дейностите по 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:

- Нехлорирани моторни и смазочни масла и масла за зъбни предавки на минерална основа – 13 02 05* - 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.

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.

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. № 7000-1058/25.03.2026 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:

(Владимир Малинов – Изпълнителен директор)