

СЪОБЩЕНИЕ

Днес, 19.10.2020 г., на основание чл. 6, ал. 9, т. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (Наредба за ОВОС), Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Хасково информира за осигурен обществен достъп до информацията по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС (информация за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС) за инвестиционно предложение:

„Газификация на гр. Свиленград с подобект: „Газопреносна мрежа и газопроводни отклонения“ по ул. „Иван Мангърров“, ул. „Климент Охридски“, ул. „Христо Ботев“, ул. „Антим I“, ул. „Александър Стамболийски“, ул. „Страшимир Дочков“, ул. „Сан Стефано“, ул. „Димчо Дебелянов“, ул. „Бачо Киров“, гр. Свиленград с възложител „Свиленград-газ“ АД.

Информацията е на разположение на заинтересованите лица за изразяване на писмени становища в сградата на РИОСВ - Хасково на адрес: ул. „Добруджа“ № 14, дирекция „Превантивна дейност“, направление „ЕО и ОВОС“, всеки работен ден от 8.30 до 17.30 часа и на интернет страницата на инспекцията за период от 14 дни считано от 20.10.2020 г. до 02.11.2020 г. включително.

Становища и мнения по инвестиционното предложение могат да се депозират на „Едно гише“ в сградата на РИОСВ - Хасково или по електронна поща: info@riosv-hs.org.

Краен срок за изразяване на писмени становища от заинтересувани лица - 02.11.2020 г.

Дата на поставяне: 19.10.2020 г.

Е. Почева

Б. Печева-1

/име, длъжност и подпис/

Дата на сваляне:.....

/име, длъжност и подпис/

Приложение № 6 към чл. 6, ал. 1 от
Наредбата за условията и реда за извършване на
оценка на въздействието върху околната среда

ДО
ДИРЕКТОРА НА
РИОСВ- ХАСКОВО

ИСКАНЕ

за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху
околната среда (ОВОС)

от

„СВИЛЕНГРАД-ГАЗ“ АД, гр.Свиленград, пл. „Свилена“, хотел Силена, ет.1, ап.2. ЕИК:
200160000

на

1

УВАЖАЕМИ ГОСПОЖО АТАНАСОВА,

Моля да ми бъде издадено решение за преценяване на необходимостта от извършване на
ОВОС за инвестиционно предложение: Изработване на комплексен проект за инвестиционна
инициатива при условията на чл.150 от ЗУТ, включващ Специализирана план-схема и
инвестиционен проект за изграждане на строеж:

ОБЕКТ: „ГАЗИФИКАЦИЯ НА ГР.СВИЛЕНГРАД“

ПОДОБЕКТ: „ГАЗОПРЕНОСНА МРЕЖА И ГАЗОПРОВОДНИ ОТКЛОНЕНИЯ 2020Г.“

МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ : по ул. "Иван Мангъфов", ул. "Климент Охридски", ул. "Христо Ботев",
ул. "Антим I", ул. "Ал.Стамболийски", ул. "Страшимир Дочков", ул. "Сан Стефанов", ул. "Димчо
Дебелянов" и ул. "Бачо Киро", гр. Свиленград

(посочва се характерът на инвестиционното предложение, в т.ч. дали е за ново инвестиционно
предложение и/или за разширение или изменение на инвестиционно предложение съгласно приложение № 1
или приложение № 2 към ЗООС)

НАСТОЯЩОТО ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ Е НОВО.

Характеристика на инвестиционното предложение:

Целта на инвестиционното предложение е Изработване на комплексен проект за инвестиционна инициатива при условията на чл.150 от ЗУТ, включващ Специализирана план-схема и инвестиционен проект за изграждане на строеж:

ОБЕКТ: „ГАЗИФИКАЦИЯ НА ГР.СВИЛЕНГРАД”

ПОДОБЕКТ: „ГАЗОПРЕНОСНА МРЕЖА И ГАЗОПРОВОДНИ ОТКЛОНЕНИЯ 2020Г.”

МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ : по ул.”Иван Мангъфов”, ул.”Климент Охридски”, ул.”Христо Ботев”, ул.”Антим I”, ул.”Ал.Стамболийски”, ул.”Страшимир Дочков”, ул.”Сан Стефанов”, ул.”Димчо Дебелянов” и ул.”Бачо Киро”, гр. Свиленград

1. Резюме на предложението, в т.ч.:

Инвестиционното предложение е Изработване на комплексен проект за инвестиционна инициатива при условията на чл.150 от ЗУТ, включващ Специализирана план-схема и инвестиционен проект за изграждане на строеж:

ОБЕКТ: „ГАЗИФИКАЦИЯ НА ГР.СВИЛЕНГРАД”

ПОДОБЕКТ: „ГАЗОПРЕНОСНА МРЕЖА И ГАЗОПРОВОДНИ ОТКЛОНЕНИЯ 2020Г.”

МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ : по ул.”Иван Мангъфов”, ул.”Климент Охридски”, ул.”Христо Ботев”, ул.”Антим I”, ул.”Ал.Стамболийски”, ул.”Страшимир Дочков”, ул.”Сан Стефанов”, ул.”Димчо Дебелянов” и ул.”Бачо Киро”, гр. Свиленград

2.Описание на основните процеси, капацитет, обща използвана площ;

Целта на инвестиционното предложение е Изработване на комплексен проект за инвестиционна инициатива при условията на чл.150 от ЗУТ, включващ Специализирана план-схема и инвестиционен проект за изграждане на строеж:

ОБЕКТ: „ГАЗИФИКАЦИЯ НА ГР.СВИЛЕНГРАД”

ПОДОБЕКТ: „ГАЗОПРЕНОСНА МРЕЖА И ГАЗОПРОВОДНИ ОТКЛОНЕНИЯ 2020Г.”

МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ : по ул.”Иван Мангъфов”, ул.”Климент Охридски”, ул.”Христо Ботев”, ул.”Антим I”, ул.”Ал.Стамболийски”, ул.”Страшимир Дочков”, ул.”Сан Стефанов”, ул.”Димчо Дебелянов” и ул.”Бачо Киро”, гр. Свиленград

Целта на възлагания за изпълнение инвестиционен проект е да се разработи газопроводно отклонение за захранване с природен газ на обществени и жилищни сгради в гр. Свиленград.

Предмет на настоящата разработка е изграждане на газопроводи и газопроводни отклонения на територията на гр. Свиленград за транспортиране и доставка на природен газ до потребител.

Газопроводите и отклоненията включват :

- Газопроводи с максимално работно налягане $MOP = 0,5 \text{ MPa}$
- Вентили за връзване под налягане, тройници и муфи.

Основни данни за природния газ:

Природния газ доставян в България е от Русия по системата магистрални газопроводи и има следния осреднен състав по технически данни:

CH_4	-	98,63 %
C_2H_6	-	0,22 %
C_3H_8	-	0,07 %
CO_2	-	0,02 %
N_2	-	1,06 %

Плътноста на природния газ при $20^{\circ}C$ и 101325 Pa – $0,722 \text{ kg/nm}^3$.

Калоричност на газа – 8067 k cal/nm³

Описание на трасето на газопровода :

При определяне трасето на газопроводите са ползвани цифрови модели на кадастралните планове на града и изходни данни за наличните подземни комуникации на експлоатационните дружества.

Новопроектираните газопроводи отклонения са с работно налягане 0,5MPa. Същите ще се изпълнят подземно през имоти, общинска собственост и на потребителя.

Могат да се изпълнят и въведат в експлоатация самостоятелно:

1. - Газопроводно отклонение на ул. „Христо Ботев“ №10-2366, №5 - имот 2422 и ул. „Антим I“ №5 имот 2421

- Газопроводно отклонение на ул. „Иван Мангъфов“ и газопроводно отклонение на ул. „Климент Охридски“ №5

- Газопроводно отклонение на ул. „Ал. Стамболийски“ №10, имот 6351;6350

- Газопроводно отклонение на ул. „Страшимир Дочков“ по ул. „Сан Стефано“ за имот 106.19

- Газопроводно отклонение на ул. „Страшимир Дочков“ за МБАЛ и магазин Жанет в парцел 701.9429

- Газопроводно отклонение на ул. „Димчо Дебелянов“ за ул. „Христо Ботев“ №64 имот 9281

- Газопроводно отклонение на ул. ул. „Бачо Киро“ - имот 701.709.

2. - Газопровод и газови отклонения по ул. „Иван Мангъфов“

- Газопровод и газови отклонения по ул. „Сан Стефано“

Газопроводите се изпълняват от полиетиленови тръби с висока плътност (PEHD) тип PE 100 SDR11 $\Phi 32 \times 3$ mm, PE 100 SDR11 $\Phi 63 \times 5.8$ mm.

Полагането на газопроводните тръби ще бъде подземно на дълбочина с покритие не по – малко от 80cm. над газопровода.

Преди полагане на тръбите дъното на изкопа трябва да бъде добре изравнено и след монтажа газопровода да се засипе със слой не по – малък от 10cm. мека почва или пясък.

Газопроводите се полагат в изкопна траншея, която има трапецовиден профил с ширина на дъното от 0,4m до 0,9m, откоси 1 : 0,2 и минимална дълбочина от 1,10m до 1,35m.

При пресичане на подземни комуникации, същите трябва предварително да се разкрият ръчно. В тези места изкопът на траншеята и нейното засипване ще се извършва изцяло ръчно.

При пресичане на подземни комуникации се спазват изискванията на Наредбата за „ Устройство и безопасна експлоатация на преносните и разпределителни газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ“ за най – малки светли разстояния при пресичане на газопровод с други подземни проводни (Приложения към технически спецификации за ГРМ изпълнена от полиетиленови тръби висока плътност) .

Общата дължина на газопроводите е

- PE 100 SDR11 $\Phi 32 \times 3$ mm - 392 m.

- PE 100 SDR11 $\Phi 63 \times 5.8$ mm - 260m.

Диаметрите на газопроводите са определени в техническо задание на Възложителя.

Трасето на газопровода пресича следните инженерни съоръжения:

- Други подземни проводни на техническата инфраструктура.

Хидравлични изчисления и оразмеряване на газопровода

Разпределителната газопроводна мрежа е оразмерена да захрани консуматорите с природен газ, с максимален пад на налягането до 10% и скорост на газа не по-голяма от 20m/s. Същият е определен въз основа на топлинните товари на отделните консуматори. При хидравлични изчисления е определен диаметър на тръбите в съответния участък със съответното натоварване. Началното работно налягане на газа е 5,0 bar.

Хидравличните пресмятания за оразмеряването на газопреносната мрежа са извършени в зависимост от разходите на природния газ на отделните консуматори.

Същите са извършени по съществуващите методики при спазване на нормативните скорости за съответните налягания за газа. Поради това, че газът е чист, е приета една допустима скорост на газа $V = 20 \text{ m/s}$ за газопровода.

МАТЕРИАЛИ, ЗАВАРЯВАНЕ И КОНТРОЛ

Изисквания към газопроводните тръби

Тръбите, съединителните елементи, фасонните части и арматурата трябва ще отговарят на изискванията на Глава шеста Раздел II от "Наредба № 6 за техническите правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ" от 25.11.2004 г.

Тръбите от PE-HD ще отговарят на нормите, размерите и техническите изисквания на БДС EN 12007 - 2. Всички тръби ще са избрани съгласно хидравличните и якостни разчети, като MOP не надвишава 0,5 MPa.

Металните и неметални газопроводи ще се изпитват с въздух или инертен газ съответно за:

Риз.як. = $5 \times 1,75 = 8,75 \text{ bar} = 0,875 \text{ MPa}$

Риз.пл. = 0,5 MPa.

Изпитанието ще е с продължителност от 60 мин.

Заваряването, материалите и контрола на качеството ще отговарят на изискванията на Глава четвърта Раздел I от "Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ" от 16.07.2004 г. Технологията на заваряване, обемът и последователността на работа ще се установят писмено преди започването на СМР на обекта, като се вземат предвид специфичните изисквания на производителя на съоръженията. Изпитването ще се извършва съгласно изискванията на Глава седма Раздел III от "Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ" от 16.07.2004 г.

Промяна на посоката :

Изпълняват се с колена на 45° и 90° от полиетилен (PE) или с еластично огънати колена с радиус $R = 20 \times D$ при $t = 20^\circ\text{C}$ и $R = 50 \times D$ при $t = 0^\circ\text{C}$. Не се допуска огъвания със загряване (съгласно „Приложения към технически спецификации за ГРМ изпълнена от полиетиленови тръби висока плътност“).

Точка на отклонение :

Направена за свързване на газопровода със заварка на един полиетиленов кран за връзване под налягане (съгласно „Приложения към технически спецификации за ГРМ изпълнена от полиетиленови тръби висока плътност“).

Изисквания към дълбочина на полагане на газопроводните тръби, покритие и защитни мерки

Подземният участък на газопроводите е с обща дължина 31m. Изкопаната траншея ще е съгласно чертеж изкопи.

Газопроводът основно ще бъде положен подземно с минимално покритие на тръбата от 0,80 m. Газопроводите от PE-HD тръби задължително ще се полагат върху 10 cm пясъчна възглавница, предварително подготвена и подравнена, за осигуряването им срещу механични повреди.

Дълбочината на полагане на газопроводите ще е съгласно чл. 53 от "Наредба № 6 за техническите правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ" от 25.11.2004 г. При пресичане на газопроводите с други проводни минималните светли хоризонтални разстояния между тях ще са съгласно чл.52, ал.2 от "Наредба № 6 за техническите правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ" от 25.11.2004 г.

Увеличена дълбочина на полагане се предвижда в следните случаи :

- опасност от разместване, вследствие замръзване;
- в зони, където селскостопанските дейности изискват по-голяма дълбочина;
- в зони с очаквана повърхностна ерозия;

Намаление дълбочина на полагане да се предвиди в следните случаи :

- в полски вълнообразни терени или при наличие на канавки, водостоци и подобни с минимална допустима дълбочина 60 cm;
- при пресичане на скалисти терени : минимална допустима дълбочина 60 cm;

Допуска се полагане на по – малка дълбочина, стига газопровода да е със защитен кожух от стоманена тръба или с полагането на бетонна плоча или друг равностоеен материал. Не се допуска открито надземно полагане на полиетиленови тръби.

Други защитни мероприятия :

- полагане на оцветена пластмасова маркировъчна лента по трасето на газопровода на 0,30 m над газопроводната тръба;

Изисквания към пресичане на пътища и др.

- пресичане ще се извършва в места, където те преминават върху насип или са на нивото на терена;
- ъгълът на пресичане е в границите от 90° до 60° ;
- няма преминаване на газопроводи в тялото на насипа и пътни кръстовища;
- пресичането на автомобилни пътища с интензивно движение ще се извършва в защитен кожух от стоманена тръба. При изтеглянето на газопровода през защитни стоманени кожуси, се използват "плъзгащи муфи" и "уплътнителни маншети" по DIN 50049-2.1;
- пресичането на пътищата се извършва с хоризонтален сондаж, без разваляне на настилната и без спиране на движението.

Спрямо другите проводи на техническата инфраструктура, газопроводът ще се разполага в съответствие с действащите нормативни актове и по начин, който не възпрепятства тяхното обслужване.

За преходите през препятствия и комуникации ще са разработени детайлни проекти (съгласно „Приложения към технически спецификации за ГРМ изпълнена от полиетиленови тръби висока плътност" и проект по част „Конструктивна" за преминаване по мост над водно препятствие)

Изисквания към изолацията на газопровода и съоръженията към него:

Надземните части (арматура при кранови възли) ще са защитени от атмосферна корозия чрез защитно покритие (съгласно „Приложения към технически спецификации за ГРМ изпълнена от полиетиленови тръби висока плътност").

Изисквания към маркиране на трасето:

В изключителни случаи, в които не е възможно да се представи трасето на газопровода на картографската система, поради липса на сигурни картографски отправни точки, ще трябва да се предвиди във фазата на полагане специфичен маркер, както е показано по – долу :

- по дължината на мрежовото трасе ; по един маркер на всеки $30 \div 50m$ на праволинейните участъци (на по – малка дистанция в случай на крива с голям радиус) ;
- по един маркер на всяка смяна на посоката на газопровода и в съответствие с всеки тройник на линията.

При всички случаи освен този не се предвижда полагането на маркери за откриване на газопроводи.

(съгласно „Приложения към технически спецификации за ГРМ изпълнена от полиетиленови тръби висока плътност").

Изисквания към разстояния до други обекти:

При разработването на трасето на газопровода са отчетени изискванията на "Наредба № 6 от 25.11.2004 г. за технически правила, нормативи за проектиране, изграждане и ползване на

обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ", като са осигурени условия за неговото изграждане и обслужване.

Изисквания към подходните пътища към трасето на газопровода

В проекта е предвидено при изграждане на газопровода, движението на строителната механизация да се осъществява в рамките на строителната полоса определена за газопровода. Допълнителни връзки със съществуващата пътна мрежа не се предвижда.

Изисквания към контрола и изпитанията на газопровода

Контрол и изпитание на газопровода се предвиждат съгласно "Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ" – ПМС № 171/16.07.2004 г. (обн. ДВ № 67/02.08.2004 г.), БДС EN 12327 "Системи за доставяне на газ. Изпитване под налягане и процедура за въвеждане в експлоатация. Функционални изисквания." и изискванията на Възложителя:

- безразрушителен контрол – съгласно изискванията на производителя (Глава втора, Раздел XII, от горната наредба);
- разрушителен контрол – в обем, съгласно изискванията на горната наредба;
- изпитания на якост и плътност – хидравлични, съгласно изискванията на наредбата.

Съгласно цитираните по-горе нормативни актове изпитанието под налягане ще се извършва от упълномощено лице и съгласно утвърдена технологична инструкция. По време на строителството ще се състави "работната инструкция за изпитанията". При разработването на същата ще се вземат под внимание местните условия, националното законодателство, стандарти и/или практически правила и трябва да се определи следното:

- метод на изпитване;
- технологична схема на изпитване;
- налягане на изпитване;
- среда на изпитване;
- критерии на приемане;
- допустимо налягане;
- методи за откриване на пропуски;
- освобождаване на изпитната среда;
- отстраняване / изхвърляне на водата;
- специфични изисквания на производителя на съоръженията.

Хидравличните изпитвания ще се изпълняват, когато температурата на земята и водата са най-малко +2 °C.

Изпитванията ще се провеждат по участъци, ограничени от линейна арматура и заглушки.

Изпитването под налягане не се извършва при затворени вентили.

Ще се предвиди контрол за качеството на izolацията (в заводски условия и преди засипване на газопровода).

Газопроводът основно ще бъде положен подземно с минимално покритие на тръбата от 0,80 m. Газопроводите от PE-HD тръби задължително ще се полагат върху 10 cm пясъчна възглавница, предварително подготвена и подравнена, за осигуряването им срещу механични повреди.

Дълбочината на полагане на газопроводите ще е съгласно чл. 53 от "Наредба № 6 за техническите правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ" от 25.11.2004 г. При пресичане на газопроводите с други проводни минималните светли хоризонтални разстояния между тях ще са съгласно чл. 52, ал. 2 от "Наредба № 6 за техническите правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ" от 25.11.2004 г.

Увеличена дълбочина на полагане се предвижда в следните случаи:

- опасност от разместване, вследствие замръзване;
- в зони, където селскостопанските дейности изискват по-голяма дълбочина;

- в зони с очаквана повърхностна ерозия;
- Намаление дълбочина на полагане да се предвиди в следните случаи :
- в полски вълнообразни терени или при наличие на канавки, водостоци и подобни с минимална допустима дълбочина 60 cm;
 - при пресичане на скалисти терени : минимална допустима дълбочина 60 cm;

Допуска се полагане на по – малка дълбочина, стига газопровода да е със защитен кожух от стоманена тръба или с полагането на бетонна плоча или друг равностоен материал.

Прилагам:

1. Информацията по приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда от наредбата - един екземпляр на хартиен носител и един екземпляр на електронен носител.

2. Информация за датата и начина на заплащане на дължимата такса по Тарифата.

3. Оценка по чл. 99а ЗООС (в случаите по чл. 118, ал. 2 ЗООС) - един екземпляр на хартиен носител и един екземпляр на електронен носител - не

4. Информация и оценка по чл. 99б, ал. 1 ЗООС (в случаите по чл. 109, ал. 4 ЗООС) - един екземпляр на хартиен носител и един екземпляр на електронен носител - не

- Желая решението 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 решението да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.

Дата: 12.10.2020г

Уведомител:

/ Нели

Изп. Директор на



ГАЗ АД

Приложение № 2 към чл. 6 от
Наредбата за условията и реда за извършване на
оценка на въздействието върху околната среда

Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС

I. Информация за контакт с възложителя:

1. Име, постоянен адрес, търговско наименование и седалище

„СВИЛЕНГРАД-ГАЗ“ АД, гр.Свиленград, пл. „Свиленград“

ор

.2

и

II. Характеристики на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението

Инвестиционното предложение е Изработване на комплексен проект за инвестиционна инициатива при условията на чл.150 от ЗУТ, включващ Специализирана план-схема и инвестиционен проект за изграждане на строеж:

ОБЕКТ: „ГАЗИФИКАЦИЯ НА ГР.СВИЛЕНГРАД“

ПОДОБЕКТ: „ГАЗОПРЕНОСНА МРЕЖА И ГАЗОПРОВОДНИ ОТКЛОНЕНИЯ 2020Г.“

МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ : по ул.„ Иван Мангъфов“, ул.„Климент Охридски“, ул.„Христо Ботев“, ул.„Антим I“, ул.„Ал.Стамболийски“, ул.„Страшимир Дочков“, ул.„Сан Стефанов“, ул.„Димчо Дебелянов“ и ул.„Бачо Киро“, гр. Свиленград

2. Доказване на необходимостта от инвестиционното предложение

Предмет на настоящата разработка е изграждане на газопроводи и газопроводни отклонения на територията на гр. Свиленград за транспортиране и доставка на природен газ до потребител.

Целта на инвестиционния проект е да се разработи газопроводно отклонение за захранване с природен газ на обществени и жилищни сгради в гр. Свиленград с доказана необходимост от това.

3. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие на обекта на инвестиционното предложение и кумулиране с други предложения.

За Община Свиленград има ОУП, одобрен с Решение №1013/13.11.2018г. на Общински съвет Свиленград, както и ПЗР, одобрен със Заповед №602/22.11.1993г.

За изработване на комплексен проект за инвестиционна инициатива при условията на чл.150 от ЗУТ, включващ Специализирана план-схема и инвестиционен проект за изграждане на строежа е издадена Заповед №3-41 от 12.08.2020г. на Кмет на Община Свиленград.

Орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение е община Свиленград по реда на ЗУТ.

4. Подробна информация за разгледани алтернативи.

5. Местоположение на площадката, включително необходима площ за временни дейности по време на строителството.

- населено място, област и община, квартал, парцел, землище, номер на имота (поземлен имот),

МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ : по ул." Иван Мангъфов", ул."Климент Охридски", ул."Христо Ботев", ул."Антим I", ул."Ал.Стамболийски", ул."Страшимир Дочков", ул."Сан Стефанов", ул."Димчо Дебелянов" и ул."Бачо Киро", гр. Свиленград, Община Свиленград, Област Хасково;

- координати (по възможност в WGS1984) /съгласно приложената скица/

Съгласно приложен трасировъчен план

Улици - собственост на Община Свиленград

Нямаме информация дали имотите попадат в защитена зона от типа зони съгласно НАТУРА 2000

6. Описание на основните процеси (по проспектни данни), капацитет, включително на дейностите и съоръженията, в които се очаква да са налични опасни вещества от приложение № 3 към ЗООС.

Целта на инвестиционното предложение е Изработване на комплексен проект за инвестиционна инициатива при условията на чл.150 от ЗУТ, включващ Специализирана план-схема и инвестиционен проект за изграждане на строеж:

ОБЕКТ: „ГАЗИФИКАЦИЯ НА ГР.СВИЛЕНГРАД“

ПОДОБЕКТ: „ГАЗОПРЕНОСНА МРЕЖА И ГАЗОПРОВОДНИ ОТКЛОНЕНИЯ 2020Г.“

МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ : по ул.”Иван Мангъфов”, ул.”Климент Охридски”, ул.”Христо Ботев”, ул.”Антим I”, ул.”Ал.Стамболийски”, ул.”Страшимир Дочков”, ул.”Сан Стефанов”, ул.”Димчо Дебелянов” и ул.”Бачо Киро”, гр. Свиленград

Целта на възлагания за изпълнение инвестиционен проект е да се разработи газопроводно отклонение за захранване с природен газ на обществени и жилищни сгради в гр. Свиленград.

Предмет на настоящата разработка е изграждане на газопроводи и газопроводни отклонения на територията на гр. Свиленград за транспортиране и доставка на природен газ до потребител.

Газопроводите и отклоненията включват :

- Газопроводи с максимално работно налягане $MOP = 0,5 \text{ MPa}$
- Вентили за врязване под налягане, тройници и муфи.

Основни данни за природния газ:

Природния газ доставян в България е от Русия по системата магистрални газопроводи и има следния осреднен състав по технически данни:

CH_4 – 98,63 %

C_2H_6 – 0,22 %

C_3H_8 – 0,07 %

CO_2 – 0,02 %

N_2 – 1,06 %

Плътноста на природния газ при $20^{\circ}C$ и 101325 Pa – $0,722 \text{ kg/nm}^3$.

Калоричност на газа – 8067 k cal/nm^3

Описание на трасето на газопровода :

При определяне трасето на газопроводите са ползвани цифрови модели на кадастралните планове на града и изходни данни за наличните подземни комуникации на експлоатационните дружества.

Новопроектираните газопроводи отклонения са с работно налягане $0,5 \text{ MPa}$. Същите ще се изпълнят подземно през имоти, общинска собственост и на потребителя.

Могат да се изпълнят и въведат в експлоатация самостоятелно:

1. - Газопроводно отклонение на ул. „Христо Ботев“ №10-2366, №5 - имот 2422 и ул. „Антим I“ №5 имот 2421
- Газопроводно отклонение на ул. „Иван Мангъфов“ и газопроводно отклонение на ул. „Климент Охридски“ №5
- Газопроводно отклонение на ул. „Ал. Стамболийски“ №10, имот 6351;6350
- Газопроводно отклонение на ул. „Страшимир Дочков“ по ул. „Сан Стефано“ за имот 106.19
- Газопроводно отклонение на ул. „Страшимир Дочков“ за МБАЛ и магазин Жанет в парцел 701.9429
- Газопроводно отклонение на ул. „Димчо Дебелянов“ за ул. „Христо Ботев“ №64 имот 9281
- Газопроводно отклонение на ул. „Бачо Киро“ - имот 701.709.
2. - Газопровод и газови отклонения по ул. „Иван Мангъфов“
- Газопровод и газови отклонения по ул. „Сан Стефано“

Газопроводите се изпълняват от полиетиленови тръби с висока плътност (PEHD) тип PE 100 SDR11 $\Phi 32 \times 3$ mm, PE 100 SDR11 $\Phi 63 \times 5.8$ mm.

Полагането на газопроводните тръби ще бъде подземно на дълбочина с покритие не по – малко от 80cm. над газопровода.

Преди полагане на тръбите дъното на изкопа трябва да бъде добре изравнено и след монтажа газопровода да се засипе със слой не по – малък от 10cm. мека почва или пясък.

Газопроводите се полагат в изкопна траншея, която има трапецовиден профил с ширина на дъното от 0,4m до 0,9m, откоси 1 : 0,2 и минимална дълбочина от 1,10m до 1,35m.

При пресичане на подземни комуникации, същите трябва предварително да се разкрият ръчно. В тези места изкопът на траншеята и нейното засипване ще се извършва изцяло ръчно.

При пресичане на подземни комуникации се спазват изискванията на Наредбата за

„Устройство и безопасна експлоатация на преносните и разпределителни газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ“ за най – малки светли разстояния при пресичане на газопровод с други подземни проводни (Приложения към

технически спецификации за ГРМ изпълнена от полиетиленови тръби висока плътност)

Общата дължина на газопроводите е

- PE 100 SDR11 $\Phi 32 \times 3$ mm - 392 m.
- PE 100 SDR11 $\Phi 63 \times 5.8$ mm - 260m.

Диаметрите на газопроводите са определени в техническо задание на Възложителя.

Трасето на газопровода пресича следните инженерни съоръжения:

- Други подземни проводни на техническата инфраструктура.

Хидравлични изчисления и оразмеряване на газопровода

Разпределителната газопроводна мрежа е оразмерена да захрани консуматорите с природен газ, с максимален пад на налягането до 10% и скорост на газа не по-голяма от 20m/s. Същият е определен въз основа на топлинните товари на отделните консуматори. При хидравлични изчисления е определен диаметър на тръбите в съответния участък със съответното натоварване. Началното работно налягане на газа е 5,0 bar.

Хидравличните пресмятания за оразмеряването на газопреосната мрежа са извършени в зависимост от разходите на природния газ на отделните консуматори.

Същите са извършени по съществуващите методики при спазване на нормативните скорости за съответните налягания за газа. Поради това, че газът е чист, е приета една допустима скорост на газа $V = 20$ m/s за газопровода.

МАТЕРИАЛИ, ЗАВАРЯВАНЕ И КОНТРОЛ

Изисквания към газопроводните тръби

Тръбите, съединителните елементи, фасонните части и арматурата трябва ще отговарят на изискванията на Глава шеста Раздел II от "Наредба № 6 за техническите правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ" от 25.11.2004 г.

Тръбите от PE-HD ще отговарят на нормите, размерите и техническите изисквания на БДС EN 12007 - 2. Всички тръби ще са избрани съгласно хидравличните и якостни разчети, като MOP не надвишава 0,5MPa.

Металните и неметални газопроводи ще се изпитват с въздух или инертен газ съответно за:

$$\text{Ризп.як.} = 5 \times 1,75 = 8,75 \text{ bar} = 0,875 \text{ MPa}$$

$$\text{Ризп.пл.} = 0.5 \text{ MPa.}$$

Изпитанието ще е с продължителност от 60 мин.

Заваряването, материалите и контрола на качеството ще отговарят на изискванията на Глава четвърта Раздел I от "Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ" от 16.07.2004 г.. Технологиите на заваряване, обемът и последователността на работа ще се установят писмено преди започването на СМР на обекта, като се вземат предвид специфичните изисквания на производителя на съоръженията. Изпитването ще се извършва съгласно изискванията на Глава седма Раздел III от "Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ" от 16.07.2004 г.

Промяна на посоката :

Изпълняват се с колена на 45° и 90° от полиетилен (PE) или с еластично огънати колена с радиус $R = 20 \times D$ при $t = 20^{\circ}\text{C}$ и $R = 50 \times D$ при $t = 0^{\circ}\text{C}$. Не се допуска огъвания със загряване

(съгласно „Приложения към технически спецификации за ГРМ изпълнена от полиетиленови тръби висока плътност”).

Точка на отклонение :

Направена за свързване на газопровода със заварка на един полиетиленов кран за врязване под налягане (съгласно „Приложения към технически спецификации за ГРМ изпълнена от полиетиленови тръби висока плътност”).

Изисквания към дълбочина на полагане на газопроводните тръби, покритие и защитни мерки

Подземният участък на газопроводите е с обща дължина 31m. Изкопаната траншея ще е съгласно чертеж изкопи.

Газопроводът основно ще бъде положен подземно с минимално покритие на тръбата от 0,80 m. Газопроводите от PE-HD тръби задължително ще се полагат върху 10 cm пясъчна възглавница, предварително подготвена и подравнена, за осигуряването им срещу механични повреди.

Дълбочината на полагане на газопроводите ще е съгласно чл. 53 от "Наредба № 6 за техническите правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ" от 25.11.2004 г. При пресичане на газопроводите с други проводни минималните светли хоризонтални разстояния между тях ще са съгласно чл.52, ал.2 от "Наредба № 6 за техническите правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ" от 25.11.2004 г.

Увеличена дълбочина на полагане се предвижда в следните случаи :

- опасност от разместване, вследствие замръзване;
- в зони, където селскостопанските дейности изискват по-голяма дълбочина;
- в зони с очаквана повърхностна ерозия;

Намаление дълбочина на полагане да се предвиди в следните случаи :

- в полски вълнообразни терени или при наличие на канавки, водостоци и подобни с минимална допустима дълбочина 60 cm;
- при пресичане на скалисти терени : минимална допустима дълбочина 60 cm;

Допуска се полагане на по – малка дълбочина, стига газопровода да е със защитен кожух от стоманена тръба или с полагането на бетонна плоча или друг равностоеен материал. Не се допуска открито надземно полагане на полиетиленови тръби.

Други защитни мероприятия :

- полагане на оцветена пластмасова маркировъчна лента по трасето на газопровода на 0,30 m над газопроводната тръба;

Изисквания към пресичане на пътища и др.

- пресичане ще се извършва в места, където те преминават върху насип или са на нивото на терена;
- ъгълът на пресичане е в границите от 90° до 60° ;
- няма преминаване на газопроводи в тялото на насипа и пътни кръстовища;
- пресичането на автомобилни пътища с интензивно движение ще се извършва в защитен кожух от стоманена тръба. При изтеглянето на газопровода през защитни стоманени кожуси, се използват "плъзгащи муфи" и "уплътнителни маншети" по DIN 50049-2.1;
- пресичането на пътищата се извършва с хоризонтален сондаж, без разваляне на настилната и без спиране на движението.

Спрямо другите проводи на техническата инфраструктура, газопроводът ще се разполага в съответствие с действащите нормативни актове и по начин, който не възпрепятства тяхното обслужване.

За преходите през препятствия и комуникации ще са разработени детайлни проекти (съгласно „Приложения към технически спецификации за ГРМ изпълнена от полиетиленови тръби висока плътност" и проект по част „Конструктивна" за преминаване по мост над водно препятствие)

Изисквания към изолацията на газопровода и съоръженията към него:

Надземните части (арматура при кранови възли) ще са защитени от атмосферна корозия чрез защитно покритие (съгласно „Приложения към технически спецификации за ГРМ изпълнена от полиетиленови тръби висока плътност").

Изисквания към маркиране на трасето:

В изключителни случаи, в които не е възможно да се представи трасето на газопровода на картографската система, поради липса на сигурни картографски отправни точки, ще трябва да се предвиди във фазата на полагане специфичен маркер, както е показано по – долу :

- по дължината на мрежовото трасе : по един маркер на всеки 30 ÷ 50m на праволинейните участъци (на по – малка дистанция в случай на крива с голям радиус) ;

- по един маркер на всяка смяна на посоката на газопровода и в съответствие с всеки тройник на линията.

При всички случаи освен този не се предвижда полагането на маркери за откриване на газопроводи.

(съгласно „Приложения към технически спецификации за ГРМ изпълнена от полиетиленови тръби висока плътност”).

Изисквания към разстояния до други обекти:

При разработването на трасето на газопровода са отчетени изискванията на “Наредба № 6 от 25.11.2004 г. за технически правила, нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ”, като са осигурени условия за неговото изграждане и обслужване.

Изисквания към подходните пътища към трасето на газопровода

В проекта е предвидено при изграждане на газопровода, движението на строителната механизация да се осъществява в рамките на строителната полоса определена за газопровода. Допълнителни връзки със съществуващата пътна мрежа не се предвижда.

Изисквания към контрола и изпитанията на газопровода

Контрол и изпитание на газопровода се предвиждат съгласно “Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ” – ПМС № 171/16.07.2004 г. (обн. ДВ № 67/02.08.2004 г.), БДС EN 12327 “Системи за доставяне на газ. Изпитване под налягане и процедура за въвеждане в експлоатация. Функционални изисквания.” и изискванията на Възложителя:

- безразрушителен контрол – съгласно изискванията на производителя (Глава втора, Раздел XII, от горната наредба) ;
- разрушителен контрол – в обем, съгласно изискванията на горната наредба;
- изпитания на якост и плътност – хидравлични, съгласно изискванията на наредбата.

Съгласно цитираните по-горе нормативни актове изпитанието под налягане ще се извършва от упълномощено лице и съгласно утвърдена технологична инструкция. По време на строителството ще се състави “работната инструкция за изпитанията”. При разработването на същата ще се вземат под внимание местните условия, националното законодателство, стандарти и/или практически правила и трябва да се определи следното:

- метод на изпитване;
- технологична схема на изпитване;
- налягане на изпитване;
- среда на изпитване;
- критерии на приемане;
- допустимо налягане;
- методи за откриване на пропуски;
- освобождаване на изпитната среда;
- отстраняване / изхвърляне на водата;
- специфични изисквания на производителя на съоръженията.

Хидравличните изпитвания ще се изпълняват, когато температурата на земята и водата са най-малко $+2^{\circ}\text{C}$.

Изпитванията ще се провеждат по участъци, ограничени от линейна арматура и заглушки.

Изпитването под налягане не се извършва при затворени вентили.

Ще се предвиди контрол за качеството на изолацията (в заводски условия и преди засипване на газопровода).

Не се очакват дейности и съоръжения, в които да са налични опасни вещества от приложение № 3 към ЗООС.

7. Схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.

Не се предвижда промяна на съществуващата пътна инфраструктура. Имотите комуникират директно с улица, собственост на община Свиленград. В проекта е предвидено при изграждане на газопровода, движението на строителната механизация да се осъществява в рамките на строителната полоса определена за газопровода. Допълнителни връзки със съществуващата пътна мрежа не се предвижда.

8. Програма за дейностите, включително за строителство, експлоатация и фазите на закриване, възстановяване и последващо използване.

Строителството на газоразпределителната мрежа може да бъде безизкопно и изкопно. След полагане на тръбите следва закриване при изкопното полагане и възстановяване. След получаване на документи за разрешение за ползване следва използване на новите газопроводи.

9. Предлагани методи за строителство.

Безизкопно и изкопно полагане на газопроводите в зависимост от разположението на трасетата.

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

Използване на пясък за пясъчна възглавница за полагане на тръбите и необходимите

2. Съществуващите ползватели на земи и приспособяването им към площадката или трасето на обекта на инвестиционното предложение и бъдещи планирани ползватели на земи.

Няма.

3. Зониране или земеползване съобразно одобрени планове.

Няма.

4. Чувствителни територии, в т. ч. чувствителни зони, уязвими зони, защитени зони, санитарно-охранителни зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди и др.; Национална екологична мрежа.

Няма.

4а. Качеството и регенеративната способност на природните ресурси.

Няма.

5. Подробна информация за всички разгледани алтернативи за местоположение.

Газоразпроводите се разполагат по уличната мрежа, а газовите отклонения по тротоарите, на границата на имотите на клиентите.

IV. Характеристики на потенциалното въздействие

(кратко описание на възможните въздействия вследствие на реализацията на инвестиционното предложение):

1. Въздействие върху хората и тяхното здраве, земеползването, материалните активи, атмосферния въздух, атмосферата, водите, почвата, земните недра, ландшафта, природните обекти, минералното разнообразие, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитените територии на единични и групови недвижими културни ценности, както и очакваното въздействие от естествени и антропогенни вещества и процеси, различните видове отпадъци и техните местонахождения, рисковите енергийни източници - шумове, вибрации, радиации, както и някои генетично модифицирани организми.

Шумове по време на строителство в граница на нормата.

2. Въздействие върху елементи от Националната екологична мрежа, включително на разположените в близост до обекта на инвестиционното предложение.

Няма.

3. Вид на въздействието (пряко, непряко, вторично, кумулативно, краткотрайно, средно- и дълготрайно, постоянно и временно, положително и отрицателно).

Краткотрайно- шумово в граница на нормата по време на строителство.

4. Обхват на шумовото въздействие - географски район; засегнато население; населени места (наименование, вид - град, село, курортно селище, брой жители и др.).

Гр. Свиленград, община Свиленград

5. Вероятност на поява на въздействието.

Малка вероятност за шумово въздействие по време на строителство.

суровини при възстановяване на асфалтови и тротоарни настилки по време на строителството.

11. Отпадъци, които се очаква да се генерират - видове, количества и начин на третиране.

Земна маса при изкопна технология. Извозване до определено сметосъбиране на строителни отпадъци.

По време на експлоатацията не се очаква генериране на опасни за околната среда, населението и животинския свят отпадъци. Дейността на обекта не е свързана с генериране на промишлени и производствени отпадъци, създаващи проблеми по отношение на тяхното събиране, извозване и депониране. Строителните отпадъци образувани по време на изграждане на обекта ще се депонират на място указано от общ. Свиленград.

12. Информация за разгледани мерки за намаляване на отрицателните въздействия върху околната среда.

При строителството на газоразпределителна мрежа няма отрицателни въздействия върху околната среда.

13. Други дейности, свързани с инвестиционното предложение (например добив на строителни материали, нов водопровод, добив или пренасяне на енергия, жилищно строителство, третиране на отпадъчните води).

Няма.

14. Необходимост от други разрешителни, свързани с инвестиционното предложение.

Получаване от община Свиленград на Разрешение за строеж издадено от Главен архитект на община Свиленград.

15. Загързяване и дискомфорт на околната среда.

Няма.

16. Риск от аварии и инциденти.

Съгласно изготвен ПБЗ са уточнени местата на строителната площадка, на които има специфични рискове. Уточнени са възможните рискове при изпълнение на строежа. Описани са и мерки и изисквания за намаляване въздействието на специфичните рискове при изпълнение на строежа и осигуряване на безопасни и здравословни условия на труд.

III. Местоположение на инвестиционното предложение

1. План, карти и снимки, показващи границите на инвестиционното предложение, даващи информация за физическите, природните и антропогенните характеристики, както и за разположените в близост елементи от Националната екологична мрежа и най-близко разположените обекти, подлежащи на здравна защита, и отстоянията до тях.

Строителството не е разположено в близост до Националната екологична мрежа.

2. Съществуващите ползватели на земи и приспособяването им към площадката или трасето на обекта на инвестиционното предложение и бъдещи планирани ползватели на земи.

Няма.

3. Зониране или земеползване съобразно одобрени планове.

Няма.

4. Чувствителни територии, в т. ч. чувствителни зони, уязвими зони, защитени зони, санитарно-охранителни зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди и др.; Национална екологична мрежа.

Няма.

4а. Качеството и регенеративната способност на природните ресурси.

Няма.

5. Подробна информация за всички разгледани алтернативи за местоположение.

Газоразпроводите се разполагат се разполага по уличната мрежа, а газовите отклонения по тротоарите, на границата на имотите на клиентите.

IV. Характеристики на потенциалното въздействие

(кратко описание на възможните въздействия вследствие на реализацията на инвестиционното предложение):

1. Въздействие върху хората и тяхното здраве, земеползването, материалните активи, атмосферния въздух, атмосферата, водите, почвата, земните недра, ландшафта, природните обекти, минералното разнообразие, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитените територии на единични и групови недвижими културни ценности, както и очакваното въздействие от естествени и антропогенни вещества и процеси, различните видове отпадъци и техните местонахождения, рисковите енергийни източници - шумове, вибрации, радиации, както и някои генетично модифицирани организми.

Шумове по време на строителство в граница на нормата.

2. Въздействие върху елементи от Националната екологична мрежа, включително на разположените в близост до обекта на инвестиционното предложение.

Няма.

3. Вид на въздействието (пряко, непряко, вторично, кумулативно, краткотрайно, средно- и дълготрайно, постоянно и временно, положително и отрицателно).

Краткотрайно- шумово в граница на нормата по време на строителство.

4. Обхват на шумавото въздействие - географски район; засегнато население; населени места (наименование, вид - град, село, курортно селище, брой жители и др.).

Гр. Свиленград, община Свиленград

5. Вероятност на поява на въздействието.

Малка вероятност за шумово въздействие по време на строителство.

6. Продължителност, честота и обратимост на въздействието.
Краткотрайно- шумово в граница на нормата по време на строителство.

7. Мерки, които е необходимо да се включат в инвестиционното предложение, свързани с предотвратяване, намаляване или компенсиране на значителните отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве.

Не са необходими мерки, защото инвестиционното предложение няма отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве.

8. Трансграничен характер на въздействията.

Няма.