

**ДО
ДИРЕКТОРА НА
РИОСВ ГР.ШУМЕН**

ИНФОРМАЦИЯ

по Приложение № 2 към чл. 6

Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС

I. Информация за контакт с възложителя:

1. Име, ЕГН, местожителство, гражданство на възложителя - физическо лице, седалище и единен идентификационен номер на юридическото лице:

„АРЕСГАЗ“ ЕАД (предишно наименование „Черноморска технологична компания” АД) 1301 София, район „Триадица”, ул. „Алабин“ №36, ет.2, БУЛСТАТ 813101815, Седалище: гр. София 1000, ул. „Арсеналски” №7, БУЛСТАТ 813101815

2. Пълен пощенски адрес: гр. Варна, ул. „Цар Симеон I” №25, БУЛСТАТ 813101815

3. Телефон, факс и e-mail: тел. 052 / 920 920; 054 / 930 930; факс 052 / 630 544;
e-mail: office@aresgas.bg, www.aresgas.bg

4. Лице за контакти: инж. Годорка Джинова – Инвеститорски контрол в „АРЕСГАЗ“ ЕАД – тел. 0886 06 29 32; инж. Евгени Христов – Ръководител проектиране в „Черноморска газова компания“ ЕООД – тел. 0887 00 54 04.

II. Резюме на инвестиционното предложение:

1. Характеристики на инвестиционното предложение:

а) размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, производителност, обхват, оформление на инвестиционното предложение в неговата цялост;

Разпределителен газопровод, охранващ ПИ 10176.502.2 в землище на с. Васил Друмев, община Шумен, област Шумен. Инвестиционното предложение е ново и е в резултат от заявен интерес от страна на фирма „ХЪС“ ООД, да се присъедини към газоразпределителната мрежа на „Аресгаз“ АД, лицензиянт за дейностите разпределение и снабдяване от краен снабдител за територия „Добруджа“, доказани с издадени лицензии от КЕВР.

Чрез инвестиционното предложение се цели да се изгради разпределителен газопровод и да се захрани с природен газ поземлен имот с идентификатор ПИ 10176.502.2. Цитирания поземлен имот ще се използва от фирма „ХЪС“ ООД за осъществяване на тяхната дейност, а природния газ ще бъде основен енергоносител и ще се използва за технологични и санитарно - битови нужди.

Предвид заявените от потребителите мощности и необходимите количества природен газ, на база на предварително направени хидравлични изчисления е извършено оразмеряване на газопроводите и прилежащите им съоръжения.

Газопроводите са с работно налягане $P_{\text{раб.}} = 5 \text{ bar}$ и се изпълняват от тръби и фитинги от полиетилен висока плътност (PE100, SDR11). Полиетиленовите тръби и фитинги трябва да отговарят на изискванията на БДС EN 12007-2. Максималната пропускателна способност на тръбите, при очакваното налягане в ГРМ в точката на свързването им в мрежата и максимално допустима скорост на флуида 16 m/s е съответно: за тръба $\text{Ø } 180 \times 26.4$ - дебит $5000 \text{ nm}^3/\text{h}$ и за тръба $\text{Ø } 90 \times 8.2$ - дебит $1300 \text{ nm}^3/\text{h}$.

Общата дължина на трасето е 1132 м.

Газопроводното трасе ще преминава през следните имоти:

ПИ 83510.60.76 – Земеделска територия /нива/, собственост на „Индустриален парк – Шумен“

ПИ 83510.60.133 – Територия за транспорт / за местен път/ - собственост на Община Шумен

ПИ 83510.502.8 – Земеделска територия / за селскостопански, горски, ведомствен път/ - собственост на Община Шумен

Сервитутната зона на газопровода е $2\,252 \text{ кв. м.}$

Настоящият инвестиционен проект представлява 24-ти етап от газификацията на гр. Шумен и е изготвен съгласно чл. 150 ал. 2 и ал. 6 от ЗУТ.

б) взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения;

Инвестиционното намерение има пряка връзка към съществуващата газоразпределителна мрежа на гр. Шумен, в частност поради присъединяването му посредством газопровода, захранващ „САРК БЪЛГАРИЯ“ АД към довеждащ газопровод за „Индустриален парк Шумен“. За въпросните газопроводи има издадени следните решения за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС: РЕШЕНИЕ № ШУ – 25/2004 г., Решение № ШУ – 13-ПР/2012 г. и Решение № ШУ-48-ПР/2017 за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС.

Газопровода захранващ „Индустриален парк Шумен“ е въведен в експлоатация и за него има издадено Разрешение за ползване № СТ-05-203/14.02.2014.

в) използване на природни ресурси по време на строителството и експлоатацията на земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие;

Използва се слой от мек пясък за защита на тръбите - 0.1 м под тръбите и 0.1 м над тръбите. Останалите материали за запълване на траншеите са от самия изкоп при газопровода извън урбанизираната територия. Ако се наруши покритие – асфалт, бетон, тротоарни плочки - закриването на траншеите става в следната последователност: над задължителния слой пясък полагане на каменно брашно, слой чакъл и асфалт, респ. бетон или подреждане на тротоарни плочки.

г) генериране на отпадъци - видове, количества и начин на третиране, и отпадъчни води;

По време на строителството в зависимост от покритието на терена, по които ще преминават трасетата на газопроводите, ще се генерират отпадъци (асфалтова настилка, камъни, излишна земна маса и др.), които ще се предават на оторизирани фирми за събиране на отпадъци. Не се очаква замърсяване от изтичане на горива от строителната техника. Отделените битови отпадъци ще се събират в полиетиленови торби и ще се изнасят до определените за целта места.

По смисъла на Наредба № 2 от 23.07.2014 г. за класификация на отпадъците те са с кодове 170101 – бетон – около 0,09 т., 170302 (асфалтови смеси, различни от упоменатите в код 17 03 01) – около 4,8 т., 170504 (почва и камъни, различни от упоменатите в 17 05 03) – около 264 т, които ще се оползотворят в обратни насипи. Около 80% от общото количество на образуваните строителни отпадъци подлежи на материално оползотворяване. Те не съдържат опасни вещества.

д) замърсяване и вредно въздействие; дискомфорт на околната среда;

Замърсяване и дискомфорт на околната среда би се получило единствено по време на строително-монтажните работи на газопровода. За намаляването на замърсяването и дискомфорта на околната среда следва да се спазват мероприятията по подточка г.

Нормалната експлоатацията на газопровода няма да предизвиква замърсяване и дискомфорт на околната среда и или да генерира шум.

е) риск от големи аварии и/или бедствия, които са свързани с инвестиционното предложение;

Риск от аварии и инциденти има по време на строително монтажните работи, като с цел намаляването им, до строителната площадка се допускат само лица, които имат необходимата квалификация и са предварително инструктирани относно работа при съответните условия. В работния проект се включват план за безопасност и здраве и инструкция за пожарна безопасност. Те следва да се спазват и за прилагането и спазването им съблюдава техническия ръководител на обекта. Строителната площадка се сигнализира и огражда с предпазни ограждения.

По време на експлоатация на газоразпределителната мрежа, рискът от аварии и инциденти е сведен до минимум, поради това че газопроводните тръби са подземно положени, а надземните съоръжения са защитени срещу нерегламентирана намеса на трети лица.

ж) рисковете за човешкото здраве поради неблагоприятно въздействие върху факторите на жизнената среда по смисъла на § 1, т. 12 от допълнителните разпоредби на Закона за здравето.

Реализацията на инвестиционното предложение ще допринесе за намаляване на неблагоприятното въздействие на човешката дейност върху околната среда чрез намаляване на вредните емисии.

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

Инвестиционното предложение ще се реализира на територията на община Шумен, извън урбанизираната територия на гр. Шумен в непосредствена близост до завод „Алкомет“. Ще бъдат засегнати следните поземлени имоти: ПИ 83510.60.76 - земеделска земя (нива), ПИ 83510.60.133 – бул. Симеон Велики и ПИ 10176.502.8 – селскостопански, горски, ведомствен път. За реализирането на проекта предварително ще се изиска съгласие от собствениците на имотите.

Началната точка на газопровода и крайната се определят със следните координати в координатна система 2005 UTM зона 35:

- Начална точка на газопровод (приблизителна) - X= 4795375.75 Y=622160.48

- Крайна точка на газопровод (приблизителна) - $X=4795331.52$ $Y=623224.58$

Географските координати на газопровода с точност ще бъдат определени при изготвяне на ПУП. По време на строителството ще се използва площта около газопровода, предвидена за сервитут съгласно Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти. Прилагаме 1 бр. ситуация (Приложение 1) на участъка и отклоненията на разпределителния газопровод, където с плътна лилава линия е отразено новото трасе, с цвят магента - довеждащ газопровод до „Индустиален прак Шумен“, с червен цвят – газопровод към „САРК БЪЛГАРИЯ“ АД, зелен пунктир – газопровод на „Топлофикация Шумен“ и зелена плътна линия - газопровод на „Алкомет“ АД.

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

Основните процеси при реализация на инвестиционното предложение са свързани с проектиране, одобряване на проекти, строително-монтажни работи и последваща експлоатация на съоръжението (газопровода).

Строително-монтажните работи (СМР) включват прокопаване на траншеи с широчина в порядъка 40-60 см и дълбочина средно 1 – 1,30 м, в зависимост от диаметъра на газопровода, полагане на полиетиленови тръби върху мека подложка от пясък и след това досипване с пясък до 10 см над горната образуваща на тръбата. Траншеята се запълва с изкопаната почва, когато се преминава през некултивирани терени. В случаите, при които са нарушени покрития – асфалт, тротоарни плочки или затревяване, задължително същите се възстановяват в първоначалния им вид, при спазване на технологичната последователност. През земеделски земи, задължително се полагат грижи за запазване в чист вид на хумусния слой на почвата. Под и над газопровода се насипва мека подложка, останалата част от траншеята се запълва с изкопаната пръст, а най-отгоре се връща и настила хумусния слой, с цел запазване качествата на земеделската земя.

Експлоатацията на газопровода и съоръженията към него е свързана с почистване и поддръжка на сервитутаната зона, проверка със специализирана техника за утечки на газ, поддръжка и проверка на съоръженията за присъединяване на крайните клиенти.

4. Схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура

Реализацията на инвестиционното предложение няма да предизвика промяна на съществуващата пътна или жп инфраструктура - ще се използва наличната и няма да има нужда да се изгражда нова или измества съществуваща такава.

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

Земните работи включват направа на траншея в земни почви и обратно засипване. При затревените участъци изкопът на траншеята да се извърши след изземване на хумуса, а обратното засипване – преди връщане на хумуса.

а) Отнемане, съхраняване и връщане на хумуса

В рамките на разглежданите трасета отнемане на хумус се извършва при преминаване през затревени площи. Ширината на ивицата, от която се изземва хумуса, зависи от характера на терена, през който минава трасето, а дълбочина е винаги 0.45 м. Хумусът трябва да се запази в близост до изкопа или да се депонира.

След засипване на траншеята хумусът се връща, разстила се като най-горен

пласт и се заглажда. Разстилането на хумуса да стане в неговия чист вид, без примеси и замърсявания.

б) Направа на изкопа, подготовка и полагане на тръбите

Дъното на изкопа трябва да бъде добре уплътнено и без стърчащи камъни. Преди полагане на тръбите от полиетилен, на дъното се полага слой от пясък, с дебелина най-малко 0.1 м, върху който се монтират тръбите. Материал от същия вид се насипва отстрани на тръбите и над тях на височина най-малко 0.2 м, мерена от най-горната точка на тръбата. Не се допуска използването при обратната засипка на влажна пръст вместо пясък.

в) Зариване на изкопа

Зариването на траншеята /изкопите/ се извършва веднага след полагане на газопровода в рамките на работната смяна/ден. Засипването на траншеята по асфалтирани да се извърши с пясък до 30 см. от повърхността, след което се полага пласт от чакъл /трошен камък 35-75 мм/ с дебелина 30см и се възстановят технологичните слоеве на предишната настилка. Извършва се уплътняване с трамбовка на всеки положен пласт с дебелина 0.2м.

В случаите когато трасето на газопровода преминава по тревни площи и необработваеми земи, засипването на траншеята става, като тръбите се покриват със задължителния слой пясък, следва дозапълване на изкопа със земната почва. С оглед възстановяване на терена над газопровода и недопускане на пропадания на настилката, по време на запълването на траншеята, се прави уплътняване на обратния насип с трамбовка на всеки положен пласт с дебелина 0.2м.

6. Предлагани методи за строителство.

По правило се използват конвенционалните методи за изграждане на разпределителни газопроводи чрез машинно или ръчно прокопаване на траншея и полагане на газопроводните тръби. На места, където съществува техническа възможност и липса на гъсто разположени подземни комуникации е възможно да се използва метода на хоризонтално сондиране.

7. Доказване на необходимостта от инвестиционното предложение

Предложението е доказано с подадено заявление от страна на „ХЪС“ ООД и подписан договор

за присъединяване към газоразпределителната мрежа на „АРЕСГАЗ“ ЕАД, което е газоразпределителното дружество за територията на община Шумен, по силата на издадени Лицензия № Л-132-08/27.05.2013 г. за осъществяване на дейността разпределение на природен газ на обособена територия „Добруджа“, Лицензия № Л-132-12/27.05.2013 г. за осъществяване на дейността снабдяване с природен газ от краен снабдител за обособена територия „Добруджа“.

8. 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.

Приложена е Ситуация на Разпределителен газопровод, захранващ ПИ 10176.502.2 в землище на с. Васил Друмев, община Шумен, област Шумен. (Приложение 1).

9. Съществуващо земеползване по границите на площадката или трасето на инвестиционното предложение.

Трасето на газопровода ще преминава през земеделски земи, селскостопански и ведомствени пътища /общинска частна собственост/.

Земеползване на поземлените имоти по трасето на газопровода:

ПИ 83510.60.76 - земеделска земя (нива)

ПИ 83510.60.133 – бул. Симеон Велики

ПИ 10176.502.8 – селскостопански, горски, ведомствен път.

10. 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.

Трасетата на газоразпределителната мрежа не попадат в нито една от защитени зони от националната екологична мрежа Натура 2000, намиращи се наблизо: BG0000382 „Шуменско плато” и BG0000602 „Кабийок”. Инвестиционното предложение няма да предизвика отрязване, изкореняване или унищожаване на растения, т.к. то не засяга областите на естественото им разпространение. Няма опасност от увреждане на селскостопанските култури или отглеждан в близост добитък.

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

Единственият строителен материал, необходим при изграждането на газопровода е пясъкът. Свързването на полиетиленовите тръби се осъществява посредством електрозаваряване, за което се използват преносими генератори. Временно изкуствено осветление на строителната площадка и работните места не се предвижда, тъй като строително - монтажните работи се извършват в светлата част на деня.

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

За реализация на инвестиционното предложение инвестиционните проекти се съгласуват и се набавят становища и разрешителни от оторизирана фирма за технически надзор, от органите на ПБЗН. Необходимо е съгласуване с експлоатационните дружества, имащи подземна инфраструктура – „Булгартрансгаз” ЕАД, Енерго - ПРО, В и К, Виваком- БТК, линейно кабелно стопанство и пр. Извършването на строително-монтажните работи започва след издаване на разрешение за строеж от общинската администрация, въвеждането в експлоатация след издаване на необходимите разрешителни от органите на ДАМТН и разрешение за ползване от ДНСК.

III. Местоположение на инвестиционното предложение, което може да окаже отрицателно въздействие върху нестабилните екологични характеристики на географските райони, поради което тези характеристики трябва да се вземат под внимание, и по-конкретно:

1. съществуващо и одобрено земеползване;
2. мочурища, крайречни области, речни устия;

3. крайбрежни зони и морска околна среда;
4. планински и горски райони;
5. защитени със закон територии;
6. засегнати елементи от Националната екологична мрежа;

Имотите, предмет на инвестиционното предложение не попадат в границите на нито една от защитени зони от националната екологична мрежа Натура 2000, намиращи се наблизо: BG0000382 „Шуменско плато” и BG0000602 „Кабюк” за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна.

7. ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност;
8. територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита.

IV. Тип и характеристики на потенциалното въздействие върху околната среда, като се вземат предвид вероятните значителни последици за околната среда вследствие на реализацията на инвестиционното предложение:

1. Въздействие върху населението и човешкото здраве, материалните активи, културното наследство, въздуха, водата, почвата, земните недра, ландшафта, климата, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитените територии.

Дишане на по-чист въздух, осигуряване на оптимални температури за живот и работа при по-ниски цени и намаляване на производствените разходи. Намаляване замърсяването от разливи на горива, спиране потоците на изхвърляни твърди частици и отпадъци от изгорени въглища и дърва.

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

Реализацията на инвестиционното предложение няма да предизвиква въздействие върху елементите на Националната екологична мрежа и защитената зона по “Натура 2000”, които са отдалечени от площадката на строителство.

3. Очакваните последици, произтичащи от уязвимостта на инвестиционното предложение от риск от големи аварии и/или бедствия:

Бъдещото инвестиционно предложение не е подложено на риск от големи аварии и бедствия. Поради това не се очакват никакви последици спрямо неговото съществуване произтичащи от големи аварии. При евентуални природни бедствия (земетресения, наводнения и др.) биха могли да настъпят определени събития, водещи до невъзможността за експлоатацията му.

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

Възникналите, макар и минимални въздействия ще са с временен непряк характер (при строителните дейности), с очакван минимален, незначителен отрицателен ефект.

5. Степен и пространствен обхват на въздействието - географски район; засегнато население; населени места (наименование, вид - град, село, курортно селище, брой на населението, което е вероятно да бъде засегнато, и др.).

Степента и обхватът на въздействие ще е ограничен изключително на територията на реализация на обекта и минимален за съседните територии т.е. в землището на гр. Шумен и с. Васил Друмев. Няма да има засегнато население от съседни населени места.

6. Вероятност, интензивност, комплексност на въздействието.

Вероятността за поява на въздействие е сведена до възможният минимум с предвидените от инвеститора мерки за предотвратяване на аварийни ситуации или намаляване и ликвидиране на последствията. Евентуалните въздействия ще са с ниска интензивност и комплексност.

7. Очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието.

Настъпването на въздействията е свързано с началото на строителните дейности. Продължителността на въздействията се ограничава основно по време на строителните дейности, а при експлоатация на обекта е сведена до минимум. По отношение на атмосферния въздух, водите, влиянието на отпадъците, вредните физични фактори, биоразнообразието въздействието е минимално и обратимо. По отношение на почвите, ландшафта, е обратимо и възстановимо.

8. Комбинирането с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения.

Подобно инвестиционно предложение, за което има издадено Решение № ШУ-48-ПР/2017, е за разпределителен газопровод към „САРК БЪЛГАРИЯ“ АД. В промишлената зона, обект на въздействие от ИП, природен газ за технологични нужди и отопление се използва от завод „АЛКОМЕТ“. По този начин в разглеждания район са разположени три индустриални обекта, които ще използват основно природен газ за удовлетворяване на своите енергийни нужди, което гарантира за общо положително комбинирано въздействие върху заобикалящия растителен и животински свят, а така също и върху работещия на място персонал.

9. Възможността за ефективно намаляване на въздействията.

Характерът на ИП е такъв, че евентуалните въздействия породени от неговата реализация и експлоатация ще са изключително минимални и поради това няма нужда от по-ефективното им намаляване.

10. Трансграничен характер на въздействието.

От реализацията на инвестиционното предложение няма да възникнат проблеми в контекста на трансгранично замърсяване.

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

Природният газ не генерира отрицателни емисии в околната среда.

Основните стационарни съоръжения – газорегулаторен пункт (ГРП), тръбопроводи, спирателни кранове и др. ще бъдат технически херметизирани и в района около тях практически е невъзможно замърсяване на въздуха. Основните инградиенти на природния газ са: метан ~ 98% и етан ~ 1.5%. Съдържанието на сероводород в природния газ е под 0.04% и поради това газът не се категоризира като суровина, съдържаща сероводород.

Транспортираният природен газ има следния компонентен състав:

- метан - 96.732%
- етан - 1.668%

- пропан - 0.537%
- бутани - 0.087%
- пентани - 0.016%
- хексани - 0.009%
- азот - 0.755%
- въглероден двуокис - 0.097%

Физико-химичните свойства на газа са:

- плътност на газа при нормални условия - 0.6931 кг/м³
- нисша калоричност - 8129 ккал/м³
- висша калоричност - 9012 ккал/м³
- долна критична граница на взривяване - 4.97 обемни %
- горна критична граница на взривяване - 15.97 обемни %

Данните са съгласно сертификат на Булгартрансгаз

Както се вижда от горепосочените данни, природният газ е по-лек от въздуха и при авария се разсейва в атмосферата.

Възможността за перфектна настройка на горивните системи предотвратява образуването на СО почти напълно, а СО₂ в сравнение с останалите горива е в значително по-малки количества. Начинът на горене (фронтово) и съставът на газа гарантират силното намаляване емисиите на азотни окиси.

Необходимо е при извършване на строителството и експлоатацията на обекта отрицателните въздействия върху околната среда да се сведат до минимум.

По отношение на мерките за опазване на околната среда инвеститорът да предвиди следното:

Мерки за намаляване на отрицателните въздействия върху околната среда по време на строителство:

- при строителството да се използват най-кратките маршрути за придвижване на автотракторната техника;

- използване на съществуващата инфраструктура;

- депониране и съхраняване на хумусния слой и използването му при озеленителните мероприятия;

- недопускане течове на нефтопродукти от строителната и транспортна техника върху земята и почвите през строителния период;

- регламентирано управление на генерираните отпадъци;

- спазване на нормативните документи регламентиращи проектирането и строителството на газоснабдителни системи;

- установяване на добра организация на строителните процеси;

- провеждане на инструктаж на работниците за дейностите по опазване на околната среда и техните задължения и отговорности, съобразно конкретни видове и обем работи;

- провеждане на технически контрол за изправност на механизацията с цел предотвратяване на изтичането на масла и други нефтопродукти, както и недопускане на ремонтни дейности на повредена техника на територията на строителната площадка;

- контрол по ограничаване действията на работниците и механизацията само в рамките на определените с инвестиционен проект необходими площи; недопускане на отгъпкване, замърсяване и разрушаване на терените граничещи със строителната площадка;

- своевременно почистване на строителната площадка от всички ненужни препятствия, отпадъци и излишни земни маси; разделно събиране, временно складиране предаване и депониране на генерираните СО на подходящите за целта места;

- периодично оросяване на земните маси, източници на прахови емисии, при необходимост.

- след приключване на строителните дейности по полагане на газопровода, водопровода и електрически кабел ще бъде извършена техническа рекултивация на засегнатия

терен;

- всички дейности по прокопаването на уличната мрежа да се извършват при подходящи атмосферни условия (по-висока влажност и слаби ветрове);*
- прокопаването на траншеята, полагането на тръбите и обратната засипка да се извършват на отделни участъци, в кратки срокове (между изкопаването и засипването) с цел намаляване на емитуирания прах от формираните депа;*
- почистването на краищата на тръбите преди заварка чрез бластиране да се осъществява в камерна кутия, за да се събира и оползотворява шлаката;*
- механичното почистване на газопровода от вътрешната страна да се извършва на къси отделни участъци и изтласкваният въздух да се почиства на изхода от праха;*
- да се сведе до минимум движението на автотракторна техника по трасето на работата;*
- да се минимизира движението на незаети в строителството автомобили;*
- автотракторната техника да се концентрира на по-къси участъци за по-бързо приключване на дейността в определения участък;*
- прокопаването и обратната засипка да се извършат с високопроизводителни машини, в кратки срокове.*
- да се използват машини, работещи по обекта в отлично техническо състояние по отношение на замърсяване на околната среда, недопускащи течове на нефтопродукти в почвата и незамърсяващи околната среда;*
- при оформянето на строителната полоса да не се допуска разширение извън предписаните сервитутни граници;*
- да не се допуска погребване на отпадъци в траншеята;*
- при обратната засипка да се изпълни изкопът отначало с негодната мъртвица, върху която да се насипе хумусът без да се валира, а да се остави за самостоятелно слягане под въздействието на природните условия;*
- да се сведе до минимум преминаването през зелени площи и да се извърши след преминаването техническа и биологическа рекултивация.*

Мерки за намаляване на отрицателните въздействия върху околната среда при експлоатация:

- спазване на нормативните документи регламентиращи експлоатацията на газоснабдителни системи;*
- разработване на аварийен план за обекта, съгласно чл. 35, ал.1 от Закона за защита при бедствия и провеждане на обучение на обслужващия персонал за защита при бедствия;*
- прилагане на подходящи мерки за управление на риска съгласно информацията в Информационния лист за безопасност;*
- поддържане в изправност на технологичното оборудване на обекта, включително предпазно-отсекателната арматура, която осигурява автоматично прекратяване на подаването на газ при промяна в параметрите на настройка на вход и изход;*

V. Обществен интерес към инвестиционното предложение.

Информация по Прил. 2 към чл. 6 за инвестиционното предложение е внесена в Община Шумен с придружително писмо с Изх. № 1180/2.08.2018 г. На същата дата тя е качена и в сайта на „Аресгаз“ ЕАД. До момента няма проявен интерес от страна на обществеността.