

# И Н Ф О Р М А Ц И Я

## ЗА ПРЕЦЕНЯВАНЕ НА НЕОБХОДИМОСТТА ОТ ОВОС

**Проект:**

Обект: Газснабдяване на община Септември

Подобект: Отклонение от разпределителен газопровод извън урбанизираната територия клон 6 за захранване на ПИ 000306; ПИ 000305; ПИ 000078 землище с.Варвара

**Инвеститор:**

„СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ ” ЕАД - гр. София

Пловдив  
НОЕМВРИ, 2014 г.

## ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРЕЦЕНЯВАНЕ НА НЕОБХОДИМОСТТА ОТ ОВОС

### I. ИНФОРМАЦИЯ ЗА КОНТАКТ С ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ:

**1. Седалище и единен идентификационен номер на юридическото лице**

*„Ситигаз –България” ЕАД - гр. София ; Булстат: 131 285 259  
Гр.София , ул.Адам Мицкевич” № 4<sup>А</sup>*

**2. Пълен пощенски адрес:**

*„Ситигаз България” ЕАД - гр.София  
ул.Адам Мицкевич” № 4<sup>А</sup>*

**3. Телефон, факс и e-mail:**

*02/925-94-95 , e-mail sofia@citygas.bgq*

**4. Лице за контакти:**

*Инж.Ясен Христозов - Директор регион Пловдив  
032/655-170 факс.032/655-171 [plovdiv@citygas.bg](mailto:plovdiv@citygas.bg)*

### II. ХАРАКТЕРИСТИКА НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

#### 1. Резюме на предложението

С Решение № ТПрГ-26/20.09.2005 г. Държавната комисия по енергийно и водно регулиране определи GRUPPO SOCIETA GAS RIMINI SpA, със седалище и адрес на управление в град Римини, Италия, за лице, спечелило конкурса за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността “разпределение на природен газ” на територията на регион “Тракия”. По силата на същото решение и и при условията на чл.46, ал.4 от Закона за енергетиката, носител на индивидуалната лицензия е “Ситигаз България” ЕАД.

Общинска администрация община Септември във връзка с прилагането на издадените лицензии е издала на дружество „СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ” ЕАД, следните документи:

Разрешение по ЗУТ за изработване на ПУП - Парцеларен план за разпределителен газопровод извън границата на урбанизираната територия, за захранване на община Септември чрез изграждане на отклонение от разпределителен газопровод извън урбанизираната територия клон 6 за захранване на ПИ 000306; ПИ 000305; ПИ 000078 землище с.Варвара

*Трасе на разпределителния газопровод:*

Началото на разпределителния газопровод, захранващ с природен газ асфалтова база с.Семчиново, ще започне съществуващ разпределителен газопровод на Ситигаз България – АД, захранващ гр.Септември от АГРС-Септември, който се намира в землището на с.Варвара. Разпределителния газопровод захранващ асфалтова база с.Семчиново се движи в

сервитута на общински пътища в землищата на с.Варвара, с.Симеоновец и с.Семчиново община Септември.

## **2. Доказване на необходимостта от инвестиционното предложение**

Социалните аспекти на газификацията трябва да се търсят в няколко основни посоки:

а) Подобряване условията на труд на сега заетите работници (огняри) в предприятието. Работата се превръща в предимно контролна.

б) Създава се възможност за понижаване на себестойността на продукцията, което води до повишаване на конкурентоспособността ѝ. Това се определя от цената на газа спрямо конкурентно гориво и повишаване качеството на продукцията от по-прецизното регулиране на горивните процеси.

в) Създава се възможност за подобряване здравето на хората, обусловено от значително подобряване на параметрите на околната среда.

г) Създава се възможност за защита на консуматора от възможни манипулации по качеството и количеството на горивото. За разлика от другите горива при природния газ съставът и калоричността винаги отговаря на сертификата и не може да се манипулира за разлика от течните и твърдите горива. Измерваното количество природен газ се установява чрез много прецизни устройства, гарантиращи многократно точността на разхода на гориво.

д) Създаване на възможност за почти 100% елиминиране на кражбите на гориво, което води до спестяване на гориво.

## **3. Връзки с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности.**

Разпределителният газопровод се явява разширение на разпределителната мрежа на „Ситигаз България“-АД и ще бъде изграден във връзка с лицензията издадена от ДКЕВР за регион „Тракия“.

## **4. Подробна информация за разгледани алтернативи**

Няма друга алтернатива за захранване с природен газ по разпределителен газопровод на Ситигаз България – АД. Друг вариант е да се доставя компресиран природен газ в бутилки. Този вариант е доста по скъп и е свързан с надеждността на доставките и утежнена експлоатация и повишена опасност.

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

Разглежданият обект е линейно съоръжение и строителната площадка ще съответства на трасето на преминаване на газопровода, съгласно Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти с предназначение за експлоатация, изграждане и ремонт на съответния газопровод. Предвидените размери на сервитутната зона за разпределителния газопровод, преминаващ под полски пътища е по 1.0 m от двете страни на оста на му, а през земеделска земя - по 2 m от двете страни на оста му. Подходът към сервитутните зони се осъществява като се използват съществуващите полски пътища. Едната от границите на сервитутната зона ще се маркира със реперни знаци. При разработванията на ПУП и работен проект ще бъдат посочени границите на сервитутната зона графично и текстово. В

ПУП подробно ще се опишат условията и реда за упражняване на сервитутните права

**6. Описание на основните процеси (по проектни данни), капацитет:**

Разпределителен газопровод извън урбанизираната територия 0.6 МРа с диаметър Ф-250мм, дължина L~7км, от съществуващ разпределителен газопровод на „Ситигаз България” – АД, запазващ гр.Септември до АГРС-Септември, до асфалтова база с.Семчиново преминаващ по полски пътища в землищата на с.Варвара, с.Симеоновец и с.Семчиново община Септември.

**7. Схема на нови или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.**

Изграждането на газопровода не е свързано с необходимост от нови пътища или промяна на съществуващи такива. Трасето преминава изцяло по съществуващи общински полски пътища.

Елементите на газопровода се предвиждат да се разположат подземно или надземно така, че през срока на тяхната експлоатация да не се налага преместването им във връзка с извършване на ново строителство, предвиждано с действащите устройствени планове при спазване изискванията на :

- БДС EN 12007-1,2,3 и 4;
- Наредба No 8 от 1999г. за правила и норми за разполагане на технически проводи и съоръжения в населени места (Дв., бр.72 от 1999г.);
- НАРЕДБА за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ ( Приета с ПМС № 171 от 16.07.2004 г., обн., ДВ, бр. 67 от 2.08.2004 г., в сила от 3.09.2004 г.)” Наредба по чл. 200, ал. 1 ЗЕ”;
- НАРЕДБА № 6 от 25.11.2004 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ ( Дв., бр.107 от 2004г.).

Разстоянията от подземни газопроводи включително до подземни съоръжения трябва да осигуряват условия за тяхното изграждане и ремонт, без да се нарушава надеждността на съседните съоръжения. Минималните светли хоризонтални и вертикални разстояния от подземния газопровод до други инженерни подземните проводи и съоръжения се приемат съгласно табл. 3 и 4 на приложение No 2 от наредбата по чл. 200, ал. 1 ЗЕ. При стеснени условия в застроени части на населени места се допуска намаляване на отстоянията съгласно чл. 200, ал. 1 ЗЕ.

За подземно положение газопровод от полиетилен висока плътност е предвидена маркировка със сигнална лента с медни проводници, с цел да се улесни неговото подържане, избягване на аварии и указване на местоположението му.

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

Изграждането и въвеждането в експлоатация на газопровода ще се извърши съгласно изготвената "Технологична инструкция за изпълнение на газопровода", приложена към работните проекти.

Най-общо те включват:

трасиране на газопровода; извършване на траншеен изкоп; хоризонтално сондиране (при подземното преминаване под съществуващи съоръжения); доставка на тръби; изолация на тръбите; полагане в изкопа; заваряване на тръбите; частична изолация на заварките; безразрушителен 100% контрол на заварките; магнитопрахова

дефектоскопия; катодна защита; изпитване на газопровода; зариване на тръбите; маркиране на трасето; свързване с газоразпределителната мрежа; държавно приемане на обекта и въвеждане в експлоатация.

#### **9. Предлагани методи за строителство**

Използват се класически методи за строителство на такъв вид обекти.

Изграждането на обекта да се изпълни от специализирани строително-монтажни екипи в следния технологичен ред по видове работи :

- Подготвителни работи;
- Изкопни работи за направа на траншеята
- Монтаж на газопровода;
- Полагане в траншеята и заваръчно –монтажни работи по технологичните прекъсвания;
- Засипване на газопровода в траншеята;
- Вътрешно почистване и продухване на газопровода;
- Монтиране на линейни спирателни кранове;
- Изпитване на газопровода;
- Маркиране на трасето;

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

По време на строителството на обекта ще се използва основно дизелово гориво за строителната механизация и електроагрегатите за заваръчните апарати.

По време на експлоатацията ще се транспортира природен газ, съобразно нуждите на консуматорите.

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

По време на строителството ще се получава отпадък от хартия, използвана за почистване на тръбите със спирт в местата на заварките, който ще се събира и изхвърля в сметището на съответното населено място. Неизползваемите остатъци от метални и пластмасови тръби ще се събират и продават като вторични суровини.

По време на експлоатацията няма да има отпадъци.

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

Регион Тракия съдържа възможно най-разнообразния релеф: планински, полупланински терени, леки възвишения, равнини, долини на реки и др. Следователно многообразието от терени в него определя разглеждането им от гледна точка промяна на емисионните стойности строго по райони със специфични екологични особености. В този аспект газификацията спомага за силно намаляване на емисиите от вредни вещества в атмосферата, почвите и водите.

Написаното по-горе води до въвеждане на децентрализация в разглеждането на екологичните проблеми. Основен принцип на разглеждане влиянието от въвеждането на природен газ е оценка на съществуващата горивна база в момента за всяка община. Основните източници за това изследване бяха:

- данни, събрани от нас при посещение на обектите;
- данни, представени от различни организации: фирми, общини и др.

#### **ТЕХНОЛОГИЯ НА ПРИРАВНЯВАНЕ НА РАЗЛИЧНИТЕ ГОРИВА**

Основните характеристики на определяне на приравняващите различни горива

коэффициенти са следните:

- приравняване по калоричност;
- корекция при течните горива (мазут, нафта и др.), отчитаща вложените количества вследствие влагането в тях на некачествени дестилати, вода и др. (статистически определена);
- корекция, определена от замърсяванията във времето на награвните повърхности на топлогенериращите уреди, изгарящи течна и твърда гориво, което намалява техният коефициент на полезно действие (статистически определена);
- корекция, определена от използването на допълнителна енергия за разгриване на течните горива: енергия за подаване и повишаване на налягането за разпръскване преди изгаряне;
- корекция от липси на нафта, породени от кражби, което води до изкуствено увеличаване на емисиите;
- корекция в статистическите данни за употребяваното от населението гориво дърва, с отчитане увеличаването на реалното потребление вследствие браконьерстване (увеличено с 15%);

#### **ТЕХНОЛОГИЯ НА ГОРЕНЕТО НА РАЗЛИЧНИТЕ ГОРИВА И РАЗЛИКА СПРЯМО ПРИРОДЕН ГАЗ:**

- въглероден двуокис: продукт от горенето на веществата, който зависи от състава на горивото. Води до намаляване и изтъняване на озоновия слой в атмосферата. Природният газ отделя най-малко CO<sub>2</sub> в сравнение с основните си конкуренти горива: мазут, нафта и др.
- въглероден окис: продукт на горене на отделните горива, характеризиращ некачествено и непълно горене. Получава се вследствие на недобри горивни устройства и лоша настройка на същите. Горенето на газа, който е в газообразно състояние и се характеризира с много добро смесване на гориво и окиси и с фронтно горене практически води при еднакви условия до по-ниски стойности на образуване на СО. Не малък фактор за това е и възможността за по-прецизно регулиране на съотношението гориво/въздух, което при природния газ се извършва най-лесно и надеждно. При една достатъчно добра настройка може да се механизира или дори премахне получаването на СО;
- серен двуокис: продукт на горене, зависещ изцяло от съдържанието на сяра в горивото. Най-тежък замърсител са тежкия мазут, въглищата и нафтата. Първичните мероприятия като подготовка и организиране на процеса на горене не водят до намаляването на SO<sub>2</sub>. Вторичните мероприятия като почистващи инсталации имат добър ефект, но струват скъпо и при мащабите на горивните консуматори на регион Тракия не са актуални Следователно единствената алтернатива за премахване на SO<sub>2</sub> в димните газове е въвеждането на природен газ, който съдържа пренебрежително малко серни съединения в себе си;
- азотни окиси: продукти на горенето, възникващи при химично взаимодействие на елементите азот и кислород. Най-значими от азотните окиси са NO<sub>X</sub>, NO<sub>2</sub> и NO. При конвенционалното горене първоначално се образуват 95- 98% NO и 2-5% NO<sub>2</sub>. При изпускането в атмосферата в голямата си част NO се окислява до NO<sub>2</sub>. Вредните въздействия се отнасят главно до NO<sub>2</sub>. Той влияе върху хората и животните най-често върху очите, предизвиква бронхиални и белодробни заболявания. Не по-назад той образува при наличие на въглеродород и слънчева светлина така наречения фотохимически смог. Основната компонента на последния влияе лошо върху цялото ни развитие (вегетация). Съществуват три механизма на образуване на NO:

- първичен NO: възниква във фронта на пламъка на горивото и молекулярния азот, които се окисляват от молекулярния кислород;
- горивен NO: възниква от органично свързания азот в горивото чрез окисляване с молекулярен кислород. Природният газ няма органично свързан азот, така че NO не се образува при горенето на газ. При течните горива, например нафта азотът варира около 150 mg/kg, а при тежкия мазут около 3-5 g/kg. ;
- термичен NO: възниква в продуктите на горене в зоната на факела с температура по-голяма от 1200oC, от кислорода с въздуха за горене и азота от въздуха за горене;

От написаното дотук и от възможността за по-лесно и надеждно регулиране на съотношението гориво/въздух се вижда, че природния газ е значително по-екологично гориво по отношение на NO<sub>x</sub> в сравнение с останалите горива.

- органични вещества: продукти на горенето на твърди и течни горива, зависещи от начина на горене и съдържанието на твърди частици в тях. При природния газ могат да се пренебрегнат;
- метан, други въглеводороди, и др. могат да се получат при непълно горене и технологични процеси. При нормални условия могат да се пренебрегнат.

#### **ПРИЧИНИ ЗА НАМАЛЯВАНЕ НА ЕМИСИИТЕ**

Основните причини за намаляване на емисиите са:

- описаните обстойно по-горе фактори за определяне образуването им
- възможността за въвеждане на гъвкави технологии на горене най-използване на първични мероприятия за намаляване на емисиите, които имат голям ефект;
- използването на инжекционни горивни системи с голям излишък на въздух и ниски емисии (особено в бита);
- използване на технологии, които могат да се осъществяват само с природен газ: термични пещи, сушилни, комбинирани цикли, горивни клетки поради високата им ефективност;

#### **АНАЛИЗ НА РЕЗУЛТАТИТЕ ОТ ПРЕМИНАВАНЕ КЪМ ПРИРОДЕН ГАЗ В ЕКОЛОГИЧЕН АСПЕКТ:**

- **почви и води; растителност**

Основното предимство се състои в премахване на съхранението в големи количества на течни и твърди вещества, мазут и др. по площадките на предприятието и премахване на твърдите отпадъци от горенето. По този начин се намалява вероятността от разливи на тези вещества в почви, реки и др. Премахва се браконьерството по отношение на незаконната сеч;

- **въздух**

С използването на природния газ като гориво рязко намаляват на азотните окиси, серния двуокис и CO след стартиране на газификацията. В по-малко количество се намаляват CO<sub>2</sub> поради разко увеличаване на консумацията на газ за потребители, които до този момент са се отоплявали с ел.енергия.

Като заключение може да се направи окончателния извод, че природния газ няма алтернатива от останалите горива от гледна точка екология.

#### **13. Други дейности свързани с инвестиционно предложение.**

Като елемент на газопровода, ще бъде изградено ГЗП(газомерно табло) за отчитане на разхода, които се разполагат на граница на собственост на УПИ.

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

Утвърждаване на трасе от КЗЗ към МЗГ след положително становище от РИОСВ. След утвърждаване на трасето от КЗЗ, приемане на ПУП-ПП от общинската администрация. Трасето на газопровода ще е съгласувано с всички контролни и заинтересовани инстанции.

#### **15. Замърсяване и дискомфорт на околната среда.**

По време на строителството и при експлоатацията на газопровода не се очакват замърсявания на околната среда, шум, вибрации или други въздействия оказващи дискомфорт на околната среда.

#### **16. Риск от инциденти.**

При нормална експлоатация на газопровода не се очакват инциденти. При ситуации на бедствия има разработен аварийен план на дружеството за действия при бедствия и аварии съгласуван с Гражданска защита.

### **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**

Изготвяне на Подробен устройствен план /ПУП-Парцеларен план/ извън урбанизираната територия.

Предоставяме извадка от КВС с карта от населеното място в М1:2000 с нанесено трасе на газопровода извън урбанизираната територия. Точното местоположение на газопровода спрямо други проводи и съоръжения, ще бъде установено с работните проекти при спазване на нормативната уредба и съобразяване с останалите комуникации на инженерната инфраструктура.

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

Газопровода се разполага по полски пътища и не засяга земеделски имоти. Той ще бъде изграден в траншея с минимално земно покритие от 0,8 метра, като хумусният пласт ще се депонира и след приключване на строителните работи, ще се възстанови на място и земята ще се рекултивира.

Трасетата не засягат горски фонд, трайна растителност, защитени територии и водни обекти. Пресичането на съществуващи съоръжения ще се извършва подземно, след съгласуване с техните собственици.

#### **3. Зониране или земеползване съобразно одобрени планове**

Земи ползването в обсега на трасето на газопровода ще бъде засегнато само в процеса на изграждането.

#### **4. Чувствителни територии, в т.ч. чувствителни зони, уязвими зони, защитени зони, санитарно-охранителни зони и др. национално екологична мрежа.**

Газопровода не засяга чувствителни територии като: защитени със Закон територии и местообитания; планински и горски местности; влажни територии и обекти подлежащи на здравна защита; паметници на културата и др., включени в Националната

екологична мрежа.

#### **4а.Качеството и регениративната способност на природните ресурси.**

По време на строителството се нарушава хумусният слой на почвата, но съгласно разработени инструкции, той се депонира на отвал в страни от траншеята и след завършване на строителството (засипване на траншеята със технологични материали-пясък и пръст), хумусния слой се възстановява. По време на експлоатацията на газопровода не се очакват нарушаване качеството на природни ресурси.

#### **5. Подробна информация за всички разгледани алтернативи за местоположение.**

Икономически най-изгоден вариант за изграждане на газопровода е посоченото в предложението. Това е най изгодният и бърз вариант за осъществяване на захранване с природен газ на асфалтова база с.Семчиново, тъй като това става от съществуваща вече изграден и въведен в експлоатация газопровод. Газопровода преминава по селскостопански пътища в терени извън регулацията.

### **IV. ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ПОТЕНЦИАЛНОТО ВЪЗДЕЙСТВИЕ (Кратко описание на възможните въздействия вследствие на реализацията на инвестиционно предложение)**

#### **1. Въздействие върху:**

##### **Хората и тяхното здраве**

Газопроводът е екологично чисто съоръжение. Транспортираният природен газ е в затворена система под налягане 0,6 МРа и няма съприкосновение с почвата, водата и въздуха и не оказва въздействие върху тях. Изтичането на природен газ е възможно само при авария, но тъй като газът е по-лек от въздуха се разсейва във въздушното пространство и не представлява екологична опасност за околната среда.

Съгласно " Наредба за хигиенни изисквания за здравна защита на селищната среда за линеен обект " /газопровод/ не се изисква хигиенно-защитна зона;

##### **➤ Почвите**

При изкопаване траншеята на газопровода ще се извърши селективно изземване на хумусния хоризонт на почвите, който при последващо възстановяване на нарушените терени да се разстеле на повърхността, като се запази мощността на слоя, установен за съответното почвено различие.

Подходящи материали за създаване на горния пласт при рекултивация на нарушените терени са:

- хумусният пласт;

-подхумусният хоризонт от почвения профил, съдържащ малки количества хумус и обитаем от микроорганизми;

- по-дълбоките пластове, които след обработка са годни за развитие на растителност; нетоксични глини и пясъци, льос, глинест льос; изветрели или полуизветрели скали;

##### **➤ Земиползването и материалните активи**

Трасето не преминава през земеделски имоти.

##### **➤ Атмосферния въздух, атмосферата**

Плътноста на газа при нормални условия е  $0,668 \text{ kg/m}^3$ , т.е. по-лек от въздуха.

При евентуално нарушаване херметичността на системата /при авария/ изхвърлянето на газа може да стане през вентилационните свеци или от всеки възможен пробив по трасето. Веднага се пристъпва към затваряне на най-близките спирателни кранове и количеството газ в тръбите между тях се изхвърля в атмосферата без опасност от замърсяване на околната среда.

Газопроводът не само не представлява екологична опасност за околната среда, а напротив - преминаването на котелните инсталации на потребителите на газоразпределителната мрежа от течни и твърди горива на природен газ ще доведе до намаляване на вредните емисии в атмосферата и до положителен екологичен ефект за града.

- Не се засяга режима на повърхностните водни течения и на подземните води
- Земните недра не се засягат – Изкупите са в рамките на хумусния слой, който в последствие ще бъде възстановен на предишното си място.
- Ландшафта, природните обекти, минералното разнообразие не се променят;
- Биологичното разнообразие и неговите елементи и защитените територии на единични и групови паметници на културата, както и очакваното въздействие от естествени и антропогенни вещества и процеси - не се засягат;
- Различни видове отпадъци и техните местонахождения .Очаква се да се отделят малки количества битови отпадъци, които ще се извозват всекидневно от монтажните групи и изхвърлят в контейнерите на базите на монтажните групи.
- Флората и фауната не се засягат. Не се засягат съществуващите дървесни видове и местообитания на животни;
- Рискови енергийни източници - шумове, вибрации, радиации, както и някои генетично модифицирани организми - по време на експлоатацията няма да има такива източници;

**2. Въздействие върху елементи от Националната екологична мрежа, включително на разположените в близост до обекта на инвестиционното предложение** - обекта граничи със следните елементи от Националната екологична мрежа съгласно ЗБР. Защитена зона „Яденица” Натура 2000, код BG0001386, ОВМ код BG054.

**3. Вид на въздействието (пряко, непряко, вторично, кумулативно, краткотрайно, средно и дълготрайно, постоянно и временно, положително и отрицателно)** - краткотрайно, временно, по време на строителството, с положителен ефект;

**4. Обхват на въздействието** - географски район – Тракийската низина, землища с.Варвара, с.Симеоновец, с.Семчиново, община Септември, област Пазарджик.

**5. Продължителност, честота и обратимост** - периодично, необратимо с положителен ефект.

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

От реализацията на проекта не се очакват отрицателни въздействия.

**8. Транс граничен характер на въздействието —**  
няма транс гранични въздействия.

Ноември 2014 г.  
гр. Пловдив

Директор регион Пловдив:  
/инж.Ясен Христовов/

## Регистър на засегнатите имоти

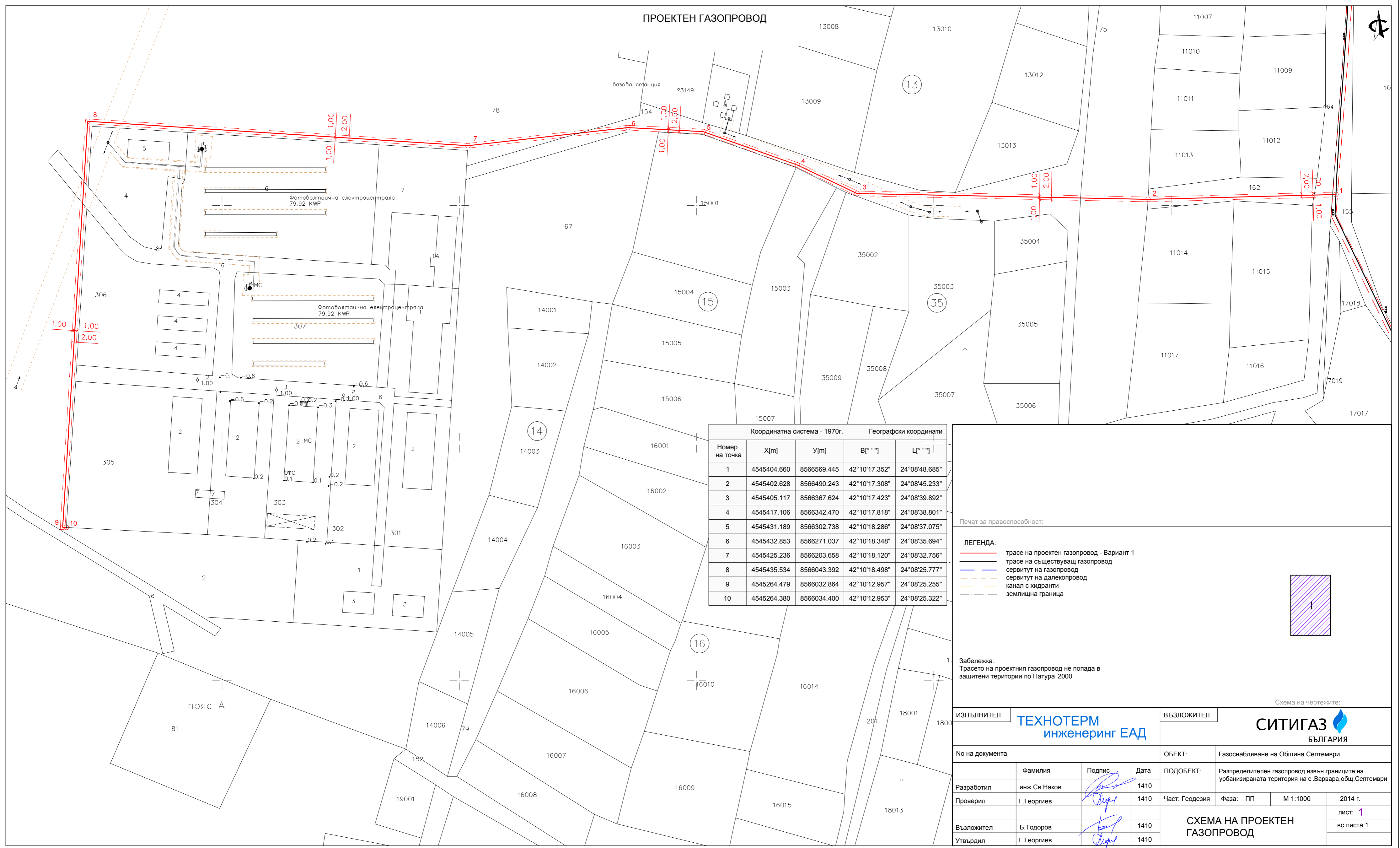
## РЕГИСТЪР по НОМЕРА на ИМОТИ с.ВАРВАРА

ЕКАТТЕ 10104, община СЕПТЕМВРИ, област ПАЗАРДЖИК Дата: 14.10.2014 г.

Имот №	Трайно предназначение	Ново НТП	Кат.	Местност	Площ на имота в дка	Площ за право на преминаване и ограничение за ползване в дка.	Обща площ в дка	Вид собственост	Име на собственик име презиме и фамилия / име юрид. лице	Адрес собственици	Стар номер
000008	Земеделска територия	За местен път		ГРАДИНИТЕ	2.756	0.018	0.018	Общинска публична	ОБЩИНА СЕПТЕМВРИ	гр.СЕПТЕМВРИ, ул. ""Александър Стамболийски"" № 37а	
000075	Територия за транспорт	За друг поземлен имот за движение и транспорт			9.340	0.057	0.057	Държавна публична	ДЪРЖАВАТА	гр.СОФИЯ	
000078	Земеделска територия	Изоставена орна земя	VI	ГРАДИНИТЕ	49.401	0.742	0.742	Обществен и организационна	"СПОРА" ООД	гр.СОФИЯ, ж.к. ""Дружба" 1" бл.49 вх.В ет.4 ап.64	
000154	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път			4.522	0.433	0.433	Общинска публична	ОБЩИНА СЕПТЕМВРИ	гр.СЕПТЕМВРИ, ул. ""Александър Стамболийски"" № 37а	
000162	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път			0.694	0.140	0.140	Общинска публична	ОБЩИНА СЕПТЕМВРИ	гр.СЕПТЕМВРИ, ул. ""Александър Стамболийски"" № 37а	
000201	Води и водни площи	Напоителен канал			7.273	0.015	0.015	Държавна частна	МЗГ - ХМС	гр.СОФИЯ	
Общо:					73.987	1.405	1.405				

Съставил : .....  
/ инж.Г.Георгиев /

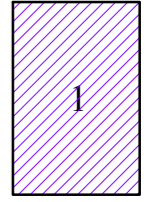
ПРОЕКТЕН ГАЗОПРОВОД



Координатна система - 1970г.		Географски координати		
Номер на точка	X[m]	Y[m]	В[° ' "]	Ц[° ' "]
1	4545404.660	8566569.445	42°10'17.352"	24°08'48.685"
2	4545402.628	8566490.243	42°10'17.308"	24°08'45.233"
3	4545405.117	8566367.624	42°10'17.423"	24°08'39.892"
4	4545417.106	8566342.470	42°10'17.818"	24°08'38.801"
5	4545431.189	8566302.738	42°10'18.286"	24°08'37.075"
6	4545432.853	8566271.037	42°10'18.348"	24°08'35.694"
7	4545425.236	8566203.658	42°10'18.120"	24°08'32.756"
8	4545435.534	8566043.392	42°10'18.498"	24°08'25.777"
9	4545264.479	8566032.864	42°10'12.957"	24°08'25.255"
10	4545264.380	8566034.400	42°10'12.953"	24°08'25.322"

Печат за правоспособност:

- ЛЕГЕНДА:**
- трасе на проектен газопровод - Вариант 1
  - трасе на съществуващ газопровод
  - сервитут на газопровод
  - - - сервитут на далекопровод
  - - - канал с хидранти
  - землична граница



Забележка:  
Трасето на проектния газопровод не попада в защитени територии по Natura 2000

Схема на чертежите:

ИЗПЪЛНИТЕЛ		<b>ТЕХНОТЕРМ инженеринг ЕАД</b>		ВЪЗЛОЖИТЕЛ		<b>СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ</b>	
No на документа				ОБЕКТ:		Газоснабдяване на Община Септември	
Разработил		Фамилия		ПОДОБЕКТ:		Разпределителен газопровод извън границите на урбанизираната територия на с.Варвара,общ.Септември	
Проверил		Подпис		Част: Геодезия		Фаза: ПП	
Възложител		Дата		М 1:1000		2014 г.	
Утвърдил		Дата		<b>СХЕМА НА ПРОЕКТЕН ГАЗОПРОВОД</b>			