



Оперативна програма "Регионално развитие" 2007-2013  
[www.bgregio.eu](http://www.bgregio.eu)

Инвестираме във Вашето бъдеще!

Проектът се финансира от Европейския фонд за регионално развитие и от държавния бюджет на Република България

**Договор за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ по Оперативна програма „Регионално развитие“ (2007-2013) № BG161PO001/2.3-01/2010/001 „Подготовка, проучвания и проектиране за изграждане на междусистемна газова връзка България-Сърбия“**

На основание чл. 4, ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда

**МИНИСТЕРСТВО НА ИКОНОМИКАТА, ЕНЕРГЕТИКАТА И ТУРИЗМА**

**УВЕДОМЯВА**

**засегнатото население за инвестиционното си предложение за изграждане на Междусистемна газова връзка България-Сърбия на българска територия**

Инвестиционното предложение включва изграждането на преносен газопровод с диаметър 700 mm и дължина между 56 и 66 km и съпътстващи съоръжения - две автоматични газорегулиращи станции (АГРС), газоизмервателна станция (ГИС), кранови възли (КВ), станция за катодна защита (СКЗ) и пусково и приемно очистни устройства (ОУ). На този етап не се предвижда изграждане на компресорни станции.

Основната цел на инвестиционното предложение е повишаване на сигурността на доставките на природен газ за и от Република България чрез осигуряване на реверсивна газова връзка между Газопреносните мрежи на Република България и Република Сърбия. Предметът на инвестиционното предложение е изграждане преносен газопровод България-Сърбия на българска територия.

Преносният газопровод ще бъде изграден от стоманени тръби с диаметър DN700. Газопроводът ще бъде с налягане до 54 bar и с дължина между 56 и 66 km, в зависимост от избрания вариант на трасе. Съоръженията се предвижда да бъдат разположени на площадки с размери 270 m<sup>2</sup> за АГРС, 1 800 m<sup>2</sup> за пусково ОУ и КВ, 216 m<sup>2</sup> за КВ и 3 500 m<sup>2</sup> за приемно ОУ и ГИС.

Газопроводът ще има капацитет от 1,8 млрд. m<sup>3</sup> годишно и ще бъде съобразен за реверсивен поток (природен газ може да се подава от България за Сърбия или обратното, според непосредствените нужди).

Преносният газопровод ще бъде свързан с Газопреносната мрежа на Република България и с Газопреносната мрежа на Република Сърбия (чрез трасето на газопроводната връзка на сръбска територия).

Трасетата на газопровода се предвижда да бъдат разположени на територията на общините Столична община, Сливница, Драгоман, Костинброд, Годеч и Божурище и на районите на Столична община: Баня, Нови Искър, Люлин, Връбница и Надежда.

Подробна информация за трасетата може да бъде получена от картния материал предоставен в Столична Община, Община Божурище, Община Сливница, Община Годеч, Община Драгоман и Община Костинброд.

По време на строителството на инвестиционното предложение основните природни ресурси, които ще се използват са земите, през които ще преминава газопровода, бетон за част от

строительните дейности и вода за хидравличните изпитания. По време на строителството и експлоатацията на газопровода не се предвижда използването на други природни ресурси.

По време на строителството се очаква основно генериране на смесени строителни отпадъци и излишни земни маси при извършването на дейностите по изграждане на газопровода и съпътстващите съоръжения. Използваната техника, нейната поддръжка и подмяна на масла, филтри, антифризи, акумулатори и други консумативи ще се извърши на специално определени за това площиадки, извън територията на инвестиционното предложение, които се обслужват от фирми с разрешително за такъв вид дейност по Закона за управление на отпадъците. Очакват се и незначителни количества смесени битови отпадъци от постоянните и временните строителни площиадки.

Необходимите обеми вода за хидравличното изпитване на газопровода преди въвеждането му в експлоатация ще бъдат доставени от близки до трасето водоизточници. При средно отстояние между 2 кранови възела 25 km и диаметър на газопровода DN700 необходимият обем вода за едно изпитване на участъка е 9 600 m<sup>3</sup>. Намаляване на еднократните водни обеми може да се извърши чрез намаляване дължината на участъка за изпитване чрез инвентарни дъни (заглушки). След провеждане на хидравличното изпитване водата ще бъде отведена в повърхностен воден обект, след достигане на нормативните ограничения за съответния воден обект. Основният и спомагателните технологични процеси при експлоатацията на газопровода не са източници на производствени отпадъчни води.

Изграждането на газопровода ще бъде осъществено на един етап, технологично обособен на отделни участъци. Очаква се газопроводът да бъде напълно изграден за срок от 9 месеца от началото на строителните работи. Своевременно след приключване на строителните дейности във всеки участък теренът ще бъде възстановян в първоначалния вид.

Въз основа на направените проучвания може да се каже, че вариантите на трасе на газопровода не засягат защитени територии по смисъла на Закон за защитените територии. В един от вариантите трасето пресича частично три защитени зони по смисъла на Закон за биологичното разнообразие.

Подземното полагане на газопровода, линейната му структура и малката ширина на изкопите не създават предпоставки за фрагментация на местообитания или видове в защитената зона, както и за редукция на площта на местообитанията.

При строителството и експлоатацията на газопровода не се предвижда извършването на дейности, неотговарящи на режимите за опазване на защитените зони.

По време на изграждането на газопровода се очаква единствено повищено ниво на шум, което поради своята кратковременност няма да доведе до пряко влошаване на качествата на местообитанията, унищожаване и беспокойство на птиците в защитените зони.

Незначителната ширина на изкопа и ненарушаването на хумусния слой при изграждането на газопровода, както и кратковременните строителни дейности, обуславят минималното влияние върху растителните видове.

Всички, които желаят да изразят мнения и становища относно реализацията на инвестиционното предложение могат да го направят писмено в съответните общински администрации или в РИОСВ София.

Този документ е създаден в рамките на Договор BG161PO001/2.3-01/2010/001 между Министерство на икономиката, енергетиката и туризма и Министерство на регионалното развитие и благоустройството по проект „Подготовка, проучвания и проектиране за изграждане на междусистемна газова връзка България-Сърбия“, който се осъществява с финансовата подкрепа на Оперативна програма „Регионално развитие“ 2007-2013 г., съфинансирана от Европейския съюз чрез Европейския фонд за регионално развитие. Цялата отговорност за съдържанието на документа се носи от Бенефициента – Министерство на икономиката, енергетиката и туризма и при никакви обстоятелства не може да се счита, че този документ отразява официалното становище на Европейския съюз и Договарящия орган.