

Обявено на 16.08.2011г.



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ  
Министерство на околната среда и водите  
Регионална инспекция по околната среда и водите – Враца

РЕШЕНИЕ № ВР- 29- ПР /2011г.

за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на  
въздействието върху околната среда

На основание чл.93, ал.1 и ал.5 от Закона за опазване на околната среда /ЗООС/ /обн. ДВ бр.91 от 2002г./, чл.7, ал.1 и чл.8, ал.1 от Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС /обн.ДВ бр.25/2003г./, чл.31, ал.4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие /ЗБР/, чл.40, ал.4 от Наредбата за ОС /ДВ бр.73/2007 г./ и представена писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл.6 от Наредбата за ОВОС и по чл.10, ал.1 и 2 от Наредбата за ОС.

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение: “Преносни газопроводи високо налягане с АГРС от ПГХ “Чирен” до гр. Козлодуй и гр. Оряхово”, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популяции и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

**местоположение:** По I-ви вариант за трасе - газопровода преминава през землищата на с.Чирен, с.Девене, с.Три кладенци – община Враца; с.Осен – община Криводол; с.Малорад – община Борован; с.Рогозен, с.Манастирище, с.Бързина, с.Хайредин – община Хайредин; с.Софрониево – община Мизия; с.Крива бара, с.Бутан, с.Гложене, с.Хърлец – община Козлодуй; гр.Мизия – община Мизия, гр.Оряхово, с дължина 62871m, с възложител: “Булгартрансгаз” ЕАД , гр. София 1336 , ж.к. Люлин 2, бул. “Панчо Владигеров” № 66, ПК 3, ЕИК 175 203 475, тел. 02 939 6300

**Кратко описание на инвестиционното предложение:**

Инвестиционното предложение предлага два варианта на трасета на преносните газопроводи между началната и крайна точки. Въз основа на разгледаните сравнителни и допълнителни показатели е препоръчен избор на трасето по първи вариант, който е с по малка дължина - обща дължина 62 871m. спрямо втори вариант -с обща дължина 66 454m.

**Засегнати селища:** По I-ви вариант трасето на газопровода преминава през землищата на с.Чирен, с.Девене, с.Три кладенци – община Враца; с.Осен – община Криводол; с.Малорад – община Борован; с.Рогозен, с.Манастирище, с.Бързина, с.Хайредин – община Хайредин; с.Софрониево – община Мизия; с.Крива бара, с.Бутан, с.Гложене, с.Хърлец – община Козлодуй; гр.Мизия – община Мизия, гр.Оряхово, По II-ри вариант трасето на газопровода преминава през землищата на с. Чирен, с.Девене – община Враца; с.Борован, с.Малорад, с.Сираково – община Борован; с.Рогозен, с.Бързина – община Хайредин; с.Липница, с.Софрониево, с.Войводово – община Мизия; с.Гложене, с.Хърлец – община Козлодуй; гр.Мизия – община Мизия; гр.Оряхово.



✉ 3000 гр. Враца, ул. ”Екзарх Йосиф” № 81  
тел: (+359) 092 991732, Факс: (+35992) 629211,  
e-mail: riosv\_vr@m-real.net

Поради това, че първият вариант на трасето е с по-малка дължина в сравнение с втория вариант, както и че преминава през границите на две защитени зони от Натура 2000 - BG0002009 "Златията" и BG0000614 "Река Огоста" спрямо втори вариант, който преминава през три защитени зони - "Златията", BG0000614 "Река Огоста" и BG0000508 "Река Скът"/, от страна на възложителя е избран **първи вариант за реализацията на обекта**.

**По първи вариант - пресичане на автомобилни пътища** - Републикански пътища – № 13 – II клас; № 133 – III клас; № 101 – III клас; № 11 – II клас и № 15 – II клас. Общински и ведомствени пътища – Чирен-Девене; Девене-Три кладенци; Ботево-Хайредин; ведомствен автомобилен път с.Хърлец до съоръжение на АЕЦ "Козлодуй"; асфалтов път с.Хърлец – местност „Калето”.

**Напоителни и отводнителни канали на НС** - На територията, през която преминава трасето на преносния газопровод, се намира НС "Аспарухов вал".

Инвестиционното предложение предвижда изграждане на:

**I. Преносен газопровод високо налягане за гр. Козлодуй** – газопровод Чирен-Козлодуй с линейни съоръжения (кранови възли, станции за почистване на газопровода, пускова и приемни) с дължина **47 km – по първи вариант**, работно налягане 6,4 МPa, диаметър **DN 300 (14") – 355,6mm** и максимална пропускателна способност 100 000 Sm<sup>3</sup>/h. Началната точка на присъединяване към съществуващата газопреносна мрежа е в района на ПГХ Чирен. Крайната точка на газопровода е автоматичната газорегулираща станция (АГРС) Козлодуй - на около 1000 m южно от АЕЦ.

Основните линейни съоръжения, включени в технологичната схема на газопровода са:

- Кранови възли в началото на газопровода за осъществяване на обвръзката му към съществуващите газопроводи "Враца 1" и "Враца 2", разположени в района на ПГХ Чирен, землище на с.Чирен.

- Станция за очистване на газопровода, създаваща техническа възможност за пускане по газопровода на устройства за очистване и инспектиране на газопровода (след завършване на строително-монтажните работи и по време на експлоатацията), разположена в района на ПГХ Чирен, землище на с.Чирен, община Враца;

- Секциониращи (спирателни) кранови възли – 2 броя с автоматично затваряне при авария, разделящи газопровода на отделни секции с дължина ненадвишаваща 30 km съгласно нормативните изисквания;

- Кранов възел в началото на бъдещо отклонение в направление Видин, разположен в землището на с.Крива бара, община Козлодуй (по I-ви вариант за трасе) и в землището на с.Хърлец (по II-ри вариант за трасе);

- Кранов възел преди АГРС Козлодуй (съвместен с площадката на АГРС), в землището на с.Хърлец, община Козлодуй.

- Станция за очистване на газопровода - прием, създаваща техническа възможност за приемане на устройства за очистване и инспектиране на газопровода (след завършване на строително-монтажните работи и по време на експлоатацията), разположена на съвместна площадка с АГРС Козлодуй, в землището на с.Хърлец, община Козлодуй.

**II. Преносен газопровод високо налягане за гр.Оряхово** (отклонение от газопровода за гр.Козлодуй) с дължина **15,7 km – по първи вариант**, работно налягане 6,4 МPa, диаметър DN 150 – 168,3 mm и максимална пропускателна способност – 15 000 Sm<sup>3</sup>/h. Крайната точка на газопровода е автоматичната газорегулираща станция (АГРС) Оряхово, разположена южно от регулацията на града (на около 100 m по I-ви и на около 200 m по II-ри вариант).

Основни линейни съоръжения, включени в технологичната схема на газопровода:

- кранов възел в началото на газопровода за осъществяване на свързването му към преносния газопровод за Козлодуй, разположени в землище на с.Хърлец, община

Козлодуй (по I-ви вариант за трасе) и в землището на с.Софрониево, община Мизия (по II-ри вариант за трасе);

- кранов възел преди АГРС Оряхово (съвместен с площадката на АГРС), в землището на гр.Оряхово, община Оряхово.

Предвидените за изграждане преносни газопроводи, включени в инвестиционното предложение представляват подземни тръбопроводи за пренос на природен газ, изпълнени от стоманени правошевни тръби, при минимално допустима дълбочина на полагане 0,80 м до горната образуваща на тръбата и свързани към съществуващата газопреносна мрежа на страната, собственост на “Булгартрансгаз” ЕАД.

- АГРС “Козлодуй” (Автоматична газорегулираща станция) – с две измерителни линии за налягане 0,5 до 1,6 МPa и една високо налягане – не по-ниско от 2,5 МPa;
- АГРС “Оряхово” – с една измерителна линия за налягане 0,5 до 1,6 МPa и една високо налягане – не по-ниско от 2,5 МPa.

AGRС е съоръжение, елемент на газопреносната мрежа, посредством което се осъществява връзката между газопреносните и газоразпределителните мрежи на Р. България. В него се извършва филтриране, регулиране на налягането на природния газ - понижаване до размера на нормативно определеното налягане за разпределителните газопроводи, подгряване, търговско измерване и подаване на природен газ с определени качествени показатели към разпределителната газопроводна система за захранване на съответните консуматори.

**Технологични данни:** Газопроводът от ПГХ Чирен до АГРС Козлодуй ще се изпълни от тръби правошевни стоманени  $\phi 355,6 \times 6,3$  и  $\phi 355,6 \times 10$  по БДС EN10208 - 1 от стомана L 290 GA при работно налягане 5,4 МPa. При работно налягане 6,4 МPa ще се изпълни от тръби правошевни стоманени  $\phi 355,6 \times 8$  и  $\phi 355,6 \times 10$  в зависимост от класа на участъка.

Газопроводът до АГРС Оряхово ще се изпълни от тръби правошевни стоманени  $\phi 168,3 \times 5$  по БДС EN10208 – 1 от стомана L 290 GA, независимо от класа на участъка. Изпитанията на газопроводите до град Козлодуй и град Оряхово ще се провеждат за работно налягане 6,4 МPa с изпитателно налягане 7,36 МPa.

Така избраните диаметри ще осигурят за АГРС Козлодуй 55000 m<sup>3</sup>/h за град Оряхово – 15000 m<sup>3</sup>/h и за град Видин - 30000 m<sup>3</sup>/h.

Изграждането и поддръжката на газопровода е предвидено с максимално използване на съществуващата пътна мрежа – асфалтови и черни пътища. Преходите през автомобилни пътища стават чрез хоризонтално сондиране, в защитен кожух. Подходът към сервитутната зона ще се осъществява от наличната селищна мрежа (след съгласуване със съответното кметство) и републиканска, общинска и ведомствена мрежа, както и по наличните черни пътища. Към АГРС Козлодуй и АГРС Оряхово се предвижда направа на път с трайна настилка с ширина 3,5 м и дължина при гр.Козлодуй 30 м и при гр.Оряхово 150 м. Кривите от републикански и общински и ведомствени пътища към черните пътища се чакълират.

За преноса на технологична информация от и до елементите на преносните газопроводи ще се изгради оптична кабелна магистрала, която ще се положи успоредно на трасето на преносните газопроводи от лявата страна по посока на газа в рамките на сервитутната зона.

При обработка на наличната информация е установено, че трасето по първи вариант на газопровода преминава през землищата на населени места в област Враца, в които са известни недвижими културни ценности. Повечето от тях са археологически обекти.

Възложителят е предвидил необходимостта да бъдат спазени изискванията на чл. 161, ал.1 от Закона за културно наследство.

Част от трасето, обект на инвестиционното предложение по избрания първи вариант попада на територията на следните защитени зони /33/ по смисъла на Закона за биологичното разнообразие /ЗБР/: «**Златията**» с код BG 0002009 определена по чл. 6, ал.1,

т.3 и 4 от ЗБР за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-548/05.09.2008 г. на Министъра на околната среда и водите (ДВ бр. 83/2008г) и “**Река Огоста**” с код BG 0000614 определена по чл. 6, ал.1, т.1 и 2 от ЗБР за опазване на природните местообитания и дивата флора и фауна, включена в списъка със защитени зони, приет с Решение № 122/02.03.2007 г. на Министерски съвет(ДВ бр.21/2007г). При втория вариант се засяга и територията на 33 “**Река Скът**” с код BG 0000508.

Инвестиционното предложение е включено в обхвата на Приложение № 2 на ЗООС т.10, б. “к”- “нефтопроводи и газопроводи (невключени в Приложение №1)” и подлежи на преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда(ОВОС).

На основание чл.31, ал.4 във връзка с ал.1 от Закона за биологичното разнообразие и чл. 2, ал. 1, т. 1 от *Наредбата за ОС* инвестиционното предложение подлежи на процедура по оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на защитените зони, по реда на глава III от *Наредбата*.

При извършената проверка за допустимост по смисъла на чл. 12, ал. 2 във връзка с ал.1 от Наредбата се установи, че инвестиционното предложение **е допустимо** спрямо режима на 33 «**Златията**» с код BG 0002009, регламентиран със Заповед № РД-548/05.09.2008 г. на Министъра на околната среда и водите (ДВ бр. 83/2008г) за обявяването й.

След прегледа на представената документация и на основание чл. 40, ал. 3 от горецитираната *Наредбата за ОС*, въз основа на критериите по чл.16 от нея, е направена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие според която инвестиционното предложение **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху посочените защитени зони.

По служебен ред са поискани и представени становища от: Басейнова дирекция за управление на водите Дунавски район с център Плевен, Областно пътно управление – Враца, Министерство на културата – Национален институт за недвижимо културно наследство, Регионална здравна инспекция- Враца, Регионален исторически музей – Враца. Поставените в становищата условия са включени в Решението.

Съгласно изискано Становище от Басейнова дирекция за управление на водите Дунавски район с център Плевен, с изх № 3500/30.06.2011г. - инвестиционното предложение: «Преносни газопроводи високо налягане с АГРС от ПГХ ““Чирен” до гр. Козлодуй и гр. Оряхово”, е **допустимо** съгласно изгответния ПУРБ в Дунавски район и не засяга определени по реда на Закона за водите санитарно-охранителни зони на водоизточници за питейно-битово водоснабдяване на населението.

Предметът на дейности, включени в ИП “Преносни газопроводи високо налягане с АГРС от ПГХ ““Чирен” до гр. Козлодуй и гр. Оряхово”, не попада в обхвата на Приложение № 1 на Закона за отговорността за предотвратяване и отстраняване на екологични щети/ЗОПОЕЩ/. Операторът не се освобождава от отговорност, предвид чл. 3, ал.2 и ал.3 на ЗОПОЕЩ.

## МОТИВИ

**I. Характеристики на предлаганото строителство, дейности и технологии: обем, производителност, мащабност, взаимовръзка, и кумулиране с други предложения, ползване на природни ресурси, генериирани отпадъци, замърсяване и дискомфорт на околната среда, както и рисък от инциденти:**

1. Съгласно представената информация, инвестиционното предложение предвижда по избрания първи вариант изграждане на:
  - **Преносен газопровод високо налягане за гр. Козлодуй** – газопровод Чирен-Козлодуй с линейни съоръжения (кранови възли, станции за почистване на газопровода, пускова и приемни) с дължина **47 km**, работно налягане 6,4 МPa,

диаметър DN 300 (14") – 355,6мм и максимална пропускателна способност 100 000 Sm<sup>3</sup>/h. Началната точка на присъединяване към съществуващата газопреносна мрежа е в района на ПГХ Чирен. Крайната точка на газопровода е автоматичната газорегулираща станция (АГРС) Козлодуй - на около 1000 m южно от АЕЦ.

- **Преносен газопровод високо налягане за гр.Оряхово** (отклонение от газопровода за гр.Козлодуй) с дължина **15,7 km**, работно налягане 6,4 MPa, диаметър DN 150 – 168,3 mm и максимална пропускателна способност – 15 000 Sm<sup>3</sup>/h. Крайната точка на газопровода е автоматичната газорегулираща станция (АГРС) Оряхово, разположена южно от регулацията на града (на около 100 m по I-ви вариант).
2. **Технологични данни:** Газопроводът от ПГХ Чирен до АГРС Козлодуй ще се изпълни от тръби правошевни стоманени ф355,6x6,3 и ф355,6x10 по БДС EN10208 - 1 от стомана L 290 GA при работно налягане 5,4 MPa. При работно налягане 6,4 MPa ще се изпълни от тръби правошевни стоманени ф355,6x8 и ф355,6x10 в зависимост от класа на участъка. Газопроводът до АГРС Оряхово ще се изпълни от тръби правошевни стоманени ф168,3x5 по БДС EN10208 – 1 от стомана L 290 GA, независимо от класа на участъка. Изпитанията на газопроводите до град Козлодуй и град Оряхово ще се провеждат за работно налягане 6,4 MPa с изпитателно налягане 7,36 MPa. Така избранныте диаметри ще осигурят за АГРС Козлодуй 55000 m<sup>3</sup>/h за град Оряхово – 15000 m<sup>3</sup>/h и за град Видин - 30000 m<sup>3</sup>/h.
  3. Методите на строителство са съобразени с изискванията на "Наредба за устройството, безопасната експлоатация и техническия надзор на газовите съоръжения и инсталации за втечнени въглеводородни газове", приета с постановление № 243 на Министерски съвет от 2004 г., в сила от 23.10.2004 г. При изграждането на газопроводите с високо налягане ще се използват стоманени тръби поради високите им якостни характеристики. Елементите на мрежата ще се свързват чрез заваряване и фланшово.
  4. Газопроводите ще се проектират подземно, като само при очистващите устройства, същите ще се полагат надземно. При полагане на подземни газопроводи ще бъдат спазвани нормативно определените минимални разстояния. Когато газопроводът преминава през водни прегради, минималната дълбочина на полагане е 0,5 m от проектния разлив за 25 години, но не по-малко от 2,0 m от дъното на водния басейн по време на строителство.
  5. За полагане на подземни газопроводи се използват два метода - в изкоп и хоризонтално сондирание. По двата варианта на трасето на газопровода ще се използват двата метода, като хоризонталното сондирание се прилага при пресичане на пътища и евентуално речни течения.
  6. По време на строителството на газопровода ще се използва вода ( питейни и условно чести). При експлоатацията на инвестиционното предложение ще се използва природен газ.
  7. Необходимите строителни материали за изпълнение на строителството на газопроводите не налагат разкриване на карieri за добив. Използват се съществуващи източници в района. Не се изпълнява масивно строителство. Не се налага изграждане на водопроводна мрежа.
  8. Питейната вода се доставя бутилирана или с водоноски. Техническите води, необходими за оросяване при транспорт през населените места, при необходимост ще се осигуряват от специално оборудвани коли, които се зареждат от налични водоизточници. По време на строителство се стационират определен брой химически тоалетни.

9. Инвестиционното предложение не предвижда водовземане от подземни води.
10. При реализирането на инвестиционното предложение ще се образуват (генерират) отпадъци, които могат да се разделят на:  
**Битови отпадъци**, генериирани предимно от работниците строители. Те ще бъдат в минимални количества и ще се иззвозват на определено от общината място.  
**Строителни отпадъци**. Те ще се генерират на временните бази, организирани по време на строителството, по трасето на газопровода при изпълнение на газопроводните връзки, на площадковите обекти на инвестиционното предложение и при възникване на аварийни ситуации. Количество на отпадъците ще бъдат минимални, тъй като основните от тях (хумус и изкопани земни и скални маси) ще бъдат почти напълно оползотворени при обратната засипка на тръбопроводите, рекултивацията на нарушените терени, възстановяване на временно прокараните пътища или постоянните отклонения за площадките на АГРС, а другите дейности при изпълнение на газопроводите предполагат образуване на незначителни количества отпадъци и то само при определени обстоятелства.
11. Размерът на засегнатите площи, необходими за строителство на газопровода на I-ви вариант е в размер на 1269,69 дка.
12. Трасето на газопровода е съобразено с издадените от РИОСВ Враца разрешения за осъществяване на инвестиционни предложения и уведомления. По трасето няма други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности
13. С реализацията на инвестиционното предложение и при неговата експлоатация не се очаква отделянето в атмосферния въздух на емисии и токсични вещества, които да доведат до неблагоприятен ефект върху населението, намиращо се в прилежащите на обекта населени места.
14. При предвиденото минимално отстояние на трасето на газопровода от населените места – 200м (и при двата варианта), съгласно информацията не се очаква наднормено шумово въздействие върху териториите им от строително –монтажната дейност по изграждане на обекта.
15. Съгласно информацията, при строителната дейност ще се спазват изискванията на Наредба №04/26.02.2004г. и всички нормативни документи, свързани с безопасност на труда. По време на строителството и експлоатацията на такъв тип съоръжения се следва Авариен план. По време на експлоатация ще е налице Инструкция за експлоатация, в която са включени всички изисквания по отношение на различни експлоатационни ситуации, включени в специална разработка за рисък от инциденти.
16. Изграждането и поддръжката на газопровода е предвидено с максимално използване на съществуващата пътна мрежа – асфалтови и черни пътища.
17. По време на експлоатация газопроводите не са източник на замърсяване и дискомфорт на околната среда.
18. Представено е от Регионална здравна инспекция – Враца – Здравно заключение за съгласуване на проекта за подробен устройствен план за “Преносни газопроводи високо налягане с АГРС от ПГХ “Чирен” до гр. Козлодуй и гр. Оряхово” с изх. № 7/06.07.2011г. РЗИ Враца не възразява да бъде реализирано инвестиционното предложение, с изискване към възложителя да съблюдава и спазва действащата нормативна уредба по опазване на околната и жилищна среда, както по време на строителството, така и при експлоатацията на обекта “Преносни газопроводи високо налягане с АГРС от ПГХ “Чирен” до гр. Козлодуй и гр. Оряхово”.
19. Със Становище Басейнова дирекция за управление на водите Дунавски район с център Плевен, с изх № 3500/30.06.2011г. е потвърдила допустимостта на инвестиционното предложение. Заключението е - Реализирането на ИП, няма да окаже значително въздействие върху водите и водните екосистеми при спазване на забраните и ограниченията, предвидени в Закона за водите.

20. Проектните газопроводи не засягат определени по реда на Закона за водите санитарно – охранителни зони на водоизточници, ползвани за питейно – битово водоснабдяване на населението в региона.
21. Със Становище с изх. № 331 от 22.06.2011г. на Технико-експертния съвет при Областно пътно управление – Враца - «Съгласува предоставената информация за ОВОС за горния обект и не възразява срещу реализацията на инвестиционното предложение «Преносни газопроводи високо налягане с АГРС от ПГХ „Чирен“ до гр. Козлодуй и гр. Оряхово».

**II. Местоположение, в това число чувствителност на средата, съществуващото ползване на земята, относителното наличие на подходящи територии, качеството и регенеративната способност на природните ресурси в района:**

1. От двета варианта е предложен за реализиране I-ви вариант поради: по-малката дължина - **62 871 м**, равнинен терен, възможност за по-лека организация на строителството, пресичане само на една река, пресичане на по-малка дължина на газопровода през напоителни полета и преминава през две защитени зони от Натура 2000. Трасето на газопровода ще преминава през землищата на с.Чирен, с.Девене, с.Три кладенци – община Враца; с.Осен – община Криводол; с.Малорад – община Борован; с.Рогозен, с.Манастирище, с.Бързина, с.Хайредин – община Хайредин; с.Софрониево – община Мизия; с.Крива бара, с.Бутан, с.Гложене, с.Хърлец – община Козлодуй; гр.Мизия – община Мизия, гр.Оряхово.
2. Трасето на газопроводите до гр.Козлодуй и гр.Оряхово се проектира върху земи – основно ССФ, ДГФ, речни легла, транспортни артерии - **по първи вариант**:
  - общ размер на засегнатите имоти – 1269,697 дка;
  - брой имоти – 1302;
  - вид собственост – държавна публична, държавна частна, общинска публична, общинска частна, частна, обществени организации, съсобственост, стопанисвано от общината;
  - категория на земите – от II до X и без категория.
3. Промяната на използването на земите върху посочените размери е само по време на строителство. След приключване на строителството се извършва рекултивация и връщане на земите по предназначение на земите от ССФ, речните легла, транспортните артерии. Земите от ДГФ се затревяват като не се разрешава залесяване.
4. Не се планират други ползватели на земите в бъдеще освен настоящите собственици и “Булгартрансгаз” ЕАД на необходимите площадки за съоръженията, предназначени за експлоатация на газопровода.
5. ИП “Преносни газопроводи високо налягане с АГРС от ПГХ Чирен до гр.Козлодуй и гр.Оряхово” не засяга защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии. Трасетата са съобразени със защитените местности **“Коритата”** и **“Данева могила”**, които са отдалечени на около 3-4 км от тях.
6. Трасетата на газопроводите се намират извън урбанизираните територии, и строителството на избрания първи вариант ще се извърши в сравнително равнинен терен през Дунавската равнина. Трасето е избрано без страничен наклон и не се налага да се строят тераси за полагане на газопроводите. Изборът на трасетата на преносния газопровод са съобразени с геологичните и хидрологичните проучвания, които са неразделна част от предпроектните проучвания.
7. Съгласно информацията дружеството е в процес на подготовка на процедура за възлагане на предварителни археологични проучвания. Предварителните проучвания ще имат за цел установяване наличието на недвижими културни ценности по трасето и сервитута на преносните газопроводи и точното им локализиране с координати:
  - След приключване на предварителните проучвания ще бъде извършен втори етап теренни археологични проучвания – сондажни прокопавания или пълно

- археологично изследване на локализираните по време на предварителните археологични проучвания културни ценности по трасето на преносните газопроводи.
- Третия етап на археологичните проучвания ще се извършва по време на строително-монтажните работи на обектите и ще се изразява в наблюдение по време на строителството за наличие на археологични обекти.
8. Трасетата на газопровода са съобразени с населените места и преминаването до тях става на отстояние съгласно нормативната уредба (Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ).
  9. Качеството и регенеративната способност на природните ресурси в района няма да бъдат засегнати.

### **III. Способността за асимиляция на екосистемата в естествената околнна среда:**

1. В резултат от реализирането на инвестиционното предложение не се очакват да настъпят неблагоприятни въздействия върху компонентите на околната среда.
2. При реализацията на избрания първи вариант за инвестиционното предложение дължината на газопровода преминаващ през 33 „Златията“ BG0002009 е 19299 м, и 709 м през 33 „Река Огоста“ BG0000614.
3. Целостта на 33 „Златията“ с оглед нейната структура и функции няма да бъде повлияна от реализацията на инвестиционното предложение, поради факта че земите се връщат към първоначалното им предназначение и начин на ползване - за селскостопанска обработка. Целостта на 33 „Река Огоста“ BG0000614 ще бъде повлияна върху 0,00047% от нейната площ.
4. От природните местообитания, предмет на опазване в 33 „Река Огоста“ BG0000614 въздействие ще има върху един тип – 91EO Алувиални гори от *Alnus glutinosa* и *Fraxinus excelsior*, като ще бъдет засегнати 0,002 % от общата му площ в зоната. При спазване на предвидените мерки реализацията на обекта няма да доведе до значително увреждане и фрагментиране на местообитанието.
5. Реализирането на инвестиционното предложение предвижда подземно разполагане на газопровода и не е свързано с изграждане на нова пътна инфраструктура, поради което няма вероятност от увреждане и/или фрагментиране на останалите типове природни местообитания в зоната.
6. Местообитанията на видовете птици, бозайници, земноводни, влечуги и безгръбначни, включени в Приложение 2 на ЗБР и предмет на опазване в 33 „Река Огоста“ BG0000614 и 33 „Златията“ BG0002009 няма да бъдат засегнати от реализацията на обекта, тъй като след поставяне на тръбите, терена ще бъде напълно възстановен в първоначалния си вид. Няма да се променя предназначението и/или начина на ползване на засегнатите имоти.
7. Няма вероятност от значително отрицателно въздействие върху видовете птици и останалите животински видове, предмет на опазване в зоните, което да доведе до намаляване числеността и плътността на популациите им.
8. Безпокойството върху животинските видове в района на въздействие ще е временно и краткотрайно при извършване на дейностите по поставяне на тръбопровода.
9. При реализацията на обекта няма да има емисии във въздуха, водите и почвите, които да доведат до отрицателни изменения на ключови елементи в защитените зони, включително и до прекъсване и нарушаване на качеството на съществуващи биокоридорни връзки.

**IV. Характеристиките на потенциалните въздействия – териториален обхват, засегнато население, включително трансгранични въздействия, същност, големина, комплексност, вероятност, продължителност, честота и обратимост:**

1. Въздействието на инвестиционното предложение върху структурата, функциите и природозашитните цели на ЗЗ «Златията» BG0002009 и ЗЗ «Река Огоста» BG0000614 няма да е значително и няма да наруши благоприятния природозашитен статус на защитените зони.
2. Въздействието върху териториалния обхват в резултат от реализацията на инвестиционното предложение ще е ограничен в рамките на разглежданото трасе.
3. Предвид естеството на дейността, въздействията могат да се определят като локални, краткотрайни, временни и обратими за периода на строителството и незначителни за периода на експлоатация.
4. Съгласно информацията, газопроводът ще е закрит, няма да преминава през населени места и за населението от прилежащите на газопровода населени места не съществува здравен риск.
5. Изграждането и експлоатацията на обекта няма да окаже значително отрицателно въздействие върху хората и тяхното здраве.
6. Предложени са мерки за предотвратяване, намаляване или компенсиране на значителни отрицателни въздействия върху околната среда, с изпълнението на които при реализиране на инвестиционното предложение и нормалата му експлоатация не се очаква да настъпи значително отрицателно въздействие върху компонентите на околната среда.
7. Реализацията на предложението не предполага трансгранично въздействие.

**V. Обществен интерес към предложението за строителство, дейности или технологии:**

За своето инвестиционно предложение възложителят е уведомил с обява във вестник «Монитор» от 13.07.2010г. и вестник «Конкурент» засегнатата общественост. За ИП са уведомени кмета на **община Мизия**, кмета на с. Гложене, общ. Козлодуй, **кмета на община Оряхово**, кмета на с. Войводово, общ. Мизия, **кмета на община Козлодуй**, кмета на **община Враца**, кмета на с. Софрониево, общ. Мизия, кмета на с. Сираково, общ. Борован, кмета на с. Рогозен, общ. Хайредин, кмета на с. Осен, общ. Криводол, кмета на с. Малорад, общ. Борован, кмета на с. Манастирище, общ. Хайредин, **кмета на общ. Хайредин**, кмета на **община Борован**, кмета на с. Бутан, общ. Козлодуй, кмета на с. Чирен, общ. Враца, кмета на с. Девене, общ. Враца, кмета на с. Хърлец, общ. Козлодуй, кмета на с. Крива Бара, общ. Козлодуй, кмета на с. Бързина, общ. Хайредин, кмета на с. Липница, общ. Мизия, кмета на с. Три кладенци, общ. Враца, **кмета на община Криводол**, обл. Враца. С писма кметовете на общините и кметствата уведомяват, че възражения и жалби относно инвестиционното предложени не са постъпили.

**ПРИ СПАЗВАНЕ НА СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ:**

1. Да се подаде заявление в БДУВДР – Плевен за издаване на разрешително за ползване на воден обект съгласно чл. 46, ал. 1, т.1, буква «б» и «г» от Закон за водите/ЗВ/( ДВ бр. 67/1999г. , изм. ДВ бр. 17/2011г.) за изграждане на нови, реконструкция или модернизация на съществуващи системи и съоръжения за линейна инфраструктура, пресичаща водни обекти и за защита от вредното въздействие на водите.
2. Ако след края на строителството за изпитването на газопровода ще се използва вода от повърхностен водоизточник, която отново ще се зауства в него е необходимо издаването на разрешителни: за водовземане и за заустване

- на отпадъчните води (условно чисти), издадени от Директора на БДУВДР – Плевен по реда на ЗВ.
3. Проектната документация за инвестиционното предложение да бъде внесена за съгласуване в Министерство на културата съгласно писмо на Национален институт за недвижимо културно наследство с изх. № 1687/21.06.2011г. Да се спазят поставените изисквания съгласно писмо на Регионален исторически музей-Враца с изх. № 54 от 20.06.2011г.
  4. Да се вземат мерки при строителството и експлоатацията на обекта да не се отделят вредности в околната и жилищна среда над допустимите санитарно – хигиенни норми, с оглед недопускане на здравен риск за населението и работещите – съгласно Здравно заключение на Регионална здравна инспекция – Враца с изх. № 7/06.07.2011г.
  5. Преминаването под пътищата от републиканската пътна мрежа да се осъществи през хоризонтално сондиране и предпазен кожух – съгласно Становище на Областно пътно управление – Враца с изх. № 331/22.06.2011г. Да се спазят изискванията на чл. № 25 и №26 от Закона за пътищата .
  6. Предаването на образуваните отпадъци да става на база сключени договори, с фирми притежаващи съответните разрешителни.
  7. Да се спазват нормативните изисквания на нивата шум излъчван в околната среда, формиран от дейността на Дружеството съгласно Наредба № 6 /ДВ. Бр. 58/2006г./.
  8. При строителството да не се допускат утечки и разливи на масла в границите на защитените зони. При аварийни ситуации да се извършва незабавно дезактивация на почвата чрез механично отнемане на замърсения слой.
  9. При преминаване на газопровода през р. Огоста да се осигури минимално въздействие върху речното легло и качеството на водите, както и да се запази максимално съществуващата крайречна растителност.
  10. Да се изпълняват предвидените мерки включени в т. IV, 7 от представената информация за преценяване на необходимостта за извършване на ОВОС, свързани с предотвратяване, намаляване или компенсиране на значителни отрицателни въздействията на обекта върху околната среда.

*Настоящето решение се отнася само за заявеното инвестиционно предложение и в посочения му капацитет.*

*Настоящето решение за “Преносни газопроводи високо налягане с АГРС от ПГХ “Чирен” до гр. Козлодуй и гр. Оряхово” не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на Закона за опазване на околната среда и други специални закони и подзаконови нормативни актове и не може да служи, като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.*

*При промяна на инвестиционното предложение, на възложителя или на някои от обстоятелствата, при които е било издадено настоящето решение, възложителят/новият възложител трябва да уведоми РИОСВ Враца до четиринаесет дни след настъпване на изменението.*

*Решението може да бъде обжалвано пред Министъра на околната среда и водите и/или пред Административен съд Враца в 14 /четиринаесет/ дневен срок от съобщаването му на заинтересованите лица по реда на Административнопроцесуалния кодекс.*

Директор РИОСВ - Враца:

/инж. Т. Гергова/

Дата: 12. 08. 2011г.

