



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕШЕНИЕ № 2 - ПР /2018 г.

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

На основание чл. 93, ал. 1, т. 1 във връзка с ал. 2, т. 4 и ал. 6 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл. 7, ал. 1 и чл. 8, ал. 1 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (Наредбата за ОВОС, обн. ДВ., бр. 25 от 18 март 2003 г., изм. и доп.)*, чл. 31, ал. 4 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл. 40, ал. 4 във връзка с чл. 12, ал. 2 и 4 от *Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредбата за ОС, ДВ, бр. 73/2007 г., изм. и доп.)*, и представена писмена информация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС и по чл. 10, ал. 1 и 2 от Наредбата за ОС, както и получени становища от Министерство на здравеопазването и Басейнова дирекция за управление на водите „Източнобеломорски район“ – гр. Пловдив

РЕШИХ

да не се извърши оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) за инвестиционно предложение „Модернизация на компресорна станция Ихтиман - етап 2“, което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популяции и местообитания на видове, предмет на опазване в *защитени зони (ЗЗ)*

възложител: „Булгартрансгаз“ ЕАД

седалище: гр. София, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панcho Владигеров“ № 66

Кратко описание на инвестиционното предложение:

Компресорна станция (КС) „Ихтиман“ е включена в трасето на газопровода, служещ за пренос на природен газ за страните Гърция и Македония. Предназначението ѝ е възстановяване на загубите в налягането на транспортирания природен газ, в следствие местните и хидравлични съпротивления по газопровода след компресорна станция „Лозенец“ и осигуряване на необходимите параметри на пренасяния природен газ на входа на компресорна станция „Петрич“ (в направление Гърция) и на Българо-Македонската граница.

Разположена е в землището на с. Стамболово, община Ихтиман, област Софийска, на около 2.7 км от регулацията на населеното място.

Инвестиционното предложение (ИП) е за изграждане и въвеждане в експлоатация на ново, високонадеждно газотурбинно компресорно оборудване - нискоемисионен газотурбокомпресорен агрегат (ГТКА № 5) и 1 водогреен котел с мощност 0.140 MW.



София, 1000, бул. „Кн. Мария Луиза“ 22

Тел: +359(2) 940 6194, Факс: +359(2) 986 25 33



Новият агрегат съвместно с инсталации ГТКА от първи етап на модернизацията на КС „Ихтиман“ ще заменят съществуващите стари ГТКА № 1, 2 и 3, след неоспоримо доказване на възможността за поемане на функциите им, гарантирайки капацитета на пренос, сигурността и надеждността на доставките.

Газотурбинният компресорен агрегат ще се състои от следното оборудване:

- Газотурбинен двигател;
- Центробежен компресор за природен газ;
- Система за автоматично управление на целия агрегат;
- Тръбна обвръзка за агрегата;
- Свързващи тръбопроводи към съществуващата тръбопроводна мрежа в компресорната станция;
- Спирателна и регулираща арматура, включително антиомпажен кран за агрегата;
- Сепаратор за очистване на технологичен газ;
- Въздушен охладител за технологичен газ;
- Спомагателни системи на агрегата.

Експлоатационните данни, на които ще отговаря новия газотурбинен агрегат са:

- производителност на центробежния компресор (дебит) при температура 20°C (293,15K) и абсолютно налягане 1,01325 bar – $10.0 \times 10^6 \div 13.0 \times 10^6 \text{ m}^3/\text{d}$;
- степен на сгъстяване – 1,44;
- температура на газа на входа в компресора – минимална +15 °C; максимална +25°C;
- нова инсталираниа топлинна мощност (предварителна) - 20,756 MW.

Режимът на работа на ниско емисионните газотурбинни компресорни агрегати (ГТКА №4 и №5) ще осигури преноса на природен газ през КС. При необходимост (аварийно) може да се пусне един от наличните ГТКА от №1 до №3. Този режим на работа ще се използва единствено в аварийни ситуации.

Газотурбинният двигател ще отговарят на следните изисквания:

- използвано гориво – транспортирания природен газ;
- пускова система – електрическа;
- КПД не по-ниско от 30%;
- екологични изисквания:
 - газотурбинният двигател ще бъде оборудван с нискоемисионна горивна камера;
 - съдържание на NOx в изгорелите газове – не по-високо от 75 mg/Nm³;
 - съдържание на CO в изгорелите газове – не по-високо от 100 mg/Nm³;
 - (отнесени към 15% об. съдържание на кислород).

За реализацията на ИП са разгледани две алтернативи за местоположение, съгласно предварителни (прединвестиционни) проучвания за модернизация на КС „Лозенец“, КС „Ихтиман“ и КС „Петрич“.

И по двата варианта се предвижда реконструкцията на КС „Ихтиман“ да се реализира върху нова площадка, разположена южно от новопостроения 4-ти агрегат. Част от необходимата територия е свободен терен, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, а останалата част е свободен земеделски терен – общинска собственост.

- I вариант – Предвижда се подобектите за новия цех за ГТКА № 5 със съответните технологични площадки, инсталации и техническа инфраструктура, да бъдат разположени южно от новоизградения 4-ти ГТКА, като целият комплекс е ориентиран в посока север-юг. По този начин се осигурява свободна територия за евентуално бъдещо разширение на компресорната станция.

- II вариант – Предвижда се подобектите за новия цех за ГТКА № 5 със съответните технологични площадки, инсталации и техническа инфраструктура, да бъдат разположени на аналогично с това на новоизградения 4-ти ГТКА.

Възложителят е предложил за реализация II вариант, а именно разполагане на бъдещия ГТКА в посока изток запад на площадката, южно от ГТКА 4.

ИП не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони от екологичната мрежа Натура 2000 по смисъла на Закона за биологичното разнообразие.

Инвестиционното предложение подлежи на процедура по преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС на основание чл. 93, ал. 1, т. 1 от ЗООС, поради което същото подлежи на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на защитените зони по реда на 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.

След анализ на представената информация за ИП и на основание чл. 40, ал. 3 от Наредбата за ОС, въз основа на критериите по чл. 16 от нея, е направена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, според която **ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, включително птици, предмет на опазване в близко разположените защитени зони.**

МОТИВИ:

I. Характеристики на инвестиционното предложение: размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем; взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; използване на природни ресурси, земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие; генериране на отпадъци; замърсяване и вредно въздействие; риск от големи аварии и/или бедствия; рисковете за човешкото здраве:

1. С въвеждането на новия ГТКА с нискоемисионна горивна камера в КС „Ихтиман”, ще бъдат постигнати необходимите екологични параметри, касаещи емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове, като КС ще бъде приведена в пълно съответствие с действащото екологично законодателство в България и Европейския съюз.

2. С реализирането на ИП ще се повиши и експлоатационната безопасност на компресорната станция, експлоатационната надеждност и разполагаемост на оборудването от газопреносната система, което ще доведе и до подобряване на техническите и икономически параметри на възложителя.

3. При изпълнение на ИП не се налага изместване или изграждане на нова инфраструктура. Всички необходими комуникации, като водоснабдяване, канализация, електрозахранване и подходни пътища до агрегата ще се проектират в границите на новата площадка на ГТКА от съществуващата площадка на КС. Не се налага изграждане на външни проводи освен необходимите на площадката.

4. По време на експлоатацията не се очаква замърсяване на повърхностни и подземни води. За строителството и експлоатацията ще се използват наличните водни източници на площадката на КС „Ихтиман”. Няма да се формират производствени води, а ще се отделят битови и условно чисти дъждовни води. Битовите отпадъчни води ще се отвеждат чрез нов канализационен клон и ще се заузват в съществуващи шахти от площадковата битова канализация. Третирането на формираните отпадъчни води ще се осъществява в съществуващите пречиствателни съоръжения.

5. Третирането на генерираните по време на експлоатацията отпадъци ще става чрез последващото им предаване на фирми, притежаващи необходимите разрешителни по Закона за управление на отпадъците или Комплексно разрешително. До момента на тяхното предаване, същите ще се съхраняват предварително на специално отредените за целта места в границите на площадката на компресорната станция. Ще се води отчетност за генерираните количества отпадъци и за тези, предадени за последващо третиране.

6. Не се очаква възникване на непосредствена заплаха от екологични щети, вследствие на отпадъчните газове към атмосферата.

7. Съгласно становище изх. № ПУ-02-96(1)/29.06.2018 г. на Басейнова дирекция за управление на водите „Източнобеломорски район“ (ИБР) – гр. Пловдив, ИП е допустимо от гледна точка на ПУРБ на ИБР, ПУРН на ИБР и постигане целите на околната среда.

7.1. Реализацията на ИП няма да окаже негативно влияние върху водите в района и върху заложените цели за постигане на доброто състояние при спазване на разпоредбите на Закона за водите.

II. Местоположение на инвестиционното предложение: съществуващо и одобрено земеползване; относителното изобилие, достъпност, качество и възстановителна способност на природните богатства; абсорбционен капацитет на природната среда; крайбрежни зони и морска околнна среда; планински и горски райони; защитени със закон територии; засегнати елементи от Националната екологична мрежа; територии, свързани с инвестиционното предложение, в които нормите за качество на околната среда са нарушени или се смята, че съществува такава вероятност; гъсто населени райони; ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност; територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита:

1. В района на компресорна станция „Ихтиман“ съседните земи са предимно земеделски. Реализирането на ИП няма да възпрепятства ползването на земеделските имоти, съобразно с тяхното предназначение.

2. Компресорна станция „Ихтиман“ е съществуваща и разположена в землището на с. Стамболово, община Ихтиман, област Софийска.

3. Предвид извършената преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, инвестиционното предложение няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в близко разположените защитени зони, тъй като:

3.1. Инвестиционно предложение за „Модернизация на компресорна станция Ихтиман – етап 2“ не е свързано с унищожаване на природни местообитания и местообитания на видове, тъй като територията, предмет на ИП е извън границите на защитени зони;

3.2. Няма вероятност реализацията на ИП да доведе до прекъсване на биокоридорни връзки, с което да се наруши кохерентността на мрежата Натура 2000;

3.3. Реализацията на ИП не предполага значително беспокойство на видовете, предмет на опазване в близко разположените защитена зона, което да доведе до намаляване числеността и плътността на populациите на видовете;

3.4. Не се очаква генериране на емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху защитената зона;

3.5. Не се очаква значително кумулативно отрицателно въздействие върху природните местообитания, местообитанията на видовете и видовете, предмет на опазване в близко разположената защитена зона от реализацията на настоящото ИП спрямо одобрените до момента други ИП, планове и програми.

4. Съгласно становище изх. № 04-09-114/05.07.2018 г. на Министерство на здравеопазването, от здравно-хигиенна гледна точка няма необходимост от извършване на ОВОС, тъй като:

4.1. Съгласно документацията обектът отстои на 2.7 км югоизточно от регулатията на с. Стамболово. Новият газотурбинен компресорен агрегат ще бъде разположен върху съседен терен, разположен на югоизток от съществуващата станция.

4.2. Всички необходими комуникации, като водоснабдяване, канализация, електрозахранване и подходни пътища до агрегата ще се проектират в границите на новата площадка на ГТКА и ще са свързани със системите на съществуващата площадка на КС.

4.3. Възможните въздействия при строителството са свързани с въздействия от МПС и строителната техника преди всичко върху атмосферния въздух от отделяните прах и газове и

вредни физични фактори - шум и вибрации, но те ще бъдат незначителни и ограничени във времето в рамките на площадката.

4.4. Според представената документация в зоната за превантивна защита попадат земеделски земи. Не се очаква експлоатация на станцията да окаже значително въздействие върху околната среда и да създаде риск за здравето на хората в най-близко разположените населени места.

III. Тип и характеристики на потенциалното въздействие върху околната среда: степен и пространствен обхват на въздействието; естество на въздействието; трансграничният характер на въздействието; интензивност и комплексност на въздействието; вероятност за въздействие; очаквано настъпване, продължителност, честота и обратимост на въздействието; комбиниране с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; възможност за ефективно намаляване на въздействията:

1. ИП засяга територията на област София - община Ихтиман, землището на с. Стамболово, извън регулацията на населеното място.

2. Емисиите на вредни вещества в атмосферния въздух по време на експлоатацията са следствие на изгарянето на природен газ в горивните камери на ГТКА. Основният организиран неподвижен източник на замърсяване на атмосферния въздух с димни газове е отвеждащият комин, през който се изхвърлят отпадъчните газове, получавани в резултат на работата на газотурбинния двигател. Въздухът се замърсява с традиционните за горивните процеси вредни вещества – азотни оксиди, въглероден оксид, въглероден диоксид и серни оксиди. Всички замърсители ще бъдат в минимални количества – под ПДК.

3. По време на експлоатацията не се очаква замърсяване на повърхностни и подземни води.

4. По време на експлоатация няма да бъдат отделяни строителни отпадъци.

5. Въздействието по време на строителството на обекта ще бъде пряко, краткотрайно и временно.

6. Въздействието ще бъде ограничено само в рамките на строителната площадка.

5. При реализирането на ИП не се очаква трансгранично въздействие върху околната среда, поради характера и местоположението дейността.

6. Местоположението на ИП не предполага възникване на отрицателен кумулативен ефект върху околната среда.

IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

1. Съгласно изискванията на чл. 4, ал. 2 от Наредбата за ОВОС възложителят е уведомил писмено кметовете на община Ихтиман и кметство с. Стамболово, чиято територия засяга ИП, а чрез тях и засегнатото население за инвестиционното предложение.

2. В изпълнение на чл. 6, ал. 9 от Наредбата за ОВОС е осигурен обществен достъп до информацията по приложение № 2 от Наредбата, както следва:

- от възложителя, чрез интернет страницата на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

- от общини Ихтиман и кметство Стамболово, на територия се изпълнява ИП.

3. Съответните обща и кметство уведомяват, че информацията за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС е поставена на информационното табло в сградата на общината/кметството, като в резултат на обществения достъп не са постъпвали възражения, предложения и искания.

4. Към момента на изготвяне на настоящото решение в Министерството на околната среда и водите (МОСВ) няма постъпили жалби, възражения и становища срещу реализацията на инвестиционното предложение.

ПРИ ИЗПЪЛНЕНИЕ НА СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ:

1. Да не се допуска заустване на отпадъчни води в повърхностни водни обекти, които не отговарят на определените индивидуални емисионни ограничения.
2. Да се поддържа постоянно пречиствателното съоръжение (ПСОВ) в нормално експлоатационно състояние.

Настоящото решение се отнася само за конкретното заявено предложение и в посочения му капацитет.

Настоящото решение за „Модернизация на компресорна станция Ихтиман - етап 2“ 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.

На основание чл. 93, ал. 7 от ЗООС при промяна на възложителя, на параметрите на инвестиционното предложение или на някое от обстоятелствата, при които е било издадено настоящето решение, възложителят/новият възложител трябва да уведоми своевременно министъра на околната среда и водите.

Съгласно разпоредбата на чл. 93, ал. 8 от ЗООС, решението губи правно действие, ако в срок 5 години от датата на издаването му не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

На основание чл. 22, ал. 3 от Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС, възлагам на директорите на РИОСВ София и БД ИБР контрола по изпълнение на поставените условия в настоящото решение.

Решението може да бъде обжалвано пред Върховния административен съд в 14-дневен срок от съобщаването му на заинтересованите лица по реда на Административнопроцесуалния кодекс.

МИНИСТЪР:



Дата: 13.04.2018г.