



РЕШЕНИЕ

ПО ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА

№ 9 - 4/2007 г.

На основание чл. 99, ал. 2 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и чл.19, ал.1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда, чл. 31 от Закона за биологичното разнообразие и чл. 39, ал. 4 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми и проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитени зони

ОДОБРЯВАМ

Осъществяването на инвестиционно предложение “Модернизация на инсталация за преработка на суров нефт чрез изграждане на съоръжения за производство на водород, за водородна десулфуризация на газолови фракции и за конверсия на сероводород до елементарна сяра”

Възложител: “Инса Ойл” ООД, с. Белозем, община Раковски

Седалище: гр. Раковски, ул. “М. Добромиров” № 118

**Кратко описание на инвестиционното предложение:**

Новите технологични възли на „ИНСА ОЙЛ” ООД ще представляват модернизация на съществуващата инсталация за суров нефт с цел намаляване на сярното съдържание в получените от вакуумната дестилация газолови фракции. Инсталацията е с проектен капацитет за преработка на 115 000 тона/година, като това дава възможност за обезсеряване на газолови фракции, доставени и от други рафинерни инсталации, които нямат HDS – модул. Съоръжението ще се разположи на открито и ще е съставено на модулен принцип:

- Модул за получаване на водород, капацитет - 1000 Nm<sup>3</sup>/h, определен на база проектния капацитет на блока за хидродесулфуриране (115 000 тона/год);
- Модул за водородна десулфуризация (HDS), капацитет – 115 000 т/г (при 8 760 работни часа за годината), от които за лекия дизел – 77 000 т/ г и газьол – 38 000 т/ г.
- Модул за регенериране на сярата - този проект е базиран на над 99,99% възстановяване на сярата;

За обслужване на новите модули ще се изградят: платформа за твърда сяра, факел (състоящ се от 2 бр. сепаратори за течни компоненти и факелна тръба с приблизителна височина 30 м, като съпътстващо гориво се използва природен газ), помпени станции, азотно стопанство (капацитетът на инсталацията е 300 Nm<sup>3</sup> /h, налягането на азота в резервоара е 17 бара, с обем 6 m<sup>3</sup>), инсталации за деминерализирана (максимална производителност 3 m<sup>3</sup> /h и електропроводимост -100 μS/cm) и омекотена (с максимална производителност 5 m<sup>3</sup>/h) вода, складове за суровини и резервни части, площадка за измиване на технологични съоръжения.

За товаро-разтоварни дейности ще се използва съществуващата терминална площадка на предприятието.

Резервоарен парк за течни горива - изграждането на новите мощности ще увеличи капацитета на предприятието на 24 500 тона съхранявани горива. Новият резервоарен парк за течни горива е с 2 бр. надземни резервоари с  $V=3000\text{ m}^3$  всеки и 4 бр. с  $V=1000\text{ m}^3$  всеки, за съхранение на леснозапалими(ЛЗТ) и горими течности (ГТ) с пламна температура до  $61\text{ }^\circ\text{C}$  и малко над  $61\text{ }^\circ\text{C}$  и резервоар за съхранение на водород с обем  $10\text{ m}^3$  и налягане 13 бара.

Реконструкцията на съществуващата котелна централа се налага поради необходимостта от получаването на допълнителни количества пара, както и преминаване на гориво природен газ. Проектното решение предвижда подмяна на съществуващите парни котли с проектна котелна топлинна мощност 2,5 MWt с два броя парни котли с обща проектна котелна топлинна мощност 6,5 MWt.

Предвидените терени за разполагане на съоръженията обхващат два урегулирани поземлени имота (№ 74074 и № 074077), собственост на дружеството, с обща площ 34, 606 дка, намиращи се в местността «Мерата» на землището на с.Белозем, община Раковски.

поради следните **мотиви (фактически основания)**:

1. В представения доклад за ОВОС е разгледано съществуващото състояние на компонентите и факторите на околната среда и е направена оценка на въздействието в резултат от реализацията на инвестиционното предложение. Заключение на експертите по ОВОС е, че при изпълнение на препоръчаните мероприятия за опазване на околната среда, спазване на необходимите нормативни изисквания, както и изискванията на производителите на съоръженията, въздействието върху околната среда ще бъде локално и ограничено по отношение на компонентите на околната среда.
2. С изграждането на новите технологични възли се цели производството на горива с намалено съдържание на сяра, с което ще се постигнат нормативните изисквания за качество на горивата.
3. По време на изготвяне на доклада са проведени консултации със заинтересувани лица. Осигурен е обществен достъп до доклада за ОВОС и е проведена една среща за обществено обсъждане. Представени са протокол от срещата за обществено обсъждане и становище на възложителя по повдигнатите въпроси и изразени мнения. Не са получени възражения от заинтересувани лица по законосъобразност срещу осъществяване на инвестиционното предложение.
4. Инвестиционното предложение не попада в границите на защитени зони и защитени територии. Не се очаква генериране на емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони.
5. Със свое решение № II - 4/2007 г. Висшият експертен екологичен съвет предлага да бъде одобрено осъществяването на инвестиционното предложение.

и при следните **условия**:

#### ***I. Общи условия:***

1. Произвежданите от рафинерията течни горива да отговарят на изискванията за качество, определени с *Наредбата за изискванията за качеството на течните горива, условията, реда и начина за техния контрол* (приета с ПМС № 156/2003г.).
2. Не се допуска смесване на отработени масла и отпадъчни нефтопродукти със суров петрол, при производството на горива.

#### ***II. За фазата на проектиране :***

1. В изпълнение на изискванията на *Наредба № 1/2005г. за норми за допустими емисии на вредни вещества (замърсители), изпускани в атмосферата от обекти и дейности с*

- неподвижни източници на емисии* да се осигури спазването на нормите за допустими емисии от 10 мг/нм<sup>3</sup> за емисиите на сероводород от хидродесулфуриращия модул и модула за регенериране на сярата.
2. Да се предвиди обезопасяване на площадката с канавки и на разделната канализационна система до локалната пречиствателна станция за предотвратяване изтичането на петролни продукти при евентуални аварии.
  3. Да се проучат възможностите и предприемат мерки за оползотворяване на място или предаване за оползотворяване на други лица на цялото количество строителни отпадъци, които ще се образуват.
  4. Да се съгласува с кмета на община Раковски маршрута за транспортиране и инсталацията/ съоръжението за третиране на образуваните строителни отпадъци, които не могат да бъдат оползотворени.
  5. Да се изготви схема за събиране, временно съхраняване и транспортиране на отпадъците, образувани при строителството и експлоатацията на обекта, която да отговаря на нормативните изисквания по управление на отпадъците и да бъде съобразена със съществуващите практики по управление на отпадъците на територията на дружеството.
  6. Да се информира министъра на околната среда и водите за планираното съществено изменение на предприятието, предвид издаденото разрешително № 16/2006г. по чл. 104 от ЗООС.
  7. Да се актуализира плана за собствен мониторинг по отношение на:
    - системата за собствен мониторинг на подземни води;
    - пречистените производствени отпадъчни води;
    - почвите около площадката.
  8. Дружеството да подаде в ИАОС заявление за издаване на комплексно разрешително, съдържащо информация относно изграждането и експлоатацията на новата производствена мощност и отразяващо промените в работата на съоръженията, чиято експлоатация е разрешена с КР № 73/2005г. Към заявлението да се приложат документите по т. 3 и т. 5.

### ***III. По време на строителството и преди въвеждане в експлоатация:***

9. Да не се използват материали, съдържащи приоритетни вещества, при изграждане на конструкции, инженерно – строителни съоръжения и други, при които се осъществява или е възможен контакт с подземни води.
10. Да не се допуска работа на строителни машини и МПС с неизправни двигатели с вътрешно горене.
11. Да се изгради стрипинг колона за регенерация на отпадъчните води от инсталацията за хидродесулфуриране, с цел връщането им изцяло в производството.
12. Да се изградят необходимите буферни обеми за задържане на дъждовни води от новите инсталации и резервоарни паркове, които да осигурят подаването им в локална пречиствателна станция за отпадъчни води (ЛПСОВ), съобразно капацитета на станцията.
13. Изграждането на новите съоръжения да се извърши в съответствие с условията на комплексното разрешително.

### ***IV. По време на експлоатацията и извеждане от експлоатация:***

14. Експлоатацията и извеждането от експлоатация на обекта да се извършва в съответствие с условията на комплексното разрешително.
15. Ползването на вода за производствени и противопожарни нужди, и охлаждане да става единствено при наличие на актуално разрешително за водовземане, съгласно Закона за водите и при спазване на условията в него.

16. Производствените отпадъчни води от промиване на помпите от регенерация на сярата и отпадъчните води от инсталацията за деминерализирана вода да се отвеждат за пречистване в съществуващата ЛПСОВ.
17. Отвеждането, пречистването, заустването на отпадъчни и дъждовни води от площадката и извършването на собствен мониторинг да става единствено при спазване на условията, поставени в КР за изграждането и експлоатацията на новите и експлоатацията на действащите инсталации и съоръжения на площадката на "Инса Ойл" ООД, с. Белозем.
18. Всички байпасни и аварийни връзки на ЛПСОВ и пречиствателната станция за битово-фекални отпадъчни води да бъдат пломбирани и ползването им да става само с разрешение след уведомяване на контролиращия орган, при условията на чл.126 от Закона за водите.

#### V. Приложение: План за изпълнение на мерките по чл. 96, ал. 1, т. 6 ЗООС.

№	Мерки	Период (фаза) на изпълнение	резултат
1	2	3	4
1.	Преустановяване на използването на мазут като гориво в котелната инсталация на рафинерията и преминаване на природен газ.	По време на строителните работи по реконструкцията на котелната централа и по време на експлоатацията	Намаляване на емисиите на SOx, NOx, CO и летливи органични съединения. Преустановяване емитирането на прах.
2.	Инсталиране на общообменна и локална вентилация (чадъри) над работните места в платформата за твърда сяра	По време на строителството	Предпазване на работещите в помещението от поглъщане на прах и твърда сяра
3.	Изграждане на стоманобетонни обваловки около новопроектираните резервоари	По време на строителството	Опазване на почвите и подземните води от замърсяване
4.	Клоновете на химическата канализация, които ще отвеждат производствените води да се изпълнят от киселинноустойчиви материали. Да се осигури възможност на наблюдение, събиране и отвеждане на евентуални аварийни течове.	По време на строителството	Предотвратяване проникването на производствени води в повърхностните и подземните води в района на терена и последващото им замърсяване
5.	Хумусната почва, която се събира от строителните площи, да се складира на свободна от строителство територия	По време на строителството	Рационално опазване и ползуване на хумусния пласт при бъдещата рекултивация
6.	Монтиране в шумо-поглъщащи камери на компресорите за водород	По време на строителните работи	Нивото на шум на 1 м от съоръжението няма да надвишава

			85 dB.
7.	Да се направят измервания и оценка на шума при пускане на инсталациите в експлоатация съгласно Методиката за определяне на обща звукова мощност, излъчвана в околната среда от промишлено предприятие и определяне нивото на шума в мястото на въздействие.	След влизане на инсталациите в експлоатация	Оценка на нивото на излъчвания шум
8.	Мониторинг на състоянието на фауната в района при непредвидени аварийни ситуации и информиране на екпертите в отдел „Контрол на околната среда”, направление „Контрол на защитените територии и биоразнообразието” към РИОСВ Пловдив	По време на експлоатация и при аварии	Опазване на видовете и местообитанията

На основание чл. 99, ал. 8 от Закона за опазване на околната среда решението по ОВОС губи правно действие, ако в срок 5 години от датата на издаването му не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

Заинтересуваните лица могат да обжалват решението в 14-дневен срок от постановяването му по реда на Административнопроцесуалния кодекс.

При промяна на възложителя новият възложител съгласно чл. 99, ал. 7 от Закона за опазване на околната среда задължително трябва да уведоми МОСВ.

При констатиране неизпълнение на условията и мерките в решението по ОВОС виновните лица носят отговорност по чл. 166, т. 2 от Закона за опазване на околната среда.

  
**МИНИСТЪР**  
 (Джевет Чакъров)

Дата: 30.11.2007 г.