



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ  
Министерство на околната среда и водите  
РЕГИОНАЛНА ИНСПЕКЦИЯ - ХАСКОВО

РЕШЕНИЕ № ХА – 44 - ПР / 2014г.

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

на основание чл. 81, ал.1, т.2 и чл. 93, ал.1 във връзка с ал.3 и ал.5 от Закона за опазване на околната среда, чл. 7, ал. 1, чл. 8, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (Наредбата по ОВОС), чл. 31 ал. 4 и ал. 6 от Закон за биологичното разнообразие (ЗБР), чл. 40 ал. 4 във връзка с ал. 3 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредбата по ОВОС) и представената писмена документация от възложителя по приложение № 2 към чл. 6, от Наредбата по ОВОС и чл. 10, ал. 1 и 2 от Наредбата за ОС Становища от РЗИ Хасково

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение: „Изграждане на система за изгаряне на биогорива” в имот № 21052.1012.30 промишлена зона на гр. Димитровград, **което няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда, природни местообитания, популации и местообитания на видове и човешкото здраве.

**Възложител:** ТЕЦ “Марица 3” АД, Промислена зона, Димитровград, с адрес на управление: гр. Димитровград, Промислена зона, BG 126526421

**Характеристика на инвестиционното предложение:**

Инвестиционното предложение предвижда замяна на част от използваното твърдо гориво - въглища с биомаса в Горивна инсталация с номинална топлинна мощност над 50 MWth, включваща:котел ОР 380в за производство на електроенергия и експлоатираща се съгласно издадено Комплексно разрешително №41-Н1/2012г.

Границите, в които ще се развие проекта са следните:

- Използваната биомаса (по смисъла на §1, т. 1 от ЗУО), ще се изгаря съвместно с твърдото гориво, без промяна в технологията на изгаряне и без съществено преустройство на съществуващите съоръжения.
- Ще се запази производствения капацитет на парогенератора (370 MWth);

Инвестиционното предложение ще бъде изпълнено в три етапа. Доставката на биомасата ще се осъществява чрез автотранспорт. Предвижда се на входа да бъдат контролирани характеристиките на постъпващата биомаса, в това число размери и влажност на суровината. Количеството на изгорената биомаса ще се определя по баланс метод – като разлика между получената и налична на склад биомаса. Доставяното биогориво ще се приема след измерване на търговска автовезна.

През първия етап централата ще проведе опити за определяне на оптималното количество биомаса от различен произход, което ще замени основното гориво (10÷20%), както и едрината на частиците, но не по-големи от 30 мм, като се вземат в предвид конструктивните особености на въглеподавателния тракт и прахоприготвящите системи.

За втория етап, централата ще ползва и доставя биогориво с уточнената вече едрина на частиците ( но не повече от 30 мм). За този етап е необходимо изграждане на площадка за съхраняване на суровината. От площадката към дозираци ракли на бункера за сурови въглища подаването ще се извършва с булдозер. Следващата част от технологичната схема се запазва изцяло, без конструктивни промени. Транспортирането на биомасата от бункера за сурови въглища към междинния бункер ще се извършва съвместно с въглищата, посредством съществуващите ГТЛ.

Смесеното гориво – въглища и биомаса, чрез действащите скрепкови питатели ще се подава в мелещи вентилатори и ще се вдухва в пещна камера на котела за изгаряне. Образуваните димни газове ще се отвеждат към ел. филтъра /ЕФ/. Обезпрашеният газ, чрез димни вентилатори ще се насочва към сероочистваща инсталация /СОИ/, като преди нея част от газа ще се връща към горивната камера на котела, с цел снижаване на азотните оксиди в отпадъчния газ.



След десулфуризацията, димните газове ще се изпускат през комин К1, където са монтирани първичните прибори на системата за непрекъснати измервания /СНИ/.

Твърдият отпадък от горенето на въглищата и биомасата пада в шлакова вана и по смивни канали се отвежда до шахтата на багерни помпи, откъдето по хидравличен способ ще се отвежда до площадките за предварително съхраняване на производствения отпадък.

Основната дейност и технологични процеси в централата се запазват, основните съоръжения също ще бъдат запазени, така че максималният капацитет на горивната инсталация няма да превиши разрешената с КР №41 – Н1/2012 г. топлинна мощност - 370 MW.

За да се разшири диапазона на използваните горива и доставчици, на третия етап се предвижда изграждане на съоръжение за раздробяване и подаване на горивото по самостоятелен горивопровод към пещна камера на парогенератора. По този начин ще отпадне ограничението за размера на частиците на използваната биомаса и ще се даде възможност за оптимизиране на процеса на горене.

Максималното количество биомаса, изгаряно в енергийния котел ще бъде до 32 т/час.

Имотът предвиден за реализацията на инвестиционното предложение **не попада** в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в обхвата на защитена зона по смисъла на Закона за биологичното разнообразие. Най- близко до имота (приблизително 236м) е разположена защитена зона BG0000578 „Река Марица”, приета от МС с Решение № 122/02.03.2007г. за опазване на природните местообитания, както и Защитена местност „Нощувка на малък корморан”, обявена със Заповед № РД-539/12.07.2007г. с цел опазване на части от поречието на река Марица, остатъци от заливни крайречни гори, представляващи местообитание, място за почивка и струпване по време на миграция на малък корморан и други защитени животински видове, като: ушат гмурец, голям воден бик, късопръст ястреб, сокол- орко, видра и др., на приблизително същото разстояние. Инвестиционното предложение подлежи на процедура по оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на горещитираната защитена зона по реда на чл. 31, ал.4 във връзка с чл. 2, ал. 1, т. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредбата, ДВ. Бр. 73/2007г. изм. и доп., ДВ бр. 94 от 30.11.2012 г., в сила от 30.11.2012 г) и същата е проведена през процедурата за преценяване на необходимостта от ОВОС и отразена в настоящото решение. На основание чл.40, ал.3 от Наредбата за ОС, след преглед на представената информация, предвид характера и местоположението на инвестиционното предложение и въз основа на критериите по чл.16 от нея, е направена преценка на вероятната степен на отрицателно въздействие, според която инвестиционното предложение **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове предмет на опазване в горещитираната защитена зона.

Инвестиционното предложение е включено в обхвата на Приложение № 2 (т 3, а) на ЗООС и на основание чл. 93, ал. 1, т.1 подлежи на преценяване на необходимостта от ОВОС, отразена в настоящото решение.

## МОТИВИ:

### I. Характеристика на предлаганото строителство, дейности и технологии: обем, производителност, мащабност, взаимовръзка и кумулиране с други предложения, ползване на природни ресурси, генерирани отпадъци, замърсяване и дискомфорт на околната среда, както и риск от инциденти:

1. Според представената информация за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, инвестиционното предложение предвижда замяна на част от използваното твърдо гориво - въглища с биомаса в Горивна инсталация с номинална топлинна мощност над 50 MWth, включваща:котел ОР 380в за производство на електроенергия и експлоатираща се съгласно издадено Комплексно разрешително №41-Н1/2012г..
2. Основната дейност на ТЕЦ „Марица 3” АД е производство на електрическа енергия чрез изгаряне на нискокалорични лигнитни въглища.
3. Основен доставчик на въглища е въгледобивен басейн „Марица Изток” със следния качествен състав: влага – 55-60 тегл.%, пепел – 8,5-10%, съдържание на сяра – 1,2-2,5 тегл.% и долна топлина на изгаряне – 7,5-8,35 MJ/kg.
4. Изгарянето на горивото става в енергиен котел ОР-380, следствие на което се генерират димни газове с високо съдържание на серни, азотни оксиди и прах. Реализацията на инвестиционното предложение ще доведе **до значително редуциране** на тези замърсители.
5. Избраната от възложителя **алтернатива 3** за съвместно изгаряне в горивната инсталация ОР-380 на основно гориво - въглища с биомаса, ще доведе до следните екологични и финансови ползи за дружеството: снижаване на генерираните от горивната инсталация вредни емисии в непречистените димни газове, водещо до повишаване ефективността и надеждността на пречиствателните съоръжения, снижаване на разходите за производство на ел. енергия, намаляване на емисиите от CO2 до 20%.



6. С реализацията на инвестиционното предложение ще бъдат изпълнени от възложителя поетите задължения към НПИ.
7. Реализирането на ИП, няма да доведе до промяна в продължителността на преходните режими на работа и вида и мястото на точковите източници на емисии.
8. След изпълнение на ИП всички технологични и емисионни параметри на отпадъчния газов поток ще се запазят. Очакват се по-добри показатели на непречистения отпадъчен газ на входа на пречиствателните съоръжения, което ще се отрази благоприятно на КАВ в процеса на пускане и спиране на енергийния блок.
9. Ще се намали натоварването на пречиствателните съоръжения, което води до повишаване на ефективността и надеждността им и снижаване на експлоатационните разходи.
10. Не се очаква отрицателно въздействие върху водите и техния режим, тъй като характера на ИП не касае промени в количеството и качеството на използваните и зауствани води.
11. Въздействие върху почвената покривка няма да има поради факта, че площадката на инвестиционното намерение се намира в границите на индустриален обект, който е построен още преди инвестиционното намерение да се реализира.
12. Ландшафтът остава индустриален, тъй като инвестиционното намерение е свързано с промяна на част от използваните горива на съществуващ вече обект.
13. Съществува стандартен риск от инциденти, свързан с неспазване на изискванията на техниката за безопасност по време на работа.
14. По време на експлоатация е възможен риск от пожар при нарушения на правилата за пожарна и аварийна безопасност. За избягване на инциденти ще се разработи инструкцията за безопасна работа с оборудването и съоръженията.
15. Реализирането на ИП не води до промяна на класификацията на предприятието по чл.104 от ЗООС.

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

1. Инвестиционното предложение ще се реализира върху основната площадката на ТЕЦ „Марица 3” АД – Димитровград разположена в източната, промишлена зона на Димитровград, върху обща територия от 1 314 дка и не изисква ново земеползване или зонироване съобразно одобрени планове
2. Най-близкият жилищен квартал (кв. Раковски) отстои на разстояние над 700 м (по въздушна линия) западно от границите на централата. В радиус 5 км от границите на ТЕЦ има още няколко населени места: с. Радиево – на около 4300 м северно от територията на централата, с. Брод – на около 3300 м източно от ТЕЦ „Марица 3” АД, с. Черногорово – на около 2500 м югоизточно от ТЕЦ, с. Воден – на около 4500 м югоизточно от ТЕЦ, с. Крепост – над 4500 м юг-югозапад от границите на централата.
3. Площадката граничи: **на изток** – със земеделски територии, **на запад** – вътрешноведомствен път, обслужващ източната индустриалната зона на гр. Димитровград, **на север** – с пречиствателна станция за отпадни води, **на юг** – със завод за производство на минерални торове, неорганични и органични химически продукти – „Неохим” АД.
4. Дейността ще бъде ограничена върху разглежданата площадката, поради което не се очаква въздействие върху земеползването и почвите в района.
5. Като цяло може да се заключи, че дейността на централата въздейства върху нивата на шум в жилищните зони постоянно, продължително и в границите на допустимото, а експлоатацията на ИП няма да доведе до промяна на това въздействие.
6. Не се очаква реализацията на ИП да доведе до влошаване на качеството и регенеративната способност на природните ресурси.

**III. Способност за асимилация на екосистемата в естествената околна среда:**

1. Имотът предвиден за реализацията на инвестиционното предложение не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в обхвата на защитена зона по смисъла на Закона за биологичното разнообразие. Най- близко до имота (приблизително 236м) е разположена защитена зона BG0000578 „Река Марица”, приета от МС с Решение № 122/02.03.2007г. за опазване на природните местообитания, както и Защитена местност „Нощувка на малък корморан”, обявена със Заповед № РД-539/12.07.2007г. с цел опазване на части от поречието на река Марица, остатъци от заливни крайречни гори, представляващи местообитание, място за почивка и струпване по време на миграция на малък корморан и други защитени животински видове, като: ушат гмурец, голям воден бик, късопръст ястреб, сокол- орко, видра и др., на приблизително същото разстояние.

**Преценката по чл. 15 от Наредбата по ОС е, че няма вероятност от съществено отрицателно въздействие на инвестиционното предложение върху близката зона, поради следните мотиви:**

- не се очаква фрагментиране на природните местообитания и местообитания на видовете предмет на опазване в близко разположената зона;

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

1. Инвестиционното предложение не изисква изграждането на нова пътна инфраструктура, тъй като се отнася до реорганизация на съществуващи складови площи, а на следващия етап монтаж на нови съоръжения на територията на централата.
2. Захранващата и обслужващата инфраструктура на обекта и прилежащата територия е изградена в степен, характерен за промишлени зони.
3. Териториалният обхват на въздействие, в резултат на реализирането на инвестиционното предложение, е ограничен и локален в рамките на разглежданият участък.
4. Съгласно становище на РЗИ Хасково с изх. № РД-02-1195/19.08.2014г. реализацията на инвестиционното предложение няма да предизвика поява на отрицателно въздействие върху хората и тяхното здраве.
5. С реализацията на ИП няма да настъпят промени в санитарно – хигиенните условия на площадката и в района.
6. Реализацията на инвестиционното предложение не предполага трансгранично въздействие, поради естеството на дейността и местоположението на площадката спрямо границите на Република България.

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

7. Възложителят е уведомил писмено за инвестиционното си предложение кмета на община Димитровград, а засегнатото население е уведомено, с обява в национален вестник от 23.05.2014г.
8. Осигурен е обществен достъп до изготвената информация по приложение 2 чрез интернет страницата на община Димитровград в изпълнение изискванията на чл. 6, ал. 9 от Наредбата по ОВОС.
9. До подготовката на настоящето решение в РИОСВ – Хасково в законоустановеният срок не са постъпили жалби или възражения от заинтересованите лица срещу инвестиционното предложение.

Настоящото решение се отнася само за конкретно заявеното предложение и в посочения му капацитет, същото не отменя задълженията на възложителя по Закона за опазване на околната среда и други специални закони и подзаконовни нормативни актове и не може да служи като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба по околна среда.

На основание чл. 93, ал. 6 от ЗООС 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 гр. Хасково своевременно, но не по-късно от 14 – дни след настъпване на измененията.

Заинтересованите лица могат да обжалват решението по реда на Административно-процесуалния кодекс чрез Директора на РИОСВ-Хасково пред Министъра на МОСВ и Административен съд Хасково в 14 - дневен срок от съобщаването му.

На основание чл. 93, ал. 7 от ЗООС, решението губи правно действие, ако в срок 5 години от датата на издаването му не е започнало осъществяване на инвестиционното предложение.

**инж. Д. Илиев**

*Директор на регионална инспекция по околната среда и водите - Хасково*

**Дата: 29.08.2014г.**

