



РЕШЕНИЕ

№ СМ-002-ПР/2012 г.

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, т.1, ал. 3 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда, чл. 31, ал.4 от Закона за биологичното разнообразие, чл.2, ал.1, т.1, уведомление по чл.10 и чл.40, ал.4 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, представената писмена документация по Приложение №2 към чл.6 и чл.8, ал.3, т.2 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда.

РЕШИХ:

да се извърши оценка на въздействието върху околната среда

за инвестиционно предложение: „Изграждане на електрическа централа чрез индиректно използване на биомаса с комбиниран цикъл“ в нов УПИ XIII, XIV, XV, XVI, кв. 76, /Стопански двор/ от ПУП на с. Сатовча, община Сатовча, обл. Благоевград, което има вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху факторите и компонентите на околната среда.

Възложители: „САТОВЧА ЕНЕРДЖИ“ ООД, Булстат 201538203, ул. „Георг Вашингтон“ №41, район „Възраждане“, община Столична, гр. София – 1202,

Характеристика на инвестиционното предложение:

Инвестиционното намерение ще се реализира в с. Сатовча, Община Сатовча, УПИ XIII- с площ 2,865дка, XIV- с площ 0,730дка, XV- с площ 2,790дка, XVI- с площ 1,500дка, кв. 76, /Стопански двор/ с обща площ 7,885дка, с. Сатовча с обща площ. Имота се намира в урегулиран извън жилищната територия на с. Сатовча, като отстои на повече от 400 метра от нея. Инвестиционното намерение отстои от обект „Дърводелска работилница“ на 60 метра, от обект „Гаражи за МПС“ отстои на 71 метра, от обект „Фурна“ отстои на 80 метра и от обект „Дърводелски цех“ на ДПС „Дикчан“ отстои на 120 метра. Не се предвижда използване на необходима площ за временни дейности по време на строителството.

Инвестиционното намерение предвижда „Изграждане на електрическа централа чрез индиректно използване на биомаса с комбиниран цикъл“ или т.нар. „Биоелектрически централи“. При индиректното преобразуване (обработка) на биомасата се използва топлинна енергия, като катализатор за разлагане на биомасата в безкислородна среда за получаване на биогаз (биомасна субстанция), който след това постъпва в двигател с вътрешно горене /ДВГ/ за изгаряне и добиване на електрическа енергия, т.е част от биомасата се превръща в горими газове. Инсталацията ще е с капацитет 1,25 MW/h и ще преобразува 33 тона биомаса на ден, която ще се набавя от отпадъците от дървопреработвателната



промишленост и остатъците от дърводобива. Биомасата, която ще постъпва ще е с влажност 50 - 60%, тъй като ще идва непосредствено от дървопреработвателната промишленост (дърводелски фабрики), които използват предимно суров дървен материал. Биомасата ще се разтоварва в покрито хале и резервен навес, където ще се надробява до едрина 2-3 см. под формата на дървесен чипс, след което по наклонена лента ще постъпва в сушилня за изсушаване на чипса до 20% влажност. Изсушаването ще става за сметка на когенерираната топлина охладителната система на реактора, циклона, скрубера и ДВГ, от сушилнята дървесните частици ще постъпват в дозиращото и захранващо устройство на газификатора. Биомасата се изсушава в кожуха на газификатора и постъпва в реактора, където се извършват едновременно два процеса - контролирано безкислородно комбустиране (изгаряне), осигуряващо необходимата температура за започване на пиролизния процес и свръх нагриване на биомасата до 650 – 750°C и последващото и разлагане. Оттам материалът постъпва в редукиционната зона, отделена от реактора с решетка. След пречистване газът постъпва за изгаряне в 2 бр. ДВГ, свързани с 2 бр. генератори от по 500KW всеки. Очаква се генериране на 2 MW топлоенергия, която ще се преобразува в електроенергия посредством монтиране на 1 бр. Ранкин - турбина с мощност 250 KW/h. Приблизителния състав и концентрация на горимия газ е: въглероден окис - 12%, водород - 18%, въглероден диоксид - 10%, метан - 10% и азот - 50%. Инсталацията е затворена система, в която на входа се подава суровина (биомаса), а на изхода се отделя основно пепел, остатъци от пречистване на газа (дървесна прах), която след утаяване в открит басейн и изсушаване може да се ползва отново като суровина и отпадни газове от изгарянето на газа в ДВГ. Газифициращата система е снабдена със сензори, които следят параметрите на работа и изключват съоръжението при сигнал от някой от тях само за 5 секунди. Гасенето на процеса в реактора ще се осъществява чрез затваряне на дюзите, които всмукват въздух в реактора, който е единствения канал свързващ системата с външната среда. Пречистването на газа преди постъпването в ДВГ става по следната принципна схема: В система от циклони се отделят по-големите частици прах от газовия поток, напускащ реактора и чрез система от клапи автоматично се събира отделения прах, който се връща в реактора. Чрез въздушен топлообменник газовете се охлаждат и по този начин се намалява водния поток към скрубера чрез кондензия. В скрубера и вентури - тръба се осъществява смесване на газовете с водата от спомагателния кръг. Разликата в калорийните стойности на двата флуида охлажда газовете, премахва основната част от увлечената прах и частици, благодарение на турболентното смесване с водата. Водата се отделя от газовете с помощта на циклон и се пречиства през затворен кръг, след което отива в резервоар за обратно използване. Смесването на газа за последен път с воден спрей се извършва във впръсквател на влага за да се премахнат микрочастиците и да се повиши налягането, което е необходимо за преминаването на газовете през филтърната система. Отделянето на газовия поток и по - леките компоненти от водата става в циклон, след което водата се пречиства и се връща за ново използване. Остатъчната влага се охлажда и кондензира в система за извличане на влагата от газа. За окончателното пречистване на газа се използват два филтъра от биомаса и осигурителен филтър, който обикновено е от текстил. От описанието на схемата за пречистването на газовете е видно, че в нея не се акумулира газ и максималното налягане в системата е под 1 атмосфера, което предотвратява неконтролираното изтичане на газ. В басейн с обем 600 куб.м. водите от спомагателния воден цикъл ще се охлаждат и допречистват от поетия прах при пречистването на газовете в хидроциклоните и вентури - тръбите, след което ще се връщат за обратно ползване. Като остатъчен продукт от газификатора ще се отделя пепел, която ще се овлажнява с вода за намаляване на нейната температура и разпрашаването и, след което ще се складира на определена площадка, като в последствие тази остатъчна пепел ще се използва за наторяване на земеделски

земи. Очакваното количество остатъчна пепел е около 2 тона/ден. От възможните алтернативи за производство на ел.енергия от биомаса, които са: директно изгаряне, успоредно изгаряне, газификация, анаеробно разлагане, пиролиза, инвестиционното предложение използва метода на пиролизния процес, тъй като по този начин се постига по - голяма енергийна ефективност, съчетано с минимално въздействие върху на компонентите и факторите на околната среда. В инвестиционното предложение не се налагат и предвиждат дейности, като добив на строителни материали, изграждане на нов водопровод и дейности свързани с жилищното строителство. Отпадъчните води, които ще се генерират ще са от битов характер и ще се заустват в канализационната мрежа на с. Сатовча. Не се предвиждат промишлени отпадъчни води, тъй като системата е от затворен тип с оборотен цикъл. Шумовете и вибрациите, които се очакват ще са основно от ДВГ и дробилката за биомаса, които ще са разположени в различни халета и за тях се предвижда изграждане на фундаменти, които да потушават вибрациите. Двигателите ще бъдат снабдени с „Шумоизолиращ кожух“ от производителя.

Инвестиционното предложение не попада в обхвата на защитени територии и защитени зони и не граничи с такива.

Инвестиционното предложение попада в обхвата на т. 3, „а“ от Приложение №2 на Закона за опазване на околната среда.

МОТИВИ:

1. С реализацията на инвестиционното предложение се очаква значително въздействие върху компонентите и факторите на околната среда, а именно:
 - Съществува постоянен риск от замърсяване на атмосферния въздух с емисии от дейността на инсталацията при аварийни ситуации;
 - Поради непрекъснатия цикъл на работа на инсталацията, нивото на газовите емисии, шумовото и вибрационното натоварване ще бъде значително като се създава предпоставка за значително завишаване на фоновете им нива в района;
 - От дейността на газификатора и от пречистването на получения газ се очаква отделяне на значително количество отпадъци с неизяснен характер, свойства и начините на тяхното третиране;
 - Ще се генерират големи количества промишлен отпадък от производствената дейност, които ще създават условия за допълнително влошаване на качеството на околната среда;
2. С реализацията на предложението се създава възможност от възникване на кумулативен ефект с други обекти в близост, които се намират на разстояние под 100м.;
3. Не е посочена площадка/и на която/които ще се извършва събиране и временно съхраняване, на отпадъчната биомаса, /количество отпадък, време за съхранение и необходима площ/ използвана за производството на електроенергия;
4. Извършването на оценка на въздействие върху околната среда на инвестиционното предложение е наложително, тъй като с нея ще се определят степента на въздействие върху компонентите и факторите на околната среда, риска за човешкото здраве, мерките за ограничаване, предотвратяване и възможно най – пълно отстраняване на неблагоприятните последствия от осъществяването на предложението при отчитане на актуалното състояние на околната среда в конкретния район, както и алтернативите за реализация на предложението;
5. След проведена консултация с компетентните органи на Регионална здравна инспекция – Благоевград с изх.№6832/03.01.2012г., по отношение на степента на

значимост на въздействието и риска за човешкото здраве, същите са изразили становище, че не е необходимо да се извърши оценка на въздействието върху околната среда;

6. Инвестиционното предложение не попада в границите на санитарно - охранителни зони на водоизточници за питейно - битово водоснабдяване и минерални води, съгласно становище на Басейнова Дирекция Западнобеломорски район с Изх.№ ВК - 01 246/19.10.2011г.

УКАЗАНИЯ:

Докладът по ОВОС да се изготви съгласно условията и реда на Глава трета от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействие върху околната среда. За провеждане на процедурата по ОВОС е необходимо да предприемете следните действия:

1. Да възложите изготвяне на задание за обхват и съдържание на ОВОС в; неговата цялост и всички свързани с изграждането и експлоатацията му обекти и/или дейности, което да бъде съобразено с изискванията на чл.10, ал. 3 от *Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС*, включително третиране на генерираните по време на производствената дейност отпадъци.;

2. Да проведете консултации по заданието с РИОСВ-Смолян, Басейнова дирекция - Западнобеломорски район с център гр. Благоевград и с други специализирани ведомства както и с засегнатата общественост. Във връзка с характера на производството препоръчваме да извършите консултации и със специализираните компетентни органи на Министерство на здравеопазването - РЗИ - Благоевград относно съдържанието и обхвата на оценката на здравно-хигиенните аспекти и околната среда и риска за човешкото здраве;

3. Да възложите изготвянето на доклад за ОВОС на колектив от експерти, с ръководител, които притежават образователно-квалификационна степен „магистър“, съгласно чл.83, ал.2 на ЗООС, и отговарят на условията посочени в чл.11, ал.3 от Наредбата по ОВОС и в съответствие, със заданието, в което е отразена информацията от всички проведени консултации и изискванията на чл. 96, ал. 1 от ЗООС;

4. Да внесете в РИОСВ изготвеният доклад за ОВОС и нетехническото резюме към него за оценка на качеството му съгласно чл. 14, ал.1 на Наредбата по ОВОС. При внасянето на доклада и резюмето следва да се заплати такса в размер на (700 лв.) на основание чл. 1, ал. 2, т. 2 от *Тарифата за таксите които се събират в системата на Министерство на околната среда и водите* – ПМС 136/2011г.

Настоящото решение не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на 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.

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. Смолян до 1 месец след настъпване на измененията.

Решението може да бъде оспорено в 14-дневен срок от съобщаването му пред Министъра на околната среда и водите по реда на чл.81, ал.1 от АПК или в 14 – дневен срок пред Административен съд гр.Смолян по реда на чл.145, ал.1 от АПК.

Дата: 20.01.2012г.

ИНЖ. ЕЛЕН МИНЧЕВ

Директор на РИОСВ - Смолян