



РЕШЕНИЕ № ПК-29-ПР/2014 г.

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

На основание чл. 93, ал. 3 и ал. 5 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)*, представената писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от *Наредбата за ОВОС*, чл. 31, ал. 7 от *Закона за биологичното разнообразие (ЗБР)* във връзка с чл. 40, ал. 4 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредбата за ОС)* и становища на БДУВ ИБР гр. Пловдив и РЗИ-Пазарджик

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционно предложение „Централа за производство на електрическа енергия чрез индиректно използване на биомаса с комбиниран цикъл” в УПИ I-000219 (образуван от ПИ №000219) в землището на с. Капитан Димитриево, общ. Пещера, обл. Пазарджик, което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони

с възложител: ЕТ „ДОАН-69-СУНАЙ КАРААСАН”

ЕИК 822098322

с адрес: 4550 гр. Пещера, ул „Михаил Такев” №2А

Кратко описание на инвестиционното предложение:

Предвижда се изграждането на инсталация за производство на електроенергия от селскостопанска биомаса (силаж или купажи от силажи, включително: тритикале, силажна царевица, сорго, слама, субпродукти от производствата на пива, вина, етерично-маслена индустрия и други).

Инсталацията ще произвежда около 700 м³ биогаз на час и около 6 милиона м³ биогаз на година. Този газ ще се изгаря от когенератор с изходна мощност от 1 487 kW. В допълнение към производство на електрическа енергия ще се произвежда и топлинна енергия, която ще се използва за поддържане на температурата във ферментаторите.

Процеса за производство на биогаз, който ще се използва в инсталацията, чрез анаеробни ферментори е биологичен процес за обработка без кислород и се състои в разрушаването на сложни органични вещества (липиди, протеини, въглехидрати), съдържащи се в земеделски култури, посредством микроорганизми. Биомасата се подава в специален био-ферментор, в който бактериалната флора се подлага на анаеробно

разлагане на материята като по този начин се произвежда биогаз, който съдържа в себе си метан. Биогаза след премахване на всички примеси се използва като гориво за ендотермични двигатели (когенерация), които от своя страна произвеждат електрическа и топлинна енергия.

Основни съоръжения на електроцентралата:

- Силажни ями за съхранение на силажа и биомасата;
- Товарна машина за твърди материали (хопер) за автоматично захранване на ферментора;
- Захранващ модул – оборудван е с ротационни ножове, които раздробяват материала и го отвеждат до разтоварващия конвейер, прикрепен към захранващия контейнер;
- Товарна система - Тръбна система с помпи отвежда материала на външната страна на ферментора и транспортира вложената суровина през отвор във ферментора на около 1 m под нивото на субстрата;
- Предварителна яма за течен материал – За дейността на централата ще бъдат изградени две предварителни ями с капацитет от 115 м³ всяка, с цел дозиране на входящите течни материали. Освен това, тези ями трябва да събират перколанти, идващи от силозите за съхранение и входящия товарен модул. Течната суровина се отвежда директно във ферменторите чрез помпи, които са свързани със система за контрол и управление.
- Смесител в предварителните ями - Хомогенизира сместа и предотвратява образуването на плаващ слой на повърхността и утайки на дъното.
- Ферментори (Дайджестори) - Процеса на анаеробно разграждане протича в еднакви цилиндрични ферментори (вертикално положение). От външната страна изолацията е покрита с трапецовидна обшивка от ламарина върху дървена рамка. Всеки от ферменторите е с диаметър от 17,33 м, височина 17,33 м и общ обем 4 085 м³. Ефективният обем на всеки ферментор е 4 000 м³;
- Механично сепариране - Сепарирането на остатъка от ферментацията. Остатъците от ферментацията са с 8–10% съдържание на твърдо вещество. След процеса на сепариране се получават два компонента: твърда част и течна част;
- Устройство за регулиране на мин./макс. налягане - Всеки ферментор е оборудван с система за безопасност за ниско и високо налягане. Системата работи напълно автоматично;
- Система за смесване - Всеки ферментор има система за смесване (лопаткови миксери), за да се гарантира постоянно смесване на материала във ферментора, както и предотвратяване образуването на твърди слоеве на повърхността и утаяване на по-тежките материали на дъното;
- Помпена система - Централата е оборудвана с помпа с ексцентриков шнек с капацитет на подаване 10–50 м³/ч. Тази помпа може или да изпомпва материал за разграждане в другия ферментор или към системата за сепариране (течност/твърдо вещество);
- Охлаждане на газа - за премахване на водната пара под формата на кондензат (понижаване на температурата до достигане на точката на кондензиране) и се изпраща към когенератора. Охлаждането на газа се осъществява чрез чилър;
- Генератор за производство на електричество – ном. напрежение 400 V, Честота 50 Hz, Обороти 1500 min⁻¹, ел. мощност 1487 kW. Когенерационния блок ще бъде инсталиран в шумоизолиран контейнер.
- Подаване на електроенергия към електроразпределителната мрежа ще се извършва чрез електрическо табло. В близост до контейнера на когенератора ще се монтира контейнер с повишаващ трансформатор и ел. прекъсвачи, което ще позволи предаването

на електроенергия към изградена на границата на имота БКЗРУ 20 kV, в която се осъществява измерването на отдадената към мрежата ел. енергия;

Остатъчните продукти от метаногенната ферментация ще са вода и обезмирисен и обезпаразитен биологичен тор с висока концентрация на минерали, микроелементи и азот в лесноусвоима за растенията форма.

Произведената електроенергия ще се използва за собствени нужди и ще се продава на към националната електропреносна мрежа. Не се предвиждат дейности по топлопренасяне на генерираната топлина извън площадката на обекта.

Елементите на електроцентралата ще се разположат на площ от 8 дка в УПИ I-000219 (обща площ 11,776 дка). Не се предвижда високо застрояване, инсталациите ще са модулни, от контейнеров тип и ще се доставят от производител. Ще бъдат изпълнени бетонови площадки, на които ще бъдат монтирани съоръженията - централата, силажни ями, площадки за течен и сух субстрат, обслужващи административни и битови помещения. Върху останалата площ на имота ще бъдат разположени помощни съоръжения, обслужващи алеи и озеленяване.

За питейни нужди вода ще се осигурява с диспенсъри.

Водоснабдяването за санитарни и противопожарни нужди, както и за нуждите на инсталацията за производство на биогаз ще се осигури от съществуващ каптиран извор.

Промислени отпадъчни води няма да се генерират. За събиране на санитарно-битовите отпадъчни води от персонала (50-100л/ден) ще се изгради водоплътна изгребна яма.

Не се налага изграждането на нова или промяната на съществуващата техническа инфраструктура.

На основание чл. 4а, ал.1 от Наредбата за ОВОС, с вх. № КД-01-1018/14.05.2014г. Басейнова дирекция за управление на водите Източнореломорски район с център Пловдив (БДУВ ИБР-Пловдив) е изразила становище, че инвестиционното предложение е допустимо от гледна точка на постигане на целите на околната среда и мерките за постигане на добро състояние на водите.

Площадката на ИП попада в границите на повърхностно водно тяло „Река Селска и притоци и ГОК Чакъша” с код BG3MA700R156 и в рамките на подземно водно тяло BG3G00000Pt041 - Карстови води - Централно Родопски масив. В подземните водни тела има определени зони за защита на водите по чл. 119а, ал.1, т. 3а от *Закона за водите* (ЗВ). Площта на ИП не попада в зона за защита на водите включена в Раздел 3, точка 4.2 от ПУРБ на ИБР.

На основание чл. 7, ал. 2, т. 2б от Наредбата за ОВОС, РЗИ-Пазарджик е уведомила с писмо с Вх. № КД-01-1018/16.06.2014г., че от здравно-хигиенна гледна точка няма основание да се очаква възникване на здравен риск в резултат на реализацията на инвестиционното предложение.

Инвестиционното предложение попада в обхвата на чл. 31 на *Закона за биологичното разнообразие* (ДВ. бр. 77 от 9 Август 2002 г., посл. изм. ДВ. бр. 77 от 9 Октомври 2012г.) и чл. 2, ал. 1, т. 1 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. ДВ, бр. 94 от 30 Ноември 2012 г.).

На основание чл. 15 от *Наредбата за ОС* на инвестиционното предложение е извършена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие по критериите на чл. 16 от *Наредбата за ОС*, при което е установено, че инвестиционното предложение няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „НАТУРА 2000”.

Площадката на инвестиционното предложение – УПИ 1-39 по плана на с. Дюлево, не попада в границите на защитени зони от националната екологична мрежа „НАТУРА 2000“.

Инвестиционното предложение самостоятелно попада в обхвата на Приложение № 2, т. 3, буква „а“ от ЗООС по смисъла на чл. 93, ал. 1, т. 1.

МОТИВИ:

I. Характеристика на предлаганото строителство, дейности, 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. Инвестиционното предложение включва създаване на енергийна мощност на базата на биомаса, което е в съответствие с приетия Национален план за действие за енергията от възобновяеми източници (ВЕИ). Връзката между увеличаване на произведената енергия от ВЕИ и опазване на околната среда е пряка, тъй като ВЕИ в значително по-малка степен спрямо конвенционалните горива влияят негативно върху компонентите на околната среда.

2. В цялата система няма отделяне на вредности, поради наличието на затворен цикъл. При процеса на производство на биогаз с последващото изгаряне в газови двигатели в режим на когенерация се отделят само въглероден диоксид, вода и биотор.

3. Предвид избора на технологична схема и предвидените в нея резервни защитни съоръжения, рисковете от инциденти са минимални. Предвидено е изграждане на аварийен факел, в който да се включва автоматично и да бъдат изгаряни произведените свръхколичества биогаз или в аварийни ситуации.

4. Не се предвижда изграждането на нова инфраструктура, тъй като ще се използват съществуващите пътища.

5. Реализирането на инвестиционното предложение се предвижда да се осъществява с традиционни методи на строителство при използването на съвременни, високо технологични и стандартни строителни материали, агрегати и елементи.

6. Функционирането на генераторите ще се извършва в масивна шумо-изолирана сграда в собствен имот, при технология без отделяне вредности в околната среда и трайни замърсявания и дискомфорт на околната среда не се очакват.

7. По време на експлоатацията на инвестиционното предложение ще се формират само отпадъчни води с битово-фекален характер, които ще се събират във водоплътна изгребна яма.

8. Кумулиране с други предложения – не се очакват кумулативни въздействия върху защитени зони BG0002057 „Бесапарски ридове“ и BG0000254 „Бесапарски възвишения“, в които попада, както и на жилищни зони в населените места.

9. Дискомфорт – реализирането на инвестиционното предложение не се очаква да предизвика значително замърсяване и дискомфорт за околната и жилищна среда в най-близко разположените населени места.

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. Площадката на инвестиционното предложение е съгласувана с РЗИ-Пазарджик, като заключението е, че реализацията на инвестиционното предложение няма да окаже отрицателно въздействие върху живеещите наблизо.

2. В резултат от реализирането на инвестиционното намерение и последващата експлоатация, не се очаква нарушаване на качеството и регенеративната способност на природните ресурси в района.

3. Площадката на инвестиционното предложение в попада в границите на защитена зона BG0002057 „Бесепарски ридове” за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-786/29.10.2008 г. на Министъра на околната среда и водите (ДВ бр. 106/2008 г.) и защитена зона BG0000254 „Бесепарски възвишения” за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включена в списъка от защитени зони, приет от Министерски съвет с Решение № 122 /2007 г. (ДВ, бр. 21 /2007 г.), но при извършена проверка на място не са установени природни местообитания и местообитания на видове – предмет на опазване на защитените зони.

4. Предвидените дейности са с такова естество и местоположение, при което няма да окажат отрицателно кумулативно въздействие върху защитени зони от мрежата „НАТУРА 2000”.

III. Способността от асимилация на екосистемата в естествената околна среда:

1. Няма да доведе до нарушаване целостта, структурата и функциите на защитени зони от мрежата „Натура 2000”.

2. Предвидените дейности са с такова естество и местоположение, че няма да доведат до пряко или косвено увреждане на природни местообитания и местообитания на видове от защитени зони от мрежата „Натура 2000”.

3. Няма да доведе до отрицателно кумулативно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000”.

4. Не се очаква генериране на шум, емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху видовете, предмет на опазване в защитените зони.

IV. Характеристика на потенциалните въздействия - териториален обхват, засегнато население, включително трансгранични въздействия, същност, големина, комплексност, вероятност, продължителност, честота, обратимост:

1. Най-близкото населено място отстои на около 2,7 км от обекта. Не се засягат обработваеми земи и части от горския фонд. Не се очаква нарушаване или промяна в състоянието и категорията на съседните имоти. В границите на имота няма единични и групови паметници на културата. Имота не граничи непосредствено с единични и групови паметници на културата и не оказва въздействие върху тях.

2. Генераторите ще се монтират на специален бетонов фундамент в масивна сграда с необходимата по технология шумо-изолация и не се очаква въздействие върху околната среда. Не се предават вибрации и не се излъчва радиация в околното пространство.

3. Дейността на централата няма да представлява никакъв риск за замърсяване на повърхностните води в района.

4. Въздействието на фактор отпадъци върху околната среда – не се очаква значително негативно въздействие при извършване на дейностите свързани с генериране на отпадъци и начина на тяхното третиране по време на строителството и експлоатацията. Всички отпадъци ще се третират в съответствие с изискванията на ЗУО.

5. Реализацията на обекта няма да доведе до фрагментация и увреждане на местообитания на видове предмет на опазване в намиращите се в близост защитени зони.

6. Въздействието е непряко без кумулативно наслагване, постоянно във времето и положително за развиване на стопанската инициатива за енергийна ефективност.

7. Не се очаква инвестиционното предложение да има трансграничен характер на въздействие при преминаването през етапите на строителство и експлоатация.

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

Съгласно изискванията на чл. 4, ал. 2 от Наредбата за ОВОС, възложителят е информирал за инвестиционното си намерение писмено кметовете на Община Пещера и с. Капитан Димитриево, а засегнатото население чрез публична обява публикувана във вестник „Родопска искра“ брой от 07.04.2014 г.

В изпълнение на изискванията на чл. 6, ал. 9 от Наредбата по ОВОС е осигурен обществен достъп до изготвената информация по Приложение № 2 чрез съобщение на информационното табло и сайт на Община Пещера, на информационното табло на кметство с. Капитан Димитриево и от страна на възложителят, с обяви на общественодостъпни места в населените места.

До момента на издаване на решението и в законоустановения срок в РИОСВ-Пазарджик, Община Пещера, кметство с. Капитан Димитриево и на адреса посочен от възложителя, не са изразени устно или депозиран писмено възражения и становища срещу реализацията на инвестиционното предложение.

ПРИ СПАЗВАНЕ НА СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ:

1. Да се извърши класификация на отпадъците, които се образуват от дейността по реализация на ИП и експлоатация на обекта, съгласно Наредба №3/2004г. за класификация на отпадъците, ДВ бр. 44/2004г.

2. На основание чл. 8, ал. 1 от *Закон за управление на отпадъците (ЗУО)* да се сключи договор за предаване на отпадъците от строителството и експлоатацията на обекта със съответен код, определен по реда на Наредба №3/2004г.

3. Наличието на регистрационен документ по чл. 35, ал. 2, т. 5 и ал. 3 от ЗУО е необходимо условие за въвеждане в експлоатация на обекта, съгласно забраната в чл.9, ал.1от ЗУО в случаите, когато като изходна суровина се използват отпадъци от производството на пива, вина и етерично-маслената индустрия.

4. Инвеститора да извърши собствени периодични измервания на емисиите на замърсители на атмосферния въздух по реда на чл. 16 на *Закон за чистота на атмосферния въздух*.

5. Да се сключи договор с ВиК оператор за приемане на отпадъчните води в съществуваща ПСОВ.

6. Да не се допускат сечи на естествена дървесна растителност по бреговете и островите в реката, както и на естествена речна и крайречна растителност.

7. Да се проведе процедура, съгласно чл. 50, ал. 7, т. 2 от *Закон за водите*, за предвижданото водовземане от подземни води, което подлежи на разрешителен режим.

Настоящото решение не отменя задълженията на възложителя (собственика) по *Закон 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.

На основание чл. 93, ал. 7 от ЗООС решението за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда губи правно действие, ако в срок 5 години от датата на издаването му не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

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-Пазарджик, до 1 месец след настъпване на изменението. Решението може да бъде обжалвано в 14-дневен срок чрез РИОСВ-Пазарджик по административен или съдебен ред по реда на *Административнопроцесуалния кодекс*.

Дата: 19.06.2014 г.

КОСТАДИН ГЕШЕВ

Директор на РИОСВ – Пазарджик

