WÓJT GMINY ŚWIDWIN
Pl. Konstytucji 3-go Maja 1
78-300 Świdwin

Świdwin, dnia 20 lutego 2012r.

ROŚ.6220.17.25.2012

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochrnie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. nr 199 poz. 1227 z późn. zm.) i art. 104 ustawy z dnia 4 czerwca 1960r. - Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz.U. z 2000r. nr 98, poz. 1071 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku CARBO-BIO Sp. z o.o. Stary Przybysław 40, 78-300 Świdwin w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrociepłowni biogazowej rolniczej (biogazowni rolniczej) o mocy elektrycznej od 1000 do 1300kW i mocy cieplnej od 1000 do 1500kW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, ciepłociągiem, linią energetyczną 0,4/15kV, realizowanego w Starym Przybysławiu na działce oznaczonej nr geod. 1/5, obręb Przybysław, gm. Świdwin

ustalam
środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację opisanego wyżej przedsięwzięcia i jednocześnie

I. Określam:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na działce nr 1/5, obręb Przybysław, w jej wschodnim krańcu. Łączna powierzchnia działki zajmuje teren, na którym planuje się zlokalizować elektrociepłownię biogazową, położony jest na obszarze przemysłowo-rolniczym, w obrębie funkcjonujacej brykieciarni. Jest to teren obecnie zagospodarowany i w dużej części już utwardzony. Obszar, na którym planuje się przedsięwzięcie posiada powierzchnię całkowitą ok. 4,97ha. Projektowana inwestycja będzie zajmować ok. 0,45ha, co stanowi ok. 8% całkowitej powierzchni działki. Na działce nr 1/5, obręb Przybysław planuje się wydzielić teren o powierzchni ok. 8000m^2 przeznaczony pod budowę elektociepłowni biogazowej o mocy elektrycznej od 1000 do 1300kW i mocy cieplnej od 1000 do 1500kW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, ciepłociągiem, linią energetyczną 0,4/15kV.

Teren zostanie zabezpieczony przed dostępem osób trzecich, a w jego granicach powstaną następujące obiekty budowlane:

1. zbiornik fermentacyjny, podzielony na cztery przegrody (dwie przegrody fermentacyjne o średnicy do 30m i wysokości do 7m, jedna przegroda fermentacji II-go stopnia o średnicy do 34m i wysokości do 7m, jedna przegroda na odpad pofermentacyjny o średnicy do 40m i wysokości do 7m pow. ok. 3000m^2),

2. dwa zbiorniki na surowce płynne o średnicy do 8m i wysokości do 4m pow. ok. 86m^2,
3. dwa kontenery z generatorami prądotwórczymi (urządzenia kogeneracyjne BHKW) z osprzętem o powierzchni użytkowej łącznie ok. 110m^2 długość do 15m szerokość do 4m wysokości ok. 10m, pow. zab. łącznie ok. 120m^2,
4. budynek trafostacji pow. ok 18m^2,
5. kontenerowa rozdzielnia elektryczna, pow. ok. 39m^2.
6. pochodnia, pow. 2m^2,
7. dwie stacje dozowania substratów pow. ok. 80m^2,
8. pompownia, pow. ok. 142m^2,
9. jeden podest, pow. ok. 20m^2,
10. maszt odgromowy,
11. infrastruktura towarzysząca: rurociągi grzewcze, instalacje: elektryczne, sanitarne, wodociągowe, gazowe, deszczowe, technologiczne.

Ciepło dostraczone ciepłociągiem do budynku produkcyjnego będzie wykorzystywane do produkcji brykietu ze słomy przez firmę zewnętrzną.

Instalacja będzie wytwarzać czystą energię elektryczną i cieplną o rocznym łącznym ekwiwalencie 2.300 t węgla kamiennego.

Planowane przedsięwzięcie nie leży w obszarze Natura 2000.

2. **Warunki wykorzystywania terenu w fazie realizacji i eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:**

a) przed przystąpieniem do prac budowlanych należy przesadzić młody krzew kruszyny pospolitej, objętej częściową ochroną gatunkową w Polsce, zinwentaryzowany na terenie inwestycji, na co należy uzyskać zgodę Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie w trybie art. 56 ust. 2 pkt. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2009r. Nr 151, poz. 1220 z późn. zm.),
b) wierzchnią warstwę gleby zdjętą w trakcie prowadzonych prac budowlanych należy wykorzystać powtórnie przy zakładaniu zieleni ozdobnej i izolacyjnej w obrębie terenu planowanego przedsięwzięcia,
c) w celu ograniczenia wpływu etapu budowy na jakość powietrza atmosferycznego:
   - na bieżąco wykonywać prace porządkowe,
   - materiały sypkie wykorzystywane podczas budowy magazynować w sposób szczelny,
   - przestrzegać zasad transportu materiałów budowlanych,
   - maszyny i urządzenia powinny być starannie konserwowane i posiadać właściwe atesty,
   - do prac budowlanych wykorzystywać nowoczesne pojazdy spełniające wymagania normy emisji spalin EURO3,
d) prace budowlane związane z realizacją przedmiotowej inwestycji prowadzić

w porze dziennej, tj. między godziną 6^{00} a 22^{00}.

e) całość terenu po zrealizowaniu obiektu należy ogrodzić i zabezpieczyć przed dostępem osób trzecich i obsadzić zielenią izolacyjną,
f) zapewnić szczelność i hermetyczność całej instalacji biogazowej,
g) w fazie eksploatacji prowadzić stałą kontrolę szczelności zbiorników i wszelkich połączeń rurowych oraz drożności i sprawności instalacji,
h) postępować z wytworzonymi odpadami w sposób zgodny z przepisami ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. o odpadach (Dz. U. z 2010r. Nr 185, poz. 1243 z późn. zm.), w tym m.in. wszystkie wytwarzane odpady poddawać segregacji w celu ułatwienia ich odbioru i właściwego zagospodarowania oraz gromadzić w sposób uniemożliwiający migrację składników poza oznakowany i ogrodzony teren miejsca magazynowania, prowadzić ilościową i jakościową ewidencję wytwarzanych odpadów,
i) powstający w wyniku procesu technologicznego poferment (sklasyfikowany jako odpad o kodzie 19 06 06 – Przefermentowane odpady z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych) należy przekazywać do rolniczego wykorzystania, a jego odzysk prowadzić na warunkach określonych w odrębnych przepisach prawa,
j) wytworzony poferment należy odbierać z terenu biogazowni za pomocą wozów asenizacyjnych, pobierając go ze zbiornika za pomocą szczelnych króćców przyłączeniowych,
k) ścieki socjalno-bytowe należy gromadzić w szczelnym zbiorniku bezodpływowym lub odprowadzać do kanalizacji sanitarnej,
l) w terminie nie dłuższym niż dwa tygodnie od uruchomienia przedmiotowej inwestycji, wykonać kontrolne pomiary poziomów hałasu w porze dnia i nocy, w punktach zlokalizowanych na granicy najbliższych terenów objętych ochroną akustyczną zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 120 poz. 826). Wyniki analizy przedstawić organowi odpowiedzialnemu do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w celu weryfikacji, w terminie dwóch tygodni od jej wykonania. W przypadku przekroczeń standardów akustycznych jakości środowiska, zastosować takie środki organizacyjne lub techniczne, które zapewnią zachowanie dopuszczalnych poziomów hałasu na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie,
m) dla terenów zabudowy zagrodowej zlokalizowanej w sąsiedztwie miejsca realizacji przedmiotowej inwestycji dopuszczalne poziomy hałasu, pochodzące z terenu planowanej inwestycji, nie mogą przekraczać w porze dziennej poziomu 55 dB(A) oraz w porze nocnej 45 dB(A),
n) w planowanej instalacji, jako główny substrat do produkcji biogazu stosować kiszonkę z kukurydzy, a ponadto gnojowicę od trzody chlewnej i obornik bydlęcy (odpady o kodzie 02 01 06) oraz ewentualnie inną masę zieloną,
o) w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed substancjami oleistymi lub ropopochodnymi pochodzącymi z samochodów dowożących materiały, urządzenia itp. należy:
- transport prowadzić z zachowaniem wszelkich środków ostrożności (sprawne technicznie samochody),

- zanieczyszczone wody opadowe nie wprowadzać bezpośrednio do gruntu, wyłącznie po ich podczyszczeniu,
- w miarę możliwości prace fundamentowe prowadzić w okresie bezdeszczowym.

3. **Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:**

a) zaprojektować zbiornik fermentacyjny podzielony na cztery przegrody (komory), w tym dwie przegrody fermentacyjne I-go stopnia o średnicy 25m każda, jedną przegrodę fermentacji II-go stopnia (pofermentacyjną) o średnicy 32m i jedną przegrodę na odpad pofermentacyjny o średnicy 32m, wyposażone w urządzenia zabezpieczające i monitorujące, w tym m.in. mierniki temperatury, ciśnienia i poziomu gazu, zabezpieczenia nad- i podciśnieniowe, podgrzewane zawory bezpieczeństwa. Zbiorniki wyposażyć w system przelewowy masy fermentacyjnej, stanowiący zawory hydrauliczne, przelewy, zasuwy, kompensatory,

b) na terenie stacji wykonać dwa nierdzewne dozowniki substratów stałych, wyposażone w nierdzewne ślimaki podające pionowe, poziome i skośne, z motoreduktorami napędzającymi, przystosowanymi do umieszczenia w strefach zagrożonych wybuchem,

c) utwardzony plac, na terenie którego usytuowany zostanie silos składowy o powierzchni 1892m^2 na kiszonkę kukurydzy należy pokryć asfaltem oraz wyposażyć w system odcieków wód deszczowych i soków kiszonkowych. Żelbetowe ściany boczne silosu należy pokryć emulsją bitumiczną. Silos należy przykryć folią zabezpieczającą. Ewentualne odcieki z silosu należy zawracać do instalacji biogazowni,

d) w celu uniknięcia ewentualnych wycieków, zbiorniki biogazowni oraz silos należy izolować od gruntu szczelną folią na podsypce piaskowej,

e) dna zbiorników magazynowych substratów, masy fermentacyjnej oraz masy pofermentacyjnej wykonać należy ze szczelnej płyty betonowej, uniemożliwiającej przedostanie się wycieków magazynowanego medium do środowiska gruntowo-wodnego,

f) zbiorniki biogazowni należy wykonać z zastosowaniem odpowiednich klas betonu o zwiększonej odporności na działanie agresywnego środowiska chemicznego oraz o zwiększonej szczelności,

g) w celu zapewnienia szczelności zbiorników fermentacyjnych oraz zabezpieczenia betonu przed działaniem substancji organicznych ściany zbiorników biogazowni należy przykryć wewnątrz żywicą epoksydową,

h) na etapie eksploatacji przedmiotowej biogazowni, dostawę surowców na jej teren realizować wyłącznie w porze dziennej,

i) dostawę gnojowicy na teren biogazowni nalezy realizować za pomocą szczelnych zamkniętych cystern (beczkowozów),

j) gnojowicę magazynować w dwóch zamkniętych, podziemnych zbiornikach o średnicy do 8m i wysokości do 4m, z których poprzez zamknięty system rur nastąpi przepompowanie do zbiornika fermentacyjnego,

k) obornik wykorzystywany jako substrat w projektowanej biogazowni należy dowozić w miarę zapotrzebowania na jej teren, nie należy składować obornika na terenie biogazowni. Obornik w trakcie transportu należy przykryć szczelną plandeką, a po dostarczeniu na teren biogazowni wprowadzić do podajnika substratów stałych,

l) instalację wyposażyć w system oczyszczania biogazu metodą adsorpcji zmiennociśnieniowej na złożach węgla aktywnego,

m) instalację należy wyposażyć w pochodnię do spalania nadmiaru biogazu w przypadku awarii jednostki kogenerującej lub wystąpienia nadwyżki produkcji biogazu,w projekcie budowlanym uwzlędnić dwa agregaty kogeneracyjne o mocy 600kW każdy,

n) agregaty kogeneracyjne winny zostać umieszczone w specjalnym kontenerze dźwiękochłonnym, ograniczającym emisję hałasu do środowiska,

o) projektowaną rozdzielnię elektryczną oraz stację transformatorową wykonać jako kontenerowe,

p) projektowaną inwestycję zrealizować w sposób zgodny z warunkami technicznymi określonymi dla budowli rolniczych w rozporządzeniu Ministra Rolnictwa i Gospodarki Żywności z dnia 7 października 1997r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budowle rolnicze i ich usytuowanie (Dz. U. z 1997r., Nr 132, poz. 877 z późn. zm.),

q) na terenie biogazowni wyznaczyć strefy zagrożenia wybuchem, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 24 sierpni 1991r. o ochronie przeciwpożarowej (Dz. U. z 2009r. Nr 178, poz. 1380 z późn. zm.). Wraz z wyznaczeniem tych stref należy określić przepisy i zasady pracy w tych strefach zgodnie z zasadami bezpieczeństwa i higieny pracy. Wszelkie uwarunkowania techniczne z tytułu utworzenia tych stref należy uwzględnić w projekcie budowlanym, co powinno ograniczyć występowanie ryzyka awarii do minimum.

4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii.

W rozumieniu art. 248 ustawy Prawo Ochrony Środwiska planowana biogazownia nie będzie stwarzać zagrożenia wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. O zakwalifikowaniu inwestycji do zakładów o zwiększonym ryzyku lub o dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej decyduje Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 31 stycznia 2006r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2006r. Nr 30, poz. 208). Ilość substancji niebezpiecznej decydująca o zakwalifikowaniu zakładu do odpowiedniej kategorii wynosi 10 Mg dla zakładu zwiększonego ryzyka i 50 Mg dla zakładu dużego ryzyka. Ponieważ ilość substancji łatwopalnej w instalacji biogazowni będzie znacznie poniżej wyznaczonych progów, biogazownia ta nie będzie się zaliczać do zakładów stwarzających ryzyko wystąpienia awarii przemysłowej.

5. **Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko.**

Ze względu na charakter inwestycji, wielkość emitowanych zanieczyszczeń oraz odległość od granicy państwa, transgranicznego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się.

II. **Nie stwierdzam konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostepnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.**

III. **Nakładam obowiązek przedstawienia analizy porealizacyjnej w zakresie:**

a) w terminie nie dłuższym niż dwa tygodnie od uruchomienia przedmiotowej inwestycji, wykonać kontrolne pomiary poziomów hałasu w porze dnia i nocy, w punktach zlokalizowanych na granicy najbliższych terenów objetych ochroną akustyczną zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 120 poz. 826).

b) wyniki analizy przedstawić Wójtowi Gminy Świdwin, w celu weryfikacji, w terminie dwóch tygodni od jej wykonania. W przypadku przekroczeń standardów akustycznych jakości środowiska, zastosować takie środki organizacyjne lub techniczne, które zapewnią zachowanie dopuszczalnych poziomów hałasu na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie.

U Z A S A D N I E N I E

CARBO-BIO Sp. z o.o. Stary Przybysław 40, 78-300 Świdwin, wnioskiem z dnia 01 lipca 2011r. zwróciła się o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrociepłowni biogazowej rolniczej (biogazowni rolniczej) o mocy elektrycznej od 1000 do 1300kW i mocy cieplnej od 1000 do 1500kW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, ciepłociągiem, linią energetyczną 0,4/15kV, realizowanego w Starym Przybysławiu na działce oznaczonej nr geod. 1/5, obręb Przybysław, gm. Świdwin.

Do wniosku dołączono:

1. kartę informacyjną przedsięwzięcia.
2. poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.
3. wypis z ewidencji gruntów obejmujący przewidywany teren, na którym bedzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmujący obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

Zgodnie z art. 6 ust. 1 pkt. 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2006r. Nr 225, poz. 1635 z późn. zm.) do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach została wniesiona opłata skarbowa.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt. 4 ustawy z dnia z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochrnie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. nr 199 poz. 1227 z późn. zm.), organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wójt.

W toku postępowania stwierdzono, że planowana inwestycja kwalifikuje się do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt. 45 i 80 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie określenia przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397), tj. "instalacje do produkcji paliw z produktów roślinnych, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) o zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 0,5 MW lub wytwarzających ekwiwalentną ilość biogazu rolniczego wykorzystywanego do innych celów niż produkcja energii elektrycznej" oraz "instalacje związane z odzyskaniem lub unieszkodliwianiem odpadów, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt. 41-47, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne o zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 0,5 MW lub wytwarzającej ekwiwalentną ilość biogazu rolniczego wykorzystywanego do innych celów niż produkcja energii elektrycznej, a także miejsca retencji powierzchniowej odpadów oraz rekultywacja składowisk odpadów". Zgodnie z wyżej wymienionym rozporządzeniem przedmiotowa inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko może być wymagany. W związku z powyzszym, stosownie do art. 71 ust. 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Nr 199, poz. 1227 z późn. zm.), dla planowanego przedsięwzięcia wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W związku z powyższym, stosownie do art. 64 ust. 1 pkt. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. nr 199 poz. 1227 z późn. zm.), wystąpiono do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego nw Świdwinie z zapytaniem co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie postanowieniem znak: WST.K.4240.30.2011.AK z dnia 22 lipca 2011r. wyraził opinię, że istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i zgodnie z art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochrnie, udziale

społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. nr 199 poz. 1227 z późn. zm.) określił zakres raportu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Świdwinie Opinią z dnia 20 lipca 2011r. znak: PS-N.Nz-4070-12/11 stwierdził potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn."Budowa elektrociepłowni biogazowej rolniczej (biogazowni rolniczej) o mocy elektrycznej od 1000 do 1300kW i mocy cieplnej od 1000 do 1500kW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, ciepłociągiem, linią energetyczną 0,4/15kV, realizowanego w Starym Przybysławiu na działce oznaczonej nr geod. 1/5, obręb Przybysław, gm. Świdwin".

Wójt Gminy Świdwin Postanowieniem znak: ROŚ.6220.17.2011 z dnia 27 lipca 2011r. nałożył obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko planowanego przedsięwzięcia. Dane o tym postanowieniu zostały umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach prowadzonym przez Wójta Gminy Świdwin.

Dnia 21 października 2011r. inwestor przedłożył raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie pismem z dnia 30 listopada 2011r. znak: WST.K.4242.13.2011.PJ wezwał inwestora do uzupełnienia raportu, co też zostało uczynione.

Dane o raporcie zostały umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach prowadzonym przez Wójta Gminy Świdwin.

Zgodnie z art. 30, 33 ust. 1 oraz art. 79 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochrnie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. nr 199 poz. 1227 z późn. zm.) przed wydaniem decyzji przeprowadzono procedurę udziału społeczeństwa, podano do publicznej wiadomości informację o umieszczeniu danych o wniosku i raporcie w publicznym dostepnym wykazie danych o dokumentach poprzez umieszczenie ogłoszeń w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Świdwin, tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Świdwin, tablicy ogłoszeń sołectwa Cieszyno oraz w miejscu planowanej inwestycji.

Termin składania uwag i wniosków określono na 21 dni od dnia 16 stycznia 2012r. do dnia 06 lutego 2012r.

W wyżej wymienionym terminie nie wniesiono uwag i wniosków.

Dla terenu, na którym ma być zlokalizowane przedsięwzięcie nie istnieje uchwalony miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Środowiskowe uwarunkowania decyzji uzgodnione zostały z:

- Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Świdwinie – Opinia z dnia 29 listopada 2011r. znak: PS-N.NZ-401-3/2011;
- Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Szczecinie – Postanowienie z dnia 09 stycznia 2012r. znak: WST.K.4242.13.3.2011.PJ.

Treść tych uzgodnień została uwzględniona w sentencji decyzji.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na produkcji energii elektrycznej i cieplnej z surowców pochodzenia rolniczego. Głównym substratem do pozyskania biogazu będzie kiszonka kukurydzy oraz – w mniejszej ilości – gnojowica, obornik i inna masa zielona. Wykorzystanie powyższych substratów w projektowanej biogazowni wskazano jako warunek dla inwestycji. W projektowanej biogazowni

planuje się wytworzenie ok. 1,0-1,3 MW energii elektrycznej i 1,0-1,5 MW energii cieplnej. Odbiorcą energii elektrycznej będzie miejscowy operator, zaś nadwyżka ciepła będzie wykorzystywana do produkcji brykietu ze słomy, przez istniejący zakład.

Do obsługi obiektu w zakresie dostaw surowca i wywozu odpadu zostaną wykorzystane istniejące drogi wewnętrzne i publiczne. Na etapie eksploatacji przedmiotowej biogazowni, dostawa surowców na jej teren realizowana będzie wyłącznie w porze dziennej. Dostawa gnojowicy na teren biogazowni będzie realizowana za pomocą szczelnych, zamkniętych cystern (beczkowozów). Obornik wykorzystywany jako substrat w projektowanej biogazowni będzie dowożony w miarę zapotrzebowania na jej teren (nie przewiduje się składowania obornika na terenie biogazowni). Obornik w trakcie transportu będzie przykryty szczelną plandeką, a po dostarczeniu na teren biogazowni wprowadzony do podajnika substratów stałych. W fazie eksploatacji inwestycji prowadzona będzie stała kontrola szczelności zbiorników i wszelkich połączeń rurowych oraz drożności i sprawności instalacji biogazowej.

Całość terenu po zrealizowaniu inwestycji zostanie ogrodzona i zabezpieczona przed dostępem osób trzecich oraz obsadzona zielenią izolacyjną. Przy zakładaniu zieleni ozdobnej i izolacyjnej w obrębie terenu planowanego przedsięwzięcia, zostanie wykorzystana zdjęta w trakcie prowadzonych prac budowlanych wierzchnia warstwa gleby. Powyższe wskazano jako warunki dla projektowanej inwestycji.

Projektowaną biogazownię planuje się zlokalizować we wschodniej części działki nr 1/5 obręb Przybysław, której powierzchnia całkowita wynosi 4,97 ha. Ewidencyjnie teren nieruchomości objetej wnioskiem sklasyfikowany jest jako użytki rolne zabudowane (B-RIVb, B-RV, B-RVI). Teren działki jest w znacznej części utwardzony. W granicach działki przeznaczonej pod inwestycję zlokalizowane są budynki produkcyjne, magazynowe i administracyjne wraz z infrastrukturą techniczną należące do istniejącego zakładu produkcji brykietu ze słomy. W celu realizacji przedsięwzięcia – budowy elektrociepłowni biogazowej wraz z infrastrukturą towarzyszącą – na przedmiotowej działce planuje się wydzielić teren o powierzchni ok. 4500 m² (8% powierzchni całkowitej działki). W jego granicach powstaną nastepujące obiekty budowlane:

a) zbiornik fermentacyjny, podzielony na cztery przegrody (komory), w tym dwie przegrody fermentacyjne I-go stopnia o średnicy 25m, jedną przegrodę fermentacji II-go stopnia (pofermentacyjną) o średnicy 32m i jedną przegrodę na odpad pofermentacvyjny o średnicy 32m, wyposażone w urządzenia zabezpieczające i monitorujące, w tym m.in. mierniki temperatury, ciśnienia i poziomu gazu, zabezpieczenia nad- i podciśnieniowe, podgrzewane zawory bezpieczeństwa; zbiorniki wyposażone zostaną w system przelewowy masy fermentacyjnej, stanowiący zawory hydrauliczne, przelewy, zasuwy, kompensatory; wymaganie odnośnie tych elementów wskazano jako warunek dla projektowanej inwestycji,
b) dwa podziemne zbiorniki na surowce płynne, z których gnojowica będzie przepompowywana do zbiornika fermentacyjnego poprzez zamkniety system rur,
c) silos składowy o powierzchni 1892m² na kiszonkę kukurydzy; silos zostanie usytuowany na utwardzonym placu (uprzednio pokrytym asfaltem) oraz wyposażony w system odcieków wód deszczowych i soków kiszonkowych,

a ewentualne odcieki z silosu będą zawracane do instalacji biogazowni; żelbetowe ściany boczne silosu zostaną pokryte emulsją bitumiczną, a silos zostanie przykryty folia zabezpieczającą; wymagania dotyczące silosu wskazano jako warunki dla projektowanej inwestycji,

d) dwa kontenery z generatorami prądotwórczymi,
e) rozdzielnia elektryczna,
f) dwa dozowniki substratów stałych o powierzchni ok. 80m² i o pojemności ok. 30m³ każdy; dozowniki zostaną wykonane jako nierdzewne, i zostaną wyposażone w nierdzewne ślimaki podające pionowe, poziome i skosne, z motoreduktorami napędzającymi, przystosowanymi do umieszczenia w strefach zagrozonych wybuchem, co wskazano jako warunek dla projektowanej inwestycji,
g) pompownię, służącą do przepompowywania płynnego odpadu pofermentacyjnego,
h) budynek trafostacji (stacja kontenerowa, wolnostojąca, żelbetowa),
i) pochodnia o powierzchni 2m², służąca do spalania nadmiaru biogazu w przypadku awarii jednostki kogeneracyjnej lub wystąpienia nadwyżki produkcji biogazu,
j) podest,
k) maszt odgromowy,
l) infrastruktura towarzysząca – instalacje: elektryczne, sanitarne, wodociągowe, gazowe, deszczowe, technologiczne.

Jako warunek dla projektowanej inwestycji wskazano konieczność jej zrealizowania w sposób zgodny z warunkami technicznymi określonymi dla budowli rolniczych w rozporządzeniu Ministra Rolnictwa i Gospodarki Żywności z dnia 7 października 1997r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budowle rolnicze i ich usytuowanie (Dz. U. z 1997r. Nr 132, poz. 877 z późn. zm.).

Budowa projektowanej elektrociepłowni biogazowej nie spowoduje nadmiernych obciążeń środowiskowych. Prace budowlane powodować będą minimalne zmiany w środowisku naturalnym i niewielką uciążliwość dla ludzi. Oddziaływanie inwestycji w fazie budowy będzie związane głównie z emisją substancji do powietrza oraz emisją hałasu pochodzącą z pracy maszyn budowlanych i środków transportu, jak również wytwarzaniem odpadów innych niż niebezpieczne (odpadów z grupy 17 – Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) oraz odpadów z grupy 20 – Odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie. Prawidłowy sposób gospodarowania odpadami jest obowiązkiem wytwórcy odpadów, którym w tym przypadku będzie wykonawca robót budowlanych. Celem ograniczenia oddziaływania inwestycji w fazie budowy nałożono na inwestora obowiązek prowadzenia prac budowlanych wyłącznie w porze dziennej, tj. między godziną 6^{00} a 22^{00}.

W wyniku eksploatacji inwestycji powstaną dwa rodzaje odpadów: pochodzące z procesu produkcyjnego oraz odpady komunalne związane z przebywaniem kadry pracowniczej oraz utrzymaniem porządku na terenie inwestycji. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie będą wytwarzane odpady niebezpieczne. W niniejszej decyzji nałożono na inwestora obowiązek postępowania z wytworzonymi odpadami w sposób

zgodny z przepisami ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. o odpadach (Dz. U. z 2010r. Nr 185, poz. 1243 z późn. zm.). Produktem ubocznym procesu produkcyjnego będzie substancja płynna (poferment), która ze względu na dużą zawartość m.in. azotu, potasu i fosforu, wykorzystana zostanie jako nawóz rolniczy na polach przeznaczonych pod uprawę kukurydzy. Jako warunek dla projektowanej inwestycji wskazano prowadzenie odzysku powstającego w instalacji pofermentu (sklasyfikowanego jako odpapad o kodzie 19 06 06 – Przefermentowane odpady z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych) na warunkach określonych w odrębnych przepisach prawa. Ponadto nałożono obowiązek odbierania pofermentu z terenu biogazowni za pomocą wozów asenizacyjnych, pobierając go ze zbiornika za pomocą szczelnych króćców przyłączeniowych.

W fazie eksploatacji, środowisko gruntowo-wodne terenu inwestycji zostanie zabezpieczone poprzez: odizolowanie zbiorników biogazowni oraz silosu od gruntu szczelną folią na podsypce piaskowej, wykonanie dna zbiorników magazynowych substratów, masy fermentacyjnej oraz masy pofermentacyjnej ze szczelnej płyty betonowej, uniemozliwiającej przedostanie się wycieków magazynowanego medium do środowiska gruntowo-wodnego, wykonanie zbiorników biogazowni z zastosowaniem odpowiednich klas betonu o zwiększonej odporności na działanie agresywnego środowiska chemicznego oraz o zwiększonej szczelności oraz pokrycie żywicą epoksydową wewnętrznej powierzchni zbiorników biogazowni.

W celu zapobieżenia i minimalizacji potencjalnych sytuacji awaryjnych, w tym zagrożenia wybuchem i pożarem, na terenie biogazowni zostaną wyznaczone strefy zagrożenia wybuchem, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 24 sierpnia 1991r. o ochronie przeciwpożarowej (Dz. U. z 2009r. Nr 178, poz. 1380 z późn. zm.). Wraz z wyznaczeniem tych stref zostaną określone przepisy i zasady pracy w tych strefach zgodnie z zasadami bezpieczeństwa i higieny pracy. Wszelkie uwarunkowania techniczne z tytułu utworzenia tych stref zostaną uwzględnione w projekcie budowlanym, co powinno ograniczyć występowanie ryzyka awarii do minimum.

Na etapie eksploatacji projektowanej instalacji emisja substancji do powietrza będzie pochodziła ze spalania wytworzonego w instalacji biogazu - emisja zorganizowana emitorem punktowym z aparatów kogeneracyjnych oraz ze spalania paliw przez pojazdy obsługujące instalację biogazowni (dostawa surowców, wywóz pofermentu, okresowa praca ładowarki substratu) – emisja niezorganizowana. Przedstawiona w raporcie analiza oddziaływania inwestycji na stan powietrza atmosferycznego źródła emisji wykazała, że dla wszystkich rozpatrywanych zanieczyszczeń emitowanych do atmosfery spełnione są wymagania określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010r. (Dz. U. Nr 16, poz. 87). Wartośici dopuszczalne stężęń jednogodzinnych i rocznych na poziomie terenu dla wszystkich normatywnych zanieczyszczeń powietrza będą dotrzymane zarówno na terenie inwestycyjnym, jak i terenach sąsiednich. W niniejszej decyzji nałożono na inwestora obowiązek wyposażenia instalacji biogazowej w system oczyszczania biogazu metodą adsorpcji zmiennociśnieniowej na złożach węgla aktywnego, co ograniczy rodzaje substancji emitowanych do powietrza.

Zgodnie z przedłożonymi informacjami, najbliżej położony teren chroniony akustycznie stanowi zabudowa typu zagrodowego, usytuowana w odległości ok. 250m od miejsca lokalizacji biogazowni i ok. 70m od południowej granicy działki przeznaczonej pod inwestycję. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia

14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 120, poz. 826), dopuszczalny poziom hałasu dla ww. terenu (L_{aeq}) wynosi w porze dziennej 55 dB, natomiast w porze nocnej 45 dB. W raporcie o oddziaływaniu projektowanej inwestycji na środowisko oraz uzupełnieniu do niego przedłożono analizę akustyczną obejmującą oddziaływanie projektowanej biogazowni w porze dnia, przy uwzględnieniu oddziaływań akumulowanych z istniejącym zakładem produkcji brykietu, jak również analizę akustyczną obejmującą oddziaływanie projektowanej biogazowni w porze nocy (w porze nocy istniejący zakład produkcji brykietu nie będzie eksploatowany, wobec czego nie wystapi kumulacja oddziaływań). Przedstawione analizy dowiodły, że działalność zakładu przy założeniach zaprezentowanych w raporcie o oddziaływaniu na środowisko, nie będzie powodowała przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach objętych ochrona akustyczną, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 120, poz. 826), zarówno w porze dnia i w porze nocy. Celem określenia rzeczywistego akustycznego oddziaływania inwestycji, nałożono na inwestora obowiązek wykonania kontrolnych pomiarów hałasu w porze dnia i nocy, w punktach zlokalizowanych na granicy najbliższych terenów objętych ochroną akustyczną zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 120 poz. 826), w terminie nie dłuszym niż dwa tygodnie od uruchomienia przedmiotowej inwestycji. W celu ograniczenia emisji hałasu z projektowanej inwestycji w fazie eksploatacji, agregaty kogeneracyjne zostaną umieszczone w specjalnym kontenerze dźwiękochłonnym, ograniczającym emisję hałasu do środowiska, a projektowana rozdzielnia elektryczna oraz stacja transformatorowa zostaną wykonane jako kontenerowe.

Projektowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami objętymi programem Natura 2000. Najbliższy tak sklasyfikowany obszar stanowi projektowany Specjalny Obszar Ochrony Siedlisk pn. "Dorzecze Regi" (kod PLH320049), zatwierdzony jako obszar mający znaczenie dla Wsólnoty (OZW), zgodnie z decyzją Komisji Europejskiej z dnia 10.01.2011r., przyjmującą, na mocy Dyrektywy Rady 92/43/EWG, czwarty zaktualizowany wykaz terenów mających znaczenie dla Wspólnoty, składających się na kontynentalny region biogeograficzny (notyfikowaną jako dokument nr K(2010)9669), zlokalizowany w odległości około 2,3 km na wschód od miejsca realizacji inwestycji. Najbliżej zlokalizowany Obszar Specjalnej Ochrony Ptaków pn. "Ostoja Drawska" (kod PLB320019), wyznaczony rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2011r. w sprawie obszarów specjalnej ochrony ptaków (Dz. U. Nr 25, poz. 133) znajduje się w odległości około 10 km na południowy wschód od miejsca realizacji inwestycji. Przewiduje się, że planowane przedsięwzięcie ze względu na lokalizację nie będzie negatywnie oddziaływać na siedliska przyrodnicze oraz gatunki roślin i zwierząt, dla których ochrony wyznaczono ww. obszar Natura 2000. Poza tym, w promieniu około 1 km brak jest innych form ochrony przyrody objętych ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2009r. Nr 151, poz. 1220 z pożn. zm.).

W miejscu realizacji inwestycji zinwentaryzowano stanowisko objete częściową ochroną gatunkową kruszyny pospolitej *Frangula alnus*. W niniejszej decyzji nałożono na inwestora obowiązek przesadzenia ww. krzewu przed przystąpieniem do prac, na co

należy uzyskać zgodę Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie w trybie art. 56 ust. 2 pkt. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2009r. Nr 151, poz. 1220 z późn. zm.).

Z przedłożonego raportu o oddziaływaniu na środowisko wynika, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie spowoduje naruszenia obowiązujących norm ochrony środowiska oraz nie pogorszy istniejącego stanu środowiska naturalnego, przy założeniu stosowania warunków określonych w sentencji niniejszej decyzji.

W przedłożonej dokumentacji udowodniono, że skumulowane oddziaływanie projektowanej inwestycji z innymi istniejącymi i projektownymi przedsięwzięciami, nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych norm w środowisku.

Ponadto, nie stwierdzono możliwości negatywnego oddziaływania na obszary objęte ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2009r. Nr 151, poz. 1220 z późn. zm.), w tym obszary objęte programem Natura 2000, jak również inne obszary cenne przyrodniczo.

Ze względu na charakter, zakres oraz znaczną odległość przedsięwzięcia od granic Rzeczypospolitej Polskiej, nie przewiduje się transgranicznego oddziaływania przedmiotowej inwestycji na środowisko.

Spełnienie środowiskowych uwarunkowań planowanego przedsięwzięcia, określonych w niniejszej decyzji, powinno spowodować zaprojektowanie przedsięwzięcia w taki sposób, by jego realizacja i eksploatacja zminimalizowała negatywne oddziaływanie na środowisko. Wskazane w niniejszej decyzji środowiskowej uwarunkowania powinny zagwarantować, by ewentualne problemy związane z możliwością potencjalnego zanieczyszczenia środowiska zostały rozwiązane w momencie stwierdzenia prawdopodobieństwa ich występowania, a ewentualne szkody powstałe w środowisku zostały natychmiast usunięte "u źródła".

Przed wydaniem decyzji organ zgodnie z art. 10 Kodeksu postępowania administracyjnego (zawiadomienie z dnia 07 lutego 2012r.) powiadomił strony postępowania o zakończeniu postępowania dowodowego i wyznaczył siedmiodniowy termin do wypowiedzenia się w sprawie. W przewidzianym terminie żadna ze stron nie złożyła uwag i wniosków.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono, jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie za pośrednictwem Wójta Gminy Świdwin w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

WÓJT
Zdzisław Pawelec

Załączniki:
1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Otrzymują:
1. CARBO-BIO Sp. z o.o.
   Stary Przybysław 40
   78-300 Świdwin
2. Strony biorące udział w postępowaniu administracyjnym (wykaz stron znajduje się w aktach sprawy)
3. a/a

Do wiadomości:
1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Szczecinie
   Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie
   ul. Adama Mickiewicza 26
   75-004 Koszalin
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Świdwinie
   ul Drawska 38, 78-300 Świdwin
3. Jadwiga Maksiak – sołtys sołectwa Stary Przybysław
4. Bożena Wieczorek – sołtys sołectwa Cieszyno
5. Tablica ogłoszeń Urzędu Gminy Świdwin
6. BIP Urzędu Gminy Świdwin: http://ug.swidwin.ibip.pl

Pobrano opłatę skarbową w kwocie 205,00zł zgodnie z załącznikiemn do ustawy o opłacie skarbiowej z dnia 16.11.2006r. (Dz. U. Nr 225 z 2006r., poz. 1635 Cz. I, pkt. 45)

Sporz.
Anna Zwierzyńska insp. ds. ochrony środowiska
tel.: 94 36 520 15 do 16 wew. 18

Załącznik do decyzji
nr ROŚ.6220.17.25.2011 z dnia 20 lutego 2012r.

Charakterystyka przedsięwzięcia pt.:
"Budowa elektrociepłowni biogazowej rolniczej (biogazowni rolniczej) o mocy elektrycznej od 1000 do 1300kW i mocy cieplnej od 1000 do 1500kW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, ciepłociągiem, linią energetyczną 0,4/15kV, realizowanego w Starym Przybysławiu na działce oznaczonej nr geod. 1/5, obręb Przybysław, gm. Świdwin".

Inwestycja zlokalizowana zostanie w m. Stary Przybysław, gm. Świdwin, powiat świdwiński, woj. zachodniopomorskie. Teren, na którym planuje się zlokalizować elektrociepłownię biogazową położony jest na obszarze przemysłowo-rolniczym, w obrębie funkcjonuj,ącej brykieciarni. Jest to teren obecnie zagospodarowany i w duzej części utwardzony.

Na działce nr 1/5, obręb Przybysław, planuje się wydzielić teren o powierzchni ok. 8000 m² przeznaczony pod budowę elektrociepłowni biogazowej o mocy elektrycznej od 1000 do 1300 kW i mocy cieplnej od 1000 do 1500 kW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, ciepłociągiem, linią energetyczną 0,4/15 kV.

Teren zostanie zabezpieczony przed dostepem osób trzecich, a w jego granicach powstaną następujące obiekty budowlne:

1. zbiornik fermentacyjny, podzielony na cztery przegrody (dwie przegrody fermentacyjne o średnicy do 30m i wysokości do 7m, jedna przegroda fermentacji II-go stopnia o średnicy do 34m i wysokości do 7m, jedna przegroda na odpad pofermentacyjny o średnicy do 40m i wysokości do 7m pow. ok. 3000m²,
2. dwa zbiorniki na surowce płynne o średnicy do 8m i wysokości do 4m pow. ok. 86m²,
3. dwa kontenery z generatorami prądotwórczymi (urządzenia kogeneracyjne BHKW) z osprzętem o powierzchni użytkowej łącznie ok. 110m² długość do 15m szerokość do 4m wysokości ok. 10m, pow. zab. łącznie ok. 120m²,
4. budynek trafostacji pow. ok. 18m²,
5. kontenerowa rozdzielnia elektryczna, pow. ok 39m²,
6. pochodnia, pow. 2m²,
7. dwie stacje dozowania substratów pow. ok. 80m²,
8. pompownia, pow. ok. 142m²,
9. jeden podest. pow. ok. 20m²,
10. maszt odgromowy,
11. infrastruktura towarzysząca: rurociągi grzewcze, instalacje: elektryczne, sanitarne, wodociągowe, gazowe, deszczowe, technologiczne.

Ciepło dostarczone ciepłociągiem do budynku produkcyjnego będzie wykorzystywane do produkcji brykietu ze słomy przez firmę zewnętrzną.

Instalacja będzie wytwarzać czystą energię elektryczną i cieplną o rocznym łącznym ekwiwalencie 2.300 t węgla kamiennego.

Do obsługi obiektu w zakresie dostaw surowca i wywozu odpadu zostaną wykorzystane istniejące drogi. Teren planowanej inwestycji zostanie obsadzony zielenią izolacyjną.

Przedsięwzięcie polega na produkcji ciepła i prądu w skojarzonej gospodarce energetycznej tzw. kogeneracji z surowców pochodzenia rolniczego. Technologia oparta na beztlenowej fermentacji mokrej, mezofilowej, w trakcie której powstaje biogaz zużywany do spalania w silnikach spalinowych sprzężonych z generatorem prądu, wytwarzających równocześnie energię elektryczną i cieplną.

Planuje się budowę elektrociepłowni biogazowej, w której z biomasy roślinnej i surowca płynnego, produkowany będie biogaz, wykorzystywany jako źródło energii. Gaz ten będzie zasilał od jednego do dwóch agregatów kogeneracyjnych. W procesie technologicznym, polegającym na kogeneracji wytwarzana będzie jednocześnie energia elektryczna i użytkowa energia cieplna.

Na elektrociepłownię biogazową będą składać się następujące obiekty i budynki:
- dwa szczelne zbiorniki podziemne na surowce płynne np. gnojowicę;
- dwie przegrody fermentacyjne – obiekty budowlane przykryte szczelnie plandekami;
- przegrodę pofermentacyjną – obiekt budowlany przykryty szczelnie plandeką;
- przegrodę na odpady pofermentacyjne – obiekt budowlany przykryty szczelnie plandeką;
- jeden lub dwa kontenery z generatorami prądotwórczymi (urządzenia kogeneracyjne BHKW) z osprzetem;
- instalacje: energetyczna, gazowa, ciepłownicza, kanalizacji technologicznej, wody technologicznej, kondensu wody, elektryczna niskoprądowa;
- trafostacji kontenerowej – przyłączona do sieci przesyłowej projektowaną linią energetyczną.

Na istniejącym szczelnym placu będzie składowana i magazynowana biomasa rolnicza np. sieczka z kukurydzy, natomiast w szczelnym zbiorniku podziemnym przechowywany bedzie surowiec płynny np. gnojowica. Biomasą rolniczą i surowcem płynnym zapełniane będą zbiorniki fermentacyjne, a w późniejszym procesie technologicznym zbiornik pofermentacyjny. Wkład zostanie podany procesowi fermentacyjnemu, przy zastosowaniu odpowiednich szczepów bakterii. W trakcie procesu beztlenowej fermentacji uzyskany zostanie biogaz (mieszanka gazów z udziałem metanu na poziomie 50-65%), który następnie będzie spalany w agregatach w celu wytworzenia energii elektrycznej. W trakcie procesu fermentacji oraz spalania biogazu w agregatach zostanie wytworzona moc cieplna, która będzie wprowadzona do lokalnej zbiorczej sieci ciepłowniczej.

W procesie technologicznym zostanie wykorzystany proces fermentacji metanowej czyli beztlenowy rozkład substancji organicznych przy udziale bakterii do dwutlenku węgla i metanu. Produktem ubocznym opisanego procesu technologicznego bedzie wysokowartościowy nawóz. Palnuje się go wykorzystać do nawożenia pól, głównie tych, na których produkowane będą rośliny na biomasę.

Zdzisław Pawelec