

GO-ŚR.6220.2.4.12.2021

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 59 ust. 1, art. 63 ust. 1 i ust 4, art. 64 ust 1, art. 66 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2021 r., poz. 247ze zm.) oraz Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t. j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) i art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2021 r., poz.735) po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Pana Wojciecha Kurowskiego, Orle o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia:

Postanawiam

dla przedsięwzięcia polegającego na „**Budowie biogazowni rolniczej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na terenie działki ewidencyjnej nr 93/11 obręb Niedźwiedzica, gmina Stegna**”

- I. nałożyć obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.
- II. raport powinien zawierać elementy wymienione w art. 66 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2021 r., poz. 247ze zm.) **ze szczególnym uwzględnieniem:**
 - a) dokładnej charakterystyki przedsięwzięcia, uwzględniającej:
 - parametry planowanych do zainstalowania urządzeń technologicznych;
 - hermetyzację procesu technologicznego w celu ograniczenia emisji substancji i odorów oraz możliwości migracji zanieczyszczeń do gruntu i wód gruntowych;
 - zastosowanie rozwiązań technologicznych i technicznych zapewniających bezpieczeństwo eksploatacji instalacji, minimalizujących ryzyko wystąpienia nieprawidłowości w funkcjonowaniu instalacji, w tym możliwości pożaru lub wybuchu, także poprzez system zautomatyzowanych czujników i zabezpieczeń, które w razie wystąpienia awarii wyłączą poszczególne urządzenia;
 - b) informacji o rodzajach i ilości substratów przewidywanych do przetworzenia w biogazowni wraz ze wskazaniem czy substrat pochodzący ze szklarni stanowić będzie odpad oraz jakim substratem zastąpiona zostanie gnojowica;

- c) przewidywanych źródeł i wielkości emisji (wielkość emisji do powietrza, stan i skład ścieków, ilości wód opadowych) wynikającej z funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia;
- d) oddziaływania na stan czystości powietrza emitowanych substancji;
- e) źródeł emisji hałasu i jego oddziaływania na tereny chronione akustycznie;
- f) planowanego sposobu zagospodarowania wytwarzanego odpadu w postaci osadu pofermentacyjnego;
- g) informacji o konkretnych technicznych i organizacyjnych metodach ograniczania negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko na etapie jego eksploatacji, w odniesieniu do przyjętej technologii produkcji;
- h) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu;
- i) oddziaływania na stosunki wodne terenu objętego przedsięwzięciem i jego otoczenia ze szczególnym uwzględnieniem wpływu na otaczające teren przedsięwzięcia rowy melioracyjne; wskazanie sposobów zabezpieczenia tych rowów przed możliwością zanieczyszczenia na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, także przez wody opadowe i roztopowe spływające powierzchniowo z terenów narażonych na zanieczyszczenie;
- j) określenia przewidywanego oddziaływania analizowanych wariantów na środowisko, w tym również w przypadku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej i katastrofy naturalnej i budowlanej, na klimat, w tym emisje gazów cieplarnianych i oddziaływania istotne z punktu widzenia dostosowania do zmian klimatu, a także możliwego transgranicznego oddziaływania na środowisko;
- k) porównania oddziaływań analizowanych wariantów na:
 - ludzi, rośliny, zwierzęta, grzyby i siedliska przyrodnicze, wodę i powietrze;
 - powierzchnię ziemi, z uwzględnieniem ruchów masowych ziemi i krajobraz;
 - dobra materialne;
- l) uzasadnienia proponowanego przez wnioskodawcę wariantu;
- m) porównania proponowanej technologii z technologią spełniającą wymagania, o których mowa w art. 143 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska;
- n) przedstawienia zagadnień w formie kartograficznej w skali odpowiadającej przedmiotowi i szczegółowości analizowanych w raporcie zagadnień oraz umożliwiającej kompleksowe przedstawienie przeprowadzonych analiz oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;
- o) analizy możliwych konfliktów społecznych związanych z planowanym przedsięwzięciem;
- p) przedstawienia propozycji monitoringu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na etapie jego budowy i eksploatacji lub użytkowania.

Uzasadnienie

Prowadząc postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia polegającego na „**Budowie biogazowni rolniczej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na terenie działki ewidencyjnej nr 93/11 obręb Niedźwiedzica, gmina Stegna**” Wójt Gminy Stegna zwrócił się odpowiednio do:

- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku pismem znak: GO-ŚR.6220.2.4.3.2021 z dnia 12.05.2021 r.,
- Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nowym Dworze Gdańskim oraz pismem znak: GO-ŚR.6220.2.4.4.2021 z dnia 12.05.2021 r
- Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismem znak: GO-ŚR.6220.2.4.5.2021 z dnia 12.05.2021 r.

z prośbą o przedstawienie opinii w przedmiocie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nowym Dworze Gdańskim pismem znak: ZNS.9011.5.12.2021.KB.783 z dnia 26.05.2021 r. (27.05.2021 r. – data wpływu do tut. Urzędu) wezwał do złożenia wyjaśnień/ uzupełnień w związku z realizacją ww. przedsięwzięcia. Pismem znak: GO-ŚR.6220.2.4.9.2021 z dnia 22.06.2021 r. w oparciu o przesłane od Inwestora dane, Wójt Gminy Stegna przesłał uzupełnienie w zakresie żądanych informacji.

Pismem znak ZNS.9011.5.12.2021.KB.1246 z dnia 15.07.2021 r. (23.07.2021 r. – data wpływu do tut. Urzędu) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nowym Dworze Gdańskim stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia wymaga się przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismem znak: GD-ZZŚ.2.435.96.2021.MK z dnia 26.05.2021 r. (31.05.2021 r. – data wpływu do tut. Urzędu) wezwał do złożenia wyjaśnień/ uzupełnień w związku z realizacją ww. przedsięwzięcia. Pismem znak: GO-ŚR.6220.2.4.10.2021 z dnia 12.07.2021 r. w oparciu o przesłane od Inwestora dane, Wójt Gminy Stegna przesłał uzupełnienie w zakresie żądanych informacji.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismem znak: GD-ZZŚ.2.435.96.2021.MK z dnia 28.07.2021 r. (02.08.2021 r. – data wpływu do tut. Urzędu) nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko i wskazał na uwzględnienie w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedstawionych w opinii warunków i wymogów dot. realizacji przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku pismem znak: RDOŚ-GD-WOO.4220.406.2021.IB.1 z dnia 14.06.2021 r. (16.06.2021 r. – data wpływu do tut. Urzędu) wezwał do złożenia dodatkowych wyjaśnień i uzupełnień w zakresie planowanego przedsięwzięcia. Pismem znak: GO-ŚR.6220.2.4.11.2021 z dnia 23.07.2021 r.

w oparciu o przesłane od Inwestora dane, Wójt Gminy Stegna przesłał uzupełnienie w zakresie żądanych informacji.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska postanowieniem znak: RDOŚ-Gd-WOO.4220.407.2021.IB.2 z dnia 19.08.2021 r. (06.09.2021 r. – data wpływu do tut. Urzędu) wyraził opinię o potrzebie przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia i określił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko zgodny z art. 66 ustawy OOS. Ponadto, po dokonaniu analizy przedłożonej dokumentacji, w tym karty informacyjnej przedsięwzięcia stwierdził, że: przedsięwzięcie objęte ww. wnioskiem obejmować będzie budowę biogazowni rolniczej z elektrownią o zainstalowanej mocy elektrycznej do 1,0 MW. Biogazownia zlokalizowana zostanie na części działki nr 93/11 w obrębie ewidencyjnym Niedźwiedzica, w gminie Stegna.

Zgodnie z § 3 ust 1 pkt 47 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko przedsięwzięcie zakwalifikować należy jako:

- *instalacje do produkcji paliw z produktów roślinnych, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, o zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 0,5 MW lub wytwarzających ekwiwalentną ilość biogazu rolniczego wykorzystywanego do innych celów niż produkcja energii elektrycznej.*

Dla przedmiotowego terenu nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego. W związku z rodzajem i lokalizacją przedsięwzięcia, oddaloną od granic Państwa, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji. Nie zachodzą, więc przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

Biorąc pod uwagę powyższe stanowiska oraz kierując się kryteriami zawartymi w art. 63 ust. 1 ustawy OOS oraz informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, a w szczególności:

1. Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia:

W ramach przedsięwzięcia planuje się budowę biogazowni o mocy do 1,0 MW. Ilość wytwarzanego biogazu wynosić będzie ok. 5,3 mln³/rok.

W skład biogazowni wchodzić będą:

Obiekty odbiorcze:

- waga dla pojazdów dowożących substrat;
- układ podawczy dla biomasy stałej (rozdrabniacz, przenośnik zasilający);
- zamknięty zbiornik buforowy magazynujący substraty w postaci płynnej.

Układ obróbki biogazu:

- główny zbiornik fermentacyjny;
- zbiornik fermentacji wtórnej z podwójną membraną magazynującą biogaz.

Układ separacji produktu fermentacji i magazynowania:

- separator;
- końcowe zbiorniki magazynowe.

Układ obróbki i przesyłu biogazu:

- dmuchawa biogazu;
- układ oczyszczania H₂S;
- układ analizatora biogazu;
- układ chłodzenia biogazu.

Układ wykorzystania gazu:

- moduł kogeneracyjny;
- kocioł gazowy;
- pochodnia gazowa;
- zbiornik akumulacji ciepła;
- sterownia.

Pozostałe obiekty:

- instalacje elektryczne;
- układ rozdzielcze;
- suszarnia frakcji gęstej pofermentu;
- stacja uzdatniania gazu;
- stacja redukcyjno-pomiarowa.

Na terenie inwestycji planuje się wykonanie placów utwardzonych i dróg oraz parkingu dla pojazdów. Całość będzie wykonana z kostki brukowej lub płyt betonowych.

Działka objęta wnioskiem ma powierzchnię 424 767 m². Pod inwestycję zaplanowano maksymalnie 4 ha, a poszczególne elementy inwestycji zajmą:

- powierzchnie utwardzone kostką brukową, płytami w postaci dróg, placów, składów - do 2 ha;
- powierzchnie obiektów budowlanych - do 2 ha;
- powierzchnia biologicznie czynna - minimum 10%;
- ogrodzenie całej działki inwestycyjnej, wraz z nasadzeniem zimozielonych drzew lub krzewów.

Pierwszym etapem procesu technologicznego będzie przyjęcie i zważenie substratów na placu rozładunkowym. Substraty będą dowożone na teren biogazowni w ilości większej niż dobowe zapotrzebowanie wsadu i magazynowane obok komory fermentacyjnej. Substraty trafią będą do dwóch zbiorników rozładunku, każdy o pojemności do 250 m³ wyposażonych w hydraulicznie obsługiwane stalowe pokrywy. Zbiorniki te będą częściowo umieszczone w ziemi, szczelnie zamknięte lub kontenerowe.

Z urządzenia załadowniczego, biomasa zostanie dostarczona do modułu systemu mieszająco dozującego substratów stałych.

Po ogrzaniu substratu biomasa zostanie przekazana do zbiornika fermentacyjnego. Fermentacja beztlenowa biomasy odbywa się dwuetapowo. Na pierwszym etapie temperatura jest regulowana z dużą dokładnością, zgodnie z wymaganiami procesu fermentacji. W pierwotnej komorze fermentacyjnej wytwarzane jest do 95% całkowitej ilości biogazu. Omawiana instalacja wyposażona będzie w dwa zbiorniki fermentacyjne:

- główny zbiornik fermentacyjny o pojemności do 6000 m³;
- zbiornik wtórny o pojemności 3000 m³.

Biomasa z pierwotnej komory fermentacyjnej zostanie przepompowana do wtórnej komory fermentacyjnej. Zbiornik ten będzie wyposażony w podwójną pokrywę gazoszczelną, w której wnętrzu znajduje się zintegrowany zbiornik gazu. Nie przeprowadza się procesu podgrzewania, a temperatura osiąga poziom zależny od temperatury otoczenia. Ciepło dostarczane do wszystkich zbiorników fermentacyjnych pochodzi ze spalania wytworzonego biogazu w jednostce kogeneracyjnej. Powstały biogaz będzie zawierał siarkę. Redukcja siarki odbywać się będzie dwuetapowo, w sposób biologiczny. Etap pierwszy to wprowadzanie powietrza do zbiornika gazu, w którym bakterie obniżające zawartość siarki zamieniają siarkowodor na siarkę wolną i wodę. Etap drugi oczyszczania gazu przy zastosowaniu zespołu do biologicznego odsiarczania w którym zawartość siarki może być obniżona jeszcze w większym stopniu, również przez chłodnicę gazu mającą na celu poprawę jakości biogazu. Wyprodukowany gaz maksymalnie 65% metanu (CH₄). Końcowym elementem instalacji będzie zespół kogeneracyjny podłączony do rurociągu zasilającego i przyłącza energii elektrycznej o mocy do 1.000 kW_e. Silnik gazowy agregatu kogeneracyjnego spalając biogaz będzie napędzał generator wytwarzający energię elektryczną. Energia cieplna będzie uzyskiwana z układu chłodzenia silnika i jego układu wydechowego. Produkcja energii w przybliżeniu będzie wynosić do 20 MWh rocznie (energia elektryczna oraz cieplna łącznie). Ilość wytwarzanego biogazu wynosić będzie ok. 3,5 mln m³/rok.

Powstająca w procesie fermentacji masa pofermentacyjna będzie transportowana rurociągiem do komory pofermentacyjnej i tłoczona do suszarni frakcji stałej. Przy wykorzystaniu własnej energii elektrycznej odparowywana będzie z niej woda. Sucha masa będzie pakowana do foliowych worków albo zostanie składowana w zadaszonym, betonowym silosie skąd zostanie przetransportowana do najbliższych gospodarstw albo do zakładu specjalizującego się w produkcji nawozów. Frakcja płynna trafiać będzie rurociągiem do mniejszego zbiornika. Stąd zostanie przepompowana do cysterny i wykorzystana w dalszej produkcji albo bezpośrednio przez rolników na pola w formie nawozu.

Głównymi substratami biogazowni rolniczej w Niedźwiedzicy będzie biomasa roślinna w postaci kiszonki oraz odpady z upraw szklarniowych, w mniejszym stopniu buraki cukrowe, ziemniaki czy warzywa. Inwestor w uzupełnieniu katry informacyjnej przedsięwzięcia zrezygnował z wykorzystywania gnojowicy. Powstający w procesie fermentacji metan wykorzystany zostanie do produkcji odnawialnej energii elektrycznej i cieplnej.

Brak informacji o ilości substratu wsadowego do biogazowni, po rezygnacji inwestora z wykorzystywania gnojowicy.

W procesie fermentacji powstawać będą odpady z beztlenowego rozkładu substratów (osad pofermentacyjny), w ilości ok. 38 000 Mg/rok.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia

Biogazownia zostanie zrealizowana na części działki nr 93/11. Działka objęta wnioskiem ma powierzchnię 42,4767 ha. Pod inwestycję zaplanowano maksymalnie 4 ha. Z przedstawionego szkicu zagospodarowania terenu wynika, że instalacje zlokalizowane zostaną w zachodniej części tej działki. Teren lokalizacji planowanej biogazowni to w całości monokultura upraw. Obecnie planowana jest tam uprawa rzepaku, a w poprzednich latach uprawiana była także pszenica, buraki cukrowe. Na działce nie ma innych roślin, kęp zieleni, nieużytków czy miedz. Całość jest intensywnie zagospodarowana podobnie jak ma to miejsce na terenach sąsiednich pól uprawnych. Działka poprzecinana jest siecią rowów melioracyjnych.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 100 m w kierunku zachodnim od granicy przedsięwzięcia.

Przedmiotowa inwestycja położona jest poza obszarami europejskiej sieci Natura 2000 oraz poza pozostałymi obszarami objętymi ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody. Najbliżej położonymi obszarami Natura 2000 są:

- ok. 3 km PLB040003 Dolina Dolnej Wisły;
- ok. 9 km PLH 220044 Ostoja w Ujściu Wisły;
- ok. 9 km PLB 220004 Ujście Wisły.

Inne najbliższe położone obszary chronione, objęte ochroną na podstawie przepisów ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, to:

- ok. 2,5 km Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Szkarpawy;
- ok. 3 km Obszar Chronionego Krajobrazu Żuław Gdańskich.

Przedsięwzięcie jest zlokalizowane poza korytarzami korytarza ekologicznymi.

Dla terenu inwestycji nie obowiązują zapisy miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

3. Rodzaj i skala możliwego oddziaływania na elementy środowiska zarówno na etapie realizacji przedsięwzięcia, jego funkcjonowania jak i likwidacji, w szczególności z uwagi na:

W fazie realizacji biogazowni prace obejmować będą wykopy pod fundamenty budynku technologicznego, zbiorników i rurociągi, roboty konstrukcyjne, prace montażowe instalacji biogazowni, utwardzenie terenu. Powstawać będą odpady, głównie betonu i złomu metalowego oraz nadmiar ziemi z wykopów. Brak informacji o konieczności prowadzenia prac odwodnieniowych.

Źródłem emisji substancji do atmosfery oraz emisji hałasu będą prace prowadzone przy

wykorzystaniu maszyn i urządzeń, takich jak: koparki, ładowarki, walce wibracyjne, maszyny do robót instalacyjnych oraz transport materiałów budowlanych i mas ziemnych powstałych w wyniku korytowania (zarówno emisje związane ze spalinami z pojazdów ciężarowych jak i emisja niezorganizowana – pylenie transportowanych mas ziemnych), a także prace wykończeniowe.

Przy wykorzystaniu sprawnego sprzętu budowlanego, ograniczeniu prac budowlanych do godzin dziennych, selektywnego magazynowania odpadów w wydzielonych pojemnikach, następnie przekazania ich uprawnionemu podmiotowi do odzysku lub unieszkodliwienia, zasięg oddziaływania przedsięwzięcia na tym etapie będzie ograniczony głównie do uciążliwości akustycznej oraz emisji do powietrza, które ustaną po zakończeniu prac.

W fazie eksploatacji przedsięwzięcie będzie źródłem emisji zorganizowanej substancji do powietrza z procesu spalania biogazu, emisji niezorganizowanej ze spalania paliw w silnikach pojazdów, emisji hałasu, powodowanej głównie pracą silników elektrycznych, wentylatorów, ruchem urządzeń załadunkowych i pojazdów oraz ścieków bytowych i ścieków deszczowych. Wytwarzany będzie również odpad w postaci osadu pofermentacyjnego oraz odpady z bieżącej konserwacji instalacji.

Źródłem emisji do powietrza będzie energetyczne spalanie biogazu w kogeneratorze (emisja zorganizowana) oraz ruch pojazdów na terenie zakładu i dowożących substrat/odbierających osady pofermentacyjne (emisja niezorganizowana).

Źródłem emisji hałasu będą:

- silniki mieszadeł w zbiornikach fermentacji, zbiorniku pofermentu, zbiornikach załadunkowych i wstępnym, komorze nityfikacji i denityfikacji oraz zbiorniku substratów płynnych;
- kompresory stacji przepompowni i rozdziału medium techn.;
- wentylatory stacji uzdatniania gazu;
- kontenerowy moduł kogeneracyjny - wyloty spalin +2 jednostki kogeneracyjne.

Podstawowym odpadem powstającym w biogazowni będzie osad pofermentacyjny w ilości ok. 38 000 Mg/rok.

Przedstawione przez inwestora informacje nie dają jednoznacznej odpowiedzi czy planowana biogazownia nie spowoduje negatywnego oddziaływania na środowisko, rozumianego nie tylko jako stan czystości powietrza, i warunki akustyczne ale także środowisko przyrodnicze, zdrowie ludzi, wody powierzchniowe, warunki klimatyczne, krajobraz.

Przykładowo:

- nie uwzględniono możliwego wpływu przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne oraz sposobów ochrony systemu melioracyjnego. Działka inwestycyjna nr 93/11 jest poprzecinana systemem rowów melioracyjnych. Część rowów znajduje się w granicach planowanych obiektów biogazowni;
- nie scharakteryzowano gospodarki wodami opadowymi i roztopowymi. Uwzględniając, że część terenu zostanie utwardzona i narażona będzie na zanieczyszczenie, wody opadowe wymagać mogą podczyszczania. W uzupełnieniu karty informacyjnej wskazano jedynie, że „ilość odprowadzanych wód opadowych

przechowywana będzie w szczelnym zbiorniku, z którego nie ma możliwości wydostania odorów”. W przypadku zagospodarowania wód opadowych i roztopowych nie chodzi o odory. Brak podstawowych informacji o ilości wód deszczowych, sposobie ich zbierania, parametrach zbiornika;

- nie wyjaśniono na jakiej podstawie stwierdzono, że oddziaływanie emisji do powietrza z biogazowni nie będzie powodować przekroczeń dopuszczalnych wielkości stężeń oraz wartości odniesienia w powietrzu atmosferycznym poza terenem, do którego inwestor posiada tytuł prawny.
- nie wyjaśniono na jakiej podstawie stwierdzono, że oddziaływanie emisji hałasu z instalacji biogazowni nie będzie powodować przekroczeń dopuszczalnych wartości poziomów dźwięku na granicy terenów chronionych akustycznie. W karcie informacyjnej inwestor zaznaczył „modelując poziom hałasu uwzględniono występujące źródło przemysłowe i komunikacyjne”. Żadnego modelu nie przedstawiono. Brak nawet wyszczególnienia źródeł hałasu i ich mocy akustycznej
- brak informacji o rodzajach i ilości surowców wykorzystywanych w procesie fermentacji. Po rezygnacji z wykorzystania gnojowicy inwestor nie wskazał jakim substratem zostanie ona zastąpiona. Wątpliwości budzi również wykorzystanie biomasy z upraw szklarniowych (odpad czy surowiec?);
- niejednoznacznie zakwalifikowano powstający w biogazowni osad pofermentacyjny. W karcie informacyjnej przedsięwzięcia osad zakwalifikowany został do odpadów (ciecze z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych kod 19 06 05 oraz Przefermentowane odpady z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych kod 19 06 06) W uzupełnieniu inwestor stwierdził, że jest to nawóz nie podając na jakiej podstawie i z jakich aktów prawnych to wynika.


Nie bez znaczenia jest również fakt, że budowa biogazowni może być źródłem konfliktów społecznych ze względu na bliskość zabudowy mieszkaniowej. Dlatego wskazanym jest udział społeczeństwa w postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Podsumowując, tut. organ po dokonaniu analizy powyższych uwarunkowań, w tym miejsca usytuowania przedsięwzięcia, a także jego możliwego oddziaływania na środowisko wyraził opinię, iż **będzie konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko**. Stwierdzając potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia organ uwzględnił skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także rodzaj i skalę możliwego oddziaływania inwestycji.

W związku z powyższym postanowiono jak na wstępie.

Pouczenie

Od niniejszego postanowienia służy stronom zażalenie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku w ciągu 7 dni od daty doręczenia za pośrednictwem Wójta Gminy Stegna.

WÓJT

mgr Ewa Dąbska

Otrzymują:

1. Pan Wojciech Kurowski
2. Strony postępowania przez obwieszczenie zgodnie z art. 49 k.p.a
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska, ul. Chmielna 54/57, 80-748 Gdański.
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nowym Dworze Gd., ul. Dworcowa 14, 82-100 Nowy Dwór Gdański.
3. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, ul. Al. Tysiąclecia 11, 82-300 Elbląg