

**DECYZJA**  
**o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.);
- art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80 ust. 1, art. 82, art. 85 ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu 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. 2373 z późn. zm.);
- § 3 ust. 1, pkt 47 i pkt 82 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839)

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 9 sierpnia 2017 r. (data wpływu do tut. urzędu 11.08.2017 r.) Firmy Optimum Sp. z o.o., ul. Balicka 125B, 30-149 Kraków, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn. „**Budowa biogazowni rolniczej w Czerminie o mocy 1 MW**”, na działkach nr ewid.: 1794/5 i 1794/6 w Czerminie

**ustalam**

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn. „**Budowa biogazowni rolniczej w Czerminie o mocy 1 MW**” i jednocześnie określam:

**I. Zakres przedsięwzięcia:**

Przedsięwzięcie będzie polegało na budowie biogazowni o zainstalowanej mocy elektrycznej jednostki wytwórczej około 1,0 MW i mocy cieplnej około 1,0 MW, na działkach nr ewid.: 1794/5 i 1794/6 położonych w miejscowości Czermin. Produkcja biogazu oparta będzie o beztlenową mokrą fermentację metanową surowców rolniczych, odchodów zwierzęcych, pozostałości z przetwórstwa produktów pochodzenia rolniczego. Łączna masa substratów wykorzystywanych w elektrociepłowni wynosić będzie około 36 200 Mg rocznie. Wytworzony biogaz zostanie wykorzystany jako paliwo napędowe silnika do wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu. Powstała masa pofermentacyjna, po wcześniejszych badaniach zostanie wykorzystana jako nawóz do nawożenia pól.

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

1. Realizacja inwestycji winna przebiegać zgodnie z warunkami wynikającymi z projektu technicznego przedmiotowej inwestycji sporządzonego w oparciu o decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia oraz warunki ujęte w decyzji o warunkach zabudowy.
2. Zamierzenie należy przeprowadzić w sposób zapewniający ograniczenie jego oddziaływania na środowisko.
3. Sposób prowadzenia działalności powinien być zgodny z przepisami wynikającymi z: ustawy prawo ochrony środowiska, kodeks pracy, przepisów budowlanych, w tym rozporządzeniach: Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie, Ministra Rolnictwa i Gospodarki Żywnościowej z dnia

7 października 1997r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki rolnicze i ich usytuowanie, a w szczególności spełniać wymagania higieniczno – zdrowotne.

4. Gospodarka odpadami w trakcie realizacji i późniejszej eksploatacji przedsięwzięcia winna być prowadzona zgodnie z wymogami ustawy prawo ochrony środowiska i ustawy o odpadach.

5. Jeżeli w trakcie eksploatacji nastąpi pogorszenie stanu środowiska należy podjąć odpowiednie działania mające na celu jego zabezpieczenie.

6. W instalacji prowadzone będą procesy odzysku odpadów: R3 - recykling lub odzysk substancji organicznych, które nie są stosowane jako rozpuszczalniki (w tym kompostowanie i inne biologiczne procesy przekształcania) oraz R13 - magazynowanie odpadów poprzedzające którykolwiek z procesów wymienionych w pozycji R1-R12 (z wyjątkiem wstępnego magazynowania u wytwórcy odpadów).

7. Procesowi odzysku poddawane będą odpady inne niż niebezpieczne.

8. Wszystkie zbiorniki wykonane na terenie przedsięwzięcia, przed pierwszym użytkowaniem będą poddane próbie szczelności. Woda zużyta z prób szczelności danego elementu instalacji będzie przepompowywana do kolejnych obiektów. Ostatecznie woda zużyta wykorzystana zostanie w procesie rozruchu biogazowni.

9. Woda na etapie eksploatacji pobierana będzie z gminnej sieci wodociągowej i używana na cele technologiczne i socjalno - bytowe.

10. Ścieki bytowe na etapie realizacji przedsięwzięcia gromadzone będą w przenośnych urządzeniach sanitarnych, a następnie odbierane przez specjalistyczne firmy zewnętrzne, posiadające odpowiednie zezwolenia. Ścieki bytowe podczas eksploatacji przedsięwzięcia odprowadzane będą do kanalizacji sanitarnej lub zbiornika bezodpływowego. Zbiornik opróżniany będzie okresowo wozem asenizacyjnym przez wyspecjalizowaną firmę.

11. Wody opadowe lub roztopowe z dróg dojazdowych, placów manewrowych i parkingów na etapie eksploatacji będą odprowadzane za pomocą wewnętrznej kanalizacji deszczowej wyposażonej w separator, do podziemnego zbiornika na wodę deszczową i wykorzystane w procesie technologicznym. Wody opadowe lub roztopowe z powierzchni dachów odprowadzane będą wewnętrznym systemem kanalizacji deszczowej do zbiornika na wody deszczowe i wykorzystane w procesie technologicznym.

12. Proces fermentacji prowadzony będzie w zbiornikach żelbetowych, pokrytych masami zabezpieczającymi beton przed wpływem związków siarki.

13. Cały proces technologiczny z rozładunkiem i przygotowaniem substratu do produkcji będzie monitorowany.

14. Poferment poddawany będzie separacji. Część odseparowanej frakcji ciekłej będzie zwracana do procesu w celu odpowiedniego uwodnienia wsadu na wejściu.

15. Wszystkie odcieki wykorzystywane będą w procesie produkcji biogazu.

16. Prowadzona będzie ewidencja nawożenia, w tym zawartych umów z nabywcami, terminów i dawek nawożenia z określeniem warunków pogodowych w trakcie nawożenia.

17. Substraty pomiędzy poszczególnymi zbiornikami, urządzeniami przesyłane będą w szczelnym układzie.

18. Wszystkie obiekty na terenie biogazowni będą zaopatrywane w ciepło z układu kogeneracyjnego.

19. Biogaz, przed dostarczeniem do kogeneratora będzie oczyszczany z siarkowodoru (dwufazowo: metoda biologiczna lub zastosowanie koagulantu chemicznego, na filtrach z węglem aktywnym) oraz osuszany.

20. Biogaz będzie spalany w agregacie kogeneracyjnym wytwarzającym jednocześnie energię elektryczną i ciepłą, natomiast w przypadku jego awarii lub nadwyżek wyprodukowanego biogazu, gaz będzie spalany w pochodni.
21. Gnojowica będzie dostarczana w szczelnych zbiornikach wozów asenizacyjnych/beczkowozami i za pomocą szczelnych połączeń będzie przetłaczana do podziemnego zamkniętego zbiornika magazynowego.
22. Substraty stałe transportowane będą na teren biogazowni na szczelnie nakrytych naczepach/wannach.
23. Substraty stałe podczas magazynowania w silosach będą szczelnie nakryte np. folią, odkrywaną wyłącznie na czas rozładunku/załadunku substratów do instalacji.
24. Proces separacji i suszenie pofermentu realizowany będzie wewnątrz hali oczyszczania pofermentu.
25. Teren biogazowni będzie utrzymywany w czystości, ze szczególnym uwzględnieniem miejsc rozładunku/załadunku substratów i tras transportowych.
26. Praca ładowarki, ruch pojazdów samochodowych osobowych i ciężarowych w ramach funkcjonowania przedsięwzięcia odbywać się będzie wyłącznie w porze dziennej tj. w godzinach 6:00 - 22:00.
27. Prace budowlano - montażowe na etapie realizacji przedsięwzięcia będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej tj. w godzinach 6:00 - 22:00.
28. Zaplecze budowy umiejscowione zostanie na szczelnym i utwardzonym podłożu. Substancje mogące być źródłem zanieczyszczenia powierzchni ziemi lub wód węglowodorami ropopochodnymi na etapie budowy przechowywane będą w szczelnych zamkniętych pojemnikach.
29. Tankowanie i naprawa maszyn będzie odbywać się poza terenem budowy.
30. Zaplecze budowy, bazy techniczne, bazy materiałowe, place postojowe maszyn budowlanych i środków transportu, miejsca składowania zdjętego humusu i odpadów lokalizowane będą poza miejscami, na których w okresie wiosennym stagnują wody roztopowe.
31. Zdjęcie wierzchniej warstwy gleby (humusu) powinno być przeprowadzone poza głównym okresem lęgowym gatunków ptaków krajobrazu rolniczego, tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia. W razie konieczności przeprowadzenia ww. prac ziemnych w tym okresie, ich wykonanie powinno być poprzedzone kontrolą przyrodnika pod kątem występowania chronionych gatunków zwierząt w okresie 1-3 dni przed planowanym terminem zdjęcia humusu. W razie stwierdzenia występowania chronionych gatunków, zdejmowanie humusu należy wstrzymać do momentu opuszczenia danego terenu przez te zwierzęta (np. do zakończenia lęgów, wyprowadzenia młodych) lub do momentu uzyskania stosownych zezwoleń na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do chronionych gatunków.
32. Zdjętą wierzchnią urodzajną warstwę ziemi magazynowana będzie na placu budowy w sposób uporządkowany (pryzmy) i zabezpieczyć, celem jej dalszego wykorzystania do rekultywacji terenów po zakończeniu robót budowlanych. Pryzmy ziemi nie powinny być wyższe niż 2,5 m ze względu na zachowanie ich stateczności, utlenianie się części organicznych, rozmywanie przez opady nawałne i możliwość zasiedlenia przez chronione gatunki (np. brzegówkę). Aby zapobiec degradacji humusu, związanej przykładowo z przesuszeniem, zachwaszczeniem, wietrzeniem itp., do jego zabezpieczenia można użyć geosyntetyków (np. geowłókniny).
33. Znajdujące się na terenie budowy wykopy (np. pod obiekty budowlane) i inne potencjalne pułapki ekologiczne, do których mogą wpadać płazy i inne małe zwierzęta należy zabezpieczyć w taki sposób, aby uniemożliwić im dostanie się do nich (np. poprzez stosowanie szczelnych wygradzeń, przekryć). Miejsca takie powinny być systematycznie kontrolowane, a ewentualnie znajdujące się w „pułapkach” płazy i inne zwierzęta niezwłocznie uwalniane i przenoszone w odpowiednie siedliska.

### **III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym.**

1. Inwestycja winna być dokonana zgodnie z dokumentacją projektową sporządzoną w oparciu o aktualne i obowiązujące w tym zakresie rozwiązania techniczne i technologiczne oraz przepisy ustaw: prawo ochrony środowiska, kodeks pracy, prawo budowlane.
2. Użytkowanie przedmiotowej inwestycji winno spełniać wymagania w zakresie ochrony zdrowia i życia ludzi.
3. W projektowaniu należy przyjąć technologię i urządzenia techniczne przyjazne środowisku tj. eliminujące lub ograniczające wpływ inwestycji na środowisko przyrodnicze, zdrowie ludzi i inne obiekty zgodnie z obowiązującymi przepisami.
4. W trakcie użytkowania przedsięwzięcia należy utrzymywać wysoki poziom higieny prowadzonych procesów w celu ograniczenia emisji gazów, substancji złośliwych oraz aerozoli bakteryjnych, stosując m.in. urządzenia wentylacyjne oraz technologiczne charakteryzujące się niskim poziomem dźwięku lub ograniczającym emisję hałasu urządzeń zapewniając właściwą oraz terminową konserwację i czyszczenie instalacji.
5. Po rocznej eksploatacji należałoby sporządzić analizę porealizacyjną inwestycji i na jej podstawie dokonać oceny słuszności rozwiązań technicznych, technologicznych, w tym sanitarnych przyjętych w projekcie wykonawczym i zastosowanych w praktyce, tak aby wykazać, że przedsięwzięcie nie powoduje przekroczeń emisji hałasu, a także zanieczyszczeń do powietrza (np. stężenia pyłów, związków złośliwych (odorowych)) zgodnie z obowiązującymi przepisami prawnymi i normami.
6. Projekt budowlany musi uwzględniać ustalenia wymienione w niniejszej decyzji.
7. Na potrzeby produkcji energii elektrycznej i ciepłej zastosowany zostanie agregat kogeneracyjny o mocy elektrycznej około 1,0 MW i mocy cieplnej około 1,0 MW. Zanieczyszczenia ze spalania biogazu w agregacie kogeneracyjnym będą odprowadzane do powietrza emitorem o wysokości min. 8,6 m i średnicy około 0,3 m.
8. Wykonana zostanie pochodnia o wysokości min. 5,0 m i średnicę wylotu około 0,6 m.
9. Podczas rozruchu biogazowni oraz podczas awarii agregatu wykorzystany będzie piec o mocy około 400 kW, opalany olejem opałowym lub peletem. Zanieczyszczone powietrze z pieca odprowadzane będzie do atmosfery za pomocą emitora o wysokości min. 5,0 m i średnicy około 0,2 m.
10. W sytuacji awaryjnej źródłem zasilania będzie agregat prądotwórczy opalany olejem napędowym. Zanieczyszczone powietrze z agregatu prądotwórczego awaryjnego odprowadzane będzie do atmosfery za pomocą emitora o wysokości min. 4,0 m i średnicy około 0,15 m.
11. Zanieczyszczone powietrze z hali będzie kierowane do biofiltra z płuczką, a następnie do atmosfery poprzez emitor o wysokości min. 7,0 m i średnicy około 0,5 m.
12. Na potrzeby magazynowania kiszonki i pozostałych stałych substratów wykonane zostaną silosy o łącznej powierzchni do 3762 m<sup>2</sup>. Powierzchnia magazynowania wyposażona będzie w dwie instalacje odwadniające - deszczową oraz odciekową. Dno i ściany silosów wylane zostaną jako monolityczne bez dylatacji.
13. Wykonany zostanie szczelny, zamknięty, podziemny zbiornik na gnojowicę o pojemności do 300 m<sup>3</sup>.
14. Zbiorniki fermentacyjne o pojemności do 5500 m<sup>3</sup> każdy i zbiorniki pofermentacyjne (jeden o pojemności do 6000 m<sup>3</sup>, drugi o pojemności do 4500 m<sup>3</sup>) wykonane zostaną jako zamknięte, szczelne. Każdy zbiornik wyposażony będzie w przykrycie w formie dwumembranowej, gazoszczelnej kopuły stanowiącej zbiornik biogazu.
15. Produkcja biogazu będzie odbywać się w szczelnych zbiornikach usytuowanych na utwardzonej, szczelnej i skanalizowanej nawierzchni.

16. Rozładunek substratów prowadzony będzie na terenie utwardzonym, szczelnym przy silosach. Ewentualne odcieki przejmowane będą przez kanalizację odciekową. Teren przy podajniku substratów wykonany zostanie jako szczelny. Odcieki powstałe przy załadunku podajnika substratów poprzez odwodnienie liniowe odprowadzane będą do kanalizacji odciekowej. Zastosowane zostaną zamknięte przenośniki śrubowe do transportu podawanego substratu. Przepompowywanie substratu pomiędzy zbiornikami odbywać się będzie za pomocą pompowni zlokalizowanej pomiędzy zbiornikami, tak aby ograniczyć długość rurociągów i ryzyko rozszczelnienia. Elementy końcówek rurociągów do podłączenia do cysterny zostaną wyposażone w kotwy fundamentowe uniemożliwiające mechaniczne uszkodzenie, a tym samym rozszczelnienie rurociągu.

17. Wokół zbiorników fermentacyjnych, pofermentacyjnych oraz zbiornika na gnojowicę wykonany zostanie pierścieniowy system drenażu zintegrowany ze studzienkami rewizyjnymi. Prowadzona będzie co najmniej jedna kontrola studzienek zainstalowanych na drenażu w ciągu miesiąca. Badany będzie poziom wody oraz jakość ze względu na zawartość substancji potencjalnie możliwych do wyemitowania w efekcie pracy instalacji.

18. Instalacja będzie wyposażona w system monitoringu przebiegu procesu i system automatycznych zabezpieczeń, zapewniający ciągłą kontrolę pracy instalacji.

19. Agregat kogeneracyjny wraz z urządzeniami towarzyszącymi zabudowany będzie w kontenerze dźwiękochłonnym o izolacji akustycznej 30 db (A).

#### **IV. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie ma obowiązku przeprowadzenia:**

1. Ponownej oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.
2. Postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

#### **V. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowiąca załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach winna uwzględniać obiekty z wyszczególnieniem ich charakterystycznych parametrów (np. wydajności instalacji) oraz zużycia charakterystycznych mediów (w tym surowców), a także powierzchnie terenów utwardzonych i pozostawionych jako biologicznie czynne.**

### **UZASADNIENIE**

Do Wójta Gminy Czermin wpłynął wniosek z dnia 9 sierpnia 2017 r. (data wpływu do tut. urzędu 11.08.2017r.) Firmy Optimum Sp. z o.o., ul. Balicka 125B, 30-149 Kraków, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie biogazowni rolniczej o mocy 1 MW, na działkach nr ewid.: 1794/5 i 1794/6 w Czerminie.

Dnia 23 sierpnia 2017 r. Wójt Gminy Czermin powiadomił pismem znak Rn 6220.4.2017 strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego.

Organ wszczynając postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach informował strony o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy. W wyznaczonym terminie osoby uznane za strony w postępowaniu dotyczącym wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie złożyły żadnych wniosków ani uwag.

W toku postępowania administracyjnego, zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2017 r. poz. 1405), zwrócono się do właściwych organów w celu zasięgnięcia opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanej inwestycji. Pismem z dnia 23 sierpnia 2017 r., znak Rn 6220.4-a.2017 zwrócono się do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Mielcu oraz pismem z dnia 23 sierpnia 2017 r., znak Rn 6220.4-b.2017 zwrócono się do Regionalnego

Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Mielcu pismem z dnia 12 września 2017 r., znak PSNZ.4540.36.2017 stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz pismem z dnia 4 grudnia 2017 r., znak PSNZ.4542.12.2017 zaopiniował realizację przedsięwzięcia pn.: „Budowa biogazowni rolniczej w Czerminie o mocy 1MW” uznając, że przy wskazanych uwarunkowaniach środowiskowych określających m.in. wymagania higieniczno – zdrowotne oraz deklaracjach Inwestora dotyczących bezpiecznego pod względem środowiskowym funkcjonowania inwestycji, planowane przedsięwzięcie powinno umożliwić spełnienie wymogów w zakresie ochrony zdrowia i życia ludzi.

Pismem znak: WOOŚ.4240.11.30.2017.LK.2 z dnia 06 września 2017 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie wyraził opinię o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie biogazowni rolniczej w Czerminie o mocy 1 MW”. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska uznał, że projektowane przedsięwzięcie kwalifikuje się do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1, pkt. 45 i 80 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016r., poz. 71), w związku z powyższym przedsięwzięcie należy zaliczyć do przedsięwzięć określonych w art. 59 ust.1 pkt 2 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, tj. do planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, których realizacja zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ww. ustawy wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Mając na uwadze stanowisko Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie oraz brak zastrzeżeń Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Mielcu postanowiono pismem z dnia 15.09.2017 r., znak: Rn 6220.4-c.2017, że dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie biogazowni rolniczej w Czerminie o mocy 1 MW” istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w tym sporządzenia raportu. Zgodnie z art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2017r., poz. 1405) szczegółowo przeanalizowano uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie po zapoznaniu się z przedłożonymi dokumentami stwierdził braki formalne. W związku z tym pismem z dnia 21 listopada 2017 r., znak: WOOŚ.4242.11.12.2017.LK.2 wezwano do usunięcia ww. braków. W dniu 24 listopada 2017 r. przedłożono wymagane prawem dokumenty.

Zgodnie z art. 77 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko przedłożono m. in. wniosek Inwestora o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz informację o braku Miejscowego planu Zagospodarowania Przestrzennego dla terenu przedsięwzięcia.

Po analizie merytorycznej przedłożonej dokumentacji stwierdzono, że materiały nie przedstawiają w sposób dostateczny wszystkich zagadnień istotnych z punktu widzenia ochrony środowiska, wynikających z ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. W związku z tym, pismami z dnia: 26 stycznia 2018 r., znak: WOOŚ.4242.11.12.2017.LK.8, 16 listopada 2018 r., znak: WOOŚ.4242.11.12.2017.LK.22, 26 marca 2019 r., znak: WOOŚ.4242.11.12.2017.LK.30, 31 października 2019 r., znak: WOOŚ.4242.11.12.2017.LK.37, wezwano Inwestora do uzupełnienia Raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. W toku prowadzonego postępowania przedłożono uzupełnienia do Raportu w dniach 17 września 2018 r., 21 września 2018 r., 05 i 20 lutego 2019 r., 31 maja 2019 r., 07 października 2019 r., 24 grudnia 2019 r.

Optimum Sp. z o.o. zwróciła się z wnioskiem z dnia 27.02.2018 r. (data wpływu do tut. urzędu 09.03.2018 r.) o zawieszenie postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych

uwarunkowaniach zgody na realizację w/w przedsięwzięcia z uwagi na zakres uzupełnień, który przewidywał wykonanie inwentaryzacji przyrodniczej, dlatego aby zachować ciągłość postępowania administracyjnego zawieszenie postępowania w w/w sprawie, do czasu wykonania wymaganych przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie uzupełnień było zasadne.

Pismem z dnia 08.08.2018 r. (data wpływu do tut. urzędu 13.08.2018 r.) Optimum Sp. z o.o. zawnioskowała o podjęcie zawieszono postępowania podając, iż zakończone zostały prace związane z wykonaniem inwentaryzacji przyrodniczej, z uwagi na prowadzenie których postępowanie było zawieszono.

W toku prowadzonego postępowania inwestor wystąpił ponownie z wnioskiem z dnia 29.05.2019 r. (data wpływu do tut. urzędu 30.05.2019 r.) z prośbą o zawieszenie postępowania administracyjnego ze względu na niewystarczający termin do uzupełnienia raportu do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie.

Postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację w/w przedsięwzięcia zostało podjęte ponownie na wniosek z dnia 30.09.2019 r. (data wpływu do tut. urzędu 07.10.2019 r.).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie pismem z dnia 28 lutego 2020 r., znak: WOOŚ.4242.11.12.2017.LK.42 postanowił uzgodnić środowiskowe warunki realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie biogazowni rolniczej o mocy 1MW, na działkach nr ewid.: 1794/5 i 1794/6 w miejscowości Czermin.

Zgodnie z art. 80 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu 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. 2373 z późn. zm.), Wójt Gminy Czermin, określając warunki realizacji przedsięwzięcia, wziął pod uwagę opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Mielcu oraz uzgodnienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, a także wnioski i ustalenia przedstawione w Raporcie wraz z uzupełnieniem.

Prowadząc postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, Wójt Gminy Czermin zapewnił stronom postępowania możliwość czynnego udziału w postępowaniu, wynikającą m. in. z przepisu art. 10 kpa. Przed wydaniem decyzji, zawiadomieniem z dnia 17.02.2022 r. znak: Rn 6220.4.2017/2022 organ umożliwił im wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów. W wyznaczonym terminie strony nie wniosły żadnych zastrzeżeń, uwag i wniosków w przedmiotowej sprawie.

W Raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko poza wariantem inwestycyjnym przedstawiono opis przewidywanych skutków dla środowiska w przypadku niepodejmowania przedsięwzięcia oraz wariant alternatywny.

#### Opis przewidywanych skutków dla środowiska w przypadku niepodejmowania przedsięwzięcia.

Rezygnacja z przedsięwzięcia uniemożliwi zagospodarowanie m. in. substratów wytworzonych w lokalnych gospodarstwach rolnych na drodze fermentacji metanowej i zagospodarowania powstałej masy, jako ewentualnego polepszacza glebowego przez lokalnych rolników. Brak realizacji zamierzenia uniemożliwi sobie również wykorzystywanie wytworzonej energii przez odbiorców zewnętrznych. W skali globalnej niepodejście budowy biogazowni spowoduje dalszą eksploatację paliw kopalnych w celach energetycznych, a w związku z tym zwiększoną emisję gazów i pyłów do powietrza. Realizacja planowanej biogazowni rolniczej pozwoli na ograniczenie emisji CO<sub>2</sub> związanej z konwencjonalną produkcją energii elektrycznej.

#### Wariant alternatywny przedsięwzięcia :

W trakcie analizy dotyczącej wariantowości Inwestor wziął pod uwagę budowę elektrociepłowni w wysokosprawnej kogeneracji o mocy około 1,0 MW zasilanej gazem ziemnym. Jednakże realizacja przedsięwzięcia w tym wariantcie wiązałaby się z brakiem możliwości wykorzystania odpadów z przetwórstwa rolno – spożywczego oraz odchodów zwierzęcych (gnojowica, pomiot), a także koniecznością zakupu gazu ziemnego od zewnętrznego dostawcy w ilości około 4 091 431 m<sup>2</sup>.

Z uwagi na powyższe Inwestor ostatecznie do realizacji wybrał wariant inwestycyjny.

#### Wariant inwestycyjny:

Przedsięwzięcie polegało będzie na budowie biogazowni o zainstalowanej mocy elektrycznej jednostki wytwórczej około 1,0 MW i mocy cieplnej około 1,0 MW na działkach nr ewid.: 1794/5 i 1794/6 o łącznej powierzchni około 1,89 ha w miejscowości Czermin. Działka do tej pory wykorzystywana była do produkcji rolnej. Najbliższe otoczenie planowanego przedsięwzięcia stanowią m. in. tereny wykorzystywane rolniczo oraz droga.

Produkcja biogazu odbywać się będzie w wyniku beztlenowej mokrej fermentacji metanowej substratów w ilości około 36 200 Mg rocznie w tym m. in.: kiszonka kukurydzy - do 4500 Mg/rok, wysłodki buraczane -- do 10 000 Mg/rok, gnojowica - do 2700 Mg/rok, pulpa ziemniaczana - do 14 000 Mg/rok, pomiot kurzy - do 5000 Mg/rok.

W skład planowanej biogazowni wchodzić będą m. in.:

- budynek techniczno - biurowy o powierzchni do 120 m<sup>2</sup>,
- silosy na kiszonkę kukurydzy, wysłodki buraczane, pulpę ziemniaczaną i pomiot kurzy o łącznej powierzchni do 3762 m<sup>2</sup>,
- podziemny zbiornik na gnojowicę o pojemności do 300 m<sup>3</sup>,
- dwa zbiorniki fermentacyjne o pojemności do 5500 m<sup>3</sup> każdy, zintegrowane ze zbiornikami do magazynowania biogazu,
- dwa zbiorniki pofermentacyjne, jeden o pojemności do 6000 m<sup>3</sup>, drugi o pojemności do 4500 m<sup>3</sup>, zintegrowany ze zbiornikami do magazynowania biogazu,
- pochodnia biogazu,
- dwa kontenery techniczne o łącznej powierzchni do 60 m<sup>2</sup>, (agregat kogeneracyjny, stacja trafo),
- stacja przygotowania biogazu,
- podajnik substratów,
- obiekt techniczny (pompownia) o powierzchni do 160 m<sup>2</sup>,
- hala do oczyszczania pofermentu o powierzchni do 510 m<sup>2</sup>,
- zbiornik na wody opadowe lub roztopowe o pojemności do 450 m<sup>3</sup>,
- niezbędna infrastruktura techniczna,
- sieci: między obiektowe, elektroenergetyczne,
- drogi i place wewnętrzne, parking,
- waga samochodowa.

Przewidywana łączna powierzchnia zabudowy budynków i budowli wynosić będzie około 8583 m<sup>2</sup>, a powierzchnia terenów utwardzonych (m. in. dróg, parkingów, dojazdów do urządzeń, chodników i utwardzonego terenu na odpady stałe) około 4153 m<sup>2</sup>. Pozostały teren stanowić będą powierzchnie biologiczne czynne.

Dowóz substratów na teren biogazowni będzie odbywał się z wykorzystaniem pojazdów właściwych dla danego rodzaju substratu, tj. gnojowica transportowana będzie w szczelnych cysternach (beczkowozach), a pozostałe substraty transportowane będą na szczelnie nakrytych naczepach/wannach. Gnojowica za pomocą szczelnych połączeń będzie przetrzaczana do zamkniętego zbiornika magazynowego. Dozowanie do zbiorników fermentacyjnych odbywać się będzie również za pomocą szczelnych połączeń. Substraty stałe (kiszonka kukurydzy, pomiot kurzy, pulpa ziemniaczana, wysłodki buraczane) podczas magazynowania w silosach będą szczelnie nakrywane (np. folia, plandeka), odkrywane wyłącznie na czas rozładunku/załadunku do podajnika. Substraty stałe z silosów za pomocą ładowacza będą dostarczane do podajnika, a następnie do zbiorników fermentacyjnych. Część substratów stałych będzie bezpośrednio po przywiezieniu do biogazowni podawana do procesu. Odcieki z silosów i za pomocą szczelnych połączeń przekazywane będą do procesu celem rozcieńczenia substratu. Inwestor prowadzi będzie rejestr przyjmowanych substratów. Proces fermentacji metanowej prowadzony będzie w dwóch zamkniętych zbiornikach, w temperaturze z przedziału 38-40°C (fermentacja mezofilna). W wyniku fermentacji powstawał będzie biogaz w ilości około 4 000 000 m<sup>3</sup> rocznie oraz około 25 400 Mg masy pofermentacyjnej. Masa pofermentacyjna będzie poddawana separacji, wewnątrz hali w celu oddzielenia stałej masy od ciekłej. Frakcja stała będzie mogła być przekazywana bezpośrednio po separacji odbiorcom/rolnikom lub kierowana na suszarnię. Wyszuszony poferment, do czasu odbioru, magazynowany będzie w kontenerach lub workach big-bag



w hali osuszania pofermentu. Frakcja płynna będzie, zaś jako ciecz recyrkulacyjna, wykorzystywana w procesie technologicznym lub jako nawóz przekazywana odbiorcom. Przed oddaniem do rolniczego wykorzystania (nawożenie gleb) masa pofermentacyjna (frakcja stała i ciekła) będzie poddawana badaniom. Wytworzony biogaz magazynowany będzie w zbiornikach stanowiących gazoszczelne kopuły zbiorników fermentacyjnych i pofermentacyjnych. Biogaz będzie oczyszczany i osuszany, a następnie spalany w agregacie kogeneracyjnym. W wyniku przetwarzania biogazu w silniku zostanie wytworzona energia elektryczna oraz ciepła. Układ kogeneracyjny będzie współpracował z pochodnią biogazu, która zostanie wykorzystana dla spalania jego nadwyżek oraz w przypadku awarii silnika kogeneracyjnego, celem uniknięcia emisji biogazu do atmosfery. Wyprodukowana energia elektryczna będzie w pierwszej kolejności zagospodarowana na potrzeby własne funkcjonowania biogazowni, a pozostała wprowadzona do krajowej sieci elektroenergetycznej. Energia ciepła będzie wykorzystywana na potrzeby własne. Pozostała część ciepła będzie przekazywana (sprzedawana). Biogazownia wyposażona będzie w system pomp oraz układ kontrolno - sterowniczy pozwalający na ciągłą analizę procesów zachodzących w instalacji oraz na zarządzanie nią. Cały proces technologiczny z rozładunkiem i przygotowaniem substratu do produkcji będzie monitorowany za pomocą kamer, których obraz będzie wyświetlany w dyspozytorni. Proces technologiczny w planowanej biogazowni będzie prowadzony w sposób zautomatyzowany. Całość instalacji, będzie podlegać regularnym przeglądom kontrolnym i serwisowym, a wszelkie nieprawidłowości będą na bieżąco korygowane. Monitoring procesu technologicznego obejmował będzie m. in.: regularne kontrole i przeglądy poszczególnych elementów instalacji, parametrów procesu fermentacji beztlenowej (m. in. pH, temperatura, ilość i skład biogazu), przebiegu procesu produkcji energii, ewidencję ilościową wytworzonego pofermentu.

Do realizacji wybrano wariant „inwestycyjny”.

Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. poz. 1911, ze zm.) (PGW), przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obrębie Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) „Stary Breń” – kod: RW2000172189899, typ: potok nizinny piaszczysty (17). Wskazana JCWP jest naturalną częścią wód. W PGW jej stan jest oceniony jako dobry (w tym stan ekologiczny - co najmniej dobry, stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako niezagrażona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych.

Ponadto, zlewnia JCWP „Stary Breń” została zaliczona do obszarów chronionych, obszarów mających znaczenie dla Wspólnoty: „Dolna Wisłoka z Dopływami” PLH180053, zależnych od wód.

Na podstawie art. 56 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2020 r. poz. 310), celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona tych wód oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego oraz stanu chemicznego.

Oceny aktualnego stanu JCWP dokonano w oparciu o wyniki monitoringu jakości wód powierzchniowych z 2018 r. prowadzonego przez Głównego Inspektora Ochrony Środowiska w ramach Państwowego Monitoringu środowiska (PMŚ). W oparciu o wyniki PMŚ dla JCWP „Stary Breń” stan wód sklasyfikowano jako zły (w tym stan ekologiczny umiarkowany – stan chemiczny – poniżej dobrego). Elementy fizykochemiczne z grup 3.1 – 3.5 sklasyfikowano poniżej stanu dobrego (o kwalifikacji zadecydowała grupa wskaźników: zawiesina ogólna, tlen rozpuszczony, siarczany, azot amonowy, azot Kjeldaha, azot amonowy). Elementy fizykochemiczne z grupy 3.6 sklasyfikowano w II klasie stanu ekologicznego.

Wg PGW, teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych JCWPd nr 134 (kod: PLGW2000134), w PGW jej stan oceniono jako dobry (w tym stan ilościowy - dobry, stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako niezagrażona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych.

W świetle zapisów art. 59 ww. ustawy Prawo wodne, celem środowiskowym dla jednolitych części wód podziemnych jest: zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ich ochrona i podejmowanie działań naprawczych,

a także zapewnianie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód, tak aby osiągnąć ich dobry stan.

Przedsięwzięcie znajduje się poza obszarem występowania cieków wodnych, poza strefami ochronnymi ujęć wód powierzchniowych i podziemnych. W pobliżu planowanego zamierzenia poprowadzony jest rów melioracyjny. Teren przedsięwzięcia znajduje się na obszarze narażonym na zalanie wodami powodziowymi w przypadku uszkodzenia lub zniszczenia wału przeciwpowodziowego.

Rozładunek substratów będzie się odbywał na utwardzonym, szczelnym i skanalizowanym terenie przy silosach. Ocieki powstałe podczas rozładunku oraz załadunku podajnika substratów zebrane zostaną odwodnieniem liniowym do kanalizacji odciekowej. Do magazynowania substratów na terenie biogazowni wyznaczona zostanie specjalna strefa magazynowania i przygotowania. Powierzchnia magazynowania zostanie wyposażona w dwie instalacje odwadniające (deszczową i odciekową). Raz dziennie substrat za pomocą ładowarki wprowadzany będzie do podajnika zlokalizowanego bezpośrednio przy zbiorniku fermentacyjnym. Ocieki powstające w służących do magazynowania substratów silosach gromadzone będą poprzez zastosowanie instalacji odciekowej i zwracane do procesu technologicznego. Dno oraz ściany silosów wykonane będą ze szczelnego betonu. Płynny substrat przewożony na biogazownię zabezpieczony będzie w szczelnych wozach (beczkowozy). Przepompowywanie substratu zapewnione będzie za pomocą pompowni zlokalizowanej pomiędzy zbiornikami, tak aby ograniczyć długość rurociągów oraz ograniczyć ryzyko rozszczelnienia. Gnojowica będzie magazynowana w szczelnym, podziemnym zbiorniku. Zbiornik pofermentacyjny dobrany został z zapasem, który pozwoli na zgromadzenie masy pofermentacyjnej na okres około 4 miesięcy

Podczas realizacji przedsięwzięcia woda na cele socjalne dostarczana będzie przez firmy zewnętrzne. W fazie eksploatacji woda przeznaczona do celów socjalno-bytowych oraz do uzupełniania obiegów technologicznych dostarczana będzie z gminnej sieci wodociągowej. Woda na cele ppoż. zapewniona zostanie poprzez naziemne hydranty. Pobór wody na cele technologiczne oszacowany został na poziomie 20 000 m<sup>3</sup>/rok. Po odseparowaniu frakcji ciekłej i suchej pofermentu około 1/3 wody zostanie zwrócone do procesu technologicznego przez co rzeczywisty pobór wody wyniesie około 14 000 m<sup>3</sup>/rok. Pobór wody zostanie dodatkowo ograniczony poprzez wykorzystanie wód opadowych ze zlewni Q1 (woda deszczowa z powierzchni dróg i placów manewrowych) i Q2 (wody opadowe „czyste”). Wody opadowe ze zlewni Q2 odprowadzane będą do zbiornika na wodę deszczową a następnie wykorzystane w procesie technologicznym. W przypadku zlewni Q1 woda zostanie oczyszczona w osadnikach i separatorach, a następnie również skierowana do zbiornika na wodę deszczową w celu późniejszego wykorzystania w procesach technologicznych. Maksymalna pojemność zbiornika na wodę deszczową będzie wynosiła 450 m<sup>3</sup>. Nadmierna ilość wód deszczowych po uzyskaniu stosownych pozwoleń odprowadzana będzie do rowu melioracyjnego biegnącego wzdłuż granicy działki nr ewid. 1794/6.

W wyniku prowadzonych procesów technologicznych powstawał będzie odpad produkcji biogazu tj. przefermentowany substrat w postaci nawozu organicznego. Powstający poferment zagospodarowany zostanie na polach okolicznych rolników. Nawóz powstający w procesie fermentacji będzie spełniał wymogi rozporządzenia Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi z dnia 18 czerwca 2008 r. w sprawie wykonania niektórych przepisów ustawy o nawozach i nawożeniu (Dz. U. z 2008 r. Nr 119, poz. 765 ze zm.). Maksymalna ilość produktu procesowego kształtować się będzie na poziomie 25400 Mg w postaci półpłynnej przed separacją, jako całkowity produkt roczny biogazowni. W wykluczającym rolnicze wykorzystanie pofermentu okresie, będzie on magazynowany w pofermentacyjnych zbiornikach o pojemności łącznej 10 500 m<sup>3</sup>. Stosowane dawki nawozowe określane będą na podstawie badań pofermentu i planu nawożenia dla wybranych areałów. Prowadzona będzie ewidencja nawożenia, w tym zawartych umów z nabywcami, terminów i dawek nawożenia z określeniem warunków pogodowych w trakcie nawożenia. Projektowany teren przeznaczony do nawożenia pofermentem będzie zlokalizowany na terenie gminy Czermin w obrębie JCWP „Stary Breń”.

W 2018 r. Stacja Chemiczno – Rolnicza w Rzeszowie na zlecenie gminy Czermin sporządziła raport pod kątem oceny agrochemicznej gleb i ich potrzeb nawozowych. Jak wynika z dokumentacji

gleby charakteryzuje niska zawartość fosforu, niska i średnia zawartość potasu, wysoka zawartość magnezu. Nie badano zawartości azotu w glebach.

W fazie budowy powstawanie ścieków bytowych będzie związane z przebywaniem pracowników na terenie budowy. Ścieki bytowe na etapie realizacji przedsięwzięcia gromadzone będą w przenośnych sanitariatach typu toi – toi, a następnie odbierane przez specjalistyczne firmy zewnętrzne, posiadające odpowiednie zezwolenia. W trakcie eksploatacji obiektu ścieki z budynku socjalnego odprowadzane będą poprzez przyłącze do gminnej sieci kanalizacyjnej lub zbiornika bezodpływowego. Zbiornik bezodpływowy o pojemności 6 000 l do którego odprowadzane będą ścieki bytowe wykonany zostanie z szczelnego prefabrykowanego poliestru. Zbiornik zawierać będzie szczelne przykrycie z zamykanym otworem do usuwania nieczystości i odpowietrzaniem wyprowadzonym, co najmniej 0,5 m ponad poziom terenu. Bezodpływowy zbiornik ścieków opróżniany będzie okresowo wozem asenizacyjnym przez wyspecjalizowaną firmę. Okres realizacji przedsięwzięcia wstępnie szacowany jest na 12 miesięcy. Podczas prowadzenia robót budowlanych, w tym przy wykorzystaniu sprzętu budowlanego może wystąpić zanieczyszczenie wód gruntowych smarami i substancjami ropopochodnymi w wyniku niekontrolowanych wycieków oraz awarii. W przypadku wystąpienia takiego zdarzenia zanieczyszczenia zostaną zebrane i przekazane specjalistycznym firmom celem utylizacji. Zaplecze budowy umiejscowione zostanie na szczelnym i utwardzonym podłożu. Wszystkie roboty wgłębne wykonane zostaną z odpowiednią starannością, a substancje ropopochodne przechowywane będą w szczelnych, zamkniętych zbiornikach. W strefie obwodowej w trakcie wykopów budowlanych wykonane zostaną rowy opaskowe z przegłębieniem punktowym na lokalizację pompy. Wody z wykopów rozprowadzone zostaną na terenie biologicznie czynnym własnej działki. W przypadku deszczy nawalnych planuje się odprowadzenie wód z wykopów budowlanych do rowu melioracyjnego biegnącego wzdłuż wschodniej granicy działki nr ewid. 1794/6. Z danych przedstawionych w przedłożonej dokumentacji wynika, że wody podziemne na analizowanym terenie występują na głębokości od 10 do 15 m p.p.t. Wykopy budowlane prowadzone będą do głębokości 5 m p.p.t.

Woda wykorzystywana do prób szczelności pobierana będzie jednokrotnie a następnie przepompowywana do kolejnych elementów instalacji. Ta sama woda zostanie wykorzystana do sprawdzenia szczelności wszystkich elementów instalacji. Zużyte na cel prób szczelności wody pozostaną w obiegu biogazowni i posłużą do rozruchu.

Wokół zbiorników zaprojektowano pierścieniowy system drenażu zintegrowanego ze studzienkami rewizyjnymi, który będzie służyć w charakterze systemu wykrywania i ochrony przed ewentualnymi wyciekami ze zbiorników fermentacyjnych. Pierścieniowy system drenażu ułożony będzie wokół zbiorników: fermentacyjnych, pofermentacyjnych i zbiornika na gnojowicę.

Na podstawie weryfikacji stanu zanieczyszczenia i zagrożenia zanieczyszczeniem wód powierzchniowych i podziemnych związkami azotu pochodzenia rolniczego, teren planowanego przedsięwzięcia położony jest poza obszarami wrażliwymi na zanieczyszczenie związkami azotu ze źródeł rolniczych oraz obszarami szczególnie narażonymi, z których odpływ azotu ze źródeł rolniczych do tych wód należy ograniczyć.

Dla przedmiotowego przedsięwzięcia, przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko, nie wykazała, iż przedsięwzięcie może spowodować nieosiągnięcie celów środowiskowych wyznaczonych dla JCW. W założeniach zamierzenia przyjęto, że dotychczasowy sposób nawożenia w zlewni zostanie zastąpiony nawożeniem nawozem naturalnym w postaci pofermentu. Przyjęto, że dotychczas wprowadzana w zlewni dawka azotu nie zwiększy się, prawdopodobnie ulegnie zmniejszeniu. Wprowadzane będą ściśle kontrolowane dawki azotu, dozowane na podstawie planu nawożenia, w odpowiednich okresach i na podstawie szczegółowej analizy badań pofermentu.

Z dostępnej dokumentacji wynika, że przedsięwzięcie nie będzie oddziaływało na obszary chronione brak jest więc przesłanek do analizy kwestii zaostżenia celów środowiskowych jednolitych części wód powierzchniowych względem obszarów, o których mowa w art. 4 ust. 1 lit. c w Dyrektywie 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej.

Działania związane z prowadzeniem prac budowlanych oraz działania związane z eksploatacją instalacji skutkować będą wytwarzaniem odpadów. Przy gospodarowaniu odpadami w trakcie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia przestrzegane będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. 2019 r., poz. 701 ze zm.). Wytworzone na terenie przedsięwzięcia odpady będą segregowane oraz magazynowane w wydzielonym, oznakowanym miejscu, a następnie przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania. W instalacji prowadzone będą procesy odzysku odpadów: R3 - recykling lub odzysk substancji organicznych, które nie są stosowane jako rozpuszczalniki (w tym kompostowanie i inne biologiczne procesy przekształcania) oraz R13 - magazynowanie odpadów poprzedzające którykolwiek z procesów wymienionych w pozycji R1-R12 (z wyjątkiem wstępnego magazynowania u wytwórcy odpadów) zgodnie z załącznikiem Nr 1 do ww. ustawy o odpadach. Procesowi odzysku poddawane będą odpady inne niż niebezpieczne z podgrup: 02 01 (odpady z rolnictwa, ogrodnictwa, upraw hydroponicznych, leśnictwa, łowiectwa i rybołówstwa), 02 03 (odpady z przygotowania, przetwórstwa produktów i używek spożywczych oraz odpady pochodzenia roślinnego, w tym odpady z owoców, warzyw, produktów zbożowych, olejów jadalnych, kakao, kawy, herbaty oraz przygotowania i przetwórstwa tytoniu, drożdży i produkcji ekstraktów drożdżowych, przygotowywania i fermentacji melasy z wyłączeniem 02 07), 02 04 (odpady z przemysłu cukrowniczego), wymienione w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 10), o łącznej masie do 36 200 Mg/rok. Odpady wytworzone w procesach technologicznych: 19 06 05 (ciecze z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych) i 19 06 06 (przefermentowane odpady z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych) mogą być przekazane do rolniczego wykorzystania zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 20 stycznia 2015 r. w sprawie procesu odzysku R10 (Dz. U. z 2015 r., poz. 132). Zaproponowane rozwiązania magazynowania odpadów nie spowodują zagrożenia dla środowiska gruntowo - wodnego oraz zabezpieczą odpady przed ich rozprzestrzenianiem się w środowisku.

Zasadniczym źródłem hałasu na etapie realizacji będzie praca urządzeń budowlanych, montażowych oraz hałas komunikacyjny związany z ruchem pojazdów dostawczych. Oddziaływanie to będzie miało charakter lokalny, wyłącznie w porze dziennej (w godz. 06:00-22:00) i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Podczas funkcjonowania przedsięwzięcia głównymi źródłami hałasu będzie: agregat kogeneracyjny wraz z urządzeniami towarzyszącymi, hala oczyszczania pofermentu, stacja przygotowania biogazu, pompownia, silnik podajnika substratów, wentylatory suszarni i hali, ładowarka czołowa oraz ruch pojazdów dojeżdżających i poruszających się po terenie lokalizacji przedsięwzięcia.

Jak wynika z przedstawionej analizy akustycznej, emisja hałasu pochodząca od źródeł związanych z funkcjonowaniem omawianego przedsięwzięcia, określona poprzez przebieg izolinii 55 i 45 dB(A) (określającej normatyw dla terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej w porze dziennej i nocnej) nie wychodzą swoją wartością na tereny chronione akustycznie.

Biorąc pod uwagę obliczone wartości równoważnego poziomu dźwięku A, przy najbliższej zabudowie mieszkaniowej typu zagrodowego wynoszące poniżej 30 dB(A) dla pory dnia oraz poniżej 25 dB(A) dla pory nocy, można stwierdzić, iż przedsięwzięcie nie będzie powodować przekroczeń wartości dopuszczalnych hałasu dla pory dnia (55 dB) i pory nocy (45 dB) na terenach prawnie chronionych pod względem akustycznym oddalonych od miejsca lokalizacji przedsięwzięcia w odległości ponad 500 m, spełniając tym samym wymagania rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112).

W ramach realizacji zadania prowadzone będą prace ziemne, budowlane, instalacyjne oraz montażowe. Na tym etapie może wystąpić okresowe pogorszenie jakości powietrza, w związku z ww. pracami, eksploatacją maszyn budowlanych oraz transportem materiałów budowlanych i elementów instalacji. W celu ograniczenia powyższych oddziaływań należy się m.in.: stosować maszyny i urządzenia w dobrym stanie technicznym, eliminować pracę maszyn i pojazdów na biegu jałowym (np. podczas przerw w pracy, załadunku/wyładunku), utrzymywać teren budowy w czystości, zraszanie

dróg dojazdowych i placu budowy w okresie suchym. Uciążliwości związane z analizowanym etapem będą miały charakter krótkotrwały, odwracalny i ustaną wraz z zamknięciem placu budowy.

Proces fermentacji beztlenowej prowadzony będzie w szczelnych komorach. Biogaz, przed dostarczeniem do kogeneratora będzie oczyszczany z siarkowodoru (dwufazowo: metoda biologiczna lub zastosowanie koagulantu chemicznego; oczyszczanie na filtrach z węglem aktywnym) oraz osuszany. Biogaz pomiędzy poszczególnymi obiektami transportowany będzie za pomocą szczelnych połączeń. W przypadku awarii agregatu lub nadwyżek wyprodukowanego biogazu, będzie on spalany w pochodni. Zbiorniki fermentacyjne i pofermentujące będą wyposażone w przykrycie wykonane w formie kopuły gazoszczelnej. Wszystkie obiekty na terenie biogazowni będą zaopatrywane w ciepło z modułów kogeneracyjnych, w tym również na potrzeby suszarni pofermentu. Magazynowanie poszczególnych substratów będzie dostosowane do ich charakteru, w sposób minimalizujący ich ewentualne negatywne oddziaływanie. Odcieki z miejsc magazynowania substratów oraz płynne substraty będą transportowane do procesu przy pomocy szczelnych połączeń. Poferment magazynowany będzie w szczelnych, zamkniętych zbiornikach. Zanieczyszczone powietrze z hali będzie oczyszczane w biofiltrze z płuczką.

Na podstawie tak przyjętych rozwiązań przedstawione zostały obliczenia rozprzestrzenia się zanieczyszczeń w powietrzu, uwzględniające emisję ze spalania biogazu w agregacie kogeneracyjnym, pracę pochodni biogazu, pieca olejowego lub peletowego, agregatu prądotwórczego, silosów magazynowych substratów stałych, biopłuczki, podajnika substratów stałych oraz emisję niezorganizowaną wynikającą z ruchu pojazdów obsługujących przedsięwzięcie, z których wynika, iż planowane przedsięwzięcie nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych stężeń zanieczyszczeń w powietrzu.

Przedsięwzięcie będzie związane z wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepłej zaklasyfikowanej jako odnawialne źródło energii. Para wodna w biogazowni powstawać będzie przede wszystkim w komorach fermentacyjnych oraz podczas suszenia pofermentu. Komory fermentacyjne będą wykonane jako szczelne. Część pary wodnej z biogazu będzie wykraplana na wewnętrznej membranie dachu i spływać będzie do komory fermentacyjnej. Biogaz nasycony parą wodną przed podaniem do kogeneratora będzie osuszany, a powstały kondensat zawracany będzie do procesu. Podczas suszenia pofermentu powietrze unoszone z nad suszonego materiału wraz z parą wodną będzie schładzane, a wykroplona woda kierowana do komory fermentacyjnej. Skroplona para wodna zawrócona do procesu technologicznego pozwoli na ograniczenie zapotrzebowania na wodę z wodociągu.

Jak wynika z przedłożonej dokumentacji na etapie projektowania przedsięwzięcia Inwestor uwzględnił w swoich rozwiązaniach technicznych, zarówno możliwości zabezpieczenia przed wystąpieniem katastrof naturalnych i budowlanych, jak i dostosowywanie się do warunków klimatycznych.

Przedsięwzięcie wpłynie na zmianę obecnego krajobrazu, z uwagi na wybudowanie biogaz wraz z niezbędną infrastrukturą w terenie obecnie niezagospodarowanym.

Realizacja przedsięwzięcia nie wymaga przeprowadzenia wycinki drzew/krzewów, zmiany stosunków wodnych, jak również trwałej zmiany rzeźby terenu.

W stanie istniejącym działki inwestycyjne stanowią tereny upraw rolnych (RIVb) – w ostatnim czasie obsiane były rzepakiem, nieuzbrojone. Dojazd stanowi droga gminna o nawierzchni tłuczniowej (około 200 m) łącząca się z drogą powiatową.

Najbliższe otoczenie działek inwestycyjnych (w promieniu co najmniej 500 m) stanowią tereny upraw rolnych, najbliższe tereny zadrzewione znajdują się w odległości około 700 m w kierunku północno-wschodnim. Działki inwestycyjne bezpośrednio sąsiadują od strony południowej z drogą gminną, a od wschodniej z rowem melioracyjnym (dopływ p. Łukawiec). Przedmiotowe przedsięwzięcie planowane jest do zrealizowania poza granicami wielkopowierzchniowych form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r. poz. 55). Najbliżej położonymi obszarami Natura 2000 są: obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dolna Wisłoka z Dopływami PLH180053 - w odległości około 7,5 km, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Tarnobrzeska Dolina Wisły PLH180049 - około 8,8 km i obszar specjalnej

ochrony ptaków Puszcza Sandomierska PLB180005 - około 9,2 km. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach. Planowane przedsięwzięcie znajduje poza granicami głównych korytarzy ekologicznych, wyznaczonych w Projekcie korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce (Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M. 2005; zaktualizowanym w latach 2010-2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży), celem zapewnienia łączności ekologicznej, zarówno w skali całego kraju jak i w skali europejskiej.

Na potrzeby oceny oddziaływania planowanego zamierzenia na środowisko przyrodnicze przeprowadzono inwentaryzację przyrodniczą obejmującą florę i faunę obszaru w zasięgu możliwego oddziaływania zadania (w przypadku flory badaniami objęto teren przeznaczony pod biogazownię wraz z 100 m buforem, w przypadku fauny bufor ten zwiększono do 500 m). Inwentaryzację przeprowadzono wiosną i latem 2018 r. (10 wizyt terenowych w okresie 27 III – 17 VII). W przedłożonej dokumentacji przedstawiono opis przyjętych metod badawczych oraz przebiegu poszczególnych kontroli terenowych.

Inwentaryzacja przyrodnicza wskazuje, iż analizowany teren nie przedstawia większych wartości przyrodniczych, nie wyróżnia się w otoczeniu. Występujące tu siedliska przyrodnicze oraz gatunki roślin i zwierząt należą do pospolicie występujących również w otoczeniu ocenianego obszaru. Działki inwestycyjne oraz ich najbliższe otoczenie w całości użytkowane są jako grunty orne, stąd zupełnie pozbawione są roślinności naturalnej. Jedynie wzdłuż sąsiadującego z przedsięwzięciem rowu melioracyjnego zinwentaryzowano 14 gatunków roślin zielnych charakterystycznych dla terenów podmokłych, oraz gatunki typowe dla upraw rolnych. W buforze 500 m zinwentaryzowano niewielkie zadrzewienie na terenie podmokłym o charakterze olsu. Na całym badanym obszarze nie stwierdzono chronionych gatunków roślin i grzybów. Inwentaryzacja faunistyczna wykazała występowanie jedynie pospolicie występujących gatunków zwierząt charakterystycznych dla krajobrazu rolniczego. W buforze 500 m stwierdzono 30 gatunków ptaków, w tym wymienione w 3 załączniku I Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/147/E, z dnia 30 listopada 2009 r., w sprawie ochrony dzikiego ptactwa (wersja ujednolicona Dz. U. UE L, z dnia 26 stycznia 2010 r.) - tzw. Dyrektywy Ptasiej (błotniak stawowy - gniazdowanie poza buforem 500 m, żuraw - gatunek przelotny, gąsior - 1 para lęgowa w buforze 500 m). Na terenie przeznaczonym pod budowę biogazowni może gniazdować 0-2 pary ptaków z 2 gatunków (skowronek, pliszka żółta), w najbliższym sąsiedztwie biogazowni (do 100 m) może gniazdować kolejne 6-7 par z 4 gatunków (skowronek polny, potrzos, pliszka żółta, cierniówka). Celem zwaloryzowania powierzchni przeprowadzono badania w protokole MPPL – uzyskane dane (różnorodność gatunkowa, maksymalna liczba osobników) były znacznie niższe od danych referencyjnych. W badanym obszarze stwierdzono również pospolite gatunki ssaków, jak: sarna, lis, zając, bóbr (ślady bytowania na oczku wodnym w odległości około 450 m od miejsca przedsięwzięcia) oraz żerujące nietoperze (wyniki nasłuchów detektorowych) – borowiec wielki i karlik większy. Ponadto, w dodatkowym punkcie nasłuchowym w miejscowości Czermin stwierdzono borowca wielkiego, mroczka późnego, karlika większego i nocka dużego. W strefie buforowej (na rowach melioracyjnych, wyrobisku po eksploatacji kruszywa i rozlewisku bobrowym) zinwentaryzowano 4 gatunki płazów – rzekotkę drzewną (1 os.), żabę wodną (kilka os. na oczku wodnym w odległości 450 m w kierunku północno-wschodnim i 1 os., na wyrobisku po eksploatacji kruszywa – w odległości około 570 m w kierunku wschodnim), ropuchę szarą (pojedyncze os. na 2 stanowiskach w strefie buforowej) i ropuchę zieloną (pojedyncze osobniki w rowie melioracyjnym i zastoisku wody oraz rozjechane na drodze).

W przedłożonej dokumentacji dokonano identyfikacji i opisu możliwych oddziaływań planowanego przedsięwzięcia na poszczególnych etapach jej realizacji (przede wszystkim związane z przekształceniem terenu i hałasem) na poszczególne elementy środowiska przyrodniczego. Przeprowadzone analizy możliwego wpływu zamierzenia nie wykazały ryzyka wystąpienia znacząco negatywnego oddziaływania, istotnego uszczerbku dla lokalnych zbiorowisk roślinnych i populacji zwierząt.

Warunki realizacji przedsięwzięcia mają na celu ograniczenie jego negatywnego wpływu na lokalne zasoby przyrodnicze.

Realizacja przedsięwzięcia będzie możliwa wyłącznie po uzyskaniu stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ww. ustawy o ochronie przyrody na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków objętych ochroną prawną, jeżeli zaistniałaby konieczność naruszenia tych zakazów w związku z realizacją przedsięwzięcia.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie jest tożsama z zezwoleniem na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych.

Ze względu na konieczność zachowania wymogów ochrony środowiska uznano za niezbędne nałożenie dodatkowych warunków opisanych w niniejszej decyzji. Warunki te są rozstrzygnięciami indywidualnymi. Niezależnie od nich dla przedsięwzięcia konieczne jest przestrzeganie ogólnie obowiązujących przepisów na etapie jego realizacji, eksploatacji i likwidacji.

Jak wskazano w przedłożonej dokumentacji biogazownia nie kwalifikuje się do zakładów wymienianych w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. 2016 r., poz. 138). Elektrociepłownia wyposażona zostanie w szereg czujników, aparaturę pomiarową, sprzęt do sterowania i system zarządzania elektrociepłownią celem przeciwdziałania i szybkiego reagowania na wypadek awarii. Biogaz magazynowany będzie pod podwójnymi membranami, jedną gazową i drugą oddzieloną warstwą powietrza (osłonową). System czujników analizować będzie ciśnienie biogazu w instalacji oraz jego skład. W kontenerze kogeneratora zainstalowane będą czujniki gazu, które sterować będą automatycznymi zaworami odcinającymi w momencie wykrycia nieszczelności. Dodatkowo na wyposażeniu biogazowni będzie przenośny czujnik gazu, którym zgodnie z instrukcją eksploatacji biogazowni, regularnie należy sprawdzić szczelność powłoki dachu. Wszystkie zbiorniki i komory technologiczne wyposażone są w aparaturę kontrolno - pomiarową, monitorującą proces wytwarzania biogazu oraz oprzyrządowanie zabezpieczające przed przedostaniem się ich zawartości do środowiska (np. podwójne zasuwy). W sposób ciągły kontrolowane będzie wypełnienie oraz ciśnienie w zbiornikach fermentacyjnych. W przypadku powstania nadmiaru wyprodukowanego biogazu spowodowanego np. awarią lub konserwacją agregatu kogeneracyjnego biogaz będzie spalany w automatycznie włączanej awaryjnej pochodni gazowej. Wraz z włączeniem pochodni system sterujący biogazownią zatrzymuje podawaniem wsadu do instalacji w celu ograniczenia produkcji biogazu. W planowanej biogazowni stosowane/prowadzone będzie m. in.: monitoring i kontrola procesów technologicznych zachodzących w biogazowni rolniczej, monitoring i kontrola stanu technicznego instalacji, utrzymanie właściwej instalacji odgromowej, staranność wykonania wszystkich elementów biogazowni rolniczej zgodnie z wszystkimi normami i najlepszą praktyką instalatorską, zainstalowanie systemu zabezpieczającego, którego celem będzie umożliwienie zatrzymania procesów technologicznych bez zagrożenia możliwością wystąpienia niekontrolowanych procesów, w tym niekontrolowanej emisji, zapewnienie ograniczenia w dostępności instalacji dla osób nieuprawnionych, wprowadzenie systemu ciągłego doskonalenia, w tym poprzez szkolenie kadry pracowniczej.

Zamierzenie inwestycyjne nie wymaga ustanowienia obszaru ograniczonego użytkowania, a z uwagi na lokalny zasięg jego oddziaływania oraz odległość od granic państwa nie będzie także powodować oddziaływania o charakterze transgranicznym na środowisko. Wobec powyższego nie określono uwarunkowań w tym zakresie.

Z przeprowadzonego postępowania, w tym analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie wynika, że sposób realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, przy zachowaniu metod prowadzenia prac oraz rozwiązań technologicznych określonych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz charakterystyce przedsięwzięcia pozwoli na dotrzymanie obowiązujących standardów jakości środowiska, w tym zdrowia ludzi na obszarze w zasięgu oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia.

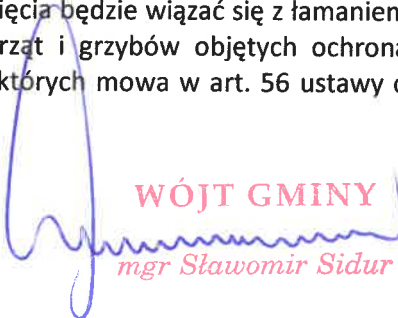
Mając na uwadze powyższe okoliczności, na podstawie przepisów przywołanych w podstawie prawnej, orzeczono jak w osnowie.

## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Tarnobrzegu, za pośrednictwem Wójta Gminy Czermin, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia (art. 127 § 1 i 2 i art. 129 § 1 i 2 kodeksu postępowania administracyjnego).
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.
3. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności w stosunku do gatunków chronionych, decyzje te wydawane są w odrębnych postanowieniach i mają inny charakter, dlatego też w przypadku, gdy realizacja przedsięwzięcia będzie wiązać się z łamaniem zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków roślin, zwierząt i grzybów objętych ochroną gatunkową, konieczne będzie uzyskanie stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

### Załącznik do decyzji:

- Charakterystyka przedsięwzięcia



WÓJT GMINY  
*mgr Sławomir Sidur*

### Otrzymują:

1. Wnioskodawca: Optimum Sp. z o.o., ul. Balicka 125B, 30-149 Kraków
2. Strony postępowania wg oddzielnego wykazu
3. Tablica ogłoszeń Urzędu Gminy Czermin, 39-304 Czermin 140
4. Tablica ogłoszeń Sołectwa Czermin
5. BIP UG Czermin,
6. a/a

### Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, al. J. Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. M.C. Skłodowskiej 8, 39-300 Mielec



## Charakterystyka przedsięwzięcia

Przedsięwzięcie polegało będzie na budowie biogazowni o zainstalowanej mocy elektrycznej jednostki wytwórczej około 1,0 MW i mocy cieplnej około 1,0 MW na działkach nr ewid.: 1794/5 i 1794/6 o łącznej powierzchni około 1,89 ha w miejscowości Czermin. Działka do tej pory wykorzystywana była do produkcji rolnej. Najbliższe otoczenie planowanego przedsięwzięcia stanowią m. in. tereny wykorzystywane rolniczo oraz droga.

Produkcja biogazu odbywać się będzie w wyniku beztlenowej mokrej fermentacji metanowej substratów w ilości około 36 200 Mg rocznie w tym m. in.: kiszonka kukurydzy - do 4500 Mg/rok, wysłodki buraczane -- do 10 000 Mg/rok, gnojowica - do 2700 Mg/rok, pulpa ziemniaczana - do 14 000 Mg/rok, pomiot kurzy - do 5000 Mg/rok.

W skład planowanej biogazowni wchodzić będą m. in.:

- budynek techniczno-biurowy o powierzchni do 120 m<sup>2</sup>,
- silosy na kiszonkę kukurydzy, wysłodki buraczane, pulpę ziemniaczaną i pomiot kurzy o łącznej powierzchni do 3762 m<sup>2</sup>,
- podziemny zbiornik na gnojowicę o pojemności do 300 m<sup>3</sup>,
- dwa zbiorniki fermentacyjne o pojemności do 5500 m<sup>3</sup> każdy, zintegrowane ze zbiornikami do magazynowania biogazu,
- dwa zbiorniki pofermentacyjne, jeden o pojemności do 6000 m<sup>3</sup>, drugi o pojemności do 4500 m<sup>3</sup>, zintegrowany ze zbiornikami do magazynowania biogazu,
- pochodnia biogazu,
- dwa kontenery techniczne o łącznej powierzchni do 60 m<sup>2</sup>, (agregat kogeneracyjny, stacja trafo),
- stacja przygotowania biogazu,
- podajnik substratów,
- obiekt techniczny (pompownia) o powierzchni do 160 m<sup>2</sup>,
- hala do oczyszczania pofermentu o powierzchni do 510 m<sup>2</sup>,
- zbiornik na wody opadowe lub roztopowe o pojemności do 450 m<sup>3</sup>,
- niezbędna infrastruktura techniczna,
- sieci: między obiektowe, elektroenergetyczne,
- drogi i place wewnętrzne, parking,
- waga samochodowa.

Przewidywana łączna powierzchnia zabudowy budynków i budowli wynosić będzie około 8583 m<sup>2</sup>, a powierzchni terenów utwardzonych (m. in. dróg, parkingów, dojazdów do urządzeń, chodników i utwardzonego terenu na odpady stałe) około 4153 m<sup>2</sup>. Pozostały teren stanowić będą powierzchnie biologiczne czynne.

Dowóz substratów na teren biogazowni będzie odbywał się z wykorzystaniem pojazdów właściwych dla danego rodzaju substratu, tj. gnojowica transportowana będzie w szczelnych cysternach (beczkowozach), a pozostałe substraty transportowane będą na szczelnie nakrytych naczepach/wannach. Gnojowica za pomocą szczelnych połączeń będzie przetrzaczana do zamkniętego zbiornika magazynowego. Dozowanie do zbiorników fermentacyjnych odbywać się będzie również za pomocą szczelnych połączeń. Substraty stałe (kiszonka kukurydzy, pomiot kurzy, pulpa ziemniaczana, wysłodki buraczane) podczas magazynowania w silosach będą szczelnie nakrywane (np. folia, plandeka), odkrywane wyłącznie na czas rozładunku/załadunku do podajnika. Substraty stałe z silosów za pomocą ładowacza będą dostarczane do podajnika, a następnie do zbiorników fermentacyjnych. Część substratów stałych będzie bezpośrednio po przywiezieniu do biogazowni podawana do procesu. Odcieki z silosów i za pomocą szczelnych połączeń przekazywane będą do procesu celem rozcieńczenia substratu. Inwestor prowadzić będzie rejestr przyjmowanych substratów. Proces fermentacji metanowej prowadzony będzie w dwóch zamkniętych zbiornikach, w temperaturze z przedziału

38-40°C (fermentacja mezofilna). W wyniku fermentacji powstawał będzie biogaz w ilości około 4 000 000 m<sup>3</sup> rocznie oraz około 25 400 Mg masy pofermentacyjnej. Masa pofermentacyjna będzie poddawana separacji, wewnątrz hali w celu oddzielenia stałej masy od ciekłej. Frakcja stała będzie mogła być przekazywana bezpośrednio po separacji odbiorcom/rolnikom lub kierowana na suszarnię. Wyszuszony poferment, do czasu odbioru, magazynowany będzie w kontenerach lub workach big-bag w hali osuszania pofermentu. Frakcja płynna będzie, zaś jako ciecz recyrkulacyjna, wykorzystywana w procesie technologicznym lub jako nawóz przekazywana odbiorcom. Przed oddaniem do rolniczego wykorzystania (nawożenie gleb) masa pofermentacyjna (frakcja stała i ciekła) będzie poddawana badaniom. Wytworzony biogaz magazynowany będzie w zbiornikach stanowiących gazoszczelne kopuły zbiorników fermentacyjnych i pofermentacyjnych. Biogaz będzie oczyszczany i osuszany, a następnie spalany w agregacie kogeneracyjnym. W wyniku przetwarzania biogazu w silniku zostanie wytworzona energia elektryczna oraz ciepła. Układ kogeneracyjny będzie współpracował z pochodnią biogazu, która zostanie wykorzystana dla spalania jego nadwyżek oraz w przypadku awarii silnika kogeneracyjnego, celem uniknięcia emisji biogazu do atmosfery. Wyprodukowana energia elektryczna będzie w pierwszej kolejności zagospodarowana na potrzeby własne funkcjonowania biogazowni, a pozostała wprowadzona do krajowej sieci elektroenergetycznej. Energia ciepła będzie wykorzystywana na potrzeby własne. Pozostała część ciepła będzie przekazywana (sprzedawana). Biogazownia wyposażona będzie w system pomp oraz układ kontrolno - sterowniczy pozwalający na ciągłą analizę procesów zachodzących w instalacji oraz na zarządzanie nią. Cały proces technologiczny z rozładunkiem i przygotowaniem substratu do produkcji będzie monitorowany za pomocą kamer, których obraz będzie wyświetlany w dyspozytorni. Proces technologiczny w planowanej biogazowni będzie prowadzony w sposób zautomatyzowany. Całość instalacji, będzie podlegać regularnym przeglądom kontrolnym i serwisowym, a wszelkie nieprawidłowości będą na bieżąco korygowane. Monitoring procesu technologicznego obejmował będzie m. in.: regularne kontrole i przeglądy poszczególnych elementów instalacji, parametrów procesu fermentacji beztlenowej (m. in. pH, temperatura, ilość i skład biogazu), przebiegu procesu produkcji energii, ewidencję ilościową wytworzonego pofermentu.