

Decyzja
o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zakładu
produkcji nawozów i paliw organicznych, w tym biometanu na dz. o nr ewid. 141 i 142
obręb 0021 Węgorzyn, gmina Ryńsk

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 77 ust. 1 pkt 1, pkt 2, pkt 3 i pkt 4, art. 80 ust. 1, art. 82, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2026 r., poz. 670 t.j.), art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r., poz. 1691 t.j.), § 2 ust. 1 pkt 47 oraz § 3 ust. 1 pkt 37 lit. c i d, pkt 47, pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.), po wszczęciu na wniosek Pani Edyty Grzyskiej, działającej w imieniu i na rzecz ROMGOS BIO ENERGIA Sp. z o. o., ul. Zacisza 1D, 63-200 Jarocin, postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie zakładu produkcji nawozów i paliw organicznych, w tym biometanu na dz. o nr ewid. 141 i 142 obręb 0021 Węgorzyn, gmina Ryńsk, po uzgodnieniu warunków realizacji przedsięwzięcia przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy zawartym w postanowieniu z dnia 26 maja 2026 r. znak: WOO.4221.114.2026.MD1, uzyskaniu opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wąbrzeźnie z dnia 17 kwietnia 2025 r., znak: NNZ.9022.3.83.2025, uzgodnieniu warunków realizacji przedsięwzięcia przez Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku Państwowego Gospodarstwa Wodnego zawartych w postanowieniu z dnia 21 stycznia 2025 r. znak: G.RZŚ.4900.102.2024.MM1, uzyskaniu opinii Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 28 kwietnia 2026 r. znak: ŚG-IV.7220.29.2025 i po przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

Orzekam

I. Określam dla ROMGOS BIO ENERGIA Sp. z o. o., ul. Zacisza 1D, 63-200 Jarocin, środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie zakładu produkcji nawozów i paliw organicznych, w tym biometanu na dz. o nr ewid. 141 i 142 obręb 0021 Węgorzyn, gmina Ryńsk w oparciu o ustalenia zawarte w raporcie oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pod nazwą „Zakład produkcji nawozów i paliw organicznych, w tym biometanu planowany na dz. o nr ewid. 141 i 142 obręb 0021 Węgorzyn gmina Ryńsk” z października 2024 r., opracowanym przez Pana Marcina Bartczaka.

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie Zakładu produkcji nawozów i paliw organicznych, w tym biometanu na działkach ewidencyjnych nr 141 i 142 obręb Węgorzyn, gmina Ryńsk, powiat wąbrzeski.

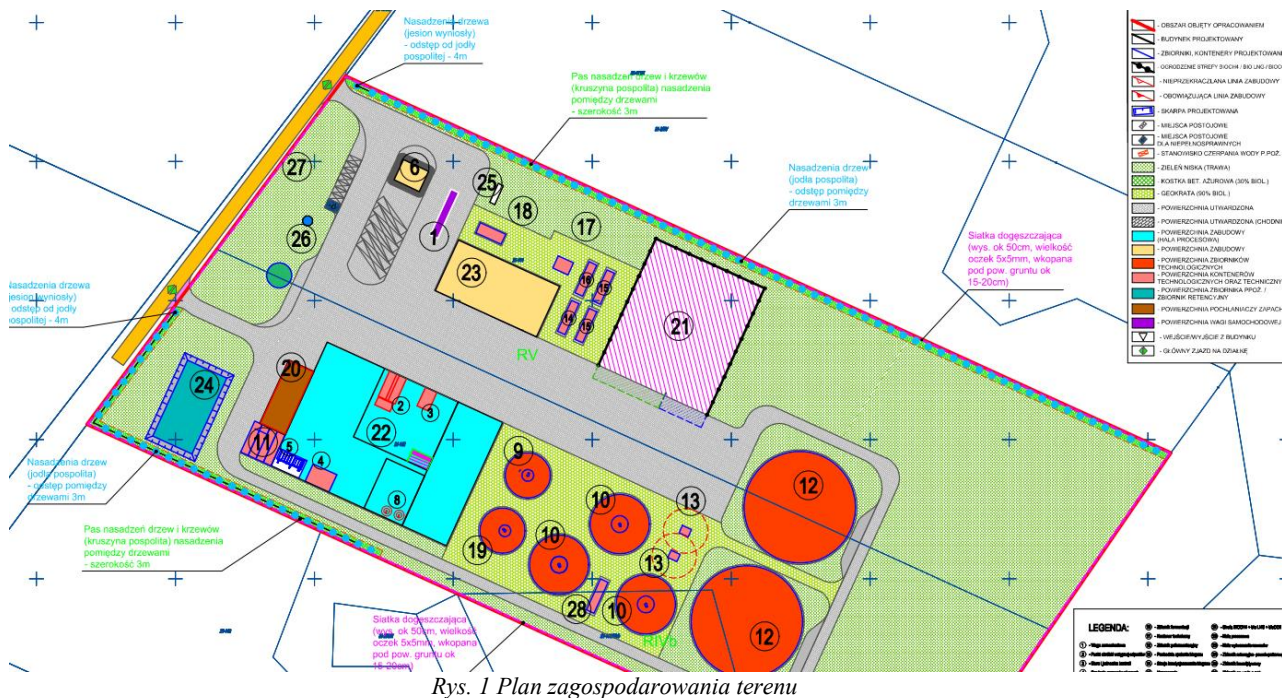
Powierzchnia przedsięwzięcia wyniesie ok. 5,02 ha.

2. Istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczania uciążliwości dla terenów sąsiednich:

- 1) Prace budowlane rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub

w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie inwestycji.

- 2) Każdorazowo przed podjęciem prac w obrębie wykopów dokonać kontroli obecności zwierząt w ich obrębie. W przypadku obecności fauny, zwierzę lub zwierzęta odłowić, a następnie przenieść poza obszar robót, do siedliska zapewniającego możliwość dalszej wędrówki.
- 3) Bezpośrednio przed rozpoczęciem prac przeprowadzić kontrolę występowania gatunków chronionych (np. jaszczurki zwinki) na terenie inwestycji. Stwierdzone osobniki odłowić oraz przenieść w bezpieczne miejsce, poza obszarem planowanego prowadzenia prac.
- 4) W celu uniemożliwienia przedostawania się małych zwierząt, w tym płazów do zbiornika retencyjnego zamontować wyгородzenie, z uwzględnieniem poniższych warunków:
 - a) wykonanie z trwałego, lekkiego materiału lub siatki o oczkach nie większych niż 0,5 x 0,5 cm,
 - b) wysokość co najmniej 50 cm części nadziemnej,
 - c) szczelnie połączone z gruntem poprzez wkopanie na głębokość co najmniej 10 cm,
 - d) przewieszka o szerokości co najmniej 5 cm, odgięta w stronę przeciwną do obszaru zbiornika retencyjnego, pod kątem 45-90°, zalecana długość daszka to 10 cm,
 - e) zapewnić ciągłość oraz utrzymanie sztywności osłony na etapie funkcjonowania inwestycji.
- 5) Inwestycję zrealizować zgodnie z koncepcją przedstawioną na poniższym rysunku, w szczególności poprzez wprowadzenie nasadzeń drzew i krzewów w formie liniowej wzdłuż granic przedsięwzięcia, o minimalnej szerokości 3 m. Do nasadzeń stosować rodzime gatunki drzew i krzewów, np. grab, wiąz, jałowiec pospolity, dereń świdwa, bez czarny, tarnina, głóg, szakłak pospolity, trzmielina, kruszyna pospolita, leszczyna pospolita, czeremcha zwyczajna, głóg jednoszyjkowy, bez koralowy, kalina koralowa, berberys zwyczajny, cis. Ewentualne przycinanie krzewów prowadzić poza okresem lęgowym ptaków przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed przycięciem przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt w obrębie krzewów przeznaczonych do przycięcia.



- 6) Prowadzić monitoring udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności krzewiastej przez okres co najmniej 3 lat oraz w razie potrzeby dokonywać nasadzeń uzupełniających, w miejscach obumarłych sadzonek.
- 7) Oświetlenie terenu inwestycji wykonać z wykorzystaniem źródła światła o niskiej emisji promieniowania UV (np. LED) oraz lampami skierowanymi w dół.

- 8) W celu minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń do powietrza, uciążliwe prace budowlane (przede wszystkim prace hałaśliwe oraz związane z wykorzystywaniem ciężkiego sprzętu/transportu), prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj.: w godzinach 6:00 – 22:00.
- 9) Zaplecze budowy umiejscowić na utwardzonym podłożu.
- 10) Teren przedsięwzięcia wyposażać w sorbenty, maty lub biopreparaty neutralizujące ewentualne rozlewy substancji ropopochodnych.
- 11) W celu zabezpieczenia gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi, podczas realizacji inwestycji, używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii oraz zapewnić dostępność sorbentów. W przypadku wycieku substancji niebezpiecznych, zanieczyszczony grunt lub zużyty sorbent zebrać i przekazać uprawnionym odbiorcom odpadów.
- 12) Drobne naprawy sprzętu budowlanego oraz tankowanie pojazdów i maszyn budowlanych przeprowadzać w miejscu odpowiednio przygotowanym, tj. w obrębie utwardzonej części placu budowy.
- 13) Niezanieczyszczone masy ziemne powstałe na etapie realizacji inwestycji, wykorzystać do wypełniania powierzchni przekształconych oraz kształtowania terenu na obszarze budowy. Pozostałe masy ziemne przekazywać do przetwarzania zgodnie z obowiązującymi przepisami poza teren inwestycji.
- 14) Na etapie realizacji i eksploatacji zamierzenia wyznaczyć miejsca do magazynowania wytworzonych odpadów.
- 15) Odpady magazynować selektywnie w sposób uwzględniający ich właściwości fizyko–chemiczne (pojemniki, kontenery, beczki, silosy kosze, worki, big–baki, opakowania przymy itp.), w wyznaczonych miejscach, na szczelnym podłożu z możliwością zbierania ewentualnych odcieków oraz w miejscu zabezpieczającym je przed wpływem czynników atmosferycznych, zapewniając ich regularny odbiór przez uprawnione podmioty.
- 16) Substraty/odpady przekazywać bezpośrednio do zamkniętej szczelnej hali procesowej i kierować je do procesu technologicznego poprzez systemy transportowe bezpośrednio do zbiorników technologicznych, eliminując konieczność tworzenia magazynów.
- 17) Pojazdy w czasie dostawy substratów lub odbioru pozostałości pofermentacyjnych parkować na utwardzonym i szczelnym podłożu z możliwością zbierania odcieków.
- 18) W celu ograniczenia emisji pyłów na etapie prac realizacyjnych zastosować zraszanie terenu budowy wodą, w okresie niekorzystnych warunków meteorologicznych (długotrwały brak opadów i wiatr).
- 19) Proces przetwarzania surowców prowadzić w hermetycznej działającej w podciśnieniu hali procesowej.
- 20) Powstający biogaz przed skierowaniem na agregat kogeneracyjny poddawać procesowi odsiarczenia i osuszenia.
- 21) Nawozy produkowane na miejscu przechowywać w hali wytwarzania odpadów.
- 22) Prowadzić produkcję nawozów i paliw organicznych przetwarzając do 200.000,00 Mg surowców na rok.
- 23) W okresach suszy wykorzystywać zgromadzone w zbiorniku retencyjno-przeciwpożarowym wody w celu nawadniania terenów biologicznie czynnych w obrębie działek inwestycyjnych.

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 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:

- 1) Instalację wykonać jako szczelną.
- 2) Zbiorniki wchodzące w skład biogazowni wyposażać w szczelne dno, nieprzepuszczalne ściany oraz zadaszenie.
- 3) Budynki wchodzące w skład biogazowni wyposażać w szczelną posadzkę, wykonaną z materiałów charakteryzujących się wodoszczelnością oraz odpornością chemiczną.
- 4) Wodę na cele socjalno-bytowe oraz technologiczne pobierać z gminnej sieci wodociągowej.

- 5) Ścieki socjalno – bytowe do czasu realizacji gminnej sieci kanalizacji sanitarnej odprowadzać do szczelnego zbiornika bezodpływowego, a następnie transportem asenizacyjnym kierować do oczyszczalni ścieków.
- 6) Ścieki przemysłowe (w tym m.in. z hali procesowej, hali nawozów, z mycia, z procesów odsiarczania biogazu oraz z systemu oczyszczania powietrza) zawracać wewnętrznym systemem kanalizacji do procesu (obiegi zamknięte, recyrkulacja).
- 7) Wodę wykorzystywaną m.in. do mycia pojazdów, procesów oczyszczania biogazu, zraszania biofiltra celem utrzymania prawidłowej wilgotności oraz ewentualnego uzupełnienia wody w układzie kogeneracyjnym zawracać do procesu technologicznego.
- 8) Wody opadowe i roztopowe z terenów utwardzonych (m.in. palce manewrowe, drogi dojazdowe, chodniki, parkingi) skierować do wewnętrznej sieci kanalizacji deszczowej, a następnie po podczyszczeniu w osadniku i separatorze substancji ropopochodnych do zbiornika retencyjno–przeciwpożarowego.
- 9) Wody opadowe i roztopowe z dachów budynków, zbiorników, kontenerów (tzw. „czyste”) odprowadzać powierzchniowo do gruntu lub do wewnętrznej sieci kanalizacji deszczowej, po podczyszczeniu w osadniku i separatorze substancji ropopochodnych do zbiornika retencyjno – przeciwpożarowego.
- 10) Poferment przechowywać w szczelnych zbiornikach pofermentacyjnych.
- 11) Transport powstałego biogazu i transport pofermentu do strefy wytwarzania nawozów organicznych prowadzić hermetycznymi rurociągami uniemożliwiającymi przedostanie się jakichkolwiek substancji do powietrza atmosferycznego.
- 12) W zakładzie zastosować dwuetapowy system deodoryzacji powietrza (emitor – E1). Powietrze z hali procesowej i hali nawozów kierować na płuczki chemiczne z odczynem kwaśnym (I etap deodoryzacji), a następnie na biofiltr w celu ostatecznej neutralizacji substancji odorotwórczych (II etap deodoryzacji).
- 13) Zastosować biofiltr, który będzie charakteryzował się wydajnością redukcji:
 - siarkowodoru na poziomie minimum 99,8%,
 - dwusiarczku węgla na poziomie minimum 92,5%,
 - dwutlenku siarki na poziomie minimum 97,9%,
 - węglowodorów alifatycznych na poziomie minimum 88,6%,
 - amoniaku na poziomie minimum 90%.
- 14) Spaliny ze spalania biogazu w module kogeneracyjnym o mocy 1,047 MW odprowadzać emitorem pionowym, otwartym (E2) o minimalnej wysokości 10 m i maksymalnej średnicy wewnętrznej na wylocie 0,35 m.
- 15) Spaliny ze spalania biogazu w module kogeneracyjnym o mocy 1,047 MW odprowadzać emitorem pionowym, otwartym (E3) o minimalnej wysokości 10 m i maksymalnej średnicy wewnętrznej na wylocie 0,35 m.
- 16) Zainstalować dwie pochodnie awaryjne, z których emisje będą odprowadzane emitorem E4 o minimalnej wysokości geometrycznej 7,9 m i maksymalnej średnicy wewnętrznej na wylocie 1,275 m.
- 17) Dopuszcza się maksymalnie następujące stacjonarne źródła hałasu oraz maksymalne parametry emisji hałasu do środowiska:
 - a) Powierzchniowe źródła hałasu
 - 1 szt. – Hala procesowa (EP1) – o maksymalnym poziomie mocy akustycznej do 100 dB(A) w porze dziennej i do 90 dB (A) w porze nocnej,
 - 1 szt. – Hala nawozów (EP2) – o maksymalnym poziomie mocy akustycznej do 90 dB(A), która funkcjonować będzie tylko w porze dziennej,
 - 1 szt. – Kontener agregatu kogeneracyjnego nr 1 (EP3) – o maksymalnym poziomie mocy akustycznej do 80 dB(A) w porze dziennej i w porze nocnej,
 - 1 szt. – Kontener agregatu kogeneracyjnego nr 2 (EP4) – o maksymalnym poziomie mocy akustycznej do 80 dB(A) w porze dziennej i w porze nocnej,
 - 1 szt. – Strefa bioLNG i bioCO2 (EP5) – o maksymalnym poziomie mocy akustycznej do 80 dB(A) w porze dziennej i w porze nocnej,

- 1 szt. – Kontener – układ pompowy (EP6) – o maksymalnym poziomie mocy akustycznej do 85 dB(A) w porze dziennej i w porze nocnej,
- 1 szt. – Kontener – trafostacja (EP7) – o maksymalnym poziomie mocy akustycznej do 80 dB(A) w porze dziennej i w porze nocnej,
- 1 szt. – Punkt przetwarzania pofermentu (EP8) – o maksymalnym poziomie mocy akustycznej do 80 dB(A) w porze dziennej i w porze nocnej.

b) Zewnętrzne punktowe źródła hałasu:

- mieszadło zbiornika hydrolizy (E1) o maksymalnym poziomie mocy akustycznej 85 dB,
- mieszadło zbiornika buforowego (E2) o maksymalnym poziomie mocy akustycznej 85 dB,
- mieszadło zbiornika fermentacji (E3) o maksymalnym poziomie mocy akustycznej 85 dB,
- mieszadło zbiornika fermentacji (E4) o maksymalnym poziomie mocy akustycznej 85 dB,
- mieszadło zbiornika fermentacji (E5) o maksymalnym poziomie mocy akustycznej 85 dB,
- pochodnie awaryjne (E6) o maksymalnym poziomie mocy akustycznej 93 dB,
- wylot spalin agregatu kogeneracyjnego nr 1 (E7) o maksymalnym poziomie mocy akustycznej 80 dB,
- wylot spalin agregatu kogeneracyjnego nr 2 (E8) o maksymalnym poziomie mocy akustycznej 80 dB.

4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska:

Przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, wobec powyższego nie nakłada się dodatkowych wymogów.

5. Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko:

Nie dotyczy.

6. Gotowość instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla w przypadku instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW

Nie dotyczy.

II. Nie nakładam obowiązku przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.

III. Nie nakładam obowiązku przeprowadzenia powtórnej oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 cyt. ustawy, pod warunkiem, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz raporcie o oddziaływaniu na środowisko.

IV. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji.

VI. Warunki realizacji przedsięwzięcia wiążące inwestora zawarte zostały w postanowieniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy z dnia 26 maja 2026 r. znak: WOO.4221.114.2026.MD1 oraz w postanowieniu Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku Państwowego Gospodarstwa Wodnego z dnia 21 stycznia 2025 r. znak: G.RZŚ.4900.102.2024.MM1.

Uzasadnienie

W dniu 28 października 2024 r. wpłynął do Urzędu Gminy Ryńsk wniosek Pani Edyty Grzymskiej, działającej w imieniu i na rzecz ROMGOS BIO ENERGIA Sp. z o. o., ul. Zaciszna 1D, 63-200 Jarocin, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zakładu produkcji nawozów i paliw organicznych, w tym biometanu na dz. o nr ewid. 141 i 142 obręb 0021 Węgorzyn, gmina Ryńsk.

Do przedmiotowego wniosku dołączono raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wraz z jego zapisem na elektronicznym nośniku danych, potwierdzoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującą przewidywany teren, na którym realizowane będzie przedsięwzięcie, kopię mapy ewidencyjnej wraz z zaznaczonym obszarem oddziaływania przedsięwzięcia, wypis z rejestru gruntów oraz potwierdzenie uiszczenia opłaty skarbowej.

Przedmiotem przedsięwzięcia jest budowa zakładu produkcji nawozów i paliw organicznych, w tym biometanu na działkach o numerach ewidencyjnych 141 i 142 obręb Węgorzyn, gmina Ryńsk. Powierzchnia terenu podlegająca przekształceniu w wyniku realizacji planowanej inwestycji wyniesie do 5,02 ha.

Właściwość Wójta Gminy Ryńsk jako organu dla prowadzenia postępowania w sprawie ustalono w oparciu o art. 74 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2026 r., poz. 670 t.j.) dalej zwanej ustawą.

Wnioskodawca w przedłożonej dokumentacji wskazywał, że inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko, wymienionych w § 2 ust. 1 pkt 47 oraz § 3 ust. 1 pkt 37 lit. c i d, pkt 47 oraz 54 lit. b ww. rozporządzenia w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, tj.:

- instalacje do przetwarzania w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 21 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach odpadów inne niż wymienione w pkt 41 i 46, w tym składowiska odpadów inne niż wymienione w pkt 41, mogące przyjmować odpady w ilości nie mniejszej niż 10 t na dobę lub o całkowitej pojemności nie mniejszej niż 25 000 t, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 2389, z późn. zm.);
- instalacje do naziemnego magazynowania substancji lub mieszanin, w rozumieniu odpowiednio art. 3 pkt 1 i 2 rozporządzenia nr 1907/2006, niebędących produktami spożywczymi i gazów łatwopalnych,
- 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,
- zabudowa przemysłowa lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a (nieobjętych formami ochrony przyrody).

W toku prowadzonego postępowania Wójt Gminy Ryńsk zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 1, 2, 3 i 4 ustawy wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy i Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku Państwowego Gospodarstwa Wodnego o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia oraz o wyrażenie opinii do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wąbrzeźnie oraz Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego w Toruniu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy w postanowieniu z dnia 26 maja 2026 r. znak: WOO.4221.114.2026.MD1 uzgodnił realizację przedsięwzięcia na podstawie raportu o oddziaływaniu na środowisko, wskazując jednocześnie warunki realizacji inwestycji, które w pełni zostały uwzględnione w niniejszej decyzji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wąbrzeźnie w opinii z dnia 17 kwietnia 2025 r. znak: NNZ.9022.3.83.2025 wyraził opinię, że po zapoznaniu się z raportem oddziaływania na środowisko uznał, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie wymaga określania szczególnych warunków.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku Państwowego Gospodarstwa Wodnego w postanowieniu z dnia 21 stycznia 2025 r., znak: G.RZŚ.4900.102.2024.MM.1 uzgodnił realizację przedsięwzięcia oraz wskazał warunki i wymagania realizacji inwestycji, które zostały w pełni uwzględnione w niniejszej decyzji.

Marszałek Województwa Kujawsko-Pomorskiego w Toruniu w postanowieniu z dnia 28 kwietnia 2026 r. znak: ŚG-IV.7220.29.2025 pozytywnie zaopiniował przedmiotowe przedsięwzięcie.

W dniu 4 grudnia 2024 r. wpłynął do Urzędu Gminy Ryńsk sprzeciw mieszkańców wsi Węgorzyn z dnia 30 listopada 2024 r. wobec planowanej inwestycji, w którym wskazano zastrzeżenia do planowanej inwestycji, tj. obawę o wpływ przedsięwzięcia na środowisko poprzez zagrożenie dla wód gruntowych, gleby i powietrza, uciążliwość zapachową, wpływ na zdrowie mieszkańców, wpływ na ruch drogowy i bezpieczeństwo oraz brak konsultacji społecznych. Sprzeciw został złożony przed uzyskaniem wymaganych przepisami prawa uzgodnień oraz opinii. Organy ochrony środowiska, uzgadniające oraz opiniujące planowane zamierzenie wskazały szereg warunków mających na celu ochronę środowiska, które zostały ujęte w niniejszej decyzji. Planowane rozwiązania techniczne i technologiczne a także warunki realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wskazane w przedmiotowej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach powodują brak negatywnego wpływu zamierzenia na środowisko.

W powyższym sprzeciwie wnoszono także o uznanie za strony postępowania właścicieli nieruchomości oddalonej od granicy terenu na którym planowana jest inwestycja o ok. 424 m. Zgodnie z art. 74 ust. 3a ustawy stroną postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wnioskodawca oraz podmiot, któremu przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdującej się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie w wariantcie zaproponowanym przez wnioskodawcę, z zastrzeżeniem art. 81 ust. 1. Przez obszar ten rozumie się:

- 1) przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu;
- 2) działki, na których w wyniku realizacji, eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia zostałyby przekroczone standardy jakości środowiska, lub
- 3) działki znajdujące się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia, które może wprowadzić ograniczenia w zagospodarowaniu nieruchomości, zgodnie z jej aktualnym przeznaczeniem.

Za obszar oddziaływania przedsięwzięcia Inwestor przyjął obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic terenu, na którym będzie realizowana inwestycja. Mając na uwadze powyższe, uznanie za strony postępowania właścicieli nieruchomości znacznie oddalonej od miejsca planowanego zamierzenia, znajdującego się poza obszarem oddziaływania inwestycji, uznano za bezzasadne.

Postępowanie w sprawie wydania decyzji było prowadzone z udziałem społeczeństwa. Zgodnie z art. 33 ust. 1 i art. 79 ust. 1 ustawy, obwieszczenie o toczącym się postępowaniu podano do publicznej wiadomości w dniu 2 czerwca 2026 r. informując o złożonym wniosku oraz możliwości składania wniosków i uwag przez społeczeństwo, wyznaczając 30-dniowy termin. Umieszczono tę informację w BIP Gminy Ryńsk, na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Ryńsk oraz w miejscowości Węgorzyn. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły uwagi i wnioski.

Następnie obwieszczeniem z dnia 20 lipca 2026 r. znak: WOŚ.6220.25.13.2024 zawiadomiono strony o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie oraz o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów wyznaczając 7 dniowy termin. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły uwagi i wnioski.

Ze zgromadzonego w sprawie materiału wynika, że przedmiotem postępowania jest budowa zakładu produkcji nawozów i paliw organicznych, w tym biometanu, w którym w procesie produkcyjnym wytwarzany będzie biogaz, biometan (w postaci gazowej oraz skroplonej – bioLNG), dwutlenek węgla (w postaci skroplonej – bioCO₂) oraz odnawialna energia elektryczna z kogeneracji, ciepło, opcjonalnie chłód. W ramach planowanej inwestycji prowadzony będzie proces mikrobiologicznego przekształcenia masy organicznej zawartej w surowcach pochodzenia rolniczego, ubocznych produktach pochodzenia zwierzęcego oraz opadach biodegradowalnych do biogazu, tj. mieszaniny głównie metanu i dwutlenku węgla. Wydajność instalacji zaplanowano do 200.000 Mg/rok substratów. Zakład nie będzie stanowić instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego

w rozumieniu ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r., poz. 1423 ze zm.).

W ramach inwestycji zaplanowano budowę m.in.:

- wagi samochodowej,
- hali procesowej z punktem przyjmowania i przetwarzania odpadów,
- biura i jednostki kontroli,
- budynku socjalnego,
- zbiornika buforowego – o pojemności 5.000 m³ każdy,
- systemu oczyszczania powietrza poprocesowego,
- zbiornika hydrolizy o pojemności 5.000 m³,
- zbiorników fermentacyjnych – 3 szt. o pojemności 15.000 m³ każdy,
- zbiorników pofermentacyjnych – 2 szt. o pojemności 20.000 m³ każdy,
- budynków jednostek kogeneracyjnych,
- awaryjnej pochodni biogazu,
- strefy kondycjonowania biogazu,
- kontenera rozdziału ciepła,
- kontenera z układem pompowym,
- budynku trafostacji,
- punktu przetwarzania pofermentu,
- strefy produkcji bioCH₄, bioLNG, bioCO₂,
- hali wytwarzania nawozów,
- zbiornika retencyjno-przeciwpożarowego o pojemności 600 m³,
- zbiornika bezodpływowego,
- zbiornika na wodę ppoż. o pojemności 300 m³,
- infrastruktury naziemnej, podziemnej i urządzeń oraz urządzeń techniczno-technologicznych,
- niezbędnej infrastruktury technicznej (m.in.: drogi wewnętrzne, parkingi, place manewrowe).

Zamierzenie zlokalizowane zostanie w miejscowości Węgorzyn, na dz. o nr ewid. 141 i 142 obręb 0021 Węgorzyn, gmina Ryńsk. Obecnie przedmiotowe nieruchomości o powierzchni 5,05 ha stanowią grunty wykorzystywane rolniczo (RV, RIVb). Pod realizację zamierzenia przewidziano zajęcie terenu o powierzchni 5,02 ha, w tym:

- powierzchnia zabudowy (m.in. budynki, zbiorniki, kontenery) – maks. 9.203 m²,
- powierzchnia utwardzona (m.in. kostka pełna) – maks. 13.758 m²,
- teren biologicznie czynny (w tym geokrata) – maks. 27.279 m².

Zadaniem instalacji będzie produkcja biogazu w ilości ok. 19.000.000 m³ rocznie, poprzez dwustopniową fermentację metanową odpadów/surowców. Powstały biogaz będzie poddawany oczyszczaniu i separacji (membrany) w celu wytworzenia biometanu. Biometan będzie wtłaczany do sieci gazowej lub skraplany (bioLNG), natomiast dwutlenek węgla (bioCO₂) będzie skraplany. Skroplony biogaz i dwutlenek węgla będą magazynowane w przeznaczonych do tego celu zbiornikach i odbierane specjalistycznym transportem. Część biogazu po osuszeniu, sprężeniu i odsiarczeniu będzie spalana w agregacie kogeneracyjnym w celu pozyskania odnawialnej energii elektrycznej i ciepła (opcjonalnie chłodu). Wyprodukowana energia elektryczna będzie wykorzystana na potrzeby własne zakładu (w tym potrzeby technologiczne), a pozostała część sprzedana do lokalnej sieci elektroenergetycznej. W procesie fermentacji metanowej w zbiornikach fermentacyjnych powstawał będzie poferment, który wykorzystany zostanie do produkcji nawozów organicznych.

Substraty do instalacji będą dowożone pojazdami specjalistycznymi tj. cysterny (w przypadku substratów, odpadów płynnych) lub z wykorzystaniem naczep tj. łódek (w przypadku transportu substratów lub odpadów w formie stałej). Pojazdy będą szczelne (cysterny) w przypadku przewożenia materiałów sypkich na łódkach zostaną zastosowane przykrycia (plandeką, brezentem, lub innym materiałem) w celu ograniczenia ich uciążliwości zapachowej. Dowożone surowce do instalacji będą ważone na wadze najazdowej, a następnie kierowane do właściwych punktów przyjęć w hali, w zależności od rodzaju substratu. Odpady będą rozładowane w hali w specjalnych kanałach/bunkrach rozładowczych lub transportowane z innych punktów na terenie Zakładu. W budynku następuje przetwarzanie przyjętego surowca w celu wytworzenia homogenicznej masy przeznaczonej do zastosowania w procesie fermentacji beztlenowej. Substraty wymagające procesu pasteryzacji tj. produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego oraz odpady posiadające w swoim składzie produkty

zwierzęce będą kierowane do punktu przyjęć w zamkniętej hali (linia higienizacji), w hali odpady trafią do zbiornika rozładunkowego (substraty ciekłe) lub do muldy, a dalej do rozdrabniacza (substraty stałe), następnie kierowane będą rurociągami tłocznymi do higienizatorów, gdzie prowadzony będzie proces higienizacji – komór pasteryzacji (uppz kat. 3) lub sterylizacji (uppz kat. 2), w których następuje proces termicznego przetwarzania odpadów.

Do produkcji biogazu wykorzystywane są bakterie metanowe, które bez dostępu tlenu i światła w określonym zakresie temperatury prowadzą proces biologicznego rozkładu substancji organicznej. Temperatura fermentacji i średni czas przebywania są głównymi parametrami procesu anaerobowego. Zaprojektowana instalacja będzie pracowała w zakresie mezofilnym przy ok. 40°C (możliwa i dopuszczalna jest też praca w zakresie termofilnym). Przy wystarczająco długo trwającej fermentacji biomasy dochodzi do higienizacji i stabilizacji substratów. Poprzez dostarczanie biomasy (np. produkty rolne lub odpady organiczne) do odbywającego się nieprzerwanie procesu produkcji biogazu, co równocześnie oznacza dopływ substancji odżywczych dla bakterii metanowych, uzyskiwany jest bogaty w energię biogaz. Anaerobowy proces fermentacyjny i produkcja gazu jest kontrolowana przez zapewnienie dopływu substancji odżywczych. Powstający biogaz zawiera do 75% metanu. Dodatkowo biogaz składa się przede wszystkim z dwutlenku węgla, wody i siarkowodoru. Zanim surowy gaz będzie energetycznie wykorzystany, musi zostać fizycznie odwodniony i odsiarczony. Odwodnienie biogazu przed jego energetycznym zużyciem służy utrzymaniu stałej wartości opałowej, co zwiększa sprawność energetycznego zużycia i zapobiega spadkom ciśnienia w systemie rurociągu gazu oraz zapobiega korozji. Aby skondensować zawartą w surowym gazie wodę, linia gazu jest schładzana. W ten sposób po przekroczeniu punktu skraplania woda zostanie fizycznie skondensowana. Kondensat zostaje wprowadzony do zbiornika pofermentacyjnego jako woda procesowa.

Odpowiednio przygotowany (odwodniony, sprężony i oczyszczony) biogaz trafia do agregatu, gdzie następuje jego spalanie w komorze silnika, w wyniku czego powstaje energia elektryczna oraz ciepło.

Produkcja biometanu będzie odbywać się metodą membranową, która charakteryzuje się największą efektywnością do ceny produkcji biometanu. W skład części do produkcji bioCH₄ (oraz opcjonalnie zatłaczania do sieci gazowej) wchodzi m. in.:

- system obróbki wstępnej – jednostka chłodząco-odwadniająca, dmuchawa do biogazu, jednostki z węglem aktywnym,
- system uszlachetniania – jednostka kompresyjna wraz z chłodzeniem i filtracją końcową, jednostka membranowa do uszlachetniania biogazu, zestaw przyrządów lokalnych i przepływomierzy, zestaw do analizy biogazu/biometanu,
- analiza biogazu i recyrkulacja – wieloparametryczna analiza biometanu, linia recyrkulacji biometanu poza specyfikacją do komory fermentacyjnej/pochodni,
- sprężanie biometanu – kompresor do wtrysku biometanu do systemu membranowego,
- kabina wtrysku biometanu do sieci – układ gazu wlotowego, sekcja filtrowania po kompresji gazu, pomiar fiskalny biometanu do sieci (gazomierz), sekcja monitorowania i kontroli/regulacji,
- sterowanie – zestaw sterowania do automatyzacji procesu uszlachetniania, dodatkami mogą być: odsiarczanie chemiczne, filtry lotnych związków organicznych, odzysk ciepła ze sprężarki membranowej i agregatu chłodniczego.

W skład części do upłynnienia metanu i dwutlenku węgla wchodzi m.in.:

- sprężanie biometanu,
- jednostka skraplania i polerowania biometanu,
- obróbka wstępna CO₂ (odwodnienie i odsiarczenie),
- sprężarka dwutlenku węgla,
- jednostka skraplania i oczyszczania CO₂,
- jednostka chłodzenia wstępnego,
- kriogeniczny system chłodzenia.

Proces przetwarzania odpadów/surowców w biogazowni związany jest z produkcją pofermentu, który trafia do separatora mechanicznego/dekantera. W procesie następuje rozdzielenie pofermentu (odpadu z fermentacji beztlenowej) na frakcję ciekłą oraz stałą. Frakcja stała może być przetwarzana w suszarni taśmowej oraz dodatkowo w granulatorze (peleciarce). W zależności od zapotrzebowania na produkt końcowy, na każdym etapie jest możliwość pozyskania produktu do zastosowań

nawozowych. Dopuszcza się możliwość produkcji nawozów w opakowaniach detalicznych, dzięki czemu zastosowane mogą być rozlewaczki odcieku do butelek oraz pakowaczki materiału wysuszonego lub granulatu do opakowań jednostkowych.

W instalacji wykorzystywane będą materiały będące produktami ubocznymi, ubocznymi produktami pochodzenia zwierzęcego oraz materiały nie będące odpadami np. pochodzenia rolnego, leśnego, kiszonki, trawy, owoce czy warzywa, o łącznej sumarycznej masie nie przekraczającej 200.000 Mg/rok.

Teren zamierzenia budowlanego nie jest objęty obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

W bezpośrednim sąsiedztwie terenu inwestycji znajdują się:

- strony północnej: grunty rolne, fragment terenu leśnego, droga gminna (gruntowa), dalej droga wojewódzka nr 551,
- od strony południowej, wschodniej i zachodniej: grunty rolne, grunty leśne.

W trakcie planowania przedmiotowej inwestycji Inwestor rozważał wariant alternatywny, w którym nie przewidziano budowy hali procesowej. Zakłada się prowadzenie przyjęcia substratów, wstępnego przetwarzania (w tym hydrolizy/pasteryzacji) na terenie wydzielonego placu przyjęcia i przetwarzania (w tym ze względów technologicznych bez zastosowania systemu oczyszczania powietrza). Wariant ten jest możliwy realizacyjnie i nie będzie powodował przekroczeń dopuszczonych prawem standardów jakości środowiska oraz standardów emisyjnych, wiąże się jednak z większym oddziaływaniem Zakładu. Realizacja przedsięwzięcia w wariantcie alternatywnym skutkować będzie zwiększoną emisją zanieczyszczeń, w szczególności większą emisją gazów (przede wszystkim substancji złośliwych) oraz emisją hałasu związaną z brakiem zamknięcia w hali kluczowych części elementów instalacji oraz prowadzonych procesów, w tym m.in. miejsca rozładunku. Porównując zaproponowane technologie, postanowiono przyjąć realizację omawianej inwestycji w wariantcie preferowanym przez Inwestora.

Na przedmiotowym terenie nie występują obszary wodno – błotne, o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe, ujścia rzek, wybrzeży i środowiska morskiego. Omawiana nieruchomość nie znajduje się na obszarach górskich lub leśnych, przylegających do jezior, objętych ochroną, w tym ujęć wód zbiorników wód śródlądowych. Ponadto, analizowane działki nie należą do obszarów o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe, jak również ochrony uzdrowiskowej.

Inwestycja znajduje się w terenie o małej gęstości zaludnienia (liczba ludności gminy Ryńsk wynosi 43 osoby/km²).

Teren omawianej nieruchomości położony jest poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych oraz poza strefami ochrony wód. Najbliżej położone ujęcia wód podziemnych oddalone jest o ok. 2,52 km na północny zachód względem omawianej inwestycji.

Zakres i typ prac niwelacyjnych przewidzianych do wykonania będzie obejmował:

- roboty ziemne – wykopy pod fundamentowanie oraz pod sieci uzbrojenia oraz przemieszczanie mas ziemnych, sprzymywanie humusu;
- roboty budowlane: wykonanie fundamentów pod projektowane obiekty, wykonanie sieci uzbrojenia terenu i infrastruktury technicznej objętej projektem,
- prace końcowe: organizacja zieleni urządzonej, uporządkowanie terenu przedsięwzięcia.

W trakcie realizacji inwestycji, uciążliwość prac realizacyjnych sprowadzi się głównie do hałasu związanego z pracą ciężkiego sprzętu budowlanego oraz przejazdami pojazdów transportujących materiały budowlane. W celu minimalizacji tych uciążliwości należy wykluczyć pracę sprzętu ciężkiego i transportowego o dużej mocy akustycznej w porze nocnej (tj. od godziny 22:00 do 6:00). Ponadto, planuje się wykorzystanie sprawnego sprzętu technicznego i budowlanego oraz wyłączanie maszyn w trakcie przerw w pracy. Dodatkowo, maksymalnie zostanie ograniczony czas budowy poszczególnych etapów poprzez odpowiednie zaplanowanie procesu budowlanego. Oddziaływania na etapie realizacji inwestycji będą krótkoterminowe i ustąpią wraz z zakończeniem robót.

W fazie realizacji projektowanego Zakładu zachodzić będą następujące emisje do powietrza:

- emisja produktów spalania paliwa w silnikach maszyn budowlanych – głównie emisja tlenków azotu, dwutlenku siarki, tlenku węgla, pyłu i węglowodorów,
- pylenie wtórne w wyniku ruchu pojazdów na terenie objętym pracami,
- pylenie wskutek przemieszczania cementu i kruszyw budowlanych.

Emisje te będą miały charakter okresowy i nieorganizowany. Biorąc, pod uwagę skalę inwestycji oraz przejściowy charakter prac budowlanych uznano, że etap ten nie spowoduje trwałych negatywnych zmian w środowisku. Ponadto, podczas trwania budowy nastąpi istotne ograniczenie wielkości emisji poprzez stosowanie technicznych i organizacyjnych metod prowadzenia robót m.in. takich jak:

- wyłączanie silników w trakcie postoju bądź załadunku maszyn budowlanych i pojazdów ciężarowych,
- prowadzenie prac budowlanych przy użyciu sprzętu budowlanego w dobrym stanie technicznym.

Dodatkowo, w przypadku prowadzenia prac budowlanych przy niesprzyjających warunkach meteorologicznych Inwestor planuje zraszanie terenu budowy wodą celem ograniczenia wtórnego pylenia.

Potencjalne zagrożenie dla wód podziemnych mogą stanowić awarie sprzętu, maszyn budowlanych i środków transportu – wycieki paliwa, oleju, płynów eksploatacyjnych. Jednakże, przy wykonaniu wszystkich prac z należytą ostrożnością, dbałością o właściwą eksploatację i konserwację sprzętu, maszyn budowlanych i środków transportu oraz szybkiej reakcji na ewentualne wycieki – wyeliminowane zostanie ryzyko negatywnego oddziaływania na środowisko wodne.

Przewiduje się, że projektowane obiekty zostaną posadowione maksymalnie do 2,0 m poniżej poziomu terenu.

W przedłożonym raporcie oddziaływania na środowisko wskazano, że w przebadanym podłożu stwierdzono ustabilizowane zwierciadło wody gruntowej stwierdzono na głębokości ~2,0 – 3,0 m p.p.t., tj. na rzędnych ~94,7 – 95,2 m n.p.m. Występowanie oraz intensywność napływu wody gruntowej w obrębie gruntów spoistych uzależniona jest od grubości i stref zalegania piaszczystych przewarstwień. Badania wykonano przy ogólnie średnich stanach wód w podłożu. W okresach stanów maksymalnych – poroztopowych i po długotrwałych, intensywnych opadach atmosferycznych przewiduje się, że ustabilizowane zwierciadło wody gruntowej może wystąpić o ok. 0,5 – 0,6 m wyżej niż w trakcie przeprowadzonych badań terenowych. W okresach niskich stanów zwierciadło wody gruntowej będzie ulegać obniżeniu.

Prace ziemne spowodują przekształcenie powierzchni ziemi i gleby, niemniej roboty budowlane będą prowadzone w sposób zapewniający minimalne przekształcenia w tym zakresie. Wykopy zostaną ograniczone do niezbędnego minimum, a prace zostaną zaplanowane na porę bezdeszczową. Na czas prac fundamentowych niezbędne będzie zabezpieczenie wykopu przed napływem wody gruntowej, np. przy zastosowaniu obudowy ze stalowych ścianek szczelnych odcinających dopływ wody do wykopu i/lub zastosowaniu igłofiltrów. W przypadku wystąpienia konieczności odwodnienia wykopów, proces ten prowadzony będzie w warunkach ograniczających negatywne oddziaływanie na środowisko. W przypadku wysokiego stanu wód gruntowych woda napływająca do wykopów będzie usuwana z wykopów bezpośrednio (w obrębie gruntów spoistych) lub – przy jej większym napływie – za pomocą drenażu roboczego ułożonego na dnie wykopów. Wyklucza się stosowanie metody pompowania. Woda z ewentualnych odwodnień zostanie wykorzystana do przeprowadzenia prób szczelności instalacji i dalej wykorzystana w procesie technologicznym.

Zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego (jakości gruntów i jakości wód podziemnych) na etapie realizacji inwestycji mogą stanowić paliwo i smary maszyn pracujących oraz materiały chemiczne używane do izolacji lub konserwacji projektowanych obiektów, które na skutek niewłaściwej organizacji robót (lub wystąpienia sytuacji awaryjnych) mogą przedostać się do gruntu i w konsekwencji do wód podziemnych. Wśród działań minimalizujących zakłada się m.in. zabezpieczenie pracujących maszyn przed wyciekami substancji ropopochodnych (paliwa, oleje, smary) do gruntu, aby całkowicie wyeliminować potencjalną możliwość skażenia gruntu. Ponadto, planuje się wykonywanie drobnych napraw sprzętu budowlanego oraz tankowanie pojazdów i maszyn budowlanych w miejscu odpowiednio przygotowanym tj. w obrębie utwardzonej części placu budowy, wyposażonej w maty bądź sorbenty. Oprócz placu budowy, także i obiekty Zakładu zostaną wyposażone w sorbenty, maty lub biopreparaty neutralizujące ewentualne rozlewy. Odpady niebezpieczne będą w miarę możliwości przechowywane w odpowiednich pojemnikach odpornych na działanie magazynowanych w nich odpadów; magazyn odpadów niebezpiecznych posiadać będzie m.in. szczelną posadzkę.

Skład zaplecza technicznego będzie wyposażony w kontenery sanitarne i/lub toalety przenośne (tj. ścieki socjalno-bytowe będą gromadzone w szczelnych tymczasowych zbiornikach bezodpływowych).

W fazie realizacji zamierzenia powstaną odpady związane z wykonaniem prac budowlanych, konstrukcyjnych i instalacyjnych. Gospodarka odpadami będzie obejmować: segregowanie, gromadzenie w przeznaczonych do tego celu miejscach lub kontenerach oraz sukcesywne usuwanie z placu budowy zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym zakresie.

Dokumentacja przedsięwzięcia wskazuje, iż w trakcie realizacji inwestycji nastąpi między innymi wytworzenie typowych odpadów budowlanych z grupy 17 oraz odpadów opakowaniowych z grupy 15 wg katalogu odpadów, a także odpady komunalne.

Część mas ziemnych zostanie wykorzystana na miejscu do zasypania wcześniej wykonanych wykopów pod sieci infrastrukturalne. Humus naziemny z uwagi na jego wartość zostanie zdeponowany w bezpieczne miejsce chroniące przed zanieczyszczeniem w trakcie prowadzonych robót i ponownie użyty do ukształtowania terenu pod powierzchnię biologicznie czynną.

Magazynowanie odpadów, powstałych podczas eksploatacji zamierzenia, odbywać się będzie selektywnie, w szczelnych oznakowanych pojemnikach, zabezpieczonych przed dostępem osób trzecich oraz zwierząt, w sposób uniemożliwiający zmieszanie różnych rodzajów odpadów, w sposób niezagrażający dla środowiska.

Na etapie eksploatacji inwestycji wskazano na wytworzenie odpadu pofermentatu w formie ciekłej i stałej (19 06 05, 19 06 06), który może uzyskać status produktu pofermentacyjnego albo uzyskać status nawozu zgodnie z zapisami ustawy z dnia 10 lipca 2007 r. o nawozach i nawożeniu (Dz. U. z 2024 r., poz. 105 ze zm.) lub być wykorzystany w procesie odzysku R10 - obróbka na powierzchni ziemi przynosząca korzyści dla rolnictwa lub poprawę stanu środowiska.

Planowana inwestycja będzie wykorzystywać odnawialną energię elektryczną i ciepłą własnej produkcji.

Na etapie eksploatacji zakładu przewiduje się występowanie:

1. emisji nieorganizowanej:
 - spalanie paliw w silnikach pojazdów - ruch komunikacyjny,
2. emisji zorganizowanej:
 - przyjęcie substratów/wstępna obróbka, wytwarzanie nawozów (hala procesowa, hala nawozów) – system oczyszczania powietrza poprocesowego (płuczka chemiczna, biofiltr),
 - emisja produktów spalania biogazu – agregaty kogeneracyjne,
 - emisja produktów spalania biogazu – pochodnia awaryjna.

Substraty do instalacji będą dowożone pojazdami specjalistycznymi tj. cysterny (w przypadku substratów, odpadów płynnych) lub z wykorzystaniem naczep tj. łódek (w przypadku transportu substratów lub odpadów w formie stałej). Pojazdy będą szczelne (cysterny) w przypadku przewożenia materiałów sypkich na łódkach zostaną zastosowane przykrycia (plandeką, brezentem, lub innym materiałem) w celu ograniczenia ich uciążliwości zapachowej.

Odpady będą rozładowane w hali w specjalnych kanałach/bunkrach rozładowczych. W budynku następuje przetwarzanie przyjętego surowca w celu wytworzenia homogenicznej masy przeznaczonej do zastosowania w procesie fermentacji beztlenowej.

Zorganizowana emisja zanieczyszczeń z terenu planowanej inwestycji będzie głównie efektem spalania biogazu. Zakład będzie wytwarzał biogaz, który w większej części będzie przetwarzany na biometan, który z kolei będzie kierowany do sieci gazowej lub skraplany. Jedynie część biogazu będzie kierowana do węzła kogeneracyjnego, w którym będzie spalana w celu wytworzenia odnawialnej energii elektrycznej i ciepła na potrzeby funkcjonowania zakładu (pozostały biogaz zostanie uszlachetniony i skierowany do dalszej obróbki). Źródłami tej emisji będą dwa moduły kogeneracyjne o mocy 1,047 MW każdy (emitory E2 i E3). Spaliny odprowadzane będą dwoma indywidualnymi kominami – emitory otwarte o wysokości minimum 10 m i średnicy minimum 0,35 m. Przewiduje się, że emisja ww. emitarami będzie następować 8520 h/rok.

Dodatkowo, nadmiar biogazu wytwarzany podczas przestoju agregatu kogeneracyjnego, np. w trakcie serwisu lub awarii urządzenia, ulegać będzie spalaniu w awaryjnym urządzeniu, tj. w dwóch pochodniach spalania biogazu (emitor E4). Urządzenia te wykonane będą ze stali szlachetnej i wyposażone m.in. w elektrozawór, przerywacz płomienia, wykrywacz płomienia, iskrownik oraz aparaturę sterowniczą. Wydajność pochodni przewiduje się co najmniej 10% większą niż zdolność produkcyjna instalacji. Emitor E4 będzie charakteryzował się następującymi parametrami: minimalna wysokość geometryczna 7,9 m i maksymalna średnicy wewnętrznej na wylocie 1,275 m. Przewiduje się, że emisja ww. emitorem będzie następować 240 h/rok.

Dla zakładu przewiduje się wykonanie instalacji deodoryzacji powietrza powstającego w procesach technologicznych oraz obiektach techniczno – technologicznych (emitor E1). Planowany układ składał się będzie z 2 wentylatorów wyciągowych (umieszczonych w hali procesowej). Powietrze z hali procesowej, hali wytwarzania nawozów oraz urządzeń technologicznych zlokalizowanych w obu halach przyczyniających się do powstawania substancji odorotwórczych w powietrzu procesowym, kierowane będzie za pomocą odrębnych kanałów tworzywowych na płuczki chemiczne z odczynem kwaśnym (I etap deodoryzacji), a następnie na biofiltr w celu ostatecznej neutralizacji substancji odorotwórczych (II etap deodoryzacji). System oczyszczania powietrza zlokalizowany zostanie wewnątrz hali procesowej (płuczki kwaśne, wentylator wyciągowy) oraz w pobliżu hali procesowej – biofiltr ze złożem filtracyjnym. Biofiltr będzie charakteryzował się wydajnością redukcji wydajnością redukcji:

- siarkowodoru na poziomie minimum 99,8 %,
- dwusiarczku węgla na poziomie minimum 92,5 %,
- dwutlenku siarki na poziomie minimum 97,9 %,
- węglowodorów alifatycznych na poziomie minimum 88,6 %,
- amoniaku na poziomie minimum 90%.

Emisja z powyższych procesów będzie odbywała się emitorem E1 o minimalnej wysokości 2,5 m i maksymalnym przekroju 10 x 20 m.

Emisja niezorganizowana związana będzie ze spalaniem paliw przez pojazdy lekkie i ciężkie obsługujące zakład. Ruch pojazdów ciężkich przewiduje się tylko w porze dziennej w natężeniu maks. 50 pojazdów/doba (dowóz substratów, wywóz nawozów organicznych, bioLNG, bioCO₂). Natomiast w przypadku samochodów lekkich ruch pojazdów odbywał się będzie w porze dziennej i nocnej (zmianowość) z natężeniem maks. 20 pojazdów/doba (pracownicy, goście). Zasięg emisji od pojazdów obsługujących planowaną inwestycję będzie niewielki. Emisje te nie powinny istotnie wpływać na stan powietrza atmosferycznego.

Biorąc pod uwagę hermetyzację procesu fermentacji i zastosowane rozwiązania techniczne, a także lokalizację inwestycji z dala od zabudowy mieszkaniowej nie przewiduje się uciążliwości zapachowych ze strony prawidłowo funkcjonującej instalacji. Powietrze z potencjalnie złowonnych obszarów np. hali technicznej będzie odprowadzane przez systemy filtracji, w tym m.in. biofiltry.

Filtry te usuwają lub znacząco redukują stężenie substancji złowonnych przed ich uwolnieniem do atmosfery. Dodatkowo, ciekła frakcja pofermentu będzie magazynowana w zamkniętych zbiornikach pofermentacyjnych, które zapobiegają wydostawaniu się zapachów na zewnątrz. Natomiast przepływ mas pofermentacyjnych następować będzie za pomocą rur technologicznych między szczelnymi zbiornikami.

W raporcie poinformowano, że funkcjonowanie pozostałych obiektów zakładu nie będzie wiązało się z unosem i emisją zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego. Wszystkie procesy technologiczne związane z przygotowaniem substratów będą prowadzone wewnątrz szczelnej hali procesowej oraz hali przetwarzania nawozów (powietrze kierowane na system oczyszczania powietrza poprocesowego). Procesy związane z transportem powstałego biogazu i transportem pofermentu do strefy wytwarzania nawozów organicznych będą prowadzone hermetycznymi rurociągami uniemożliwiającymi przedostanie się jakichkolwiek substancji do powietrza.

Na terenie Zakładu nie przewiduje się lokalizacji zewnętrznych elementów infrastruktury celem magazynowania substratów przed przetwarzaniem, w tym silosów na kiszonki. Materiał trafiać będzie bezpośrednio do procesu.

Nie przewiduje się, aby emisja metanu do powietrza wystąpiła w normalnych warunkach eksploatacji instalacji. Emisja taka może wystąpić jedynie w warunkach awaryjnych, w przypadku kiedy zawiodą systemy zabezpieczenia przed wzrostem ciśnienia biogazu, tj. kiedy nadmiar biogazu nie zostanie spalony w agregatach lub kiedy, w takim przypadku nie zadziała (automatycznie) pochodnia, która spali nadmiar biogazu. Ostatecznym zabezpieczeniem będą zawory upustowe i biogaz zostanie wypuszczony do powietrza. Przewiduje się, że prawdopodobieństwo zaistnienia sytuacji awaryjnej wymuszającej emisję metanu do powietrza jest niewielka.

Na terenie zakładu przewidziano realizację stacji uzdatniania i sprężania biogazu, która stanowi instalację do odwadniania świeżego biogazu z zawartej w biogazie wilgoci, układu do odsiarczania (etap II) w formie przepływowej, np. poprzez węgiel aktywny bądź kolumny płuczkowe, a także sprężania do odpowiedniego ciśnienia. Powyższe procesy pozwalają odpowiednio przygotować biogaz do spalania w jednostkach kogeneracyjnych w taki sposób, by wydłużyć ich żywotność. Odcinek

ciśnieniowy (za sprężarką biogazu) zawiera odejście kondensatu do jego spustu w przypadku skroplenia się w tej części. Kondensat spływa grawitacyjnie do spustu poprzez spadek rur przesyłowych. Rozwiązanie takie gwarantuje zminimalizowanie oddziaływania inwestycji w zakresie emisji substancji złośliwych.

W dokumentacji wskazano, że zbiorniki materiału pofermentacyjnego będą przykryte i szczelne. Ponadto poinformowano, że materiał pofermentacyjny jest w 90% pozbawiony masy organicznej. Podczas rozkładu beztlenowego materii organicznej wsad do fermentatora ulega procesowi mineralizacji. Poferment stanowi w znacznej części woda, w której rozpuszczone lub w postaci zawiesiny występują pozostałości biomasy poddanej beztlenowemu rozkładowi, które nie zostały przekształcone w biogaz. Azot oraz fosfor zostają zmineralizowane w pofermentcie i nie wykazują tendencji do reemisji związków lotnych. Przewiduje się, że ewentualna emisja w tym przypadku będzie resztkowa.

W celu minimalizacji uciążliwości zamierzenia na stan powietrza atmosferycznego przewiduje się następujące działania:

- prowadzenie procesu przetwarzania surowców w obiegu zamkniętym,
- hermetyzację procesu – zastosowanie hermetycznej działającej w podciśnieniu hali procesowej wraz z systemem deodoryzacji powietrza poprocesowego,
- lokalizację przedsięwzięcia na terenach rolniczych, w znacznej odległości od zabudowań mieszkalnych,
- stosowanie maszyn i urządzeń w dobrym stanie technicznym,
- dbałość o sprawność i szczelność systemów technicznych i infrastruktury technicznej związanej z przesyłaniem i produkcją biometanu,
- transport surowców stałych zgodnie z wymaganiami prawnymi, w tym zabezpieczenie środków transportu przed rozsypaniem oraz rozwiewaniem,
- prowadzenie okresowych przeglądów układów kogeneracji, w tym systemu spalinowego silnika wraz z jego kalibracją w zakresie emisji NO_x ,
- staranne prowadzenie procesu przy podawaniu substratów do produkcji biogazu, z uwzględnieniem szczelności systemów dozujących.

Dodatkowo Inwestor przewiduje wprowadzenie zieleni izolacyjnej, zgodnie z Rys. 1. Planuje się nasadzenie pasów o szerokości minimum 3 m. Do nasadzeń należy wykorzystać sadzonki drzew o dobrze rozwiniętym systemie korzeniowym i wysokości min. 200 cm oraz krzewów o dobrze rozwiniętym systemie korzeniowym i poprawnie rozkrzewionej części nadziemnej.

Obliczenia rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w środowisku przeprowadzono z wykorzystaniem programu komputerowego OPERAT FB v.9.0.4.0/2024.

Przeprowadzone obliczenia rozkładu stężeń substancji w powietrzu uwzględniające wszystkie źródła emisji do powietrza, które będą funkcjonować po realizacji przedmiotowej inwestycji wskazują, że dopuszczalne wartości odniesienia substancji w powietrzu atmosferycznym poza granicami zakładu będą dotrzymywane.

W dniu 26 czerwca 2023 r. Sejmik Województwa Kujawsko-Pomorskiego przyjął uchwałę Nr LIX/804/23 w sprawie określenia programu ochrony powietrza w zakresie pyłu zawieszonego PM_{10} , $\text{PM}_{2,5}$ oraz benzo(a)pirenu dla strefy kujawsko-pomorskiej - aktualizacja. Program ochrony powietrza w zakresie pyłu zawieszonego PM_{10} , $\text{PM}_{2,5}$ oraz benzo(a)pirenu dla strefy kujawsko-pomorskiej – aktualizacja (dalej POP lub Program) stanowi aktualizację obowiązującego dotychczas „Programu ochrony powietrza w zakresie pyłu zawieszonego PM_{10} oraz benzo(a)pirenu dla strefy kujawsko-pomorskiej” określonego uchwałą Nr XXIII/340/20 Sejmiku Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 22 czerwca 2020 r., w zakresie pyłu zawieszonego PM_{10} oraz benzo(a)pirenu, a także uwzględnia pył zawieszony $\text{PM}_{2,5}$. Został opracowany w związku z odnotowaniem w 2021 r. przekroczenia standardów jakości powietrza – średniodobowego poziomu dopuszczalnego pyłu zawieszonego PM_{10} oraz średniorocznego poziomu dopuszczalnego pyłu zawieszonego $\text{PM}_{2,5}$ (nowego zanieczyszczenia, którego przekroczenie poziomu dopuszczalnego nie wystąpiło w 2018 r.), a także średniorocznego poziomu docelowego benzo(a)pirenu na terenie strefy. W uchwale wskazano działania wskazane do realizacji w celu osiągnięcia standardów jakości powietrza oraz obniżenia stężenia benzo(a)pirenu w strefie kujawsko-pomorskiej.

Nie przewiduje się, aby planowana inwestycja wpłynęła na pogorszenie obecnej sytuacji.

Najbliższe tereny chronione akustycznie stanowi zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna znajdująca się w odległości ok. 346 m w kierunku południowo-zachodnim. Zwarta zabudowa wsi Węgorzyn oddalona jest o ok. 1 km w kierunku północno-wschodnim.

Planowane przedsięwzięcie będzie funkcjonować przez 365 dni w roku (8.760 godz./rok). Do modelowania poziomu hałasu wykorzystano pakiet programowy SoundPLANessential 5.1. W obliczeniach uwzględniono najbardziej niekorzystną pod względem emisji hałasu sytuację, a mianowicie planowane zagospodarowanie na dz. o nr ewid. 141 i 142 obręb 0021 Węgorzyn oraz pracę wszystkich urządzeń i wjazd pojazdów równocześnie w regionie planowanej inwestycji. Obliczenia wykonano dla pory dnia i pory nocy.

W stanie docelowym, na terenie zakładu wyróżniono następujące rodzaje istotnych źródeł hałasu: powierzchniowe, zewnętrzne punktowe emitery hałasu oraz ruchome źródła hałasu (przyjęte jako liniowe źródła hałasu).

Do powierzchniowych źródeł hałasu typu budynki należą zgodnie z danymi zawartymi w analizach załączonych do uzupełnienia raportu:

Oznaczenie emitora	Źródło	Maksymalny poziom mocy akustycznej pojedynczego źródła punkowego [dB(A)]	Czas pracy w okresach odniesienia		Równoważny poziom mocy akustycznej źródła zastępczego	
			Pora dnia [min./8h]	Pora nocy [min./1h]	Pora dnia [dB(A)]	Pora nocy [dB(A)]
EP1 Hala procesowa	procesy przyjęcia i wstępnego przetwarzania odpadów oraz surowców kierowanych do procesu fermentacji metanowej: – punkt obróbki wstępnej odpadów: • przyjęcie surowców płynnych i stałych, • układy pompowe, • układy do rozdrabniania i macerator, • układy przenośników i transporterów, – strefa higienizacji, – maszynownia, – ruch ładowarek kołowych.	100,0 – pora dnia 90,0 – pora nocy	480	60	100,0	90,0
EP2 Hala nawozów	wytwarzanie nawozów organicznych: – separator, – układy pompowe, – linia suszarnicza, – układ granulacyjny, – układy podajników i przenośników, – ruch ładowarek kołowych.	90,0	480	60	90,0	-
EP3 Kontener agregat kogeneracyjny nr 1	– wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła, – silnik w zabudowie kontenerowej.	80,0	480	60	80,0	80,0
EP4 Kontener agregat kogeneracyjny nr 2	– wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła, – silnik w zabudowie kontenerowej.	80,0	480	60	80,0	80,0

EP5 Strefa bioLNG i bioCO ₂	– system obróbki wstępnej: • układ chłodzenia, • układy przenośników i transporterów, – system uszlachetniania: • układ sprężania, • układ membranowy, • układy przenośników i transporterów, – analizator biometanu i recyrkulacja, – jednostka skraplania i oczyszczania biometanu, – jednostka skraplania i oczyszczania CO ₂ .	80,0	480	60	80,0	80,0
EP6 Kontener – układ pompowy	– układy pompowe w zabudowie kontenerowej.	85,0	480	60	85,0	85,0
EP7 Kontener – Trafostacja	– trafostacja.	80,0	480	60	80,0	80,0
EP8 Punkt przetwarzania pofermentu	– separator mechaniczny/dekanter	80,0	480	60	80,0	80,0

Zewnętrzne punktowe źródła hałasu na terenie biogazowni stanowić będą zgodnie z danymi zawartymi w analizach załączonych do uzupełnienia raportu:

Oznaczenie emitora	Lokalizacja	Ilość	Maksymalny poziom mocy akustycznej pojedynczego źródła punktowego [dB(A)]	Równoważny poziom mocy akustycznej źródła zastępczego	
				Pora dnia [dB(A)]	Pora nocy [dB(A)]
E1 Mieszadło zbiornik hydrolizy	zbiornik hydrolizy	1	85,0	85,0	85,0
E2 Mieszadło zbiornik buforowy	zbiornik buforowy	1	85,0	85,0	85,0
E3 Mieszadło zbiornik fermentacyjny nr 1	zbiornik fermentacyjny 1	1	85,0	85,0	85,0
E4 Mieszadło zbiornik fermentacyjny nr 2	zbiornik fermentacyjny 2	1	85,0	85,0	85,0
E5 Mieszadło zbiornik fermentacyjny nr 3	zbiornik fermentacyjny 3	1	85,0	85,0	85,0
E6 Pochodnia awaryjna	pochodnia awaryjna	1	93,0	93,0	93,0
E7 Wylot spalin agregat kogeneracyjny	agregat kogeneracyjny	1	80,0	80,0	80,0
E8 Wylot spalin agregat kogeneracyjny	agregat kogeneracyjny	1	80,0	80,0	80,0

W przedłożonej dokumentacji poinformowano, że na terenie zakładu nie przewiduje się lokalizacji agregatu prądotwórczego.

Do liniowych źródeł hałasu zaliczono pojazdy obsługujące planowane przedsięwzięci poruszające się po terenie zakładu, tj. ruch związany z operacjami dowozu odpadów i substratów do

produkcji nawozów organicznych, odbiór nawozów organicznych, bioLNG, bioCO₂ wywóz odpadów. Przewiduje się, że pojazdy te poruszać się będą przede wszystkim w sposób niezorganizowany, z różną częstotliwością. Założono dwie grupy pojazdów:

- pojazdy lekkie (masa poniżej 3,5 Mg) – ruch pracowników, gości,
- pojazdy ciężkie (masa powyżej 3,5 Mg, w tym zestaw ciągnikowy).

Oszacowano, iż ruch pojazdów na terenie instalacji wynosić będzie maks. 50 pojazdów ciężkich/doba oraz 20 pojazdów lekkich/doba. W porze nocy odbywać się będzie wyłącznie ruch pojazdów lekkich – pracownicy (zmianowość).

W projektowanej instalacji w celu ograniczenia emisji hałasu do środowiska stosowane będą następujące rozwiązania:

- bieżąca kontrola i konserwacja urządzeń,
- obsługa urządzeń prowadzona będzie przez doświadczony i przeszkolony personel,
- w porze nocy nie będzie prowadzona dostawa surowców i odbiór produktów,
- kontenery agregatów kogeneracyjnych będą miały wytłumione podłogi, ściany i dach,
- prowadzenie procesu przyjęcia i wstępnego przetwarzania substratów w zamkniętej hali procesowej,
- w miarę możliwości stosowany będzie sprzęt i urządzenia o niskiej emisji hałasu.

Poziom hałasu emitowanego z terenu planowanej inwestycji, w sytuacji skrajnie niekorzystnej i przy założeniu maksymalnej mocy akustycznych poszczególnych emitorów, nie powinien stanowić zagrożenia dla przekroczenia dopuszczalnych norm hałasu na terenach oddalonej zabudowy zagrodowej.

Mając na uwadze zaproponowane rozwiązania technologiczne oraz wskazane działania minimalizujące, zakłada się że realizacja i eksploatacja inwestycji nie spowoduje ponadnormatywnego oddziaływania na jakość powietrza i klimat akustyczny.

Przy określaniu negatywnych oddziaływań, uwzględniono wzajemne powiązania poszczególnych elementów środowiska oraz interakcje pośrednie wynikające z tych powiązań. Analiza oddziaływania na środowisko objęła więc efekty skumulowane, związane z potencjalną degradacją kilku elementów środowiska. Biorąc pod uwagę powyższe, przeanalizowane zostało ryzyko wystąpienia efektu skumulowanego oddziaływania dla niniejszego przedsięwzięcia. W sąsiedztwie planowanej inwestycji nie znajdują się przedsięwzięcia, których oddziaływanie może spowodować wystąpienie efektu skumulowanego.

Z uwagi na charakter, oddziaływanie zamierzenia na klimat nie będzie znaczące w skali zarówno lokalnej jak i globalnej. Inwestycja będzie źródłem emisji gazów cieplarnianych (głównie dwutlenku węgla powstającego w trakcie produkcji bioLNG) oraz prekursorów gazów cieplarnianych (CO, NO_x, SO₂) głównie ze spalania biogazu w module kogeneracyjnym, jednakże zarówno pośredni jak i bezpośredni wzrost emisji tych gazów cieplarnianych nie będzie znaczący w skali regionu. Powstający podczas fermentacji beztlenowej biogaz (składający się w większości z metanu) będzie wykorzystywany do produkcji odnawialnej energii elektrycznej i ciepłej oraz oczyszczany i skraplany do postaci bioLNG, również stanowiącego alternatywę dla paliw kopalnych.

Rozwiązania projektowe omawianego obiektu będą w znacznym stopniu uwzględniać zabezpieczenie przed skutkami potencjalnych zmian warunków klimatycznych i ewentualnego wystąpienia zdarzeń ekstremalnych (takich jak np. fale upałów, długotrwałe susze, ekstremalne opady, zalewanie przez rzeki, gwałtowne burze i wiatry, fale chłodu i intensywne opady śniegu, zamarzanie i odmrażanie). Minimalne wymagania techniczne przedsięwzięcia będą wynikały z przepisów odrębnych.

Inwestycję zlokalizowano na terenie korzystnym z uwagi na minimalne ryzyko możliwości występowania zdarzeń ekstremalnych związanych z klimatem, w szczególności poza obszarami zagrożenia powodziowego.

Woda na etapie eksploatacji zapewniona zostanie z gminnej sieci wodociągowej i wykorzystywana będzie do celów socjalno-bytowych. Woda do celów technologicznych na terenie Zakładu wykorzystywana będzie do zmywania powierzchni technologicznych oraz mycia pojazdów/wyposażenia. Zużyta na te cele woda zwracana będzie do procesu technologicznego.

Ścieki socjalno-bytowe przewiduje się odprowadzać do szczelnego zbiornika bezodpływowego.

Powstające w instalacji ścieki przemysłowe, w tym m.in. ścieki z mycia, odcieki z hali procesowej, hali wytwarzania nawozów, odwadniania biogazu, odsiarczania biogazu, procesu oczyszczania powietrza poprocesowego, a także odcieki z odwirowywania pofermentu zwracane

będą do procesu w sposób automatyczny (obiegi zamknięte, recyrkulacja). W związku z powyższym w tak zaplanowanym obiegu zamkniętym ścieków nie przewiduje się powstawania ścieków przemysłowych wymagających dalszego zagospodarowania.

W przypadku procesu produkcji bioLNG nie przewiduje się generowania znacznych ilości ścieków przemysłowych. Powstałe ścieki pochodzą głównie z systemów chłodzenia, kondensacji, czy mycia instalacji i w całości będą zawracane do procesu technologicznego.

Wody opadowe i roztopowe z terenów utwardzonych (m.in. palce manewrowe, drogi dojazdowe, chodniki, parkingi) skierowane zostaną do wewnętrznej sieci kanalizacji deszczowej, a następnie po podczyszczeniu w osadniku i separatorze substancji ropopochodnych do zbiornika retencyjno – przeciwpożarowego,

Wody opadowe i roztopowe z dachów budynków, zbiorników, kontenerów (tzw. „czyste”) przewiduje się odprowadzać powierzchniowo do gruntu lub do wewnętrznej sieci kanalizacji deszczowej, po podczyszczeniu w osadniku i separatorze substancji ropopochodnych do zbiornika retencyjno – przeciwpożarowego.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze dorzecza Wisły, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300).

Zadanie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonym europejskim kodem PLGW200038, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, stan ogólny tej JCWPd oceniono jako dobry (stan chemiczny: dobry, stan ilościowy: dobry). Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych nie jest zagrożona chemicznie ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania dobrego stanu chemicznego oraz dobrego stanu ilościowego.

Zadanie znajduje się w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonym europejskim kodem PLRW20001128989 – „Bacha od Zgniłki do ujścia”, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan ogólny oceniono jako zły stan ekologiczny – umiarkowany; stan chemiczny – poniżej dobrego). Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania umiarkowanego dobrego stanu ekologicznego; (złagodzone wskaźniki: [azot ogólny, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C, MMI]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości); zapewnienie drożności cieków dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz osiągnięcie dobrego stanu chemicznego, a dla złagodzonych wskaźników (związki tributyllocyny(w)) poniżej stanu dobrego.

Planowane rozwiązania (szczelne posadzki zbiorników, brak użycia technologii substancji niebezpiecznych dla środowiska wodnego, zastosowanie systemów monitoringu i kontroli) w pełni zabezpieczają wody podziemne przed skażeniem na terenie projektowanego przedsięwzięcia. Substraty/odpady będą rozładowane w hali w specjalnych kanałach/bunkrach rozładowniczych lub transportowane z innych punktów na terenie Zakładu. Hala procesowa zostanie wyposażona w szczelny system podawania i transportu substratów do procesu fermentacji metanowej, w halach zostaną zastosowane szczelne posadzki wyposażone w systemem kanalizacji technologicznej zbierającej odcieki, które będą ponownie zawracane do ciągu procesu technologicznego. Zbiorniki wchodzące w skład biogazowni wyposażone zostaną w szczelne dno, nieprzepuszczalne ściany oraz zadaszenie. Budynki wchodzące w skład biogazowni wyposażone zostaną w szczelną posadzkę, wykonaną z materiałów charakteryzujących się wodoszczelnością oraz odpornością chemiczną. Ze względu na zakres, rodzaj i lokalizację, planowana inwestycja nie powinna wpłynąć negatywnie na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza obszarami chronionymi w myśl ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2026 r., poz. 13 ze zm.), w tym poza wyznaczonymi, mającymi znaczenie dla Wspólnoty i projektowanymi przekazanymi do Komisji Europejskiej obszarami Natura 2000.

Realizacja planowanego zamierzenia przy przyjętym rozwiązaniu i lokalizacji nie wymaga naruszania cennych siedlisk przyrodniczych i ich przekształcania, usunięcia drzew i krzewów, zajęcia siedlisk wrażliwych.

Teren planowanej inwestycji stanowi potencjalne siedlisko lęgowe gatunków ptaków związanych z terenami otwartymi. Celem wyeliminowania zagrożenia niszczenia lęgów gatunków chronionych ptaków, prace należy rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków lub po potwierdzeniu braku lęgów przez specjalistę ornitologa.

Celem wyeliminowania ryzyka zabijania małych zwierząt wskazano na konieczność kontrolowania wykopów każdorazowo przed podjęciem prac w ich obrębie.

Wskazano również na konieczność odłowienia i przeniesienia w bezpieczne miejsce poza obszar robót wszystkich zwierząt objętych ochroną, w tym jaszczurki zwinki, stwierdzonych w granicach inwestycji na etapie realizacji przedsięwzięcia.

Ponadto, w celu wyeliminowania ryzyka tworzenia się pułapki ekologicznej, teren wokół zbiornika retencyjnego zostanie zabezpieczony poprzez zamontowanie osłon uniemożliwiających przedostawanie się małych zwierząt.

Ograniczenia dotyczące oświetlenia terenu inwestycji mają na celu zminimalizowanie zanieczyszczenia światłem oraz oddziaływania na zwierzęta, w szczególności nietoperze.

Celem ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na krajobraz oraz zwiększenia bioróżnorodności terenu inwestycji, zostaną wprowadzone nasadzenia drzew i krzewów. Nasadzenia będą także tworzyły dogodne warunki dla chronionych gatunków zwierząt, w szczególności ptaków.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko ustalono, że realizacja i eksploatacja inwestycji nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz a przyjęte działania minimalizujące wyeliminują zidentyfikowane zagrożenia względem stwierdzonych elementów środowiska przyrodniczego.

W przypadku gdy skutkiem robót budowlanych bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych, wynikającymi z art. 51 i/lub 52 ww. ustawy o ochronie przyrody, np. niszczenie ich siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie lub uszkodzanie gniazd, Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonania czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ww. ustawy o ochronie przyrody.

Odnośnie ryzyka wystąpienia poważnej awarii, należy zaznaczyć, że przedsięwzięcie nie będzie realizowane na terenie zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej oraz zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, w myśl rozporządzenia 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. z 2016 r., poz. 138 j.t.).

W związku z planowanym zamierzeniem, nie stwierdzono konieczności przeprowadzania ponownej oceny oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 88 ust. 1 uouioś, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko. Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakres oddziaływania inwestycji nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Reasumując, uwzględniając charakter przedmiotowej inwestycji, możliwe zagrożenia dla środowiska związane przede wszystkim z emisją substancji złośliwych oraz generowaniem hałasu, jak również rodzaj i skalę możliwego oddziaływania, a także planowane rozwiązania techniczne i technologiczne stwierdzono, że omawiane zamierzenie, przy uwzględnieniu warunków eksploatacji przedsięwzięcia, nie wpłynie negatywnie na środowisko.

Biorąc pod uwagę zakres i rodzaj planowanego przedsięwzięcia, a także charakter i skalę oddziaływania na środowisko, po uzgodnieniu z właściwymi organami i w oparciu o treść przedłożonego raportu o oddziaływaniu na środowisko określono środowiskowe uwarunkowania na realizację przedsięwzięcia jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia o którym mowa w ust. 1a 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 2026 r. poz. 670 t.j.). Wniosek ten powinien być złożony w terminach wynikających z art. 72 ust. 3 ww. ustawy.

Informacja o wydaniu niniejszej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniami i opiniami organów, o których mowa w art. 77 ust. 1 ustawy, podlega podaniu do publicznej wiadomości zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2026 r., poz. 670 t.j.).

Od niniejszej decyzji służy stronom, a także organizacji ekologicznej niebiorącej udziału w postępowaniu, jeżeli jest to uzasadnione celami statutowymi tej organizacji, odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Toruniu, za pośrednictwem Wójta Gminy Ryńsk w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Załącznik:

- 1) Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy.

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł na podstawie części I ust. 45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej.

Z UP. WÓJTA

JUSTYNA MYTLEWSKA
SEKRETARZ GMINY

Otrzymują:

- 1) Pan Paweł Barczyński
ul. Dworcowa 4B, 62-020 Swarzędz;
- 2) Pozostałe strony postępowania – art. 49 k.p.a;
- 3) a/a.

Do wiadomości:

- 1) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy
ul. Dworcowa 81, 85-009 Bydgoszcz;
- 2) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wąbrzeźnie
ul. 1 Maja 46, 87-200 Wąbrzeźno;
- 3) Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku
Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie,
ul. Ks. Franciszka Rogaczewskiego 9/19, 80-804 Gdańsk;
- 4) Marszałek Województwa Kujawsko-Pomorskiego
Plac Teatralny 2, 87-100 Toruń.