

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024r. poz. 572),
- art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80 ust. 1 i 2, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024r. poz. 1112),
- a także § 3 ust.1 pkt 47 i 82 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839 z późn. zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 20.06.2023r. Agroelektrogaz Sp. z o.o., Al. Niepodległości 54, 02-626 Warszawa reprezentowanej przez pełnomocnika Magdalenę Kowalską w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na **rozbudowie biogazowni rolniczej w miejscowości Drzonowo dz. nr 379/16, 379/18, 385/3 obręb ewidencyjny Drzonowo, Gmina Kołobrzeg,**

o k r e ś l a m

środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia pn. „Rozbudowa biogazowni rolniczej w miejscowości Drzonowo dz. nr 379/16, 379/18, 385/3 obręb ewidencyjny Drzonowo, Gmina Kołobrzeg”

1. rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

1/ Rodzaj przedsięwzięcia: przedsięwzięcie zaliczane jest zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 47 i 82 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839 z późn. zm.): pkt 47: „...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 2015r. o odnawialnych źródłach energii, o zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 0,5MW lub wytwarzających ekwiwalentną ilość biogazu rolniczego wykorzystywanego do innych celów niż produkcja energii elektrycznej”; pkt 82: instalacje związane z przetwarzaniem w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 21 ustawy z dnia 14 grudnia 2012r. o odpadach, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 41-47, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii, o zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 0,5MW lub wytwarzających ekwiwalentną ilość biogazu rolniczego wykorzystywanego do innych celów niż produkcja energii elektrycznej, a także miejsca retencji powierzchniowej odpadów oraz rekultywacja składowisk odpadów;

2/ Miejsce realizacji przedsięwzięcia: w granicach nieruchomości dz. nr 379/16, 379/18, 385/3 obręb ewidencyjny Drzonowo, Gmina Kołobrzeg;

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 ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich

I. Na etapie realizacji, eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania.

1. Prace realizacyjne prowadzić wyłącznie w porze dziennej, w godzinach 06:00-22:00.
2. Maksymalną ilość przetwarzanych odpadów ustala się na poziomie 44000Mg/rok.
3. Na terenie biogazowni dopuszcza się przetwarzanie surowców w postaci: kiszonki z kukurydzy, pozostałości z rolnictwa oraz przetwórstwa rolno-spożywczego, odpadów biodegradowalnych oraz odpadów o kodach: 02 01 01, 02 01 02, 02 01 03, 02 01 06, 02 01 07, 02 01 83, 02 01 99, 02 02 01, 02 02 02, 02 02 03, 02 02 04, 02 02 82, 02 02 99, 02 03 01, 02 03 02, 02 03 03, 02 03 04, 02 03 05, 02 03 80, 02 03 81, 02 03 82, 02 03 99, 02 04 01, 02 04 03, 02 04 80, 02 04 99, 02 05 01, 02 05 02, 02 05 80, 02 05 99, 02 06 01, 02 06 02, 02 06 03, 02 06 80, 02 06 99, 02 07 01, 02 07 02, 02 07 04, 02 07 05, 02 07 80, 02 07 99, 16 03 06, 16 03 80, 16 10 02, 16 81 02, 16 82 02, 19 05 02, 19 05 03, 19 05 99, 19 06 05, 19 06 06, 19 06 99, 19 08 01, 19 08 09, 19 08 12, 19 08 14, 19 08 99, 19 11 06, 19 11 99, 20 01 08, 20 01 25, 20 02 01, 20 03 02.
4. Mycie pojazdów prowadzić na terenie utwardzonym, ograniczonym krawężnikiem.
5. Odpad powstały w wyniku procesu fermentacji, tj. cieczy z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych (kod 19 06 05) zagospodarować metodą odzysku R10, zgodnie z przepisami prawa regulującymi kwestie związane ze stosowaniem nawozów (np. ustawa z dnia 10 lipca 2007r. o nawozach i nawożeniu, rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 31.01.2023r. w sprawie „Programu działań, mających na celu zmniejszenie zanieczyszczenia wód azotanami pochodzącymi ze źródeł rolniczych oraz zapobieganie dalszemu zanieczyszczeniu” (Dz. U. z 2023r., poz. 244.)).
6. Nawożenie pól z wykorzystaniem nawozów naturalnych wykonywać w chłodnych i wilgotnych warunkach pogodowych, wieczorami, kiedy promieniowanie słoneczne jest słabsze. W trakcie nawożenia, rozproszony nawóz zmieszać z glebą, nie później niż następnego dnia po jego zastosowaniu.
7. Wszelkie działania związane z budową i eksploatacją na terenie biogazowni mają być zgodne z wydanymi decyzjami o środowiskowych uwarunkowaniach, ze szczególnym uwzględnieniem decyzji wydanej przez Wójta Gminy Kołobrzeg znak: GKO.I.6220.5.2023 z dnia 07.04.2023r.;
8. Proces technologiczny produkcji biogazu należy zaprojektować w taki sposób, aby obieg masy był zamknięty i nie powodował emisji substancji do atmosfery, wody czy gleby. Cały proces dozowania substratów zarówno ciekłych, jak i stałych odbywać się będzie na terenie powierzchni szczelnej, utwardzonej i łatwo zmywalnej;
9. Substraty ciekłe dozowane będą za pomocą węży i złączy wprost z beczkowsów bez kontaktu z powietrzem atmosferycznym oraz powierzchnią ziemi. Odcieki z kiszonki czy obornika zbierane i gromadzone będą w zbiorniku na odcieki. Masa pofermentacyjna będzie użytkowana zgodnie z planem nawozowym rolników, do których będzie dystrybuowana;
10. Transport surowców/substratów oraz odbiór masy pofermentacyjnej (nawozu/masy energetycznej) będzie odbywał się sposobem bezpieczny i szczelny;
11. Wszystkie odpady należy magazynować/przetrzymywać zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Miejsca magazynowania należy prawidłowo oznakować;
12. Wszystkie zbiorniki znajdujące się na terenie działek inwestycyjnych mają być szczelne;
13. W ramach przedsięwzięcia nie przewiduje się odwodnienia terenu przedsięwzięcia;
14. Wszelkie budynki/obiekty i urządzenia należy zlokalizować w odpowiednich odległościach zapewniając bezpieczeństwo użytkownika zakładu oraz własnej studni;
15. W przypadku kolizji elementów planowanego przedsięwzięcia z urządzeniami melioracji wodnej prace budowlane należy prowadzić w taki sposób, aby nie powodować pogorszenia stosunków wodnych na gruntach sąsiednich i zachować urządzenia. Dla zachowania ich prawidłowego funkcjonowania, należy zachować ich drożność, właściwy stan techniczny oraz

- kierunek odpływu wody, a w przypadku ich uszkodzenia inwestor zobowiązany jest do naprawy powstałych uszkodzeń, w sposób zapewniający zachowanie dotychczasowej funkcji tych urządzeń;
16. Inwestycję w fazie realizacji należy prowadzić w sposób wykluczający pogorszenie stanu wód, przy zastosowaniu środków, procedur i technologii zapobiegających rozprzestrzenianiu się i likwidujących ewentualne zanieczyszczenia pozostałe w trakcie jej realizacji;
 17. Należy zaprojektować i wykonać wszystkie przewidziane budowle i instalacje w oparciu o najlepsze dostępne techniki, które w należyty sposób zabezpieczą ludzi i środowisko. Planowane przedsięwzięcie zrealizować z materiałów gwarantujących szczelność, wytrzymałość i nieagresywność dla środowiska oraz posiadających wymagane prawem certyfikaty;
 18. Prace budowlane należy prowadzić w sposób zabezpieczający przed zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego odpadami stałymi i ciekłymi;
 19. Zaopatrzenie w wodę na etapie realizacji jak i eksploatacji dla biogazowni odbywać się będzie z własnego ujęcia - studnia. Wszelkie regulacje związane z poborem z istniejącej studni na terenie inwestycyjnym należy rozpocząć po zakończeniu toczącego się postępowania dotyczącego wydania przedmiotowej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowej rozbudowy;
 20. Obudowa studni musi być szczelna i prawidłowo zabezpieczona przed dostępem osób nieupoważnionych. Istniejącą studnię należy zabezpieczyć przed przedostaniem się jakichkolwiek zanieczyszczeń. W fazie eksploatacji biogazowni należy dokonywać okresowych przeglądów urządzeń - ujęcia wód podziemnych;
 21. Pobór wody ze studni nie może przekraczać wydajności dopuszczalnej określonej w pozwoleniu wodnoprawnym. Planowany pobór ze studni prowadzić w sposób zapewniający zachowanie równowagi pomiędzy poborem a zasilaniem ujmowanej warstwy wodonośnej;
 22. W przypadku zmian parametrów projektowanego przedsięwzięcia, zmiany zakresu i obszaru oddziaływania (zwiększenia poboru wód z własnego ujęcia) należy wystąpić o nową decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach uwzględniającą rzeczywisty obszar oddziaływania przedsięwzięcia w zakresie poboru wód podziemnych, z uwagi na słaby stan ilościowy jednolitej części wód podziemnych obejmującej teren planowanego przedsięwzięcia - PLGW60009;
 23. Niezbędne prace porządkowe terenu i budowlane prowadzić zgodnie z zasadami sztuki budowlanej w sposób minimalizujący zagrożenia dla okolicznego środowiska.

II. W dokumentacji wymaganej do wydania stosownych decyzji (o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś), należy uwzględnić następujące wymagania w zakresie ochrony środowiska:

1. Zaprojektować układ urządzeń w postaci wytwornicy pary, młyna bijakowego, zbiornika sterylizacji, przeznaczony do przeprowadzenia procesu sterylizacji ubocznych produktów pochodzenia zwierzęcego (UPPZ) kategorii 2.
2. Zaprojektować trzy elastyczne zbiorniki typu „Flexitank”, o pojemności min. 1500m³, każdy, przeznaczone do magazynowania masy pofermentacyjnej. Zbiorniki usytuować na terenie utwardzonym, wyposażonym w system kanalizacji technicznej.
3. Zaprojektować jednostkę kogeneracyjną o mocy do 0,5MWe i umieścić ją w kontenerze o izolacyjności akustycznej ścian i dachu nie mniejszej niż 35dB.

III. Nakładam obowiązek przedstawienia analizy porealizacyjnej:

1. Wykonać kontrolne pomiary poziomów hałasu, zarówno w porze dnia jak i nocy, na najbliższych położonych terenach podlegających ochronie akustycznej, tj. terenie zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, zlokalizowanej na działce nr 442 obręb ewidencyjny Drzonowo, Gmina Kołobrzeg. Pomiary mają być przeprowadzone przez akredytowane laboratorium, z zachowaniem procedur i metodyk określonych w przepisach szczegółowych i polskich normach, obowiązujących w czasie przeprowadzania pomiarów, w terminie 1 miesiąca po zakończeniu prac związanych z planowaną rozbudową, objętych niniejszym postępowaniem. Wyniki przeprowadzonych pomiarów przedstawić organowi prowadzącemu postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych

uwarunkowaniach, tj. Wójtowi Gminy Kołobrzeg oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Szczecinie, w terminie nie dłuższym niż miesiąc po ich wykonaniu.

2. Prowadzić monitoring jakości wód podziemnych w zakresie oznaczenia: liczby *Escherichia coli*, bakterii z grupy coli, sumy pestycydów, pH, barwy, mętności, stężenia azotanów i azotynów, fosforu, wielopierścieniowych węglowodorów aromatycznych, z wykorzystaniem piezometrów zlokalizowanych, zarówno na kierunku dopływu (cztery otwory obserwacyjne), jak i odpływu wód (cztery otwory obserwacyjne), zgodnie z załącznikiem graficznym, przedłożonym w ramach uzupełnienia do raportu o oddziaływaniu na środowisko z dnia 24.06.2024r. Próbki pobierać z częstotliwością dwa razy w ciągu roku. Wyniki przeprowadzonych pomiarów przedstawiać Organowi prowadzącemu postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, tj. Wójtowi Gminy Kołobrzeg oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Szczecinie, w terminie nie dłuższym niż miesiąc po wykonaniu pomiarów kontrolnych.

IV. Nie nakładam obowiązku przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy o oś.

3. wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie zagospodarowania działki lub terenu lub projekcie architektoniczno-budowlanym, w przypadku decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14, 18, 23, 26 i 27

nie dotyczy

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

nie dotyczy

5. wymogi w zakresie ograniczania 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 elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW

nie dotyczy

U z a s a d n i e

Wnioskiem z dnia 20.06.2023r. Agroelektrogaz Sp. z o.o., Al. Niepodległości 54, 02-626 Warszawa reprezentowana przez pełnomocnika Magdalenę Kowalską wystąpiła o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na rozbudowie biogazowni rolniczej w miejscowości Drzonowo dz. nr 379/16, 379/18, 385/3 obręb ewidencyjny Drzonowo, Gmina Kołobrzeg. Wraz z wnioskiem przedłożono kartę informacyjną przedsięwzięcia zgodną z art. 62a ustawy z dnia 03 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 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.), zwanej dalej *ustawą o oś*, wraz z zapisem na płycie CD, poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obszar znajdujący się w odległości 100m od granic tego terenu, mapę z zaznaczonym przewidywanym terenem na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obszar znajdujący się w odległości 100m od granic terenu objętego przedsięwzięciem, wypisy z rejestru gruntów i wyrisy z mapy dla działek ewidencyjnych

na których terenie planowane jest przedsięwzięcie. Do dokumentów trafiło także pełnomocnictwo dla pełnomocnika wraz z potwierdzeniem uiszczenia opłaty skarbowej.

Po analizie przedłożonych materiałów i wyjaśnieniach inwestora stwierdzono, że planowane zamierzenie inwestycyjne zalicza się do § 3 ust. 1 pkt 82 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019r. poz. 1839 z późn. zm.), tj. instalacje związane z przetwarzaniem w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 21 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 41-47, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii, o zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 0,5MW lub wytwarzających ekwiwalentną ilość biogazu rolniczego wykorzystywanego do innych celów niż produkcja energii elektrycznej, a także miejsca retencji powierzchniowej odpadów oraz rekultywacja składowisk odpadów”. Zgodnie z ww. rozporządzeniem, przedmiotowa inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko może być wymagany.

Zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 *ustawy o oś*, uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagane dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Z informacji zawartych w przedłożonych dokumentach wynika, że planowane przedsięwzięcie polega na rozbudowie istniejącej biogazowni rolniczej na działkach nr 379/16, 379/18, 385/3 obręb Drzonowo, gm. Kołobrzeg. Całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi ok. 1,86ha. Aktualnie w obrębie terenu inwestycji znajduje się biogazownia rolnicza, w skład której wchodzi:

- zbiornik substratów płynnych,
- zbiornik fermentacyjny nr 1,
- zbiornik fermentacyjny nr 2,
- zbiornik dofermentujący,
- pompownia,
- PLC (przypuszczalnie jest to technologia umożliwiająca przesyłanie danych za pośrednictwem linii sieci energetycznej),
- stacja uzdatniania biogazu,
- stacja transformatorowa,
- jednostka kogeneracyjna 1MW,
- budynek socjalny,
- dwa zbiorniki na masę pofermentacyjną o pojemności ok. 500m³ każdy,
- pochodnia awaryjna,
- zbiorniki magazynowe na masę pofermentacyjną – 5 szt. (przeznaczone do likwidacji, aktualnie wyburzone).

Z analizy dokumentów wynika, że w dniu 07.04.2023r. Wójt Gminy Kołobrzeg wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach (znak: GKO.I.6220.5.2023) dla przedsięwzięcia pn. „Budowa wagi samochodowej, studni odcieków, zbiornika na substraty płynne, budynku magazynowego, silosu na substraty i zbiornika na poferment, dz. nr 379/16 i 385/3 obręb ewidencyjny Drzonowo, gm. Kołobrzeg”, w ramach którego przewiduje się realizację:

- wagi samochodowej,
- studni odcieków,
- zbiornika na substraty płynne,
- budynku magazynowego,
- bagu magazynowego na masę pofermentacyjną,
- silosu na kiszonkę.

Natomiast w ramach inwestycji objętej przedmiotowym wnioskiem planuje się realizację:

- zbiornika dozującego,
- budynku międzyzbiornikowego,
- jednostki kogeneracyjnej 0,5MW,

- czyszczarki biogazu,
- wytwornicy pary,
- młyna bijakowego i zbiornika sterylizacji,
- suszarni drewna.

Produkcja biogazu odbywać się będzie w procesie beztlenowej fermentacji substratów, w tym odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego oraz ubocznych pochodzenia zwierzęcego. Zakłada się, że łączna ilość odpadów przetwarzanych na terenie projektowanej biogazowni wyniesie ok. 60000Mg/rok. W związku z planowanym przetwarzaniem odpadów biodegradowalnych, przedmiotowe przedsięwzięcie stanowić będzie instalację do przetwarzania odpadów w procesach R3 (recykling lub odzysk substancji organicznych, które nie są stosowane jako rozpuszczalniki (w tym kompostowanie i inne biologiczne procesy przekształcania)) oraz R12 (wymiana odpadów w celu poddania ich któremukolwiek z procesów wymienionych w pozycji R1-R11). Przewidywana ilość wytworzonego biogazu kształtować się będzie na poziomie 6100000m³/rok. Dodatkowo powstanie ok. 57000Mg/rok masy pofermentacyjnej, która zostanie odsprzedana jako organiczny środek poprawiający właściwości gleby lub zagospodarowana w celach nawozowych w procesie odzysku odpadów R10. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że w następstwie realizacji inwestycji całkowita powierzchnia zabudowy zwiększy się o ok. 587m².

Teren inwestycji objęty jest miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego zatwierdzonym uchwałą Nr XXXIII/289/2021 Rady Gminy Kołobrzeg z dnia 05.11.2021r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Kołobrzeg dla obrębów Sarbia, Drzonowo i Bogusławiec, zgodnie z którym działki nr 379/16, 379/18 i 385/3 obręb ewidencyjny Drzonowo oznaczone są symbolem 1.75-RU i 1.74-RU – tereny obsługi produkcji w gospodarstwach rolnych.

Teren inwestycji znajduje się także w granicach Obszaru Specjalnej Ochrony Natura 2000 Wybrzeże Trzebiatowskie PLB320010, funkcjonującego na mocy Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12.01.2011r. w sprawie obszarów specjalnej ochrony ptaków Natura 2000 (Dz. U. Nr 25 poz. 133 z późn. zm).

Podkreślić należy, że decyzją Wójta Gminy Kołobrzeg z dnia 07.04.2023r. znak: GKO.I.6220.5.2023 ustalono środowiskowe uwarunkowania na realizację przedsięwzięcia „Budowa wagi samochodowej, studni odcieków, zbiornika na substraty płynne, budynku magazynowego, silosu na substraty i zbiornika na poferment, dz. nr 379/16 i 385/3 obręb ewidencyjny Drzonowo, gm. Kołobrzeg”, w ramach którego przewidziano realizację wagi samochodowej, studni odcieków, zbiornika na substraty płynne, budynku magazynowego, bagu magazynowego na masę pofermentacyjną i silosu na kiszonkę. Ww postępowanie zostało zakończone decyzją z brakiem oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego zamierzenia.

Pismem z dnia 23.06.2023r. znak: GKO.I.6220.12.2023 na podstawie ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572) zwanej dalej *ustawą kpa*, wszczęto postępowanie administracyjne i wystąpiono na podstawie art. 64 ust. 1 *ustawy ooś* do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kołobrzegu oraz do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie, Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie o wydanie opinii, co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko, zwanego dalej *raportem ooś*.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kołobrzegu opinią sanitarną z dnia 30.06.2023r. znak: NZNS.9022.4.27.2023 stwierdził potrzebę sporządzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowej inwestycji wskazując szczegółowo zakres w *raporcie ooś* do analizy. Warunki te zawarto w części II orzeczenia powyższego postanowienia (pkt 18-24). Takie stanowisko Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kołobrzegu poparte było szeroką analizą wniosku i karty informacyjnej przedsięwzięcia. Podkreślono, że wraz z rozbudową biogazowni planuje się zwiększenie jej mocy, a co za tym idzie ilości wytwarzanego biogazu i masy pofermentacyjnej oraz zwiększenie zapotrzebowania na surowce. Szacuje się, że roczna produkcja biogazu wyniesie około 6100000m³ rocznie. Oprócz biogazu, w biogazowni rolniczej będzie powstawała masa pofermentacyjna w ilości około 57000Mg rocznie. Planuje się

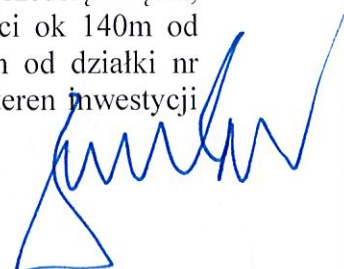
przetworzenie do 60000Mg substratów w skali roku w tym odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego oraz ubocznych pochodzenia zwierzęcego. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kołobrzegu wskazał także, że inwestor planuje podjąć szereg rozwiązań chroniących środowisko w trakcie realizacji inwestycji, ale inwestycja będzie także źródłem hałasu i emisji zanieczyszczeń do powietrza (także emisja gazów i pyłów do powietrza w trakcie użytkowania biogazowni). Emisja ta będzie miała charakter zorganizowany i niezorganizowany, co może wywołać skutki w środowisku. Pomimo założeń projektu inwestycja w zakresie realizacji, eksploatacji i likwidacji nie powinna negatywnie oddziaływać na zdrowie ludzi, jednak biorąc powyższe pod uwagę Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kołobrzegu zalecił przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie po przeanalizowaniu dostarczonych dokumentów pismem z dnia 06.07.2023r. znak: WST-K.4220.201.2023.AW wezwał Wójta Gminy Kołobrzeg do pisemnych wyjaśnień w kwestii kwalifikacji przedsięwzięcia mając wątpliwości do przedłożonej w dokumentach inwestora. Pismem z dnia 07.07.2023r. Urząd Gminy Kołobrzeg wystąpił do wnioskodawcy o złożenie pisemnych wyjaśnień dotyczących planowanej inwestycji zgodnie z powyższym wezwaniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie. W dniu 31.07.2023r. wnioskodawca przedłożył stosowne wyjaśnienia i uzupełnienia w sprawie, które Wójt Gminy Kołobrzeg przesłał w dniu 02.08.2023r. znak: GKO.I.6220.9.2023 do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie po przeanalizowaniu dostarczonych dokumentów w kontekście kryteriów określonych w art. 63 ust. 1 *ustawy o oś*, uznał, że dla planowanego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, co wyraził w postanowieniu z dnia 05.10.2023r. znak: WST-K.4220.201.2023.AW.3, analizując przesłanki. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie określił szczegółowy zakres *raportu o oś* przedstawiony w części II orzeczenia postanowienia Wójta Gminy Kołobrzeg z dnia 27.10.2023r. znak: GKO.I.6220.12.2023 (pkt 18-24).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie podkreślił, że produkcja biogazu odbywać się będzie w procesie beztlenowej fermentacji substratów, w tym odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego oraz ubocznych pochodzenia zwierzęcego. Zakłada się, że łączna ilość odpadów przetwarzanych na terenie projektowanej biogazowni wyniesie ok. 60000Mg/rok. W związku z planowanym przetwarzaniem odpadów biodegradowalnych, przedmiotowe przedsięwzięcie stanowić będzie instalację do przetwarzania odpadów w procesach R3 (recykling lub odzysk substancji organicznych, które nie są stosowane jako rozpuszczalniki (w tym kompostowanie i inne biologiczne procesy przekształcania)) oraz R12 (wymiana odpadów w celu poddania ich któremukolwiek z procesów wymienionych w pozycji R1-R11). Przewidywana ilość wytworzonego biogazu kształtować się będzie na poziomie 6100000m³/rok. Dodatkowo powstanie ok. 57000Mg/rok masy pofermentacyjnej, która zostanie odsprzedana jako organiczny środek poprawiający właściwości gleby lub zagospodarowana w celach nawozowych w procesie odzysku odpadów R10. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że w następstwie realizacji inwestycji całkowita powierzchnia zabudowy zwiększy się o ok. 587m². Wobec powyższego, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie stwierdza, że w *raporcie o oś* należy porównać parametry planowanego zamierzenia inwestycyjnego, a także ilości wykorzystywanej wody, paliw i energii, rodzaje i ilości wykorzystywanych surowców i materiałów oraz rodzaje i wielkości emisji, przed i po planowanej rozbudowie.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie zauważył, że w otoczeniu terenu inwestycji występują głównie obszary produkcji rolnej (pola uprawne, magazyny, gospodarstwa rolne). Zgodnie z kartą informacyjną przedsięwzięcia, najbliższe tereny zabudowy mieszkaniowej zlokalizowane są w odległości ok 140m od obszaru zainwestowania. Ponadto w odległości ok. 250m w kierunku zachodnim od działki nr 379/16 obręb ewidencyjny Drzonowo, przepływa rzeka Dębosznica. Oprócz tego teren inwestycji



objęty jest miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego zatwierdzonym uchwałą Nr XXXIII/289/2021 Rady Gminy Kołobrzeg z dnia 05.11.2021r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Kołobrzeg dla obrębów Sarbia, Drzonowo i Bogusławiec, zgodnie z którym działki nr 379/16, 379/18 i 385/3 obręb ewidencyjny Drzonowo oznaczone są symbolem 1.75-RU i 1.74-RU – tereny obsługi produkcji w gospodarstwach rolnych. Zatem w *raporcie oos*, zdaniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie należy przeanalizować zgodność planowanego zamierzenia inwestycyjnego z ustaleniami zawartymi w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.

Funkcjonowanie planowanego zamierzenia inwestycyjnego związane będzie z emisją zanieczyszczeń do powietrza, tj. tlenki azotu, tlenki węgla, tlenki siarki, pył zawieszony PM10 i PM2,5, węglowodory alifatyczne i aromatyczne, amoniak i siarkowodór. W związku z planowaną rozbudową powstaną dodatkowe źródła emisji substancji do powietrza, m.in. jednostka kogeneracyjna 0,5MW. Ponadto w wyniku zwiększenia zainstalowanej mocy elektrycznej instalacji należy spodziewać się intensyfikacji oddziaływań związanych z przechowywaniem substratów do produkcji biogazu oraz masy pofermentacyjnej (amoniak i siarkowodór). Dodatkowo nie można wykluczyć zwiększonego natężenia ruchu pojazdów w obrębie terenu inwestycyjnego. Natomiast w karcie informacyjnej przedsięwzięcia stwierdzono jedynie, że emisja ze wszystkich procesów prowadzonych na terenie biogazowni nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów zanieczyszczeń w powietrzu poza terenem zakładu, nie przedstawiając stosownego uzasadnienia.

Biorąc powyższe pod uwagę uznano, że niezbędne jest sporządzenie analizy rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu, zgodnie z metodyką określoną w przepisach szczegółowych w tym zakresie i w dostosowanym do niej programie obliczeniowym, wraz z czytelną prezentacją graficzną oraz interpretacją otrzymanych wyników, pozwalającą na jednoznaczne stwierdzenie poziomów zanieczyszczeń w powietrzu. Analizy oddziaływania inwestycji na jakość powietrza atmosferycznego winny być oparte na danych określających aktualny stan jakości powietrza atmosferycznego w otoczeniu inwestycji, przedstawionych w piśmie właściwego wojewódzkiego inspektora ochrony środowiska, jak również uwzględniać możliwość występowania oddziaływań skumulowanych z innymi projektowanymi w zasięgu oddziaływania inwestycji przedsięwzięciami. *Raport oos* winien zawierać również opis działań mających na celu ograniczenie negatywnych oddziaływań planowanego przedsięwzięcia na stan powietrza atmosferycznego, tj. działań organizacyjnych, technicznych lub technologicznych służących ograniczeniu emisji substancji do powietrza. Przeprowadzenie oceny oddziaływania projektowanej instalacji na stan jakości powietrza atmosferycznego w rejonie inwestycji pozwoli ustalić, czy dopuszczalne wartości stężeń substancji w powietrzu zostaną dotrzymane.

Funkcjonowanie przedmiotowej inwestycji będzie się wiązać z występowaniem uciążliwości odorowych na analizowanym terenie. Emisja substancji złoonych w biogazowniach jest związana z generowaniem zanieczyszczeń, tj. amoniak i siarkowodór oraz lotne związki organiczne. W związku z planowaną rozbudową należy spodziewać się również zwiększenia emisji substancji złoonych. Zatem uznano, że w *raporcie oos* należy przedstawić opis działań ograniczających emisję substancji zapachowych z analizowanego terenu, w tym przedstawienia sposobów zminimalizowania emisji tych substancji, z uwzględnieniem poszczególnych etapów produkcji biogazu.

Zdaniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie w następstwie planowanej rozbudowy powstaną dodatkowe źródła hałasu, m.in. jednostka kogeneracyjna, system czyszczenia biogazu, młyn bijakowy. Jak wspomniano wcześniej, w wyniku realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia należy spodziewać się zwiększenia natężenia ruchu pojazdów w obrębie terenu inwestycyjnego. Natomiast w karcie informacyjnej przedsięwzięcia stwierdzono jedynie, że przedmiotowa biogazownia nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach chronionych akustycznie, nie przedstawiając stosownego uzasadnienia. Wobec powyższego przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w zakresie wpływu inwestycji na klimat akustyczny, zgodnie z zakresem określonym w niniejszym postanowieniu, pozwoli na zajęcie stanowiska, czy przedmiotowa biogazownia spełniać będzie wymagania prawne w tym zakresie po planowanej

rozbudowie.

Biorąc pod uwagę charakter przedmiotowego przedsięwzięcia, można spodziewać się wystąpienia sprzeciwów społecznych odnośnie projektowanej inwestycji. W związku z powyższym przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko umożliwi włączenie społeczeństwa w przedmiotową procedurę, co pozwoli na zapoznanie się z projektem inwestycji oraz wyjaśnienie ewentualnych wątpliwości związanych z jej realizacją. W *raporcie oos* należy również przedstawić propozycje rozwiązania lub metod złagodzenia ewentualnych konfliktów społecznych. Zgodnie z przedłożoną dokumentacją wytwarzana masa pofermentacyjna (ok. 57000Mg/rok) zostanie odsprzedana jako organiczny środek poprawiający właściwości gleby. Niemniej jednak w sytuacji gdy wytworzony poferment nie spełni wymagań określonych w pozwoleniu Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi z dnia 20.11.2020r. (decyzja nr G-974/20) na wprowadzanie do obrotu organicznego środka poprawiającego właściwości gleby, zostanie on zagospodarowany w celach nawozowych, w procesie odzysku odpadów R10 (obróbka na powierzchni ziemi przynosząca korzyści dla rolnictwa lub poprawę stanu środowiska). W związku z tym, w *raporcie oos* należy przedłożyć plan nawożenia azotem, uwzględniając zapisy rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 31.01.2023r. w sprawie "Programu działań mających na celu zmniejszenie zanieczyszczenia wód azotanami pochodzącymi ze źródeł rolniczych oraz zapobieganie dalszemu zanieczyszczeniu" (Dz. U. z 2023r., poz. 344). Zgodnie z ww. rozporządzeniem, dopuszczalna dawka azotu w czystym składniku na 1ha użytków rolnych w ciągu roku nie powinna przekraczać 170kg. Ponadto pojemność projektowanego zbiornika masy pofermentacyjnej winna umożliwiać przechowywanie nawozów naturalnych przez co najmniej 6 miesięcy. Dodatkowo należy przeanalizować, czy powierzchnia użytków rolnych przeznaczonych do nawożenia będzie wystarczająca do zagospodarowania całości masy pofermentacyjnej, wytworzonej na terenie projektowanej biogazowni.

Ustalono, że dodatkowo w *raporcie oos* należało przedstawić racjonalny wariant planowanego przedsięwzięcia, przy czym wariantowanie może dotyczyć, zarówno aspektów technologicznych oraz technicznych, jak i lokalizacyjnych. Przedstawienie racjonalnego wariantu alternatywnego w stosunku do wariantu preferowanego w przedłożonej dokumentacji pozwoli na ich porównanie w kontekście uwarunkowań środowiskowych. W celu dokonania obiektywnej oceny wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko, wariantowanie powinno również dotyczyć zaniechania inwestycji (tzw. wariant zerowy).

Zatem bez przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, w opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie, nie ma pewności, że projektowane przedsięwzięcie nie wywoła poważnych, ujemnych skutków w środowisku, których wystąpieniu można byłoby zapobiec lub też je zminimalizować, wprowadzając stosowne środki zapobiegawcze wyznaczone na podstawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Informacje zawarte w *raporcie oos* powinny być opracowane stosownie do stanu współczesnej wiedzy i uwzględniać obecnie dostępne metodyki badań.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach po przeanalizowaniu dostarczonych dokumentów pismem z dnia 03.07.2023r. znak: SZ.ZZŚ.1.4901.91.2023.AZ wezwał Wójta Gminy Kołobrzeg do pisemnych wyjaśnień w kwestii kwalifikacji przedsięwzięcia mając wątpliwości do przedłożonej w dokumentach inwestora oraz pełnomocnictwa Pismem z dnia 10.07.2023r. Urząd Gminy Kołobrzeg wystąpił do wnioskodawcy o złożenie pisemnych wyjaśnień dotyczących planowanej inwestycji zgodnie z powyższym wezwaniem Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach. W dniu 31.07.2023r. wnioskodawca przedłożył stosowne wyjaśnienia i uzupełnienia w sprawie, które Wójt Gminy Kołobrzeg przesłał w dniu 02.08.2023r. znak: GKO.I.6220.9.2023 do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach. Przedłożone dokumenty stanowiły podstawę do oceny wpływu przedsięwzięcia na środowisko oraz do zdefiniowania warunków realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, zapewniających ochronę środowiska wodnego z uwzględnieniem aktualnie obowiązujących przepisów w tym zakresie. Na podstawie posiadanych informacji i dokumentów, Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w

Gryficach ustaliło, że dla planowanego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, co wyraziło w postanowieniu z dnia 11.10.2023r. znak: SZ.ZZŚ.1.4901.91.2023.AZ, analizując poniższe przesłanki. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach określiło szczegółowy zakres *raportu oos* przedstawiony w części II orzeczenia postanowienia Wójta Gminy Kołobrzeg z dnia 27.10.2023r. znak: GKO.I.6220.12.2023 (pkt 25-33).

Z dostępnych dokumentów Państwowemu Gospodarstwu Wodnemu Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach wiadomo było także, że Wójt Gminy Kołobrzeg decyzją ustalił środowiskowe uwarunkowania na budowę wagi samochodowej, studni odcieków, zbiornika na substraty płynne, budynku magazynowego, silosu na substraty i zbiornika na poferment, dz. nr 379/16 i 385/3 obręb ewidencyjny Drzonowo, gm. Kołobrzeg. Dla tego zamierzenia Dyrektor Zarządu Zlewni w Gryficach wyraził opinię, iż nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Dyrektor Zarządu Zlewni w Gryficach, z swojej opinii z dnia 15.03.2023r. znak: SZ.ZZŚ.1.4901.43.2023.AZ zawarł informację, zgodnie z przedłożoną dokumentacją, iż w ramach przedsięwzięcia „Budowa dodatkowego zbiornika na substraty płynne ma na celu zwiększenie zdolności magazynowej, poprawę logistyki dostaw (możliwość zaplanowania logistyki dostaw substratów płynnych w zależności od stopnia ich wykorzystania w produkcji biogazu, zmniejszenie liczby dostaw) oraz zwiększenie bezpieczeństwa produkcyjnego (zapewnienie ciągłości produkcji, w szczególności w sytuacjach awaryjnych). Nie przewiduje się zwiększenia ilości substratów płynnych przetwarzanych na terenie istniejącej biogazowni, a tym samym mocy produkcyjnej instalacji”. Jak wynika z przedłożonej dokumentacji obecnie na terenie biogazowni znajduje się moduł o mocy 1MWeł. Moduł 0,5MWeł będzie realizowany w ramach przedsięwzięcia. W celu przetwarzania odpadów, przetwarzania UPPZ, produkcji biogazu, produkcji CNG, produkcji skroplonego CO₂ oraz wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej ramach przedmiotowego przedsięwzięcia zakłada się wykorzystanie istniejących obiektów biogazowni oraz tych planowanych zgodnie z decyzją środowiskową wydaną przez Wójta Gminy Kołobrzeg znak: GKO.I.6220.5.2023.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach stwierdziło, że w ramach przedmiotowego przedsięwzięcia planowane do wykonania są: zbiornik dozujący, budynek międzyzbiornikowy, jednostka kogeneracyjna (CHP) o mocy 0,5MWeł, czyszczarka biogazu, wytwornica pary, młyn bijakowy i zbiornik sterylizacji, suszarnia drewna i instalacja do wytwarzania CNG i skroplonego CO₂. Zmiany wprowadzane przez inwestora w zakresie zwiększenia jej mocy, a co za tym idzie ilości wytwarzanego biogazu i masy pofermentacyjnej oraz zwiększenie zapotrzebowania na surowce, a także rozszerzenie katalogu substratów, które będą przyjmowane do biogazowni wymagają uszczegółowienia, dlatego też należy dokonać analizy przed i po wykonaniu planowanej inwestycji, w zakresie porównania: parametrów przedsięwzięcia, ilości i rodzaj wykorzystywanych surowców i materiałów, wielkości poboru wody z rozróżnieniem na jakie cele będzie ona pobierana, ilości powstających/wytwarzanych ścieków oraz przewidywany ładunek zanieczyszczeń na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia, ilości wód opadowych i roztopowych z powierzchni utwardzonych z określeniem wielkości tych powierzchni oraz opisać sposób odprowadzania wód opadowych i roztopowych oraz ocenić oddziaływanie tych wód na ich odbiorniki.

W elektrocieplowni w skali roku planuje się przetworzenie do 60000Mg substratów w tym odpadów z przetwórstwa rolno spożywczego oraz ubocznych pochodzenia zwierzęcego. Planowana w ramach przedsięwzięcia zdolność przetwarzania odpadów przekroczy próg w załączniku do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27.08.2014r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U z 2014r. poz. 1169) wynoszący 100Mg odpadów na dobę, stąd dla instalacji będzie konieczne uzyskanie pozwolenia zintegrowanego. Szacuje się, że roczna produkcja biogazu, która ma charakter ciągły wyniesie około 6100000m³ rocznie. Oprócz biogazu, w biogazowni rolniczej będzie powstawała masa pofermentacyjna w ilości około 57000Mg rocznie. W przypadku gdy wytworzona w procesie masa pofermentacyjna nie spełni wymagań określonych w decyzji znak: G-974/20 (pozwolenie Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi z dnia 20.11.2020r.) będzie

zagospodarowana na terenach rolniczych jako odpad w procesie przetwarzania odpadów R10 (obróbka na powierzchni ziemi przynosząca korzyści dla rolnictwa lub poprawę stanu środowiska). W związku z powyższym Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach stwierdziło, że należy przedłożyć plan nawożenia azotem, uwzględniając rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 31.01.2023r. w sprawie „Programu działań mających na celu zmniejszenie zanieczyszczenia wód azotanami pochodzącymi ze źródeł rolniczych oraz zapobieganie dalszemu zanieczyszczeniu” (Dz. U z 2023r., poz. 344). Ponadto należy jednoznacznie określić czy planowana pojemność zbiorników jest wystarczająca aby przechowywać nawozy naturalne przez 6 miesięcy, co jest wymagane przepisami prawa. Należy przedstawić możliwość zagospodarowania masy pofermentacyjnej (wymiar, powierzchnię, pojemność zbiorników oraz wskazać ilość powstającej masy pofermentacyjnej). W przypadku zagospodarowania odpadu na terenach rolniczych, należy wskazać przewidzianą powierzchnię do nawożenia. Z uwagi na ciągłą pracę biogazowni należy podać informacji o możliwości systematycznej dostawy surowców, ze wskazaniem rodzajów, ilości oraz częstotliwości dowozu i miesięcy roku kalendarzowego, w których planowany jest ich odbiór. Z uwagi na zwiększoną ilość substratów planowaną do przyjęcia należy przedstawić sposób zabezpieczenia środowiska gruntowo – wodnego przed przedostaniem się do gruntu substratów magazynowanych na terenie planowanego przedsięwzięcia.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach stwierdziło także, że w związku z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego - Uchwała Nr XXXIII/289/2021 Rady Gminy Kołobrzeg z dnia 5.11.2021r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Kołobrzeg dla obrębów Sarbia, Drzonowo i Bogusławiec w *raporcie ooś* należy odnieść się do zapisów, w zakresie zgodności planowanej instalacji z obowiązującym na terenie przedsięwzięcia miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, ze szczególnym uwzględnieniem gospodarki wodnej i ściekowej. Jak wynika, z jej zapisów „dopuszcza się indywidualne, szczelne, bezodpływowe zbiorniki na ścieki do czasu rozbudowy kanalizacji”. W związku z powyższym Dyrektor Zarządu Zlewni w Gryficach wskazał, że należy wyjaśnić, czy na przedmiotowym terenie istnieje możliwość podłączenia się do sieci kanalizacyjnej oraz czy inwestor dysponuje warunkami przyłączenia uzgodnionymi. W przypadku braku możliwości podłączenia do sieci (brak zgody od gestora sieci), należy przedłożyć dokument poświadczający informację o braku możliwości podłączenia do sieci terenu przedsięwzięcia. Konieczne jest także przeanalizowanie czy pojemność zbiorników bezodpływowych jest wystarczająca by pokryć odbiór ścieków przewidzianych w ramach rozbudowy biogazowni. Ponadto należy wyjaśnić czy w ramach planowanego przedsięwzięcia mogą powstać odcieki. W przypadku odpowiedzi twierdzącej należy określić sposób postępowania z odciekami, oszacować ich wielkość oraz sposób ich magazynowania i dalszego postępowania. W niniejszym punkcie należy przeanalizować czy odprowadzenie wszystkich ścieków powstających w ramach planowanego przedsięwzięcia do zbiorników bezodpływowych zapewni taki sam poziom ochrony środowiska jak w przypadku systemów sieci kanalizacyjnych.

Dodatkowo, Dyrektor Zarządu Zlewni w Gryficach wskazał, że należy uzasadnić proponowany przez wnioskodawcę wariant oraz przedstawić racjonalny wariant alternatywny oraz racjonalny wariant najkorzystniejszy dla środowiska, a także przewidywane skutki dla środowiska w przypadku niepodejmowania przedsięwzięcia, uwzględniając dostępne informacje o środowisku oraz wiedzę naukową. *Raport ooś* powinien zawierać porównanie proponowanej techniki z najlepszymi dostępnymi technikami, co jest zgodne z zapisami art. 66 ust. 5 *ustawy ooś*.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach stwierdziło, że z analizy lokalizacji przedsięwzięcia względem części wód wynika, że inwestycja znajduje się w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Dębosznica o kodzie RW60001043216899 oraz jednolitej części wód podziemnych o kodzie PLGW60009 – zgodnie z II aktualizacją Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry — Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 16.11.2022r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r. poz. 335), które weszło w życie w dniu 24.02.2023r.

JCWP Dębosznica to naturalna część wód charakteryzująca się złym stanem ogólnym, która określono jako zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym

dla tej JCWP jest dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Dębosznica w obrębie JCWP (dla troci wędrowniej) oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry. Termin osiągnięcia celów środowiskowych został odroczony do roku 2027; dla substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE - do 2039 r. Odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie określonych wskaźników. Jest to spowodowane warunkami naturalnymi wymienionymi w karcie JCWP, a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE – brakiem możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępowania jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań (którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań). Kolejnym wprowadzonym odstępowaniem są wskaźniki/grupa wskaźników, w zakresie których ustalono mniej rygorystyczny cel środowiskowy dla JCWP – odstępstwo w trybie art. 4 ust. 5 RDW. Dla danej JCWP wskaźnikiem w zakresie którego ustalono mniej rygorystyczny cel środowiskowy jest benzo(a)piren (występowanie w wodzie). Odstępstwo polegające na złagodzeniu celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: benzo(a)piren(w). Jest to spowodowane czynnikami wskazanymi w karcie JCWP, które trwale uniemożliwiają osiągnięcie celów środowiskowych. Presje trwale uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych zaspokajają ważne potrzeby społeczno-gospodarcze i na obecnym etapie stwierdza się brak alternatywnych opcji zaspokojenia tych potrzeb. Warunkiem odstępowania jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań (którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań).

Natomiast ww. JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym i słabym stanem ilościowym, podlegającą monitoringowi jakości wód. JCWPd sklasyfikowano jako zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych (ilościowych), określonych jako utrzymanie dobrego stanu chemicznego oraz osiągnięcie dobrego stanu ilościowego.

Po przeanalizowaniu dokumentów przedłożonych w sprawie, w związku z brakiem dostatecznej wiedzy i koniecznością doprecyzowania informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach uznało, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia konieczne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, z uwagi na rozbudowę biogazowni - zwiększenie jej mocy, a co za tym idzie ilości wytwarzanego biogazu i masy pofermentacyjnej oraz zwiększenie zapotrzebowania na surowce oraz rozszerzenie katalogu substratów, które będą przyjmowane do biogazowni o biodegradowalne odpady pochodzenia rolniczego i z produkcji rolno-spożywczej oraz o uboczne produkty pochodzenia zwierzęcego (UPPZ) w tym produkty wymagające procesu sterylizacji (obróbki mechanicznej i termicznej pozwalającej na usunięcie ewentualnych patogenów). Bez przeprowadzenia dokładnej analizy dokumentacji, Dyrektor Zarządu Zlewni w Gryficach nie miał możliwości stwierdzić, czy planowana inwestycja będzie mogła funkcjonować bez szkody dla środowiska, w tym przede wszystkim czy wpłynie na możliwość utrzymania lub osiągnięcia przez jednolite części wód celów środowiskowych określonych w II aktualizacji Planów gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16.11.2022r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r. poz. 335).

Mając zatem powyższe na uwadze, że Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kołobrzegu, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie oraz Dyrektor Zarządu Zlewni w Gryficach stwierdzili konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia a tutejszy Organ w pełni te stanowiska potwierdził, mając na uwadze skalę oraz usytuowanie inwestycji oraz potencjalne negatywne oddziaływania związane z jej realizacją. Postanowieniem z dnia 27.10.2023r. znak: GKO.I.6220.12.2023 Wójt Gminy Kołobrzeg nałożył obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na rozbudowie biogazowni rolniczej w miejscowości Drzonowo dz. nr 379/16, 379/18, 385/3 obręb ewidencyjny Drzonowo, Gmina Kołobrzeg i określił treść

raportu ooś zgodnie z art. 66 *ustawy ooś* oraz w szczególności analizę podanych niżej zagadnień wynikających z opinii sanitarnej Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kołobrzegu z dnia 30.06.2023r. znak: NZNS.9022.4.27.2023, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie z dnia 05.10.2023r. znak: WST.K-4220.201.2023.AW.3 i postanowienia Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach z dnia 11.10.2023r. znak: SZ.ZZŚ.1.4901.91.2023.AZ.

Jednocześnie Wójt Gminy Kołobrzeg poinformował, że *raport ooś* powinien zostać sporządzony zgodnie z zapisami rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 17.03.2022r., w sprawie formatu dokumentu zawierającego wyniki inwentaryzacji przyrodniczej oraz formatu *raportu ooś* (Dz.U. z 2022r., poz. 652, t.j.).

W dniu 07.12.2023r. do tutejszego urzędu wpłynął *raport ooś* przygotowany przez Michała Mroczkowskiego datowany na dzień 01.12.2023r. Do niniejszego *raportu ooś* załączono oświadczenie autora złożone na podstawie art. 66 ust. 1 pkt 19a *ustawy ooś* potwierdzające, że autor raportu spełnia wymagania o których mowa w art. 74a ust. 2 *ustawy ooś*.

W związku z tym, Wójt Gminy Kołobrzeg pismem z dnia 11.01.2024r. znak: IGK.I.6220.12.2023 przesłał *raport ooś* do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach, celem uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 1 i 4 *ustawy ooś*. Wójt Gminy Kołobrzeg także pismem z dnia 11.01.2024r. znak: IGK.I.6220.12.2023 przesłał *raport ooś* do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kołobrzegu na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 2 *ustawy ooś* celem wyrażenia opinii organu.

Pismem z dnia 17.01.2024r. pełnomocnik wnioskodawcy przedłożył suplement pn. „Zestawienie odpadów do przetworzenia w biogazowni oraz maksymalna ilość do przetworzenia w ciągu roku” jako załącznik do *raportu ooś*.

Pismem z dnia 05.02.2024r. znak: NZNS.9022.4.1.2024 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kołobrzegu wezwał Wójta Gminy Kołobrzeg do uzupełnienia przedłożonego *raportu ooś* wskazując zakres, co zostało uzupełnione a w dniu 21.02.2024r. Opinią sanitarną Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kołobrzegu zaopiniował pozytywnie realizację przedsięwzięcia szeroko uzasadniając jej zakres i potwierdzając, że przedmiotowe przedsięwzięcie w zakresie realizacji, eksploatacji i likwidacji nie powinno negatywnie oddziaływać na zdrowie i życie ludzi.

Pismem z dnia 05.02.2024r. znak: SG.ZZŚ.4900.2.2024 Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach wezwało Wójta Gminy Kołobrzeg do uzupełnienia przedłożonego *raportu ooś* wskazując zakres. Zakres wymaganego uzupełnienia dotyczył m.in. przedłożenia *raportu ooś* w formie pisemnej oraz przedłożenia wymaganego załącznika. Wójt Gminy Kołobrzeg pismem z dnia 11.03.2024r. znak: IGK.I.6220.12.2023 przesłał do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach wymagane uzupełnienie.

Także pismem z dnia 05.02.2024r. znak: WST-K.4221.10.2024.AW Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie wezwał Wójta Gminy Kołobrzeg do uzupełnienia przedłożonego *raportu ooś* wskazując zakres a Wójt Gminy Kołobrzeg. Zakres wymaganego uzupełnienia dotyczył m.in. przedłożenia *raportu ooś* w formie pisemnej oraz przedłożenia dokumentu zawierającego wyniki inwentaryzacji przyrodniczej. Wójt Gminy Kołobrzeg pismem z dnia 11.03.2024r. znak: IGK.I.6220.12.2023 przesłał do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie wymagane uzupełnienie.

Pismem z dnia 04.04.2024r. znak: SG.ZZŚ.4900.2.2024 Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach wezwało Wójta Gminy Kołobrzeg do uzupełnienia przedłożonego *raportu ooś* wskazując zakres. Zakres wymaganego uzupełnienia dotyczył m.in. kwalifikacji przedsięwzięcia, podziału obiektów, analizy wariantowości, wielkości produkcji w skali roku, porównania parametrów inwestycji i zgodności z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, gospodarowania wodami opadowymi i roztopowymi, zabezpieczeń przeciwdziałającym skażeniom, celów środowiskowych, planów nawożenia azotem, ścieków, odcieków, odpadów magazynowanych, miejsc mycia pojazdów, lokalizacji rowów melioracyjnych,

sposobów postępowania w różnych sytuacjach a także organizacji zaplecza budowy.

W dniu 09.05.2024r. do Urzędu Gminy Kołobrzeg wpłynęło uzupełnienie *raportu ooś* przesłane przez pełnomocnika wnioskodawcy wraz z zapisem wyjaśnień na elektronicznym nośniku danych (płyta cd), które Wójt Gminy Kołobrzeg pismem z dnia 15.05.2024r. znak: IGK.I.6220.1.2023 przesłał do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach.

Pismem z dnia 11.04.2024r. znak: WST-K.4221.10.2024.AW.2 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie wezwał Wójta Gminy Kołobrzeg do uzupełnienia przedłożonego *raportu ooś* wskazując zakres. Zakres wymaganego uzupełnienia dotyczył wielu kwestii, a m.in. jednoznacznego określenia zakresu przedsięwzięcia, porównania parametrów biogazowni przed i po rozbudowie, analizę wariantowości, uszczegółowienia informacji dotyczących produktów, grodzenia nieruchomości, sposobu przechowywania substratów stałych, ewentualnych prac rozbiórkowych, rozdysponowywania masy pofermentacyjnej, obliczeń niezbędnych powierzchni gruntów, innych rozwiązań a także w zakresie odorów, transportu drogowego, hałasu i skumulowanego oddziaływania.

W dniu 10.05.2024r. do Urzędu Gminy Kołobrzeg wpłynęło uzupełnienie *raportu ooś* przesłane przez pełnomocnika wnioskodawcy wraz z zapisem wyjaśnień na elektronicznym nośniku danych (płyta cd), które Wójt Gminy Kołobrzeg pismem z dnia 15.05.2024r. znak: IGK.I.6220.1.2023 przesłał do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie.

Pismem z dnia 28.05.2024r. znak: SG.ZZŚ.4900.2.2024.AZ Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach wezwało Wójta Gminy Kołobrzeg do uzupełnienia przedłożonego *raportu ooś* w zakresie kwalifikacji przedsięwzięcia. Wyjaśnienia zostały przesłane przez Wójta Gminy Kołobrzeg pismem z dnia 28.05.2024r. znak: GKO.I.6220.1.2023 do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach drogą epuap w dniu 29.05.2024r.

Pismem z dnia 28.05.2024r. znak: WST-K.4221.10.2024.AW.3 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie wezwał Wójta Gminy Kołobrzeg do uzupełnienia przedłożonego *raportu ooś* wskazując zakres. Wójt Gminy Kołobrzeg pismem z dnia 04.06.2023r. znak: GKO.I.6220.1.2023 przesłał przedmiotowe wezwanie wnioskodawcy wskazując termin na przedłożenie wyjaśnień do dnia 25.06.2024r. Zakres wymaganego uzupełnienia dotyczył wielu kwestii, a m.in. przedłożenia uzupełnienie *raportu ooś* w wersji elektronicznej, wyjaśnień dotyczących masy pofermentacyjnej, przeliczeń powierzchni gruntów rolnych, opisu metodyki monitoringu jakości wód, emisji zanieczyszczeń do powietrza, odorów i hałasu.

W dniu 06.06.2024r. do Urzędu Gminy Kołobrzeg wpłynęło uzupełnienie *raportu ooś* przesłane przez pełnomocnika wnioskodawcy wraz z zapisem wyjaśnień na elektronicznym nośniku danych (płyta cd), które Wójt Gminy Kołobrzeg pismem z dnia 06.06.2024r. znak: GKO.I.6220.1.2023 przesłał do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie.

Pismem z dnia 12.06.2024r. znak: SG.ZZŚ.4900.2.2024.AZ Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach ponownie wezwało Wójta Gminy Kołobrzeg do uzupełnienia przedłożonego *raportu ooś* w zakresie kogeneracji, projektowania nowych obiektów, wielkości poboru wód podziemnych i zagospodarowania masy pofermentacyjnej. Wójt Gminy Kołobrzeg pismem z dnia 14.06.2023r. znak: GKO.I.6220.1.2023 przesłał przedmiotowe wezwanie wnioskodawcy wskazując termin na przedłożenie wyjaśnień do dnia 10.07.2024r.

W dniu 14.06.2024r. do Urzędu Gminy Kołobrzeg wpłynęło uzupełnienie *raportu ooś* przesłane przez pełnomocnika wnioskodawcy wraz z zapisem wyjaśnień na elektronicznym nośniku danych (płyta cd), które Wójt Gminy Kołobrzeg pismem z dnia 14.06.2024r. znak: GKO.I.6220.1.2023 przesłał do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach.

Pismem z dnia 20.06.2024r. znak: WST-K.4221.10.2024.AW.4 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie wezwał Wójta Gminy

Kołobrzeg do uzupełnienia przedłożonego *raportu oos* wskazując zakres. Wójt Gminy Kołobrzeg pismem z dnia 21.06.2023r. znak: GKO.I.6220.1.2023 przesłał przedmiotowe wezwanie wnioskodawcy wskazując termin na przedłożenie wyjaśnień do dnia 18.07.2024r. Zakres wymaganego uzupełnienia dotyczył ponownie przeliczenia niezbędnej powierzchni gruntów rolnych przeznaczonych do nawożenia masą pofermentacyjną i jej rozdysponowywania oraz ewentualnego magazynowania i lokalizacji otworów obserwacyjnych służących do monitorowania jakości wód podziemnych.

W dniu 21.06.2024r. do Urzędu Gminy Kołobrzeg wpłynęło uzupełnienie *raportu oos* przesłane przez pełnomocnika wnioskodawcy wraz z zapisem wyjaśnień na elektronicznym nośniku danych (plyta cd), które Wójt Gminy Kołobrzeg pismem z dnia 24.06.2024r. znak: GKO.I.6220.1.2023 przesłał do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie postanowieniem z dnia 02.07.2024r. znak: WST-K.4221.10.2024.AW.5 uzgodnił realizację przedsięwzięcia oraz określił warunki jego realizacji, eksploatacji lub użytkowania i wymagania dotyczące ochrony środowiska które zawarto w pkt 2 ppkt I – 1-6 i II, III i IV orzeczenia niniejszej decyzji.

W toku merytorycznej analizy wniosku, na podstawie przedłożonego *raportu oos* i jego uzupełnienia, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie stwierdził, że planowane przedsięwzięcie obejmuje rozbudowę biogazowni na działkach nr 379/16, 379/18, 385/3 obręb Drzonowo, gm. Kołobrzeg, o łącznej powierzchni ok. 1,86ha.

Aktualnie w granicach terenu inwestycyjnego znajdują się następujące obiekty:

- podziemny zbiornik na substraty płynne o pojemności ok. 60m³;
- zbiornik dozujący o pojemności ok. 320m³;
- studnia odcieków;
- budynek międzyzbiornikowy, służący do przechowywania narzędzi, sprzętu oraz substancji innych niż substraty (np. węgiel aktywny), o powierzchni zabudowy ok. 38,4m²;
- bag magazynowy na biomasę o pojemności do 9000m³ i powierzchni ok. 2472,86m²;
- silos na kiszonkę, przeznaczony do magazynowania wysłodków z buraka, kiszonki i innych substratów stałych o powierzchni ok. 1758,8m²;
- dwa zbiorniki fermentujące o łącznej pojemności 6902m³, w których odbywa się proces mokrej fermentacji metanowej. Zbiorniki zamknięte są dachem (kopułą), wykonanym z podwójnej warstwy membrany i służą również do magazynowania biogazu;
- zbiornik dofermentujący o całkowitej pojemności 3451m³, gdzie dochodzi do odgazowania substratów o ok. 30%. Zbiornik zamknięty jest dachem (kopułą), wykonanym z podwójnej warstwy membrany i służy również do magazynowania biogazu;
- pompownia o powierzchni zabudowy ok. 45,09m²;
- PLC o powierzchni zabudowy ok. 20,38m², w którym znajdują się urządzenia pomiarowe i automatyki;
- stacja uzdatniania biogazu o powierzchni zabudowy ok. 46,57m², gdzie biogaz poddawany jest schłodzeniu, oczyszczaniu z wykorzystaniem filtra z węgla aktywnego, osuszaniu i sprężaniu;
- kontener stacji transformatorowej;
- kontener układu kogeneracyjnego o mocy elektrycznej 0,999MWe i cieplnej 1,06MWt;
- budynek socjalny o powierzchni zabudowy ok. 35,27m²;
- pochodnia biogazu;
- waga samochodowa;
- dwa zbiorniki magazynowe (jeden na poferment o pojemności 500m³, drugi to zbiornik ppoż. także o pojemności 500m³);
- kanalizacja techniczna składająca się z systemu kratek ściekowych, sieci, której celem jest zbieranie odcieków z kiszonek, pofermentu, wody z mycia pojazdów i ich przekazywanie do zbiornika odcieków;
- obszar tacy odciekowej zlokalizowany wokół zbiornika dozującego, zbiornika substratów

płynnych i silosu, wykonany z nawierzchni zmywalnej, betonowej, wyprofilowany ze spadkiem w kierunku kraterów ściekowych, ograniczony krawężnikami, o łącznej powierzchni ok. 2931,7m²;

- pochodnia awaryjna o możliwości spalania 750m³/h.

Obecnie łączna powierzchnia zabudowy wynosi ok. 5477,87m². Na analizowanym obszarze występuje roślinność charakterystyczna dla siedlisk synantropijnych, segetalnych i ruderalnych, tj.: chaber bławatek, rumianek pospolity, tasznik pospolity, bylica pospolita, mak polny, wyka ptasia, przymiotno kanadyjskie i in.

W ramach planowanego przedsięwzięcia przewiduje się realizację:

- jednostki kogeneracyjnej o mocy 0,5 MWe;
- układu oczyszczania biogazu przeznaczonego do produkcji biometanu z biogazu;
- wytwornicy pary produkującej parę wykorzystywaną w procesie sterylizacji;
- młyna bijakowego i zbiornika sterylizacji;
- suszarni drewna o powierzchni zabudowy ok. 210,35 m² zasilanej ciepłem z kogeneratora;
- trzech elastycznych zbiorników typu „Flexitank”, o pojemności 1500m³ każdy, przeznaczonych do magazynowania pofermentu.

Łączna powierzchnia zabudowy obiektów planowanych w ramach przedmiotowego przedsięwzięcia wyniesie ok. 537,69 m².

Teren inwestycji objęty jest miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego zatwierdzonym uchwałą Nr XXXIII/289/2021 Rady Gminy Kołobrzeg z dnia 05.11.2021 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Kołobrzeg dla obrębów Sarbia, Drzonowo i Bogusławiec, zgodnie z którym działki nr 379/16, 379/18 i 385/3 obręb Drzonowo oznaczone są symbolem 1.75-RU i 1-74 RU – tereny obsługi produkcji w gospodarstwach rolnych. W związku z tym przedmiotowe przedsięwzięcie jest zgodne z przeznaczeniem terenu ustalonym w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.

W otoczeniu terenu inwestycji występują głównie obszary produkcji rolnej, pastwiska, nieużytki oraz zadrzewienia będące pozostałością założenia parkowego. Najbliżej położone tereny zabudowy mieszkaniowej zlokalizowane są na działce nr 442 obręb Drzonowo, w granicach jednostki planistycznej 1.31-MN – tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, w odległości ok 170 m od obszaru zainwestowania. Ponadto w odległości ok. 250m w kierunku zachodnim od działki nr 379/16 obręb Drzonowo, przepływa rzeka Dębosznica.

Produkcja biogazu odbywać się będzie w procesie beztlenowej fermentacji mokrej surowców biodegradowalnych (fermentacja mezofilna lub termofilna). W związku z planowaną rozbudową nie zmieni się technologia produkcji biogazu. Zakłada się, że łączna ilość odpadów przetwarzanych na terenie projektowanej biogazowni zwiększy się z 29200Mg/rok do 44000Mg/rok. Przewiduje się również rozszerzenie katalogów substratów i odpadów możliwych do przetwarzania na terenie biogazowni, m.in. o uboczne produkty pochodzenia zwierzęcego (UPPZ) kategorii 2 (ryzyko mikrobiologiczne lub ryzyko związane z obecnością substancji lub zanieczyszczeń w ilościach przekraczających dopuszczalne poziomy) i 3 (produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego pochodzące ze zwierząt nie wykazujących żadnych objawów chorobowych).

W związku z tym po planowanej rozbudowie zakłada się przetwarzanie następujących rodzajów substratów:

- kiszonka z kukurydzy - do 30000Mg/rok,
- pozostałości z rolnictwa oraz przetwórstwa rolno-spożywczego, odpady biodegradowalne - do 30000 - 50000 Mg/rok, w tym: pomiot ptasi (do 5000Mg/rok), gnojowica świńska (do 10000Mg/rok), obornik (do 5000Mg/rok), przeterminowana żywność (do 1000Mg/rok).

Jednocześnie rzeczywiste ilości poszczególnych rodzajów substratów będą uzależnione od okolicznych dostawców. W związku z tym po planowanej rozbudowie dopuszcza się możliwość przetwarzania odpadów wymienionych w tabeli nr 1.

Tab. nr 1. Odpady możliwe do przetwarzania na terenie przedmiotowej biogazowni.

Lp.	Nazwa odpadu	Kod odpadu	Maksymalna ilość możliwa do przetworzenia [Mg/rok]
Odpady z podgrupy 02 01 (odpady z rolnictwa, ogrodnictwa, upraw hydroponicznych, leśnictwa, łowiectwa i rybołówstwa),			
1	Osady z mycia i czyszczenia	02 01 01	40000
2	Odpadowa tkanka zwierzęca	02 01 02	40000
3	Odpadowa masa roślinna	02 01 03	40000
4	Odchody zwierzęce	02 01 06	40000
5	Odpady z gospodarki leśnej	02 01 07	40000
6	Odpady z upraw hydroponicznych	02 01 83	40000
7	Inne niewymienione odpady	02 01 99	40000
Odpady z podgrupy 02 02 (odpady z przygotowania i przetwórstwa produktów spożywczych pochodzenia zwierzęcego)			
8	Odpady z mycia i przygotowywania surowców	02 02 01	40000
9	Odpadowa tkanka zwierzęca	02 02 02	40000
10	Surowce i produkty nienadające się do spożycia i przetwórstwa	02 02 03	40000
11	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków	02 02 04	40000
12	Odpady z produkcji mączki rybnej inne niż wymienione w 02 02 80	02 02 82	40000
13	Inne niewymienione odpady	02 02 99	40000
Odpady z podgrupy 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))			
14	Szlamy z mycia, oczyszczania, obierania, odwirowywania i oddzielania surowców	02 03 01	40000
15	Odpady konserwantów	02 03 02	40000
16	Odpady poekstrakcyjne	02 03 03	40000
17	Surowce i produkty nienadające się do spożycia i przetwórstwa	02 03 04	40000
18	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków	02 03 05	40000
19	Wytłoki, osady i inne odpady z przetwórstwa produktów roślinnych (z wyłączeniem 02 03 81)	02 03 80	40000
20	Odpady z produkcji pasz roślinnych	02 03 81	40000
21	Odpady tytoniowe	02 03 82	40000
22	Inne niewymienione odpady	02 03 99	40000
Odpady z podgrupy 02 04 (odpady z przemysłu cukrowniczego)			
23	Osady z oczyszczania i mycia buraków	02 04 01	40000
24	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków	02 04 03	40000
25	Wysłodki	02 04 80	40000
26	Inne niewymienione odpady	02 04 99	40000
Odpady z podgrupy 02 05 (odpady z przemysłu mleczarskiego)			
27	Surowce i produkty nieprzydatne do spożycia oraz przetwarzania	02 05 01	40000
28	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków	02 05 02	40000
29	Odpadowa serwatka	02 05 80	40000

30	Inne niewymienione odpady	02 05 99	40000
Odpady z podgrupy 02 06 (odpady z przemysłu piekarniczego i cukierniczego)			
31	Surowce i produkty nieprzydatne do spożycia oraz przetwórstwa	02 06 01	40000
32	Odpady konserwantów	02 06 02	40000
33	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków	02 06 03	40000
34	Nieprzydatne do wykorzystania tłuszcze spożywcze	02 06 80	40000
35	Inne niewymienione odpady	02 06 99	40000
Odpady z podgrupy 02 07 (odpady z produkcji napojów alkoholowych i bezalkoholowych (z wyłączeniem kawy, herbaty i kakao))			
36	Odpady z mycia, oczyszczania i mechanicznego rozdrabniania surowców	02 07 01	40000
37	Odpady z destylacji spirytualiów	02 07 02	40000
38	Surowce i produkty nieprzydatne do spożycia i przetwórstwa	02 07 04	40000
39	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków	02 07 05	40000
40	Wytłoki, osady moszczowe i pofermentacyjne, wywary	02 07 80	40000
41	Inne niewymienione odpady	02 07 99	40000
Odpady z podgrupy 16 03 (partie produktów nieodpowiadające wymaganiom oraz produkty przeterminowane lub nieprzydatne do użytku)			
42	Organiczne odpady inne niż wymienione w 16 03 05, 16 03 80	16 03 06	40000
43	Produkty spożywcze przeterminowane lub nieprzydatne do spożycia	16 03 80	40000
Odpady z podgrupy 16 10 (uwodnione odpady ciekłe przeznaczone do odzysku lub unieszkodliwiania poza miejscami ich powstawania)			
44	Uwodnione odpady ciekłe inne niż wymienione w 16 10 01	16 10 02	40000
Odpady z podgrupy 16 81 (odpady powstałe w wyniku wypadków i zdarzeń losowych)			
45	Odpady inne niż wymienione w 16 81 01	16 81 02	40000
Odpady z podgrupy 16 82 (odpady powstałe w wyniku klęsk żywiołowych)			
46	Odpady inne niż wymienione w 16 82 01	16 82 02	40000
Odpady z podgrupy 19 05 (odpady z tlenowego rozkładu odpadów stałych (kompostowania))			
47	Nieprzekompostowane frakcje odpadów pochodzenia zwierzęcego i roślinnego	19 05 02	40000
48	Kompost nieodpowiadający wymaganiom (nienadający się do wykorzystania)	19 05 03	40000
49	Inne niewymienione odpady	19 05 99	40000
Odpady z podgrupy 19 06 (odpady z beztlenowego rozkładu odpadów)			
50	Ciecze z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych	19 06 05	40000
51	Przefermentowane odpady z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych	19 06 06	40000
52	Inne niewymienione odpady	19 06 99	40000
Odpady z podgrupy 19 08 (odpady z oczyszczalni ścieków nieujęte w innych grupach)			
53	Skratki	19 08 01	40000
54	Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej/woda zawierające wyłącznie oleje jadalne i tłuszcze	19 08 09	40000
55	Szlamy z biologicznego oczyszczania ścieków przemysłowych inne niż wymienione w 19 08 11	19 08 12	40000

56	Szlamy z innego niż biologiczne oczyszczania ścieków przemysłowych inne niż wymienione w 19 08 13	19 08 14	40000
57	Inne niewymienione odpady	19 08 99	40000
Odpady z podgrupy 19 11 (odpady z regeneracji olejów)			
58	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 19 11 05	19 11 06	40000
59	Inne niewymienione odpady	19 11 99	40000
Odpady z podgrupy 20 01 (odpady komunalne segregowane i gromadzone selektywnie (z wyłączeniem 15 01))			
60	Odpady kuchenne ulegające biodegradacji	20 01 08	40000
61	Oleje i tłuszcze jadalne	20 01 25	40000
Odpady z podgrupy 20 02 (odpady z ogrodów i parków (w tym z cmentarzy))			
62	Odpady ulegające biodegradacji	20 02 01	40000
Odpady z podgrupy 20 03 (inne odpady komunalne)			
63	Odpady z targowisk	20 03 02	40000

Substraty stałe (np. wysłodki z buraka, kiszonki, pulpa ziemniaczana, wytloki z owoców, odpadowa masa roślinna) magazynowane będą w silosie na kiszonkę o uszczelnionym podłożu, z trzema ścianami oporowymi i zostaną przykryte szczelną folią. Dozowanie substratów stałych odbywać się będzie przy pomocy ładowarki. Natomiast substraty płynne przechowywane będą w podziemnym zbiorniku, skąd zostaną przepompowane w sposób hermetyczny do zbiornika dozującego. Dotychczas proces sterylizacji UPPZ kategorii 2 prowadzony był poza terenem biogazowni. Natomiast w ramach planowanej rozbudowy przewiduje się realizację układu urządzeń (tj. wytwornica pary, młyn bijakowy, zbiornik sterylizacji), służącego do przeprowadzenia tego procesu w obrębie terenu inwestycji. Po zakończonej sterylizacji substraty te zostaną przepompowane do zbiornika dozującego. Proces produkcji biogazu odbywać się będzie w zbiornikach fermentacyjnych. W dalszej kolejności, biomasa zostanie przetransportowana do zbiornika na masę pofermentacyjną. Biogaz powstały w procesie fermentacji trafi do zbiornika biogazu, stanowiącego dwuwarstwową, elastyczną, gazoszczelną kopułę. Nadmieniam, że biogaz charakteryzuje się zawartością metanu na poziomie ok. 55%. Pozostałe składniki to głównie dwutlenek węgla (CO₂) oraz śladowe ilości siarkowodoru (H₂S), azotu, tlenu, wodoru. Oczyszczanie gazu z H₂S odbywać się będzie poprzez dozowanie do komory fermentacyjnej powietrza (tlen uwalnia H₂S z biogazu) oraz zastosowanie filtra węglowego. Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła prowadzone będzie w układzie kogeneracyjnym, w wyniku spalania biogazu. W ramach inwestycji przewiduje się realizację dodatkowej jednostki kogeneracyjnej o mocy 0,5MWe. W związku z powyższym przewidywana ilość wytwarzanego biogazu zwiększy się z 4066666m³/rok do 6100000m³/rok.

W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia przewiduje się także budowę stacji oczyszczania biogazu do biometanu, w celu usunięcia zanieczyszczeń i gazów o niskiej wartości energetycznej (tj. CO₂ i H₂S), wilgoci i innych składników, aby otrzymać gaz o wysokiej czystości. W pierwszej kolejności biogaz zostanie poddany osuszaniu. Następnie siarkowodor oraz inne zanieczyszczenia zostaną usunięte z wykorzystaniem podwójnego filtra z węglem aktywnym. Z kolei eliminacja wody odbywać się będzie poprzez schłodzenie biogazu do ok. 5°C, za pomocą agregatu chłodniczego lub pompy ciepła. Po wstępnej obróbce, biogaz będzie sprężany do wymaganego ciśnienia w celu ponownego przetworzenia w membranach o najwyższej selektywności względem CO₂. Zakłada się, że w wyniku planowanej rozbudowy łączna ilość wytworzonego biometanu wyniesie ok. 2439999,6m³ lub alternatywnie wyprodukowane zostanie 11826MWh energii elektrycznej i 10512MWh energii cieplnej. Biometan będzie na bieżąco odprowadzany do sieci gazowej. Natomiast energia cieplna zostanie wykorzystana na potrzeby własne biogazowni (np. sieć ciepłownicza, suszenie drewna). Z kolei energia elektryczna będzie odprowadzana do sieci elektroenergetycznej.

Pozostałością po produkcji biogazu będzie poferment. Nadmieniam, że w związku z planowaną rozbudową, łączna ilość wytwarzanej masy pofermentacyjnej zwiększy się z 23000Mg/rok do 34500Mg/rok. Dlatego też, w ramach inwestycji przewiduje się posadowienie trzech elastycznych zbiorników typu „Flexitank”, o pojemności 1500m³, każdy.

Aktualnie woda zużywana jest na cele socjalne i technologiczne (np. mycie pojazdów, rozcieńczanie substratów). W związku z realizacją układu sterylizacji, zapotrzebowanie na wodę na cele technologiczne zwiększy się z ok. 850m³/rok do ok. 988m³/rok. Ponadto zużycie energii elektrycznej zwiększy się z ok. 2500MWh/rok do ok. 5500MWh/rok. Natomiast w związku z budową suszarni na drewno, przewiduje się wzrost zużycia energii cieplnej z ok. 20000GJ do ok. 30000GJ.

Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z okresową i niezorganizowaną emisją zanieczyszczeń do powietrza, charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą ze spalania paliw w silnikach maszyn i urządzeń oraz w środkach transportu. Emisja zanieczyszczeń będzie miała charakter niezorganizowany i okresowy, a wszelkie uciążliwości ustąpią po zakończeniu prac.

W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia przewiduje się realizację dodatkowej jednostki kogeneracyjnej o mocy do 0,5MWe. Ponadto w wyniku planowanej rozbudowy zwiększy się ruch pojazdów w obrębie terenu inwestycji (z ok. 10szt./dobę do ok. 15szt./dobę). W związku z powyższym, źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będą: dozowanie substratów stałych do zbiornika dozującego, załadunek kiszonki, agregat kogeneracyjny o mocy do 1MW oraz 0,5MW, pochodnia awaryjna. Ponadto przewiduje się emisję zanieczyszczeń, pochodzącą ze spalania paliw w silnikach pojazdów, eksploatowanych na terenie przedmiotowego gospodarstwa, w związku z dowozem substratów, wywozem masy pofermentacyjnej, transportem wewnętrznym. Wobec powyższego, w przedłożonej dokumentacji dokonano analiz w zakresie emisji i rozprzestrzeniania się substancji do powietrza podczas eksploatacji inwestycji, tj.: tlenki azotu (NO_x), tlenek węgla (CO), dwutlenek siarki (SO₂), pył zawieszony PM10 i PM2,5, siarkowodór (H₂S) i amoniak (NH₃). W wyniku analizy przedstawionych obliczeń, wraz z prezentacją graficzną rozkładu stężeń substancji emitowanych do powietrza stwierdza się, że w związku z planowaną rozbudową, poza granicami terenu inwestycji nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych poziomów stężeń żadnej z emitowanych substancji, tak gazowych, jak pyłowych.

Funkcjonowanie przedmiotowej inwestycji może się wiązać z występowaniem uciążliwości odorowych na analizowanym terenie. Emisja substancji złoonych w przedsięwzięciach polegających na biologicznym przetwarzaniu surowców jest związana z generowaniem zanieczyszczeń, tj. amoniak, siarkowodór, lotne kwasy tłuszczowe, ketony i in. Podstawowymi czynnikami bezpośrednio wpływającymi na poziom emisji są: rodzaj technologii, rodzaj substratu, sposób prowadzenia procesu biologicznego przetwarzania odpadów. W trakcie eksploatacji instalacji, źródłem emisji substancji złoonych do powietrza mogą być: transport i składowanie biomasy, dozowanie substratów, magazynowanie masy pofermentacyjnej. Z uwagi na brak regulacji prawnych w zakresie emisji odorów w polskim ustawodawstwie, trudności związane z oceną oddziaływania odorowego wynikają m.in. z braku wartości odniesienia, wartości referencyjnych oraz brakiem jednoznacznego parametru o charakterze mierzalnym. Jednakże w przedłożonym raporcie oś przedstawiono ocenę uciążliwości zapachowej na podstawie obliczeń, wykonanych z wykorzystaniem programu komputerowego. Przyjmuje się, że wartość Lou jest równoznaczna z progiem wyczuwalności zapachowej. Natomiast z przedłożonych obliczeń wynika, że izolinie odpowiadające ww. wartości nie zachodzą na najbliższe położone tereny zabudowy mieszkaniowej. Ponadto kiszonka przechowywana będzie w żelbetowym silosie, pod przykryciem. W związku z tym emisja substancji złoonych możliwa będzie jedynie w trakcie transportu kiszonki do zbiornika dozującego. Jednocześnie dozowanie biomasy odbywać się będzie okresowo, w przybliżeniu cztery razy dziennie. Z kolei substraty ciekłe oraz masa pofermentacyjna będą magazynowane w zamkniętych zbiornikach. Proces wytwarzania biogazu odbywać się będzie w pełni hermetycznie.

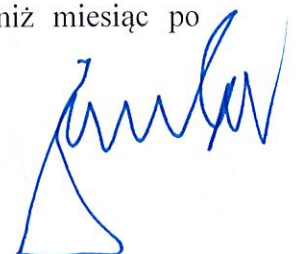
W związku z powyższym nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanej inwestycji na jakość powietrza.

Planowane zamierzenie inwestycyjne będzie okresowym, przemijającym źródłem hałasu związanym z pracami budowlanymi prowadzonymi w okresie realizacji przedsięwzięcia. Źródłem emisji akustycznej będą maszyny i urządzenia budowlane oraz pojazdy transportowe, niezbędne do wykonywania prac. Emisja hałasu na etapie budowy przedsięwzięcia będzie miała charakter niezorganizowany i okresowy, a wszelkie uciążliwości ustąpią po zakończeniu prac. Jednocześnie w niniejszym postanowieniu zobowiązano wnioskodawcę, aby prace realizacyjne prowadzić wyłącznie w porze昼iennej, w godzinach 06:00-22:00.

W ramach planowanej rozbudowy przewiduje się realizację dodatkowych źródeł hałasu w postaci: jednostki kogeneracyjnej o mocy do 0,5MWe, stacji oczyszczania biogazu do biometanu, młyna bijakowego, zbiornika sterylizacji. Ponadto zwiększy się emisja akustyczna generowana przez ruch pojazdów w obrębie terenu inwestycji. W związku z powyższym, źródłem hałasu na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będą: zbiornik substratów płynnych, zbiornik dozujący, zbiornik fermentacyjny 1 i 2, zbiornik na poferment, pompownia, PLC, stacja uzdatniania biogazu, stacja transformatorowa, jednostka kogeneracyjna 1MW i 0,5MWe, pochodnia awaryjna, stacja oczyszczania biogazu do biometanu, młyn bijakowy, zbiornik sterylizacji, ruch pojazdów w związku z dowozem substratów, wywozem masy pofermentacyjnej, transportem wewnętrznym. Z przedłożonej dokumentacji wynika, iż przedmiotowy zakład będzie funkcjonował, zarówno w porze dnia, jak i nocy. Ponadto projektowana jednostka kogeneracyjna o mocy do 0,5MWe zostanie umieszczona w kontenerze o izolacyjności akustycznej ścian i dachu nie mniejszej niż 35dB, co Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie wskazał w swoim postanowieniu jako warunek realizacji przedsięwzięcia. Jak wspomniano wcześniej, najbliższe położone tereny podlegające ochronie akustycznej zlokalizowane są na działce nr 442 obręb Drzonowo, w granicach jednostki planistycznej 1.31-MN – tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, w odległości ok 170m od obszaru zainwestowania. W wyniku analizy przedstawionych obliczeń wraz z prezentacją graficzną rozkładu izolacji hałasu stwierdza się, że projektowane przedsięwzięcie nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, wynoszących 50dB w porze dnia oraz 40dB w porze nocnej, względem najbliższych położonych terenów podlegających ochronie akustycznej (tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej).

Niemniej jednak poziomy emisji hałasu związane z eksploatacją instalacji, zmierzone na granicy terenów podlegających ochronie akustycznej, tj. na działce nr 442 obręb Drzonowo, w porze nocnej wynoszą 37,4dB. Zatem powyższe wyniki znajdują się na granicy wartości dopuszczalnej, ustalonej dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, równej 40dB w porze nocnej.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie podkreśla, że w związku z tym i w celu sprawdzenia rzeczywistego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko nałożono na inwestora obowiązek wykonania i przedstawienia analizy porealizacyjnej w zakresie klimatu akustycznego. Pomiary hałasu należy przeprowadzić na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną, zlokalizowanych na działce nr 442 obręb Drzonowo, zarówno w porze昼iennej, jak i nocnej, z zachowaniem procedur i metodyk określonych w przepisach szczegółowych i polskich normach obowiązujących w czasie przeprowadzania pomiarów. Pomiary winny być wykonane przez akredytowane laboratorium w rozumieniu ustawy z dnia 30 sierpnia 2002 r. o systemie oceny zgodności (Dz. U. z 2019r. , poz. 155, t.j.), w zakresie wykonywania pomiarów hałasu w środowisku. Wyniki przeprowadzonych pomiarów należy przedstawić Organowi prowadzącemu postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, tj. Wójtowi Gminy Kołobrzeg oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Szczecinie, w terminie nie dłuższym niż miesiąc po wykonaniu pomiarów kontrolnych.



Realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie powinna mieć również negatywnego wpływu na stan środowiska gruntowo-wodnego. Ścieki bytowe na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będą gromadzone tak jak dotychczas w szczelnym zbiorniku bezodpływowym. Natomiast wody opadowe i roztopowe odprowadzane będą do zbiornika retencyjnego/ppoz., po ich wcześniejszym podczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych.

Co prawda, w związku z planowaną rozbudową zwiększy się ilość wykorzystywanych substratów i wytwarzanej masy pofermentacyjnej, niemniej jednak teren biogazowni wyposażony jest w kanalizację technologiczną oraz tacę odciekową. Nawierzchnie utwardzone zlokalizowane są na terenie silosu oraz wokół zbiornika dozującego i zbiornika na poferment. Wszystkie odcieki związane z procesem technologicznym będą ponownie wykorzystywane w procesie fermentacji. Poszczególne elementy instalacji, tj. zbiorniki wstępne, zbiorniki fermentacyjne oraz zbiornik na masę pofermentacyjną są połączone szczelnymi rurociągami. Proces technologiczny jest monitorowany przez system AKPiA. Transport substratów ciekłych i masy pofermentacyjnej odbywać się będzie w sposób hermetyczny, np. z zastosowaniem autocystern. Ponadto Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie zobowiązał wnioskodawcę, aby mycie pojazdów odbywało się na terenie utwardzonym i ograniczonym krawężnikiem.

Odpad powstały w wyniku procesu fermentacji, tj. cieczy z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych (kod 19 06 05) zostanie zagospodarowany metodą odzysku R10. Aktualnie masa pofermentacyjna gromadzona jest w zbiorniku magazynowym na poferment, zbiorniku pofermentacyjnym oraz bagu magazynowym, o łącznej pojemności 12951m³. Natomiast w związku ze zwiększeniem ilości wytwarzanego pofermentu po planowanej rozbudowie, minimalna pojemność zbiorników na nawozy naturalne płynne, umożliwiająca ich przechowywanie przez okres co najmniej 6 miesięcy powinna wynosić min. 17250m³. Wobec powyższego inwestor przewiduje zastosowanie trzech elastycznych zbiorników typu „Flexitank”, o pojemności 1500m³, każdy. Ponadto Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie zobowiązał wnioskodawcę do umieszczenia ww. zbiorników na terenie utwardzonym, wyposażonym w system kanalizacji technicznej.

W analizowanym przypadku należy mieć na uwadze fakt, iż w odległości ok. 250m na zachód od obszaru zainwestowania przepływa rzeka Dębosznica. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że spływ wód podziemnych odbywa się w kierunku ww. cieku. Nie bez znaczenia pozostaje również fakt, iż w otoczeniu obszaru zainwestowania występują liczne rowy melioracyjne połączone hydraulicznie z rzeką Dębosznicą. Zatem w przypadku akcydentalnego wycieku substratów lub pofermentu magazynowanych na terenie biogazowni, nie można wykluczyć możliwości zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego, w tym wód powierzchniowych i podziemnych. W związku z tym Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie zobowiązał wnioskodawcę do monitorowania jakości wód podziemnych w zakresie oznaczenia: liczby *Escherichia coli*, bakterii grupy *coli*, sumy pestycydów, pH, barwy, mętności, stężenia azotanów i azotynów, fosforu, wielopierścieniowych węglowodorów aromatycznych, z wykorzystaniem piezometrów zlokalizowanych, zarówno na kierunku dopływu (cztery otwory obserwacyjne), jak i odpływu wód (cztery otwory obserwacyjne), zgodnie z załącznikiem graficznym, przedłożonym w ramach uzupełnienia do raportu oos z dnia 24.06.2024r. Próbkę należy pobierać z częstotliwością dwa razy w ciągu roku. Wyniki przeprowadzonych pomiarów należy przedstawić Organowi prowadzącemu postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, tj. Wójtowi Gminy Kołobrzeg oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Szczecinie, w terminie nie dłuższym niż miesiąc po wykonaniu pomiarów kontrolnych.

Wytwarzana masa pofermentacyjna zostanie przekazana do zagospodarowania w celach nawozowych innym podmiotom, prowadzącym działalność rolniczą. Podkreślenia wymaga fakt, iż poferment może być skutecznym rozwiązaniem alternatywnym dla nawożenia mineralnego (nawozy sztuczne). Masa pofermentacyjna zawiera bowiem znaczny udział składników

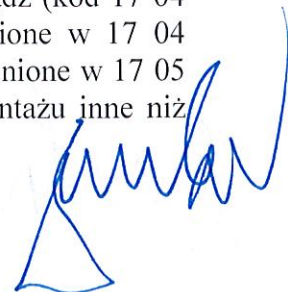
mineralnych występujących w formach mineralnych bezpośrednio dostępnych dla roślin (np. forma amonowa azotu (N-NH₄) stanowi nawet ok. 80% azotu ogólnego), co wpływa korzystnie na wielkość plonów. Ponadto forma amonowa azotu ulega w glebie sorpcji wymiennej, polegającej na wiązaniu przez koloidy glebowe jonów (głównie kationów) z roztworu glebowego, z jednoczesnym wydzielaniem do roztworu równoważnych ilości innych jonów, przez co jest mniej podatna na wymywanie. Wobec powyższego wartość nawozowa masy pofermentacyjnej wynika, m.in. z zawartości mineralnych form składników pokarmowych, które są bezpośrednio dostępne dla roślin oraz zawartości materii organicznej, która z jednej strony ulegając mineralizacji jest źródłem składników pokarmowych dla roślin, a z drugiej strony pozytywnie wpływa na właściwości fizykochemiczne gleb.

Z obliczeń poczynionych przez Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie wynika, że areal potrzebny do zagospodarowania wytworzonej masy pofermentacyjnej po planowanej rozbudowie wyniesie ok. 597,4ha. Aktualnie poferment przekazywany jest innym podmiotom do zagospodarowania w celach nawozowych, dysponującym użytkami rolnymi o powierzchni 427ha, położonymi w miejscowościach Nowogardek, Karcino, Drzonowo, gm. Kołobrzeg, m. Rymań i Dębica, gm. Rymań oraz m. Ramlewo, gm. Gościno. Dodatkowo, po zrealizowaniu przedmiotowego przedsięwzięcia wnioskodawca zobowiązał się do dalszego przekazywania pofermentu, na podstawie stosownych umów, a następnie jego zagospodarowania w celach nawozowych, w obrębie użytków rolnych o powierzchni 200ha.

Podkreślenia wymaga fakt, iż odpad o kodzie 19 06 05 będzie poddany badaniom pod kątem mikrobiologicznym i chemicznym zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 20 stycznia 2015r. w sprawie procesu odzysku R10 (Dz. U. z 2015r., poz. 132). Powstała masa pofermentacyjna będzie transportowana ze zbiornika magazynowego podziemnym (szczelnym) rurociągiem do stanowiska odbioru pofermentu wyposażonego w złącze do podłączenia węża do beczkowozu. Płyta, na której będą parkować beczkowozy, zostanie wyprofilowana ze spadkiem do wpustu, który będzie przechwytywał ewentualne wycieki (na przykład przy odłączaniu węża). Odbiór pofermentu będzie prowadzony w punkcie odbioru wyposażonym w króćce przystosowane do podłączenia węży ssawno- tłocznych będących na wyposażeniu obiektu oraz pojazdów z cysternami/wozów asenizacyjnych do transportu płynnej masy. Ewentualne wycieki z węży będą odprowadzane do zbiornika odcieków.

Dawka masy pofermentacyjnej możliwej do zastosowania będzie każdorazowo dobierana w planie nawożenia z uwzględnieniem rodzaju uprawy, możliwości zastosowania innych nawozów, wyników badań masy pofermentacyjnej oraz wyników badań gleby. Jednocześnie dystrybucja pofermentu zostanie zaplanowana w taki sposób, aby w ciągu roku nie przekroczyć dopuszczalnej dawki azotu z tego nawozu w czystym składniku, tj. 170kg azotu w czystym składniku na 1ha użytków rolnych. Masa pofermentacyjna nie będzie stosowana na glebach zamrzniętych lub pokrytych śniegiem, ani w bezpośrednim sąsiedztwie cieków wodnych. W trakcie nawożenia rozproszony nawóz zostanie zmieszany z glebą, nie później niż następnego dnia po jego zastosowaniu, co wskazano jako warunek realizacji inwestycji. Ponadto w celu ograniczenia rozprzestrzeniania się substancji złośliwych, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie zobowiązał wnioskodawcę do aplikacji pofermentu podczas chłodnych, bezwietrznych dni, wieczorami, kiedy promieniowanie słoneczne jest słabsze.

Na etapie realizacji przedmiotowej inwestycji będą powstawały następujące rodzaje odpadów: odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów (kod 17 01 01) – ok. 10Mg, zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06 (kod 17 01 07) – ok. 50Mg, drewno (kod 17 02 01) – ok. 2Mg, tworzywa sztuczne (kod 17 02 03) – ok. 0,02Mg, miedź, brąz, mosiądz (kod 17 04 01) – ok. 0,02Mg, żelazo i stal (kod 17 04 05) – ok. 50Mg, kable inne niż wymienione w 17 04 10 (kod 17 04 11) – ok. 0,2Mg, gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03 (kod 17 05 04) – ok. 100Mg, zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż



wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03 (kod 17 05 04) – ok. 0,2Mg, papier i tektura (kod 20 01 01) – ok. 0,05Mg, szkło (kod 20 01 02) – ok. 0,05Mg, tworzywa sztuczne (kod 20 01 39) – ok. 0,01Mg, niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne (kod 20 03 01) – ok. 0,05Mg. Wytwarzane na etapie realizacji przedsięwzięcia odpady będą magazynowane selektywnie, w pojemnikach lub kontenerach, w wyznaczonym miejscu, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom. Jedyne odpad o kodzie 17 05 04 będzie gromadzony na terenie inwestycji w formie nasypów.

W trakcie eksploatacji inwestycji, po planowanej rozbudowie przewiduje się powstawanie odpadów, związanych z funkcjonowaniem instalacji, tj. zużyty węgiel aktywny (z wyłączeniem 06 07 02) (kod 06 13 02*) – ok. 10Mg/rok, mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych (kod 13 02 05*) – ok. 12Mg, inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe (kod 13 02 08*) – ok. 10Mg/rok, opakowania z papieru i tektury (kod 15 01 01) – ok. 4Mg/rok, opakowania z tworzyw sztucznych (kod 15 01 02) – ok. 4Mg/rok, opakowania z drewna (kod 15 01 03) – ok. 5Mg/rok, opakowania z metali (kod 15 01 04) – ok. 7Mg/rok, opakowania wielomateriałowe (kod 15 01 05) – ok. 5Mg/rok, zmieszane odpady opakowaniowe (kod 15 01 06) – ok. 5Mg/rok, opakowania ze szkła (kod 15 01 07) – ok. 2Mg/rok, opakowania z tekstyliów (kod 15 01 09) – ok. 2Mg/rok, sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02 (kod 15 02 03) – ok. 4Mg/rok, filtry olejowe (kod 16 01 07*) – ok. 3Mg/rok. Wytwarzane na etapie eksploatacji przedsięwzięcia odpady będą magazynowane selektywnie, w wyznaczonym miejscu (m.in. w magazynie), w kontenerach, pojemnikach, workach, beczkach lub mauzerach, z uwzględnieniem rodzaju i właściwości przechowywanych odpadów, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom. Natomiast odpady o kodzie 19 06 05 (ciecze z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych) zostaną wykorzystane w procesie odzysku odpadów metodą R10. Jednocześnie wskazuje się, że w przypadku gdy do produkcji biogazu wykorzystane zostaną wyłącznie substraty wymienione w rozporządzeniu Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi z dnia 12 października 2023r. w sprawie szczegółowej listy substratów możliwych do wykorzystania w biogazowni rolniczej (Dz. U. z 2023r.), to ww. odpady uzyskają status produktu pofermentacyjnego (tj. płynne lub stałe substancje organiczne powstające w wyniku produkcji biogazu rolniczego w rozumieniu ustawy z 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii) i utracą status odpadów, dzięki czemu możliwe będzie ich wprowadzenie do obrotu na podstawie zgłoszenia w Wojewódzkim Inspektoracie Ochrony Roślin i Nasiennictwa.

Teren objęty zakresem planowanych prac inwestycyjnych położony jest w granicach obszaru Natura 2000 pn. „Wybrzeże Trzebiatowskie” (kod PLB320010), wyznaczonego w celu ochrony populacji dziko żyjących gatunków ptaków oraz zachowania siedlisk warunkujących ich bytowanie. Zgodnie z planem zadań ochronnych sporządzonym dla ww. obszaru, przedmiot ochrony stanowi 19 gatunków ptaków, tj. kania ruda, błotniak łąkowy, derkacz, żuraw, kulik wielki, rybitwa rzeczna, uszatka błotna, zimorodek, podrózniczek, jarzębatka, gąsiorek, gęś zbożowa, gęś białoczelna, (gęś) gęgawa, ohar, krakwa, (mewa) śmieszka, słowik szary, dziwonia zwyczajna.

Z inwentaryzacji przyrodniczej sporządzonej na potrzeby opracowania planu zadań ochronnych dla obszaru „Wybrzeże Trzebiatowskie” wynika, że najbliższe położone stanowiska gatunków ptaków będących przedmiotem ochrony w ostoi odnotowano w pobliżu rzeki Dębosznicy w odległości ok. 270 - 570m w kierunku zachodnim (gąsiorek i jarzębatka) od terenu inwestycji.

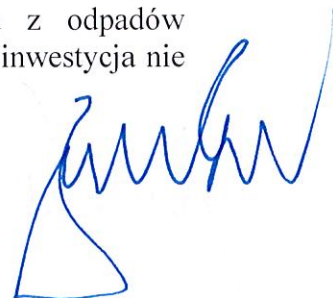
Zgodnie z planem zadań ochronnych sporządzonym dla ww. obszaru, do istniejących zagrożeń dla gąsiorka należą: intensyfikacja rolnictwa (stosowanie nawozów i środków ochrony roślin). Natomiast wśród potencjalnych zagrożeń dla ww. gatunku wymienia się: inne rodzaje praktyk rolniczych, nie wymienione powyżej (upadek dorosłych i młodych ptaków spowodowany płataniami się w pozostawione po pracach polowych sznurkach, zwłaszcza plastikowych), zabudowę rozproszoną (niszczenie, fragmentacja, zaburzenie siedliska), zmniejszenie lub utratę określonych cech siedliska (utrata siedlisk łągowych spowodowana

usuwaniem niewielkich zakrzeczeń i zadrzewień wzdłuż cieków wodnych, miedz, ścieżek i dróg), tereny zurbanizowane, tereny zamieszkałe (utrata siedlisk spowodowana przeznaczeniem użytków rolnych pod zabudowę lub rozwój infrastruktury turystycznej). Z kolei celem działań ochronnych dla gąsiorka jest: utrzymanie liczebności populacji gatunku na poziomie min. 250 par lęgowych oraz poprawa oceny parametru „stan siedliska” z U1 na FV.

Natomiast wśród istniejących zagrożeń dla jarzębatki wymienić należy: intensyfikację rolnictwa (stosowanie nawozów i środków ochrony roślin). Z kolei do potencjalnych zagrożeń dla ww. gatunku należą: zmniejszenie lub utrata określonych cech siedliska (usuwanie niewielkich zakrzeczeń i zadrzewień wzdłuż cieków wodnych, miedz, ścieżek i dróg i w konsekwencji utrata siedlisk lęgowych). Jednocześnie celem działań ochronnych dla jarzębatki jest: utrzymanie liczebności populacji gatunku na poziomie min. 50 par lęgowych oraz poprawa oceny parametru „stan siedliska” z U1 na FV.

Planowane zamierzenie inwestycyjne obejmuje zwiększenie wydajności istniejącej instalacji do produkcji biogazu, a tym samym ilości wytwarzanej masy pofermentacyjnej, zatem wpisuje się w zagrożenie związane z intensyfikacją rolnictwa (stosowanie nawozów i środków ochrony roślin). Niemniej jednak zakłada się, że grunty rolne, w obrębie których zagospodarowany zostanie wytwarzany poferment, stanowią tereny już od lat użytkowane rolniczo i systematycznie nawożone. Wobec tego realizacja planowanego przedsięwzięcia nie spowoduje zmiany dotychczasowego sposobu użytkowania tych terenów. Co prawda, nie można wykluczyć zmiany rodzaju uprawy w obrębie poszczególnych działek inwestycyjnych w kolejnych latach ich użytkowania, jednakże działanie to będzie niezależne od realizacji przedmiotowej inwestycji. Ponadto wnioskowane przedsięwzięcie będzie prowadzone zgodnie z przepisami prawa regulującymi kwestie związane ze stosowaniem nawozów (np. ustawa z dnia 10 lipca 2007r. o nawozach i nawożeniu, rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 31.01.2023r. w sprawie „Programu działań, mających na celu zmniejszenie zanieczyszczenia wód azotanami pochodzącymi ze źródeł rolniczych oraz zapobieganie dalszemu zanieczyszczeniu” (Dz. U. z 2023r., poz. 244.)). Podkreślenia wymaga również fakt, iż wykorzystanie pofermentu w celach nawozowych może skutecznie ograniczyć lub nawet zastąpić nawożenie mineralne (nawozy sztuczne). Biorąc pod uwagę powyższe, realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie powinna przyczynić się do pogorszenia stanu zachowania siedlisk ww. gatunków ptaków. W następstwie planowanej rozbudowy nie przewiduje się również stosowania odmiennych niż do tej pory praktyk rolniczych, które mogłyby prowadzić do zwiększenia śmiertelności awifauny. Planowane zamierzenie inwestycyjne zostanie usytuowane w obrębie terenów przekształconych antropogenicznie, stąd też nie spowoduje zajęcia dodatkowych użytków rolnych pod zabudowę. Projektowane przedsięwzięcie nie obejmuje również budowy obiektów turystycznych. Dodatkowo w ramach przedsięwzięcia nie przywiduje się usuwania drzew i krzewów. Ponadto na uwagę zasługuje fakt, że stanowiska gąsiorka i jarzębatki znajdują się w obrębie użytków rolnych, położonych wzdłuż rzeki Dębosznicy, a więc terenów stanowiących atrakcyjne miejsce bytowania dla tych gatunków. Biorąc pod uwagę powyższe, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie nie przewiduje negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na cele i przedmioty ochrony ww. obszaru, co Organ prowadzący postępowanie potwierdza.

Z inwentaryzacji przyrodniczej sporządzonej na potrzeby opracowania *raportu o oś* wynika, że w obrębie terenu inwestycji oraz w jego sąsiedztwie (do 100m) stwierdzono występowanie innych gatunków ptaków, tj. dzwonec, makolągwa, szczygieł, piecuszek, kos, kwiczoł, szpak, zięba, kapturka, cierniówka, piegża, sroka, kopciuszek, sierpówka, grzywacz, wróbel, mazurek, sikora bogatka, myszółw, pliszka siwa, kruk, skowronek, pliszka żółta. Niemniej jednak planowane zamierzenie inwestycyjne zostanie usytuowane na terenie przekształconym antropogenicznie, gdzie od lat funkcjonuje instalacja do produkcji biogazu z odpadów organicznych. Biorąc pod uwagę zakres planowanej rozbudowy, przedmiotowa inwestycja nie powinna stanowić istotnego zagrożenia dla awifauny.



W trakcie inwentaryzacji chiropterologicznej stwierdzono sygnały, odpowiadające głosom echolokacyjnym nietoperzy, tj. borowiec wielki, karlik większy, mroczek późny. Niemniej jednak w obrębie terenu inwestycji nie odnotowano potencjalnych miejsc rozrodu i zimowisk nietoperzy. Jednocześnie w ramach przedsięwzięcia objętego przedmiotowym wnioskiem nie przewiduje się przeprowadzenia prac rozbiórkowych. W związku z tym planowane zamierzenie inwestycyjne nie powinno mieć negatywnego wpływu na chiropterofaunę.

Z przedłożonej dokumentacji wynika również, że w obrębie terenu inwestycji oraz w jego sąsiedztwie (do 100m) stwierdzono obecność lub tropy pospolitych gatunków ssaków, tj. jeź, kret europejski, sarna europejska, mysz zaroślowa, dzik, lis. Nadmienia się, że planowane zamierzenie inwestycyjne zostanie usytuowane poza zasięgiem korytarzy ekologicznych, umożliwiających migrację roślin, zwierząt i grzybów (najbliższy korytarz ekologiczny pn. „Pobrzeża Zachodniopomorskie” znajduje się w odległości ponad 2km od obszaru zainwestowania). Podkreślenia wymaga również fakt, iż teren inwestycji jest już ogrodzony, co aktualnie wyklucza przemieszczenie się większych zwierząt na analizowanym obszarze. Wobec powyższego, realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia we wskazanym we wniosku zakresie nie przyczyni się do powstania bariery w migracji zwierząt. Uwzględniając powyższe Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie nie przewiduje negatywnego oddziaływania na bioróżnorodność analizowanego terenu, co Organ prowadzący postępowanie potwierdza.

Projektowane zamierzenie inwestycyjne zlokalizowane zostanie poza obszarami wyznaczonymi w celu ochrony wartości krajobrazowych i przyrodniczych, tj. parki krajobrazowe oraz obszary chronionego krajobrazu. Ponadto planowane przedsięwzięcie będzie usytuowane na terenie istniejącej biogazowni, w sąsiedztwie innych obiektów o tożsamym charakterze i przeznaczeniu. Uwzględniając powyższe, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na walory krajobrazowe analizowanego terenu.

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że najbliższa biogazownia zlokalizowana jest na terenie gminy Sławoborze, w odległości ponad 1km od terenu inwestycyjnego, w związku z czym nie przewiduje się kumulacji oddziaływań.

Biogazownie rolnicze wykorzystują w procesie fermentacji materię organiczną, której niekontrolowany rozkład jest przyczyną emisji metanu do atmosfery. Zatem planowane przedsięwzięcie przyczyni się do ograniczenia emisji gazów cieplarnianych. Dodatkowo przedłożona analiza w zakresie emisji zanieczyszczeń wykazała brak negatywnego oddziaływania na jakość powietrza na analizowanym obszarze. Ponadto projektowana biogazownia ograniczy ślad węglowy, co wpłynie korzystnie na klimat. Natomiast zastosowanie pofermentu w celach nawozowych przyczyni się pośrednio do ochrony zasobów kopalnych (zmniejszenie wydobycia fosforytów, soli potasowych, gazu ziemnego) oraz ograniczenia emisji gazów cieplarnianych (zmniejszenie produkcji nawozów mineralnych, zwłaszcza azotowych) Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie odporne na zmiany klimatyczne i ewentualne klęski żywiołowe.

W toku postępowania, ze względu na szczegółowy oraz jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków, mających na celu zmniejszenie negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie nie stwierdził konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 *ustawy ooś*.

Ze względu na lokalizację inwestycji w znacznym oddaleniu od granic państwa oraz przewidywany zasięg oddziaływania przedsięwzięcia nie wskazano na potrzebę przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania inwestycji na środowisko, co Wójt Gminy Kołobrzeg potwierdza.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach postanowieniem z dnia 28.06.2024r. znak: SG.ZZŚ.4900.2.2024.AZ uzgodniło realizację przedsięwzięcia oraz określiło warunki jego realizacji, eksploatacji lub użytkowania, które zawarto w pkt 2 ppkt I (7-23) orzeczenia niniejszej decyzji.

W toku merytorycznej analizy wniosku, na podstawie przedłożonego *raportu oos* i jego uzupełnienia, Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach stwierdziło, że przedsięwzięcie będzie polegało na rozbudowie istniejącej biogazowni w miejscowości Drzonowo, gmina Kołobrzeg, powiat kołobrzescki, województwo zachodniopomorskie. Rozważania są podobne do analizy Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie, jednak należy je przytoczyć. Inwestycja zlokalizowana jest na działkach o nr ewidencyjnych: 379/16, 379/18 i 385/3, obręb Drzonowo. Łączna powierzchnia działek wynosi 1,8554ha. Obszar inwestycji obecnie wykorzystywany jest na potrzeby obsługi gospodarstwa rolnego oraz teren biogazowni. Większość buforu inwestycji stanowią grunty użytkowane przez gospodarstwo rolne. Planowane przedsięwzięcie to instalacja do produkcji biogazu rolniczego, która będzie wykorzystywała szeroki wachlarz substratów, w tym odpadów i produktów ubocznych pochodzących z przetwórstwa rolnego i rolno-spożywczego. W ramach rozbudowy biogazowni planuje się zwiększenie jej mocy, a co za tym idzie ilości wytwarzanego biogazu i masy pofermentacyjnej oraz zwiększenie zapotrzebowania na surowce. Łączna moc przerobowa instalacji będzie wynosiła do 44000Mg/rok. Dotychczasowa moc przerobowa instalacji (przed modernizacją) wynosi 29200Mg/rok. Szacuje się, że roczna produkcja biogazu wyniesie około 6100000m³ rocznie. W biogazowni rolniczej (po modernizacji) będzie powstawała masa pofermentu w ilości około 34500Mg rocznie. Dojazd na teren inwestycji realizowany będzie drogami powiatowymi 3305Z oraz 3303Z. Odległość najbliższych położonych elementów elektrowni od najbliższych zabudowań mieszkalnych wynosi ok. 150m od granic obszaru inwestycyjnego. Teren planowanej inwestycji jest objęty Uchwałą Nr XXXIII/289/2021 Rady Gminy Kołobrzeg z dnia 5 listopada 2021r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Kołobrzeg dla obrębów Sarbia, Drzonowo i Bogusławiec. Zgodnie z ww. uchwałą działki o nr ew. 379/16 i 379/18 zostały oznaczone symbolem: 1.75-RU, natomiast działka o nr ew. 385/3 została oznaczona symbolem 1.74-RU. Tereny oznaczone symbolami 1.74 i 1.75 oraz symbolem literowym RU oznaczają ich przeznaczenie jako tereny obsługi produkcji w gospodarstwach rolnych. Teren inwestycji jest położony w granicach Obszaru Specjalnej Ochrony Natura 2000 Wybrzeże Trzebiatowskie PLB320010. Dla przedmiotowej biogazowni Wójt Gminy Kołobrzeg wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach znak: GKO.I.6220.5.2023 z dnia 07.04.2023r. dla przedsięwzięcia polegającego na budowie wagi samochodowej, studni odcieków, zbiornika na substraty płynne, budynku magazynowego, silosu na substraty i zbiornika na poferment na dz. nr 379/16 i 385/3 obręb ewidencyjny Drzonowo, Gmina Kołobrzeg. Planowana w ramach przedsięwzięcia zdolność przetwarzania odpadów przekroczy próg w załączniku do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U z 2014r. poz. 1169) wynoszący 100Mg odpadów na dobę, stąd dla instalacji będzie konieczne uzyskanie pozwolenia zintegrowanego.

Zdaniem Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach do obiektów istniejących na terenie inwestycyjnym należy zbiornik substratów płynnych (szczelny podziemny zbiornik na substraty płynne o pojemności ok. 60m³, zbiornik dozujący o pojemności 320m³, studnia odcieków (podziemny żelbetowy zbiornik o pojemności 25m³ przeznaczony na zbieranie odcieków z silosów oraz terenu utwardzonego wokół miejsc dozowania substratów), zbiornik fermentacyjny nr 1(naziemny zbiornik żelbetowy), zbiornik fermentacyjny nr 2 (naziemny zbiornik żelbetowy). Pojemność dwóch zbiorników fermentacyjnych wynosi 6902m³, zbiornik dofermentujący (naziemny zbiornik żelbetowy o pojemności 3451m³), pompownia (w budynku umieszczony jest układ pompowy, dzięki któremu następuje dozowanie mieszanki do zbiorników fermentacyjnych wraz z wymiennikiem ciepła), PLC, stacja uzdatniania biogazu (obiekt znajduje się pod zadaszeniem na posadzce betonowej o powierzchni 46,6m², stacja transformatorowa, jednostka kogeneracyjna 1MW (kontener umieszczony na fundamencie, w którym, zlokalizowany jest silnik kogeneracyjny wraz z aparaturą umożliwiającą odczyty pracy silnika), budynek socjalny (dla pracowników biogazowni z toaletą, prysznicem oraz częścią biurową, służąca do monitoringu terenu biogazowni oraz samego procesu fermentacji), bag

magazynowy na masę pofermentacyjną, pochodnia awaryjna (instalacja do spalania nadwyżek biogazu), waga samochodowa.

Powierzchnia istniejąca zabudowy wynosi 5477,873m². W obrębie istniejącej biogazowni planuje się realizację nowych obiektów: jednostka kogeneracyjna (CHP) o mocy 0,5MWe (kontener umieszczony na fundamencie o powierzchni 31m², w którym zlokalizowany jest silnik kogeneracyjny wraz z aparaturą umożliwiającą odczyty pracy silnika. Sam kontener posiada wygłuszone ściany, celem minimalizacji emisji hałasu. Silnik posiada pionowy komin wylotowy spalin, na kominie zamontowany jest tłumik oraz króciec umożliwiający wykonanie pomiarów emisji zanieczyszczeń. Moc urządzenia 0,5MWe), czyszczarka biogazu (układ produkujący biometan z biogazu. Budynek o powierzchni 224,842m² będzie zasilany układem kogeneracyjnym. Biogaz zostanie oczyszczony z CO₂ oraz innych związków. Jakość biometanu będzie podobna do gazu sieciowego. W ramach tego elementu planuje się również zbudowanie instalacji do wytwarzania CNG i skroplonego CO₂), wytwornica pary (urządzenie produkujące parę wykorzystywaną w procesie sterylizacji. Obiekt zajmuje powierzchnię ok. 43,09m²), młyn bijakowy i zbiornik sterylizacji (układ urządzeń służący do przeprowadzenia procesu sterylizacji. Substraty wymagające przeprowadzenia tego procesu trafiają do zbiornika dozującego, następnie przechodzą w celu rozdrobnienia przez młyn bijakowy oraz ostatecznie trafiają do zbiornika sterylizacji), suszarnia drewna (hala o lekkiej konstrukcji o powierzchni 210,345m² do suszenia drewna lub innych produktów zasilana ciepłem odpadowym z kogeneratora), instalacja do wytwarzania CNG i skroplonego CO₂. Powierzchnia planowanej zabudowy wyniesie 537,689m². Powierzchnia zabudowy po modernizacji wyniesie 6015,562m².

Głównym substratem przewidzianym do funkcjonowania w biogazowni są: kiszonka roślin energetycznych, pozostałości z przetwórstwa rolno spożywczego - pulpa ziemniaczana, wyciąki, serwatka, resztki poubojowe, młóto oraz inne (mogą to być odpady/produkty uboczne oraz produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego), gnojowica, obornik, pomiot ptasi.

Zapotrzebowanie na surowce dla planowanego przedsięwzięcia szacowane jest na poziomie: kiszonka roślin energetycznych: 30000Mg/rok, pozostałości z rolnictwa oraz przetwórstwa rolno-spożywczego, odpady biodegradowalne: 30000-50000Mg/rok, pomiot ptasi: 5000Mg/rok, gnojowica świńska: 10000Mg/rok, obornik: 5000Mg/rok, przeterminowana żywność: 1000Mg/rok.

Biogazownia będzie pracowała w trybie ciągłym. Technologia produkcji biogazu opiera się na procesie beztlenowej fermentacji mokrej surowców biodegradowalnych. W procesie beztlenowego rozkładu masy organicznej zawartej w biomacie wytwarza się biogaz - odnawialne źródło energii oraz płynna, bezwonna masa pofermentacyjna. Masa pofermentacyjna posiada bardzo dobre właściwości nawozowe mając podwyższoną koncentrację składników mineralnych, dzięki czemu znajduje zastosowanie do nawożenia oraz nawadniania pól uprawnych. Proces fermentacji metanowej składa się z szeregu procesów biochemicznych zachodzących bez dostępu tlenu. Biomasa rozkłada się do mniej złożonych substancji. Emitowany w procesie rozkładu biomasy biogaz będzie zbierany do szczelnych zbiorników szczelnie zespolonych ze zbiornikami fermentacyjnymi i transportowany rurociągiem do stacji uzdatniania biogazu. Na terenie biogazowni będzie pracowała również pochodnia awaryjna, która będzie spalała nadwyżki biogazu lub wytworzony biogaz w przypadku awarii, bądź konieczności serwisu silników. Masa pofermentacyjna będzie przetransportowana rurociągami do zbiornika magazynowego, gdzie przetrzymywana będzie w okresie nie nawożenia pól. Proces technologiczny produkcji biogazu będzie i musi być zaprojektowany w taki sposób, aby obieg masy był zamknięty i nie powodował emisji substancji do atmosfery, wody, czy gleby. Nie planuje się magazynowania odpadów, które mogłyby powodować problemy z zapachami na terenie biogazowni, takie odpady będą wykorzystywane na bieżąco i będą trafiały wprost do zbiornika dozującego, bądź do zbiornika substratów płynnych. Silosy będą natomiast miejscem składowania kiszonek, traw, odchodów zwierzęcych i produktów ubocznych oraz odpadów z przetwórstwa rolniczego i rolno spożywczego (nie dłużej niż 7 dni i wyłącznie odpadów niepowodujących problemów z zapachami) takich jak - wyciąki np. ziemniaczane, wysłodki buraczane, przeciery z produkcji soków (przetarta marchew). Transport surowców/substratów oraz odbiór masy pofermentacyjnej (nawozu/masy energetycznej) będzie odbywał się sposobem bezpieczny i szczelny przy zachowaniu dopuszczalnej masy całkowitej

pojazdu określonej na lokalnych drogach. Substraty oraz masa pofermentacyjna przechowywane będą w szczelnych oraz zamkniętych zbiornikach, unikając jednocześnie emisji zapachów do środowiska. Do składowania wyśrodek powstających z obróbki buraka cukrowego przy produkcji cukru oraz zielonek roślin (rozdrobionych) na terenie inwestycji zostanie wybudowany silos przejazdowy, w silosie mogą być również składowane czasowo obornik oraz pozostałości z przetwórstwa rolno-spożywczego, niepowodujące uciążliwości zapachowych, np. owoce i warzywa nienadające się do spożycia, wytloki, czy pulpa ziemniaczana oraz płynne substraty w mauzerach lub innych szczelnych pojemnikach mogą to być np. nieprzydatne do wykorzystania tłuszcze spożywcze. Ułożony surowiec przykryty zostanie folią do czasu skonsumowania przez biogazownię. Odcieki technologiczne z silosów odprowadzane będą do szczelnego podziemnego zbiornika. Odcieki zostaną zawrócone do procesu technologicznego, gdyż są cennym substratem wykorzystywanym do rozcieńczania substratów. Substraty składowane na terenie silosu oraz placu składowego będą systematycznie wprowadzane za pomocą ładowacza do zbiornika dozującego bądź do dozownika substratów. Przed opuszczeniem terenu biogazowni samochody ciężarowe będą oplukiwane z ewentualnych zanieczyszczeń i będą wyjeżdżały z terenu elektrociepłowni oczyszczone. Substraty przywożone na teren elektrociepłowni w postaci płynnej, bądź półpłynnej, mogą być czasowo przechowywane w szczelnych pojemnikach do czasu skonsumowania przez biogazownię, aczkolwiek najczęstszym przypadkiem jest dowóz takich substratów transportem wyposażonym w beczkowóz i bezpośrednio dozowanie do zbiornika na substancje płynne.

W czasie eksploatacji przewiduje się do przetworzenia następujące odpady: 02 01 01 (osady z mycia i czyszczenia), 02 01 02 (odpadowa tkanka zwierzęca), 02 01 03 (odpadowa masa roślinna), 02 01 06 (odchody zwierzęce), 02 01 07 (odpady z gospodarki leśnej), 02 01 83 (odpady z upraw hydroponicznych), 02 01 99 (inne niewymienione odpady), 02 02 01 (odpady z mycia i przygotowywania surowców), 02 02 02 (odpadowa tkanka zwierzęca), 02 02 03 (surowce i produkty nienadające się do spożycia i przetwórstwa), 02 02 04 (osady z zakładowych oczyszczalni ścieków), 02 02 82 (odpady z produkcji mączki rybnej inne niż wymienione w 02 02 80), 02 02 99 (inne niewymienione odpady), 02 03 01 (szlamy z mycia, oczyszczania, obierania, odwirowywania i oddzielania surowców), 02 03 02 (odpady konserwantów), 02 03 03 (odpady poekstrakcyjne), 02 03 04 (surowce i produkty nienadające się do spożycia i przetwórstwa), 02 03 05 (osady z zakładowych oczyszczalni ścieków), 02 03 80 (wytloki, osady i inne odpady z przetwórstwa produktów roślinnych (z wyłączeniem 02 03 81), 02 03 81 (odpady z produkcji pasz roślinnych), 02 03 82 (odpady tytoniowe), 02 03 99 (inne niewymienione odpady), 02 04 01 (osady z oczyszczania i mycia buraków), 02 04 03 (osady z zakładowych oczyszczalni ścieków). Substraty przeznaczone do przetworzenia będą mogły być czasowo magazynowane w silosach jednak będą to wyłącznie odpady roślinne w postaci wytlóków kiszonek itd. Substraty w postaci stałej mogą być przetrzymywane (każdy odpad oddzielnie) na utwardzonej powierzchni (nie będą się ze sobą mieszały) - zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów. Miejsca magazynowania będą również oznakowane. Substraty, które zostały przywiezione w postaci płynnej np. w beczkach, czy mauzerach takie jak oleje spożywcze, soki, mogą być czasowo przechowywane na terenie biogazowni. Substraty łatwo psujące lub niezbędne do prowadzenia procesu fermentacyjnego będą wprowadzane do zbiornika dozującego lub na substraty płynne w zależności od ich rodzaju. Będą one ładowane bezpośrednio z pojazdów dowożących je na teren elektrociepłowni (nie będą magazynowane). Cały proces dozowania substratów zarówno ciekłych, jak i stałych będzie się odbywał na terenie powierzchni utwardzonej łatwo zmywalnej. Wszystkie zbiorniki będą szczelne. W zbiornikach substrat będzie podlegał mieszaniu i ewentualnie rozcieńczeniu przed dozowaniem do zbiorników fermentacyjnych. Teren biogazowni wyposażony jest w: kanalizację techniczną - kanalizacja wyposażona w system kratek ściekowych, sieci, zbiornik na odcieki. Kanalizacja będzie zbierać odcieki z kiszonek, ewentualne wycieki pofermentu, wodę z mycia pojazdów. Następnie zebrane odcieki będą gromadzone w zbiorniku na odcieki i dozowane do zbiornika fermentacyjnego. Kanalizacja techniczna będzie miała za zadanie zbieranie odcieków z terenu inwestycji z terenów pokrytych asfaltem. Tym samym woda opadowa z tych terenów również będzie trafiała do kanalizacji technologicznej i będzie ostatecznie trafiała do procesu fermentacji. Woda z pozostałego obszaru, będzie

zagospodarowywana na terenie zielonym. Na chwilę obecną nie planuje się budowy zbiornika na wody opadowe i roztopowe, obszar tacy odciekowej - teren wykonany z powierzchni zmywalnej, wyprofilowany ze spadkiem w kierunku kraterów odciekowych. Wykonany z betonu i otoczony krawężnikami. Suma obszaru 2931,704m² (powierzchnia 1172,909m² wokół zbiornika dozującego i substratów płynnych oraz 1758,795m² na terenie silosów), własną studnię - stanowiącą źródło wody na terenie przedsięwzięcia. Dla terenu inwestycyjnego nie ma możliwości podłączenia przedsięwzięcia do gminnego wodociągu. Przedmiotowa studnia była zwiercona za poprzedniego właściciela biogazowni jednak żadna dokumentacja nie została przekazana obecnemu właścicielowi i zarządowi Spółki. Na ujęciu nie funkcjonuje wodomierz. Spółka nie posiada żadnej dokumentacji dot. własnego ujęcia ani pozwolenia wodnoprawnego.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach podkreśla, że w ramach planowanej rozbudowy nie ulega zmianie: sposób odprowadzenia ścieków sanitarnych oraz przemysłowych i dotychczasowe zagospodarowywanie wód opadowych. Wody opadowe i roztopowe z terenu inwestycji (z powierzchni utwardzonych jak drogi, place manewrowe, silosy magazynowe) ujmowane będą w szczelny system kanalizacji technicznej, a następnie poprzez zbiornik na odcieki będą wprowadzane do procesu fermentacji jako surowiec, w celu ograniczenia wykorzystania wody wodociągowej do celów technologicznych. Przewidywana powierzchnia terenów utwardzonych wynosi około 0,6015ha. Ilość wód opadowych powstających na terenie inwestycji (po modernizacji) wyniesie 114,22dm³/s. W porównaniu do stanu sprzed modernizacji ulegnie zmianie z wielkości 104,01dm³/s, zagospodarowanie odpadów stałych (zgodnie z przepisami odrębnymi z zakresu prawa o odpadach).

W ramach planowanego przedsięwzięcia nie jest planowana rozbudowa kanalizacji technologicznej oraz budowa kanalizacji deszczowej. Kanalizacja technologiczna została wykonana na podstawie postępowania środowiskowego - decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach znak: GKO.1.6220.5.2023 z dnia 07.04.2023r.

W ramach planowanego przedsięwzięcia nie planuje się organizowania zaplecza budowy. Wszystkie elementy będą prefabrykowane i montowane na terenie inwestycji. Pracownicy - monterzy będą korzystać z istniejącego zaplecza socjalnego. Z uwagi na zaplanowane prace budowlane inwestor nie przewiduje odwodnienia terenu.

Woda do celów technologicznych oraz socjalnych będzie pobierana z własnego ujęcia. Na potrzeby komunalne: przewiduje się zużycie do około 12m³/m-c, zarówno na etapie budowy jak i eksploatacji. Na etapie eksploatacji woda będzie wykorzystywana w codziennej pracy elektrociepłowni tj. do mycia samochodów dostawczych przed wyjazdem z terenu elektrociepłowni oraz splukiwania tacy odciekowej. Funkcjonowanie elektrociepłowni na biogaz rolniczy nie jest procesem charakteryzującym się dużą wodochłonnością. W dużej mierze do prowadzenia procesu fermentacji i rozcieńczania wsadu stosowane są odcieki powstające w procesie magazynowania, splukiwania powierzchni utwardzonych oraz wody opadowe i roztopowe. Zapotrzebowanie na wodę w procesie technologicznym do mycia pojazdów, rozcieńczania substratów (po modernizacji) oraz na potrzeby procesu sterylizacji do produkcji pary wyniesie ok. 98,80m³/rok (przed modernizacją wynosiła ok. 85m³/rok). Przed opuszczeniem terenu biogazowni samochody ciężarowe będą opłukiwane z ewentualnych zanieczyszczeń i będą wyjeżdżały z terenu elektrociepłowni oczyszczone. Pojazdy będą myte na terenie tacy odciekowej w pobliżu zbiornika dozującego lub na terenie silosów magazynowych. Ścieki powstałe z mycia pojazdów będą trafiały do kanalizacji technologicznej i będą wykorzystywane do procesu fermentacji. Splukiwane będą jedynie te pojazdy, które będą przywoziły substraty odorotwórcze. Splukiwane będą jedynie powierzchnie ładunkowe ewentualnie koła pojazdów. Szacuje się, iż na jeden proces splukania będzie zużywało się ok. 300l wody. Szacuje się, iż maksymalnie w ciągu roku może zdarzyć się 48 takich transportów. Daje to do 14400l wody rocznie tj. 14,4m³.

Biogazownia ma zapewniony dostęp do zbiornika bezodpływowego a na terenie działki brak jest dostępu do kanalizacji sanitarnej. Ilość ścieków komunalnych w ramach planowanej rozbudowy nie ulegnie zmianie (ok. 12m³/rok). Biogazownia będzie zagospodarowywała wszelkie ścieki na terenie inwestycji. Substraty ciekłe dozowane są za pomocą węży i złączy wprost z beczkowozów bez kontaktu z powietrzem atmosferycznym czy tym bardziej powierzchnią ziemi. Odcieki z

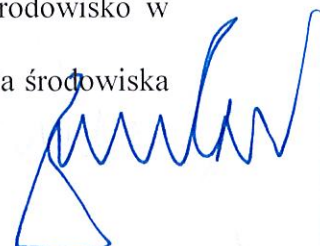
kiszonki czy obornika zbierane są i gromadzone w zbiorniku na odcieki. Masa pofermentacyjna będzie użytkowana zgodnie z planem nawozowym rolników, do których będzie dystrybuowana. Masa pofermentacyjna, która może zostać wykorzystana jako polepszacz glebowy do nawożenia pól uprawnych przechowywana będzie w zamkniętych, szczelnych zbiornikach na masę pofermentacyjną przez okres nie nawożenia, co uniemożliwi uwalnianie się zapachów. Spółka Agroelektrogaz posiada wydane pozwolenie w 2020r. przez Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi na wprowadzanie do obrotu polepszacza gleby pn. OBORNIKAK_P. Pozwolenie jest nadal w mocy, przy czym ze względu na zmianę procentową zawartość substancji wchodzących w skład ww. polepszacza gleby utracił on z tego tytułu status nadany przez Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi. W związku z powyższym, Spółka złożyła wniosek do Starostwa Powiatowego w Kołobrzegu o wydanie zezwolenia na przetwarzanie odpadów (masy pofermentacyjnej) poza instalacją metodą odzysku R10. Spółka nie dysponuje własnym arealem gruntów. Powstały w biogazowni rolniczej w Drzonowie poferment będzie zagospodarowany na gruntach rolniczych należących do innych podmiotów. Spółka posiada umowy na prowadzenie odzysku R10 z innymi podmiotami/rolnikami. Łączna powierzchnia gruntów wynosi 427ha. Niniejsze podmioty są w stanie przyjąć deklarowane ilości.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach stwierdziło, że zgodnie z mapą hydrogeologiczną Polski, planowana inwestycja leży na terenie arkusza TRZEBIATÓW (78). Teren Drzonowa leży na obszarze jednostki nr 4 pż/wm/zn(s)G/Q. Pierwszy poziom wodonośny na terenie Drzonowa jest jednocześnie głównym poziomem użytkowym i to z niego czerpana jest woda na potrzeby biogazowni. Ujęcie wody na potrzeby biogazowni charakteryzuje się poborem wody do 5m³/dobę oraz głębokością 30m. Zapotrzebowanie na wodę po modernizacji wyniesie 98,8m³/rok oznacza to, iż w przeliczeniu na dobę pobór wody średnio będzie wynosił 0,27m³/dobę, co jest wartością znacznie poniżej 5m³/dobę. Kierunek przepływu wód w tym poziomie wodonośnym został określony na północno wschodni w kierunku Dębosznicy. Jak wynika z przedłożonych uzupełnień wzrost zapotrzebowani a na wodę jest na tyle nieznaczny, iż nie będzie wpływał na JCWPd. Zgodnie z kartą charakterystyki PLGW60009 zidentyfikowany problem związany z niską oceną dotyczy ilości wód podziemnych jest spowodowany ujęciem Bogucino-Roścęcino. Odległość ujęcia na potrzeby biogazowni od ujęcia Bogucino-Roścęcino wynosi 11km. Zasoby eksploatacyjne tego ujęcia to 2072m³/h przy depresji 7,5m pobór w sezonie 1700m³/h (wg pozwolenia wodnoprawnego). Ujęcie to leży na obszarze MHP arkusz Roścęcino (nr 79). Wody pierwszego poziomu wodonośnego znajdują się na obszarze jednostki dolinnej (fragment doliny Parsęty) o symbolu 10 p,n,t-pż/d/zs(n)G/Q. Głębokość stropu wodonośnego zgodnie z opisem do MHP kształtuje się na poziomie 2-4m. Oba źródła poboru wód charakteryzują się skrajnie różnymi poborami wód. Ujęcie Bogucino-Roścęcino charakteryzuje się poborem o rzędy wielkości wyższym od planowanego zaopatrzenia w wodę dla biogazowni. Pobór 1700m³/h wobec 0,27m³/dobę. Zasilenia w wodę dla źródła Bogucino-Roścęcino powiązane jest tarasem zalewowym rzeki Parsęta oraz torfowiskami. Podczas gdy źródło w Drzonowie jest źródłem z wysoczyzny morenowej. Oba źródła leżą na innych arkuszach MHP oraz w innych jednostkach. Oba tereny powiązane są siecią rowów melioracyjnych jednak kierunki spływu wód świadczą o tym, iż są to niezależne od siebie jednostki. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach podsumowując stwierdza, że zdaniem inwestora nie istnieje możliwość aby planowany pobór wód w biogazowni miał negatywne przełożenia na ujęcie Bogucino-Roścęcino, a tym samym na poziom ilościowy JCWPd GW60009.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach potwierdziło, że w buforze 100m nie znajdują się ciekie wodne ani obszary wodno-błotne czy obszary od wody zależne. Odległość planowanego przedsięwzięcia od rowu melioracyjnego wynosi 72,37m natomiast od ciekie o nazwie Dębosznica wynosi 592,03m. Dostęp do rowów melioracyjnych i cieków zostanie zapewniony. Przepustowość rowów zostanie zachowana.

Nie przewiduje się powiązań z innymi przedsięwzięciami na badanym terenie oraz nie zanotowano przedsięwzięć o podobnych charakterze, które mogłyby wpływać na środowisko w sposób skumulowany.

W celu zlikwidowania bądź zminimalizowana zidentyfikowanych uciążliwości dla środowiska



zostaną podjęte następujące działania/rozwiązania technicznie - organizacyjne chroniące środowisko:

a) na etapie realizacji:

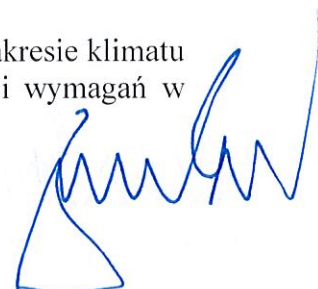
- właściwa lokalizacja i organizacja robót i zaplecza budowy,
- właściwy nadzór i organizacja robót budowlanych, co powinno zapobiec zanieczyszczeniu środowiska wodno-glebowego przez substancje ropopochodne z maszyn i urządzeń budowlanych,
- przemieszczanie się maszyn budowlanych i środków transportowych odbywać się będzie po ściśle wytyczonych drogach dojazdowych,
- zastosowanie maszyn budowlanych i montażowych wysokiej klasy i w dobrym stanie technicznym,
- podjęcie działań ograniczających pylenie wtórne wynikające z ruchu pojazdów i maszyn budowlanych (np. zraszanie dróg transportowych),
- wykonanie zabezpieczenia przeciwdziałającego skażeniom wód podziemnych na skutek potencjalnej sytuacji awaryjnej,
- prowadzenie prac będących źródłem emisji hałasu wyłącznie w porze dziennej,
- zabezpieczenie w trakcie robót budowlanych warstwy humusowej ziemi, i maksymalne wykorzystanie jej po zakończeniu robót budowlanych na terenie inwestycji,
- wdrożenie i bezwzględne przestrzeganie od początku prowadzonych prac budowlanych warunków bezpieczeństwa przeciwpożarowego i innych przepisów mających na celu wyeliminowanie możliwości powstania zagrożenia,
- wytyczenie i oznakowanie dla placu budowy dróg ewakuacyjnych i przeciwpożarowych, egzekwowanie od użytkowników zakazu tarasowania tych ciągów komunikacyjnych,
- zapewnienie stałego odbioru ścieków socjalno-bytowych powstających na zapleczu budowy,
- zapewnienie hydrologicznej izolacji terenom, gdzie odbywa się postój maszyn oraz pojazdów,
- tankowanie i serwis pojazdów i maszyn budowlanych będzie odbywało się poza placem budowy,
- wyznaczenie miejsc na długo i krótkoterminową zbiórkę odpadów, w miejscach wygodnych dla transportu,
- niemieszanie odpadów o różnej klasie niebezpieczeństwa;

b) na etapie eksploatacji:

- zbieranie odcieków powstających w trakcie składowania i dozowania substratów dedykowaną kanalizacją odcieków do hermetycznych zbiorników, gwarantuje pełne zabezpieczenie wód i gleb przed zanieczyszczeniem;
- prowadzenie działalności na utwardzonej powierzchni gwarantuje pełne zabezpieczenie wód i gleb przed zanieczyszczeniem;
- ścieki komunalne będą zagospodarowywane w szczelnym zbiorniku na nieczystości ciekłe zgodnie z warunkami technicznymi jakimi powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie, planuje się, by po wybudowaniu u kanalizacji inwestycja została objęta zorganizowaną siecią kanalizacyjną,
- wszelkie prace związane z przyjęciem odpadów do przetworzenia odbywać się będą na terenie utwardzonym, zmywalnym. Obieg biomasy będzie odbywał się w szczelnych rurociągach, co gwarantuje najwyższe bezpieczeństwo przed emisją odorantów na tereny sąsiednie;
- teren działki posiada możliwość swobodnego wykonywania manewrów wjazdu i wyjazdu z działki (ograniczenie emisji spalin),
- odpowiednie oddalenie inwestycji od zwartych siedzib ludzkich, gwarantujące brak przekroczeń obowiązujących norm emisji, w szczególności hałasu, pól elektromagnetycznych oraz gazów i pyłów do powietrza,
- budowa możliwie krótkiej trasy przyłącza linii SN do sieci dystrybucyjnej, co przyczyni się w niewielkim stopniu w ingerencję w środowisko,
- postępowanie z odpadami, które powstaną na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji zgodnie z przepisami ustawy o odpadach, w szczególności gromadzenie poszczególnych rodzajów odpadów w przystosowanych do tego celu kontenerach, przekazywanie odpadów do transportu, odzysku lub unieszkodliwiania jedynie wyspecjalizowanym firmom, posiadającym odpowiednie pozwolenia,
- odtworzenie ewentualnych strat w roślinności powstałych w trakcie prac budowlano-montażowych, w miarę możliwości substrat będzie dowożony maksymalnie najkrótszą drogą,

wskazywane będą również dostawcom substratu drogi biegnące z dala od terenów zabudowy mieszkaniowej;

- zaprojektowanie technologii w oparciu o sprawdzone standardy stosowane w kraju i za granicą,
- wybudowanie silosów do składowania surowców z uwzględnieniem kierunku spływu umożliwiającym gromadzenie odcieków w odrębną kanalizację technologiczną,
- pokrycie składowisk substratów stałych szczelną folią zabezpieczającą przed emisją zapachów (tylko tych, które są przeznaczone do składowania),
- zastosowanie hermetycznych, nieprzeciekających zbiorników na masę płynną tak, aby uniemożliwić wycieki oraz wydostawanie się zapachów, zbiorniki będą pod stałym monitoringiem napelnienia,
- budynek/kontener CHP w którym planuje się umieścić układ kogeneracyjny zostanie zaprojektowany i wybudowany w taki sposób, aby nastąpiła możliwie największa redukcja rozprzestrzeniania się hałasów,
- do spalania biogazu zostanie wykorzystana wysokosprawna jednostka kogeneracji, dzięki czemu nastąpi bardziej efektywne wykorzystanie energii pierwotnej źródła (biogazu) i konsekwentnie mniejsze zużycie paliwa,
- zostaną zastosowane technologie oczyszczania biogazu przed procesem konwersji na energię w celu zmniejszenia wpływu związków zawartych w biogazie (nieenergetycznych) na zużycie materiałów będących w wyposażeniu urządzeń transportujących biogaz i układu kogeneracyjnego, oczyszczanie biogazu będzie prowadzone 2 metodami: dozowanie tlenu do zbiornika fermentacyjnego oraz dodatkowo za pomocą filtra z węgla aktywnego,
- instalacja wyposażona będzie w pochodnię biogazu spalającą nadwyżki biogazu i uruchamianą na wypadek awarii silnika kogeneracyjnego celem uniknięcia wyprowadzenia biogazu do atmosfery, ilość produkowanego biogazu jest kontrolowana poprzez zamontowane na zbiornikach fermentacyjnych i zbiorniku dofermentującym zaworów awaryjnych, zmniejszających ciśnienie biogazu pod kopułą,
- na terenie inwestycji posadzona zostanie zieleń, która stanowić będzie barierę dla hałasów oraz zapachów, w celu zamknięcia oddziaływania obszaru, na który oddziaływać będzie przedsięwzięcie w granicach działki,
- masa pofermentacyjna przetrzymywana będzie w nieprzeciekających zamkniętych żelbetowych zbiornikach, poddawanych monitoringowi, pobór masy pofermentacyjnej będzie się odbywał na zlokalizowane w miejscu poboru tacy odciekowej zaopatrzonej w system kanalizacyjny, zbierający ewentualne wycieki powstające w trakcie załadunku,
- użyte materiały technologiczne będą wysokiej jakości gwarantując długi czas eksploatacji,
- zastosowana technologia (beztlenowa fermentacja) oraz jej zamknięcie w szczelnych fermentatorach gwarantuje czysty proces produkcji biogazu i utrzymanie nieprzyjemnych zapachów tylko w komorach fermentacyjnych bez emisji na zewnątrz,
- wydajny proces rozkładu masy organicznej wpływa na wzrost koncentracji składników mineralnych i pozwala na efektywniejsze wykorzystanie pozostających w produkcie składników mineralnych w masie wykorzystywanej do nawożenia pól uprawnych,
- dla zapewnienia bezpieczeństwa, elektrociepłownia wyposażona zostanie w szereg czujników, aparaturę pomiarową, sprzęt do sterowania i system zarządzania elektrociepłownią celem przeciwdziałania i szybkiego reagowania na wypadek awarii,
- budowle, urządzenia i wyposażenie wchodzące w skład inwestycji będą oparte o nowe i sprawdzone rozwiązania,
- rozmieszczenie budynków i obiektów budowlanych w odpowiednich odległościach przewidzianych na etapie projektowania zapewniających bezpieczeństwo użytkownika zakładu,
- zagospodarowanie produkowanej energii cieplnej ze źródła odnawialnego na potrzeby technologiczne i/lub okolicznych przedsiębiorców/mieszkańców pozwoli na ograniczenie produkcji energii paliw kopalnych,
- przyjęte rozwiązania będą gwarantowały zachowanie norm jakości środowiska w zakresie klimatu akustycznego, jakości powietrza atmosferycznego oraz pól elektromagnetycznych i wymagań w myśl obowiązujących przepisów prawa,



- transport będzie odbywał się w sposób bezpieczny i szczelny podczas dostawy surowców przy zachowaniu dopuszczalnej masy całkowitej pojazdu określonej na lokalnych drogach,
- wszelkie działania związane z budową, eksploatacją i zakończeniem pracy elektrociepłowni na biogaz będą zgodne z wydaną decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach na podstawie *ustawy o oś*;
- z uwagi na przyjęte rozwiązania, sytuacje awaryjne w obiektach przedsięwzięcia nie będą stanowić zagrożenia dla środowiska glebowo-gruntowego ani też dla wód podziemnych i powierzchniowych i ze względu na zanieczyszczenie powietrza oraz emitowany hałas, nie przewiduje się możliwości transgranicznego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko,
- na terenie zakładu planuje się wdrożenie systemu pozwalającego na identyfikację i oszacowanie skali zagrożeń bezpieczeństwa produktu z punktu widzenia jej jakości zdrowotnej, określający ryzyko i stopień wystąpienia tych zagrożeń podczas przebiegu wszystkich etapów produkcji i dystrybucji produktu (HACCP),
- zastosowanie kolorystyki powstających obiektów pozwalającą na ich maksymalne wkomponowanie w otaczającą przyrodę z uwzględnieniem barw dostrzeganych przez ptaki.

Odnosząc się do zagadnień związanych ze środowiskiem gruntowo-wodnym Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach wskazało, że teren objęty wnioskiem, zgodnie z obowiązującym Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 r. poz. 335) znajduje się w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) kod: RW60001043216899, nazwa: Dębosznica oraz w zlewni jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) kod: PLGW60009.

JCWP Dębosznica to naturalna część wód charakteryzująca się złym stanem ogólnym, którą określono jako zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym jest dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Dębosznica w obrębie JCWP {dla troci wędrownej} oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Termin osiągnięcia celu środowiskowego został wyznaczony do 2027 r.; substancje priorytetowe wprowadzone dyrektywą 2013/39/UE - do 2039 r. Odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: EFI+PL/ IBI_PL, bromowane difenylotery(b), rtęć(b), heptachlor(b). Jest to spowodowane warunkami naturalnymi (wskazanymi w kolumnie pn. „Warunki naturalne uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych w perspektywie do końca 2027 r. (lub roku 2039 - dla substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE)”) a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE - brakiem możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań (którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań). Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Grupa wskaźników, w zakresie których ustalono mniej rygorystyczny cel środowiskowy dla JCWP (odstępstwo w trybie art. 4 ust. 5 RDW) - benzo(a)piren (występowanie w wodzie). Odstępstwo polegające na złagodzeniu celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: benzo(a)piren(w). Jest to spowodowane czynnikami wskazanymi w zestawie kolumn pn. „Wskazanie dominującego rodzaju presji determinujących stan wód”, które trwale uniemożliwiają osiągnięcie celów środowiskowych. Presje trwale uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych zaspokajają ważne potrzeby społeczno-gospodarcze (określone w kolumnie pn. „Potrzeba społeczno-ekonomiczna zaspokajana przez źródło presji antropogenicznej determinującej na stan wód w stopniu zagrażającym osiągnięciu celów środowiskowych”) i na obecnym etapie stwierdza się brak alternatywnych opcji zaspokojenia tych potrzeb (zob. kolumna pn. „Uzasadnienie braku alternatywnych opcji”). Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań (którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań). Dla

danej JCWP nie zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust.7 Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Natomiast ww. JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym i słabym stanem ilościowym i jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego ilościowego. Celem środowiskowym dla przedmiotowej JCWPd jest osiągnięcie dobrego stanu ilościowego i utrzymanie dobrego stanu chemicznego. Intensywna eksploatacja ujęcia wód Bogucino-Rościcino powodująca obniżenie zwierciadła wód podziemnych w obrębie tarasu zalewowego rz. Parsęty, na obszarze którego występują torfowiska. Dla przedmiotowej JCWPd zostało ustanowione odstępstwo o z tytułu art. 4.4 RDW - odstępstwo czasowe. Termin osiągnięcia celów środowiskowych został odroczony do roku 2027 z uwagi na występowanie struktur solnych, brak izolacji warstw wodonośnych.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach stwierdziło, że przedmiotowa inwestycja zarówno w fazie budowy, eksploatacji jak i likwidacji nie wpłynie negatywnie na stan jednolitych części wód (podziemnej i powierzchniowej), a co za tym idzie nie przewiduje się również wpływu na osiągnięcie celów środowiskowych określonych zgodnie z aktualnie obowiązującym Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz.U. z 2023 r. poz. 335), co Organ w pełni potwierdza.

Analizowany teren leży poza obszarami zaliczonymi do Głównych Zbiorników Wód Podziemnych (GZWP). Przedmiotowe działki leżą poza obszarem ochronnym zbiorników śródlądowych, poza strefami ochronnymi ujęć wód powierzchniowych i podziemnych. Obszar inwestycji nie znajduje się na terenie szczególnego zagrożenia powodzią.

Na podstawie analizy przeprowadzonej załączonych do wniosku dokumentów, w tym *raportu oos*, określono oddziaływanie i potencjalne zagrożenia środowiska, związane z realizacją i eksploatacją przedsięwzięcia. W oparciu o informacje zawarte w przedmiotowych dokumentach zostały zdefiniowane warunki realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia zapewniające ochronę środowiska. W związku z powyższym Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach stwierdziło, iż planowane przedsięwzięcie nie spowoduje naruszenia obowiązujących norm ochrony środowiska oraz nie pogorszy istniejącego stanu środowiska, pod warunkiem zachowania parametrów technicznych i technologicznych, dla których przeprowadzono analizę w załączonym do wniosku *raporcie oos*, spełniając zalecenia określone w *raporcie oos* oraz warunki realizacji przedsięwzięcia określone przez Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach, co Wójt Gminy Kołobrzeg potwierdza.

W toku postępowania, w oparciu o informacje zawarte w przedłożonych materiałach oraz mając na uwadze charakter przedsięwzięcia, nie stwierdzono konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania dla planowanego przedsięwzięcia, jak również obowiązku przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko.

Ze względu na lokalizację inwestycji w znacznym oddaleniu od granic państwa oraz przewidywany zasięg oddziaływania przedsięwzięcia nie wskazano również na potrzebę przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania inwestycji na środowisko.

Zgodnie z art. 33 i 79 *ustawy oos* Organ przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zapewnia możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu w ramach którego przeprowadza ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i podaje do publicznej wiadomości możliwość zapoznania się z dokumentami w związku z prowadzonym postępowaniem administracyjnym o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację inwestycji. Wójt Gminy Kołobrzeg, jako organ prowadzący, powyższym obwieszczeniem z dnia 11.07.2024r. znak: GKO.I.6220.12.2023 poinformował o możliwości zapoznania się ze złożonym *raportem oos* oraz o możliwości składania uwag i wniosków przez zainteresowanych w terminie 30 dni. Obwieszczenie zostało wywieszane od dnia 12.07.2024r. do dnia 30.08.2024r. na tablicy ogłoszeń w tutejszym urzędzie oraz opublikowane w Biuletynie Informacji Publicznej www.bip.gmina.kolobrzeg.pl dnia 12.07.2024r. Obwieszczenie wywieszono także na 3 sztukach tablic informacyjnych w sołectwie Drzonowo w okresie od dnia 23.07.2024r. do dnia 29.08.2024r. W ramach wskazanego okresu czasu żadne uwagi do tutejszego urzędu w ramach udziału społeczeństwa oraz *raportu oos* i uzgodnień Organów nie wpłynęły.

Biorąc powyższe pod uwagę Wójt Gminy jako organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na podstawie art. 80 *ustawy o oś* wydaje decyzję środowiskową jeżeli była przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko biorąc pod uwagę wyniki uzgodnień i opinii, o których mowa w art. 77 ust. 1 *ustawy o oś*, ustalenia zawarte w *raporcie o oś*, wyniki postępowania z udziałem społeczeństwa i wyniki postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko, jeżeli zostało ono przeprowadzone. Ponadto organ wydaje decyzję po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli taki plan został uchwalony.

Jak już wyżej wspomiano, działka inwestycyjna objęta jest miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego zatwierdzonym uchwałą Nr XXXIII/289/2021 Rady Gminy Kołobrzeg z dnia 05.11.2021r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Kołobrzeg dla obrębów Sarbia, Drzonowo i Bogusławiec, zgodnie z którym działki nr 379/16, 379/18 i 385/3 obręb ewidencyjny Drzonowo oznaczone są symbolem 1.75-RU i 1.74-RU – tereny obsługi produkcji w gospodarstwach rolnych. Wójt Gminy Kołobrzeg stwierdza, że społeczność planowaną inwestycję akceptuje. Tym niemniej zgodnie z art. 80 ust. 3 *ustawy o oś*, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, organ właściwy do jej wydania winien ustalić, czy planowane przedsięwzięcie nie naruszy ustaleń określonych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego. Planowane przedsięwzięcie jest zatem zgodne z przeznaczeniem terenu, ustalonym ww. miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego. Stwierdza się również, że organ opiera się na uzgodnionym *raporcie o oś* i jego ustaleniach.

W związku z powyższym Wójt Gminy Kołobrzeg zawiadomieniem z dnia 14.08.2024r. znak: GKO.I.6220.12.2023 zawiadomił strony w sprawie o zebraniu dowodów i materiałów do wydania decyzji administracyjnej i możliwości zapoznania się z dokumentami w sprawie zgodnie z art. 10 § 1 *ustawy kpa* w ciągu 7 dni. Z tej możliwości strony zgodnie z przepisami *ustawy kpa* nie skorzystały.

Z tych względów orzekam jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie za pośrednictwem Wójta Gminy Kołobrzeg w terminie 14 dni od jej otrzymania.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.
3. Dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.
4. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust.1 pkt 1-23 oraz w art. 72 ust. 1a 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 (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112); Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia uwzględniającego informacje na temat stanu środowiska i

możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Załącznik nr 1: zgodnie z art. 84 ust. 2 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 (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112);

Załącznik nr 1: Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymuje:

1. wnioskodawca - pełnomocnik
2. strony wg rozdzielnika
3. aa

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kołobrzegu
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie – Zarząd Zlewni w Koszalinie
4. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Szczecinie
5. Starostwo Powiatowe w Kołobrzegu

WÓJT

Jerzy Wolski

Załącznik Nr 1 do decyzji Wójta Gminy Kołobrzeg o środowiskowych uwarunkowaniach znak: GK.I.6220.12.2023 z dnia 02.09.2024r.

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

W ramach planowanego przedsięwzięcia przewiduje się realizację:

- jednostki kogeneracyjnej o mocy 0,5MWe;
- układu oczyszczania biogazu przeznaczonego do produkcji biometanu z biogazu;
- wytwornicy pary produkującej parę wykorzystywaną w procesie sterylizacji;
- młyna bijakowego i zbiornika sterylizacji;
- suszarni drewna o powierzchni zabudowy ok. 210,35m² zasilanej ciepłem z kogeneratora;
- trzech elastycznych zbiorników typu „Flexitank”, o pojemności 1500m³ każdy, przeznaczonych do magazynowania pofermentu.

Łączna powierzchnia zabudowy obiektów planowanych w ramach przedmiotowego przedsięwzięcia wyniesie ok. 537,69m².

Produkcja biogazu odbywać się będzie w procesie beztlenowej fermentacji mokrej surowców biodegradowalnych (fermentacja mezofilna lub termofilna). W związku z planowaną rozbudową nie zmienia się technologia produkcji biogazu. Zakłada się, że łączna ilość odpadów przetwarzanych na terenie projektowanej biogazowni zwiększy się z 29200Mg/rok do 44000Mg/rok. Przewiduje się również rozszerzenie katalogów substratów i odpadów możliwych do przetwarzania na terenie biogazowni, m.in. o uboczne produkty pochodzenia zwierzęcego (UPPZ) kategorii 2 (ryzyko mikrobiologiczne lub ryzyko związane z obecnością substancji lub zanieczyszczeń w ilościach przekraczających dopuszczalne poziomy) i 3 (produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego pochodzące ze zwierząt nie wykazujących żadnych objawów chorobowych).

W związku z tym po planowanej rozbudowie zakłada się przetwarzanie następujących rodzajów substratów:

- kiszonka z kukurydzy - do 30000Mg/rok,
- pozostałości z rolnictwa oraz przetwórstwa rolno-spożywczego, odpady biodegradowalne - do 30000-50000Mg/rok, w tym: pomiot ptasi (do 5000Mg/rok), gnojowica świńska (do 10000Mg/rok), obornik (do 5000Mg/rok), przeterminowana żywność (do 1000Mg/rok).

Substraty stałe (np. wysłodki z buraka, kiszonki, pulpa ziemniaczana, wytloki z owoców, odpadowa masa roślinna) magazynowane będą w silosie na kiszonkę o uszczelnionym podłożu, z trzema ścianami oporowymi i zostaną przykryte szczelną folią. Dozowanie substratów stałych odbywać się będzie przy pomocy ładowarki. Natomiast substraty płynne przechowywane będą w podziemnym zbiorniku, skąd zostaną przepompowane w sposób hermetyczny do zbiornika dozującego. Dotychczas proces sterylizacji UPPZ kategorii 2 prowadzony był poza terenem biogazowni. Natomiast w ramach planowanej rozbudowy przewiduje się realizację układu urządzeń (tj. wytwornica pary, młyn bijakowy, zbiornik sterylizacji), służącego do przeprowadzenia tego procesu w obrębie terenu inwestycji. Po zakończonej sterylizacji substraty te zostaną przepompowane do zbiornika dozującego. Proces produkcji biogazu odbywać się będzie w zbiornikach fermentacyjnych. W dalszej kolejności, biomasa zostanie przetransportowana do zbiornika na masę pofermentacyjną. Biogaz powstający w procesie fermentacji trafi do zbiornika biogazu, stanowiącego dwuwarstwową, elastyczną, gazoszczelną kopułę. Nadmienia się, że biogaz charakteryzuje się zawartością metanu na poziomie ok. 55%. Pozostałe składniki to głównie dwutlenek węgla (CO₂) oraz śladowe ilości siarkowodoru (H₂S), azotu, tlenu, wodoru. Oczyszczanie gazu z H₂S odbywać się będzie poprzez dozowanie do komory fermentacyjnej powietrza (tlen uwalnia H₂S z biogazu) oraz zastosowanie filtra węglowego. Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła prowadzone będzie w układzie kogeneracyjnym, w wyniku spalania biogazu. W ramach inwestycji przewiduje się realizację dodatkowej jednostki kogeneracyjnej o mocy 0,5MWe. W związku z powyższym przewidywana ilość wytwarzanego biogazu zwiększy się z 4066666m³/rok do 6100000m³/rok.

W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia przewiduje się także budowę stacji oczyszczania biogazu do biometanu, w celu usunięcia zanieczyszczeń i gazów o niskiej wartości energetycznej (tj. CO₂ i H₂S), wilgoci i innych składników, aby otrzymać gaz o wysokiej czystości. W pierwszej kolejności biogaz zostanie poddany osuszaniu. Następnie siarkowodor oraz inne zanieczyszczenia zostaną usunięte z wykorzystaniem podwójnego filtra z węglem aktywnym. Z kolei eliminacja wody odbywać się będzie poprzez schłodzenie biogazu do ok. 5°C, za pomocą agregatu chłodniczego lub pompy ciepła. Po wstępnej

obróbce, biogaz będzie sprężany do wymaganego ciśnienia w celu ponownego przetworzenia w membranach o najwyższej selektywności względem CO₂. Zakłada się, że w wyniku planowanej rozbudowy łączna ilość wytworzonego biometanu wyniesie ok. 2439999,6m³ lub alternatywnie wyprodukowane zostanie 11826MWh energii elektrycznej i 10512MWh energii cieplnej. Biometan będzie na bieżąco odprowadzany do sieci gazowej. Natomiast energia cieplna zostanie wykorzystana na potrzeby własne biogazowni (np. sieć ciepłownicza, suszenie drewna). Z kolei energia elektryczna będzie odprowadzana do sieci elektroenergetycznej.

Pozostałością po produkcji biogazu będzie poferment. Nadmienia się, że w związku z planowaną rozbudową, łączna ilość wytwarzanej masy pofermentacyjnej zwiększy się z 23000Mg/rok do 34500Mg/rok. Dlatego też, w ramach inwestycji przewiduje się posadowienie trzech elastycznych zbiorników typu „Flexitank”, o pojemności 1500m³, każdy.

Aktualnie woda zużywana jest na cele socjalne i technologiczne (np. mycie pojazdów, rozcieńczanie substratów). W związku z realizacją układu sterylizacji, zapotrzebowanie na wodę na cele technologiczne zwiększy się z ok. 850m³/rok do ok. 988m³/rok. Ponadto zużycie energii elektrycznej zwiększy się z ok. 2500MWh/rok do ok. 5500MWh/rok. Natomiast w związku z budową suszarni na drewno, przewiduje się wzrost zużycia energii cieplnej z ok. 20000GJ do ok. 30000GJ.

Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z okresową i niezorganizowaną emisją zanieczyszczeń do powietrza, charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą ze spalania paliw w silnikach maszyn i urządzeń oraz w środkach transportu. Emisja zanieczyszczeń będzie miała charakter niezorganizowany i okresowy, a wszelkie uciążliwości ustąpią po zakończeniu prac.

W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia przewiduje się realizację dodatkowej jednostki kogeneracyjnej o mocy do 0,5MWe. Ponadto w wyniku planowanej rozbudowy zwiększy się ruch pojazdów w obrębie terenu inwestycji (z ok. 10szt./dobę do ok. 15szt./dobę). W związku z powyższym, źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będą: dozowanie substratów stałych do zbiornika dozującego, załadunek kisonki, agregat kogeneracyjny o mocy do 1MW oraz 0,5MW, pochodnia awaryjna. Ponadto przewiduje się emisję zanieczyszczeń, pochodzącą ze spalania paliw w silnikach pojazdów, eksploatowanych na terenie przedmiotowego gospodarstwa, w związku z dowozem substratów, wywozem masy pofermentacyjnej, transportem wewnętrznym. Wobec powyższego, w przedłożonej dokumentacji dokonano analiz w zakresie emisji i rozprzestrzeniania się substancji do powietrza podczas eksploatacji inwestycji, tj.: tlenki azotu (NO_x), tlenek węgla (CO), dwutlenek siarki (SO₂), pył zawieszony PM10 i PM2,5, siarkowodór (H₂S) i amoniak (NH₃). W wyniku analizy przedstawionych obliczeń, wraz z prezentacją graficzną rozkładu stężeń substancji emitowanych do powietrza stwierdza się, że w związku z planowaną rozbudową, poza granicami terenu inwestycji nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych poziomów stężeń żadnej z emitowanych substancji, tak gazowych, jak pyłowych.



