

Poznań, 01-12-2023 r.

WOO-IV.4220.1210.2023.DG.2

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 123 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn zm.), w związku z art. 64 ust. 1 pkt 1, ust. 3 i 3a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wystąpienia Wójta Gminy Blizanów z 20.09.2023 r., znak: R.6220.7.2023

postanawiam wyrazić opinię,

że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie biogazowni Brudzew II o mocy do 500 kWe - nowego źródła wytwarzania energii (wraz z kumulacją oddziaływania z istniejącą biogazownią Brudzew I o mocy 499 kWe), na działkach nr: 337, 336, 335, 334, 327, 326, 325, 324/2, 324/4, 323, 333, obręb Brudzew, gmina Blizanów, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i wskazuję na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. Poszczególne obiekty biogazowni wykonać z materiałów odpornych na działanie magazynowanych substancji (w technologii prefabrykowanej lub monolitycznej).
2. W procesie produkcyjnym używać następujące rodzajów odpadów: 02 01 03, 02 01 06, 02 01 83, 02 01 99, 02 02 01, 02 02 04, 02 03 04, 02 03 05, 02 03 80, 02 03 81, 02 03 99, 02 04 80, 02 05 01, 02 05 02, 02 05 80, 02 06 01, 02 06 80, 02 07 01, 02 07 02, 02 07 80, 16 30 80, w łącznej ilości do 20 000 Mg/rok.
3. W biogazowni rolniczej przetwarzać wyłącznie surowce spełniające określoną w ustawie o odnawialnych źródłach energii definicję biogazu rolniczego.
4. Surowce przetwarzane w biogazowni wykorzystywać na bieżąco.
5. Odpady pofermentacyjne o kodach 19 06 06 i 19 06 05 – przefermentowane odpady z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych magazynować w szczelnym zbiorniku pofermentacyjnym i zagospodarowywać zgodnie z przepisami szczegółowymi.
6. W zabudowie kontenerowej zainstalować zespół kogeneracyjny o mocy elektrycznej nie większej niż 500 kWe.
7. Kiszonki magazynować w szczelnych silosach z odpowiednio wyprofilowanym podłożem i odprowadzeniem odcieków do szczelnego zbiornika.
8. Obornik magazynować na szczelnej płycie magazynowej z odpowiednio wyprofilowanym podłożem i odprowadzeniem odcieków do szczelnego zbiornika.
9. Transport odpadów do biogazowni realizować zamkniętymi pojazdami.
10. Jako wodę technologiczną wykorzystywać wodę zawartą w substratach oraz odcieki z substratów i pofermentu (zbierane z miejsc ich magazynowania).
11. Planowane w zakładzie procesy produkcyjne realizować bez generowania ścieków przemysłowych.
12. Zapewnić szczelność wszystkich planowanych zbiorników i rurociągów wchodzących w skład całej instalacji.

13. Prowadzić kontrolę szczelności zbiorników magazynowych, fermentacyjnych, i pofermentacyjnych na etapie eksploatacji przedsięwzięcia.
14. Zaprojektować i wykonać pochodnię, o wydajności pozwalającej na spalanie całości powstającego w instalacji biogazu w sytuacji awarii kogeneratorów.
15. Biogaz przed spalaniem w pochodni i w kogeneratorach poddawać procesom odwodnienia, odsiarczenia i oczyszczenia.

Wnioskodawca:

Karol Janas prowadzący jednoosobową działalność gospodarczą pod firmą
WYNAJEM I DZIERŻAWA MASZYN KAROL JANAS
Brudzew 1
62-14 Blizanów

Uzasadnienie

27.09.2023 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, dalej Regionalnego Dyrektora wpłynęło wystąpienie Wójta Gminy Blizanów z 20.09.2023 r., znak: R.6220.7.2023 w sprawie wyrażenia opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie biogazowni Brudzew II o mocy do 500 kWe - nowego źródła wytwarzania energii (wraz z kumulacją oddziaływania z istniejącą biogazownią Brudzew I o mocy 499 kWe), na działkach nr: 337, 336, 335, 334, 327, 326, 325, 324/2, 324/4, 323, 333, obręb Brudzew, gmina Blizanów.

Do wystąpienia załączono kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną przedsięwzięcia, dalej k.i.p., oświadczenie z uzasadnieniem, że wnioskodawca nie jest podmiotem zależnym od jednostki samorządu terytorialnego, dla której organem wykonawczym w rozumieniu art. 24m ust. 2 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2023 r. poz. 40, z późn. zm.), jest organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz informację o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu objętego wnioskiem. W toku prowadzonego postępowania tut. organ pismem z 06.10.2023 r., znak: WOO-IV.4220.1210.2023.DG.1 zwrócił się do Wójta Gminy Blizanów o weryfikację i szczegółowe uzasadnienie kwalifikacji planowanego przedsięwzięcia do rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839 z późn. zm.), w świetle planowanych do wykorzystania do produkcji biogazu surowców oraz potwierdzenie informacji na temat sposobu zagospodarowania terenu w otoczeniu przedsięwzięcia oraz wezwanie wnioskodawcy/ pełnomocnika wnioskodawcy do złożenia wyjaśnień do k.i.p. 12.10.2023 r. do wiadomości Regionalnego Dyrektora wpłynęło pismo Wójta Gminy Blizanów z 11.10.2023 r., znak: R.6220.7.2023, stanowiące wezwanie wnioskodawcy do uzupełnienia k.i.p. 17.11.2023 r. do Regionalnego Dyrektora wpłynęło pismo Wójta Gminy Blizanów z 13.11.2023 r., znak: R.6220.7.2023, do którego załączono uzupełnienie k.i.p. W piśmie Wójt Gminy Brudzew odniósł się do zagadnień poruszanych w wezwaniu tut. organu.

Wójt Gminy Blizanów zakwalifikował planowane przedsięwzięcie do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 47, pkt 82 oraz pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839, z późn. zm.), tj. do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094, z późn. zm.), dalej ustawy ooś, przeanalizowano: rodzaj, skalę i cechy przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia

oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwość związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska m.in. względem obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000, a także wpływ na krajobraz.

Odnosząc się do kryteriów wskazanych w art. 63 ust. 1 pkt. 1 lit a na podstawie k.i.p. ustalono, iż planowane przedsięwzięcie polegać będzie budowie biogazowni Brudzew II o mocy do 500 kW_e - nowego źródła wytwarzania energii (wraz z kumulacją oddziaływania z istniejącą biogazownią Brudzew I o mocy 499 kW_e), na działkach nr: 337, 336, 335, 334, 327, 326, 325, 324/2, 324/4, 323, 333, obręb Brudzew, gmina Blizanów. Planowane przedsięwzięcie będzie instalacją powiązaną z istniejącą infrastrukturą, której celem jest wykorzystanie wyprodukowanego biogazu rolniczego do wytworzenia energii elektrycznej oraz energii cieplnej w wysokosprawnej kogeneracji. Obecnie na terenie działek zlokalizowane są uprawy polowe, na części terenu znajduje się funkcjonująca biogazownia rolnicza Brudzew I o mocy 499 kW_e, silos na kiszonkę oraz gospodarstwo rolno-ogrodnicze z budynkami inwentarskimi oraz szklarnią. Główne elementy składowe istniejącej instalacji – biogazowni Brudzew I to: – zbiornik wstępny (zbiornik przeznaczony do magazynowania substratów płynnych – zamknięty monolityczny zbiornik żelbetowy, częściowo zagłębiony w ziemi), zbiornik fermentacyjny – fermentor - (w zbiorniku zachodzi proces fermentacji pierwotnej – monolityczny zbiornik żelbetowy, pokryty membraną gazową wraz z urządzeniem dozującym oraz osprzętem technologicznym), zbiornik dofermentacyjny - dofermentor (w zbiorniku zachodzi proces fermentacji wtórnej – monolityczny zbiornik żelbetowy, pokryty membraną gazową wraz z osprzętem technologicznym), zbiornik końcowy (przeznaczony do magazynowania pofermentu – monolityczny, bez przykrycia wraz z osprzętem technologicznym oraz separatorem sedymentu pofermentacyjnego), szacht instalacyjny (budynek pełniący funkcję głównej przepompowni, zlokalizowany między fermentorem, a dofermentorem), budynek sterowni z jednostkami kogeneracyjnymi, stacją transformatorową o łącznej mocy urządzeń wytwórczych do 499 kW wraz z osprzętem technologicznym), płyta fundamentowa pod chłodnice i urządzenia gazowe (zlokalizowana przy budynku sterowni, mieści chłodnice silników, urządzenie chłodzące gaz, analizator gazu oraz filtr węglowy), szacht kondensacji gazu (studzienka, w której gromadzony jest skraplający się kondensat z rurociągów gazowych, który jest przepompowywany bezpośrednio do zbiornika fermentacyjnego), silos na kiszonkę (powierzchnia składowa substratu wykonana z płyty dennej oraz ściany oporowej o powierzchni zabudowy około 4698 m²), szacht pod zawory przy zbiorniku wstępnym, nawierzchnie utwardzone (drogi, chodniki, płyty fundamentowe po urządzenia technologiczne, gazowe, chłodnice i kosz załadowniczy biomasy), wewnętrzne instalacje technologiczne (rurociąg substratu, pofermentu, gazociągi, ciepłociągi itp.). Powierzchnia przeznaczona do przekształcenia będzie wynosiła około 3404,21 m² (nie przekroczy 4 500 m²).

W przypadku przedmiotowej instalacji paliwo jakim jest biogaz rolniczy produkowany będzie na drodze naturalnych procesów biochemicznych z biomasy roślinnej, odchodów zwierzęcych oraz odpadów z upraw pomidorów i innych substratów spełniających definicję biogazu rolniczego, w hermetycznie zamkniętych komorach fermentacyjnych w procesie mezofilnej fermentacji metanowej.

Główne elementy składowe planowanej biogazowni Brudzew II to: zbiornik wstępny (zbiornik przeznaczony do magazynowania substratów płynnych – zamknięty monolityczny zbiornik żelbetowy podziemny lub naziemny o powierzchni zabudowy do około 70,88 m² wraz z osprzętem technologicznym), zbiornik fermentacyjny - fermentor (w zbiorniku zachodzić będzie proces fermentacji pierwotnej – monolityczny zbiornik żelbetowy o

powierzchni zabudowy do około 403,28 m², przykryty membraną gazową wraz z urządzeniem dozującym oraz osprzętem technologicznym), zbiornik dofermentacyjny - dofermentor (w zbiorniku zachodzić będzie proces fermentacji wtórnej – monolityczny zbiornik żelbetowy o powierzchni zabudowy do około 403,28 m², przykryty membraną gazową wraz z osprzętem technologicznym), szacht instalacyjny (budynek pełniący funkcję głównej przepompowni zlokalizowany między fermentorem, a dofermentorem o powierzchni zabudowy do około 65,00 m²), stacja transformatorowa, szacht kondensacji gazu (studzienka, w której gromadzony będzie skraplający się kondensat z rurociągów gazowych, który zostanie przepompowany bezpośrednio do zbiornika fermentacyjnego), płyta fundamentowa pod chłodnice i urządzenia gazowe (zlokalizowana zostanie przy istniejącej płycie fundamentowej, przy istniejącym budynku sterowni, znajdą się na niej chłodnice dla nowego zespołu kogeneracyjnego, urządzenie chłodzące gaz, analizator gazu oraz filtr węglowy), zespół kogeneracyjny (umieszczony zostanie w istniejącym budynku technicznym, a jego łączna zainstalowana moc elektryczna nie przekroczy 0,5 MWe), nawierzchnie utwardzone (drogi, chodniki, płyty fundamentowe pod urządzenia technologiczne, koszt załadowczy biomasy – utwardzenie terenu o łącznej powierzchni do około 2350 m²), wewnętrzne instalacje technologiczne (rurociąg substratu, pofermentu, gazociągi, ciepłociągi itp.), przyłącze elektroenergetyczne (podziemna linia kablowa prowadzona od stacji transformatorowej do miejsca przyłączenia na słupie średniego napięcia), ogrodzenie terenu.

Parametry planowanego przedsięwzięcia inwestycyjnego biogazowni Brudzew II, są następujące: zainstalowana moc elektryczna biogazowni Brudzew II do 500 kWe, zainstalowana moc cieplna biogazowni Brudzew II – do około 580 kWc, ilość produkowanego biogazu w biogazowni Brudzew II – do około 2 200 000 m³ rocznie (głównym składnikiem biogazu jest metan (CH₄) stanowiący, w zależności od rodzaju substratu od około 40% do 53% zawartości); ilość wyprodukowanej energii elektrycznej w biogazowni Brudzew II – do około 4 200 000 kWh rocznie, ilość wyprodukowanej energii cieplnej w biogazowni Brudzew II – do około 4 500 000 kWh rocznie, ilość odzyskiwanego biogazu w fermentorze – około 80%, ilość odzyskiwanego biogazu w dofermentorze – około 20%, teoretyczny czas retencji – od 30 do 120 dni (w zależności od ilości i rodzaju stosowanych substratów), obciążenie biologiczne fermentorów – około 5,2 kg oSM/m³.

Proces fermentacji beztlenowej odbywać się będzie w sposób ciągły. Substratami wykorzystywanymi w biogazowni rolniczej będą biomasa roślinna w postaci kiszonki z kukurydzy, kiszonki traw lub zbóż oraz odchody zwierzęce tj. gnojowica i obornik. Wnioskodawca dopuszcza stosowanie innych substratów pochodzenia organicznego w zależności od ich dostępności, jednakże wszystkie będą spełniały przepisy określające produkcję biogazu rolniczego. Zakłada się możliwe stosowanie pozostałości z przetwórstwa rolno-spożywczego w postaci: wysłodki z buraka cukrowego, owoce, warzywa, odpady owocowo-warzywne, lucerna, pulpa ziemniaczana, trawy, ziarna zbóż, sorgo, topinambur, wywar gorzelniany, serwatka itp. Substraty procesu fermentacji metanowej: obornik, gnojowica, kiszanka z kukurydzy, traw, zbóż, odpady z pomidorów w ilości do 20 000 Mg/rok (do 48 Mg/dobę).

Stałe substraty wsadowe będą przygotowywane i magazynowane w silosie magazynowym należącym do wnioskodawcy. Substraty stałe będą wprowadzane do komór fermentacyjnych (fermentorów) za pośrednictwem urządzeń „karmiących”, które mają postać dużego (do 50 m³) kosza załadowczego, zaopatrzonego w niezależnie obracające się wały, które rozdrabniają, a następnie przemieszczają substrat do zbiornika. Załadunek substratów prowadzony będzie przy pomocy maszyn tj. np. spycharko-ładowarki czołowej. Materiał fermentacyjny (substrat) znajdujący się w komorach fermentacyjnych (fermentorze i dofermentorze w istniejącej biogazowni Brudzew I oraz fermentorze i dofermentorze w planowanej biogazowni Brudzew II) będzie posiadał płynną konsystencję (średnio około 6-15% zawartości suchej masy). W zbiornikach fermentacyjnych zainstalowane będą mieszadła horyzontalne. Ich działanie powoduje, iż zawartość zbiornika zostaje przemieszana zarówno w pionie jak i w poziomie, co przyczynia się do równomiernego

rozmieszczenia bakterii odpowiedzialnych za fermentację po całej jego objętości. Zbiorniki fermentacyjne podłączone będą ze sobą poprzez systemem rurociągów. Pompy odpowiedzialne za przepompowanie substratów znajdują się pomiędzy zbiornikami w szachcie instalacyjnym. Teoretyczny czas pobytu substratu w układzie wynosić będzie od 30 do 120 dni (w zależności od ilości i rodzaju stosowanych substratów). Substraty po przejściu przez zbiorniki fermentacyjne w dwustopniowym układzie fermentacji fermentor-dofermentor, tracą swoją zdolność do fermentacji, stabilizują się. Dzięki temu uzyskują mniej intensywny zapach (redukcja zapachu o ponad 90%), a także nie wykazują skłonności do gnicia. Pozostałość po procesie fermentacji (tzw. poferment) przepompowywana będzie do istniejącego zbiornika końcowego znajdującego się przy funkcjonującej biogazowni Brudzew I. Komory fermentacyjne (fermentor i dofermentor z planowanej instalacji biogazowej Brudzew II) zostaną wyposażone w system odbioru biogazu. Gaz ten zbiera się w górnych częściach komór fermentacyjnych, które przykryte zostaną specjalną membraną dachową. System transportu biogazu pomiędzy fermentorami i dofermentorami, a węzłem jego energetycznego wykorzystania będzie całkowicie szczelny. W analizowanej biogazowni biogaz odsiarczany będzie dwustopniowo. Pierwszy stopień fermentacji polega na prostej metodzie mikrobiologicznej, drugi na oczyszczaniu w filtrze zawierającym węgiel aktywny (drugi stopień odsiarczania).

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy ooś ustalono, wskazane wyżej substraty mogą być reprezentowane przez odpady z przetwórstwa produktów pochodzenia rolniczego. Wnioskodawca przewiduje użycie następujących rodzajów odpadów: 02 01 03, 02 01 06, 02 01 83, 02 01 99, 02 02 01, 02 02 04, 02 03 04, 02 03 05, 02 03 80, 02 03 81, 02 03 99, 02 04 80, 02 05 01, 02 05 02, 02 05 80, 02 06 01, 02 06 80, 02 07 01, 02 07 02, 02 07 80, 16 30 80. Zarówno rodzaj substratów jak i ich całkowita ilość zostały wpisane jako warunki do niniejszej opinii. Wnioskodawca nie przewiduje przetwarzania surowców lub odpadów pochodzących z uboju zwierząt. Na etapie eksploatacji przewiduje się powstawanie następujących rodzajów odpadów innych niż niebezpieczne o kodach: 15 02 03, 16 01 15, 16 02 16, 16 06 05, 19 06 05, 19 06 06, 20 01 01, 20 01 02, 20 01 39, 20 01 40, 20 03 01, a także odpadów niebezpiecznych o kodach: 13 02 05*, 13 02 08*, 15 02 02*, 16 01 07*, 16 01 14*, 16 02 13*, 16 06 01*. Masa po procesie fermentacji, to jest odpad o kodzie 19 06 06 i 19 06 05 produkowana będzie w ilości szacowanej do ok. 42 500 Mg rocznie. Zakład wyposażony jest w zbiornik magazynujący poferment o pojemności ok. 8140 m³. Powyższe rozwiązania dotyczące magazynowania wytworzonego pofermentu i jego zagospodarowania, mające na celu eliminację przedostawania się nadmiernego ładunku substancji organicznych do środowiska uwzględniono jako warunki w niniejszej opinii. Powstające na terenie biogazowni odpady będą magazynowane selektywnie, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed ewentualnymi zanieczyszczeniami oraz będą przekazywane w pierwszej kolejności do odzysku podmiotom posiadającym wymagane prawem zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.

Odnosząc się do kryteriów wskazanych w art. 63 ust. 1 pkt 2 lit a ustawy ooś ustalono, że obszar projektowanych robót położony jest poza głównymi zbiornikami wód podziemnych. W odległości ok. 3 km na północ zlokalizowany jest Główny Zbiornik Wód Podziemnych nr 311 Zbiornik rzeki Proсна. Zgodnie z mapą hydrogeologiczną Polski, arkusz 584 – Pleszew, analizowany obszar położony jest na obszarze jednostki 15 pd,p/dz/zsP/Q - dla pierwszego poziomu wodonośnego oraz w obrębie jednostki 9 cCr₃l – dla głównego poziomu użytkowego. Na przedmiotowym obszarze pierwszy poziom wodonośny stanowi Q – czwartorzęd, a głównym użytkowym poziomem wodonośnym, jest piętro kredowe. Na przedmiotowym terenie zwierciadło wody o charakterze swobodnym stabilizuje się na głębokości około 105.40 m n.p.m. Warstwę wodonośną stanowią piaski średnie o niewielkiej miąższości wynoszącej 0,5 m. Górną powierzchnię terenu stanowią gliny pylaste, szaro- czerwono – żółte, gliny pylaste szaro – żółte w stanie twardoplastycznym. Grunty te stanowią nieprzepuszczalne podłoże chroniące przed dostawianiem się zanieczyszczeń w głąb ziemi. Główny użytkowy poziom wodonośny

charakteryzuje się bardzo niskim stopniem zagrożenia (izolacja dobra). Najbliżej położonym ujęciem wody gruntowej jest studnia głębinowa na terenie gospodarstwa wnioskodawcy, położona w odległości około 260 m od terenu przedsięwzięcia. Najbliższym ujęciem komunalnym jest Bogusław (Tursko A) w odległości 3,50 km. Nie ustanowiono również stref ochronnych obejmujących wyłącznie tereny ochrony bezpośredniej jak również stref ochronnych obejmujących teren ochrony bezpośredniej i pośredniej.

Odnosząc się do kryteriów wskazanych w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, na podstawie zgromadzonych materiałów ustalono, że obiekty technologiczne biogazowni nie będą wymagać zasilania w wodę, to jest woda nie jest potrzebna do celów technologicznych. Nie będzie dochodziło do powstawania ścieków przemysłowych. Woda nie będzie także wykorzystywana do celów bytowych, gdyż wykorzystywane będzie zaplecze socjalne na terenie gospodarstwa. Silosy zostaną zaopatrzone w studzienki i system odprowadzania odcieków pochodzących z magazynowanego substratu (soki z kiszenia, obornik zmieszany z deszczem opadowym) i połączone z zbiornikiem wstępnym lub fermentacyjnym. Ocieki będą zwracane do procesu. W niniejszej opinii nałożono na wnioskodawcę warunek, aby pracę biogazowni realizować bez generowania ścieków przemysłowych. Wody opadowe i roztopowe pochodzące z dachów budynków, oraz membran komór fermentacyjnych, stanowiących ich dachy, zostaną rozprowadzone po terenach biologicznie czynnych. Drogi i place znajdujące się na terenie biogazowni, zostaną wykonane w sposób szczelny i wyposażone zostaną we wpusty uliczne i system wewnętrznej kanalizacji oraz kanalizacji technologicznej. Cały obiekt budowlany wykonany będzie w technologii prefabrykowanej lub monolitycznej z materiałów odpornych na działanie magazynowanych substancji, co zawarto w warunku niniejszej opinii.

Biorąc pod uwagę art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś należy stwierdzić, że źródłem emisji substancji do powietrza będzie spalanie biogazu w instalacji skojarzonego wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej, a także system odprowadzający nadmiar gazu, którego nie mogły będzie mógł wykorzystać kogenerator. Źródłami emisji niezorganizowanej będzie emisja z silników spalinowych pojazdów dowożących substraty do biogazowni i wywożących produkty. Kiszonka roślinna wysypywana będzie w silosach, a następnie ubita przy użyciu ciągników rolniczych i ładowarek oraz przykryta szczelną folią, siatką oraz obciążnikami by nie została odkryta przez wiatr. Folia odkrywana jest tylko częściowo w miejscu pobierania substratu i jedynie na czas pobierania porcji kiszonki przez spycharko-ładowarkę. Wnioskodawca w uzupełnieniu k.i.p. wskazał, że nie przewiduje przykrycia/zamknięcia zbiornika magazynowania pofermentu. Zbiornik nie będzie powodował uciążliwości odorowych, gdyż proces fermentacji metanowej w instalacji jest dwustopniowy, co sprawia, że zapewniony jest odpowiedni czas retencji pozwalający na całkowite odgazowanie i redukcję związków odorowych o ponad 90% w stosunku do zapachu świeżego substratu. W celu uniknięcia niezorganizowanej emisji odorów z odpadów, transportowanie odpadów do biogazowni z miejsca ich powstawania będzie się odbywać w szczelnie zamkniętych pojazdach. Powyższe znalazło odzwierciedlenie w warunku nałożonym na wnioskodawcę w niniejszej opinii. Analiza k.i.p. wykazała, że proces magazynowania surowca nie będzie stanowił źródła emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych, z uwagi na ograniczenie czasu przechowywania surowców i ich wykorzystywania na bieżąco, co zapobiegnie procesowi ich zagniwania. Proces fermentacji będzie prowadzony w zbiornikach fermentacyjnych stanowiących zbiorniki zamknięte, z dachem membranowym. Z uwagi na zastosowanie szczelnej konstrukcji zbiornika oraz szczelnych układów instalacyjnych proces fermentacji w zbiornikach nie będzie źródłem emisji gazów i pyłów do powietrza. Powstały biogaz ze zbiorników fermentacyjnych będzie przepływał do systemu oczyszczania biogazu, a następnie tłoczony do agregatu prądo-ciepłego. W k.i.p. wskazano, że każda membrana gazowa wyposażona zostanie w system awaryjnego upustu biogazu. W przypadku awaryjnej, niekontrolowanej nadprodukcji biogazu, jego nadwyżka zostanie upuszczona do atmosfery w celu uniknięcia rozerwania kopuły zbiorników fermentacyjnych. W opinii Regionalnego Dyrektora awaryjna pochodnia biogazu jest elementem, w który obowiązkowo winna być wyposażona biogazownia. W przypadku

sytuacji awaryjnych nie może dojść do sytuacji niekontrolowanej emisji znacznych ilości metanu bezpośrednio do atmosfery. W związku z powyższym, w celu ograniczenia emisji substancji do powietrza, w niniejszym postanowieniu Regionalny Dyrektor nałożył na wnioskodawcę obowiązek zaprojektowania i wykonania pochodni, o wydajności pozwalającej na spalanie całości powstającego w instalacji biogazu w sytuacji awarii kogeneratorów. W związku z powyższymi ustaleniami, w tym mając na uwadze zastosowane rozwiązania technologiczne, nie przewiduje się ponadnormatywnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na stan powietrza atmosferycznego poza terenem, do którego Wnioskodawca posiada tytuł prawny.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit a oraz c ustawy ooś, na podstawie k.i.p. ustalono, że zakład położony będzie w obszarze o charakterze rolniczym. Najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej to zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna, zlokalizowana w odległości ok. 400 m od terenu biogazowni. Zgodnie z przedstawionymi informacjami, eksploatacja biogazowni będzie powodowała emisję hałasu do środowiska, powodowaną przez pracę generatora układu kogeneracyjnego i membran oczyszczających biogaz, pracę innych urządzeń (pochodni, dmuchaw, silników pomp i mieszadeł oraz dozowników i podajników), pracę ładowarki podczas załadunku surowców do zbiorników wstępnych, a także transport surowców. W analizie akustycznej załączonej do uzupełnienia k.i.p. wskazano, że maksymalnie po terenie biogazowni, w ciągu 8 najmniej korzystnych godzin w porze dziennej podczas najmniej korzystnego okresu tj. zwożenia zielonek na kiszonki poruszać się będzie do 40 pojazdów ciężkich. Poruszanie się samochodów na terenie biogazowni związane będzie z: dostarczaniem substratów – 34 samochody dziennie, odbiorem pozostałości pofermentacyjnej – 4 samochody dziennie, wywozem nieczystości ciekłych – maksymalnie 1 samochód dziennie. Na terenie zakładu pracować będzie także transport wewnętrzny, to jest 1 spycharko-ładowarka. Nie przewiduje się ruchu pojazdów ciężarowych w porze nocy. Uwzględniając lokalizację planowanej biogazowni i stosunkowo znaczną odległość od terenów chronionych akustycznie, nie przewiduje się, aby mogło ono powodować przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach podlegających ochronie akustycznej, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

W kontekście przepisów art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, i, j ustawy ooś w oparciu o zapisy k.i.p. ustalono, że teren planowanego przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany w pobliżu obszarów wodno-błotnych i innych obszarów o płytkim poziomie zalegania wód podziemnych, obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, górskich oraz obszarów przylegających do jezior i strefach ochronnych ujęć wód. Z k.i.p. wynika, że przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe oraz archeologiczne. Teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej oraz obszarach o dużej gęstości zaludnienia. W zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia nie występują obszary, na których zostały przekroczone standardy jakości środowiska.

Z uwagi na rodzaj, skalę i lokalizację planowanego przedsięwzięcia, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś w uzupełnieniu k.i.p. wnioskodawca wskazał, że przedsięwzięcie nie należy do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii określonych w Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138). Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcie nie jest zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej, w szczególności w wyniku wystąpienia: trzęsień ziemi, powodzi czy osuwisk. Przedsięwzięcie będzie dostosowane do zmieniających się warunków klimatycznych i

możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja obiektów oraz zastosowane materiały ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na postępujące zmiany klimatu.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit f ustawy ooś, w związku z lokalizacją przedsięwzięcia pośród gruntów użytkowanych rolniczo, nie przewiduje się ponadnormatywnego kumulowania się oddziaływań planowanego zakładu z innymi przedsięwzięciami.

Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust.1 pkt 1 lit. c ustawy ooś ustalono, że realizacja przedsięwzięcia wiąże się z zastosowaniem typowych dla tego rodzaju przedsięwzięć materiałów i surowców budowlanych, między innymi takich jak: beton, kruszywo. Na potrzeby eksploatacji przedsięwzięcia niezbędne będzie także zużycie paliwa, energii elektrycznej oraz wody. Stwierdzić należy, iż eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz znaczącym negatywnym wpływem na różnorodność biologiczną.

Odnosząc się do art. 63 ust.1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336, z późn. zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Puszcza Pyzdrska PLH300060, oddalony o ok. 4,3 km od planowanej biogazowni. Realizacja inwestycji nie wymaga usuwania żadnych drzew lub krzewów. Mając na uwadze lokalizację poza obszarami chronionymi, w miejscu silnie przekształconym antropogenicznie oraz brak konieczności wycinki drzew i krzewów, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korzyści ekologiczne i funkcję ekosystemu

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy ooś przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Z uwagi na charakter i stopień złożoności oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz brak znacząco negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w opinii Regionalnego Dyrektora dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę powyższe należało postanowić jak w sentencji.

POUCZENIE

Na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Miłosława Olejnik

(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Wójt Gminy Blizanów (ePUAP) – z prośbą o poinformowanie wnioskodawcy/pełnomocnika wnioskodawcy i pozostałych stron postępowania o niniejszym postanowieniu
2. aa